PT TBS Energi Utama Tbk
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*

Laporan keuangan konsolidasian interim
tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 31 Desember 2022 (diaudit)
dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal
30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)/
Interim consolidated financial statements
as of June 30, 2023 (unaudited) and December 31, 2022 (audited)
and for the six-month period ended
June 30, 2023 (unaudited) and 2022 (unaudited)

PT TBS Energi Utama Tbk
Treasury Tower, Level 33 District 8, SCBD Lot 28
Jl. Jend. Sudirman Kav.52-53, Jakarta 12190, Indonesia
Telp. +6221 5020 0353 | Fax. +6221 5020 0352
corsec@tbsenergi.com

SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN 31 DESEMBER 2022 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL-TANGGAL
30 JUNI 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN 2022 (TIDAK DIAUDIT)
PT TBS ENERGI UTAMA TBK
DAN ENTITAS ANAK

DIRECTORS STATEMENT LETTER
REGARDING TO
THE RESPONSIBILITY ON
INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 (UNAUDITED)
AND DECEMBER 31, 2022 (AUDITED)
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023 (UNAUDITED)
AND 2022 (UNAUDITED)
PT TBS ENERGI UTAMA TBK
AND SUBSIDIARIES

Kami yang bertanda tangan di bawah ini: / *We, the undersigned:*

Nama	Dicky Yordan	*Name*
Alamat Kantor	Treasury Tower Level 33, Office District 8, SCBD Lot 28 Jl. Jend Sudirman Kav. 52-53 Jakarta 12190, Indonesia	*Office Address*
Alamat Domisili	Jl. Kartini Raya No. 52 E RT.010/RW.004 Sawah Besar Jakarta Pusat	*Residential Address*
Nomor Telepon	+6221 5020 0353	*Telephone*
Jabatan	Direktur Utama/ *President Director*	*Title*

dan/*and*

Nama	Juli Oktarina	*Name*
Alamat Kantor	Treasury Tower Level 33, Office District 8, SCBD Lot 28 Jl. Jend Sudirman Kav. 52-53 Jakarta 12190, Indonesia	*Office Address*
Alamat Domisili	APT Taman Rasuna Unit 1409D RT.003/RW.010 Setia Budi Jakarta Selatan	*Residential Address*
Nomor Telepon	+6221 5020 0353	*Telephone*
Jabatan	Direktur/*Director*	*Title*

menyatakan bahwa: / *declare that:*

1. Direksi bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian PT TBS Energi Utama Tbk dan entitas anak ("Kelompok Usaha");

2. Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;

3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian Perusahaan telah dimuat secara lengkap dan benar;
   b. Laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; dan

4. Direksi bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal dalam Kelompok Usaha.

1. *Directors are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of PT TBS Energi Utama Tbk and its subsidiaries (the "Group");*

2. *The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;*

3. a. *All information has been fully and correctly disclosed in the Company's consolidated financial statements;*
   b. *The Group's consolidated financial statements do not contain false material information or facts, nor do they omit material information or facts; and*

4. *Directors are responsible for the Group's internal control system.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya. *This statement is made truthfully.*

Atas nama dan mewakili Direksi/*For and behalf of the Board of Directors*

Dicky Yordan
Direktur Utama/*President Director*

Juli Oktarina
Direktur/*Director*

Jakarta
31 Juli 2023/*July 31, 2023*

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN 31 DESEMBER 2022 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL-TANGGAL
30 JUNI 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN 2022 (TIDAK DIAUDIT)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2023 (UNAUDITED)
AND DECEMBER 31, 2022 (AUDITED)
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD ENDED
JUNE 30, 2023 (UNAUDITED)
AND 2022 (UNAUDITED)

Daftar Isi | ***Table of Contents***

Halaman/*Pages*

Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian Interim (Tidak Diaudit)	1-3	*Interim Consolidated Statement of Financial Position (Unaudited)*
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian Interim (Tidak Diaudit)	4-5	*Interim Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Unaudited)*
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian Interim (Tidak Diaudit)	6	*Interim Consolidated Statement of Changes in Equity (Unaudited)*
Laporan Arus Kas Konsolidasian Interim (Tidak Diaudit)	7-8	*Interim Consolidated Statement of Cash Flows (Unaudited)*
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian Interim (Tidak Diaudit)	9-215	*Notes to the Interim Consolidated Financial Statements (Unaudited)*

****

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit)
dan 31 Desember 2022 (diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As of June 30, 2023 (unaudited)
and December 31, 2022 (audited)
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)

	30 Juni 2023/ ***June 30, 2023***	**Catatan/** ***Notes***	**31 Desember 2022/** ***December 31, 2022***	
ASET				***ASSETS***
ASET LANCAR				***CURRENT ASSETS***
Kas dan setara kas	90.754.732	2f, 2h, 2u, 4	105.294.404	*Cash and cash equivalents*
Piutang usaha, neto	37.670.048	2f, 2u, 6a	36.328.023	*Trade receivables, net*
Piutang yang belum difakturkan - pihak ketiga	66.654.552	2f, 2u, 2z, 6b	66.654.552	*Unbilled receivable - third party*
Piutang lain-lain		2f, 2u, 7		*Other receivables*
Pihak ketiga	1.335.168		1.810.400	*Third parties*
Pihak berelasi	6.144	2g, 43a	711.615	*Related parties*
Persediaan, neto	31.819.673	2j, 8	23.425.825	*Inventories, net*
Aset biologis	94.936	2k, 9	90.682	*Biological assets*
Pajak dibayar di muka	5.709.272	2t, 22a	5.479.505	*Prepaid taxes*
Biaya dibayar di muka	4.454.879	2i, 10	2.120.208	*Prepaid expenses*
Uang muka	14.956.527	11	18.392.547	*Advances*
Piutang derivatif	1.893.304	2u, 3, 42	967.807	*Derivative receivables*
Total Aset Lancar	**255.349.235**		**261.275.568**	***Total Current Assets***
ASET TIDAK LANCAR				***NON-CURRENT ASSETS***
Kas di bank yang dibatasi penggunaannya	25.731.640	2h, 5	17.099.909	*Restricted cash in bank*
Piutang yang belum difakturkan - pihak ketiga	445.935.894	2f, 2u, 2z, 6b	452.271.325	*Unbilled receivable - third party*
Uang muka	371.943	2i, 11	574.102	*Advances*
Estimasi tagihan pajak	1.941.917	2t, 22a	31.671	*Estimated claims for tax refund*
Investasi jangka panjang, neto	22.556.965	2ab, 12	19.875.947	*Long-term investment, net*
Tanaman produktif, neto	4.325.757	2l, 13	4.350.462	*Bearer plants, net*
Properti investasi, neto	7.285.302	2aa, 14	7.522.426	*Investment properties, net*
Aset tetap, neto	24.706.841	2l, 15	25.408.471	*Fixed assets, net*
Aset hak guna, neto	2.692.141	2m, 25	1.599.546	*Right-of-use assets, net*
Aset eksplorasi dan evaluasi	4.846.532	2o, 16	4.846.532	*Exploration and evaluation assets*
Properti pertambangan, neto	56.697.069	2o, 2q, 17	52.473.814	*Mine properties, net*
Goodwill	1.055.439	2c, 2d, 3, 18	1.055.439	*Goodwill*
Aset pajak tangguhan	4.831.995	2t, 22d	5.030.276	*Deferred tax assets*
Piutang lain-lain		2f, 2u, 7		*Other receivables*
Pihak berelasi	35.555.517	2g, 43a	34.771.239	*Related party*
Pihak ketiga, neto	4.797.155		4.429.650	*Third parties, net*
Aset tidak lancar lain-lain	7.191.933		6.713.180	*Other non-current assets*
Total Aset Tidak Lancar	**650.524.040**		**638.053.989**	***Total Non-Current Assets***
TOTAL ASET	**905.873.275**		**899.329.557**	***TOTAL ASSETS***

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 31 Desember 2022 (diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2023 (unaudited) and December 31, 2022 (audited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	30 Juni 2023/ *June 30, 2023*	Catatan/ *Notes*	31 Desember 2022/ *December 31, 2022*	
LIABILITAS DAN EKUITAS				***LIABILITIES AND EQUITY***
LIABILITAS JANGKA PENDEK				***CURRENT LIABILITIES***
Utang usaha - pihak ketiga	40.045.745	2u, 19	37.537.091	*Trade payables - third parties*
Utang lain-lain - pihak ketiga	2.404.701	2u, 20	1.140.034	*Other payables - third parties*
Utang dividen	10.861.016	2u	40.950	*Dividend payables*
Beban akrual	24.775.061	2u, 21	15.356.310	*Accrued expenses*
Utang derivatif	241.926	2u, 3, 42	81.765	*Derivative payables*
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	794.446	2r, 3, 28a	909.314	*Short-term employee benefits liabilities*
Utang pajak	6.828.187	2t, 3, 22b	17.816.653	*Taxes payable*
Liabilitas kontrak	192.806	2s, 23	1.058.576	*Contract liabilities*
Utang bank jangka pendek	26.071.154	2u, 24	20.629.480	*Short-term bank loans*
Bagian lancar liabilitas jangka panjang:				*Current maturities of long-term liabilities:*
Utang bank	36.099.868	2u, 24	37.093.856	*Bank loans*
Sewa	606.216	2m, 3, 25	241.797	*Leases*
Total Liabilitas Jangka Pendek	**148.921.126**		**131.905.826**	***Total Current Liabilities***
LIABILITAS JANGKA PANJANG				***NON-CURRENT LIABILITIES***
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian lancar:				*Non-current liabilities - net of current maturities:*
Utang bank	268.223.820	2u, 24	309.148.899	*Bank loans*
Sewa	1.518.630	2m, 3, 25	561.092	*Leases*
Utang obligasi	32.036.456	2u, 26	-	*Bonds payable*
Liabilitas kontrak	587.469	2s, 23	609.761	*Contract liabilities*
Utang lain-lain - pihak ketiga	281.751	2u, 20	281.751	*Other payables - third parties*
Provisi untuk reklamasi dan penutupan tambang	8.585.228	2p, 27	7.983.376	*Provision for mine reclamation and mine closure*
Liabilitas imbalan kerja	4.252.840	2r, 28b	4.048.503	*Employee benefits liabilities*
Liabilitas pajak tangguhan	21.080.056	2t, 22d	21.080.056	*Deferred tax liabilities*
Total Liabilitas Jangka Panjang	**336.566.250**		**343.713.438**	***Total Non-Current Liabilities***
TOTAL LIABILITAS	**485.487.376**		**475.619.264**	***TOTAL LIABILITIES***

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit)
dan 31 Desember 2022 (diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2023 (unaudited)
and December 31, 2022 (audited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	30 Juni 2023/ ***June 30, 2023***	**Catatan/** ***Notes***	**31 Desember 2022/** ***December 31, 2022***	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				***LIABILITIES AND EQUITY (continued)***
EKUITAS				***EQUITY***
EKUITAS YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK				***EQUITY ATTRIBUTABLE TO THE OWNERS OF THE PARENT***
Modal saham				*Share capital*
Modal saham - nilai nominal Rp50 per saham Modal dasar - 24.000.000.000 saham Modal ditempatkan dan disetor penuh - 8.068.271.058 saham dan 8.049.964.000 saham	44.137.818	29	44.077.885	*Share capital - par value of Rp50 per share Authorized - 24,000,000,000 shares Issued and fully paid - 8,068,271,058 shares and 8,049,964,000 shares*
Tambahan modal disetor	130.831.134	30	130.132.436	*Additional paid-in capital*
Saham bonus	327.911	2ad, 31a	122.760	*Bonus shares*
Uang muka setoran modal	1.334.876	2ad, 31b	690.523	*Advance for future share subscriptions*
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	(89.625.730)	33	(89.625.730)	*Difference arising from transaction with non-controlling interests*
Saldo laba				*Retained earnings*
Dicadangkan	4.019.179		3.440.978	*Appropriated*
Belum dicadangkan	252.758.654		251.634.707	*Unappropriated*
Penghasilan komprehensif lain	(1.492.677)		(2.455.969)	*Other comprehensive income*
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk, neto	**342.291.165**		**338.017.590**	***Equity attributable to the owners of the parent, net***
Kepentingan non-pengendali	78.094.734	2c, 35	85.692.703	*Non-controlling interests*
TOTAL EKUITAS	**420.385.899**		**423.710.293**	***TOTAL EQUITY***
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS	**905.873.275**		**899.329.557**	***TOTAL LIABILITIES AND EQUITY***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the six-month period ended June 30, 2023 (unaudited) and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, Unless otherwise stated)

	30 Juni 2023/ ***June 30, 2023***	**Catatan/** ***Notes***	**30 Juni 2022/** ***June 30, 2022***	
PENDAPATAN	278.191.832	2s, 36	279.524.706	***REVENUES***
BEBAN POKOK PENDAPATAN	(239.395.674)	2o, 2q, 2s, 37	(215.252.988)	***COST OF REVENUES***
LABA BRUTO	**38.796.158**		**64.271.718**	***GROSS PROFIT***
Beban umum dan administrasi	(26.164.954)	2s, 38	(15.172.047)	*General and administrative expenses*
Beban penjualan dan pemasaran	(922.467)	2s, 39	(704.641)	*Selling and marketing expenses*
Laba (rugi) selisih kurs, neto	548.452		(59.830)	*Gain (loss) on foreign exchange, net*
Pendapatan lain-lain, neto	26.800.301	40	24.246.609	*Other income, net*
LABA OPERASI	**39.057.490**		**72.581.809**	***OPERATING PROFIT***
Pendapatan keuangan	1.715.379		1.254.413	*Finance income*
Beban keuangan	(18.102.396)	41	(11.687.774)	*Finance costs*
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK	**22.670.473**		**62.148.448**	***PROFIT BEFORE TAX EXPENSE***
BEBAN PAJAK				***TAX EXPENSE***
Beban pajak, neto	(4.962.004)	2t, 22c	(10.979.259)	*Tax expense, net*
LABA PERIODE BERJALAN	**17.708.469**		**51.169.189**	***PROFIT FOR THE PERIOD***
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				***OTHER COMPREHENSIVE INCOME***
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi periode berikutnya:				***Items that will not be reclassified to profit or loss in subsequent period:***
Perubahan nilai wajar investasi saham	235.000		-	*Fair value change of investment in share*
Pajak penghasilan terkait perubahan nilai wajar investasi saham	-		-	*Income tax relating to fair value change of investment in share*
	235.000		-	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the six-month period ended June 30, 2023 (unaudited) and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, Unleass otherwise stated)

	30 Juni 2023/ *June 30, 2023*	**Catatan/ *Notes***	**30 Juni 2022/ *June 30, 2022***	
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN (lanjutan)				***OTHER COMPREHENSIVE INCOME*** *(continued)*
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi periode berikutnya:				***Items that will be reclassified to profit or loss in subsequent period:***
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan entitas anak	(178.548)	2c, 2f	166.103	*Difference in foreign currency translation of the financial statements of subsidiaries*
Perubahan nilai wajar instrumen derivatif - lindung nilai arus kas	1.007.262	2u	1.502.922	*Fair value change of derivative instruments - cash flows hedge*
Pajak penghasilan terkait perubahan nilai wajar instrumen derivatif - lindung nilai arus kas	-		123.715	*Income tax relating to fair value change of derivative instruments - cash flows hedge*
	1.007.262		1.626.637	
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN PERIODE BERJALAN	**1.063.714**		**1.792.740**	***OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE PERIOD***
TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	**18.772.183**		**52.961.929**	***TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD***
Laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				*Profit for the period attributable to:*
Pemilik entitas induk	8.602.148		34.627.112	*Owners of the parent*
Kepentingan non-pengendali	9.106.321	2c, 35	16.542.077	*Non-controlling interests*
	17.708.469		**51.169.189**	
Total penghasilan komprehensif yang dapat diatribusikan kepada:				*Total comprehensive income attributable to:*
Pemilik entitas induk	9.565.440		36.285.745	*Owners of the parent*
Kepentingan non-pengendali	9.206.743	2c, 35	16.676.184	*Non-controlling interests*
	18.772.183		**52.961.929**	
Laba per saham dasar yang dapat diatribusikan kepada:				*Basic earnings per share attributable to:*
Pemilik entitas induk	0,0011	2v, 44	0,0043	*Owners of the parent*

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the six-month period ended June 30, 2023 (unaudited) and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

		Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk/*Equity attributable to the owners of the parent*												
									Penghasilan komprehensif lain/ *Other comprehensive income*					
	Catatan/ *Notes*	Modal ditempatkan dan disetor penuh/ *Issued and fully paid capital*	Tambahan modal disetor/ *Additional paid-in capital*	Saham bonus/ *Bonus shares*	Uang muka setoran modal *Advance for future share subscriptions*	Saldo laba/*Retained earnings*		Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali/ *Difference arising from transaction with non-controlling interests*	Selisih kurs akibat translasi laporan keuangan/ *Exchange difference due to translation of financial statements*	Keuntungan (kerugian) atas instrumen derivatif untuk lindung nilai arus kas dan perubahan nilai wajar investasi saham/ *Gain (losses) on derivative instruments for cash flows hedges and fair value of changes in investment in shares*	Jumlah/*Total*	Kepentingan non-pengendali/ *Non-controlling interest*	Ekuitas, neto/ *Equity, net*	
						Dicadangkan/ *Appropriated*	Belum dicadangkan/ *Unappropriated*							
Saldo 31 Desember 2021		**44.077.885**	**130.131.454**	**-**	**-**	**2.960.160**	**193.955.297**	**(89.625.730)**	**2.978.673**	**422.547**	**284.900.286**	**69.325.041**	**354.225.327**	***Balance as of December 31, 2021***
Laba periode berjalan		-	-	-	-	-	34.627.112	-	-	-	34.627.112	16.542.077	51.169.189	*Profit for the period*
Pembentukan cadangan umum	32b	-	-	-	-	480.818	(480.818)	-	-	-	-	-	-	*Appropriation for general reserve*
Bagian kepentingan non-pengendali atas pembagian dividen kas oleh entitas anak	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.410.223)	(12.410.223)	*Non-controlling interests shares in cash dividends distributed by the subsidiary*
Bagian kepentingan non-pengendali atas modal disetor di entitas anak	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.045	1.045	*Non-controlling interests shares of paid-in capital in subsidiary*
Laba komprehensif lain, setelah pajak		-	-	-	-	-	-	-	255.196	1.403.437	1.658.633	134.107	1.792.740	*Other comprehensive income, net of tax*
Saldo 30 Juni 2022		**44.077.885**	**130.131.454**	**-**	**-**	**3.440.978**	**228.101.591**	**(89.625.730)**	**3.233.869**	**1.825.984**	**321.186.031**	**73.592.047**	**394.778.078**	***Balance as of June 30, 2022***
Saldo 31 Desember 2022		**44.077.885**	**130.132.436**	**122.760**	**690.523**	**3.440.978**	**251.634.707**	**(89.625.730)**	**3.711.286**	**(6.167.255)**	**338.017.590**	**85.692.703**	**423.710.293**	***Balance as of December 31, 2022***
Setoran modal	29	59.933	698.698	-	-	-	-	-	-	-	758.631	-	758.631	*Capital contribution*
Saham bonus	2ad, 31a	-	-	273.259	-	-	-	-	-	-	273.259	-	273.259	*Bonus shares*
Uang muka setoran modal	2ad, 31b	-	-	-	1.334.876	-	-	-	-	-	1.334.876	-	1.334.876	*Advance for share subscription*
Realisasi saham bonus dan uang muka setoran modal	2ad, 31b	-	-	(68.108)	(690.523)	-	-	-	-	-	(758.631)	-	(758.631)	*Realization of bonus shares and advance for share subscription*
Laba periode berjalan		-	-	-	-	-	8.602.148	-	-	-	8.602.148	9.106.321	17.708.469	*Profit for the year*
Pembentukan cadangan umum	32a	-	-	-	-	578.201	(578.201)	-	-	-	-	-	-	*Appropriation for general reserve*
Dividen kas	32a	-	-	-	-	-	(6.900.000)	-	-	-	(6.900.000)	-	(6.900.000)	*Cash dividends*
Bagian kepentingan non-pengendali atas pembagian dividen kas oleh entitas anak	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.620.645)	(18.620.645)	*Non-controlling interests shares in cash dividends distributed by the subsidiaries*
Bagian kepentingan non-pengendali atas modal disetor di entitas anak	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.815.933	1.815.933	*Non-controlling interests shares of paid-in capital in subsidiary*
Laba komprehensif lain, setelah pajak		-	-	-	-	-	-	-	(268.222)	1.231.514	963.292	100.422	1.063.714	*Other comprehensive income, net of tax*
Saldo 30 Juni 2023		**44.137.818**	**130.831.134**	**327.911**	**1.334.876**	**4.019.179**	**252.758.654**	**(89.625.730)**	**3.443.064**	**(4.935.741)**	**342.291.165**	**78.094.734**	**420.385.899**	***Balance as of June 30, 2023***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
For the six-month period ended June 30, 2023 (unaudited) and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	30 Juni 2023/ *June 30, 2023*	**Catatan/ *Notes***	**30 Juni 2022/ *June 30, 2022***	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				***CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES***
Penerimaan kas dari pelanggan	307.251.394		261.622.539	*Cash received from customers*
Pembayaran kepada pemasok	(218.382.494)		(208.344.170)	*Payments to suppliers*
Pembayaran kepada karyawan	(18.392.928)		(12.412.818)	*Payments to employees*
Pembayaran bunga, beban administrasi bank dan beban keuangan	(11.053.560)		(11.219.464)	*Payments of interest, bank charges and finance costs*
Pembayaran royalti	(16.360.527)		(6.924.103)	*Payments for royalty*
Pembayaran pajak penghasilan badan	(20.298.332)		(8.787.918)	*Payments for corporate income taxes*
Penerimaan bunga	914.307		410.232	*Receipt of interest income*
Penerimaan lainnya	-		4.162.611	*Other receipts*
Pembayaran untuk konstruksi pembangkit tenaga listrik	-		(14.046.061)	*Payments for construction of power plants*
Kas Neto yang Diperoleh dari Aktivitas Operasi	**23.677.860**		**4.460.848**	***Net Cash Provided by Operating Activities***
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				***CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES***
Hasil pelepasan aset tetap	517.928	15	77.829	*Proceeds from fixed assets disposal*
Pencairan (penempatan) kas di bank yang dibatasi penggunaannya	(8.631.731)	5	(1.335.362)	*Withdrawal (placement) from restricted cash in bank*
Penambahan properti tambang	(9.357.802)	17	(12.127.312)	*Additions to mine properties*
Penambahan investasi saham	(1.500.000)	12	(5.020.329)	*Additions to investment in shares*
Penambahan aset tetap	(1.058.664)	15	(707.698)	*Additions to fixed assets*
Kas Neto yang Digunakan untuk Aktivitas Investasi	**(20.030.269)**		**(19.112.872)**	***Net Cash Used in Investing Activities***
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				***CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES***
Penerimaan dari utang bank	42.728.237	52	47.627.550	*Proceeds from bank loans*
Pembayaran utang bank	(80.455.195)	52	(39.676.587)	*Payment of bank loans*
Penerimaan dari utang obligasi	32.362.460	52	-	*Proceeds from bonds payable*
Pembayaran dividen kepada pemegang saham non-pengendali entitas anak	(14.700.579)		(10.940.133)	*Payment of dividends to non-controlling shareholder of subsidiary*
Pembayaran sewa	(333.640)	52	(512.391)	*Payments of leases*

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS (continued)
For the six-month period ended June 30, 2023 (unaudited) and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	30 Juni 2023/ ***June 30, 2023***	**Catatan/** ***Notes***	**30 Juni 2022/** ***June 30, 2022***	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN (lanjutan)				***CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)***
Penerimaan setoran modal dari pemegang saham non-pengendali entitas anak	2.798.688		2.506.812	*Receipt of share subscriptions from non-controlling shareholder of subsidiary*
Pembayaran pinjaman dari pihak berelasi	(644.468)	52	(338.392)	*Payment of borrowing from related party*
Penerimaan pinjaman dari pihak ketiga	629.173	52	234.717	*Receipt of borrowing from third parties*
Pembayaran pinjaman dari pihak ketiga	(964.275)	52	-	*Payment of borrowing from third parties*
Kas Neto yang Digunakan untuk Aktivitas Pendanaan	**(18.579.599)**		**(1.098.424)**	***Net Cash Used in Financing Activities***
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS	**(14.932.008)**		**(15.750.448)**	***NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS***
KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE	**105.294.404**		**68.816.720**	***CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE PERIOD***
Dampak perubahan nilai tukar atas kas dan setara kas	392.336		(1.215.817)	*Effect of foreign exchange rate changes on cash and cash equivalents*
KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE	**90.754.732**		**51.850.455**	***CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD***
Transaksi non-kas diungkapkan dalam Catatan 51				*Non-cash transactions is presented in Note 51*

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit)
dan 31 Desember 2022 (diaudit)
dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2023 (unaudited)
and December 31, 2022 (audited)
and for the six-month period ended
June 30, 2023 (unaudited)
and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM

a. Perusahaan

PT TBS Energi Utama Tbk ("Perusahaan") didirikan di Indonesia dengan nama PT Buana Persada Gemilang berdasarkan Akta No. 1 tanggal 3 Agustus 2007 yang dibuat di hadapan Tintin Surtini, S.H., M.H., M.Kn., sebagai pengganti dari Surjadi, S.H., Notaris di Jakarta, sebagaimana yang telah diubah dengan Akta No. 11 tanggal 14 Januari 2008 yang dibuat dihadapan Surjadi, S.H., Notaris di Jakarta. Akta Pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-04084.AH.01.01.Tahun 2008 tanggal 28 Januari 2008.

Berdasarkan Akta No. 173 tanggal 22 Juli 2010 yang dibuat di hadapan Notaris Jimmy Tanal, S.H., sebagai pengganti dari Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan, para pemegang saham menyetujui perubahan nama Perusahaan dari sebelumnya PT Buana Persada Gemilang menjadi PT Toba Bara Sejahtra dan peningkatan modal dasar dari sebelumnya Rp20.000.000.000 menjadi Rp135.000.000.000 yang seluruhnya telah ditempatkan dan disetorkan. Perubahan ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-40246.AH.01.02.Tahun 2010 tanggal 13 Agustus 2010.

Berdasarkan Akta No. 56 tanggal 16 April 2015 tentang Pernyataan Keputusan Rapat Perubahan Anggaran Dasar PT Toba Bara Sejahtra Tbk yang dibuat di hadapan Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan, para pemegang saham Perusahaan menyetujui perubahan Anggaran Dasar Perusahaan untuk disesuaikan dengan Peraturan-Peraturan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK"). Pemberitahuan atas perubahan tersebut telah diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Anggaran Dasar PT Toba Bara Sejahtra Tbk No. AHU-AH.01.03-0932267 tertanggal 15 Mei 2015 dan telah didaftarkan pada Daftar Perseroan dengan No. AHU-3505303.AH.01.11.Tahun 2015 tanggal 15 Mei 2015.

1. GENERAL

a. The Company

PT TBS Energi Utama Tbk (the "Company") was established in Indonesia as PT Buana Persada Gemilang based on the Deed No. 1 dated August 3, 2007 made before Tintin Surtini, S.H., M.H., M.Kn., as a substitute notary of Surjadi, S.H., Notary in Jakarta, which was amended based on notarial Deed No. 11 dated January 14, 2008 made before notary Surjadi, S.H., Notary in Jakarta. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through letter No. AHU-04084.AH.01.01.Tahun 2008 dated January 28, 2008.

Based on Deed No. 173 dated July 22, 2010 made before Jimmy Tanal, S.H., as a substitute notary of Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta, the Company's shareholders agreed to change the Company's name from PT Buana Persada Gemilang to PT Toba Bara Sejahtra and increase the Company's authorized capital from Rp20,000,000,000 to Rp135,000,000,000 which has been fully subscribed and paid. These changes have been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through letter No. AHU-40246.AH. 01.02.Tahun 2010 dated August 13, 2010.

Based on Deed No. 56 dated April 16, 2015 regarding Statement of Meeting's Resolution on Amendment of Article of Association of PT Toba Bara Sejahtra Tbk, which were made before Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., a Notary in South Jakarta, the shareholders of the Company approved the amendment of Article of Association of the Company to be aligned with regulations of the Financial Service Authority ("OJK"). Notification of such changes have been received by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Letter of Acknowledgement of PT Toba Bara Sejahtra Tbk's Amendment of Article of Association No. AHU-AH.01.03-0932267 dated May 15, 2015 and have been registered in the List of Companies No. AHU-3505303. AH.01.11.Tahun 2015 dated May 15, 2015.

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit)
dan 31 Desember 2022 (diaudit)
dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 (tidak diaudit) dan 2022 (tidak diaudit)
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT TBS ENERGI UTAMA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2023 (unaudited)
and December 31, 2022 (audited)
and for the six-month period ended
June 30, 2023 (unaudited)
and 2022 (unaudited)
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Berdasarkan Akta No. 33 tanggal 15 Mei 2019 tentang Pernyataan Keputusan Rapat PT Toba Bara Sejahtra Tbk yang dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, para pemegang saham Perusahaan menyetujui perubahan ruang lingkup kegiatan Perusahaan guna pemenuhan persyaratan dan ketentuan Peraturan Pemerintah Republik Indonesia No. 24 Tahun 2018 tentang Pelayanan Perizinan Berusaha Terintegrasi Secara Elektronik dan pemecahan nilai nominal saham (*stock split*) Perusahaan dengan rasio 1:4 (satu banding empat) dimana setelah pemecahan nilai nominal saham Perusahaan menjadi senilai Rp50,00 (lima puluh Rupiah) per lembar saham. Perubahan ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat Keputusan No. AHU 0027735.AH.01.02.Tahun 2019 tertanggal 21 Mei 2019.

Berdasarkan Akta No. 110 tanggal 26 Agustus 2020 tentang Pernyataan Keputusan Rapat Perubahan Anggaran Dasar PT Toba Bara Sejahtra Tbk yang dibuat di hadapan Notaris Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, para pemegang saham menyetujui perubahan nama Perusahaan dari sebelumnya bernama PT Toba Bara Sejahtra Tbk menjadi PT TBS Energi Utama Tbk dan juga menyetujui perubahan anggaran dasar Perusahaan untuk disesuaikan dengan Peraturan OJK No. 15/POJK.04/2020 tentang Rencana dan Penyelenggaraan Rapat Umum Pemegang Saham Perusahaan Terbuka. Perubahan ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0061144.AH.01.02. Tahun 2020 tanggal 7 September 2020 dan pemberitahuan atas perubahan tersebut telah diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Anggaran Dasar PT TBS Energi Utama Tbk No. AHU-AH.01.03.0382901 tanggal 7 September 2020.

1. GENERAL (continued)

a. The Company (continued)

Based on Deed No. 33 dated May 15, 2019 regarding the Decision of the Meeting Resolution of PT Toba Bara Sejahtra Tbk which was made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, the Company's shareholders approved the change in the scope of the Company's activities in order to fulfill the terms and conditions of the Republic of Indonesia Government Regulation No. 24 of 2018 concerning Electronic Integrated Business Licensing Services and the splitting of the Company's stock split with a ratio of 1:4 (one to four) where after the split, the nominal value of the Company's shares becomes Rp50.00 (fifty Rupiah) per share. These changes have been approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia based on Decree No. AHU-0027735.AH.01.02.Tahun 2019 dated May 21, 2019.

Based on Deed No. 110 dated August 26, 2020 regarding the Decision of the Meeting Resolution on Amendment of Article of Association of PT Toba Bara Sejahtra Tbk, which was made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, the Company's shareholders agreed to change the Company's name from PT Toba Bara Sejahtra Tbk to become PT TBS Energi Utama Tbk and also approved the amendment of Company's Article of Association to be adjusted with the OJK Regulation No. 15/POJK.04/2020 regarding Plan and Implementation of General Meeting of Shareholders of Public Company. These changes have been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through letter No. AHU-0061144.AH.01.02.Tahun 2020 dated September 7, 2020 and the notification of such changes have been received by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Letter of Acknowledgement of PT TBS Energi Utama Tbk's Amendment of Article of Association No. AHU-AH.01.03.0382901 dated September 7, 2020.

1. UMUM (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 27 Juni 2012, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan untuk melakukan penawaran umum kepada masyarakat sebanyak 210.681.000 saham. Saham yang ditawarkan merupakan 10,47% dari 2.012.491.000 lembar saham yang ditempatkan dan disetor penuh. Sejak tanggal 6 Juli 2012, saham Perusahaan telah dicatatkan di Bursa Efek Indonesia.

Berdasarkan Akta No. 9 tanggal 3 Maret 2023, yang dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., sebagai Notaris di Jakarta Selatan, Dewan Komisaris Perusahaan menyetujui perubahan Pasal 4 ayat (2) Anggaran Dasar Perusahaan mengenai peningkatan modal ditempatkan dan disetor sehubungan dengan pelaksanaan *Management and Employee Stock Option Plan* ("Program MESOP") Tahap I dari sebelumnya Rp402.498.200.000 berubah menjadi Rp403.413.552.900. Perubahan ini telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar melalui Surat No. AHU-AH.01.03-0035157 tanggal 6 Maret 2023.

Berdasarkan Akta No. 30 tanggal 8 Juni 2023, yang dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah mendapatkan persetujuan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia No. AHU-0035539.AH.01.02.Tahun 2023 tanggal 23 Juni 2023, Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan menyetujui perubahan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan perihal maksud dan tujuan serta kegiatan untuk disesuaikan dengan Klasifikasi Baku Lapangan Usaha Indonesia tahun 2020 (KBLI 2020) sehubungan dengan aktivitas perusahaan *holding* untuk disesuaikan dengan nomenklatur perizinan daring terpadu dengan pendekatan perizinan berusaha berbasis risiko ("OSS RBA").

1. GENERAL (continued)

a. The Company (continued)

On June 27, 2012, the Company obtained approval from the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency to conduct public offering of 210,681,000 shares. The offered shares represent 10.47% of the 2,012,491,000 shares issued and fully paid. Since July 6, 2012, the Company's shares have been listed on the Indonesia Stock Exchange.

Based on Deed No. 9 dated March 3, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, the Company's Board of Commissioner approved the change in Article 4 paragraph (2) of the Company's Articles of Association concerning the increase of issued and paid-up capital in relation to the implementation of Management and Employee Stock Option Plan ("MESOP Program") Phase I from Rp402,498,200,000 to Rp403,413,552,900. This change has been obtained notification acceptance of amendment of articles of association through Letter No. AHU-AH.01.03-0035157 dated March 6, 2023.

Based on Deed No. 30 dated June 8, 2023, made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has obtained the approval from the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia No. AHU-0035539.AH.01.02.Tahun 2023 dated June 23, 2023, the Company's Annual General Meeting of Shareholders approved the amendment of Article 3 of the Company's Article of Association concerning aims and objectives and activity to be adjusted to Indonesian Standard Business Classifications of 2020 (KBLI 2020) with respect to amend headquarter management activity into holding company activity to be adjusted to business licensing through the Online Single Submission system by Risk Business Approach ("OSS RBA").

1. UMUM (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Berdasarkan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup bidang usaha Perusahaan adalah di bidang perdagangan besar dan eceran, reparasi dan perawatan móvil dan sepeda motor, konstruksi (termasuk pertambangan serta pengadaan listrik, gas, uap/air panas dan udara dingin), industri pengolahan, pengangkutan dan pergudangan, aktivitas profesional, ilmiah dan teknis (jasa), serta aktivitas keuangan dan asuransi.

Perusahaan dan entitas anaknya (secara kolektif disebut sebagai "Kelompok Usaha") dikendalikan oleh Highland Strategic Holdings Pte., Ltd (entitas induk terakhir) - entitas yang berdomisili di Singapura.

Kegiatan utama Perusahaan saat ini adalah investasi di bidang pertambangan dan perdagangan batubara, perkebunan kelapa sawit, produsen pembangkit listrik mandiri, dan investasi di energi terbarukan serta perdagangan besar dan eceran kendaraan melalui entitas anak.

Perusahaan memulai kegiatan komersialnya di tahun 2010.

Kantor pusat Perusahaan berlokasi di Treasury Tower Lantai 33, District 8, SCBD Lot 28, Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53, Jakarta.

1. GENERAL (continued)

a. The Company (continued)

Based on the Article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's scope of activities are wholesale and retail, repair and maintenance of car and motorcycle, construction (including mining and procurement of electricity, gas, steam/hot water and cold air), processing industrial, transportation and warehousing, and professional, scientific and technical service activities, and financial and insurance activities.

The Company and its subsidiaries (collectively referred to as the "Group") is controlled by Highland Strategic Holdings Pte., Ltd, (ultimate parent) - an entity domiciled in Singapore.

Currently, the Company's main business activities are investment in coal mining and trading, palm oil plantation, independent power producer, and also investment in renewable energy, and also wholesale and retail of vehicles through its subsidiaries.

The Company commenced its commercial operation in 2010.

The Company's head office is located at 33th Floor of Treasury Tower, District 8, SCBD Lot 28, Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53, Jakarta.

1. UMUM (lanjutan)

b. Dewan Komisaris, Direksi, Personil Manajemen Kunci dan Karyawan

Susunan Dewan Komisaris, Direksi dan Komite Audit Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

b. Boards of Commissioners, Directors, Key Management Personnel and Employees

The composition of the Company's Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

Dewan Komisaris		*Board of Commissioners*
Komisaris Utama/Independen	Bacelius Ruru, S.H.	*President/Independent Commissioner*
Komisaris	Djamal Nasser Attamimi	*Commissioner*
Komisaris Independen	Dr. Ahmad Fuad Rahmany	*Independent Commissioner*
Komisaris Independen	Prof. Bambang Permadi Soemantri Brodjonegoro, S.E., M.U.P., Ph.D.	*Independent Commissioner*
Direksi		*Board of Directors*
Direktur Utama	Dicky Yordan	*President Director*
Wakil Direktur Utama	Pandu Patria Sjahrir	*Vice President Director*
Direktur	Alvin Firman Sunanda	*Director*
Direktur	Teguh Alamsyah	*Director*
Direktur	Juli Oktarina	*Director*
Komite Audit		*Audit Committee*
Ketua	Dr. Ahmad Fuad Rahmany	*Chairman*
Anggota	Agus Rajani Panjaitan	*Member*
Anggota	Ferry Kangsadjaja	*Member*
Kepala Unit Internal Audit	John Suwardi	*Head of Internal Audit*
Sekretaris Perusahaan	Pingkan Ratna Melati	*Corporate Secretary*

Ibu Juli Oktarina adalah direktur yang bertanggung jawab atas bidang akuntansi dan keuangan.

Mrs. Juli Oktarina is a director who in-charge for accounting and finance.

Pembentukan Komite Audit Perusahaan telah sesuai dengan Peraturan OJK No. 55/POJK.04/2015 tentang Pembentukan dan Pedoman Pelaksanaan Kerja Komite Audit.

The establishment of the Company's Audit Committee is in compliance with OJK Regulation No. 55/POJK.04/2015 on the Establishment and Work Guideline for Audit Committee.

Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan merupakan personil manajemen kunci Perusahaan.

The Company's Boards of Commissioners and Directors are the key management personnel of the Company.

Kelompok Usaha mempunyai jumlah karyawan tetap 653 dan 603 (tidak diaudit) masing-masing pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

The Group had a total of 653 and 603 permanent employees (unaudited) as of June 30, 2023 and December 31, 2022, respectively.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi

Persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung, dan total aset entitas anak dan entitas asosiasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates

The percentages of ownership, either directly or indirectly, of the Company in, and total assets of the subsidiaries and associated company as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

Entitas Anak dan Entitas Asosiasi/*Subsidiaries and Associates*	Domisili/*Domicile*	Awal Operasi Komersial/*Start of Commercial Operations*	Kegiatan Usaha/*Business Activities*	Persentase Kepemilikan Efektif Kelompok Usaha (%)/*Effective Percentage of Ownership of the Group (%)*		Total Aset Sebelum Eliminasi/*Total Assets Before Elimination*	
				30 Jun 2023/*Jun 30, 2023*	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*	30 Jun 2023/*Jun 30, 2023*	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*
Entitas Anak/*Subsidiaries*							
Kepemilikan langsung/*Direct ownership*:							
PT Adimitra Baratama Nusantara ("ABN") dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*	Kalimantan Timur/*East Kalimantan*	2009	Pertambangan batubara/*Coal mining*	51,00	51,00	119.430.137	139.130.301
PT Toba Bumi Energi ("TBE") dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*	Kalimantan Timur/*East Kalimantan*	2007	Aktivitas perusahaan *holding*/*Holding company activities*	99,99	99,99	57.132.189	52.575.049
PT Trisensa Mineral Utama ("TMU")	Kalimantan Timur/*East Kalimantan*	2011	Pertambangan batubara/*Coal mining*	99,99	99,99	39.076.628	43.329.721
PT Perkebunan Kaltim Utama I ("PKU")	Kalimantan Timur/*East Kalimantan*	2011	Perkebunan dan pengolahan kelapa sawit/*Palm oil plantation and processing*	99,54	99,54	12.552.621	12.507.842
PT Gorontalo Listrik Perdana ("GLP")	Gorontalo/*Gorontalo*	2021	Pembangkitan listrik mandiri/*Independent power producer*	60,00	60,00	300.369.438	294.461.363
PT Toba Bara Energi ("Toba Energi") dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*	Jakarta/*Jakarta*	2018	Aktivitas perusahaan *holding*/*Holding company activities*	100,00	100,00	349.774.401	347.350.073
PT Energi Baru TBS ("EBT") dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*	Jakarta/*Jakarta*	2021	Aktivitas perusahaan *holding*/*Holding company activities*	100,00	100,00	16.059.603	13.760.078
PT Dana Mobilitas Bersama ("DMB") dan entitas anaknya/*and its subsidiary*	Jakarta/*Jakarta*	-	Aktivitas perusahaan *holding*/*Holding company activities*	100,00	-	-	-
Kepemilikan tidak langsung melalui ABN/*Indirect ownership through ABN:*							
Adimitra Resources Pte. Ltd ("Adimitra Resources")	Singapura/*Singapore*	2018	Perdagangan batubara/*Coal trading*	51,00	51,00	30.222.455	34.009.837
PT Adimitra Baratama Niaga ("ABNi")	Jakarta/*Jakarta*	2019	Perdagangan batubara/*Coal trading*	51,00	51,00	1.686.024	2.291.167
Kepemilikan tidak langsung melalui TBE/*Indirect ownership through TBE*:							
PT Indomining ("IM")	Kalimantan Timur/*East Kalimantan*	2007	Pertambangan batubara/*Coal mining*	99,99	99,99	52.005.670	47.512.242
Azzurro Holdings Pte. Ltd. ("Azzurro")	Singapura/*Singapore*	-	Perusahaan *holding*/*Holding company*	100,00	100,00	1.396	1.433
Taonga Holdings Pte. Ltd. ("Taonga")	Singapura/*Singapore*	-	Perusahaan *holding*/*Holding company*	100,00	100,00	1.391	1.428
Kepemilikan tidak langsung melalui Toba Energi/*Indirect ownership through Toba Energi*:							
PT Minahasa Cahaya Lestari ("MCL")	Sulawesi Utara/*North Sulawesi*	2021	Pembangkitan listrik mandiri/*Independent power producer*	90,00	90,00	292.333.690	284.094.941
PT Karya Baru TBS ("KBT") dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*	Jakarta/*Jakarta*	1988	Aktivitas perusahaan *holding*/*Holding company activities*	100,00	100,00	46.271.843	43.364.143
PT Bayu Alam Sejahtera ("BAS")	Nusa Tenggara Timur/*East Nusa Tenggara*	-	Pembangkitan listrik mandiri/*Independent power producer*	100,00	100,00	51.187	24.250

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung, dan total aset entitas anak dan entitas asosiasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

The percentages of ownership, either directly or indirectly, of the Company in, and total assets of the subsidiaries and associated company as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows: (continued)

Entitas Anak dan Entitas Asosiasi/*Subsidiaries and Associates*	Domisili/*Domicile*	Awal Operasi Komersial/*Start of Commercial Operations*	Kegiatan Usaha/*Business Activities*	Persentase Kepemilikan Efektif Kelompok Usaha (%)/*Effective Percentage of Ownership of the Group (%)*		Total Aset Sebelum Eliminasi/*Total Assets Before Elimination*	
				30 Jun 2023/*Jun 30, 2023*	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*	30 Jun 2023/*Jun 30, 2023*	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*
Kepemilikan tidak langsung melalui EBT/*Indirect ownership through EBT*:							
PT Biomassa Alam Energi ("BAE")	Jakarta/*Jakarta*	-	Produsen pembangkit listrik mandiri/*Independent power producer*	85,00	85,00	4.461	7.329
PT Batam Tirta Surya ("BTS")	Jakarta/*Jakarta*	-	Aktivitas konsultasi manajemen lainnya/*Other consulting management activities*	100,00	100,00	7.492	7.328
PT Nusa Tirta Energi ("NTE")	Jakarta/*Jakarta*	-	Aktivitas konsultasi manajemen lainnya/*Other consulting management activities*	100,00	100,00	7.492	7.328
PT Kreasi Terbarukan TBS ("KTT")	Jakarta/*Jakarta*	2023	Aktivitas perusahaan *holding*/*Holding company activity*	100,00	100,00	1.881.007	7.342
Kepemilikan tidak langsung melalui DMB/*Indirect ownership through DMB*:							
PT Investasi Kreasi Bangsa ("IKB")	Jakarta/*Jakarta*	-	Aktivitas perusahaan *holding* /*Holding company activity*	100,00	-	-	-
Kepemilikan tidak langsung melalui KBT/*Indirect ownership through KBT*:							
PT Energi Kreasi Bersama ("EKB") dan entitas anaknya/*and its subsidiary*	Jakarta/*Jakarta*	2021	Perdagangan besar dan eceran kendaraan/*Wholesale and retail of vehicles*	50,00	50,00	7.343.234	3.783.101
Kepemilikan tidak langsung melalui EKB/*Indirect ownership through EKB*:							
PT Manufaktur Kreasi Bangsa ("MKB")	Jakarta/*Jakarta*	-	Industri pengolahan/*Manufacture industry*	50,00	-	2.402.287	-
Entitas Asosiasi/*Associated Company*							
Kepemilikan tidak langsung melalui TBE/Indirect ownership through TBE:							
PT Sulut Bola Prima ("SBP")	Sulawesi Utara/*North Sulawesi*	2019	Aktivitas olahraga/*Sport activities*	30,00	30,00	375.589	352.952
Kepemilikan tidak langsung melalui Toba Energi/*Indirect ownership through Toba Energi*:							
PT Adimitra Energi Hidro ("AEH")	Lampung/*Lampung*	-	Pembangkitan tenaga listrik/*Independent power producer*	49,00	49,00	13.163.401	8.269.303

Kepemilikan Perusahaan terhadap ABN, TMU dan TBE diperoleh pada tahun 2010 melalui transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali (Catatan 30b).

The Company's ownership over ABN, TMU and TBE was acquired in 2010 through a business combination among entities under common control (Note 30b).

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Pada tanggal 3 Februari 2016, Perusahaan, PT Toba Sejahtra ("TS") dan Shanghai Electric Power Construction Co. Ltd ("SEPC") mendirikan GLP dengan kepemilikan masing-masing sebesar 60,00%, 20,00% dan 20,00%, berdasarkan Akta Pendirian No. 33 tanggal 21 Januari 2016 yang dibuat di hadapan Notaris Aryanti Artisari, S.H., M.Kn. Akta pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0006253.AH.01.01. Tahun 2016 tanggal 3 Februari 2016.

Pada tanggal 4 Februari 2016, Perusahaan telah mengadakan perjanjian dengan TS untuk melakukan pembelian 20,00% kepemilikan TS di GLP. Pada bulan November 2016, Perusahaan telah melakukan pembayaran secara penuh kepada TS senilai AS$325.084. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, transaksi tersebut telah mendapatkan persetujuan dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") berdasarkan surat PLN No. 18424/KIT.02.01/F01030000/2023 tanggal 2 April 2023, namun keberlakuan persetujuan tersebut masih menunggu pemenuhan dokumen yang dipersyaratkan oleh PLN atas transaksi tersebut (Catatan 11).

Entitas anak

ABN

Perusahaan melakukan pembelian saham ABN sebesar 51,00% dari TS dengan nilai transaksi sebesar AS$25.463.220 berdasarkan Akta Notaris No. 76 tanggal 26 November 2010 yang dibuat di hadapan Jimmy Tanal, S.H., notaris pengganti dari Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., Notaris di Jakarta. Akta tersebut telah diberitahukan kepada Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia yang dibuktikan dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.10-30929 tanggal 1 Desember 2010.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

On February 3, 2016, the Company, PT Toba Sejahtra ("TS") and Shanghai Electric Power Construction Co. Ltd ("SEPC") established GLP with ownership of 60.00%, 20.00% and 20.00%, respectively, as stipulated in Notarial Deed No. 33 made before Notary Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., dated January 21, 2016. This deed was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0006253.AH.01.01. Tahun 2016 dated February 3, 2016.

On February 4, 2016, the Company has entered into sales and purchase agreement with TS to acquire 20.00% TS's ownership in GLP. In November 2016, the Company has fully paid the consideration price to TS amounting to US$325,084. Until the completion date of these consolidated financial statements, the transaction has obtained approval from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") based on PLN letter No. 18424/KIT.02.01/ F01030000/2023 dated April 2, 2023, however such approval effectiveness are still waiting for the documents fulfillment as required by PLN for such transaction (Note 11).

Subsidiaries

ABN

The Company acquires 51.00% of ABN shares from TS with transaction value of US$25,463,220 based on Notarial Deed No. 76 dated November 26, 2010, made before Jimmy Tanal, S.H., as a substitute notary of Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., Notary in Jakarta. The Deed has been notified to the Ministry of Laws and Human Rights proved by Letter of Acknowledgement No. AHU-AH.01.10-30929 dated December 1, 2010.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

TBE

Perusahaan melakukan pembelian saham TBE sebesar 52,50% dari TS dengan nilai transaksi sebesar AS$8.446.688 berdasarkan Akta Notaris No. 74 tanggal 26 November 2010 yang dibuat di hadapan Jimmy Tanal, S.H., notaris pengganti dari Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., Notaris di Jakarta Selatan. Akta tersebut telah diberitahukan kepada Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia yang dibuktikan dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.10-30840 tanggal 1 Desember 2010. Kepemilikan saham Perusahaan atas TBE per 31 Desember 2022 adalah sebesar 99,99% berdasarkan Akta No. 90 tanggal 21 Maret 2012, dibuat di hadapan Jimmy Tanal, S.H., pengganti dari Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan, yang telah diberitahukan kepada Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia yang dibuktikan dengan Surat No. AHU-AH.01.10-10611 tanggal 27 Maret 2012.

Berdasarkan Akta No. 61 tanggal 27 Januari 2023 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0008874.AH.01.02.TAHUN 2023 tanggal 9 Februari 2023 dan telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar melalui Surat No. AHU-AH.01.03-0023210 tanggal 9 Februari 2023, komposisi kepemilikan Perusahaan dan TS atas TBE saat ini masing-masing sebesar 99,997% dan 0,003%.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

TBE

The Company acquires 52.50% of TBE shares from TS with transaction value of US$8,446,688 based on Notarial Deed No. 74 dated November 26, 2010, made before Jimmy Tanal, S.H., as a substitute notary of Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., Notary in South Jakarta. The Deed has been notified to the Ministry of Laws and Human Rights proved by Letter of Acknowledgement No. AHU-AH.01.10-30840 dated December 1, 2010. The Company's ownership in TBE is 99.99% as of December 31, 2022, based on Deed No. 90 dated March 21, 2012, made before Jimmy Tanal, S.H., substitute of Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta, which has been notified to the Ministry of Laws and Human Rights proved by Letter No. AHU-AH.01.10-10611 dated March 27, 2012.

Based on Deed No. 62 dated January 27, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0008874.AH.01.02.TAHUN 2023 dated February 9, 2023 and has obtained notification acceptance of amendment of article of association through Letter No. AHU-AH.01.03-0023210 dated February 9, 2023, current ownership composition of the Company and TS of TBE is 99.997% and 0.003%, respectively.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

TMU

Perusahaan melakukan pembelian saham TMU sebesar 51,00% dari TS dengan nilai transaksi sebesar AS$73.847 berdasarkan Akta Notaris No. 116 tanggal 13 Desember 2010 yang dibuat di hadapan Buntario Tigris Darmawa NG, S.H., S.E., M.H., Notaris di Jakarta Pusat. Akta tersebut telah diberitahukan kepada Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia yang dibuktikan dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.10-00472 tanggal 6 Januari 2011. Kepemilikan saham Perusahaan atas TMU saat ini adalah sebesar 99,997% berdasarkan Akta No. 178 tanggal 25 Oktober 2012 yang dibuat di hadapan Jimmy Tanal, S.H., pengganti dari Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta dan telah mendapatkan persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Keputusan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia No. AHU-57188.AH.01.02.Tahun 2012 tanggal 8 November 2012.

PKU

Perusahaan melakukan pembelian saham PKU sebesar 90,00% berdasarkan Akta Notaris No. 18 tanggal 13 Juni 2013 dibuat di hadapan Dedek Yuliona, S.H., MKn, Notaris di Samarinda, akta mana telah diberitahukan kepada Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia yang dibuktikan dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.10-32066 tanggal 31 Juli 2013. Berdasarkan Akta No. 20 tanggal 20 Januari 2020 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, Perusahaan telah melakukan peningkatan setoran modal, akta mana telah mendapatkan Persetujuan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-0013033.AH.01.02.Tahun 2020 tanggal 13 Februari 2020 dengan komposisi kepemilikan saham terakhir Perusahaan, Perusahaan Daerah Perkebunan Propinsi Kalimantan Timur dan Tn. Sapto Hartoyo atas PKU masing-masing 99,54%, 0,23% dan 0,23%.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

TMU

The Company acquires 51.00% of TMU shares from TS with transaction value of US$73,847 based on Notarial Deed No. 116 dated December 13, 2010, made before Buntario Tigris Darmawa NG, S.H., S.E., M.H., Notary in Central Jakarta. The Deed has been notified to the Ministry of Laws and Human Rights proved by Notification Acceptance through Letter No. AHU-AH.01.10-00472 dated January 6, 2011. The Company's current ownership in TMU is 99.997% based on Deed No. 178 dated October 25, 2012 made before Jimmy Tanal, S.H., substitute of Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta and has been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Minister of Laws and Human Rights Decision No. AHU-57188.AH.01.02.Tahun 2012 dated November 8, 2012.

PKU

The Company acquires 90.00% of PKU shares based on Notarial Deed No. 18 dated June 13, 2013, made before Dedek Yuliona, S.H., M.Kn., Notary in Samarinda, the Deed which has been notified to the Ministry of Laws and Human Rights proved by Letter of Acknowledgement No. AHU-AH.01.10-32066 dated July 31, 2013. Based on the Deed No. 20 dated January 20, 2020, made before Aulia Taufani, S.H, M.Kn., Notary in Jakarta, the Company has increased the capital injection, the Deed which has been approved by the Minister of Law and Human Rights No. AHU-0013033.AH.01.02.Tahun 2020 dated February 13, 2020 with the latest composition of ownership the Company, the Regional Plantation Company of East Kalimantan Province and Mr. Sapto Hartoyo for PKU 99.54%, 0.23% and 0.23%, respectively.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

GLP

Perusahaan, TS dan Shanghai Electric Power Construction Co. Ltd mendirikan GLP dengan kepemilikan masing-masing sebesar 60,00%, 20,00% dan 20,00%, berdasarkan Akta Pendirian No. 33 yang dibuat di hadapan Notaris Aryanti Artisari, S.H., tanggal 21 Januari 2016. Akta pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0006253. AH.01.01.Tahun 2016 tanggal 3 Februari 2016.

Toba Energi

Perusahaan dan TBE mendirikan Toba Energi dengan kepemilikan masing-masing saat ini sebesar 99,90% dan 0,10%, berdasarkan Akta Pendirian No. 35 yang dibuat di hadapan Notaris Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., tanggal 29 November 2016. Akta Pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0053705.AH.01.01.Tahun 2016 tanggal 1 Desember 2016.

Berdasarkan Akta No. 48 tanggal 25 Januari 2023 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar melalui Surat No. AHU-AH.01.03-0016912 tanggal 30 Januari 2023, komposisi kepemilikan Perusahaan dan TBE atas Toba Energi saat ini masing-masing sebesar 99,9999% dan 0,0001%.

EBT

Perusahaan dan Toba Energi mendirikan EBT dengan kepemilikan masing-masing sebesar 99,90% dan 0,10%, berdasarkan Akta Pendirian No. 20 tanggal 18 November 2021 yang dibuat di hadapan Notaris Aryanti Artisari, S.H., M.Kn. Akta pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0075670.AH. 01.01 Tahun 2021 tanggal 26 November 2021.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

GLP

The Company, TS and Shanghai Electric Power Construction Co. Ltd established GLP with ownership of 60.00%, 20.00% and 20.00%, respectively, based on Notarial Deed No. 33 made before Notary Aryanti Artisari, S.H., dated January 21, 2016. This Deed was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Letter No. AHU-0006253.AH.01.01.Tahun 2016 dated February 3, 2016.

Toba Energi

The Company and TBE established Toba Energi with the current ownership of 99.90% and 0.10%, respectively, based on Deed of Establishment No. 35 made before Notary Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., dated November 29, 2016. This Deed has been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0053705.AH.01.01. Tahun 2016 dated December 1, 2016.

Based on Deed No. 48 dated January 25, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has been obtained notification acceptance of amendment of article of association through Letter No. AHU-AH.01.03-0016912 dated January 30, 2023, current ownership composition of the Company and TBE of Toba Energi is 99.9999% and 0.0001%, respectively.

EBT

The Company and Toba Energi established EBT with ownership of 99.90% and 0.10%, respectively, based on the Deed of Establishment No. 20 dated November 18, 2021 which were made before Notary Aryanti Artisari, S.H., M.Kn. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through letter No. AHU-0075670.AH.01.01 Tahun 2021 dated November 26, 2021.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

EBT (lanjutan)

Berdasarkan Akta No. 62 tanggal 27 Januari 2023 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0006536.AH.01. 02.TAHUN 2023 tanggal 31 Januari 2023 dan telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar melalui Surat No. AHU-AH.01.03-0017859 tanggal 31 Januari 2023, komposisi kepemilikan Perusahaan dan Toba Energi atas EBT saat ini masing-masing sebesar 99,9996% dan 0,0004%.

DMB

Pada tanggal 17 April 2023, Perusahaan bersama dengan KBT mendirikan DMB berdasarkan Akta Pendirian No. 7 tanggal 14 April 2023 yang dibuat di hadapan Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan, yang telah mendapatkan pengesahan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0029825.AH.01.01.Tahun 2023 tanggal 17 April 2023. DMB bergerak di bidang aktivitas perusahaan *holding*.

Adimitra Resources

ABN mendirikan Adimitra Resources yang berkedudukan di Singapura dengan kepemilikan sebesar 100,00% dari seluruh saham yang diterbitkan berdasarkan *The Companies Act (Cap. 50)* No. 201810054W tanggal 23 Maret 2018.

ABNi

ABN dan Perusahaan mendirikan ABNi dengan kepemilikan masing-masing sebesar 99,99% dan 0,01%, berdasarkan Akta Pendirian No. 167 tanggal 29 September 2017 dari Notaris Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn. Akta tersebut telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0045242.AH.01.01 Tahun 2017 tanggal 11 Oktober 2017.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

EBT (continued)

Based on Deed No. 62 dated January 27, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has been approved by the Minister of Law and Human Rights of Republic of Indonesia throught Decree No. AHU-0006536.AH.01.02.TAHUN 2023 dated January 31, 2023 and has obtained notification acceptance of amendment of articles of association through Letter No. AHU-AH.01.03-0017859 dated January 31, 2023, current ownership composition of the Company and Toba Energi of EBT are 99.9996% and 0.0004%, respectively.

DMB

On April 17, 2023, the Company along with KBT established DMB based on Deed of Establishment No. 7 dated April 14, 2023 made before Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta, which has been ratified by the Minister of Laws and Human Rights through Letter No. AHU-0029825.AH.01.01.Tahun 2023 dated April 17, 2023. DMB is engaged in holding company activities.

Adimitra Resources

ABN established Adimitra Resources which is domiciled in Singapore with ownership of 100.00% from the total shares issued based on The Companies Act (Cap. 50) No. 201810054W dated March 23, 2018.

ABNi

ABN and the Company established ABNi with ownership of 99.99% and 0.01%, respectively, based on the Notarial Deed No. 167 dated September 29, 2017 of Notary Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn. The Deed was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0045242.AH.01.01 Tahun 2017 dated October 11, 2017.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

IM

Berdasarkan Akta No. 16 tanggal 7 April 2006, dibuat di hadapan SP. Henny Singgih, S.H, Akta yang mana telah mendapatkan penerimaan pemberitahuan perubahan pemegang saham dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. C-UM.02.01.13514 tanggal 4 Agustus 2006, TBE menerima pengalihan saham atas IM dari TS. Berdasarkan Akta No. 53 tanggal 27 Agustus 2010 dibuat di hadapan Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, Akta mana telah mendapat Persetujuan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia No. AHU-47673.AH.01.02.Tahun 2010 tanggal 8 Oktober 2010, komposisi kepemilikan TBE dan TS atas IM saat ini masing-masing sebesar 99,99% dan 0,01%.

Azzurro

TBE mengakuisisi Azzurro yang berkedudukan di Singapura dengan kepemilikan sebesar 100,00% dari seluruh saham yang diterbitkan berdasarkan *Sale and Purchase of Shares Agreement* tanggal 5 Juli 2022. Kepemilikan saham TBE di Azzurro adalah sebagaimana tercantum dalam *Business Profile* yang diterbitkan oleh *Accounting and Corporate Regulatory Authority* ("ACRA") tanggal 18 Juli 2022.

Taonga

TBE mengakuisisi Taonga yang berkedudukan di Singapura dengan kepemilikan sebesar 100,00% dari seluruh saham yang diterbitkan berdasarkan *Sale and Purchase of Shares Agreement* tanggal 5 Juli 2022. Kepemilikan saham TBE di Taonga adalah sebagaimana tercantum dalam *Business Profile* yang diterbitkan oleh ACRA tanggal 18 Juli 2022.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

IM

Based on the Deed No. 16 dated April 7, 2006, which made before SP. Henny Singgih, S.H., the Deed which has received the notification of changes in shareholder composition from the Minister of Laws and Human Rights No. C-UM.02.01.13514 dated August 4, 2006, TBE has received transfer of IM shares from TS. Based on the Deed No. 53 dated August 27, 2010, drawn up before Hasbullah Abdul Rasyid, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, the Deed which has received the Approval of the Minister of Laws and Human Rights No. AHU-47673.AH.01.02.Tahun 2010 dated October 8, 2010, TBE and TS's current ownership composition of IM is 99.99% and 0.01%, respectively.

Azzurro

TBE acquired Azzurro which is domiciled in Singapore with ownership of 100.00% from the total shares issued based on Sale and Purchase of Shares Agreement dated July 5, 2022. The shares ownership of TBE in Azzurro is as stipulated in Business Profile issued by Accounting and Corporate Regulatory Authority ("ACRA") dated July 18, 2022.

Taonga

TBE acquired Taonga which is domiciled in Singapore with ownership of 100.00% from the total shares issued based on Sale and Purchase of Shares Agreement dated July 5, 2022. The shares ownership of TBE in Taonga is as stipulated in Business Profile issued by ACRA dated July 18, 2022.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

MCL

Toba Energi dan Sinohydro Corporation Limited mendirikan MCL dengan kepemilikan masing-masing sebesar 90,00% dan 10,00%, berdasarkan Akta Pendirian No. 81 yang dibuat di hadapan Notaris Aryanti Artisari, S.H., tanggal 29 Maret 2017. Akta pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0015313.AH.01.01.Tahun 2017 tanggal 31 Maret 2017.

KBT

Pada tanggal 12 Desember 2018, Toba Energi dan Perusahaan membeli masing-masing 99,99% dan 0,01% saham di KBT sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Pemegang Saham BHP No. 13 tanggal 12 Desember 2018 yang dibuat dihadapan Notaris Aulia Taufani, S.H. Akta ini telah disampaikan kepada dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Penerimaan Pemberitahuan No. AHU-AH.01.03-0275914 tanggal 17 Desember 2018.

Berdasarkan Akta No. 63 tanggal 27 Januari 2023 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0006524.AH.01.02.TAHUN 2023 tanggal 31 Januari 2023 dan telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar melalui Surat No. AHU-AH.01.03-0017836 tanggal 31 Januari 2023, komposisi kepemilikan Toba Energi, EBT dan Perusahaan atas KBT saat ini masing-masing sebesar 51,969733%, 48,030266% dan 0,000001%.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

MCL

Toba Energi and Sinohydro Corporation Limited established MCL with ownership of 90.00% and 10.00%, respectively, based on Notarial Deed No. 81 made before Notary Aryanti Artisari, S.H., dated March 29, 2017. This Deed was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0015313.AH.01.01.Tahun 2017 dated March 31, 2017.

KBT

On December 12, 2018, Toba Energi and the Company acquire 99.99% and 0.01%, respectively, of shares in KBT (formerly BHP) as stipulated in Deed Statement of Decision of BHP shareholders No. 13 dated December 12, 2018 made before Notary Aulia Taufani, S.H. This Deed has been submitted to and received by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Notification Receipt Letter No. AHU-AH.01.03-0275914 dated December 17, 2018.

Based on Deed No. 63 dated January 27, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0006524.AH.01.02.TAHUN 2023 dated January 31, 2023 and has obtained notification acceptance of amendment of article of association through Letter No. AHU-AH.01.03-0017836 dated January 31, 2023, current ownership composition of Toba Energi, EBT and the Company of KBT is 51.969733%, 48.030266% and 0.000001%, respectively.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

BAS

Pada tanggal 27 Mei 2020, Toba Energi dan Perusahaan membeli masing-masing 99,99% dan 0,01% saham di BAS sebagaimana dinyatakan dalam Akta Pernyataan Keputusan Di Luar Rapat BAS No. 05 tanggal 27 Mei 2020 yang dibuat di hadapan Notaris Irma Devita Purnamasari, S.H., M.Kn. Akta ini telah disampaikan dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Penerimaan Pemberitahuan No. AHU-AH.01.03-0252848 tanggal 18 Juni 2020.

Berdasarkan Akta No. 47 tanggal 25 Januari 2023 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0006090.AH.01.02.TAHUN 2023 tanggal 30 Januari 2023 dan telah memperoleh penerimaan pemberitahuan perubahan anggaran dasar melalui Surat No. AHU-AH.01.03-0016659 tanggal 30 Januari 2023, komposisi kepemilikan Toba Energi, EBT dan Perusahaan atas BAS saat ini masing-masing sebesar 50,569%, 49,417% dan 0,014%.

BAE

EBT dan PT Charta Putra Indonesia ("CPI") mendirikan BAE dengan kepemilikan masing-masing sebesar 85,00% dan 15,00%, berdasarkan Akta Pendirian Perseroan Terbatas No. 33 tanggal 6 April 2022 yang dibuat di hadapan Notaris Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan. Akta Pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0027163.AH.01.01.Tahun 2022 tanggal 18 April 2022.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

BAS

On May 27, 2020, Toba Energi and the Company acquire 99.99% and 0.01%, respectively, of shares in BAS as stipulated in Deed Statement of Decision Outside the Meeting of BAS No. 05 dated May 27, 2020 made before Notary Irma Devita Purnamasari, S.H., M.Kn. This Deed has been submitted and received by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Notification Receipt Letter No. AHU-AH.01.03-0252848 dated June 18, 2020.

Based on Deed No. 47 dated January 25, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0006090.AH.01.02.TAHUN 2023 dated January 30, 2023 and has obtained notification acceptance of amendment of article of association through Letter No. AHU-AH.01.03-0016659 dated January 30, 2023, current ownership composition of Toba Energi, EBT and the Company of KBT is 50.569%, 49.417% and 0.014%, respectively.

BAE

EBT and PT Charta Putra Indonesia ("CPI") established BAE with ownership of 85.00% and 15.00%, respectively, based on the Deed of Establishment of Limited Liability Company No. 33 dated April 6, 2022 which were made before Notary Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through letter No. AHU-0027163.01.01.Tahun 2022 dated April 18, 2022.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

BTS

EBT dan Toba Energi mendirikan BTS dengan kepemilikan masing-masing 99,00% dan 1,00% berdasarkan Akta Pendirian Perseroan Terbatas No. 11 tanggal 11 Agustus 2022 yang dibuat di hadapan Notaris Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan. Akta pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0058357.AH.01.01.TAHUN 2022 tanggal 26 Agustus 2022.

NTE

EBT dan Toba Energi mendirikan NTE dengan kepemilikan masing-masing 99,00% dan 1,00% berdasarkan Akta Pendirian Perseroan Terbatas No. 12 tanggal 11 Agustus 2022 yang dibuat di hadapan Notaris Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan. Akta pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0058361.AH.01.01.TAHUN 2022 tanggal 26 Agustus 2022.

KTT

EBT dan Toba Energi mendirikan KTT dengan kepemilikan masing-masing 99,00% dan 1,00% berdasarkan Akta Pendirian Perseroan Terbatas No. 30 tanggal 25 Agustus 2022 yang dibuat di hadapan Notaris Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan yang mana telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0059577.AH.01.01.TAHUN 2022 tanggal 31 Agustus 2022.

Berdasarkan Akta No. 23 tanggal 11 Januari 2023 dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, akta mana telah mendapat persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0002059.AH.01.02.TAHUN 2023 tanggal 12 Januari 2023, komposisi kepemilikan EBT dan Toba Energi atas KTT saat ini masing-masing sebesar 99,99% dan 0,01%.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

BTS

EBT and Toba Energi established BTS with ownership of 99.00% and 1.00%, respectively, based on the Deed of Establishment of Limited Liability Company No. 11 dated August 11, 2022 which were made before Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta. This Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0058357. 01.01.TAHUN 2022 dated August 26, 2022.

NTE

EBT and Toba Energi established NTE with ownership of 99.00% and 1.00%, respectively, based on the Deed of Establishment of Limited Liability Company No. 12 dated August 11, 2022 which were made before Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta. This Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0058361. 01.01.TAHUN 2022 dated August 26, 2022.

KTT

EBT and Toba Energi established KTT with ownership of 99.00% and 1.00%, respectively, based on the Deed of Establishment of Limited Liability Company No. 30 dated August 25, 2022 which were made before Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta which has been approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0059577.01. 01.TAHUN 2022 dated August 31, 2022.

Based on Deed No. 23 dated January 11, 2023 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, which deed has obtained approval from the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0002059.AH.01.02.TAHUN 2023 dated January 12, 2023, current ownership composition of EBT and Toba Energi of KTT is 99.99% and 0.01%, respectively.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

IKB

Pada tanggal 18 April 2023, DMB bersama dengan KBT IKB berdasarkan Akta Pendirian No. 9 tanggal 18 April 2023 yang dibuat di hadapan Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Selatan, yang telah mendapatkan pengesahan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0030466.AH.01.01.Tahun 2023 tanggal 18 April 2023. IKB bergerak di bidang aktivitas perusahaan *holding*.

EKB

KBT dan PT Rekan Anak Bangsa ("RAB") mendirikan EKB dengan kepemilikan masing-masing sebesar 50,00% dan 50,00%, berdasarkan Akta Pendirian No. 13 tanggal 6 Desember 2021 yang dibuat di hadapan Notaris Aulia Taufani, S.H. Akta pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0078457.AH.01.01 Tahun 2021 tanggal 9 Desember 2021. Pada tanggal 31 Desember 2021, setoran modal dari RAB dicatat sebagai bagian dari piutang lain-lain. EKB telah menerima pembayaran penuh dari RAB pada tanggal 14 Januari 2022.

Bahwa EKB telah beberapa kali melakukan peningkatan modal dasar, modal ditempatkan dan modal disetor melalui: (i) Akta No. 125 tanggal 20 Maret 2023 yang dibuat di hadapan Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, akta mana telah mendapatkan persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan keputusan No. AHU-00199669.AH.01.02.Tahun 2023 tanggal 3 April 2023 serta (ii) Akta No. 15 tanggal 15 Juni 2023, yang dibuat di hadapan Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, akta mana telah mendapatkan persetujuan perubahan anggaran dasar dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan keputusan No. AHU-0037338.AH.01.02.Tahun 2023 tanggal 3 Juli 2023. Peningkatan modal dasar, modal ditempatkan dan modal disetor berdasarkan akta-akta di atas, tidak mengubah komposisi kepemilikan saham dari RAB dan KBT, yaitu masing-masing tetap memiliki kepemilikan saham sebesar 50%.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

IKB

On April 18, 2023, DMB along with KBT established IKB based on Deed of Establishment No. 9 dated April 18, 2023 made before Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notary in South Jakarta, which has been ratified by the Minister of Laws and Human Rights through Letter No. AHU-0030466.AH.01.01.Tahun 2023 dated April 18, 2023. IKB is engaged in holding company activities.

EKB

KBT and PT Rekan Anak Bangsa ("RAB") established EKB with ownership of 50.00% and 50.00%, respectively, based on the Deed of Establishment No. 13 dated December 6, 2021 which were made before Notary Aulia Taufani, S.H. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through letter No. AHU-0078457.AH.01.01 Tahun 2021 dated December 9, 2021. As of December 31, 2021, the paid-in capital from RAB was recorded as a part of other receivables. EKB has received the full payment from RAB on January 14, 2022.

EKB has conducted several authorized, issued and paid-up capital increased through: (i) Deed No. 125 dated March 20, 2023, made before Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, which deed has obtained approval from the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia by virtue of Decree No. AHU-00199669.AH.01.02.Tahun 2023 dated April 3, 2023 and (ii) Deed No. 15 dated June 15, 2023, made before Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, which deed has obtained approval from the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia by virtue Decree No. AHU-0037338.AH.01.02.Tahun 2023 dated July 3, 2023. The authorized, issued and paid-up capital increase based on the above-mentioned Deeds, does not change the ownership composition of RAB and KBT, which each still has 50%.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

MKB

EKB dan KBT mendirikan MKB dengan kepemilikan masing-masing sebesar 99,951% dan 0,049%, berdasarkan Akta Pendirian No. 85 tanggal 24 Februari 2023 yang dibuat di hadapan Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta. Akta pendirian ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-0015864.AH.01.01.TAHUN 2023 tanggal 27 Februari 2023.

Entitas asosiasi

AEH

Pada tanggal 11 Juni 2020, Toba Energi membeli 5 lembar saham milik AEH dengan nilai nominal sebesar Rp5.000.000 dari PT Graha Eco Energi Nusantara sebagaimana dinyatakan dalam Akta Perjanjian Jual Beli Saham No. 27 tanggal 11 Juni 2020 yang dibuat di hadapan Notaris Vincent Sugeng Fajar, S.H., M.Kn., dan PT Adimitra Hidro Nusantara ("AHN") membeli 245 lembar saham milik AEH dengan nilai nominal sebesar Rp245.000.000 dari PT Graha Green Energi Nusantara sebagaimana dinyatakan dalam Akta Perjanjian Jual Beli Saham No. 26 tanggal 11 Juni 2020 yang dibuat di hadapan Notaris Vincent Sugeng Fajar, S.H., M.Kn. Dengan demikian, komposisi kepemilikan saham AEH berubah menjadi sebesar 98,00% dan 2,00% untuk AHN dan Toba Energi.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Subsidiaries (continued)

MKB

EKB and KBT established MKB with ownership of 99.951% and 0.049%, respectively, based on the Deed of Establishment No. 85 dated February 24, 2023 which were made before Jose Dima Satria, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta. The Deed of Establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0015864.AH.01.01.TAHUN 2023 dated February 27, 2023.

Associated entities

AEH

On June 11, 2020, Toba Energi purchased 5 shares owned by AEH with nominal value of Rp5,000,000 from PT Graha Eco Energi Nusantara as stipulated in the Deed of Share Sale and Purchase Agreement No. 27 dated June 11, 2020 made before Notary Vincent Sugeng Fajar, S.H., M.Kn., and PT Adimitra Hidro Nusantara ("AHN") purchased 245 shares owned by AEH with nominal value of Rp245,000,000 from PT Graha Green Energi Nusantara as stipulated in the Deed of Share Purchase Agreement No. 26 dated June 11, 2020 made before Notary Vincent Sugeng Fajar, S.H., M.Kn. Therefore, the composition of AEH's shares ownership changed to 98.00% and 2.00% for AHN and Toba Energi.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Entitas asosiasi (lanjutan)

AEH (lanjutan)

Setelah pengalihan saham berlaku efektif, Para Pemegang Saham menyetujui untuk melakukan peningkatan modal ditempatkan dan disetor dari sebesar Rp250.000.000 yang terdiri dari 250 lembar saham menjadi sebesar Rp500.000.000 yang terdiri dari 500 lembar saham yang dikeluarkan melalui saham baru dalam portepel sebanyak 250 lembar saham dengan nilai nominal sebesar Rp1.000.000 per lembar saham. Seluruh saham tersebut diambil bagian oleh AHN dan Toba Energi masing-masing sebanyak 10 dan 240 lembar saham sehingga kepemilikan AHN dan Toba Energi menjadi sebesar 51,00% dan 49,00% sebagaimana dinyatakan dalam Akta No. 25 tanggal 11 Juni 2020 yang dibuat di hadapan Notaris Vincent Sugeng Fajar, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta Pusat. Akta ini telah disampaikan dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Keputusan No. AHU-AH.01.03-0248710 Tahun 2020 tanggal 15 Juni 2020.

SBP

TBE, PT Sejahtera Ligajaya Makmur, Tn. David dan PT Prima Sukses Manunggal, mendirikan SBP dengan kepemilikan masing-masing sebesar 30,00%, 50,00%, 15,00% dan 5,00% berdasarkan Akta Pendirian No. 2 tanggal 4 September 2019 dari Notaris Liestiani Wang, S.H., M.Kn. Akta tersebut telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0045563.AH.01.01 Tahun 2019 tanggal 9 September 2019.

Ijin pertambangan

ABN memiliki Ijin Usaha Pertambangan Operasi Produksi ("IUP-OP") atas wilayah seluas 2.990 hektar berlokasi di Kecamatan Sanga-sanga - Kalimantan Timur sesuai dengan keputusan Bupati Kutai Kartanegara No. 540/1691/IUP-OP/MB-PBAT/XII/2009 tertanggal 1 Desember 2009. IUP-OP tersebut berlaku untuk jangka waktu 20 tahun sampai tanggal 1 Desember 2029 dan dapat diperpanjang 2 kali.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Associated entities (continued)

AEH (continued)

After the transfer of shares becomes effective, the Shareholders agreed to increase the subscribed and paid-up capital from Rp250,000,000 consisting of 250 shares to Rp500,000,000 consisting of 500 shares issued through new shares in a portfolio of 250 shares with nominal value of Rp1,000,000 per share. All of such shares were subscribed by AHN and Toba Energi each amounting to 10 and 240 shares, so that AHN and Toba Energi share ownership became 51.00% and 49.00% as stipulated in the Deed No. 25 dated June 11, 2020 made before Notary Vincent Sugeng Fajar, S.H., M.Kn., Notary in Central Jakarta. This Deed has been submitted and accepted by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-AH.01.03-0248710 Tahun 2020 dated June 15, 2020.

SBP

TBE, PT Sejahtera Ligajaya Makmur, Tn. David and PT Prima Sukses Manunggal, established SBP with ownership of 30.00%, 50.00%, 15.00% and 5.00%, respectively, based on the Notarial Deed No. 2 dated September 4, 2019 of Notary Liestiani Wang, S.H., M.Kn. The Deed was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia through Decree No. AHU-0045563.AH.01.01 Tahun 2019 dated September 9, 2019.

Mining licenses

ABN has a Production Operation Mining Permit ("IUP-OP") over an area of 2,990 hectares located in Sanga-sanga Sub-district - East Kalimantan as stipulated in Bupati Kutai Kartanegara's decree No. 540/1691/IUP-OP/MB-PBAT/XII/2009 dated December 1, 2009. Such IUP-OP is valid for 20 years or until December 1, 2029 and can be extended 2 times.

1. UMUM (lanjutan)

c. Entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

Ijin pertambangan (lanjutan)

TMU memiliki IUP-OP atas wilayah seluas 3.414 hektar di wilayah Kecamatan Loa Janan, Muara Jawa dan Sanga-sanga, Kabupaten Kutai Kartanegara, Provinsi Kalimantan Timur sesuai dengan keputusan Bupati Kutai Kartanegara No. 540/3133/IUP-OP/MB-PBAT/XII/2010 tanggal 14 Desember 2010. IUP-OP tersebut berlaku untuk jangka waktu 13 tahun sampai tanggal 14 Desember 2023 dan dapat diperpanjang 2 kali. Berdasarkan Keputusan Menteri Investasi/Kepala Badan Koordinasi Penanaman Modal No. 1098/1/IUP/PMDN/2022 tanggal 21 September 2022, IUP-OP TMU telah diperpanjang sampai dengan tanggal 14 Desember 2033 dan dapat diperpanjang 1 kali.

IM memiliki IUP-OP atas wilayah seluas 683 hektar yang berlokasi di Kecamatan Sanga-Sanga - Kalimantan Timur sesuai dengan keputusan Bupati Kutai Kartanegara No. 540/1410/IUP-OP/MB-PBAT/VI/2010 tanggal 22 Juni 2010. IUP-OP tersebut berlaku untuk jangka waktu 3 tahun sampai tanggal 22 Juni 2013. Berdasarkan keputusan Bupati Kutai Kartanegara No. 540/004/IUP-OP/MBPBAT/III/2013, IUP-OP IM telah diperpanjang sampai dengan tanggal 15 Maret 2023. Berdasarkan keputusan Menteri Investasi/ Kepala Badan Koordinasi Penanaman Modal No. 1046/1/IUP/PMDN/2022 tanggal 14 Juli 2022, IUP-OP IM telah diperpanjang sampai dengan tanggal 15 Maret 2033.

d. Persetujuan penerbitan laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian ini diselesaikan dan mendapat persetujuan untuk diterbitkan dari Direksi Perusahaan pada tanggal 31 Juli 2023.

1. GENERAL (continued)

c. Subsidiaries and associates (continued)

Mining licenses (continued)

TMU has an IUP-OP over an area of 3,414 hectares located in Loa Janan, Muara Jawa and Sanga-sanga Sub-districts, Kutai Kartanegara Regency, East Kalimantan Province as stipulated in Bupati Kutai Kartanegara's decree No. 540/3133/IUP-OP/MBPBAT/XII/2010 dated December 14, 2010. Such IUP-OP is valid for 13 years until December 14, 2023 and can be extended 2 times. Based on the Minister of Investment/ Chairman of Indonesia Investment Coordinating Board Decision No. 1098/1/IUP/PMDN/2022 dated September 21, 2022, TMU's IUP-OP has been extended until December 14, 2033 and can be extended 1 time.

IM has an IUP-OP over an area of 683 hectares located in Sanga-Sanga Sub-district - East Kalimantan as stipulated in Bupati Kutai Kartanegara's decree No. 540/1410/IUP-OP/MB-PBAT/VI/2010 dated June 22, 2010. Such IUP-OP is valid for 3 years or until June 22, 2013. Based on Bupati Kutai Kartanegara's decree No. 540/004/IUP-OP/MB-PBAT/III/2013, IM's IUP-OP has been extended until March 15, 2023. Based on the Minister of Investment/Chairman of Indonesia Investment Coordinating Board Decision No. 1046/1/IUP/PMDN/2022 dated July 14, 2022, IM's IUP-OP has been extended until March 15, 2033.

d. Authorization to issue the consolidated financial statements

These consolidated financial statements were completed and authorized for issuance by the Company's Directors on July 31, 2023.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN

Berikut ini adalah kebijakan akuntansi signifikan yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha.

a. Dasar penyajian laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia ("SAK"), yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK") dan Peraturan-Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang diterbitkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, disusun berdasarkan basis akrual, menggunakan dasar akuntansi biaya historis, kecuali untuk beberapa akun tertentu yang disajikan berdasarkan pengukuran lain sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut.

Laporan arus kas konsolidasian menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dan setara kas yang diklasifikasikan menurut aktivitas operasi, investasi dan pendanaan. Laporan arus kas disajikan dengan menggunakan metode langsung.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan oleh Kelompok Usaha adalah selaras bagi tahun yang dicakup oleh laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk standar akuntansi baru dan revisi seperti diungkapkan pada Catatan 2b di bawah ini.

Kelompok Usaha telah menyusun laporan keuangan konsolidasian dengan dasar bahwa Kelompok Usaha akan terus beroperasi secara berkesinambungan.

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar Amerika Serikat ("AS$"), yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan.

Mata uang fungsional ABN, TBE, TMU, GLP, Toba Energi, EBT, Adimitra Resources, ABNi, IM, Azzurro, Taonga, MCL, KBT, BAS, BAE, BTS, NTE dan KTT adalah Dolar Amerika Serikat, sedangkan PKU, DMB, EKB, IKB dan MKB adalah Rupiah.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

Presented below are the significant accounting policies adopted in preparing the consolidated financial statements of the Group.

a. Basis of preparation of the consolidated financial statements

The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations to Financial Accounting Standards ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants ("DSAK") and the Regulations and Guidelines on Financial Statement Presentation and Disclosures issued by Financial Services Authority ("Otoritas Jasa Keuangan" *or " OJK").*

The consolidated financial statements, except consolidated statement of cash flows, have been prepared on the accrual basis, using the historical cost basis of accounting, except for certain accounts which are measured on the basis described in the related accounting policies for those accounts.

The consolidated statements of cash flows present the receipts and payments of cash and cash equivalents classified into operating, investing and financing activities. The statements of cash flows are presented using the direct method.

The accounting policies adopted by the Group are consistently applied for the years covered by the consolidated financial statements, except for new and revised accounting standards as disclosed in the following Note 2b.

The Group has prepared the consolidated financial statements on the basis that it will continue to operate as a going concern.

The consolidated financial statements are presented in the United States Dollar ("US$"), which is the Company's functional currency.

The functional currency of ABN, TBE, TMU, GLP, Toba Energi, EBT, Adimitra Resources, ABNi, IM, Azzurro, Taonga, MCL, KBT, BAS, BAE, BTS, NTE and KTT is United States Dollar while PKU, DMB, EKB, IKB and MKB is Rupiah.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perubahan kebijakan akuntansi dan pengungkapan

Kelompok Usaha menerapkan pertama kali seluruh standar baru dan/atau yang direvisi yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023, termasuk standar yang direvisi berikut ini yang tidak menghasilkan perubahan kebijakan akuntansi Kelompok Usaha dan tidak memiliki dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha:

- Amendemen PSAK 16, "Aset Tetap" - Hasil sebelum Penggunaan yang Diintensikan

  Amendemen ini tidak memperbolehkan entitas untuk mengurangi suatu hasil penjualan item yang diproduksi saat membawa aset tersebut ke lokasi dan kondisi yang diperlukan supaya aset dapat beroperasi sesuai dengan intensi manajemen dari biaya perolehan suatu aset tetap.

  Sebaliknya, entitas mengakui hasil dari penjualan item-item tersebut, dan biaya untuk memproduksi item-item tersebut, dalam laba rugi.

- Amendemen PSAK 1, "Penyajian Laporan Keuangan" - Klasifikasi Liabilitas sebagai Jangka Pendek atau Jangka Panjang

  Amendemen menentukan persyaratan untuk mengklasifikasikan liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang. Amendemen tersebut menjelaskan:

  - Apa yang dimaksud dengan hak untuk menangguhkan penyelesaian
  - Bahwa hak entitas untuk menangguhkan penyelesaian liabilitas harus ada pada akhir periode pelaporan
  - Klasifikasi tersebut tidak terpengaruh oleh kemungkinan bahwa entitas akan menggunakan haknya untuk menangguhkan penyelesaian liabilitas
  - Hanya jika suatu derivatif melekat dalam liabilitas konvertibel merupakan instrumen ekuitas saja, penggunaan frasa liabilitas tidak akan memengaruhi klasifikasinya

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Changes in accounting policies and disclosures

The Group made first time adoption of all the new and/or revised standards effective for the periods beginning on or after January 1, 2023, including the following revised standards that did not result in changes to the Group's accounting policies and had no material impact to the consolidated financial statements of the Group:

- *Amendments to PSAK 16, "Fixed Assets" - Proceeds before Intended Use*

  The amendments prohibit entities to deduct from the cost of an item of fixed assets, any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management.

  Instead, an entity recognizes the proceeds from selling such items, and the costs of producing those items, in the profit or loss.

- *Amendments to PSAK 1, "Presentation of Financial Statements" - Classification of Liabilities as Current or Non-current*

  The amendments specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

  - *What is meant by a right to defer settlement*
  - *That a right to defer must exist at the end of the reporting period*
  - *That classification is unaffected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right*
  - *That only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument would the terms of a liability not impact its classification*

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perubahan kebijakan akuntansi dan pengungkapan (lanjutan)

Kelompok Usaha menerapkan pertama kali seluruh standar baru dan/atau yang direvisi yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023, termasuk standar yang direvisi berikut ini yang tidak menghasilkan perubahan kebijakan akuntansi Kelompok Usaha dan tidak memiliki dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha: (lanjutan)

- Amendemen PSAK 1, "Penyajian Laporan Keuangan" - Pengungkapan Kebijakan Akuntansi

  Amendemen ini memberikan panduan dan contoh untuk membantu entitas menerapkan pertimbangan materialitas dalam pengungkapan kebijakan akuntansi. Amendemen tersebut bertujuan untuk membantu entitas menyediakan pengungkapan kebijakan akuntansi yang lebih berguna dengan mengganti persyaratan untuk mengungkapkan kebijakan akuntansi 'signifikan' entitas dengan persyaratan untuk mengungkapkan kebijakan akuntansi 'material' entitas dan menambahkan panduan tentang bagaimana entitas menerapkan konsep materialitas dalam membuat keputusan tentang pengungkapan kebijakan akuntansi.

- Amendemen PSAK 25, "Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi, dan Kesalahan" - Definisi Estimasi Akuntansi

  Amendemen tersebut memperkenalkan definisi 'estimasi akuntansi' dan mengklarifikasi perbedaan antara perubahan estimasi akuntansi dan perubahan kebijakan akuntansi dan koreksi kesalahan. Amendemen tersebut juga mengklarifikasi bagaimana entitas menggunakan teknik pengukuran dan input untuk mengembangkan estimasi akuntansi.

  Amandemen tersebut berlaku untuk perubahan kebijakan akuntansi dan perubahan estimasi akuntansi yang terjadi pada atau setelah awal periode tersebut. Penerapan dini diperkenankan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Changes in accounting policies and disclosures (continued)

The Group made first time adoption of all the new and/or revised standards effective for the periods beginning on or after January 1, 2023, including the following revised standards that did not result in changes to the Group's accounting policies and had no material impact to the consolidated financial statements of the Group: (continued)

- *Amendments to PSAK 1, "Presentation of Financial Statements" - Disclosure of Accounting Policies*

  The amendments provide guidance and examples to help entities apply materiality judgements to accounting policy disclosures. The amendment aims to help entities provide accounting policy disclosures that are more useful by replacing the requirement for entities to disclose their 'significant' accounting policies with a requirement to disclose their 'material' accounting policies and adding guidance on how entities apply the concept of materiality in making decisions about accounting policy disclosures.

- *Amendment of PSAK 25, "Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors - Definition of Accounting Estimates*

  The amendments introduce a definition of 'accounting estimates' and clarify the distinction between changes in accounting estimates and changes in accounting policies and the correction of errors. Also, they clarify how entities use measurement techniques and inputs to develop accounting estimates.

  The amendments apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perubahan kebijakan akuntansi dan pengungkapan (lanjutan)

Kelompok Usaha menerapkan pertama kali seluruh standar baru dan/atau yang direvisi yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023, termasuk standar yang direvisi berikut ini yang tidak menghasilkan perubahan kebijakan akuntansi Kelompok Usaha dan tidak memiliki dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha: (lanjutan)

- Amendemen PSAK 46, "Pajak Penghasilan" - Pajak Tangguhan Terkait Aset dan Liabilitas yang timbul dari Transaksi Tunggal

  Amendemen ini mengusulkan agar entitas mengakui aset maupun liabilitas pajak tangguhan pada saat pengakuan awalnya sebagai contoh dari transaksi sewa, untuk mengeliminasi perbedaan praktik saat ini atas transaksi tersebut dan transaksi lain yang serupa.

c. Prinsip-prinsip konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas anaknya.

Pengendalian diperoleh ketika Kelompok Usaha terekspos, atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Secara khusus, Kelompok Usaha mengendalikan *investee* jika, dan hanya jika, Kelompok Usaha memiliki seluruh hal berikut ini:

a) kekuasaan atas *investee* (misalnya adanya hak yang memberikan Kelompok Usaha kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas *investee* yang relevan);
b) eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatan Kelompok Usaha dengan *investee*; dan
c) kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi imbal hasil Kelompok Usaha.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Changes in accounting policies and disclosures (continued)

The Group made first time adoption of all the new and/or revised standards effective for the periods beginning on or after January 1, 2023, including the following revised standards that did not result in changes to the Group's accounting policies and had no material impact to the consolidated financial statements of the Group: (continued)

- *Amendment of PSAK 46, "Income Taxes" - Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction*

  This amendment proposes that entities recognize deferred tax assets and liabilities at the time of initial recognition, for example from a lease transaction, to eliminate differences in current practice for such transactions and similar transactions.

c. Principles of consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries.

Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Specifically, the Group controls an investee if, and only if, the Group has all of the following:

a) power over the investee (i.e., existing rights that give it the current ability to direct the relevant activities of the investee);

b) exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and

c) the ability to use its power over the investee to affect the Group's returns.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Prinsip-prinsip konsolidasian (lanjutan)

Bila Kelompok Usaha tidak memiliki hak suara atau hak serupa secara mayoritas atas suatu *investee*, Kelompok Usaha mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang relevan dalam mengevaluasi apakah Kelompok Usaha memiliki kekuasaan atas *investee*, termasuk:

a) Pengaturan kontraktual dengan pemilik hak suara lainnya dari *investee*,
b) Hak yang timbul atas pengaturan kontraktual lain, dan
c) Hak suara dan hak suara potensial yang dimiliki Kelompok Usaha.

Kelompok Usaha menilai kembali apakah masih mengendalikan *investee* jika fakta dan keadaan mengindikasikan bahwa terdapat perubahan dalam satu atau lebih dari tiga elemen pengendalian. Konsolidasi atas entitas anak dimulai sejak tanggal Kelompok Usaha memperoleh pengendalian atas entitas anak dan berakhir ketika Kelompok Usaha kehilangan pengendalian atas entitas anak. Aset, liabilitas, penghasilan dan beban anak perusahaan yang diakuisisi selama periode berjalan termasuk dalam laporan keuangan konsolidasian sejak tanggal Kelompok Usaha memperoleh kendali sampai dengan tanggal Kelompok Usaha tidak lagi mengendalikan anak perusahaan.

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain diatribusikan kepada pemilik entitas Induk dari Kelompok Usaha dan Kepentingan Non Pengendali (”KNP”), meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit. Bila dipandang perlu, penyesuaian dilakukan terhadap laporan keuangan entitas anak untuk diselaraskan dengan kebijakan akuntansi Kelompok Usaha.

Seluruh saldo akun dan transaksi atas transaksi antar anggota Kelompok Usaha dieliminasi sepenuhnya pada saat konsolidasi.

Perubahan dalam bagian kepemilikan Kelompok Usaha pada entitas anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian Kelompok Usaha pada entitas anak dicatat sebagai transaksi ekuitas.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Principles of consolidation (continued)

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

a) The contractual arrangement with the other vote holders of the investee,
b) Rights arising from other contractual arrangements, and
c) The Group’s voting rights and potential voting rights.

The Group reassesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group losses control of the subsidiary. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired during the period are included in the consolidated financial statements from the date the Group gains control until the date the Group ceases to control the subsidiary.

Profit or loss and each component of other comprehensive income are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the Non-Controlling Interest (“NCI”), even if this results in the NCI having a deficit balance. When necessary, adjustments are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies into line with the Group’s accounting policies.

All intercompany accounts and transactions relation to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

A change in the Group’s ownership interest of a subsidiary, without a loss of the Group’s control over a subsidiary, is accounted for as an equity transaction.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Prinsip-prinsip konsolidasian (lanjutan)

Ketika Kelompok Usaha kehilangan pengendalian pada entitas anak, maka Kelompok Usaha menghentikan pengakuan aset (termasuk *goodwill*), liabilitas, KNP dan komponen ekuitas lainnya serta mengakui keuntungan atau kerugian terkait dengan hilangnya pengendalian. Saldo investasi yang masih dimiliki diakui pada nilai wajarnya.

d. Kombinasi bisnis dan *goodwill*

Kombinasi bisnis dengan pihak ketiga dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari sebuah akuisisi diukur pada nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, Kelompok Usaha memilih apakah mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi baik pada nilai wajar ataupun pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan disertakan dalam beban umum dan administrasi.

Kelompok Usaha menentukan bahwa mereka telah mengakuisisi bisnis ketika rangkaian aktivitas dan aset yang diakuisisi mencakup input dan proses substantif yang bersama-sama secara signifikan berkontribusi pada kemampuan untuk menghasilkan *output*. Proses yang diperoleh adalah substantif jika penting bagi kemampuan untuk terus menghasilkan *output*, dan input yang diperoleh mencakup tenaga kerja yang terorganisir dengan keterampilan, pengetahuan, atau pengalaman yang diperlukan untuk melakukan proses itu atau secara signifikan berkontribusi pada kemampuan untuk terus menghasilkan *output* dan dianggap unik atau langka atau tidak dapat diganti tanpa biaya, usaha, atau penundaan yang signifikan dalam kemampuan untuk terus menghasilkan *output*.

Ketika melakukan akuisisi sebuah bisnis, Kelompok Usaha mengklasifikasikan dan menentukan aset keuangan yang diperoleh dan liabilitas keuangan yang diambil alih berdasarkan persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lain yang ada pada tanggal akuisisi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Principles of consolidation (continued)

If the Group losses control over a subsidiary, it derecognises the related assets (including goodwill), liabilities, NCI and other components of equity while any resulting gain or loss is recognized in profit or loss. Any investment retained is recognized at fair value.

d. Business combinations and goodwill

Business combinations with third parties are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value, and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the Group selects whether it measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Acquisition costs incurred are directly expensed and included in the general and administrative expenses.

The Group determines that it has acquired a business when the acquired set of activities and assets include an input and a substantive process that together significantly contribute to the ability to create outputs. The acquired process is considered substantive if it is critical to the ability to continue producing outputs, and the inputs acquired include an organized workforce with the necessary skills, knowledge, or experience to perform that process or it significantly contributes to the ability to continue producing outputs and is considered unique or scarce or cannot be replaced without significant cost, effort, or delay in the ability to continue producing outputs.

When the Group acquires a business, it assesses the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Kombinasi bisnis dan *goodwill* (lanjutan)

Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, Kelompok Usaha mengukur kembali kepentingan ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi pada nilai wajar tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang dihasilkan.

Setiap imbalan kontinjensi yang akan ditransfer oleh perusahaan pengakuisisi akan diakui pada nilai wajar pada tanggal akuisisi. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali dan penyelesaian selanjutnya adalah diperhitungkan dalam ekuitas. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas yaitu instrumen keuangan dan dalam lingkup PSAK 71, diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar yang diakui dalam laba rugi sesuai dengan PSAK 71. Imbalan kontinjensi lain yang tidak termasuk dalam PSAK 71 diukur sebesar nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan dengan perubahan nilai wajar yang diakui pada laba rugi.

Bila pencatatan awal kombinasi bisnis belum dapat diselesaikan pada tanggal pelaporan, Kelompok Usaha melaporkan jumlah sementara bagi pos yang pencatatannya belum dapat diselesaikan tersebut.

Periode pengukuran adalah periode setelah tanggal akuisisi yang didalamnya Kelompok Usaha dapat melakukan penyesuaian atas jumlah sementara yang diakui dalam kombinasi bisnis tersebut. Selama periode pengukuran, Kelompok Usaha mengakui penambahan aset atau liabilitas bila terdapat informasi terbaru yang diperoleh mengenai fakta dan keadaan pada tanggal akuisisi, yang bila diketahui pada saat itu, akan menyebabkan pengakuan atas aset dan liabilitas pada tanggal tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Business combinations and goodwill (continued)

If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the Group'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 acquirer will be recognized at fair value at the acquisition date. Contingent consideration classified as equity is not re-measured and its subsequent settlement is accounted for within equity. Contingent consideration classified as an asset or liability that is a financial instrument and within the scope of PSAK 71, is measured at fair value with the changes in fair value recognized in the statement of profit or loss in accordance with PSAK 71. Other contingent consideration that is not within the scope of PSAK 71 is measured at fair value at each reporting date with changes in fair value recognized in profit or loss.

If the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting, the Group reports provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete.

The measurement period is the period after the acquisition date during which the Group may adjust the provisional amounts recognized for a business combination. During the measurement period, the Group recognizes additional assets or liabilities if new information is obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date and, if known, would have resulted in the recognition of those assets and liabilities as of that date.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Kombinasi bisnis dan *goodwill* (lanjutan)

Periode pengukuran berakhir pada saat pengakuisisi menerima informasi yang diperlukan mengenai fakta dan keadaan pada tanggal akuisisi atau mengetahui bahwa informasi lainnya tidak dapat diperoleh, namun tidak lebih dari satu tahun dari tanggal akuisisi.

Pada tanggal akuisisi, *goodwill* awalnya diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dialihkan dan jumlah setiap KNP atas selisih jumlah dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih.

Jika imbalan tersebut lebih rendah dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui pada laba rugi sebagai keuntungan dari pembelian dengan diskon setelah sebelumnya manajemen melakukan penilaian atas identifikasi dan nilai wajar dari aset yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih.

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai. Untuk tujuan pengujian penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis, sejak tanggal akuisisi dialokasikan kepada setiap Unit Penghasil Kas ("UPK") dari Kelompok Usaha yang diharapkan akan bermanfaat dari sinergi kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang diakuisisi ditetapkan atas UPK tersebut.

Jika *goodwill* telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu atas UPK tersebut dihentikan, maka *goodwill* yang diasosiasikan dengan operasi yang dihentikan tersebut termasuk dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan. *Goodwill* yang dilepaskan tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dihentikan terhadap bagian dari UPK yang ditahan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Business combinations and goodwill (continued)

The measurement period ends as soon as the acquirer receives the information it was seeking about facts and circumstances that existed as of the acquisition date or learns that more information is not obtainable but shall not exceed one year from the acquisition date.

At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed.

If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognized in profit or loss as gain on bargain purchase after previously assessing the identification and fair value measurement of the acquired assets and the assumed liabilities.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is, from the acquisition date, allocated to each of the Group's Cash-Generating Units ("CGU") that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquiree are assigned to those CGUs.

Where goodwill forms part of a CGU and part of the operations within that CGU is disposed of, the goodwill associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. Goodwill disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Penentuan nilai wajar

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran. Pengukuran nilai wajar berdasarkan asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas terjadi di:

- pasar utama untuk aset dan liabilitas tersebut, atau
- jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut.

Kelompok Usaha harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan tersebut.

Nilai wajar dari aset atau liabilitas diukur dengan menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

Pengukuran nilai wajar dari suatu aset nonkeuangan memperhitungkan kemampuan pelaku pasar untuk menghasilkan manfaat ekonomik dengan menggunakan aset dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya atau dengan menjualnya kepada pelaku pasar lain yang akan menggunakan aset tersebut pada penggunaan tertinggi dan terbaiknya.

Kelompok Usaha menggunakan teknik penilaian yang sesuai dengan keadaan dan data yang memadai tersedia untuk mengukur nilai wajar, dengan memaksimalkan masukan (*input*) yang dapat diamati (*observable*) yang relevan dan meminimalkan masukan (*input*) yang tidak dapat diamati (*unobservable*).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Determination of fair value

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- *in the principal market for the asset or liability, or*
- *in the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.*

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Penentuan nilai wajar (lanjutan)

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hirarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan di bawah ini, berdasarkan tingkatan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan sebagai berikut:

- Tingkat 1 - harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik yang dapat diakses entitas pada tanggal pengukuran.
- Tingkat 2 - teknik penilaian di mana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar yang dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.
- Tingkat 3 - teknik penilaian dimana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.

Untuk aset dan liabilitas yang diukur secara berulang, Kelompok Usaha menentukan apakah perpindahan antar level hirarki telah terjadi dengan melakukan evaluasi pengelompokan (berdasarkan level *input* yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara menyeluruh pada setiap tanggal pelaporan.

Tim pelaporan keuangan Kelompok Usaha bertanggung-jawab atas penilaian dalam menentukan kebijakan dan prosedur untuk pengukuran nilai wajar berulang, seperti aset biologis, nilai wajar (dikurangi biaya untuk menjual) UPK (untuk uji penurunan nilai), dan aset keuangan pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lain.

Untuk tujuan pengungkapan nilai wajar, Kelompok Usaha mementukan klasifikasi aset dan liabilitas berdasarkan sifat, karakteristik dan risikonya dan *level* pada hierarki nilai wajar sebagaimana dijelaskan di atas.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Determination of fair value (continued)

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- *Level 1 - quoted (unadjusted) market – prices in active markets for identical assets or liabilities at measurement date.*
- *Level 2 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to t–e fair value measurement is directly or indirectly observable.*
- *Level 3 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.*

For assets and liabilities that are recognized on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorization (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at each of reporting date.

The Group's financial reporting team is in charge of valuation to determine the policies and procedures for recurring fair value measurement, such as biological assets and fair value (less costs of disposal) of CGUs (for impairment test purpose) and financial assets at fair value through other comprehensive income.

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

f. Transaksi dan saldo dalam mata uang asing

Manajemen menentukan mata uang fungsional Perusahaan adalah Dolar Amerika Serikat.

Transaksi dalam mata uang asing dicatat dalam mata uang fungsional berdasarkan kurs yang berlaku pada saat transaksi dilakukan. Pada tanggal pelaporan, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dijabarkan ke dalam mata uang fungsional berdasarkan kurs tengah yang diterbitkan oleh Bank Indonesia pada tanggal terakhir transaksi perbankan pada periode pelaporan tersebut. Laba atau rugi kurs yang terjadi dikreditkan atau dibebankan pada laba rugi tahun berjalan.

Nilai kurs yang digunakan pada tanggal pelaporan adalah sebagai berikut:

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Foreign currency transaction and balance

Management determined that the Company's functional currency is the United States Dollar.

Transactions involving foreign currencies are recorded in functional currency at the rates of exchange prevailing at the time the transactions are made. At each of the reporting date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated to the functional currency based on the middle rates published by Bank Indonesia at the last banking transaction date in the reporting period. The resulting gains or losses are credited or charged to the current year profit or loss.

The rates of exchange used at the reporting dates are as follows:

	AS$1/*US$1*		
	30 Juni 2023/ *June 30, 2023*	**31 Desember 2022/ *December 31, 2022***	
1.000 Rupiah (Rp)	0,0666	0,0636	*1,000 Rupiah (Rp)*
1 Dolar Singapura	0,7389	0,7412	*1 Singaporean Dollar*

Untuk entitas anak yang mata uang fungsionalnya selain Dolar Amerika Serikat, laporan keuangan-nya dijabarkan ke dalam Dolar Amerika Serikat dengan dasar sebagai berikut:

- Aset dan liabilitas, baik moneter maupun non-moneter, dijabarkan dengan menggunakan kurs penutup.
- Pendapatan dan beban dijabarkan dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi atau, bila memenuhi syarat, kurs rata-rata periode tersebut.
- Selisih kurs yang terjadi disajikan sebagai "Penghasilan Komprehensif Lain - Selisih Kurs atas Penjabaran Laporan Keuangan Entitas Anak" sebagai bagian dari ekuitas sampai pelepasan investasi neto yang bersangkutan.

For subsidiaries with functional currency other than US Dollar, their financial statements are translated into United States Dollar on the following basis:

- *Assets and liabilities, both monetary and non-monetary, are translated using the closing rate of exchange.*
- *Revenues and expenses are translated using transactions date exchange rate or, if applicable, the average rate for the period.*
- *The resulting exchange difference is presented as an "Other Comprehensive Income - Exchange Differences on Translation of the Financial Statements of Subsidiaries" in the equity section until disposal of the net investment.*

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

g. Transaksi dengan pihak berelasi

Kelompok Usaha mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK 7 (Penyesuaian 2015), "Pengungkapan Pihak-Pihak Berelasi".

Transaksi dengan pihak berelasi dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak, yang mungkin tidak sama dengan transaksi lain yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Seluruh transaksi dan saldo yang material dengan pihak-pihak berelasi diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang relevan.

h. Kas dan setara kas

Kas dan setara kas terdiri dari saldo kas kecil dan kas di bank serta deposito berjangka dengan jatuh tempo kurang dari tiga bulan dan tidak dibatasi penggunaannya.

Kas kecil dan kas di bank yang telah ditentukan penggunaannya atau yang tidak secara bebas digunakan diklasifikasikan sebagai kas di bank yang dibatasi penggunaannya.

i. Biaya dibayar di muka

Biaya dibayar di muka diamortisasi dan dibebankan pada operasi selama masa manfaatnya, dan disajikan sebagai aset lancar atau aset tidak lancar sesuai sifatnya masing-masing.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

g. Transactions with related parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK 7 (Improvement 2015), "Related Party Disclosures".

Transactions with related parties are made based on terms agreed by the parties, which may not be the same as those of the transaction between unrelated parties.

All significant transactions and balances with related parties are disclosed in the relevant notes to the consolidated financial statements.

h. Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents consist of cash on hand and in banks and time deposits with maturities of less than three months and which are not restricted in use.

Cash on hand and cash in bank which have been restricted for certain purposes or which cannot be used freely are classified as restricted cash in bank.

i. Prepayments

Prepaid expenses are amortized and charged to operations over the periods benefited, and are presented as current asset or non-current asset based on their nature.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

j. Persediaan

Persediaan dinilai berdasarkan nilai terendah antara harga perolehan atau nilai realisasi neto. Harga perolehan ditentukan dengan metode biaya rata-rata tertimbang (*weighted average*) yang terjadi selama periode berjalan dan mencakup alokasi komponen tenaga kerja, penyusutan dan bagian biaya tidak langsung yang berhubungan dengan aktivitas pertambangan, perkebunan, pembangkit listrik dan kendaraan listrik.

Nilai realisasi neto merupakan estimasi harga jual dalam kegiatan usaha normal dikurangi estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk membuat penjualan.

Persediaan dinilai pada harga perolehan, ditentukan berdasarkan metode rata-rata tertimbang *(weighted average)*, dikurangi dengan penyisihan untuk persediaan usang.

Penyisihan untuk persediaan usang ditentukan berdasarkan estimasi penggunaan atau penjualan masing-masing jenis persediaan pada masa mendatang.

k. Aset biologis dan produk agrikultur

Aset biologis terkait dengan hasil pertanian yang tumbuh pada tanaman produktif yang dikenal sebagai Tandan Buah Segar ("TBS") yang belum dipanen, yang pada saat pengakuan awal dan pada setiap akhir periode pelaporan diukur pada nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual (antara lain biaya panen, biaya transportasi). Keuntungan atau kerugian yang timbul dari perubahan nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual diakui dalam laba rugi pada periode saat terjadinya.

Karena harga pasar tidak tersedia untuk benih kelapa sawit belum siap panen, nilai wajarnya diestimasi menggunakan pendekatan pendapatan (*income approach*) berdasarkan nilai kini dari arus kas masa depan neto yang diharapkan, didiskontokan dengan tingkat diskonto berdasarkan kondisi kini pasar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

j. Inventories

Inventory is valued at the lower of cost or net realizable value. Cost is determined based on the weighted average cost incurred during the period and includes an appropriate portion of labor, depreciation and overheads related to mining, plantation, power plant and electic vehicles activities.

Net realizable value represents the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated cost of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

Inventories is valued at cost, determined on a weighted average method, less provision for obsolete items.

Provision for obsolete inventory is determined on the basis of estimated future usage or sale of individual inventory items.

k. Biological assets and agriculture product

Biological assets relates to produce growing on bearer plants which is reffered to as Fresh Fruit Bunches ("FFB") yet to be harvested, which on its intial recognition and at the end of each reporting period shall be measured at its fair value less costs to sell (including harvesting and transportation costs). Any gain or loss arising from the changes in fair value less costs to sell is recognized in profit or loss in the period of it occurs.

As the market determined prices are not readily available for oil palm seeds not yet available for harvest, their fair values are estimated using income approach based on the present values of the expected net future cash flows, discounted at a current market determined discount rate.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Aset biologis dan produk agrikultur (lanjutan)

Nilai wajar dari produk agrikultur, termasuk produk yang tumbuh dan sudah dipanen dari tanaman produktif kelapa sawit ditentukan pada Level 2 dengan menerapkan estimasi volume produksi terhadap harga pasar yang berlaku pada tanggal pelaporan. Biaya untuk menjual adalah biaya inkremental yang diatribusikan secara langsung untuk pelepasan aset, tidak termasuk beban pembiayaan dan pajak penghasilan.

l. Aset tetap dan tanaman produktif

Aset tetap

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan cadangan penurunan nilai. Biaya perolehan termasuk biaya penggantian bagian aset tetap saat biaya tersebut terjadi, jika memenuhi kriteria pengakuan; dan estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset.

Penyusutan aset dimulai pada saat aset tersebut siap untuk digunakan, yaitu pada saat aset tersebut berada pada lokasi dan kondisi yang diinginkan agar aset siap dipergunakan sesuai dengan keinginan dan maksud manajemen.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Biological assets and agriculture product (continued)

The fair value of the agricultural produce, including growing produce and harvested produce, of oil palm bearer plants is determined at Level 2 by applying the estimated volume of the produce to the market price applicable at the reporting date. Costs to sell are the incremental costs directly attributable to the disposal of an asset, excluding finance costs and income taxes.

l. Fixed assets and bearer plants

Fixed assets

Fixed assets, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and allowance for impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the fixed assets when that cost is incurred, if the recognition criteria are met; and the initial estimate of the costs of dismantling and removing the assets.

Depreciation of an asset begins when it is available for use i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management.

	Tahun/*Years*	
Bangunan dan pabrik	4 - 20	*Building and plants*
Mesin dan peralatan berat	3 - 20	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	4 - 8	*Vehicles*
Perabotan dan peralatan kantor	4	*Office furnitures and equipment*
Jalan dan jembatan	10 - 19	*Roads and bridges*
Tempat timbunan batubara	19	*Stockpile base*
Fasilitas pelabuhan	19	*Port facilities*
Conveyor	4 - 19	*Conveyor*

Biaya pengurusan legal hak atas tanah (“HGU”) yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun “Aset Tetap” dan tidak diamortisasi. Biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

The legal cost of land rights (“HGU”) incurred when the land was acquired initially are recognized as part of the cost of the land under “Fixed Assets” account and not amortized. The legal cost incurred to extend or renew the land rights are recorded as intangible assets and amortized over the shorter of the rights’ legal life or land’s economic life.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

I. Aset tetap dan tanaman produktif (lanjutan)

Aset tetap (lanjutan)

Beban pemeliharaan dan perbaikan dibebankan pada laba rugi pada saat terjadinya. Pengeluaran yang memperpanjang masa manfaat atau memberi tambahan manfaat ekonomis di masa yang akan datang, seperti dalam bentuk peningkatan kapasitas, mutu produksi atau peningkatan standar kinerja, dikapitalisasi.

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 dilaporkan dalam laba rugi pada periode aset tersebut dihentikan pengakuannya.

Biaya konstruksi aset dikapitalisasi sebagai aset dalam penyelesaian. Biaya konstruksi ini direklasifikasi ke akun aset tetap pada saat proses konstruksi atau pemasangan selesai.

Nilai residu, umur manfaat dan metode penyusutan dievaluasi setiap akhir periode dan disesuaikan secara prospektif jika diperlukan.

Tanaman produktif

Tanaman produktif adalah tanaman hidup yang digunakan untuk produksi atau penyediaan produk agrikultur untuk jangka waktu lebih dari satu periode dan memiliki kemungkinan yang sangat jarang untuk dijual sebagai produk agrikultur, kecuali untuk penjualan sisa yang insidental. Tanaman produktif terutama termasuk tanaman perkebunan sawit yang menghasilkan dan belum menghasilkan.

Tanaman produktif belum menghasilkan dinyatakan sebesar harga perolehan yang meliputi biaya persiapan lahan, penanaman, pemupukan dan pemeliharaan termasuk kapitalisasi biaya pinjaman yang digunakan untuk membiayai pengembangan tanaman produktif belum menghasilkan dan biaya tidak langsung lainnya yang dialokasikan berdasarkan luas hektar tertanam.

Pada saat tanaman produktif sudah menghasilkan, akumulasi harga perolehan tersebut akan direklasifikasi ke akun tanaman produktif menghasilkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Fixed assets and bearer plants (continued)

Fixed assets (continued)

Maintenance and repairs expense is charge to profit or loss as incurred. Expenditures which extend the useful life of the asset or result in the increase of the future economic benefits, such as an increase in capacity and improvement in the quality of output or standard of performance, are capitalized.

An item of fixed asset 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 is reported in the profit or loss in the period the asset is derecognized.

The costs of the construction of assets are capitalized as construction in progress. These costs are reclassified into fixed asset accounts when the construction or installation is completed.

The assets residual values, useful lives and depreciation method are reviewed at each period end and adjusted prospectively, if necessary.

Bearer plants

Bearer plants are living plants used in the production or supply of agricultural produce; are expected to bear produce for more than one period; and have a remote likelihood of being sold as agricultural produce, except for incidental scrap sales. Bearer plants mainly include mature and immature oil palm plantations.

Immature bearer plants are stated at acquisition costs which include costs incurred for field preparation, planting, fertilizing and maintenance, including the capitalization of borrowing costs incurred on loans used to finance the development of immature plantations and allocation of other indirect costs based on planted hectares.

When the bearer plants are mature, the accumulated costs are reclassified to mature bearer plants account.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

l. Aset tetap dan tanaman produktif (lanjutan)

Tanaman produktif (lanjutan)

Depresiasi tanaman produktif menghasilkan dimulai pada periode dimana tanaman tersebut menghasilkan dengan menggunakan metode garis lurus selama estimasi masa manfaat ekonomis yaitu 20 tahun. Secara umum, tanaman kelapa sawit dinyatakan menghasilkan bila telah berumur tiga sampai dengan empat tahun.

Jumlah tercatat dari tanaman produktif ditelaah untuk penurunan nilai saat kejadian atau perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat tidak dapat dipulihkan sepenuhnya.

Nilai tercatat dari tanaman produktif dihentikan pengakuannya pada saat pelepasan atau ketika tidak ada manfaat ekonomi masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Laba rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan antara jumlah neto hasil pelepasan dan jumlah tercatat dari aset) langsung dimasukkan dalam laba rugi ketika aset tersebut dihentikan pengakuannya.

Masa manfaat aset dan metode penyusutan direviu setiap akhir tahun dan disesuaikan secara prospektif, jika diperlukan.

Biaya pemeliharaan dan pemeliharaan tanaman produk dicatat dalam laba rugi ketika terjadi. Biaya renovasi dan pemugaran besar termasuk dalam nilai tercatat aset yang terkait apabila besar kemungkinan manfaat ekonomi masa depan yang melebihi standar kinerja aset yang semula dinilai akan mengalir ke Kelompok Usaha, dan disusutkan selama sisa masa manfaat dari aset terkait.

m. Sewa

Kelompok Usaha menilai pada awal kontrak apakah suatu kontrak adalah, atau berisi, sewa. Artinya, jika kontrak tersebut memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasian selama suatu jangka waktu untuk dipertukarkan dengan imbalan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

l. Fixed assets and bearer plants (continued)

Bearer plants (continued)

Depreciation of mature bearer plants commences in the period when the bearer plants are mature using the straight-line method over the estimated useful life of 20 years. Generally, oil palm plantations are considered mature within three to four years after planting.

The carrying amounts of bearer plants are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate that the carrying values may not be fully recoverable.

The carrying amount of bearer plants is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising from derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is directly included in the profit or loss when the asset is derecognized.

The assets' useful lives and depreciation method are reviewed at each year end and adjusted prospectively, if necessary.

Upkeep and maintenance costs of the bearer plants are taken to the profit or loss when they are incurred. The cost of major renovation and restoration is included in the carrying amount of the related asset when it is probable that future economic benefits in excess of the originally assessed standard of performance of the existing asset will flow to the Group, and is depreciated over the remaining useful life of the related asset.

m. Leases

The Group assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Sewa (lanjutan)

Kelompok Usaha sebagai *lessee*

Kelompok Usaha menerapkan satu pendekatan pengakuan dan pengukuran bagi seluruh sewa, kecuali untuk sewa jangka pendek dan sewa aset bernilai rendah. Kelompok Usaha mengakui liabilitas sewa untuk melakukan pembayaran sewa dan aset hak-guna yang merupakan hak untuk menggunakan aset pendasar.

i. Aset hak-guna

Kelompok Usaha mengakui aset hak-guna pada tanggal dimulainya sewa (yaitu tanggal aset tersedia untuk digunakan). Aset hak-guna diukur pada harga perolehan, dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai, dan disesuaikan untuk setiap pengukuran kembali liabilitas sewa. Biaya perolehan aset hak-guna mencakup jumlah liabilitas sewa yang diakui, biaya langsung yang timbul di awal, dan pembayaran sewa yang dilakukan pada atau sebelum tanggal mulai dikurangi setiap insentif sewa yang diterima. Aset hak-guna disusutkan dengan metode garis lurus selama periode yang lebih pendek antara sewa dan estimasi masa manfaat aset, sebagai berikut:

	Tahun/*Years*	
Tanah	3 - 8	*Land*
Gedung	2 - 4	*Building*
Kendaraan	2 - 3	*Vehicles*

Jika kepemilikan aset sewaan beralih ke Kelompok Usaha pada akhir masa sewa atau biaya perolehan mencerminkan pelaksanaan opsi beli, penyusutan dihitung dengan menggunakan estimasi masa manfaat aset.

Aset hak-guna juga mengalami penurunan nilai.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Leases (continued)

Group as a lessee

The Group applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Group recognizes lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.

i. Right-of-use assets

The Group recognizes right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognized, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of the lease term and the estimated useful lives of the assets, as follows:

If ownership of the leased asset transfers to the Group at the end of the lease term or the cost reflects the exercise of a purchase option, depreciation is calculated using the estimated useful life of the asset.

The right-of-use assets are also subject to impairment.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Sewa (lanjutan)

Kelompok Usaha sebagai *lessee* (lanjutan)

ii. Liabilitas sewa

Pada tanggal dimulainya sewa, Kelompok Usaha mengakui liabilitas sewa yang diukur pada nilai kini pembayaran sewa yang harus dilakukan selama masa sewa. Pembayaran sewa mencakup pembayaran tetap (termasuk pembayaran tetap secara substansi) dikurangi piutang insentif sewa, pembayaran sewa variabel yang bergantung pada indeks atau tarif, dan jumlah yang diharapkan akan dibayar dibawah jaminan nilai residu. Pembayaran sewa juga mencakup harga pelaksanaan dari opsi beli yang cukup pasti akan dilaksanakan oleh Kelompok Usaha, dan pembayaran denda untuk penghentian sewa, jika masa sewa merefleksikan Kelompok Usaha melaksanakan opsi untuk menghentikan sewa. Pembayaran sewa variabel yang tidak bergantung pada indeks atau tarif diakui sebagai beban (kecuali terjadi untuk menghasilkan persediaan) pada periode di mana peristiwa atau kondisi yang memicu terjadinya pembayaran.

Dalam menghitung nilai kini pembayaran sewa, Kelompok Usaha menggunakan suku bunga pinjaman tambahan pada tanggal dimulainya sewa karena tingkat bunga implisit dalam sewa tidak dapat segera ditentukan. Setelah tanggal permulaan, jumlah liabilitas sewa ditingkatkan untuk merefleksikan penambahan bunga dan mengurangi pembayaran sewa yang dilakukan. Selain itu, nilai tercatat liabilitas sewa diukur kembali jika ada modifikasi, perubahan masa sewa, perubahan pembayaran sewa (misalnya, perubahan pembayaran masa depan akibat perubahan indeks atau kurs yang digunakan untuk pembayaran sewa) atau perubahan penilaian opsi untuk membeli aset pendasar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Leases (continued)

Group as a lessee (continued)

ii. Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Group recognizes lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate. Variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognized as expenses (unless they are incurred to produce inventories) in the period in which the event or condition that triggers the payment occurs.

In calculating the present value of lease payments, the Group uses its incremental borrowing rate at the lease commencement date because the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the lease payments (e.g., changes to future payments resulting from a change in an index or rate used to determine such lease payments) or a change in the assessment of an option to purchase the underlying asset.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Sewa (lanjutan)

Kelompok Usaha sebagai *lessee* (lanjutan)

iii. Sewa jangka pendek dan sewa dengan aset bernilai rendah

Kelompok Usaha menerapkan pengecualian pengakuan sewa jangka pendek untuk sewa mesin dan peralatan jangka pendeknya (yaitu, sewa yang memiliki jangka waktu sewa 12 bulan atau kurang, dari tanggal permulaan dan tidak mengandung opsi beli). Hal ini juga berlaku untuk pengecualian pengakuan sewa aset bernilai rendah untuk sewa peralatan kantor yang dianggap bernilai rendah. Pembayaran sewa untuk sewa jangka pendek dan sewa dari aset bernilai rendah diakui sebagai beban dengan metode garis lurus selama masa sewa.

Kelompok Usaha sebagai *lessor*

Sewa yang dalam pengaturannya Kelompok Usaha tidak mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan suatu aset diklasifikasikan sebagai sewa operasi. Pendapatan sewa yang timbul dicatat dengan metode garis lurus selama masa sewa dan diakui sebagai bagian dari pendapatan usaha pada laba rugi karena sifatnya. Biaya langsung awal yang terjadi dalam negosiasi dan pengaturan sewa operasi ditambahkan ke jumlah tercatat dari aset sewaan dan diakui selama masa sewa atas dasar yang sama dengan pendapatan sewa. Sewa kontijensi diakui sebagai pendapatan pada periode dimana sewa kontijensi tersebut diperoleh.

n. Penurunan nilai aset non-keuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan, manajemen menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut atau pada saat pengujian penurunan nilai aset diperlukan, maka Kelompok Usaha membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Leases (continued)

Group as a lessee (continued)

iii. Short-term leases and leases of low-value assets

The Group applies the short-term lease recognition exemption to its short-term leases of machinery and equipment (i.e., those leases that have a lease term of 12 months or less from the commencement date and do not contain a purchase option). It also applies the lease of low-value assets recognition exemption to leases of office equipment that are considered to be low value. Lease payments on short-term leases and leases of low-value assets are recognized as expense on a straight-line basis over the lease term.

Group as lessor

Leases in which the Group does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an asset are classified as operating leases. Lease income arising is accounted for on a straight-line basis over the lease terms and is included in other operating income in the profit or loss due to its operating nature. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognized over the lease term on the same basis as lease income. Contingent rent are recognized as revenue in the period in which they are earned.

n. Impairment of non-financial assets

Management assesses at the end of each reporting period whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists or when annual impairment testing for an asset is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Penurunan nilai aset non-keuangan (lanjutan)

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau UPK dikurangi biaya untuk menjual dengan nilai pakainya, kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang sebagian besar independen dari aset atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset atau UPK lebih besar daripada jumlah terpulihkannya, maka aset tersebut dianggap mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar jumlah terpulihkannya.

Manajemen mendasarkan perhitungan penurunan nilai pada rincian perhitungan anggaran atau prakiraan yang disusun secara terpisah untuk masing-masing UPK Kelompok Usaha atas aset individual yang dialokasikan. Perhitungan anggaran dan prakiraan ini secara umum mencakup periode selama sisa masa tambang atau 5 tahun untuk aset perkebunan. Untuk periode yang lebih panjang, tingkat pertumbuhan jangka panjang dihitung dan diterapkan pada proyeksi arus kas setelah tahun kesepuluh. Setelah periode yang dianggarkan proyeksi arus kas diestimasi dengan melakukan ekstrapolasi proyeksi yang dianggarkan dengan menggunakan tingkat pertumbuhan jangka panjang yang tetap.

Dalam menghitung nilai pakai, estimasi arus kas masa depan neto didiskontokan ke nilai kini dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang menggambarkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset. Dalam menentukan nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual, digunakan harga penawaran pasar terakhir, jika tersedia. Jika tidak terdapat transaksi tersebut, manajemen menggunakan model penilaian yang sesuai untuk menentukan nilai wajar aset. Perhitungan-perhitungan ini dikuatkan oleh penilaian berganda atau indikator nilai wajar yang tersedia.

Kerugian penurunan nilai dari operasi yang berkelanjutan, jika ada, diakui dalam laba rugi sesuai dengan kategori biaya yang konsisten dengan fungsi dari aset yang diturunkan nilainya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Impairment of non-financial assets (continued)

An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or CGU's fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

Management bases its impairment calculation on detailed budgets and forecast calculations which are prepared separately for each of the Group's CGUs to which the individual assets are allocated. These budgets and forecast calculations are generally covering a period of remaining life of mine or 5 years for plantation assets. For longer periods, a long term growth rate is calculated and applied to project future cash flows after the tenth year. Beyond the forecasted period, the estimated cash flows are determined by extrapolating the forecasted cash flows using a steady long term growth rate.

In assessing the value in use, the estimated net future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, recent market transactions are taken into account, if available. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used to determine the fair value of the assets. These calculations are corroborated by valuation multiples or other available fair value indicators.

Impairment losses of continuing operations, if any, are recognized in profit or loss under expense categories that are consistent with the functions of the impaired assets.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Penurunan nilai aset non-keuangan (lanjutan)

Untuk aset selain *goodwill*, penilaian dilakukan setiap tanggal pelaporan apakah terdapat indikasi bahwa rugi penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya mungkin tidak ada lagi atau mungkin telah menurun. Jika indikasi dimaksud ditemukan, maka jumlah terpulihkan aset atau UPK tersebut diestimasi.

Kerugian penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* dibalik hanya jika terdapat perubahan asumsi-asumsi yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan aset tersebut sejak rugi penurunan nilai terakhir diakui. Dalam hal ini, jumlah tercatat aset dinaikkan ke jumlah terpulihkannya. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, neto setelah penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada periode sebelumnya.

Pembalikan rugi penurunan nilai diakui dalam laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

Goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahun dan ketika terdapat indikasi bahwa nilai tercatatnya mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah tercatat tiap UPK (atau kelompok UPK) terkait dari *goodwill* tersebut. Jika jumlah terpulihkan UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui. Rugi penurunan nilai terkait *goodwill* tidak dapat dibalik pada tahun berikutnya.

o. Properti pertambangan

Beban sebelum diperolehnya izin

Pengeluaran yang terjadi sebelum diperolehnya ijin dibebankan pada periode terjadi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Impairment of non-financial assets (continued)

For assets excluding goodwill, an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the asset's or CGU's recoverable amount is estimated.

A previously recognized impairment loss for an asset other than goodwill is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognized. If that is the case, the carrying amount of the asset is increased to its recoverable amount. The reversal is limited so that the carrying amount of the assets does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior periods.

Reversal of an impairment loss is recognized in the profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

Goodwill is tested for impairment annually and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Impairment is determined for goodwill by assessing the recoverable amount of each CGU (or group of CGUs) to which the goodwill relates. Where the recoverable amount of the CGU is less than their carrying amount, an impairment loss is recognized. Impairment losses relating to goodwill cannot be reversed in future years.

o. Mining properties

Pre-license costs

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

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Properti pertambangan (lanjutan)

Aset eksplorasi dan evaluasi

Setelah hak legal untuk eksplorasi diperoleh, pengeluaran untuk eksplorasi dan evaluasi untuk suatu *area of interest* dibebankan di dalam laba rugi pada saat terjadinya, kecuali jika manajemen menyimpulkan bahwa kemungkinan besar manfaat ekonomis masa datang dari pengeluaran tersebut dapat terealisasi. Pengeluaran tersebut mencakup biaya perolehan hak eksplorasi, kajian topografi dan geologi, biaya pengeboran eksplorasi dan lain-lain.

Biaya eksplorasi dan evaluasi pada suatu *area of interest* dapat ditangguhkan pembebanannya 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 pelaporan belum mencapai tahap yang dapat menentukan apakah kegiatan tersebut akan dapat dibuktikan dan dapat diperoleh kembali (*recoverable*), serta kegiatan yang aktif dan signifikan dalam *area of interest* terkait masih berlangsung; atau

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

Dalam melakukan evaluasi apakah suatu pengeluaran memenuhi kriteria untuk dikapitalisasi, beberapa sumber informasi yang berbeda digunakan. Informasi yang digunakan untuk menentukan kemungkinan manfaat masa depan tergantung kepada sifat dari kegiatan eksplorasi dan evaluasi yang sudah dilakukan.

Hingga saat penetapan suatu cadangan yang memenuhi ketentuan *Joint Ore Reserve Committee* ("JORC") (saat dimana manajemen mempertimbangkan bahwa kemungkinan besar manfaat ekonomis akan dapat direalisasikan), manajemen mengkapitalisasi pengeluaran evaluasi lanjutan yang terjadi sebagai aset eksplorasi dan evaluasi untuk suatu ijin hingga saat dimana cadangan yang memenuhi ketentuan JORC ditetapkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Mining properties (continued)

Exploration and evaluation assets

Once the legal right to explore has been acquired, exploration and evaluation expenditure for an area of interest is charged to profit or loss as incurred, unless the management concludes that a future economic benefit is more likely than not to be realized. These expenditures include acquisition of exploration license cost, topographic and geology study, drilling exploration costs and others.

Costs of exploration and evaluation in an area of interest can be deferred if the permission to carry out exploration activities in the area of interest are current and meet one of the following conditions:

- *Exploration and evaluation activities on the reporting date has not reached a stage which can determine whether they will be proven and recoverable, also active and significant in the related area of interest is ongoing; or*

- *These costs are expected to be recouped through successful development and exploitation of the area of interest or through a sales area of interest.*

In evaluating if expenditures meet the criteria to be capitalized, several different sources of information are utilized. The information that is used to determine the probability of future benefits depends on the extent of exploration and evaluation that has been performed.

Upon the establishment of a Joint Ore Reserve Committee ("JORC") compliant resource (at which point, management considers it probable that economic benefits will be realized), management capitalizes any further evaluation costs incurred for the particular license to exploration and evaluation assets up to the point when a JORC compliant reserve is established.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Properti pertambangan (lanjutan)

Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji dengan penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka manajemen harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK 48 (Revisi 2014).

Setelah penetapan suatu cadangan telah memenuhi ketentuan JORC dan pengembangan dilakukan, aset ekplorasi dan evaluasi dilakukan pengujian penurunan nilai dan ditransfer ke akun "Tambang dalam konstruksi". Tidak ada amortisasi dibebankan selama tahap eksplorasi dan evaluasi.

Aset eksplorasi dan evaluasi untuk setiap *area of interest* ditelaah pada setiap tanggal pelaporan. Aset eksplorasi dan evaluasi yang terkait dengan suatu *area of interest* yang telah ditinggalkan, atau yang telah diputuskan tidak layak secara ekonomis oleh manajemen, dihapuskan pada periode dimana keputusan tersebut dibuat.

Tambang dalam konstruksi

Pada saat transfer akun "Aset eksplorasi dan evaluasi" ke akun "Tambang dalam konstruksi", semua pengeluaran untuk konstruksi, instalasi atau penyelesaian fasilitas infrastruktur dikapitalisasi dalam akun "Tambang dalam konstruksi". Pengeluaran untuk pengembangan dilaporkan setelah dikurangi hasil penjualan insidental batubara yang dihasilkan selama tahap pengembangan. Setelah produksi dimulai, semua aset dalam akun "Tambang dalam konstruksi" ditransfer ke akun "Tambang produksi".

Pada saat penyelesaian konstruksi tambang, aset-aset ditransfer ke akun "Aset tetap" atau "Aset pertambangan".

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Mining properties (continued)

Exploration and evaluation assets (continued)

The ultimate recoupment of deferred exploration expenditure is dependent upon successful development and commercial exploitation of the related area of interest. Exploration and evaluation assets shall be assessed for impairment when facts and circumstances suggest that the carrying amount of an exploration and evaluation asset may be exceed its recoverable amount. In such a case, management shall measure, present and disclose any resulting impairment loss in accordance with PSAK 48 (Revised 2014).

Once JORC compliant reserves are established and development is sanctioned, exploration and evaluation assets are tested for impairment and transferred to "Mines under construction". No amortization is charged during the exploration and evaluation phase.

Exploration and evaluation assets on each area of interest is reviewed at the reporting date. Exploration and evaluation assets in respect of an area of interest which has been abandoned, or for which a decision has been made by the management against its commercial viability are written-off in the period in which the decision is made.

Mines under construction

Upon transfer of "Exploration and evaluation assets" into "Mines under construction", all subsequent expenditure on the construction, installation or completion of infrastructure facilities is capitalized within "Mines under construction". Development expenditure is net of proceeds from all but the incidental sale of coal extracted during the development phase. After production starts, all assets included in "Mines under construction" are transferred to "Producing mines".

Upon completion of mine construction, the assets are transferred into "Fixed assets" or "Mine properties".

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Properti pertambangan (lanjutan)

Tambang produksi

Pada saat proyek konstruksi tambang dipindahkan ke tahap produksi, kapitalisasi pengeluaran tertentu untuk konstruksi tambang dihentikan dan pengeluaran tersebut dicatat sebagai persediaan atau dibebankan, kecuali jika biaya tersebut memenuhi syarat dikapitalisasi sehubungan dengan penambahan atau peningkatan aset tambang, atau pengembangan cadangan yang dapat ditambang.

Akumulasi biaya pengembangan tambang diamortisasi dengan menggunakan metode unit produksi terhadap estimasi cadangan yang secara ekonomis dapat ditambang sampai dengan akhir masa berlaku ijin atas *area of interest* yang bersangkutan. Tarif amortisasi per unit produksi untuk amortisasi biaya pengembangan tambang termasuk pengeluaran yang terjadi sampai saat ini.

Aktivitas pengupasan tanah

Aktivitas pengupasan tanah penutup yang dilakukan selama tahap produksi dapat menghasilkan dua manfaat: yang pertama berupa produksi persediaan dan yang kedua berupa pembukaan akses menuju material yang akan ditambang dimasa depan. Jika manfaat tersebut berupa persediaan, maka perlakuan atas biaya pengupasan tanah penutup tersebut mengikuti ketentuan PSAK 14, "Persediaan". Jika manfaatnya berupa peningkatan akses menuju material yang akan ditambang dimasa depan, maka diakui sebagai "Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah" jika memenuhi kriteria berikut:

a) besar kemungkinan bahwa manfaat ekonomis masa depan (peningkatan akses menuju lapisan batubara yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah akan mengalir);
b) dapat diidentifikasi secara akurat komponen lapisan batubara yang aksesnya telah ditingkatkan; dan
c) biaya yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah dengan komponen tersebut dapat diukur secara andal.

Aset tersebut dilaporkan sebagai aset tidak lancar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Mining properties (continued)

Producing mines

When a mine construction project moves into the production stage, the capitalization of certain mine construction costs ceases and costs are either regarded as inventory or expensed, except for costs which qualify for capitalization relating to mining asset additions or improvements, or mineable reserve development.

Accumulated mine development costs are amortized on a unit-of-production basis over the economically recoverable reserves until the end of license over the area of interest concern. The unit-of-production rate for the amortization of mine development costs takes into account expenditures incurred to date.

Stripping activity

Stripping activity undertaken during the production phase may create two benefits: the first being the production of inventory and the second being improved access to ore to be mined in the future. Where the benefits are realized in the form of inventory produced, the production stripping costs must be accounted for in accordance with PSAK 14, "Inventories". Where the benefit is improved access to ore to be mined in the future, these costs must be recognized as "Stripping activity asset", if the following criteria are met:

a) future economic benefits (being improved access to the coal seams) are probable;
b) the component of the coal seams for which access will be improved can be accurately identified; and
c) the costs associated with the improved access can be reliably measured.

This asset is reported as non-current assets.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Properti pertambangan (lanjutan)

Aktivitas pengupasan tanah (lanjutan)

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah pada awalnya diukur pada biaya perolehan, yaitu akumulasi biaya yang secara langsung terjadi untuk melakukan aktivitas pengupasan lapisan tanah yang meningkatkan akses terhadap komponen batubara, ditambah alokasi biaya *overhead* yang diatribusikan langsung. Jika terjadi operasi insidental pada saat bersamaan dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah, namun operasi tersebut tidak harus ada untuk melanjutkan aktivitas pengupasan lapisan tanah sebagaimana direncanakan, biaya operasi tersebut tidak dimasukkan sebagai biaya perolehan aset pengupasan lapisan tanah.

Ketika biaya perolehan persediaan dan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah yang diproduksi tidak dapat diidentifikasikan secara terpisah, alokasi berdasarkan ukuran produksi yang relevan digunakan untuk mengalokasikan biaya pengupasan lapisan tanah antara persediaan yang diproduksi dan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah. Ukuran produksi tersebut dihitung untuk komponen badan batubara yang teridentifikasi, dan digunakan sebagai patokan untuk mengidentifikasi sejauh mana aktivitas tambahan yang menciptakan manfaat di masa depan telah terjadi.

Kelompok Usaha menggunakan perkiraan volume limbah yang diperoleh dibandingkan dengan volume aktual produksi batubara untuk masing-masing komponen.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah diperhitungkan sebagai penambahan, atau peningkatan dari suatu aset, yaitu aset tambang, dan disajikan sebagai "Aset pertambangan" pada laporan posisi keuangan konsolidasian. Hal ini merupakan bagian dari jumlah investasi pada suatu unit penghasil kas, yang ditelaah untuk penurunan nilai jika kejadian atau perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak terpulihkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Mining properties (continued)

Stripping activity (continued)

The stripping activity asset is initially measured at cost, which is the accumulation of costs directly incurred to perform the stripping activity that improves access to the identified component of coal, plus an allocation of directly attributable overhead costs. If incidental operations are occurring at the same time as the production stripping activity, but are not necessary for the production stripping activity to continue as planned, these costs are not included in the cost of the stripping activity asset.

If the costs of the inventory produced and the stripping activity asset are not separately identifiable, a relevant production measure is used to allocate the production stripping costs between the inventory produced and the stripping activity asset. This production measure is calculated for the identified component of the coal and is used as a benchmark to identify the extent to which the additional activity of creating a future benefit has taken place.

The Group uses the expected volume of waste extracted compared with the actual volume for a given volume of coal production of each component.

The stripping activity asset is accounted for as an addition to, or an enhancement of, an existing asset, being the mine asset, and is presented as part of "Mine properties" in the consolidated statement of financial position. This forms part of the total investment in the relevant cash generating units, which are reviewed for impairment if events or changes of circumstances indicate that the carrying value may not be recoverable.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Properti pertambangan (lanjutan)

Aktivitas pengupasan tanah (lanjutan)

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah diamortisasi menggunakan metode unit produksi, selama umur manfaat ekspektasian dari komponen badan batubara yang teridentifikasi yang menjadi lebih mudah diakses sebagai hasil dari aktivitas pengupasan lapisan tanah. Cadangan yang dapat dipulihkan secara ekonomis, terdiri dari cadangan *proven* dan *probable,* digunakan untuk menentukan umur manfaat dari komponen batubara identifikasian. Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah di catat sebesar harga perolehan dikurangi akumulasi amortisasi dan rugi penurunan nilai.

p. Provisi

Provisi diakui jika Kelompok Usaha memiliki kewajiban kini (baik bersifat hukum maupun bersifat konstruktif), yang diakibatkan peristiwa di masa lalu, besar kemungkinannya yang mana penyelesaian kewajiban tersebut mengakibatkan arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomi dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Provisi ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan disesuaikan untuk mencerminkan estimasi kini terbaik. Jika tidak terdapat lagi kemungkinan arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomi untuk menyelesaikan kewajiban tersebut, maka provisi tersebut akan dibalik.

Provisi untuk biaya pembongkaran aset diestimasi berdasarkan beberapa asumsi dan disajikan pada nilai wajar sesuai dengan tingkat diskonto yang berlaku.

q. Biaya pengelolaan lingkungan hidup

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi, dan lingkungan yang timbul selama tahap produksi dibebankan sebagai beban pokok pendapatan pada saat terjadinya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Mining properties (continued)

Stripping activity (continued)

The stripping activity asset is subsequently amortized using the units of production method over the life of the identified component of the coal body that became more accessible as a result of the stripping activity. Economically recoverable reserves, which comprise proven and probable reserves, are used to determine the expected useful life of the identified component of the coal body. The stripping activity asset is then carried at cost less accumulated amortization and any impairment losses.

p. Provisions

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

Provisions are reviewed at each of the reporting dates and adjusted to reflect the current best estimate. If it is no longer probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, the provision will be reversed.

Provision for asset dismantling costs is estimated based on certain assumptions and carried at fair value based on applicable discount rates.

q. Environmental expenses

Restoration, rehabilitation and environmental expenditures incurred during the production phase are charged to cost of revenues as incurred.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Biaya pengelolaan lingkungan hidup (lanjutan)

Untuk hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan yang mungkin tidak berkaitan dengan penarikan aset, dimana Kelompok Usaha merupakan pihak yang bertanggung jawab atas liabilitas tersebut dan liabilitas tersebut ada dan jumlahnya bisa diukur, manajemen mencatat estimasi liabilitas tersebut. Dalam menentukan keberadaan liabilitas yang berkaitan dengan lingkungan tersebut, manajemen mengacu pada kriteria pengakuan kewajiban sesuai dengan standar akuntansi yang berlaku.

r. Liabilitas imbalan kerja

Kelompok Usaha memberikan imbalan pasca kerja yang tidak didanai kepada karyawannya sesuai dengan Peraturan Perusahaan dan Undang-undang Penciptaan Lapangan Kerja No. 11/2020 ("UU Cipta Kerja atau UUCK") kecuali untuk PKU, sesuai dengan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 Tahun 2003 (UU No. 13/2003).

Beban atas pemberian imbalan dalam program imbalan pasti ditentukan dengan metode "*Projected Unit Credit*".

Pengukuran kembali atas liabilitas program imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain, terdiri dari:
i. Keuntungan atau kerugian aktuaria;
ii. Imbal hasil atas aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset);
iii. Setiap perubahan dampak batas aset, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset).

Pengukuran kembali atas liabilitas program imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain tidak akan direklasifikasi ke laba rugi pada periode berikutnya.

Biaya jasa lalu diakui dalam laba rugi pada tanggal yang lebih awal antara:
- Tanggal amendemen atau kurtailmen program; dan
- Tanggal pada saat Kelompok Usaha mengakui biaya restrukturisasi terkait.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Environmental expenses (continued)

For environmental issues that may not involve the retirement of an asset, where the Group is responsible parties and it is determined that a liability exists, and amounts can be quantified, management accrues the estimated liability. In determining whether a liability exists in respect of such environmental issues, management applies the criteria for liability recognition under the applicable accounting standards.

r. Employee benefit liabilities

The Group provides an unfunded employee benefit to its employees in accordance with the Company's regulation and Job Creation Law No. 11/2020 (the "Cipta Kerja Law or UUCK"), except for PKU, under Labor Law No. 13 Year 2003 (LL No. 13/2003).

The cost of providing benefits under the defined benefits plan is determined using the "Projected Unit Credit" method.

Remeasurement on net defined benefit liabilities, which is recognized as other comprehensive income, consists of:
i. Actuarial gain and losses;
ii. Return on asset program, excluding amount included in liabilities (asset) net interest;
iii. Every change in asset ceiling, excluding amount included in liabilities (asset) net interest.

Remeasurement on net defined benefit plan liabilities, which is recognized as other comprehensive income will not be reclassified to profit or loss in the next periods.

Past service costs are recognized in profit or loss on the earlier of:
- *The date of the plan amendment or curtailment; and*
- *The date that the Group recognizes related restructuring costs.*

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

r. Liabilitas imbalan kerja (lanjutan)

Bunga neto ditentukan dengan mengalikan liabilitas program imbalan pasti neto dengan tingkat diskonto. Manajemen mengakui perubahan atas liabilitas neto imbalan pasti berikut pada beban umum dan administrasi dalam laba rugi:

- Biaya jasa yang terdiri dari biaya jasa kini, biaya jasa lalu dan keuntungan dan kerugian atas kurtailmen.
- Beban atau pendapatan bunga neto.

Kurtailmen terjadi apabila Kelompok Usaha mengurangi secara signifikan jumlah pekerja yang ditanggung oleh program, terminasi atau penghentian program.

Penyelesaian program terjadi ketika Kelompok Usaha melakukan transaksi yang menghapuskan semua kewajiban hukum atau konstruktif untuk sebagian atau seluruh imbalan dalam program imbalan pasti.

Perubahan Kebijakan Akuntansi

Pada bulan April 2022, Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK IAI") menerbitkan siaran pers atas persyaratan pengatribusian imbalan pada periode jasa sesuai PSAK 24, "Imbalan Kerja" yang diadopsi dari IAS 19, *"Employee Benefits"*. Siaran pers tersebut menyampaikan informasi bahwa pola fakta umum dari program pensiun berbasis undang-undang ketenagakerjaan yang berlaku di Indonesia saat ini memiliki pola fakta serupa dengan yang ditanggapi dan disimpulkan dalam *IFRS Intepretation Committee ("IFRIC") Agenda Decision Attributing Benefit to Periods of Service IAS 19*. Kelompok Usaha telah menerapkan siaran pers tersebut dan dengan demikian merubah kebijakan akuntansi terkait atribusi imbalan kerja pada periode jasa dari yang kebijakan yang diterapkan sebelumnya pada laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Employee benefit liabilities (continued)

Net interest is calculated by applying discount rate to the net defined benefit liability. Management recognizes the following changes in the net defined benefit obligation under general and administrative expenses in the profit or loss:

- *Service costs comprising current service costs, past-service costs and gains and losses on curtailments.*
- *Net interest expense or income.*

A curtailment occurs when the Group either significantly reduce the number of employees covered by a plan, termination or suspension of the program.

A settlement occurs when the Group enters into a transaction that eliminates all further legal or constructive obligation for part or all of the benefits provided under a defined benefit plan.

Changes in accounting policy

In April 2022, the Institute of Indonesia Chartered Accountants' Accounting Standard Board ("DSAK IAI") issued a press release regarding attribution of benefits to periods of service in accordance with PSAK 24, "Imbalan Kerja" *which was adopted from IAS 19, "Employee Benefits". The press release conveyed the information that the fact pattern of the pension program based on the Labor Law currently enacted in Indonesia is similar to those responded and concluded in the IFRS Interpretation Committee ("IFRIC") Agenda Decision Attributing Benefit to Periods of Service IAS 19. The Group has adopted the said press release and accordingly changed its accounting policy regarding attribution of benefits to periods of service previously applied in the consolidated financial statements of the Group.*

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

r. Liabilitas imbalan kerja (lanjutan)

Perubahan Kebijakan Akuntansi (lanjutan)

Pada tahun-tahun sebelumnya, Kelompok Usaha mengatribusikan imbalan berdasarkan formula imbalan program imbalan pasti berdasarkan masa kerja sejak tanggal pekerja memberikan jasa hingga usia pensiun. Mulai 2022, berdasarkan siaran pers, Kelompok Usaha telah mengubah kebijakan akuntansinya untuk mengatribusikan imbalan berdasarkan program tersebut, yaitu dari tanggal ketika jasa pekerja pertama kali menghasilkan imbalan dalam program sampai dengan tanggal ketika jasa pekerja selanjutnya tidak akan menghasilkan jumlah imbalan yang material dibawah program tersebut. Namun, perubahan tersebut tidak berdampak material terhadap laporan keuangan dan telah dibebankan pada periode berjalan.

s. Pengakuan pendapatan dan beban

Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan

Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan diakui pada saat pengendalian barang atau jasa dialihkan kepada pelanggan dalam jumlah yang mencerminkan imbalan yang diharapkan akan menjadi hak Kelompok Usaha dalam pertukaran barang atau jasa tersebut. Kelompok Usaha secara umum menyimpulkan bahwa hal tersebut adalah yang utama dalam pengaturan pendapatannya.

Kontrak-kontrak dengan pelanggan-pelanggan tertentu dalam segmen bisnisnya mensyaratkan imbalan variabel.

Kelompok Usaha menawarkan imbalan variabel berupa hak retur dan penyesuaian harga sehubungan dengan klaim kualitas, perubahan harga komoditas dan volume penjualan. Dalam menetapkan estimasi tersebut, manajemen menggunakan metode nilai ekspektasian yang dikembangkan berdasarkan pengalaman historis, atau metode jumlah yang paling mungkin yang dikembangkan berdasarkan pengalaman historis dengan mempertimbangkan juga pola pembelian saat ini.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Employee benefit liabilities (continued)

Changes in accounting policy (continued)

In prior years, the Group attribute benefits under the defined benefit plan's benefit formula to periods of service from the date when employees provide their services until their retirement age. Starting from 2022, based on the press release, the Group change the policy for attributing benefits under the plan to the date when employee service first leads to benefits under the plan until the date when further employee service will lead to no material amount of further benefits under the plan. However, the impact is not material to the financial statements and charged to current period.

s. Revenue and expense recognition

Revenue from contracts with customers

Revenue from contracts with customers is recognized when control of the goods or services are transferred to the customer at an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Group has generally concluded that it is the principal in its revenue arrangements.

Certain contracts with customers within the respective business segments give rise to variable considerations.

The Group estimates the variable considerations such as right of return and price adjustments arising from quality claim, changes of commodity price and sales volume, using expected value developed based on historical experience or using most likely amount developed based on historical experience taking into account also current purchasing patterns.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Pengakuan pendapatan dan beban (lanjutan)

Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan (lanjutan)

Manajemen menetapkan metode estimasi untuk memastikan imbalan variabel yang kemungkinan terjadinya sangat tinggi sebagai salah satu faktor yang diperhitungkan dalam estimasi sehingga pembalikan signifikan atas jumlah pendapatan kumulatif yang telah diakui tidak akan terjadi pada saat ketidakpastian yang terkait dengan imbalan variabel tersebut terselesaikan dikemudian waktu. Sedangkan pengakuan dilakukan pada saat dokumen-dokumen pendukung telah diterima dari pelanggan-pelanggan atau pada saat besar kemungkinan bahwa penyesuaian harga akan diberikan.

Piutang usaha merupakan hak Kelompok Usaha atas sejumlah imbalan yang tidak bersyarat (yaitu, hanya berlalunya waktu yang perlu terjadi sebelum pembayaran imbalan tersebut jatuh tempo). Lihat kebijakan akuntansi aset keuangan di bagian Instrumen Keuangan mengenai pengakuan awal dan pengukuran selanjutnya.

Jika pelanggan membayar imbalan sebelum Kelompok Usaha mengalihkan barang atau jasa kepada pelanggan, liabilitas kontrak diakui pada saat pembayaran dilakukan atau pembayaran imbalan jatuh tempo (mana yang lebih awal). Liabilitas kontrak diakui sebagai pendapatan pada saat Kelompok Usaha telah memenuhi apa yang harus dilaksanakan sesuai kontrak.

Saldo kontrak

i. Aset kontrak

Aset kontrak adalah hak untuk mendapatkan imbalan dalam pertukaran barang atau jasa yang dialihkan ke pelanggan. Jika Kelompok Usaha melaksanakan transfer barang atau jasa kepada pelanggan sebelum pelanggan membayar imbalan atau sebelum pembayaran jatuh tempo, aset kontrak diakui untuk imbalan yang diperoleh yang bersyarat. Aset kontrak Kelompok Usaha terdiri atas piutang yang belum difakturkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Revenue and expense recognition (continued)

Revenue from contracts with customers (continued)

Management established estimation method that ensure inclusion of these variable consideration only to the extent that it is highly probable that a significant reversal in the amount of cumulative revenue recognized will not occur when the uncertainty associated with the variable consideration is subsequently resolved. Meanwhile, the recognition is made when supporting documents have been received from customers or when it is probable price adjustments will be given.

Trade receivables represent the Group's right to an amount of consideration that is unconditional (i.e., only the passage of time is required before payment of the consideration is due). Refer to accounting policies of financial assets in Financial instruments section regarding initial recognition and subsequent measurement.

If a customer pays consideration before the Group transfers goods or services to the customer, a contract liability is recognized when the payment is made or the payment is due (whichever is earlier). Contract liabilities are recognized as revenue when the Group performs under the contract.

Contract balances

i. Contract assets

A contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer. If the Group performs by transferring goods or services to a customer before the customer pays consideration or before payment is due, a contract asset is recognized for the earned consideration that is conditional. The Group's contract asset consist of unbilled receivables.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Pengakuan pendapatan dan beban (lanjutan)

Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan (lanjutan)

Saldo kontrak (lanjutan)

i. Aset kontrak (lanjutan)

Aset kontrak tunduk pada penilaian penurunan nilai.

ii. Piutang usaha

Piutang diakui jika hak imbalan entitas yang tidak bersyarat dapat ditagih dari pelanggan (yaitu, hanya berlalunya waktu yang diperlukan sebelum pembayaran imbalan jatuh tempo).

iii. Liabilitas kontrak

Liabilitas kontrak diakui jika pembayaran telah diterima atau pembayaran telah jatuh tempo (mana yang lebih dahulu) dari pelanggan sebelum Kelompok Usaha mengalihkan barang atau jasa terkait. Liabilitas kontrak diakui sebagai pendapatan pada saat Kelompok Usaha melaksanakan kontrak (yaitu, mengalihkan kendali atas barang atau jasa terkait kepada pelanggan).

Pendapatan bunga

Untuk semua instrumen keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, pendapatan atau biaya bunga dicatat dengan menggunakan metode Suku Bunga Efektif ("SBE"), yaitu suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi pembayaran atau penerimaan kas di masa datang selama perkiraan umur dari instrumen keuangan, atau jika lebih tepat, digunakan periode yang lebih singkat, terhadap nilai tercatat neto dari aset keuangan atau liabilitas keuangan.

Pengakuan Beban

Beban diakui pada saat terjadinya dengan basis akrual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Revenue and expense recognition (continued)

Revenue from contracts with customers (continued)

Contract balances (continued)

i. Contract assets (continued)

Contract assets are subject to impairment assessment.

ii. Trade receivables

A receivable is recognized if an amount of consideration that is unconditional is due from the customer (i.e., only the passage of time is required before payment of the consideration is due).

iii. Contract liabilities

A contract liability is recognized if a payment is received, or a payment is due (whichever is earlier) from a customer before the Group transfers the related goods or services. Contract liabilities are recognized as revenue when the Group performs under the contract (i.e., transfers control of the related goods or services to the customer).

Interest income

For all financial instruments measured at amortized cost, interest income or expense is recorded using the Effective Interest Rate ("EIR"), which is the rate that exactly discounts the estimated future cash payments or receipts through the expected life of the financial instrument or a shorter period, where appropriate, to the net carrying amount of the financial asset or liability.

Expense Recognition

Expenses are recognized as incurred on the accrual basis.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Perpajakan

Pajak final

Sesuai peraturan perpajakan di Indonesia, pajak final dikenakan atas nilai bruto transaksi, dan tetap dikenakan walaupun atas transaksi tersebut pelaku transaksi mengalami kerugian.

Pajak final tidak termasuk dalam lingkup yang diatur oleh PSAK 46, "Pajak Penghasilan".

Pajak kini

Aset dan liabilitas pajak kini untuk periode berjalan dan lalu diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan. Tarif pajak dan peraturan pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan dan menghasilkan pendapatan kena pajak.

Bunga dan denda disajikan sebagai bagian dari penghasilan atau beban operasi lain karena tidak dianggap sebagai bagian dari beban pajak penghasilan.

Pajak penghasilan kini terkait dengan pos-pos yang diakui secara langsung di ekuitas diakui dalam ekuitas dan bukan dalam laporan laba rugi. Manajemen secara berkala mengevaluasi posisi yang diambil dalam SPT sehubungan dengan situasi di mana peraturan perpajakan yang berlaku tunduk pada interpretasi dan menetapkan ketentuan yang sesuai.

Pajak tangguhan

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui menggunakan metode liabilitas atas konsekuensi pajak pada masa mendatang yang timbul dari perbedaan jumlah tercatat aset dan liabilitas menurut laporan keuangan dengan dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas pada setiap tanggal pelaporan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Taxation

Final tax

In accordance with the tax regulation in Indonesia, final tax is applied to the gross value of transactions, even when the parties carrying the transaction recognizing losses.

Final tax is scoped out from PSAK 46, "Income Tax".

Current tax

Current income tax assets and liabilities for the current and prior periods are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the tax authority. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting dates and generates taxable income.

Interests and penalties are presented as part of other operating income or expenses since they are not considered as part of the income tax expense.

Current income tax relating to items recognized directly in equity is recognized in equity and not in the statement of profit or loss. Management periodically evaluates positions taken in the tax returns with respect to situations in which applicable tax regulations are subject to interpretation and establishes provisions where appropriate.

Deferred tax

Deferred tax assets and liabilities are recognized using the liability method for the future tax consequences attributable to differences between the carrying amounts of existing assets and liabilities in the financial statements and their respective tax bases at each reporting date.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Liabilitas pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer yang kena pajak, kecuali:

i. liabilitas pajak tangguhan yang terjadi dari pengakuan awal goodwill atau dari aset atau liabilitas dari transaksi yang bukan transaksi kombinasi bisnis, dan pada waktu transaksi tidak mempengaruhi laba akuntansi dan laba kena pajak/rugi pajak;
ii. dari perbedaan temporer kena pajak atas investasi pada entitas anak, yang saat pembalikannya dapat dikendalikan dan besar kemungkinannya bahwa beda temporer itu tidak akan dibalik dalam waktu dekat.

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dan akumulasi rugi pajak belum dikompensasi, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan tersebut, dan rugi pajak belum dikompensasi, dapat dimanfaatkan, kecuali:

i. jika aset pajak tangguhan timbul dari pengakuan awal aset atau liabilitas dalam transaksi yang bukan transaksi kombinasi bisnis dan tidak mempengaruhi laba akuntansi maupun laba kena pajak/rugi pajak; atau

ii. dari perbedaan temporer yang dapat dikurangkan atas investasi pada entitas anak, aset pajak tangguhan hanya diakui bila besar kemungkinannya bahwa beda temporer itu tidak akan dibalik dalam waktu dekat dan laba kena pajak dapat dikompensasi dengan beda temporer tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences, except:

i. where the deferred tax liability arises from the initial recognition of goodwill or of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss;
ii. in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries, when the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and carry forward of unused tax losses, to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax losses can be utilized, except:

i. where the deferred tax asset relating to the deductible temporary difference arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss; or
ii. in respect of deductible temporary differences associated with investments in subsidiaries, deferred tax assets are recognized only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba kena pajak mungkin tidak memadai untuk mengompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada periode saat aset direalisasikan atau liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang telah secara substantif berlaku pada tanggal pelaporan.

Pajak tangguhan untuk pos yang diakui di luar laba rugi diakui di luar laba rugi. Pajak tangguhan tersebut diakui berkaitan dengan transaksi baik yang ada di pendapatan komprehensif lainnya atau langsung dibebankan ke ekuitas.

Manfaat pajak yang diperoleh sebagai bagian dari kombinasi bisnis, tetapi tidak memenuhi kriteria untuk pengakuan terpisah pada tanggal tersebut, diakui selanjutnya jika informasi baru tentang fakta dan keadaan berubah. Penyesuaian tersebut diperlakukan sebagai pengurangan *goodwill* (selama tidak melebihi *goodwill*) jika terjadi selama periode pengukuran atau diakui dalam laba rugi.

Kelompok Usaha melakukan saling hapus aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan jika dan hanya jika memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk saling hapus aset pajak kini dan liabilitas pajak kini dan aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan terkait dengan pajak penghasilan yang dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama atas baik entitas kena pajak yang sama atau entitas kena pajak yang berbeda yang bermaksud untuk menyelesaikan liabilitas dan aset pajak kini secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan, pada setiap periode masa depan di mana jumlah liabilitas atau aset pajak tangguhan yang signifikan diharapkan untuk diselesaikan atau dipulihkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available to allow all or part of the benefit of the deferred tax assets to be utilized. Unrecognized deferred tax assets are reassessed at each reporting date and are recognized to the extent that it has become probable that future taxable income will allow the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realized or the liability is settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted as at the reporting date.

Deferred tax relating to items recognized outside of profit or loss is recognized outside profit or loss. Deferred tax items are recognized in correlation to the underlying transaction either in other comprehensive income or directly in equity.

Tax benefits acquired as part of a business combination, but not satisfying the criteria for separate recognition at that date, are recognized subsequently if new information about facts and circumstances change. The adjustment is either treated as a reduction in goodwill (as long as it does not exceed goodwill) if it was incurred during the measurement period or recognized in profit or loss.

The Group offsets deferred tax assets and deferred tax liabilities if and only if it has a legally enforceable right to set off current tax assets and current tax liabilities and the deferred tax assets and deferred tax liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities which intend either to settle current tax liabilities and assets on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously, in each future period in which significant amounts of deferred tax liabilities or assets are expected to be settled or recovered.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Perpajakan (lanjutan)

Pajak pertambahan nilai

Pendapatan, beban-beban dan aset-aset diakui neto atas jumlah PPN kecuali:

i. PPN yang muncul dari pembelian aset atau jasa yang tidak dapat dikreditkan, yang dalam hal ini PPN diakui sebagai bagian dari biaya perolehan aset atau sebagai bagian dari item beban-beban yang terkait; dan
ii. Piutang dan utang yang disajikan termasuk dengan jumlah PPN.

Jumlah PPN neto yang diajukan untuk direstitusi, atau terutang kepada, kantor pajak termasuk sebagai bagian dari aset atau liabilitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

u. Instrumen keuangan

Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang memberikan aset keuangan bagi satu entitas dan liabilitas keuangan atau ekuitas bagi entitas lain.

1. Aset keuangan

a. Pengakuan dan pengukuran awal

Pada pengakuan awal, Kelompok Usaha mengukur aset keuangan pada nilai wajarnya ditambah biaya transaksi, dalam hal aset keuangan tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi ("NWLR"). Piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan, dimana Kelompok Usaha telah menerapkan cara praktis, yaitu diukur pada harga transaksi yang ditentukan sesuai PSAK 72, seperti diungkapkan pada Catatan 2t.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Taxation (continued)

Value added tax

Revenue, expenses and assets are recognized net of the amount of VAT except:

i. where the VAT incurred on a purchase of assets or services is not recoverable, in which case the VAT is recognized as part of the cost of acquisition of the asset or as part of the expense item as applicable; and
ii. Receivables and payables that are stated with the amount of VAT included.

The net amount of VAT which is claimed for restitution from, or payable to, the taxation authorities is included as part of assets or liabilities in the consolidated statement of financial position.

u. Financial instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

1. Financial assets

a. Initial recognition and measurement

At initial recognition, the Group measures a financial asset at its fair value plus transaction costs, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss ("FVTPL"). Trade receivables that do not contain a significant financing component, for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under PSAK 72, as disclosed in Note 2t.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

a. Pengakuan dan pengukuran awal (lanjutan)

Agar aset keuangan diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau NWPKL, aset keuangan harus menghasilkan arus kas yang semata dari pembayaran pokok dan bunga ("SPPB") dari jumlah pokok terutang. Penilaian ini disebut sebagai uji SPPB dan dilakukan pada tingkat instrumen.

Model bisnis Kelompok Usaha untuk mengelola aset keuangan mengacu pada bagaimana mereka mengelola aset keuangannya untuk menghasilkan arus kas. Model bisnis menentukan apakah arus kas akan dihasilkan dari penerimaan arus kas kontraktual, penjualan aset keuangan, atau keduanya.

b. Pengukuran setelah pengakuan awal

Untuk tujuan pengukuran selanjutnya, aset keuangan diklasifikasikan dalam empat kategori:

- Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui *OCI* dengan daur ulang keuntungan dan kerugian kumulatif (instrumen utang)
- Aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui *OCI* tanpa daur ulang keuntungan dan kerugian kumulatif setelah penghentian pengakuan (instrumen ekuitas)
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

a. Initial recognition and measurement (continued)

In order for a financial asset to be classified and measured at amortized cost or FVOCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest ("SPPI")' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level.

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

b. Subsequent measurement

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- *Financial assets at amortized cost (debt instruments)*
- *Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments)*
- *Financial assets designated at fair value through OCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments)*
- *Financial assets at fair value through profit or loss*

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

b. Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

Pengukuran selanjutnya dari aset keuangan tergantung kepada klasifikasi masing-masing aset keuangan seperti berikut ini:

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

Kategori ini adalah yang paling relevan dengan Kelompok Usaha. Kelompok Usaha mengukur aset keuangan yang diukur dengan biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut terpenuhi:

- Aset keuangan dimiliki dalam model bisnis dengan tujuan untuk memiliki aset keuangan untuk mengumpulkan arus kas kontraktual; dan
- Persyaratan kontraktual dari aset keuangan menimbulkan arus kas pada tanggal tertentu yang hanya merupakan pembayaran pokok dan bunga dari jumlah pokok terutang.

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

Aset keuangan yang diukur dengan biaya perolehan diamortisasi selanjutnya diukur dengan menggunakan metode SBE dan mengalami penurunan nilai. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya, dimodifikasi atau rusak.

Aset keuangan Kelompok Usaha pada biaya perolehan diamortisasi termasuk kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, piutang lain-lain dan setoran jaminan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

b. Subsequent measurement (continued)

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as described below:

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

This category is the most relevant to the Group. The Group measures financial assets at amortized cost if both of the following conditions are met:

- *The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows; and*
- *The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.*

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

Financial assets at amortized cost are subsequently measured using the EIR method and are subject to impairment. Gains and losses are recognized in profit or loss when the asset is derecognized, modified or impaired.

The Group's financial assets at amortized cost includes cash and cash equivalents, restricted cash in bank, trade receivables, other receivables and security deposit.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

b. Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

Pengukuran selanjutnya dari aset keuangan tergantung kepada klasifikasi masing-masing aset keuangan seperti berikut ini: (lanjutan)

Aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui *OCI* (instrumen ekuitas)

Untuk instrumen utang yang diukur pada NWPKL, pendapatan bunga, revaluasi mata uang asing dan kerugian penurunan nilai atau pembalikan diakui dalam laporan laba rugi dan dihitung dengan cara yang sama seperti untuk aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi. Perubahan nilai wajar yang tersisa diakui di PKL. Pada saat penghentian pengakuan, perubahan nilai wajar kumulatif yang diakui di PKL direklasifikasi ke laba rugi.

Aset keuangan pada NWPKL tanpa reklasifikasi keuntungan dan kerugian kumulatif setelah pelepasan (instrumen ekuitas).

Setelah pengakuan awal, Kelompok Usaha dapat memilih untuk mengklasifikasikan investasi ekuitasnya yang tidak dapat ditarik kembali sebagai instrumen ekuitas yang ditetapkan pada nilai wajar melalui *OCI* jika definisi ekuitas berdasarkan PSAK 50, "Instrumen Keuangan: Penyajian" dan tidak dimiliki untuk diperdagangkan memenuhi definisi tersebut. Klasifikasi ditentukan berdasarkan instrumen per instrumen.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

b. Subsequent measurement (continued)

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as described below: (continued)

Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments)

For debt instruments at FVOCI, interest income, foreign exchange revaluation and impairment losses or reversals are recognized in the statement of profit or loss and computed in the same manner as for financial assets measured at amortized cost. The remaining fair value changes are recognized in OCI. Upon derecognition, the cumulative fair value change recognized in OCI is recycled to profit or loss.

Financial assets designated at FVOCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments).

Upon initial recognition, the Group can elect to classify irrevocably its equity investments as equity instruments designated at fair value through OCI when they meet the definition of equity under PSAK 50, "Financial Instruments: Presentation" and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

b. Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

Pengukuran selanjutnya dari aset keuangan tergantung kepada klasifikasi masing-masing aset keuangan seperti berikut ini: (lanjutan)

Aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui *OCI* (instrumen ekuitas) (lanjutan)

Keuntungan dan kerugian dari aset keuangan ini tidak pernah didaur ulang ke laba rugi. Dividen diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laporan laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan, kecuali jika Kelompok Usaha mendapatkan keuntungan dari hasil tersebut sebagai pemulihan sebagian biaya perolehan aset keuangan, dalam hal ini, keuntungan tersebut adalah tercatat di *OCI*. Instrumen ekuitas yang ditetapkan pada nilai wajar melalui *OCI* tidak tunduk pada penilaian penurunan nilai.

Kelompok Usaha memilih untuk mengklasifikasikan investasi ekuitas yang tidak terdaftar yang dicatat sebagai bagian atas investasi jangka panjang dalam kategori ini yang tidak dapat ditarik kembali.

Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar neto diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

b. Subsequent measurement (continued)

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as described below: (continued)

Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments) (continued)

Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss. Dividends are recognized as other income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established, except when the Group benefits from such proceeds as a recovery of part of the cost of the financial asset, in which case, such gains are recorded in OCI. Equity instruments designated at fair value through OCI are not subject to impairment assessment.

The Group elected to classify irrevocably its non-listed equity investments recorded in long-term investment account under this category.

Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

b. Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

Pengukuran selanjutnya dari aset keuangan tergantung kepada klasifikasi masing-masing aset keuangan seperti berikut ini: (lanjutan)

Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

Kategori ini mencakup instrumen derivatif dan investasi ekuitas yang terdaftar di mana Kelompok Usaha tidak dipilih secara tidak dapat ditarik kembali untuk diklasifikasikan pada nilai wajar melalui *OCI*. Dividen atas investasi ekuitas tercatat juga diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan.

Derivatif yang melekat dalam kontrak hibrida, dengan liabilitas keuangan atau *host* non-keuangan, dipisahkan dari *host* dan dicatat sebagai derivatif terpisah jika: karakteristik dan risiko ekonomi tidak terkait erat dengan *host*; instrumen terpisah dengan persyaratan yang sama seperti derivatif melekat akan memenuhi definisi derivatif; dan kontrak hibrida tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi. Derivatif melekat diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar diakui dalam laba rugi. Penilaian ulang hanya terjadi jika terdapat perubahan dalam persyaratan kontrak yang secara signifikan mengubah arus kas yang seharusnya diperlukan atau reklasifikasi aset keuangan diluar dari kategori nilai wajar melalui laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

b. Subsequent measurement (continued)

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as described below: (continued)

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

This category includes derivative instruments and listed equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Dividends on listed equity investments are also recognized as other income in the profit or loss when the right of payment has been established.

A derivative embedded in a hybrid contract, with a financial liability or non-financial host, is separated from the host and accounted for as a separate derivative if: the economic characteristics and risks are not closely related to the host; a separate instrument with the same terms as the embedded derivative would meet the definition of a derivative; and the hybrid contract is not measured at fair value through profit or loss. Embedded derivatives are measured at fair value with changes in fair value recognized in profit or loss. Reassessment only occurs if there is either a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required or a reclassification of a financial asset out of the fair value through profit or loss category.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

c. Penurunan nilai aset keuangan

Kelompok Usaha mengakui penyisihan kerugian kredit ekspektasian ("KKE") untuk semua instrumen utang yang tidak dimiliki pada nilai wajar melalui laba rugi. KKE didasarkan pada perbedaan antara arus kas kontraktual yang jatuh tempo sesuai dengan kontrak dan semua arus kas yang diharapkan akan diterima Kelompok Usaha, didiskontokan dengan perkiraan suku bunga efektif awal. Arus kas yang diharapkan akan mencakup arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau peningkatan kredit lainnya (jika ada) yang merupakan bagian integral dari persyaratan kontraktual.

KKE dikenali dalam dua tahap. Untuk eksposur kredit yang belum ada peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, KKE disediakan untuk kerugian kredit yang diakibatkan oleh peristiwa gagal bayar yang mungkin terjadi dalam 12 bulan ke depan (KKE 12 bulan).

Untuk eksposur kredit yang telah terjadi peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian diperlukan untuk kerugian kredit yang diperkirakan selama sisa umur eksposur, terlepas dari waktu default (KKE seumur hidup).

Karena piutang dagang tidak memiliki komponen pembiayaan signifikan, Kelompok Usaha menerapkan pendekatan yang disederhanakan dalam menghitung KKE. Oleh karena itu, Kelompok Usaha tidak melacak perubahan dalam risiko kredit, tetapi mengakui penyisihan kerugian berdasarkan KKE seumur hidup pada setiap tanggal pelaporan. Kelompok Usaha telah menetapkan matriks provisi berdasarkan pengalaman kerugian kredit historisnya, yang disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan yang spesifik untuk debitur dan lingkungan ekonomi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

c. Impairment of financial assets

The Group recognizes an allowance for expected credit losses ("ECL") for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements (if any) that are integral to the contractual terms.

ECLs are recognized in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECLs are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-month (a 12-month ECL).

For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

Because trade receivables do not contain significant financing component, the Group applies a simplified approach in calculating ECLs. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date. The Group has established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, adjusted by forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

c. Penurunan nilai aset keuangan (lanjutan)

Manajemen menganggap aset keuangan gagal bayar ketika pembayaran kontraktual telah lewat 90 hari. Namun, dalam kasus tertentu, Kelompok Usaha juga dapat mempertimbangkan aset keuangan mengalami gagal bayar ketika informasi internal atau eksternal menunjukkan bahwa Kelompok Usaha tidak mungkin menerima jumlah kontraktual yang terutang secara penuh sebelum memperhitungkan setiap peningkatan kredit yang dimiliki oleh Kelompok. Aset keuangan dihapuskan jika tidak ada ekspektasi yang wajar untuk memulihkan arus kas kontraktual.

2. Liabilitas keuangan

a. Pengakuan dan pengukuran awal

Liabilitas keuangan diklasifikasikan, pada pengakuan awal, sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, utang dan pinjaman, utang, atau derivatif yang ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai dalam lindung nilai yang efektif, jika sesuai.

Semua liabilitas keuangan pada awalnya diakui pada nilai wajar dan, untuk utang dan pinjaman dan utang usaha, setelah dikurangi biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Kelompok Usaha meliputi utang usaha, utang lain-lain, utang dividen, beban akrual, utang bank, utang sewa, utang obligasi dan instrumen keuangan derivatif.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

c. Impairment of financial assets (continued)

Management considers a financial asset in default when contractual payments are 90 days past due. However, in certain cases, the Group may also consider a financial asset to be in default when internal or external information indicates that the Group is unlikely to receive the outstanding contractual amounts in full before taking into account any credit enhancements held by the Group. A financial asset is written off when there is no reasonable expectation of recovering the contractual cash flows.

2. Financial liabilities

a. Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss, loans and borrowings, payables, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate.

All financial liabilities are recognized initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade payables, other payables, dividend payables, accrued expenses, bank loans, lease liabilities, bonds payable and derivative financial instruments.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

2. Liabilitas keuangan (lanjutan)

b. Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran liabilitas keuangan bergantung pada klasifikasinya, seperti yang dijelaskan di bawah ini:

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (Utang dan pinjaman)

i. Utang dan pinjaman jangka panjang yang dikenakan bunga

Ini adalah kategori yang paling relevan dengan Kelompok Usaha. Setelah pengakuan awal, utang dan pinjaman yang dikenakan bunga selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat kewajiban dihentikan pengakuannya serta melalui proses amortisasi SBE.

Biaya perolehan diamortisasi dihitung dengan mempertimbangkan diskonto atau premi atas akuisisi dan biaya atau biaya yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari SBE. Amortisasi SBE dicatat sebagai beban keuangan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Kategori ini umumnya berlaku untuk utang dan pinjaman berbunga.

ii. Utang dan akrual

Liabilitas untuk utang usaha, utang lain-lain, utang dividen dan beban akrual dinyatakan sebesar jumlah tercatat (jumlah nosional), yang kurang lebih sebesar nilai wajarnya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

2. Financial liabilities (continued)

b. Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification, as described below:

Financial liabilities at amortized cost (Loans and borrowings)

i. Long-term interest-bearing loans and borrowings

This is the category most relevant to the Group. After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortized cost using the EIR method. Gains and losses are recognized in profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the EIR amortization process.

Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortization is included as finance costs in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. This category generally applies to interest-bearing loans and borrowings.

ii. Payables and accruals

Liabilities for trade payables, other payables, dividend payables and accrued expenses are stated at carrying amounts (notional amounts), which approximate their fair values.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

3. Penghentian pengakuan

a. Aset keuangan

Aset keuangan (atau, jika berlaku, bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa) terutama dihentikan pengakuannya (yaitu, dihapus dari laporan posisi keuangan konsolidasian Kelompok Usaha) ketika:

i. Hak untuk menerima arus kas dari aset telah kedaluwarsa; atau
ii. Kelompok Usaha telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari aset atau telah mengasumsikan kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima secara penuh tanpa penundaan material kepada pihak ketiga berdasarkan pengaturan '*pass-through*'; dan salah satu (a) Kelompok Usaha telah mengalihkan secara substansial semua risiko dan manfaat aset, atau (b) Kelompok Usaha tidak mengalihkan atau memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat aset, tetapi telah mengalihkan pengendalian aset.

Ketika Kelompok Usaha telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari aset atau telah menandatangani perjanjian *pass-through*, Kelompok Usaha mengevaluasi apakah, dan sejauh mana, telah mempertahankan risiko dan manfaat kepemilikan. Ketika Kelompok Usaha tidak mengalihkan atau mempertahankan secara substansial seluruh risiko dan manfaat dari aset, atau mengalihkan pengendalian atas aset, Kelompok Usaha terus mengakui aset yang ditransfer tersebut sejauh keterlibatannya secara berkelanjutan. Dalam kasus tersebut, Kelompok Usaha juga mengakui liabilitas terkait. Aset alihan dan liabilitas terkait diukur atas dasar yang mencerminkan hak dan kewajiban yang dimiliki Kelompok Usaha.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

3. Derecognition

a. Financial assets

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is primarily derecognized (i.e. removed from the Group's consolidated statement of financial position) when:

i. The rights to receive cash flows from the asset have expired; or
ii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if, and to what extent, it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognize the transferred asset to the extent of its continuing involvement. In that case, the Group also recognizes an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

3. Penghentian pengakuan (lanjutan)

a. Aset keuangan (lanjutan)

Keterlibatan berkelanjutan dalam bentuk jaminan atas aset yang ditransfer diukur pada nilai yang lebih rendah dari nilai tercatat asli aset dan jumlah maksimum imbalan yang mungkin diminta untuk dibayar kembali oleh Kelompok Usaha.

b. Liabilitas keuangan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya ketika liabilitas tersebut dilepaskan atau dibatalkan atau kadaluwarsa. Ketika kewajiban keuangan yang ada digantikan oleh yang lain dari pemberi pinjaman yang sama dengan persyaratan yang secara substansial berbeda, atau persyaratan dari kewajiban yang ada secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi tersebut diperlakukan sebagai penghentian pengakuan kewajiban awal dan pengakuan kewajiban baru. Selisih nilai tercatat masing-masing diakui pada laba rugi konsolidasian.

4. Pengimbangan instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan jumlah neto dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika terdapat hak hukum yang dapat diberlakukan saat ini untuk mengimbangi jumlah yang diakui dan ada niat untuk menyelesaikan secara neto, untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan kewajiban secara bersamaan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

3. Derecognition (continued)

a. Financial assets (continued)

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Group could be required to repay.

b. Financial liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognized in the consolidated profit or loss.

4. Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position if there is a currently enforceable legal right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, to realize the assets and settle the liabilities simultaneously.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

5. Instrumen keuangan derivatif dan akuntansi lindung nilai

a. Pengakuan awal dan pengukuran selanjutnya

Kelompok Usaha menggunakan instrumen keuangan derivatif, seperti swap suku bunga, dan kontrak komoditas berjangka, untuk melindungi nilai masing-masing risiko suku bunga, dan risiko harga komoditas. Instrumen keuangan derivatif tersebut pada awalnya diakui pada nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif ditandatangani dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan jika nilai wajarnya positif dan sebagai kewajiban keuangan jika nilai wajarnya negatif.

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai arus kas saat melakukan lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang dapat diatribusikan pada risiko tertentu yang terkait dengan aset atau liabilitas yang diakui atau prakiraan transaksi yang sangat mungkin terjadi dalam komitmen pasti yang tidak diakui.

Pada permulaan hubungan lindung nilai, Kelompok Usaha secara resmi menetapkan dan mendokumentasikan hubungan lindung nilai yang ingin diterapkan akuntansi lindung nilai serta tujuan dan strategi manajemen risiko untuk melaksanakan lindung nilai.

Dokumentasi tersebut mencakup identifikasi instrumen lindung nilai, item lindung nilai, sifat risiko yang dilindungi nilai dan bagaimana Kelompok Usaha akan menilai apakah hubungan lindung nilai tersebut memenuhi persyaratan efektivitas lindung nilai (termasuk analisis sumber ketidakefektifan lindung nilai dan bagaimana rasio lindung nilai ditentukan).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

5. Derivative financial instruments and hedge accounting

a. Initial recognition and subsequent measurement

The Group uses derivative financial instruments, such as interest rate swaps and forward commodity contracts, to hedge its interest rate risks and commodity price risks, respectively. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as cash flow hedges when hedging the exposure to variability in cash flows that is either attributable to a particular risk associated with a recognized asset or liability or a highly probable forecast transaction in an unrecognized firm commitment.

At the inception of a hedge relationship, the Group formally designates and documents the hedge relationship to which it wishes to apply hedge accounting and the risk management objective and strategy for undertaking the hedge.

The documentation includes identification of the hedging instrument, the hedged item, the nature of the risk being hedged and how the Group will assess whether the hedging relationship meets the hedge effectiveness requirements (including the analysis of sources of hedge ineffectiveness and how the hedge ratio is determined).

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

5. Instrumen keuangan derivatif dan akuntansi lindung nilai (lanjutan)

a. Pengakuan awal dan pengukuran selanjutnya (lanjutan)

Hubungan lindung nilai memenuhi syarat untuk akuntansi lindung nilai jika memenuhi semua persyaratan efektivitas berikut:

- Ada 'hubungan ekonomi' antara item lindung nilai dan instrumen lindung nilai.
- Pengaruh risiko kredit tidak 'mendominasi perubahan nilai' yang dihasilkan dari hubungan ekonomi tersebut.
- Rasio lindung nilai dari hubungan lindung nilai sama dengan yang dihasilkan dari jumlah item lindung nilai yang Kelompok Usaha benar-benar lindung nilai dan jumlah instrumen lindung nilai yang benar-benar digunakan kelompok Uaha untuk lindung nilai atas jumlah item lindung nilai tersebut.

Lindung nilai yang memenuhi semua kriteria kualifikasi untuk akuntansi lindung nilai diperhitungkan, seperti yang dijelaskan di bawah ini:

Lindung nilai arus kas

Bagian efektif dari keuntungan atau kerugian instrumen lindung nilai diakui di *OCI* sebagai keuntungan (kerugian) atas instrumen derivatif untuk lindung nilai arus kas, sedangkan bagian yang tidak efektif segera diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Keuntungan (kerugian) atas instrumen derivatif untuk lindung nilai arus kas disesuaikan dengan jumlah yang lebih rendah dari keuntungan atau kerugian kumulatif instrumen lindung nilai dan perubahan kumulatif nilai wajar item lindung nilai.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

5. Derivative financial instruments and hedge accounting (continued)

a. Initial recognition and subsequent measurement (continued)

A hedging relationship qualifies for hedge accounting if it meets all of the following effectiveness requirements:

- *There is 'an economic relationship' between the hedged item and the hedging instrument.*
- *The effect of credit risk does not 'dominate the value changes' that result from that economic relationship.*
- *The hedge ratio of the hedging relationship is the same as that resulting from the quantity of the hedged item that the Group actually hedgeds and the quantity of the hedging instrument that the Group actually uses to hedge that quantity of hedged item.*

Hedges that meet all the qualifying criteria for hedge accounting are accounted for, as described below:

Cash flows hedges

The effective portion of the gain or loss on the hedging instrument is recognized in OCI in the gain (losses) on derivative instruments for cash flow hedges, while any ineffective portion is recognized immediately in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. The gain (losses) on derivative instruments for cash flow hedges is adjusted to the lower of the cumulative gain or loss on the hedging instrument and the cumulative change in fair value of the hedged item.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

5. Instrumen keuangan derivatif dan akuntansi lindung nilai (lanjutan)

a. Pengakuan awal dan pengukuran selanjutnya (lanjutan)

Lindung nilai yang memenuhi semua kriteria kualifikasi untuk akuntansi lindung nilai diperhitungkan, seperti yang dijelaskan di bawah ini: (lanjutan)

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Kelompok Usaha menggunakan kontrak komoditas *forward* untuk eksposurnya terhadap volatilitas harga komoditas. Bagian yang tidak efektif sehubungan dengan kontrak komoditas diakui dalam pendapatan atau beban operasional lainnya.

Kelompok Usaha hanya menetapkan elemen spot kontrak *forward* sebagai instrumen lindung nilai. Unsur *forward* diakui di *OCI* dan diakumulasi dalam komponen ekuitas terpisah di keuntungan (kerugian) atas instrumen derivatif untuk lindung nilai arus kas.

Jumlah yang terakumulasi di *OCI* diperhitungkan, tergantung pada sifat transaksi lindung nilai yang mendasarinya. Jika transaksi lindung nilai kemudian menghasilkan pengakuan item non-keuangan, jumlah yang diakumulasi dalam ekuitas dikeluarkan dari komponen ekuitas yang terpisah dan dimasukkan ke dalam biaya awal atau jumlah tercatat lainnya dari aset atau liabilitas yang dilindungi nilainya. Ini bukan penyesuaian reklasifikasi dan tidak akan diakui di *OCI* untuk periode tersebut. Hal ini juga berlaku di mana prakiraan transaksi lindung nilai dari aset non-keuangan atau kewajiban non-keuangan selanjutnya menjadi komitmen pasti yang diterapkan akuntansi lindung nilai nilai wajar.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

5. Derivative financial instruments and hedge accounting (continued)

a. Initial recognition and subsequent measurement (continued)

Hedges that meet all the qualifying criteria for hedge accounting are accounted for, as described below: (continued)

Cash flows hedges (continued)

The Group uses forward commodity contracts for its exposure to volatility in the commodity prices. The ineffective portion relating to commodity contracts is recognized in other operating income or expenses.

The Group designates only the spot element of forward contracts as a hedging instrument. The forward element is recognized in OCI and accumulated in a separate component of equity under gain (losses) on derivative instruments for cash flow hedges.

The amounts accumulated in OCI are accounted for, depending on the nature of the underlying hedged transaction. If the hedged transaction subsequently results in the recognition of a non-financial item, the amount accumulated in equity is removed from the separate component of equity and included in the initial cost or other carrying amount of the hedged asset or liability. This is not a reclassification adjustment and will not be recognized in OCI for the period. This also applies where the hedged forecast transaction of a non-financial asset or non-financial liability subsequently becomes a firm commitment for which fair value hedge accounting is applied.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen keuangan (lanjutan)

5. Instrumen keuangan derivatif dan akuntansi lindung nilai (lanjutan)

a. Pengakuan awal dan pengukuran selanjutnya (lanjutan)

Lindung nilai yang memenuhi semua kriteria kualifikasi untuk akuntansi lindung nilai diperhitungkan, seperti yang dijelaskan di bawah ini: (lanjutan)

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Untuk lindung nilai arus kas lainnya, jumlah yang terakumulasi di *OCI* direklasifikasi ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi pada periode atau periode yang sama di mana arus kas lindung nilai memengaruhi laba rugi.

Jika akuntansi lindung nilai arus kas dihentikan, jumlah yang telah diakumulasi di *OCI* harus tetap dalam akumulasi *OCI* jika arus kas masa depan yang dilindungi nilainya masih diharapkan terjadi. Jika tidak, jumlah tersebut akan segera direklasifikasi ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi. Setelah penghentian, setelah arus kas lindung nilai terjadi, setiap jumlah yang tersisa dalam akumulasi *OCI* harus diperhitungkan tergantung pada sifat transaksi yang mendasari seperti dijelaskan di atas.

v. Laba per saham dasar

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar dalam satu tahun.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial instruments (continued)

5. Derivative financial instruments and hedge accounting (continued)

a. Initial recognition and subsequent measurement (continued)

Hedges that meet all the qualifying criteria for hedge accounting are accounted for, as described below: (continued)

Cash flows hedges (continued)

For any other cash flow hedges, the amount accumulated in OCI is reclassified to profit or loss as a reclassification adjustment in the same period or periods during which the hedged cash flows affect profit or loss.

If cash flow hedge accounting is discontinued, the amount that has been accumulated in OCI must remain in accumulated OCI if the hedged future cash flows are still expected to occur. Otherwise, the amount will be immediately reclassified to profit or loss as a reclassification adjustment. After discontinuation, once the hedged cash flow occurs, any amount remaining in accumulated OCI must be accounted for depending on the nature of the underlying transaction as described above.

v. Basic earnings per share

Basic earnings per share is calculated by dividing profit for the year attributable to equity holders of the parent entity by the weighted-average number of shares outstanding during the year.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

w. Segmen operasi

Untuk tujuan manajemen, Kelompok Usaha dibagi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen.

x. Biaya penerbitan emisi efek ekuitas

Biaya yang terjadi sehubungan dengan penerbitan modal saham Perusahaan kepada publik dikurangkan langsung dengan hasil emisi dan disajikan sebagai pengurang akun tambahan modal disetor dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

y. Kapitalisasi biaya pinjaman

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 Kelompok Usaha 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

w. Operation segment

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance.

x. Stock issuance costs

Costs incurred in connection with the Group's issuance of share capital to the public were offset directly with the proceeds and presented as deduction to additional paid-in capital account in the consolidated statement of financial position.

y. Capitalization of borrowing costs

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.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

z. Perjanjian konsesi jasa

Perjanjian konsesi jasa adalah suatu perjanjian dimana pemerintah ataupun lembaga sektor publik lainnya ("Pemberi Konsesi") mengikat kontrak dengan entitas swasta ("Operator"). Perjanjian ini biasanya melibatkan Operator untuk membangun infrastruktur yang digunakan untuk menyediakan atau meningkatkan jasa publik dan mengoperasikan dan memelihara infrastruktur tersebut dalam suatu periode waktu yang ditentukan, sebagai gantinya Operator akan dibayar untuk jasanya tersebut selama periode perjanjian. Pemberi Konsesi mengendalikan atau mengatur jasa yang harus disediakan oleh Operator dengan menggunakan infrastruktur tersebut, pihak yang ditujukan dan harga yang ditetapkan, dan juga mengendalikan kepentingan residu yang signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa pengaturan.

Kelompok Usaha sebagai Operator

Manajemen mengakui aset keuangan sepanjang Kelompok Usaha memiliki hak kontraktual tanpa syarat untuk menerima kas atau aset keuangan lainnya dari atau atas kebijakan dari Pemberi Konsesi untuk jasa konstruksi pada umumnya dikarenakan perjanjian tersebut dipaksakan secara hukum. Kelompok Usaha memiliki hak tanpa syarat untuk menerima kas apabila Pemberi Konsesi menjamin secara kontraktual untuk membayar Operator dengan jumlah yang ditentukan atau ditetapkan, walaupun jika pembayaran tersebut bergantung pada Operator yang memastikan bahwa infrastruktur tersebut memenuhi kualitas yang ditentukan dan syarat efisiensi.

Manajemen mengakui aset tak berwujud dalam hal lainnya. Manajemen mengakui aset tak berwujud apabila Kelompok Usaha tidak memiliki hak kontraktual tanpa syarat untuk menerima kas ataupun aset keuangan lainnya dari atau atas kebijaksanaan dari Pemberi Konsesi.

aa. Properti investasi

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

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

z. Service concession agreements

Service concession arrangement is an arrangement whereby a government or other public sector body (the "Grantor") contracts with a private entity (the "Operator"). This arrangement typically involves the Operator constructing the infrastructure used to provide the public service or upgrading and operating and maintaining that infrastructure for a specified period of time, in return, the Operator is paid for its services over the period of the arrangement. The Grantor controls or regulates what services the Operator must provide using the infrastructure, to whom, and at what price, and also controls any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

The Group as Operator

Management recognizes financial assets to extent that it has an unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from or at the discretion of the Grantor for the construction services usually because the arrangement is enforceable by law. The Group has unconditional right to receive cash if the Grantor contractually guarantees to pay the Operator specified or determinable amounts, even if payment is contingent on the Operator ensuring that the infrastructure meets specified quality or efficiency requirements.

Management recognizes an intangible asset in all other cases. Management recognizes an intangible asset if the Group has no unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from or at the discretion of the Grantor.

aa. Investment properties

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

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

aa. Properti investasi (lanjutan)

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

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

aa. Investment properties (continued)

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

	Tahun/*Years*	
Bangunan	4 - 20	*Buildings*

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

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

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

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

ab. Investasi pada entitas asosiasi

Entitas asosiasi adalah entitas yang terhadapnya Kelompok Usaha memiliki pengaruh signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional *investee*, tetapi tidak mengendalikan atas kebijakan tersebut.

Pertimbangan yang dibuat dalam menentukan pengaruh signifikan adalah serupa dengan yang diperlukan untuk menentukan pengendalian atas entitas-entitas anak.

ab. Investment in associates

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

The considerations made in determining significant influence are similar to those necessary to determine control over subsidiaries.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

ab. Investasi pada entitas asosiasi (lanjutan)

Investasi Kelompok Usaha pada entitas asosiasi dicatat dengan menggunakan metode ekuitas. Dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi pada awalnya diakui sebesar biaya perolehan. Nilai tercatat investasi disesuaikan untuk mengakui perubahan bagian Kelompok Usaha atas aset neto entitas asosiasi sejak tanggal akuisisi. *Goodwill* sehubungan dengan entitas asosiasi termasuk dalam nilai tercatat investasi dan tidak diamortisasi maupun diuji secara individual untuk penurunan nilai.

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian mencerminkan bagian Kelompok Usaha atas hasil usaha entitas asosiasi. Setiap perubahan *OCI* dari *investee* tersebut disajikan sebagai bagian dari pendapatan komprehensif Kelompok Usaha lainnya (*OCI*). Apabila telah terjadi perubahan yang diakui secara langsung dalam ekuitas entitas asosiasi tersebut, Kelompok Usaha mengakui bagiannya atas perubahan, jika ada, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Keuntungan dan kerugian yang belum direalisasi akibat transaksi antara Kelompok Usaha dengan entitas asosiasi tersebut dieliminasi sesuai kepentingan entitas asosiasi.

Keseluruhan bagian Kelompok Usaha atas laba rugi entitas asosiasi disajikan pada laba rugi di luar laba operasi dan merupakan laba rugi setelah pajak dan KNP pada entitas-entitas anak dari entitas asosiasi.

Laporan keuangan entitas asosiasi disusun untuk periode pelaporan yang sama dengan Kelompok Usaha.

Setelah penerapan metode ekuitas, Kelompok Usaha menentukan apakah perlu untuk mengakui kerugian penurunan nilai atas investasi pada entitas asosiasi. Pada setiap tanggal pelaporan, Kelompok Usaha menentukan apakah ada bukti objektif bahwa investasi pada entitas asosiasi terganggu. Jika ada bukti tersebut, Kelompok Usaha menghitung jumlah penurunan nilai sebagai selisih antara jumlah yang dapat dipulihkan dari entitas asosiasi dan nilai tercatatnya, dan kemudian mengakui kerugian tersebut dalam laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ab. Investment in associates (continued)

The Group's investments in its associate are accounted for using the equity method. Under the equity method, the investment in an associate is initially recognized at cost. The carrying amount of the investment is adjusted to recognize changes in the Group's share of net assets of the associate since the acquisition date. Goodwill relating to the associate is included in the carrying amount of the investment and is neither amortized nor tested for impairment individually.

The consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income reflects the Group's share of the results of operations of the associate. Any change in OCI of those investees is presented as part of the Group's OCI. In addition, when there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Group recognizes its share of any changes, when applicable, in the consolidated statement of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate are eliminated to the extent of the interest in the associate.

The aggregate of the Group's share of profit or loss of an associate is shown on the face of the profit or loss outside operating profit and represents profit or loss after tax and NCI in the subsidiaries of the associate.

The financial statements of the associate is prepared for the same reporting period as the Group.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an impairment loss on its investment in its associate. At each reporting date, the Group determines whether there is objective evidence that the investment in the associate is impaired. If there is such evidence, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and its carrying value, and then recognizes the loss in profit or loss.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

ab. Investasi pada entitas asosiasi (lanjutan)

Pada saat kehilangan pengaruh signifikan atas entitas asosiasi, Kelompok Usaha mengukur dan mengakui bagian investasi tersisa pada nilai wajar. Selisih antara nilai tercatat entitas asosiasi dan nilai wajar investasi yang tersisa dan penerimaan dari pelepasan investasi diakui pada laba rugi.

ac. Klasifikasi lancar dan tidak lancar

Kelompok usaha menyajikan aset dan liabilitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian berdasarkan klasifikasi lancar/tidak lancar. Suatu aset disajikan lancar bila:

i. akan direalisasi, dijual atau dikonsumsi dalam siklus operasi normal,
ii. untuk diperdagangkan,
iii. akan direalisasi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan, atau
iv. kas atau setara kas kecuali yang dibatasi penggunaannya atau akan digunakan untuk melunasi suatu liabilitas dalam paling lambat 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Seluruh aset lain diklasifikasikan sebagai tidak lancar.

Suatu liabilitas disajikan lancar bila:

i. akan dilunasi dalam siklus operasi normal,
ii. untuk diperdagangkan,
iii. akan dilunasi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan, atau
iv. tidak ada hak tanpa syarat untuk menangguhkan pelunasannya dalam paling tidak 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Seluruh liabilitas lain diklasifikasikan sebagai tidak lancar.

Aset dan kewajiban pajak tangguhan diklasifikasikan sebagai aset dan kewajiban tidak lancar dan kewajiban jangka panjang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ab. Investment in associates (continued)

Upon loss of significant influence over the associate, the Group measures and recognizes any retained investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate and the fair value of the retained investment and proceeds from disposal is recognized in profit or loss.

ac. Current and non-current classification

The Group presents assets and liabilities in the consolidated statement of financial position based on current/non-current classification. An asset is current when it is:

i. expected to be realized or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle,
ii. held primarily for the purpose of trading,
iii. expected to be realized within 12 months after the reporting period, or
iv. cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least 12 months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when it is:

i. expected to be settled in the normal operating cycle,
ii. held primarily for the purpose of trading,
iii. due to be settled within 12 months after the reporting period, or
iv. there is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least 12 months after the reporting period.

All other liabilities are classified as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

ad. Kompensasi berbasis saham

Perusahaan memberikan Program MESOP dengan harga dan periode vesting yang telah ditetapkan kepada manajemen dan karyawan berdasarkan kriteria tertentu.

Transaksi kompensasi berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas. Biaya transaksi yang diselesaikan dengan ekuitas ditentukan oleh nilai wajar pada tanggal pemberian dibuat menggunakan model penilaian yang sesuai. Biaya tersebut diakui sebagai beban imbalan kerja, bersama dengan peningkatan ekuitas (cadangan modal lainnya), selama periode dimana layanan dan, jika ada, kondisi kinerja terpenuhi (periode *vesting*). Biaya kumulatif yang diakui untuk transaksi yang diselesaikan secara ekuitas pada setiap tanggal pelaporan sampai tanggal *vesting* mencerminkan sejauh mana periode *vesting* telah berakhir dan estimasi terbaik Kelompok Usaha tentang jumlah instrumen ekuitas yang pada akhirnya akan terutang.

Beban atau kredit dalam laba rugi untuk suatu periode merupakan pergerakan dalam biaya kumulatif yang diakui pada awal dan akhir periode tersebut.

Kondisi kinerja layanan dan bukan pasar tidak diperhitungkan ketika menentukan nilai wajar saat pemberian penghargaan, tetapi kemungkinan kondisi yang dipenuhi dinilai sebagai bagian dari estimasi terbaik Kelompok Usaha tentang jumlah instrumen ekuitas yang pada akhirnya akan diberikan. Kondisi kinerja pasar tercermin dalam nilai wajar tanggal hibah. Kondisi lain yang terkait dengan penghargaan, tetapi tanpa persyaratan layanan terkait, dianggap sebagai kondisi *non-vesting*. Kondisi *non-vesting* tercermin dalam nilai wajar dari penghargaan dan mengarah pada pembebasan langsung dari penghargaan kecuali ada juga kondisi layanan dan/atau kinerja.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ad. Share-based payments

The Company granted MESOP Program at predetermined price and vesting period to directors and key employees based on certain criteria.

Equity-settled transactions share-based payment. The cost of equity-settled transactions is determined by the fair value at the date when the grant is made using an appropriate valuation model. That cost is recognized in employee benefits expense, together with a corresponding increase in equity (other capital reserves) , over the period in which the service and, where applicable, the performance conditions are fulfilled (the vesting period). The cumulative expense recognized for equity-settled transactions at each reporting date until the vesting date reflects the extent to which the vesting period has expired and the Group's best estimate of the number of equity instruments that will ultimately vest.

The expense or credit in the statement of profit or loss for a period represents the movement in cumulative expense recognized as at the beginning and end of that period.

Service and non-market performance conditions are not taken into account when determining the grant date fair value of awards, but the likelihood of the conditions being met is assessed as part of the Group's best estimate of the number of equity instruments that will ultimately vest. Market performance conditions are reflected within the grant date fair value. Any other conditions attached to an award, but without an associated service requirement, are considered to be non-vesting conditions. Non-vesting conditions are reflected in the fair value of an award and lead to an immediate expensing of an award unless there are also service and/or performance conditions.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

ad. Kompensasi berbasis saham (lanjutan)

Tidak ada biaya yang diakui untuk penghargaan yang pada akhirnya tidak diberikan karena kinerja bukan pasar dan/atau kondisi layanan belum dipenuhi. Jika penghargaan termasuk kondisi pasar atau *non-vesting*, transaksi diperlakukan sebagai *vested* terlepas dari apakah kondisi pasar atau *non-vesting* dipenuhi, asalkan semua kinerja dan/atau kondisi layanan lainnya dipenuhi.

Ketika ketentuan penghargaan ekuitas-diselesaikan dimodifikasi, biaya minimum yang diakui adalah tanggal hibah nilai wajar dari penghargaan yang tidak dimodifikasi, asalkan ketentuan asli dari penghargaan tersebut terpenuhi. Biaya tambahan, yang diukur pada tanggal modifikasi, diakui untuk setiap modifikasi yang meningkatkan nilai wajar total transaksi kompensasi berbasis saham, atau sebaliknya menguntungkan bagi karyawan. Jika suatu putusan dibatalkan oleh entitas atau oleh pihak lawan, elemen yang tersisa dari nilai wajar dari penghargaan dibebankan langsung melalui laba rugi. Dalam hal karyawan dan manajemen melakukan pengunduran diri sebelum periode *vesting*, maka hak opsi tersebut gugur dan seluruh ekuitas yang telah dicatat oleh Kelompok Usaha dibatalkan.

Efek dilutif dari kompensasi berbasis saham tercermin sebagai dilusi saham tambahan dalam perhitungan rugi per saham dilusian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ad. Share-based payments (continued)

No expense is recognized for awards that do not ultimately vest because non-market performance and/or service conditions have not been met. Where awards include a market or non-vesting condition, the transactions are treated as vested irrespective of whether the market or non-vesting condition is satisfied, provided that all other performance and/or service conditions are satisfied.

When the terms of an equity-settled award are modified, the minimum expense recognized is the grant date fair value of the unmodified award, provided the original terms of the award are met. An additional expense, measured as at the date of modification, is recognized for any modification that increases the total fair value of the share-based payment transaction, or is otherwise beneficial to the employee. Where an award is cancelled by the entity or by the counterparty, any remaining element of the fair value of the award is expensed immediately through profit or loss. In the event that the employees and management resign before the vesting period, then the option rights are void and all equity that has been recorded by the Group is canceled.

The dilutive effect of share-based payments is reflected as additional share dilution in the computation of diluted loss per share.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

ae. SAK yang telah disahkan DSAK, namun belum berlaku efektif

SAK yang telah disahkan DSAK, namun belum berlaku efektif pada tanggal periode pelaporan relevan dengan Kelompok Usaha diungkapkan di bawah ini.

Efektif pada atau setelah 1 Januari 2024

- Amandemen PSAK 1 - Liabilitas Jangka Panjang dengan Kovenan

  Amendemen ini mengklarifikasi bahwa hanya kovenan yang harus dipatuhi entitas pada atau sebelum tanggal pelaporan yang akan memengaruhi klasifilasi liabilitas sebagai lancar atau tidak lancar.

  Penerapan dini diperkenankan.

- Amandemen PSAK 1 - Liabilitas Jangka Panjang dengan Kovenan (lanjutan)

  Entitas menerapkan amandemen PSAK 1 (Oktober 2020) tentang klasifikasi liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang pada periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024 secara retrospektif sesuai dengan PSAK 25. Jika entitas menerapkan amandemen PSAK 1 (Oktober 2020) pada periode yang lebih awal setelah terbitnya amandemen PSAK 1 (Desember 2022) tentang liabilitas jangka panjang dengan kovenan, maka entitas juga menerapkan amandemen PSAK 1 (Desember 2022) pada periode tersebut. Jika entitas menerapkan amandemen PSAK 1 (Oktober 2020) untuk periode sebelumnya, maka entitas mengungkapkan fakta tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ae. SAK which have been issued by DSAK but not yet effective

SAK which have been issued by DSAK, but not yet effective as of the reporting period and relevant to the Group are disclosed below.

Effective beginning on or after January 1, 2024

- *Amendment of PSAK 1 - Non-current Liabilities with Covenants*

  This amendment clarifies that only covenants with which entities must comply on or before the reporting date will affect a liability's classification as current or non-current.

  Early adoption permitted.

- *Amendment of PSAK 1 - Non-current Liabilities with Covenants (continued)*

  Entities apply retrospectively amendments to PSAK 1 (October 2020) regarding the classification of a liability as current or non-current for financial reporting starting on or after January 1, 2024 in accordance with PSAK 25. If entities apply the amendments to PSAK 1 (October 2020) in a period that earlier after the issuance of the amendment to PSAK 1 (December 2022) regarding non-current liabilities with covenants, entities also apply the amendment to PSAK 1 (December 2022) in that period. If entities apply the amendments to PSAK 1 (October 2020) for the previous period, the entity shall disclose this fact.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

ae. SAK yang telah disahkan DSAK, namun belum berlaku efektif (lanjutan)

SAK yang telah disahkan DSAK, namun belum berlaku efektif pada tanggal periode pelaporan relevan dengan Kelompok Usaha diungkapkan di bawah ini. (lanjutan)

Efektif pada atau setelah 1 Januari 2024 (lanjutan)

- Amandemen PSAK 73, "Liabilitas Sewa" dalam Jual Beli dan Sewa-balik

  Amandemen PSAK 73, "Sewa" menetapkan persyaratan yang digunakan penjual-penyewa dalam mengukur kewajiban sewa yang timbul dalam transaksi jual beli dan sewa-balik, untuk memastikan penjual-penyewa tidak mengakui jumlah setiap keuntungan atau kerugian yang terkait dengan hak guna yang dipertahankan.

  Amandemen berlaku secara retrospektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024. Penerapan dini diperkenankan.

Manajemen bermaksud untuk menerapkan standar tersebut yang dipertimbangkan relevan terhadap Kelompok Usaha pada saat efektif, dan pengaruhnya terhadap posisi dan kinerja keuangan Kelompok Usaha masih diestimasi pada tanggal otorisasi laporan keuangan konsolidasian ini. Kecuali disebutkan lain, manajemen tidak mengharapkan bahwa adopsi pernyataan tersebut di masa depan memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasiannya.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Kelompok Usaha mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah yang dilaporkan dari pendapatan, beban, aset dan liabilitas, dan pengungkapan atas liabilitas kontijensi, pada akhir periode pelaporan. Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat pada aset dan liabilitas dalam periode pelaporan berikutnya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ae. SAK which have been issued by DSAK but not yet effective (continued)

SAK which have been issued by DSAK, but not yet effective as of the reporting period and relevant to the Group are disclosed below. (continued)

Effective beginning on or after January 1, 2024 (continued)

- *Amendment to PSAK 73, "Lease Liability" in a Sale and Leaseback*

  The amendment to PSAK 73, "Leases" specifies the requirements that a seller-lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller-lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains.

  The amendment applies retrospectively to annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024. Earlier application is permitted.

Management intends to adopt these standards that are considered relevant to the Group when they become effective, and the impact to the financial position and performance of the Group is still being estimated as of the authorization date of these consolidated financial statements. Unless otherwise indicated, management does not expect that the future adoption of the said pronouncements to have a significant impact on its consolidated financial statements.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset and liability affected in future periods.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pertimbangan

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Kelompok Usaha yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

Klasifikasi aset dan liabilitas keuangan

Manajemen menetapkan klasifikasi atas aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan mempertimbangkan apakah definisi yang ditetapkan PSAK 71 dipenuhi. Dengan demikian, aset dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi seperti diungkapkan pada Catatan 2u.

Penentuan mata uang fungsional

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana Kelompok Usaha 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.

Perjanjian konsesi jasa

ISAK No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa", menjelaskan suatu pendekatan untuk mencatat perjanjian konsesi jasa yang timbul dari entitas-entitas yang menyediakan jasa publik. ISAK No. 16 ini menetapkan bahwa Operator tidak seharusnya mencatat infrastruktur sebagai aset tetap, namun mengakuinya sebagai aset keuangan dan/atau aset tak berwujud.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Judgments

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

Classification of financial assets and liabilities

Management determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and financial liabilities by judging if they meet the definition set forth in PSAK 71. Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the accounting policies disclosed in Note 2u.

Determination of functional currency

The functional currency is the currency of the primary economic environment in which the Group operates. 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.

Service concession arrangement

ISAK No. 16, "Service Concession Agreements", outlines an approach to account for service concession arrangement arising from entities providing public services. It provides that the Operator should not account for the infrastructure as fixed assets, but should recognize a financial asset and/or an intangible asset.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pertimbangan (lanjutan)

Perjanjian konsesi jasa (lanjutan)

Perjanjian Pembelian Listrik ("PPL") dengan PLN mensyaratkan Kelompok Usaha untuk mendanai, merencanakan, membangun, mengoperasikan dan memelihara pembangkit tenaga listrik ("Infrastruktur"). Setelah habis masa berlaku periode konsesi jasa, Kelompok Usaha akan menyerahkan infrastruktur tersebut ke PLN dengan tanpa biaya, dapat beroperasi secara penuh dan dalam kondisi kerja yang baik.

Manajemen menetapkan bahwa transaksi-transaksi yang dilakukan sesuai dengan ketentuan PPL termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, terutama dikarenakan PLN, entitas sektor publik, mengatur atau mengendalikan jasa-jasa yang perlu disediakan oleh Kelompok Usaha dengan infrastruktur yang sesuai dengan PPL, dimana jasa-jasa tersebut ditujukan untuk kepentingan publik. PLN adalah entitas yang dimiliki oleh pemerintah yang menjalankan tugas khusus dalam menyediakan tenaga listrik.

Manajemen mempertimbangkan bahwa porsi pembayaran tertentu yang dilakukan oleh PLN berkenaan dengan pemulihan biaya modal memenuhi syarat diperlakukan sebagai model aset keuangan, mengingat bahwa Kelompok Usaha memiliki hak kontraktual yang tidak bersyarat untuk menerima kas dari PLN, dimana kas akan diterima tersebut diakui sebagai piutang. Porsi pembayaran tersebut merupakan imbalan yang akan diterima sebagai pembayaran atas jasa konstruksi yang dilakukan oleh Kelompok Usaha sehubungan dengan konstruksi infrastruktur. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 6b.

Pajak penghasilan

Ketidakpastian atas interpretasi dari peraturan pajak yang kompleks, perubahan peraturan pajak dan jumlah dan timbulnya penghasilan kena pajak di masa depan, dapat menyebabkan penyesuaian di masa depan atas penghasilan dan beban pajak yang telah dicatat.

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya adalah tidak pasti dalam kegiatan usaha normal.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Judgments (continued)

Service concession arrangement (continued)

The Power Purchase Agreement ("PPA") with PLN requires the Group to finance, design, construct, operate and maintain the electricity power plant (the "Infrastructure"). Upon expiry of the service concession period, the Group shall handover the Infrastructure to the PLN without cost, fully operational and in good working condition.

Management determines that transactions conducted under the provisions of PPA is within the scope of ISAK No. 16 primarily because PLN, a public sector entity, regulates or controls what services should be provided by the Group with the infrastructure pursuant to the PPA, which services are intended for public use. PLN is a government owned entity which performs a special assignment of providing electricity power.

Management has made judgment that certain portion of payments made by PLN in respect to the capital cost recovery qualifies under the financial asset model since the Group has an unconditional contractual right to receive cash from PLN, wherein such asset is recognized as receivable. Such portion of payments represents the consideration to be received in exchange for the construction services by the Group related to the construction of infrastructures. Further details are disclosed in Note 6b.

Income tax

Uncertainties exist with respect to the interpretation of complex tax regulations, changes in tax laws, and the amount and timing of future taxable income, could necessitate future adjustments to tax income and expense already recorded.

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computation for which the ultimate tax determination is uncertain during the ordinary course of business.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pertimbangan (lanjutan)

Pajak penghasilan (lanjutan)

Manajemen mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan. Nilai tercatat neto utang pajak penghasilan badan pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$3.105.280 (31 Desember 2022: AS$16.738.273). Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 22b.

Opsi pembaruan dan penghentian dalam kontrak - Kelompok Usaha sebagai penyewa

Kelompok Usaha menentukan masa sewa sesuai masa sewa yang tidak dapat terbatalkan, ditambah dengan setiap periode yang dicakup oleh opsi untuk memperpanjang sewa jika cukup pasti untuk mengeksekusi, atau setiap periode yang dicakup oleh opsi untuk menghentikan sewa, jika cukup pasti untuk tidak mengeksekusi opsi tersebut.

Kelompok usaha memiliki beberapa kontrak sewa yang mencakup opsi perpanjangan dan terminasi. Kelompok Usaha menerapkan pertimbangan dalam mengevaluasi apakah secara wajar akan menggunakan opsi untuk memperbarui atau mengakhiri sewa. Kelompok Usaha mempertimbangkan semua faktor relevan yang membentuk insentif ekonomi untuk melakukan pembaruan atau penghentian. Setelah tanggal permulaan, Kelompok Usaha menilai kembali masa sewa jika terdapat peristiwa atau perubahan signifikan yang berada dalam kendalinya dan mempengaruhi kemampuannya untuk menjalankan atau tidak menggunakan opsi untuk memperbarui atau untuk mengakhiri. Pengungkapan lebih lanjut mengenai sewa terdapat pada Catatan 25.

Estimasi dan asumsi

Manajemen mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan, mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi di luar kendali manajemen. Perubahan tersebut tercermin dalam asumsi terkait pada saat terjadinya. Sehubungan dengan adanya ketidakpastian yang melekat dalam membuat estimasi, hasil aktual yang dilaporkan di masa mendatang dapat berbeda dengan hasil estimasi yang dilaporkan tersebut.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Judgments (continued)

Income tax (continued)

Management recognizes liabilities for expected corporate income tax issues based on estimates of whether additional corporate income tax will be due. The net carrying amount of corporate income tax payable as of June 30, 2023 was US$3,105,280 (December 31, 2022: US$16,738,273). Further details are disclosed in Note 22b.

Lease term of contracts with renewal and termination options - the Group as lessee

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

The Group has several lease contracts that include extension and termination options. The Group applies judgement in evaluating whether it is reasonably certain to exercise the option to renew or terminate the lease or not. The Group considers all relevant factors that create an economic incentive for them to exercise either the renewal or termination. After the commencement date, the Group reassesses the lease term if there is a significant event or change in circumstances that is within its control and affects its ability to exercise or not to exercise the option to renew or to terminate. Further disclosures of leases are made in Note 25.

Estimates and assumptions

Management based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the management. Such changes are reflected in the assumptions as they occur. Due to inherent uncertainty in making estimates, actual results reported in future periods may differ from those estimates.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Asumsi utama masa depan dan sumber utama estimasi ketidakpastian lain pada akhir periode pelaporan yang memiliki risiko signifikan bagi penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya, diungkapkan di bawah ini.

Liabilitas imbalan kerja

Biaya program imbalan pasti serta nilai kini kewajiban imbalan pasti ditentukan dengan menggunakan penilaian aktuaria. Penilaian aktuaria melibatkan penentuan berbagai asumsi, termasuk penentuan tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji masa depan, tingkat mortalitas, tingkat pengunduran diri karyawan dan tingkat kecacatan. Karena kerumitan penilaian, asumsi yang mendasari dan sifat jangka panjangnya, kewajiban imbalan pasti sangat sensitif terhadap perubahan asumsi-asumsi tersebut. Seluruh asumsi ditelaah setiap tanggal pelaporan.

Dalam menentukan tingkat diskonto yang sesuai, manajemen memperhitungkan tingkat bunga (pada akhir periode pelaporan) dari obligasi Pemerintah dalam Rupiah. Manajemen menggunakan tingkat diskonto tunggal untuk masing-masing entitas dalam manajemen yang mencerminkan rata-rata perkiraan jadwal pembayaran imbalan dan mata uang yang digunakan dalam membayar imbalan. Tingkat mortalitas adalah berdasarkan tabel mortalita yang tersedia pada publikasi. Tingkat kenaikan gaji masa depan didasarkan pada rencana kerja jangka panjang manajemen yang juga dipengaruhi oleh tingkat inflasi masa depan yang diharapkan dalam suatu negara.

Walaupun manajemen berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai, perbedaan signifikan pada hasil aktual atau perubahan signifikan dalam asumsi yang ditetapkan manajemen dapat mempengaruhi secara material liabilitas diestimasi atas program imbalan pasti dan beban neto program imbalan pasti. Penjelasan lebih rinci mengenai asumsi-asumsi yang digunakan diungkapkan pada Catatan 28.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the end of reporting period that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial period are disclosed below.

Employee benefit liabilities

The cost of defined benefit plans and the present value of the defined benefit obligation are determined using actuarial valuations. An actuarial valuation involves making various assumptions, which includes the determination of the discount rate, future salary increases, mortality rates, employee turn-over rate and disability rate. Due to the complexity of the valuation, the underlying assumptions and its long term nature, a defined benefit obligation is highly sensitive to changes in these assumptions. All assumptions are reviewed at each of reporting date.

In determining the appropriate discount rate, management considers the market yields (at period end) on Indonesian Rupiah Government bonds. Management uses a single discount rate for each entity within the Group that reflects the estimated average timing of benefit payments and the currency in which the benefits are to be paid. The mortality rate is based on publicly available mortality tables. Future salary increases is based on the management's long-term business plan which is also influenced by expected future inflation rates for the country.

While the management believes that its assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in the management's actual experiences or significant changes in the management's assumptions may materially affect its estimated liabilities for defined benefit plans and net defined benefits expense. Further details about the assumptions used are disclosed in Note 28.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Amortisasi tanaman produktif

Biaya perolehan tanaman produktif diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis tanaman menghasilkan selama 20 tahun, yang merupakan masa manfaat ekonomis yang secara umum diharapkan dalam industri perkebunan kelapa sawit. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 13.

Estimasi masa manfaat aset tetap

Manajemen 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 manajemen terhadap praktek industri, evaluasi teknis internal dan pengalaman untuk aset yang setara. Estimasi masa manfaat ditelaah minimal setiap akhir periode 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.

Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap berdasarkan masa yang lebih pendek antara estimasi masa manfaat ekonomisnya atau masa ijin pertambangan. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 3 sampai dengan 20 tahun. Ini adalah umur yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Kelompok Usaha 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. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 15.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Amortization of bearer plants

The costs of bearer plants are amortized on a straight-line method over their estimated useful lives. Management properly estimates the useful lives of these mature plantation to be 20 years. These are common life expectancies adopted in the palm oil plantation business. Further details are disclosed in Note 13.

Estimating useful lives of fixed assets

Management estimates the useful lives 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 lives of fixed assets is based on management's assessment of industry practice, internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful lives are reviewed at least each financial period-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.

Management estimates the useful lives of these fixed assets over the shorter of their estimated useful lives or mine life permits. Management properly estimates the useful lives of these fixed assets to be within 3 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 lives and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised. Further details are disclosed in Note 15.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Provisi kerugian kredit ekspektasian atas piutang usaha dan aset kontrak

Kelompok Usaha menggunakan matriks provisi untuk menghitung *ECL* untuk piutang usaha dan aset kontrak. Tingkat provisi didasarkan pada hari lewat jatuh tempo untuk pengelompokan berbagai segmen pelanggan yang memiliki pola kerugian yang serupa (yaitu, berdasarkan wilayah geografis, jenis produk, jenis dan peringkat pelanggan, dan pertanggungan berdasarkan surat kredit dan bentuk asuransi kredit lainnya).

Matriks provisi pada awalnya didasarkan pada tingkat gagal bayar Kelompok Usaha yang diamati secara historis. Kelompok Usaha akan mengkalibrasi matriks untuk menyesuaikan pengalaman kerugian kredit historis dengan informasi yang bersifat perkiraan masa depan (*forward-looking*). Misalnya, jika perkiraan kondisi ekonomi (yaitu, produk domestik bruto) diekspektasikan akan memburuk pada tahun berikutnya yang dapat menyebabkan peningkatan jumlah gagal bayar di sektor manufaktur, tingkat gagal bayar historis disesuaikan. Pada setiap tanggal pelaporan, tingkat gagal bayar yang diamati secara historis diperbarui dan perubahan dalam estimasi perkiraan masa depan dianalisis.

Penilaian korelasi antara tingkat *default* yang diamati secara historis, prakiraan kondisi ekonomi, dan *ECL* adalah estimasi yang signifikan. Jumlah *ECL* sensitif terhadap perubahan keadaan dan prakiraan kondisi ekonomi. Pengalaman kerugian kredit historis Kelompok Usaha dan perkiraan kondisi ekonomi mungkin juga tidak mewakili gagal bayar pelanggan yang sebenarnya di masa depan. Informasi tentang *ECL* pada piutang usaha Kelompok Usaha diungkapkan dalam Catatan 6.

Provisi untuk reklamasi dan penutupan tambang

Manajemen menilai provisi ini pada setiap tanggal pelaporan. Estimasi dan asumsi yang signifikan digunakan dalam penentuan provisi karena banyak faktor yang mempengaruhi besarnya jumlah akhir yang terutang. Faktor tersebut diantaranya adalah estimasi ruang lingkup dan biaya aktivitas rehabilitasi, perubahan teknologi, peraturan, kenaikan biaya karena terjadinya inflasi dan perubahan tingkat diskonto.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Provision for expected credit losses of trade receivables and contract assets

The Group uses a provision matrix to calculate ECLs for trade receivables and contract assets. The provision rates are based on days past due for groupings of various customer segments that have similar loss patterns (i.e., by geography, product type, customer type and rating, and coverage by letters of credit and other forms of credit insurance).

The provision matrix is initially based on the Group's historical observed default rates. The Group will calibrate the matrix to adjust the historical credit loss experience with forward-looking information. For instance, if forecast economic conditions (i.e., gross domestic product) are expected to deteriorate over the next year which can lead to an increased number of defaults in the manufacturing sector, the historical default rates are adjusted. At every reporting date, the historical observed default rates are updated and changes in the forward-looking estimates are analyzed.

The assessment of the correlation between historical observed default rates, forecast economic conditions and ECLs is a significant estimate. The amount of ECLs is sensitive to changes in circumstances and of forecast economic conditions. The Group's historical credit loss experience and forecast of economic conditions may also not be representative of customer's actual default in the future. The information about the ECLs on the Group's trade receivables is diclosed in Note 6.

Provision for mine reclamations and mine closure

Management assesses this provision at each reporting dates. Significant estimates and assumptions are made in determining this provision as there are numerous factors that will affect the ultimate liability payable. These factors include estimates of the extent and costs of rehabilitation activities, technological changes, regulatory changes, cost increases as compared to the inflation rates, and changes in discount rates.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Provisi untuk reklamasi dan penutupan tambang (lanjutan)

Ketidakpastian ini dapat menyebabkan pengeluaran aktual dimasa mendatang tidak sama dengan jumlah provisi yang diakui pada saat ini. Saldo provisi pada tanggal pelaporan merupakan estimasi terbaik manajemen mengenai nilai kini atas biaya rehabilitasi yang akan terjadi di masa mendatang.

Perubahan atas estimasi biaya yang akan terjadi di masa mendatang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dengan mengakui kenaikan atau penurunan provisi dan aset, jika pada saat pengakuan awal provisi ini diakui sebagai bagian dari aset yang diukur sesuai dengan PSAK 16 (Penyesuaian 2015), "Aset Tetap". Penurunan terhadap saldo provisi tidak boleh melebihi nilai tercatat aset tetap tersebut. Jika terjadi, maka kelebihan tersebut diakui segera dalam laba rugi.

Jika perubahan estimasi menyebabkan kenaikan liabilitas rehabilitasi dan penambahan nilai tercatat aset terkait, manajemen mempertimbangkan apakah ini merupakan indikasi penurunan nilai aset secara keseluruhan, dan melakukan pengujian atas penurunan nilai sesuai dengan PSAK 48 (Revisi 2014).

Untuk tambang yang sudah siap, jika nilai aset tambang yang telah direvisi dan provisi untuk rehabilitasi neto melebihi nilai yang dipulihkan, sebagian dari kenaikan tersebut dibebankan langsung ke dalam biaya. Untuk tambang yang sudah ditutup, perubahan estimasi biaya diakui secara langsung dalam laba rugi. Liabilitas rehabilitasi yang muncul sebagai akibat dari fase produksi suatu area tambang, juga harus dibebankan pada saat terjadinya. Nilai tercatat atas estimasi liabilitas ini pada tanggal pelaporan diungkapkan dalam Catatan 27.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Provision for mine reclamations and mine closure (continued)

These uncertainties may result in future actual expenditure differing from the amounts currently provided. The provision at the reporting dates represents management's best estimate of the present value of the future rehabilitation costs required.

Changes to estimated future costs are recognized in the consolidated statement of financial position by either increasing or decreasing the provision and asset if the initial estimate was originally recognized as part of an asset measured in accordance with PSAK 16 (Improvement 2015), "Fixed Assets". Any reduction in the rehabilitation liability and therefore any deduction from the rehabilitation asset may not exceed the carrying amount of that asset. If it does, any excess over the carrying value is taken immediately to profit or loss.

If the change in estimate results in an increase in the rehabilitation liability and therefore an addition to the carrying value of the asset, management considers whether this is an indication of impairment of the asset as a whole, and test for impairment in accordance with PSAK 48 (Revised 2014).

For mature mines, if the revised mine assets net of rehabilitation provisions exceeds the recoverable value, that portion of the increase is charged directly to expense. For closed sites, changes to estimated costs are recognized immediately in profit or loss. Also, rehabilitation obligations that arose as a result of the production phase of a mine, should be expensed as incurred. The carrying amount of these estimated liabilities at the reporting dates are disclosed in Note 27.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Estimasi cadangan dan sumber daya batubara

Cadangan batubara merupakan estimasi atas jumlah mineral tambang yang dapat secara ekonomis dan legal ditambang dari area tambang Kelompok Usaha. Manajemen memperkirakan jumlah cadangan mineral tambang dan sumber daya mineral berdasarkan informasi mengenai data geologis terhadap ukuran, kedalaman dan susunan bebatuan yang dikompilasi oleh orang yang memiliki kualifikasi yang memadai, dan mengharuskan pertimbangan geologis yang rumit untuk menerjemahkan data tersebut.

Estimasi cadangan yang dapat dipulihkan berdasarkan beberapa faktor seperti estimasi nilai tukar mata uang asing, harga komoditi, kebutuhan investasi di masa mendatang, dan biaya produksi serta asumsi geologis dan pertimbangan yang diambil dalam memperkirakan ukuran dan kualitas cadangan mineral tambang. Perubahan dalam estimasi cadangan dan sumber daya mineral dapat mempengaruhi nilai tercatat aset tetap, aset pertambangan, *goodwill*, pengakuan aset pajak tangguhan dan provisi untuk reklamasi dan penutupan tambang. Nilai tercatat atas akun-akun tersebut pada tanggal pelaporan diungkapkan masing-masing di dalam Catatan 15, 17, 18, 22 dan 27.

Pengeluaran untuk biaya eksplorasi dan evaluasi

Penerapan kebijakan akuntansi untuk biaya eksplorasi dan evaluasi memerlukan pertimbangan dalam menentukan apakah terdapat manfaat ekonomi masa depan yang dihasilkan baik dari eksploitasi atau penjualan tambang di masa depan atau dimana kegiatan belum mencapai tahap yang memungkinkan penilaian yang wajar atas keberadaan cadangan.

Penentuan sumber daya JORC merupakan proses estimasi yang membutuhkan berbagai tingkat ketidakpastian tergantung pada sub-klasifikasi, perkiraan ini berdampak langsung terhadap saat penangguhan biaya eksplorasi dan evaluasi.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Coal reserve and resource estimates

Coal reserves are estimates of the amount of ore that can be economically and legally extracted from the Group's mining area. Management estimates its ore reserves and mineral resources based on information compiled by appropriately qualified persons relating to the geological data on the size, depth and shape of the ore body, and requires complex geological judgments to interpret the data.

The estimation of recoverable reserves is based upon factors such as estimates of foreign exchange rates, commodity prices, future capital requirements, and production costs along with geological assumptions and judgments made in estimating the size and grade of the ore body. Changes in the reserve or resource estimates may impact upon the carrying value of fixed assets, mine properties, goodwill, recognition of deferred tax assets and provision for mine reclamation and mine closure. The carrying amount of these accounts at the reporting dates are disclosed in Notes 15, 17, 18, 22 and 27, respectively.

Exploration and evaluation expenditures

The application of the accounting policy for exploration and evaluation expenditures requires judgment in determining whether it is likely that future economic benefits are likely either from future exploitation or sale or where activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence of reserves.

The determination of a JORC resource is itself an estimation process that involves varying degrees of uncertainty depending on sub-classification, these estimates directly impact the point of deferral of exploration and evaluation expenditures.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Pengeluaran untuk biaya eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

Kebijakan penangguhan mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi tertentu tentang kejadian atau keadaan di masa yang akan datang, khususnya mengenai apakah kegiatan ekstraksi ekonomis yang dapat dijalankan. Estimasi dan asumsi yang dibuat dapat berubah jika informasi baru tersedia. Jika, setelah pengeluaran dikapitalisasi, terdapat informasi baru yang menunjukkan bahwa pemulihan pengeluaran tersebut tidak dimungkinkan, jumlah yang telah dikapitalisasi akan dihapus ke dalam laba rugi di periode dimana informasi baru tersebut tersedia.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah

Biaya pengupasan tanah yang timbul selama tahap produksi, jika memenuhi kriteria, diakui sebagai aset. Kriteria pengakuan antara lain memerlukan penggunaan pertimbangan dan estimasi seperti perkiraan manfaat selama periode penambangan dan cadangan ekonomis dapat diekstraksi dari suatu komponen. Perubahan dalam umur dan desain tambang dari suatu komponen biasanya akan mengakibatkan perubahan jumlah yang harus diakui sebagai aset. Perubahan ini dicatat secara prospektif.

Instrumen keuangan

Ketika nilai wajar dari aset dan liabilitas keuangan dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian tidak dapat diambil dari pasar yang aktif, maka nilai wajarnya ditentukan dengan menggunakan teknik penilaian termasuk model *discounted cash flow*. Masukan untuk model tersebut dapat diambil dari pasar yang dapat diobservasi, tetapi apabila hal ini tidak dimungkinkan, sebuah tingkat pertimbangan disyaratkan dalam menetapkan nilai wajar. Pertimbangan tersebut mencakup penggunaan masukan seperti risiko likuiditas, risiko kredit dan volatilitas. Perubahan dalam asumsi mengenai faktor-faktor tersebut dapat mempengaruhi nilai wajar dari instrumen keuangan yang dilaporkan.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Exploration and evaluation expenditures (continued)

The deferral policy requires management to make certain estimates and assumptions about future events or circumstances, in particular whether an economically viable extraction operation can be established. Estimates and assumptions made may change if new information becomes available. If, after expenditure is capitalized, information becomes available suggesting that the recovery of expenditure is unlikely, the amount capitalized is written off in the profit or loss in the period when the new information becomes available.

Stripping activity assets

Stripping costs incurred during the production stage of operations, if its meets the criteria, is recognized as asset. The recognition criteria among other requires the use of judgments and estimates such as estimates of benefits during the remaining life of the mining area and economically recoverable reserves extracted of the respective component. Changes in a component mine's life and design will usually result in changes to the expected asset to be recognized. These changes are accounted prospectively.

Financial instruments

When the fair value of financial assets and liabilities recorded in the consolidated statement of financial position cannot be derived from active markets, their fair value is determined using valuation techniques including the discounted cash flow model. The inputs to these models are taken from observable markets where possible, but where this is not feasible, a degree of judgment is required in establishing fair values. The judgments include considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Instrumen keuangan (lanjutan)

Nilai tercatat dari aset keuangan yang diukur pada nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebesar AS$21.620.385 dan AS$18.959.888, sedangkan nilai tercatat liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebesar AS$241.926 dan AS$81.765 (Catatan 47).

Realisasi dari aset pajak tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh perbedaan temporer yang dapat dikurangkan, sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga seluruh perbedaan temporer tersebut dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen disyaratkan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak dan strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, Perusahaan memiliki akumulasi rugi fiskal masing-masing sebesar AS$35.419.863 dan AS$37.585.066 (Catatan 22c). Rugi fiskal tersebut belum daluwarsa dan tidak dapat digunakan untuk disalinghapuskan dengan penghasilan kena pajak entitas lain dalam Kelompok Usaha.

Penurunan nilai aset non-keuangan

Sesuai dengan kebijakan akuntansi Kelompok Usaha, 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.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Financial instruments (continued)

The carrying amount of financial asset carried at fair value as of June 30, 2023 and December 31, 2022 was US$21,620,385 and US$18,959,888, while the carrying amount of financial liability carried at fair value as of June 30, 2023 and December 31, 2022 was US$241,926 and US$81,765 (Note 47).

Realizability of deferred tax assets

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences can be utilized. Significant management estimates are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits, together with future tax planning strategies.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Company has tax losses carried forward amounting to US$35,419,863 and US$37,585,066, respectively (Note 22c). These tax losses have not yet expired and may not be used to offset taxable income of other entities within the Group.

Impairment of non-financial assets

In accordance with the Group's accounting policy, each asset or cash generating unit is evaluated every reporting periods 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.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Penurunan nilai aset non-keuangan (lanjutan)

Aset yang memiliki masa manfaat yang tidak terbatas, seperti *goodwill* yang belum siap untuk digunakan, tidak diamortisasi dan diuji setiap tahun untuk penurunan nilai. Jumlah nilai yang dapat diperoleh kembali dari unit penghasil kas ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai. Nilai tercatat *goodwill* tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing adalah sebesar AS$1.055.439 dan AS$1.055.439. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 18.

Penentuan nilai wajar dan nilai pakai membutuhkan 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), cadangan (lihat "Estimasi cadangan dan sumber daya batubara" di atas), 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 aset yang dapat dipulihkan kembali. Dalam keadaan seperti itu, sebagian atau seluruh nilai tecatat aset mungkin mengalami penurunan nilai lebih lanjut atau terjadi pengurangan rugi penurunan nilai yang dampaknya akan dicatat dalam laba rugi.

Pengukuran pendapatan jasa konstruksi

Kelompok Usaha disyaratkan oleh ISAK No. 16 untuk menyajikan unsur pendapatan yang mencerminkan pendapatan dari konstruksi infrastruktur yang dilakukan selama suatu periode di dalam laba rugi. Estimasi signifikan untuk pengukuran pendapatan konstruksi antara lain adalah kinerja pembangkit dan hasil pengujian awal dan berkala atas kapasitas andal bersih selama masa operasi berdasarkan persyaratan dalam PPL. Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022, tidak ada pendapatan konstruksi yang diakui oleh Kelompok Usaha

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Impairment of non-financial assets (continued)

Assets that have an indefinite useful-life, for example goodwill not ready to use, are not subject to amortization and are tested annually for impairment. The recoverable amounts of cash generating units have been determined based on value-in-use calculations. The carrying amount of goodwill as of June 30, 2023 and December 31, 2022 is US$1,055,439 and US$1,055,439, respectively. Further details are disclosed in Note 18.

The determination of fair value and value in use requires management to make estimates and assumptions about expected production and sales volumes, commodity prices (considering current historical prices, price trends and related factors), reserves (see "Coal reserve and resources estimates" above), 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 circumtances will alter these projections, which may impact the recoverable amount of the assets. In such circumtances, some or all of the carrying value of the assets may be further impaired, or the impairment charge reduced, with the impact recorded in the profit or loss.

Measurement of construction revenues

The Group is required by ISAK No. 16 to present an income line reflecting the income from construction or improvements to the infrastructure made during the period in the profit or loss. Significant estimates in measurement of revenues from construction include performance of the plants and the initial and the periodic tests on the net dependable capacity during the operation based on the provisions in PPA. For the six-month period ended June 30, 2023 and 2022, there was no construction revenue recognized by the Group.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Sewa - memperkirakan suku bunga pinjaman tambahan

Kelompok Usaha tidak dapat langsung menentukan tingkat bunga implisit dalam sewa, oleh karena itu, Kelompok Usaha menggunakan suku bunga pinjaman tambahan ("*IBR*") untuk mengukur liabilitas sewa. *IBR* adalah tingkat bunga yang harus dibayar oleh Kelompok Usaha untuk meminjam dengan syarat yang sama, dan dengan jaminan serupa, dana yang diperlukan untuk memperoleh aset dengan nilai yang sama dengan aset hak-guna dalam lingkup ekonomi yang serupa. Oleh karena itu, *IBR* mencerminkan apa yang 'harus dibayar' oleh Kelompok Usaha, yang memerlukan estimasi ketika tidak tersedianya tingkat suku bunga yang dapat diobservasi atau ketika perlu disesuaikan untuk mencerminkan syarat dan ketentuan dari sewa. Kelompok Usaha mengestimasi *IBR* menggunakan input yang dapat diamati (seperti tingkat suku bunga pasar) jika tersedia dan diperlukan untuk membuat estimasi spesifik entitas tertentu.

Opsi saham manajemen dan karyawan

Perusahaan mengukur beban dari transaksi yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas (MESOP) kepada manajemen dan karyawan dengan mengacu pada nilai wajar dari instrumen ekuitas pada tanggal instrument tersebut diberikan (*grant*). Dalam mengestimasi nilai wajar dari transaksi pembayaran berbasis saham memerlukan penentuan model penilaian yang paling tepat, yang tergantung pada persyaratan dan kondisi yang diberikan. Estimasi ini juga memerlukan penentuan input yang paling tepat ke dalam model penilaian yang mencakup antara lain, harga eksekusi opsi, harga terkini yang mendasari saham, ekspektasi umur dari opsi saham, tingkat volatilitas saham dan suku bunga bebas risiko serta penentuan asumsi atas input tersebut. Asumsi- asumsi dan model penilaian yang dipakai untuk mengestimasi nilai wajar transaksi pembayaran berbasis saham ini diungkapkan dalam Catatan 2ad dan 31.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and assumptions (continued)

Leases - estimating the incremental borrowing rate

The Group cannot readily determine the interest rate implicit in the lease, therefore, it uses its incremental borrowing rate ("IBR") to measure lease liabilities. The IBR is the rate of interest that the Group would have to pay to borrow over a similar term, and with a similar security, the funds necessary to obtain an asset of a similar value to the right-of-use asset in a similar economic environment. The IBR therefore reflects what the Group 'would have to pay', which requires estimation when no observable rates are available (such as for subsidiaries that do not enter into financing transactions) or when they need to be adjusted to reflect the terms and conditions of the lease. The Group estimates the IBR using observable inputs (such as market interest rates) when available and is required to make certain entity-specific estimates.

Management and employee stock option plan

The Company measures the cost of equity settled transactions (MESOP) with management and employees by reference to the fair value of the equity instruments at the date at which they are granted. Estimating fair value for share based payment transactions requires determining the most appropriate valuation model, which is dependent on the terms and conditions of the grant. This estimate also requires determining the most appropriate inputs to the valuation model including, among others, option exercise price, the current price of underlying stock, the expected life of the share option, share volatility and risk free interest rate and making assumptions about them. The assumptions and models used for estimating fair value for share based payment transactions are disclosed in Notes 2ad and 31.

4. KAS DAN SETARA KAS / *4. CASH AND CASH EQUIVALENTS*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Kas			*Cash on hand*
Rupiah	15.043	10.886	*Rupiah*
Dolar Amerika Serikat	5.200	5.200	*United States Dollar*
Sub-total	20.243	16.086	*Sub-total*
Kas di bank			*Cash in banks*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	69.654.098	88.839.464	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
PT Bank DBS Indonesia	6.394.003	404.459	*PT Bank DBS Indonesia*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	236.947	211.661	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
Citibank N.A., Indonesia	100.291	100.291	*Citibank N.A., Indonesia*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	14.855	15.892	*PT Bank CIMB Niaga Tbk*
PT Bank Central Asia Tbk	11.476	11.561	*PT Bank Central Asia Tbk*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	254	314	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
	76.411.924	89.583.642	
Dolar Singapura			*Singapore Dollar*
The Development Bank of Singapore Ltd	594.762	170.333	*The Development Bank of Singapore Ltd*
	594.762	170.333	
Rupiah			*Rupiah*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	7.021.901	15.035.962	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	210.274	199.850	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
PT Bank Panin Tbk	93.292	45.306	*PT Bank Panin Tbk*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	56.219	188.501	*PT Bank CIMB Niaga Tbk*
PT Bank Central Asia Tbk	21.833	23.005	*PT Bank Central Asia Tbk*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	15.717	23.475	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
PT Bank DBS Indonesia	7.375	7.095	*PT Bank DBS Indonesia*
PT BPD Kalimantan Timur	1.192	1.149	*PT BPD Kalimantan Timur*
Sub-total	7.427.803	15.524.343	*Sub-total*
Deposito berjangka			*Time deposit*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	6.300.000	-	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
Sub-total	6.300.000	-	*Sub-total*
Total	**90.754.732**	**105.294.404**	***Total***

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan) / *4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)*

Semua rekening bank ditempatkan pada bank pihak ketiga dan memiliki tingkat bunga mengambang sesuai dengan tingkat penawaran pada masing-masing bank.

All bank accounts are placed with third parties' banks and earn interest at floating rates based on the offered rate from each bank.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, kas di bank pada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") milik Perusahaan, TBE, IM, TMU, Toba Energi dan KBT dijaminkan secara gadai (fidusia) sehubungan dengan fasilitas pinjaman dari Bank Mandiri (Catatan 24a.a dan 24b.a).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, cash in bank in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") belonging to the Company, TBE, IM, TMU, Toba Energi and KBT are placed as fiduciary collateral in relation to the borrowing facilities from Bank Mandiri (Notes 24a.a and 24b.a).

Kisaran suku bunga tahunan deposito berjangka adalah sebagai berikut:

The range of annual interest rates on time deposit is as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Dolar Amerika Serikat	1,50%	-	*United States Dollar*

5. KAS DI BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA / *5. RESTRICTED CASH IN BANK*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
Dolar Amerika Serikat	14.136.385	13.697.250	*United States Dollar*
Rupiah	11.595.255	3.402.659	*Rupiah*
Total	**25.731.640**	**17.099.909**	***Total***

Akun ini merupakan kas di bank yang dibentuk sebagai rekening penempatan dana pada bank pihak ketiga, yang digunakan untuk (i) mendanai proyek pembangkit listrik tenaga uap, (ii) menampung penerimaan dari PLN atas penjualan tenaga listrik dan (iii) menampung dana untuk pembayaran kewajiban finansial GLP dan MCL. Penempatan ini sebagaimana disyaratkan dalam Perjanjian Kredit Sindikasi GLP dengan Bank Mandiri dan MCL dengan Bank Mandiri dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Catatan 24a.b.i dan 24b.b.i).

The account represents cash in bank which are established for placement of funds with third party bank to be used for (i) financing the construction of the coal fired power plant, (ii) collecting receipt from PLN for the sale of electricity and (iii) funds for payments of financial obligations of GLP and MCL. These placements are as required under the Syndicated Credit Agreement between GLP with Bank Mandiri and MCL with Bank Mandiri and PT Sarana Multi Infrastruktur (Notes 24a.b.i and 24b.b.i).

6. PIUTANG USAHA DAN PIUTANG YANG BELUM DIFAKTURKAN / *6. TRADE RECEIVABLES AND UNBILLED RECEIVABLE*

a. Piutang usaha / *a. Trade receivables*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Pihak ketiga			*Third parties*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
C&D (Singapore) Business Pte. Ltd.	5.602.025	-	*C&D (Singapore) Business Pte. Ltd.*
Century Commodities Solution Pte. Ltd.	2.406.673	-	*Century Commodities Solution Pte. Ltd.*
SUMEC International Technology Co., Ltd.	63.070	4.104.000	*SUMEC International Technology Co., Ltd.*
Pevensey Pte. Ltd.	33.041	3.531.267	*Pevensey Pte. Ltd.*
TAI Fung Trading Co., Ltd.	-	915.007	*TAI Fung Trading Co., Ltd.*
Lain-lain (di bawah AS$500.000)	472.593	386.425	*Others (below US$500,000)*
Sub-total	8.577.402	8.936.699	*Sub-total*
Rupiah			*Rupiah*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	25.243.318	20.743.088	*PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)*
PT Bumi Nusantara Jaya	1.980.971	4.883.504	*PT Bumi Nusantara Jaya*
PT Solusi Bangun Indonesia Tbk	1.016.996	1.694.799	*PT Solusi Bangun Indonesia Tbk*
PT Indocement Tunggal Prakasa Tbk	486.224	-	*PT Indocement Tunggal Prakasa Tbk*
PT Conch International Trade Indonesia	418.905	-	*PT Conch International Trade Indonesia*
Lain-lain (di bawah AS$250.000)	119.453	243.154	*Others (below US$250,000)*
Sub-total	29.265.867	27.564.545	*Sub-total*
Total	37.843.269	36.501.244	*Total*
Penyisihan atas penurunan nilai	(173.221)	(173.221)	*Allowance for impairment*
Neto	**37.670.048**	**36.328.023**	***Net***

6. PIUTANG USAHA DAN PIUTANG YANG BELUM DIFAKTURKAN (lanjutan) / *TRADE RECEIVABLES AND UNBILLED RECEIVABLE (continued)*

a. Piutang usaha (lanjutan) / *Trade receivables (continued)*

Analisis umur piutang usaha adalah sebagai berikut: / *The aging analysis of trade receivables are as follows:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Lancar	10.070.408	23.866.490	*Current*
Telah jatuh tempo:			*Past due:*
Kurang dari 30 hari	5.137.345	2.967.385	*Less than 30 days*
31 sampai 60 hari	22.218.178	9.308.672	*31 to 60 days*
61 sampai 90 hari	7.109	-	*61 to 90 days*
Lebih dari 90 hari	410.229	358.697	*More than 90 days*
Total	37.843.269	36.501.244	*Total*
Penyisihan atas penurunan nilai	(173.221)	(173.221)	*Allowance for impairment*
Neto	**37.670.048**	**36.328.023**	***Net***

Mutasi penyisihan atas penurunan nilai piutang usaha adalah sebagai berikut: / *The movements of allowance for impairment of trade receivables are as follows:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Saldo awal	173.221	1.960.774	*Beginning balance*
Penyisihan selama periode berjalan	-	88.915	*Provision during the period*
Penghapusan selama periode berjalan	-	(1.876.468)	*Write-off during the period*
Saldo akhir	**173.221**	**173.221**	***Ending balance***

Piutang usaha tidak berbunga dan pada umumnya berjangka waktu 7-30 hari. / *Trade receivables are non-interest bearing and generally due for collection in 7-30 days.*

Pada tanggal 30 Juni 2023, piutang usaha tertentu milik TMU dan IM dengan jumlah sebesar AS$3.609.002 (31 Desember 2022: AS$3.279.471) dijaminkan sehubungan dengan fasilitas pinjaman yang diperoleh dari bank (Catatan 24b.a). / *As of June 30, 2023, certain TMU and IM's trade receivables totalling to US$3,609,002 (December 31, 2022: US$3,279,471) are pledged as collateral in relation to the borrowing facilities obtained from the banks (Notes 24b.a).*

Pada tanggal 30 Juni 2023, piutang usaha milik PKU sebesar AS$105.392 (setara dengan Rp1.583.614.187) (31 Desember 2022: AS$109.333 (setara dengan Rp1.719.920.997)) dijaminkan sehubungan dengan fasilitas pinjaman yang diperoleh dari bank (Catatan 24d). / *As of June 30, 2023, PKU's trade receivables amounting to US$105,392 (equivalent to Rp1,583,614,187) (December 31, 2022: US$109.333 (equivalent to Rp1,719,920,997)) are pledged as collateral in relation to the borrowing facilities obtained from bank (Note 24d).*

6. PIUTANG USAHA DAN PIUTANG YANG BELUM DIFAKTURKAN (lanjutan)

a. Piutang usaha (lanjutan)

Kelompok Usaha mencatat penyisihan atas penurunan nilai atas piutang usaha pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 berdasarkan pengalaman kerugian kredit historisnya, yang disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan yang spesifik untuk debitur dan lingkungan ekonomi.

Berdasarkan hasil penelaahan atas masing-masing akun piutang usaha, manajemen berkeyakinan bahwa nilai penyisihan penurunan nilai telah memadai untuk menutup kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya piutang.

b. Piutang yang belum difakturkan

6. TRADE RECEIVABLES AND UNBILLED RECEIVABLE (continued)

a. Trade receivables (continued)

The Group recognized allowance for impairment losses on trade receivables as of June 30, 2023 and December 31, 2022 based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

Based on a review of the status of the individual trade receivable accounts, management believes that the allowance for impairment losses is adequate to cover possible losses from the uncollectible receivable.

b. Unbilled receivable

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Pihak ketiga - Dolar Amerika Serikat			*Third party - United States Dollar*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	512.590.446	518.925.877	*PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)*
Bagian lancar	(66.654.552)	(66.654.552)	*Current portion*
Bagian jangka panjang	**445.935.894**	**452.271.325**	***Long-term portion***

Piutang yang belum difakturkan merupakan jumlah tagihan yang belum difakturkan atas imbalan yang akan diterima GLP dan MCL dari PLN untuk jasa rekayasa, pengadaan, dan konstruksi ("EPC") sehubungan dengan pembangunan infrastruktur sesuai dengan Perjanjian Pembelian Listrik ("PPL") antara GLP dan PLN serta MCL dan PLN (Catatan 49d dan 49e). Jumlah tersebut akan ditagih secara bulanan selama 25 tahun setelah tanggal *Commercial Operation Date* ("COD") infrastruktur sebagaimana disebutkan dalam masing-masing perjanjian. Termasuk dalam saldo akun ini piutang atas amortisasi bunga sebesar AS$181.618.252 (31 Desember 2022: AS$156.664.034) yang diakui dengan metode SBE.

Unbilled receivable represents unbilled amounts in relation to the consideration to be received by GLP and MCL from PLN on its engineering, procurement and construction ("EPC") services related to the construction of infrastructures in accordance with the provisions of Power Purchase Agreement ("PPA") between GLP and PLN and MCL and PLN (Notes 49d and 49e). That amount will be billed on monthly basis within 25 years after the Commercial Operation Date ("COD") of the infrastructures as mentioned in the respective agreements. Included in this account the accrued amortization of interests amounting to US$181,618,252 (December 31, 2022: US$156,664,034) which are recognized using EIR method.

6. PIUTANG USAHA DAN PIUTANG YANG BELUM DIFAKTURKAN (lanjutan) / *6. TRADE RECEIVABLES AND UNBILLED RECEIVABLE (continued)*

b. Piutang yang belum difakturkan (lanjutan) / *b. Unbilled receivable (continued)*

Mutasi piutang yang belum difakturkan adalah sebagai berikut: / *The movements of unbilled receivable are as follows:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Saldo awal	518.925.877	532.474.525	*Beginning balance*
Amortisasi bunga (Catatan 40)	24.954.218	53.105.904	*Amortization of interest (Note 40)*
Reklasifikasi ke piutang usaha	(31.289.649)	(66.654.552)	*Reclassification to trade receivables*
Saldo akhir	**512.590.446**	**518.925.877**	***Ending balance***

7. PIUTANG LAIN-LAIN, NETO / *7. OTHER RECEIVABLES, NET*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Bagian lancar			*Current portion*
Pihak ketiga	1.335.168	1.810.400	*Third parties*
Pihak-pihak berelasi - neto (Catatan 43a)	6.144	711.615	*Related parties - net (Note 43a)*
Sub-total	1.341.312	2.522.015	*Sub-total*
Bagian tidak lancar			*Non-current portion*
Pihak ketiga			*Third parties*
PT Baraventura Pratama	2.420.323	2.420.323	*PT Baraventura Pratama*
Bpk Roby Budi Prakoso	1.993.025	1.992.955	*Bpk Roby Budi Prakoso*
Lain-lain	383.807	16.372	*Others*
Total pihak ketiga	4.797.155	4.429.650	*Total third parties*
Pihak-pihak berelasi - neto (Catatan 43a)	35.555.517	34.771.239	*Related parties - net (Note 43a)*
Sub-total	40.352.672	39.200.889	*Sub-total*
Total, neto	41.693.984	41.722.904	*Total, net*

7. PIUTANG LAIN-LAIN, NETO (lanjutan) / *7. OTHER RECEIVABLES, NET (continued)*

Mutasi penyisihan atas penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The movements of allowance for impairments are as follows:

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
Saldo awal	-	935.453	*Balance balance*
Penambahan	-	3.746	*Addition*
Pembalikan	-	(92.647)	*Reversal*
Kerugian selisih kurs	-	(28.087)	*Loss on foreign exchange*
Penghapusan selama periode berjalan	-	(818.465)	*Write-off during the period*
Saldo akhir	-	-	*Ending balance*

Manajemen berkeyakinan bahwa jumlah penyisihan penurunan nilai telah memadai untuk menutupi kemungkinan kerugian dari tidak tertagihnya piutang lain-lain.

Management believes that the allowance for impairment losses on other receivables is adequate to cover possible losses from impairment of such other receivables.

8. PERSEDIAAN, NETO / *8. INVENTORIES, NET*

Persediaan, semuanya dicatat pada nilai perolehan atau nilai realisasi neto, terdiri atas:

Inventories, all recognized at cost or at net realizable value, consist of:

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
Persediaan batubara	30.301.663	22.361.453	*Coal inventories*
Suku cadang	699.866	496.191	*Spareparts*
Minyak inti sawit	416.972	459.300	*Crude palm oil*
Bahan bakar	235.294	177.385	*Fuel*
Lain-lain	498.249	248.971	*Others*
Sub-total	32.152.044	23.743.300	*Sub-total*
Penyisihan atas penurunan nilai	(332.371)	(317.475)	*Allowance for impairment losses*
Neto	**31.819.673**	**23.425.825**	***Net***

Mutasi cadangan penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

The movements of allowance for impairment losses of inventories are as follows:

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
Saldo awal	317.475	314.699	*Beginning balance*
Penambahan cadangan	14.896	2.776	*Addition allowance*
Saldo akhir	332.371	317.475	*Ending balance*

8. PERSEDIAAN, NETO (lanjutan) / *8. INVENTORIES, NET (continued)*

Berdasarkan hasil penelaahan yang dilakukan, manajemen berkeyakinan bahwa nilai penyisihan atas penurunan nilai telah memadai untuk menutup kemungkinan kerugian atas penurunan nilai persediaan.

Based on assessment performed, management believes that allowance for impairment losses is adequate to cover possible losses from impairment of inventories.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, persediaan telah diasuransikan terhadap risiko kerugian dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan nilai pertanggungan sebagai berikut:

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, inventories are covered by insurance against loss and other risks under a certain policy package with combined coverage as follows:

Entitas/*Entities*	Periode pertanggungan/*Insurance periods*		Nilai pertanggunggan/ *Sum insured amount*	
	Dari/From	Sampai dengan/*Until*	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*
ABN	1 Mei 2022/*May 1, 2022*	1 Mei 2024/*May 1, 2024*		7.000.000
IM	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*	31 Des 2023/*Dec 31, 2023*		2.400.000
TMU	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*	31 Des 2023/*Dec 31, 2023*		5.251.516
PKU	14 Mar 2022/*Mar 14, 2022*	14 Mar 2024/*Mar 14, 2024*		256.833

Persediaan milik GLP, MCL dan PKU dijaminkan sehubungan dengan fasilitas pinjaman yang diperoleh dari bank (Catatan 24a.i, 24b.b.i, 24b.b.iv dan 24d).

GLP's, MCL's and PKU's inventories are pledged as collateral in relation to the borrowing facilities obtained from bank (Notes 24a.i, 24b.b.i, 24b.b.iv and 24d).

Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan di atas telah memadai untuk menutup kemungkinan kerugian atas risiko-risiko tersebut.

Management believes that sum insured above is adequate to cover possible losses that may arise from such risks.

9. ASET BIOLOGIS / *9. BIOLOGICAL ASSETS*

Aset biologis terdiri atas produk agrikultur berupa tandan buah segar yang tumbuh pada tanaman produktif yang disajikan dalam akun "Aset Biologis" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Biological assets comprise of growing agriculture produce of fresh fruit bunch on the bearer plants which are presented as "Biological Assets" in the consolidated statement of financial position.

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Saldo awal	90.682	75.256	*Beginning balance*
Keuntungan (kerugian) atas perubahan nilai wajar aset biologis (Catatan 40)	4.254	15.426	*Gain (loss) arising from changes in fair value of biological assets (Note 40)*
Saldo akhir	**94.936**	**90.682**	***Ending balance***

10. BIAYA DIBAYAR DI MUKA / *10. PREPAID EXPENSES*

Biaya dibayar di muka terdiri atas: / *Prepaid expenses consist of:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Royalti dibayar di muka	3.251.798	1.102.998	*Prepaid royalty*
Asuransi dibayar di muka	1.053.138	872.815	*Prepaid insurance*
Sewa dibayar di muka	80.982	67.767	*Prepaid rent*
Biaya dibayar di muka lainnya	68.961	76.628	*Other prepayments*
Total	**4.454.879**	**2.120.208**	***Total***

11. UANG MUKA / *11. ADVANCES*

Uang muka terdiri atas: / *Advances consist of:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Jangka pendek			*Current portion*
Uang muka pembelian batubara	9.017.500	17.341.213	*Advance for purchase of coal*
Uang muka pembelian aset	2.077.406	745.469	*Advance for purchase of assets*
Lain-lain	3.861.621	305.865	*Others*
Total jangka pendek	**14.956.527**	**18.392.547**	***Total current portion***
Jangka panjang			*Long-term portion*
Uang muka pembelian aset	371.943	574.102	*Advance for purchase of assets*
Total jangka panjang	**371.943**	**574.102**	***Total long-term portion***
Total	**15.328.470**	**18.966.649**	***Total current portion***

Uang muka pembelian aset pada tanggal 30 Juni 2023 terutama merupakan uang muka atas pembelian aset di MCL dan MKB dengan total AS$1.708.036, uang muka setoran modal di SBP melalui TBE dan AEH melalui TBAE masing-masing sebesar AS$88.837 dan AS$324.786 yang akan dilakukan pada tahun 2023 dan uang muka atas pembelian saham TS di GLP sebesar AS$327.690.

The balance of advance for purchase of assets as of June 30, 2023 mainly represents the advance for purchase of assets in MCL and MK totalling to US$1,708,036, advance for future shares subscription at SBP through TBE and AEH through TBAE amounting to US$88,837 and US$324,786, respectively which will take place in 2023 and advance for the purchase of TS's ownership in GLP amounting to US$327,690.

Uang muka pembelian aset pada tanggal 31 Desember 2022 terutama merupakan uang muka atas pembelian aset di Perusahaan, MCL dan EKB dengan total AS$478.366, uang muka setoran modal di SBP melalui TBE sebesar AS$513.515 yang akan dilakukan pada tahun 2023 dan uang muka atas pembelian saham TS di GLP sebesar AS$327.690.

The balance of advance for purchase of assets as of December 31, 2022 mainly represents the advance for purchase of assets in the Company, MCL and EKB totalling to US$478,366, advance for future shares subscription at SBP through TBE amounting to US$513,515 which will take place in 2023 and advance for the purchase of TS's ownership in GLP amounting to US$327,690.

12. INVESTASI JANGKA PANJANG / *12. LONG-TERM INVESTMENT*

Mutasi investasi jangka panjang adalah sebagai berikut:

The movements of long-term investments are as follows:

Entitas/ *Company*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Biaya perolehan/ *Acquisition cost*	Akumulasi bagian laba (rugi) entitas asosiasi/ *Equity in net accumulated earnings (losses) of associated company*	Akumulasi perubahan nilai wajar/ *Accumulated changes in fair value*	Total kepemilikan akhir periode/ *Investment at end of period*
2023					
Metode ekuitas/*Equity method*					
PT Adimitra Energi Hidro	49,00%	2.969.590	(199.008)	-	2.770.582
PT Sulut Bola Prima	30,00%	582.474	(523.172)	-	59.302
Sub-total/*Sub-total*		3.552.064	(722.180)	-	2.829.884
Metode nilai wajar/*Fair value method*					
Odin Automotive S.A.R.L	5,66%	13.998.981	-	(3.395.566)	10.603.415
Solar United Network Pte. Ltd.	3,80%	8.002.182	-	(2.103.516)	5.898.666
Gogoro Inc.	0,20%	5.000.000	-	(3.275.000)	1.725.000
Fairatmos International Pte. Ltd.	10,00%	1.500.000	-	-	1.500.000
PT Genomik Solidaritas Indonesia	8,20%	16.911	-	(16.911)	-
Sub-total/*Sub-total*		28.518.074	-	(8.790.993)	19.727.081
Total - neto/*Total - net*		32.070.138	(722.180)	(8.790.993)	**22.556.965**
2022					
Metode ekuitas/*Equity method*					
PT Adimitra Energi Hidro	49,00%	1.957.947	(159.434)	-	1.798.513
PT Sulut Bola Prima	30,00%	582.474	(497.121)	-	85.353
Sub-total/*Sub-total*		2.540.421	(656.555)	-	1.883.866
Metode nilai wajar/*Fair value method*					
Odin Automotive S.A.R.L	5,66%	13.998.981	-	(3.395.566)	10.603.415
Solar United Network Pte. Ltd.	3,80%	8.002.182	-	(2.103.516)	5.898.666
Gogoro Inc.	0,20%	5.000.000	-	(3.510.000)	1.490.000
PT Genomik Solidaritas Indonesia	8,20%	16.911	-	(16.911)	-
Sub-total/*Sub-total*		27.018.074	-	(9.025.993)	17.992.081
Total - neto/*Total - net*		29.558.495	(656.555)	(9.025.993)	**19.875.947**

Metode ekuitas / *Equity method*

PT Adimitra Energi Hidro ("AEH") / *PT Adimitra Energi Hidro ("AEH")*

Investasi Toba Energi pada AEH sebesar 42.875 lembar saham atau setara dengan 49,00%. Dalam tahun 2023, Kelompok Usaha melalukan penambahan setoran modal di AEH sebesar AS$1.011.643.

Toba Energi's investment in AEH consist of 42,875 shares or equivalent to 49.00% of ownership. In 2023, the Group made additional capital injection in AEH amounting to US$1,011,643.

PT Sulut Bola Prima *("SBP")* / *PT Sulut Bola Prima ("SBP")*

Investasi TBE pada SBP sebesar 5.700 lembar saham atau setara dengan kepemilikan 30,00%. Dalam tahun 2022, Kelompok Usaha melakukan penambahan setoran modal di SBP sebesar AS$291.781.

TBE's investment in SBP consist of 5,700 shares or equivalent to 30.00% of ownership. In 2022, the Group made additional capital injection in SBP amounting to US$291,781.

12. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan) / *12. LONG-TERM INVESTMENT (continued)*

Metode nilai wajar / ***Fair value method***

Odin Automotive S.A.R.L. / *Odin Automotive S.A.R.L.*

Investasi saham di Odin Automotive S.A.R.L. sebesar 75.000 lembar saham (5,66%).

Investment in shares at Odin Automotive S.A.R.L. consist of 75,000 shares (5.66%).

Solar United Network Pte. Ltd. / *Solar United Network Pte. Ltd.*

Investasi saham di Solar United Network Pte. Ltd. sebesar 523.703 lembar saham (3,80%).

Investment in shares at Solar United Network Pte. Ltd. consist of 523,703 shares (3.80%).

Fairatmos International Pte. Ltd. / *Fairatmos International Pte. Ltd.*

Investasi saham di Fairatmos International Pte. Ltd. sebesar 150.000 lembar saham (10,00%).

Investment in shares at Fairatmos International Pte. Ltd. consist of 150,000 shares (10.00%).

Gogoro Inc. / *Gogoro Inc.*

Investasi saham di Gogoro Inc. sebesar 500.000 lembar saham (0,20%).

Investment in shares at Gogoro Inc. consist of 500,000 shares (0.20%).

PT Genomik Solidaritas Indonesia / *PT Genomik Solidaritas Indonesia*

Investasi saham di PT Genomik Solidaritas Indonesia sebesar 242 lembar saham (8,20%).

Investment in shares at PT Genomik Solidaritas Indonesia consist of 242 shares (8.20%).

13. TANAMAN PRODUKTIF, NETO / *13. BEARER PLANTS, NET*

30 Jun/*Jun 30,* 2023

	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Disposals***	**Translasi / *Translation***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
Harga perolehan						***Acquisition cost***
Tanaman kelapa sawit	8.469.458	-	-	419.777	8.889.235	*Palm oil plantations*
Akumulasi depresiasi						***Accumulated depreciation***
Tanaman kelapa sawit	(4.118.996)	(228.147)	-	(216.335)	(4.563.478)	*Palm oil plantations*
	4.350.462				**4.325.757**	

31 Des/*Dec 31,* 2022

	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Disposals***	**Translasi / *Translation***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
Harga perolehan						***Acquisition cost***
Tanaman kelapa sawit	15.997.281	-	(6.612.552)	(915.271)	8.469.458	*Palm oil plantations*
Akumulasi depresiasi						***Accumulated depreciation***
Tanaman kelapa sawit	(7.163.530)	(816.802)	3.411.305	450.031	(4.118.996)	*Palm oil plantations*
	8.833.751				**4.350.462**	

13. TANAMAN PRODUKTIF, NETO (lanjutan)

Beban depresiasi tanaman produktif dibebankan sebagai beban pokok pendapatan.

Tanaman produktif Kelompok Usaha dikembangkan dan dikelola di atas lahan yang telah memperoleh HGU.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, tidak ada nilai perolehan tanaman produktif Kelompok Usaha yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan.

Luas area tanaman kelapa sawit adalah 2.738 hektar (tidak diaudit).

Tanaman perkebunan digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari bank (Catatan 24d).

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, tanaman perkebunan tidak diasuransikan terhadap risiko kerugian atas kebakaran dan risiko lainnya.

13. BEARER PLANTS, NET (continued)

Depreciation of bearer plants is charged to cost of revenues.

The Group's bearer plants are developed and managed on the area which have obtained HGU.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, there are no costs of the Group's bearer plants that have been fully depreciated but still being utilized.

The total area of palm oil plantations is 2,738 hectares (unaudited).

The plantations are used as collateral to secure loan obtained from bank (Note 24d).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the plantations are not covered by insurance against losses from fire and other risks.

14. PROPERTI INVESTASI / *14. INVESTMENT PROPERTIES*

	30 Jun/*Jun 30,* 2023					
	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Disposals***	**Reklasifikasi / *Reclassification***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
Harga perolehan						***Acquisition cost***
Bangunan	9.484.981	-	-	-	9.484.981	*Buildings*
Akumulasi depresiasi						***Accumulated depreciation***
Bangunan	(1.962.555)	(237.124)	-	-	(2.199.679)	*Buildings*
	7.522.426	(237.124)	-	-	**7.285.302**	

	31 Des/*Dec 31,* 2022					
	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Disposals***	**Reklasifikasi / *Reclassification***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
Harga perolehan						***Acquisition cost***
Bangunan	9.484.981	-	-	-	9.484.981	*Buildings*
Akumulasi depresiasi						***Accumulated depreciation***
Bangunan	(1.488.306)	(474.249)	-	-	(1.962.555)	*Buildings*
	7.996.675	(474.249)	-	-	**7.522.426**	

Properti investasi merupakan kepemilikan unit kantor pada gedung Sopo Del yang berlokasi di Jl. Mega Kuningan Barat III, Jakarta.

Investment properties represents ownership of office space in Sopo Del building located at Jl. Mega Kuningan Barat III, Jakarta.

14. PROPERTI INVESTASI (lanjutan)

Beban depresiasi properti investasi dibebankan sebagai beban umum dan administrasi.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, properti investasi tidak diasuransikan terhadap risiko kerugian atas kebakaran dan risiko lainnya.

Berdasarkan harga penawaran Sopo Del saat ini, nilai wajar dari properti investasi tersebut adalah sebesar Rp188.563.248.000 - setara dengan AS$12.549.131 (31 Desember 2022: Rp188.563.248.000 - setara dengan AS$11.986.730).

Pada tahun 2022, Kelompok Usaha mendatangani perjanjian sewa menyewa dengan PT Risun Wei Shan Indonesia dan PT Indonesia Pomalaa Industry Park dengan jangka waktu sewa selama 5 tahun. Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, Kelompok Usaha mencatat pendapatan dari properti investasi yang sebesar AS$200.388 sebagai bagian dari Pendapatan lain-lain, neto (2022: AS$Nihil).

Berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai properti investasi pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

14. INVESTMENT PROPERTIES (continued)

Depreciation of investment properties is charged to general and administrative expense (Note 36).

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, investment properties are not covered by insurance against losses from fire and other risks.

Based on the current offering price of Sopo Del, the fair value of investment properties is amounting to Rp188,563,248,000 - equivalent to US$12,549,131 (December 31, 2022: Rp188,563,248,000 - equivalent to US$11,986,730).

In 2022, the Group entered rental agreement with PT Risun Wei Shan Indonesia and PT Indonesia Pomalaa Industry Park with rental period of 5 years. Revenue from property investment amounted to US$54,838. For the six-month period ended June 30, 2023, the Group reported the revenue from rent of investment property amounted to US$200,388 as part of Other income, net (2022: US$Nil).

Based on management's assessment, there are no events or changes in circumstances which may indicate any impairment in value of its investment properties as of June 30, 2023 and December 31, 2022.

15. ASET TETAP, NETO / *15. FIXED ASSETS, NET*

	30 Jun/*Jun 30,* 2023						
	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deductions*	Reklasifikasi/ *Reclassifications*	Translasi/ *Translations*	Saldo Akhir/ *Ending Balance*	
Harga perolehan							***Acquisition costs***
Kepemilikan langsung							***Direct ownership***
Tanah	1.851.318	-	-	-	59.865	1.911.183	*Land*
Bangunan dan pabrik	11.932.395	8.808	-	38.247	130.453	12.109.903	*Buildings and plants*
Mesin dan peralatan berat	24.465.303	511.507	(664.837)	-	228.966	24.540.939	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	3.813.336	258.870	(50.307)	-	88.030	4.109.929	*Vehicles*
Perabot dan peralatan kantor	4.553.764	137.268	-	11.475	11.867	4.714.374	*Office furniture and equipment*
Jalan dan jembatan	17.929.208	74.456	-	5.152	93.603	18.102.419	*Roads and bridges*
Tempat timbunan batubara	275.750	-	-	-	-	275.750	*Stockpile base*
Fasilitas pelabuhan	2.000.171	-	-	-	-	2.000.171	*Port facilities*
Conveyor	20.473.531	2.602	-	-	-	20.476.133	*Conveyor*
Aset dalam penyelesaian	158.038	267.312	-	(54.874)	(1.014)	369.462	*Construction in progress*
Sub-total	87.452.814	1.260.823	(715.144)	-	611.770	88.610.263	*Sub-total*

15. ASET TETAP, NETO (lanjutan) / *15. FIXED ASSETS, NET (continued)*

30 Jun/*Jun 30*, 2023

	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deductions*	Reklasifikasi/ *Reclassifications*	Translasi/ *Translations*	Saldo Akhir/ *Ending Balance*	
(lanjutan)							*(continued)*
Akumulasi penyusutan							***Accumulated depreciation***
Kepemilikan langsung							***Direct ownership***
Bangunan dan pabrik	(6.022.341)	(322.831)	-	-	(61.313)	(6.406.485)	*Buildings and plants*
Mesin dan peralatan berat	(19.416.358)	(402.211)	664.837	-	(140.260)	(19.293.992)	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	(1.698.433)	(310.832)	50.307	-	(14.029)	(1.972.987)	*Vehicles*
Perabot dan peralatan kantor	(4.162.730)	(112.756)	-	-	(4.064)	(4.279.550)	*Office furniture and equipment*
Jalan dan jembatan	(13.153.853)	(547.328)	-	-	(45.764)	(13.746.945)	*Roads and bridges*
Tempat timbunan batubara	(226.106)	(11.149)	-	-	-	(237.255)	*Stockpile base*
Fasilitas pelabuhan	(580.254)	(58.965)	-	-	-	(639.219)	*Port facilities*
Conveyor	(16.325.198)	(542.721)	-	-	-	(16.867.919)	*Conveyor*
Sub-total	(61.585.273)	(2.308.793)	715.144	-	(265.430)	(63.444.352)	*Sub-total*
Dikurangi:							***Less:***
Penyisihan penurunan nilai							***Allowance for impairment***
Conveyor	(355.906)	-	-	-	-	(355.906)	*Conveyor*
Aset dalam penyelesaian	(103.164)	-	-	-	-	(103.164)	*Construction in progress*
Sub-total	(459.070)	-	-	-	-	(459.070)	*Sub-total*
Nilai tercatat neto	**25.408.471**					**24.706.841**	***Net carrying amount***

31 Des/*Dec 31*, 2022

	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deductions*	Reklasifikasi/ *Reclassifications*	Translasi/ *Translations*	Saldo Akhir/ *Ending Balance*	
Harga perolehan							***Acquisition costs***
Kepemilikan langsung							***Direct ownership***
Tanah	1.905.922	76.126	-	-	(130.730)	1.851.318	*Land*
Bangunan dan pabrik	11.018.871	143.734	-	1.053.536	(283.746)	11.932.395	*Buildings and plants*
Mesin dan peralatan berat	24.166.263	799.501	-	(454)	(500.007)	24.465.303	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	2.120.171	2.015.800	(200.885)	(8.703)	(113.047)	3.813.336	*Vehicles*
Perabot dan peralatan kantor	4.282.464	427.500	(45.193)	(103.154)	(7.853)	4.553.764	*Office furniture and equipment*
Jalan dan jembatan	17.500.819	-	-	632.797	(204.408)	17.929.208	*Roads and bridges*
Tempat timbunan batubara	275.750	-	-	-	-	275.750	*Stockpile base*
Fasilitas pelabuhan	620.367	8.195	-	1.371.609	-	2.000.171	*Port facilities*
Conveyor	20.096.223	648.097	(270.789)	-	-	20.473.531	*Conveyor*
Aset dalam penyelesaian	3.011.670	204.310	-	(3.057.942)	-	158.038	*Construction in progress*
Sub-total	84.998.520	4.323.263	(516.867)	(112.311)	(1.239.791)	87.452.814	*Sub-total*

15. ASET TETAP, NETO (lanjutan) / *15. FIXED ASSETS, NET (continued)*

	31 Des/*Dec 31,* 2022						
	Saldo Awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Deductions***	**Reklasifikasi/ *Reclassifications***	**Translasi/ *Translations***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
(lanjutan)							*(continued)*
Akumulasi penyusutan							***Accumulated depreciation***
Kepemilikan langsung							***Direct ownership***
Bangunan dan pabrik	(5.500.700)	(647.863)	-	-	126.222	(6.022.341)	*Buildings and plants*
Mesin dan peralatan berat	(18.768.609)	(924.962)	-	-	277.213	(19.416.358)	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	(1.519.439)	(341.561)	141.338	-	21.229	(1.698.433)	*Vehicles*
Perabot dan peralatan kantor	(3.849.810)	(410.764)	44.587	29.345	23.912	(4.162.730)	*Office furniture and equipment*
Jalan dan jembatan	(12.005.507)	(1.247.126)	-	-	98.780	(13.153.853)	*Roads and bridges*
Tempat timbunan batubara	(203.809)	(22.297)	-	-	-	(226.106)	*Stockpile base*
Fasilitas pelabuhan	(462.642)	(117.612)	-	-	-	(580.254)	*Port facilities*
Conveyor	(15.560.703)	(1.035.284)	270.789	-	-	(16.325.198)	*Conveyor*
Sub-total	(57.871.219)	(4.747.469)	456.714	29.345	547.356	(61.585.273)	*Sub-total*
Dikurangi:							***Less:***
Penyisihan penurunan nilai							***Allowance for impairment***
Conveyor	(355.906)	-	-	-	-	(355.906)	*Conveyor*
Aset dalam penyelesaian	(103.164)	-	-	-	-	(103.164)	*Construction in progress*
Sub-total	(459.070)	-	-	-	-	(459.070)	*Sub-total*
Nilai tercatat neto	**26.668.231**					**25.408.471**	***Net carrying amount***

Total nilai penambahan aset tetap untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS$1.260.823 dan AS$4.323.263, termasuk penambahan yang berasal dari transaksi non-kas masing-masing sebesar AS$202.159 dan AS$Nihil.

The total addition of fixed assets for the six-month period ended June 30, 2023 and for the year ended December 31, 2022 amounting to US$1,260,823 and US$4,323,263, respectively, includes addition involving non-cash transactions amounting to US$202,159 and US$Nil, respectively.

Informasi mengenai asuransi terhadap aset tetap pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The information pertaining the insurance coverage on fixed assets as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follow:

	Periode pertanggungan/*Insurance periods*		**Nilai pertanggunggan/ *Sum insured amount***	
Entitas/*Entities*	**Dari/*From***	**Sampai dengan/*Until***	**30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***
ABN	1 Mei 2022/*May 1, 2022*	1 Mei 2024/*May 1, 2024*	17.125.000	17.125.000
IM	31 Des 2022/*Dec 31, 2022*	31 Des 2023/*Dec 31, 2023*	21.981.244	21.973.246
TMU	25 Jun 2022/*Jun 25, 2022*	25 Jun 2023/*Jun 25, 2023*	1.226.314	1.854.685
PKU	14 Mar 2022/*Mar 14, 2022*	14 Mar 2024/*Mar 14, 2024*	22.713.440	21.695.515

Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut telah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian yang timbul dari risiko-risiko tersebut.

Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses which may arise from such risks.

15. ASET TETAP, NETO (lanjutan)

Aset tetap dengan nilai tercatat pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS$8.011.899 dan AS$7.833.499 dijaminkan sehubungan dengan fasilitas pinjaman yang diperoleh dari bank (Catatan 24.b.a.i).

Rincian aset dalam penyelesaian adalah sebagai berikut:

15. FIXED ASSETS, NET (continued)

Fixed assets with carrying amount as of June 30, 2023 and December 31, 2022 totaling to US$8,011,899 and US$7,833,499, respectively, are pledged as collateral in relation to the borrowing facilities obtained from banks (Note 24.b.a.i).

The details of construction in progress are as follows:

	Rata-rata Persentase Penyelesaian*/ *Average Percentage of Completion**	Akumulasi Biaya/ *Accumulated Cost*	Tanggal Estimasi Penyelesaian/ *Estimated Completion Date*
31 Des/*Dec 31,* 2022			
Bangunan/*Buildings*	1%	266.298	Juni 2024/*June 2024*
Total		**266.298**	***Total***

* dihitung sebagai perbandingan akumulasi biaya terhadap anggaran

** determined as proportionate of accumulated cost against the budget*

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, jumlah pengeluaran yang diakui dalam jumlah tercatat aset tetap dalam penyelesaian masing-masing sebesar AS$369.462 dan AS$158.038.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, total expenditure recognized in carrying amount of construction in progress amounted to US$369,462 and US$158,038.

Rincian pengurangan aset tetap adalah sebagai berikut:

The details of deduction of fixed assets are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Nilai penjualan aset tetap	517.928	80.785	*Proceed from sales of fixed asset*
Harga perolehan			*Acquisition costs*
Mesin dan peralatan berat	664.837	-	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	50.307	200.885	*Vehicles*
Perabot dan peralatan kantor	-	45.193	*Office furniture and equipment*
Conveyor	-	270.789	*Conveyor*
Sub-total	715.144	516.867	*Sub-total*
Akumulasi penyusutan			*Accumulated depreciation*
Mesin dan peralatan berat	(664.837)	-	*Machinery and heavy equipment*
Kendaraan	(50.307)	(141.338)	*Vehicles*
Perabot dan peralatan kantor	-	(44.587)	*Office furniture and equipment*
Conveyor	-	(270.789)	*Conveyor*
Sub-total	(715.144)	(456.714)	*Sub-total*
Nilai buku	-	60.153	*Book value*
Keuntungan (kerugian) penjualan dan penghapusan aset tetap (Catatan 40)	517.928	20.632	*Gain (loss) on sale and write-off of fixed assets (Note 40)*

15. ASET TETAP, NETO (lanjutan) / *15. FIXED ASSETS, NET (continued)*

Pengalokasian beban penyusutan adalah sebagai berikut:

The allocation of depreciation expense are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Beban pokok pendapatan	1.979.541	1.900.018	*Cost of revenue*
Beban umum dan administrasi	329.252	448.809	*General and administrative expenses*
Total	**2.308.793**	**2.348.827**	***Total***

PKU telah memperoleh hak atas tanah perkebunan dalam bentuk sertifikat "Hak Guna Usaha" ("HGU") seluas 8.633 hektar (tidak diaudit), yang mencakup wilayah perkebunan sebagai berikut:

PKU has obtained the landrights of the Plantation land under "Hak Guna Usaha" ("HGU") totaling 8,633 hectares (unaudited), certificates covering its plantation area as follows:

Nomor HGU/ *HGU Number*	**Hektar/ *Hectares***	**Lokasi/ *Location***	**Tanggal kadaluarsa/ *Expiration date***
32	524	Loa Janan, Kutai Kartanegara	30 Juli/*July 30, 2044*
33	1.543	Loa Janan, Kutai Kartanegara	30 Juli/*July 30, 2044*
34	807	Loa Janan, Kutai Kartanegara	30 Juli/*July 30, 2044*
35	2.460	Sanga-sanga, Kutai Kartanegara	30 Juli/*July 30, 2044*
36	55	Sanga-sanga dan Muara Jawa, Kutai Kartanegara	30 Juli/*July 30, 2044*
37	3.244	Muara Jawa, Kutai Kartanegara	30 Juli/*July 30, 2044*

Manajemen berpendapat bahwa hak atas tanah dapat diperpanjang pada saat jatuh tempo.

Management believes that the landrights can be extended upon their expiration.

Pada tanggal 30 Juni 2023, nilai perolehan aset tetap Kelompok Usaha yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan adalah sebesar AS$27.291.346 (31 Desember 2022: AS$24.270.688), yang terutama terdiri atas bangunan dan pabrik, mesin dan peralatan berat, kendaraan, perabot dan peralatan kantor, jalan dan jembatan, tempat timbunan batubara, fasilitas pelabuhan dan *conveyor*.

As of June 30, 2023, the costs of the Group's fixed assets that have been fully depreciated but still being utilized amounted to US$27,291,346 (December 31, 2022: US$24,270,688), which mainly consist of buildings and plants, machinery and heavy equipment, vehicles, office furniture and equipment, road and bridges, stockpile base, port facilities, and conveyor.

Berdasarkan hasil penilaian manajemen, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset tetap Kelompok Usaha pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Based on management's assesment, there are no events or changes in circumstances which may indicate an impairment of fixed assets of the Group on June 30, 2023 and December 31, 2022.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, Kelompok Usaha tidak memiliki komitmen kontraktual dalam memeroleh aset tetap.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group does not have any contractual commintment in acquairing fixed assets.

16. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

Aset ekplorasi dan evaluasi termasuk pengeluaran untuk pembebasan lahan tambang sebesar AS$4.846.532 di mana entitas anak belum melakukan kegiatan eksplorasi dan evaluasi secara ekstensif.

Rincian aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut:

16. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

Exploration and evaluation assets includes expenditures for land compensation for mining amounting to US$4,846,532 wherein the subsidiary has not conducted an extensive exploration and evaluation activities.

The details of exploration and evaluation assets are as follows:

	30 Jun/*Jun 30,* 2023				
	Saldo awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Addition***	**Pengurangan/ *Deduction***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
Area of Interest					***Area of Interest***
Area of Interest 6	2.972.894	-	-	2.972.894	*Area of Interest 6*
Area of Interest 7	1.343.170	-	-	1.343.170	*Area of Interest 7*
Area of Interest 8	530.468	-	-	530.468	*Area of Interest 8*
Total	**4.846.532**	**-**	**-**	**4.846.532**	***Total***

	31 Des/*Dec 31,* 2022				
	Saldo awal/ *Beginning Balance*	**Penambahan/ *Addition***	**Pengurangan/ *Deduction***	**Saldo Akhir/ *Ending Balance***	
Area of Interest					***Area of Interest***
Area of Interest 6	2.972.894	-	-	2.972.894	*Area of Interest 6*
Area of Interest 7	1.343.170	-	-	1.343.170	*Area of Interest 7*
Area of Interest 8	530.468	-	-	530.468	*Area of Interest 8*
Total	**4.846.532**	**-**	**-**	**4.846.532**	***Total***

Berdasarkan hasil penilaian manajemen, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset eksplorasi dan evaluasi Kelompok Usaha pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Based on management's assesment, there are no events or changes in circumstances which may indicate an impairment of amount of exploration and evaluation assets of the Group on June 30, 2023 and December 31, 2022.

17. PROPERTI PERTAMBANGAN, NETO / *17. MINE PROPERTIES, NET*

	30 Jun/*Jun 30,* 2023				
	Tambang dalam konstruksi/ *Mine under construction*	**Tambang produksi/ *Producing mines***	**Aset aktivitas pengupasan tanah/ *Stripping asset activity***	**Total/ *Total***	
Saldo 1 Januari 2023	**-**	**79.645.218**	**86.764.143**	**166.409.361**	***Balance as of January 1, 2023***
Penambahan	-	13.127	9.344.675	9.357.802	*Additions*
	-	79.658.345	96.108.818	**175.767.163**	
Dikurangi:					*Less:*
Saldo awal	-	(60.269.491)	(53.222.085)	(113.491.576)	*Beginning balance*
Amortisasi periode berjalan	-	(1.950.069)	(3.184.478)	(5.134.547)	*Current period amortization*
Akumulasi amortisasi	-	(62.219.560)	(56.406.563)	(118.626.123)	*Accumulated amortization*
Penyisihan kerugian penurunan nilai	-	-	(443.971)	(443.971)	*Allowance for impairment losses*
Nilai tercatat neto 30 Juni 2023	-	17.438.785	39.258.284	**56.697.069**	***Net carrying amount June 30, 2023***

	31 Des/*Dec 31,* 2022				
	Tambang dalam konstruksi/ *Mine under construction*	**Tambang produksi/ *Producing mines***	**Aset aktivitas pengupasan tanah/ *Stripping asset activity***	**Total/ *Total***	
Saldo 1 Januari 2022	**-**	**76.588.839**	**72.449.294**	**149.038.133**	***Balance as of January 1, 2022***
Penambahan	-	3.056.379	14.314.849	17.371.228	*Additions*
	-	79.645.218	86.764.143	**166.409.361**	
Dikurangi:					*Less:*
Saldo awal	-	(56.642.854)	(50.458.994)	(107.101.848)	*Beginning balance*
Amortisasi periode berjalan	-	(3.626.637)	(2.763.091)	(6.389.728)	*Current period amortization*
Akumulasi amortisasi	-	(60.269.491)	(53.222.085)	(113.491.576)	*Accumulated amortization*
Penyisihan kerugian penurunan nilai	-	-	(443.971)	(443.971)	*Allowance for impairment losses*
Nilai tercatat neto 31 Desember 2022	**-**	19.375.727	33.098.087	**52.473.814**	***Net carrying amount December 31, 2022***

17. PROPERTI PERTAMBANGAN, NETO (lanjutan)

Berdasarkan hasil penilaian manajemen, tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai properti pertambangan Kelompok Usaha pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022.

Beban amortisasi tambang produksi dilaporkan sebagai amortisasi aset pertambangan dalam biaya produksi (Catatan 37).

Beban amortisasi aset aktivitas pengupasan tanah dilaporkan sebagai bagian beban pengupasan tanah dalam biaya produksi (Catatan 37).

17. MINE PROPERTIES, NET (continued)

Based on management's assesment, there are no events or changes in circumstances which may indicate an impairment of mine properties of the Group on June 30, 2023 and December 31, 2022.

Amortization expense for producing mines is reported as amortization of mine properties in the production costs (Note 37).

Amortization expense for stripping asset activity is reported as part of overburden removal in the production costs (Note 37).

18. *GOODWILL*

18. GOODWILL

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Akuisisi BAS	1.030.422	1.030.422	*Acquisition of BAS*
Akuisisi IM	25.017	25.017	*Acquisition of IM*
Total	**1.055.439**	**1.055.439**	***Total***

PKU

Goodwill berasal dari akuisisi 90,00% saham PKU yang dilakukan pada bulan Juni 2013. *Goodwill* tersebut merupakan manfaat yang diharapkan timbul dari akuisisi antara lain melalui perolehan operasional kegiatan tambang yang lebih efisien dan ekonomis misalnya penggunaan tanah milik PKU sebagai area *dumping* serta jalur *hauling* operasi tambang.

BAS

Goodwill berasal dari akuisisi 100,00% saham di BAS yang dilakukan pada tanggal 27 Mei 2020. Nilai transaksi akuisisi ini adalah sebesar AS$1.300.000.

PKU

Goodwill arose from the acquisition of 90.00% PKU's shares in June 2013. Goodwill represents the expected benefits which will arise from the acquisition including through efficient and economic mining operation such as usage of PKU's land as dumping area as well as hauling lane for mining operation.

BAS

Goodwill arose from the acquisition of 100.00% BAS's shares on May 27, 2020. The value of the acquisition transaction amounted to US$1,300,000.

18. *GOODWILL* (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap *Goodwill*

Goodwill diuji penurunan nilainya secara tahunan.

PKU

Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang berasal dari akuisisi PKU tersebut dialokasikan ke UPK yang diperkirakan menerima manfaat dari sinergi kombinasi bisnis ini dan merupakan tingkat dimana manajemen melakukan *monitoring* dan pengelolaan *goodwill*. UPK tersebut adalah tanaman perkebunan PKU.

Nilai tanaman perkebunan PKU, serta *goodwill* yang dialokasikan ke UPK tersebut ditentukan dengan menggunakan nilai pakai yang dihitung dengan menggunakan arus kas diskontoan.

Jumlah terpulihkan UPK PKU ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai yang dihitung berdasarkan proyeksi arus kas dari rencana usaha yang telah disetujui oleh manajemen senior mencakup periode 12 tahun. Arus kas yang diproyeksikan mencerminkan perkembangan harga terkini minyak inti sawit.

Berdasarkan uji penurunan nilai yang dilakukan manajemen, terdapat penurunan nilai *goodwill* yang berasal dari akuisisi PKU pada tanggal 31 Desember 2022 sebesar AS$3.498.778.

BAS

Berdasarkan uji penurunan nilai yang dilakukan manajemen, tidak terdapat penurunan nilai *goodwill* yang berasal dari akuisisi BAS pada tanggal 31 Desember 2022.

Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang berasal dari akuisisi BAS tersebut dialokasikan ke UPK yang diperkirakan menerima manfaat dari kombinasi bisnis ini dan merupakan tingkat dimana manajemen melakukan *monitoring* dan pengelolaan *goodwill*. UPK tersebut adalah investasi pada projek pembangunan pembangkit listrik independen.

Nilai terpulihkan aset milik BAS serta *goodwill* yang dialokasikan ke UPK tersebut ditentukan dengan menggunakan nilai pakai yang dihitung dengan menggunakan arus kas diskontoan.

18. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill

The goodwill is tested for impairment annually.

PKU

For impairment testing purposes, goodwill arising from the acquisition of PKU has been allocated to CGUs that are expected to benefit from the synergies of the business combination and represents the level at which management will monitor and manage the goodwill. The CGUs consist of PKU's plantation.

The recoverable amounts of also plantation of PKU, and the allocated goodwill was determined using value in use which are calculated based on discounted cash flows.

The recoverable amount of PKU's CGU has been determined based on a value in use calculation using cash flow projections from the business plan approved by senior management covering 13-years period. The projected cash flows reflect the crude palm oil's current prices.

Based on impairment test performed by management, there is impairment on goodwill arising from the acquisition of PKU as of December 31, 2022 amounting to US$3,498,778.

BAS

Based on impairment test performed by management, there is no impairment on goodwill arising from the acquisition of BAS as of December 31, 2022.

For impairment testing purposes, goodwill arising from the acquisition of BAS has been allocated to CGUs that are expected to benefit from the business combination and represents the level at which management will monitor and manage the goodwill. The CGU consists of investment independent power plant project.

The recoverable amounts of BAS's assets, and the allocated goodwill were determined using value in use which are calculated based on discounted cash flows.

18. *GOODWILL* (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap *Goodwill* (lanjutan)

BAS (lanjutan)

Jumlah terpulihkan UPK BAS ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai yang dihitung berdasarkan proyeksi arus kas dari rencana usaha yang telah disetujui oleh manajemen senior mencakup periode 22 tahun. Arus kas yang diproyeksikan mencerminkan perkembangan proyek pembangkit listrik BAS.

Asumsi yang digunakan

Perhitungan nilai pakai untuk UPK sangat sensitif terhadap asumsi-asumsi di bawah ini:
a. Harga minyak inti sawit
b. Tingkat diskonto
c. Volume produksi

Harga minyak inti sawit: Harga perkiraan minyak inti sawit didasarkan pada data pasar yang tersedia dan estimasi manajemen.

Tingkat diskonto: Tingkat diskonto yang digunakan dalam kisaran 11,27% - 12,19% yang dihitung dengan mengacu kepada Biaya Modal Rata-rata Tertimbang ("*WACC*") sebelum pajak.

Volume produksi: Estimasi volume produksi yang digunakan dalam perhitungan dihitung berdasarkan rencana produksi. Masing-masing UPK memiliki karakteristik yang berbeda.

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian. Manajemen Kelompok Usaha berkeyakinan bahwa tidak terdapat kemungkinan yang beralasan bahwa asumsi utama tersebut di atas dapat berubah sehingga nilai tercatat masing-masing UPK menjadi lebih tinggi dari nilai yang terpulihkan secara material.

18. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill (continued)

BAS (continued)

The recoverable amount of BAS's CGU has been determined based on a value in use calculation using cash flow projections from the business plan approved by senior management covering 22 years period. The projected cash flows reflect the development of BAS's electricity generation project.

Key assumptions used

The calculation of value in use for CGU is most sensitive to the following assumptions:
a. CPO prices
b. Discount rates
c. Production volume

CPO prices: Forecasted CPO prices are based on available market data and management's estimates.

Discount rates: The discount rates used are within 11.27% - 12.19% which are derived from the pre-tax Weighted Average Cost of Capital ("WACC").

Production volume: The estimated production volume is based on the mine production. Each CGU has specific characteristic.

Changes to the assumptions used by the management to determine the recoverable amount, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the impairment assessment. Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount of the goodwill allocated to the CGU to materially exceed its recoverable amount.

19. UTANG USAHA / *19. TRADE PAYABLES*

Utang usaha terutama timbul dari transaksi pembelian barang dan jasa oleh entitas anak.

The trade payables mainly arise from the purchase of goods and services by the subsidiaries.

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
Pihak ketiga:			*Third parties:*
PT RPP Contractors Indonesia	22.533.130	17.940.133	*PT RPP Contractors Indonesia*
PT Indexim Coalindo	5.039.712	4.433.414	*PT Indexim Coalindo*
PT Multindo Prima Teknik	1.412.749	684.547	*PT Multindo Prima Teknik*
PT Gunungmas Sukses Makmur	1.244.739	2.410.689	*PT Gunungmas Sukses Makmur*
PT Mega Multi Energi	959.530	-	*PT Mega Multi Energi*
PT Pelita Samudera Shipping	753.791	620.815	*PT Pelita Samudera Shipping*
PT Shandong Licun	503.958	503.467	*PT Shandong Licun*
PT Indomobil Prima Energi	358.842	-	*PT Indomobil Prima Energi*
PT Indobeta	300.000	300.000	*PT Indobeta*
CV Mega Jasa	241.447	382.574	*CV Mega Jasa*
PT IMC Pelita Logistik Tbk	173.528	-	*PT IMC Pelita Logistik Tbk*
PT Energi Coal Prima	141.852	-	*PT Energi Coal Prima*
Hongkong Topway Trading Co., Limited	139.125	67.579	*Hongkong Topway Trading Co., Limited*
PT Sungai Berlian Bhakti	137.909	230.426	*PT Sungai Berlian Bhakti*
PT Chakra Jawara	110.982	39.266	*PT Chakra Jawara*
PT Wahyu Rama Tama	104.669	99.979	*PT Wahyu Rama Tama*
PT Manado Karya Anugrah	-	1.109.423	*PT Manado Karya Anugrah*
Dowsett Trading Ltd.	-	1.043.927	*Dowsett Trading Ltd.*
PT Pancaran Samudera Transport	-	867.637	*PT Pancaran Samudera Transport*
PT Triputra Energi Megatara	50.031	755.487	*PT Triputra Energi Megatara*
Xiangyu (Singapore) Pte. Ltd.	-	600.000	*Xiangyu (Singapore) Pte. Ltd.*
PT Cereno Energi Selaras	-	588.214	*PT Cereno Energi Selaras*
PT Anugerah Permata Cemerlang		521.580	*PT Anugerah Permata Cemerlang*
PT Multi Guna Maritim	-	330.679	*PT Multi Guna Maritim*
PT Boston Consulting Group	-	277.695	*PT Boston Consulting Group*
PT Ultima Kreasi Asia	-	235.629	*PT Ultima Kreasi Asia*
PT Petro Perkasa Indonesia		-	*PT Petro Perkasa Indonesia*
Lain-lain (di bawah AS$100.000)	5.839.751	3.493.931	*Others (below US$100,000)*
	40.045.745	**37.537.091**	

19. UTANG USAHA (lanjutan) / *19. TRADE PAYABLES (continued)*

Utang usaha berdasarkan mata uang terdiri dari: / *Trade payables based on currency consist of:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Rupiah	39.667.604	35.060.000	*Rupiah*
Dolar Amerika Serikat	378.141	2.477.091	*United States Dollar*
	40.045.745	**37.537.091**	

Rincian umur utang usaha adalah sebagai berikut: / *Aging of trade payables are as follows:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Belum jatuh tempo	22.623.000	29.389.467	*Current*
Lewat jatuh tempo			*Overdue*
Kurang dari 30 hari	11.756.536	2.138.183	*Less than 30 days*
31 sampai 60 hari	2.043.698	5.043.427	*31 to 60 days*
61 sampai 90 hari	119.758	129.241	*61 to 90 days*
91 sampai 360 hari	2.003.164	42.672	*91 to 360 days*
Lebih dari 360 hari	1.499.589	794.101	*More than 360 days*
	40.045.745	**37.537.091**	

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, tidak terdapat jaminan yang diberikan Kelompok Usaha atas utang usaha di atas.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, there were no collateral provided by the Group for the above trade payables.

20. UTANG LAIN-LAIN / *20. OTHER PAYABLES*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Liabilitas jangka pendek			*Current liabilities*
Pihak ketiga	2.404.701	1.140.034	*Third parties*
Liabilitas jangka panjang			*Non-current liabilities*
Pihak ketiga	281.751	281.751	*Third parties*
Total	**2.686.452**	**1.421.785**	***Total***

Utang lain-lain jangka panjang kepada pihak ketiga pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 merupakan utang GLP ke SEPC (pemegang saham non-pengendali entitas anak).

Non-current portion of other payable to third parties as of June 30, 2023 and December 31, 2022 represents GLP's payables to SEPC (non-controlling shareholder of a subsidiary).

20. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan) / *20. OTHER PAYABLES (continued)*

Utang lain-lain berdasarkan mata uang terdiri dari: / *Other payables based on currency consist of:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Pihak ketiga			*Third parties*
Dolar Amerika Serikat	1.084.512	853.995	*United States Dollar*
Rupiah	1.601.940	567.790	*Rupiah*
Total	**2.686.452**	**1.421.785**	***Total***

21. BEBAN AKRUAL / *21. ACCRUED EXPENSES*

Rincian beban akrual adalah sebagai berikut: / *Detail of accrued expenses are as follows:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Domestic Market Obligation	9.411.107	9.411.107	*Domestic Market Obligation*
Bunga atas utang bank	6.784.957	873.584	*Interest on bank loan*
Kontraktor pertambangan	907.342	-	*Mining contractor*
Pengangkutan	847.755	1.397.000	*Barging*
Analisis dan survei	463.628	419.594	*Analysis and surveyor*
Infrastruktur	378.404	124.368	*Infrastructure*
Jasa profesional	217.265	417.032	*Professional fee*
Lain-lain	5.764.603	2.713.625	*Others*
Total	**24.775.061**	**15.356.310**	***Total***

22. PERPAJAKAN / *22. TAXATION*

a. Pajak dibayar di muka dan estimasi tagihan pajak / *a. Prepaid tax and estimated claim for tax refund*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Pajak dibayar di muka			*Prepaid taxes*
Entitas anak:			*Subsidiaries:*
Pasal 4(2)	666	4.908	*Article 4(2)*
Pajak Pertambahan Nilai	5.708.606	5.474.597	*Value Added Tax*
Total	**5.709.272**	**5.479.505**	***Total***

22. PERPAJAKAN (lanjutan) / *22. TAXATION (continued)*

a. Pajak dibayar di muka dan estimasi tagihan pajak (lanjutan) / *a. Prepaid tax and estimated claim for tax refund (continued)*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Estimasi tagihan pajak			*Estimated claims for tax refund*
Entitas anak:			*Subsidiaries*
ABN	-	31.671	*ABN*
IM	386.121	-	*IM*
TMU	1.532.411	-	*TMU*
KBT	23.385	-	*KBT*
Total	**1.941.917**	**31.671**	***Total***

b. Utang pajak / *b. Taxes payable*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Perusahaan:			*The Company:*
Pasal 21	103.131	163.029	*Article 21*
Pasal 23	439	6.737	*Article 23*
Pajak Pertambahan Nilai	-	16.398	*Value Added Tax*
	103.570	186.164	
Entitas anak:			*Subsidiaries:*
Pasal 4(2)	12.040	16.120	*Article 4(2)*
Pasal 21	700.033	247.347	*Article 21*
Pasal 23	290.537	290.218	*Article 23*
Pasal 26	24.617	23.735	*Article 26*
Pajak penghasilan badan	3.113.910	16.738.273	*Corporate income tax*
Pajak Pertambahan Nilai	1.030.068	307.343	*Value Added Tax*
Pajak Bumi dan Bangunan	1.537.273	-	*Land and Building Tax*
Lain-lain	16.139	7.453	*Others*
	6.724.617	17.630.489	
Total	**6.828.187**	**17.816.653**	***Total***

c. Beban pajak / *c. Tax expense*

Beban pajak Kelompok Usaha untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 terdiri dari:

The Group's tax expense for the six-month period ended June, 2023 and 2022 consist of:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022*	
Beban pajak kini	4.763.723	10.962.415	*Current tax expense*
Beban pajak tangguhan	198.281	16.844	*Deferred tax expense*
Beban pajak - neto	**4.962.004**	**10.979.259**	***Tax expense - net***

22. PERPAJAKAN (lanjutan) / *22. TAXATION (continued)*

c. Beban pajak (lanjutan) / *c. Tax expense (continued)*

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak yang dilaporkan dalam laba rugi dengan estimasi rugi fiskal Perusahaan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 dan 2022 adalah sebagai berikut:

The reconciliation between profit before tax expense as shown in the profit or loss and the Company's estimated taxable loss for the six-month period ended June 30, 2023 and 2022 are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak	22.670.473	62.148.448	*Consolidated profit before tax expense*
Laba sebelum beban pajak - Entitas anak	(30.858.136)	(65.863.473)	*Profit before tax expense - Subsidiaries*
Penyesuaian lainnya	23.149.427	19.549.363	*Other adjustments*
Laba sebelum beban pajak - Perusahaan	14.961.764	15.834.338	*Profit before tax expense - the Company*
Beda temporer:			*Temporary differences:*
Biaya yang dapat dikurangkan menurut pajak	13.258	(1.695)	*Deductible expenses*
Beda tetap:			*Permanent differences:*
Dividen dari entitas anak	(23.232.000)	(19.750.000)	*Dividend from subsidiary*
Pendapatan bunga - *amortized cost*	(20.041)	(45.915)	*Interest income - amortized cost*
Penghasilan yang telah dikenakan pajak final	(8.741)	(3.706)	*Income subject to final tax*
Lain-lain	2.299.808	400.018	*Others*
Estimasi rugi fiskal - Perusahaan	**(5.985.952)**	**(3.566.960)**	***Estimated tax loss - Company***

Akumulasi rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut:

The Company's tax losses carried forward are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Tahun pajak:			*Fiscal years:*
2018	-	(8.151.155)	*2018*
2019	(9.084.985)	(9.084.985)	*2019*
2020	(7.355.458)	(7.355.458)	*2020*
2021	(8.677.331)	(8.677.331)	*2021*
2022	(4.316.137)	(4.316.137)	*2022*
2023	(5.985.952)	-	*2023*
Akumulasi rugi fiskal	(35.419.863)	(37.585.066)	*Tax losses carried forward*

22. PERPAJAKAN (lanjutan) / *22. TAXATION (continued)*

c. Beban pajak (lanjutan) / *c. Tax expense (continued)*

Rekonsiliasi antara beban pajak yang dihitung berdasarkan tarif pajak yang berlaku terhadap laba sebelum beban pajak konsolidasian dengan beban pajak yang diakui di dalam laba rugi konsolidasian adalah sebagai berikut:

The reconciliation between tax expense based on the consolidated profit before tax expense at statutory tax rates and the tax expense as shown in consolidated profit or loss is as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Laba sebelum beban pajak - Perusahaan	14.961.764	15.834.338	*Profit before tax expense - the Company*
Beban pajak dengan tarif pajak yang berlaku	3.291.588	3.483.554	*Tax expense computed using the prevailing tax rate*
Pengaruh pajak atas beda tetap	(4.609.491)	(4.267.097)	*Tax effect of permanent differences*
Penghasilan yang dikenakan pajak final	(1.923)	(815)	*Tax effect on consolidation entries*
Penambahan penyisihan atas aset pajak tangguhan	(1.319.826)	784.358	*Additional allowance for deferred tax assets*
Beban pajak penghasilan - Perusahaan	-	-	*Tax expense - the Company*
(Manfaat) beban pajak penghasilan - Entitas anak			*Tax (benefit) expenses - Subsidiaries*
Pajak penghasilan kini	(4.763.723)	(10.962.415)	*Current income tax*
Pajak tangguhan	(198.281)	(16.844)	*Deferred tax*
Beban pajak - neto	**(4.962.004)**	**(10.979.259)**	***Tax expense - net***

d. Aset/(liabilitas) pajak tangguhan / *d. Deferred tax assets/(liabilities)*

Rincian aset (liabilitas) pajak tangguhan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The details of deferred tax assets (liabilities) as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

	31 Desember 2022/ *December 31, 2022*	**Tambahan Modal Disetor/ *Additional Paid-in Capital***	**Dikreditkan (Dibebankan) ke Laba Rugi/ *Credited (Charged) to Profit or Loss***	**Dikreditkan (Dibebankan) ke Pendapatan Komprehensif Lain/ *Credited (Charged) to Other Comprehensive Income***	**30 Juni 2023/ *June 30, 2023***	
ABN/ABNi	1.601.855	-	-	-	1.601.855	*ABN/ABNi*
TBE/IM	684.780	-	(216.319)	-	468.461	*IM*
TMU	326.548	-	18.038	-	344.586	*TMU*
PKU	1.670.068	-	-	-	1.670.068	*PKU*
EBT	747.025	-	-	-	747.025	*EBT*
Total aset pajak tangguhan	**5.030.276**	**-**	**(198.281)**	**-**	**4.831.995**	***Total deferred tax assets***
Toba Energi/MCL/KBT	(9.998.264)	-	-	-	(9.998.264)	Toba Energi/MCL/KBT
GLP	(11.081.792)	-	-	-	(11.081.792)	*GLP*
Total liabilitas pajak tangguhan	**(21.080.056)**	**-**	**-**	**-**	**(21.080.056)**	***Total deferred tax liabilities***

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

22. TAXATION (continued)

d. Aset/(liabilitas) pajak tangguhan (lanjutan)

d. Deferred tax assets/(liabilities) (continued)

Rincian aset (liabilitas) pajak tangguhan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

The details of deferred tax assets (liabilities) as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows: (continued)

	31 Desember 2021/ *December 31, 2021*	Tambahan Modal Disetor/ *Additional Paid-in Capital*	Dikreditkan (Dibebankan) ke Laba Rugi/ *Credited (Charged) to Profit or Loss*	Dikreditkan (Dibebankan) ke Pendapatan Komprehensif Lain/ *Credited (Charged) to Other Comprehensive Income*	31 Desember 2022/ *December 31, 2022*	
ABN/ABNi	1.600.963	-	(61.396)	62.288	1.601.855	*ABN/ABNi*
TBE/IM	1.612.156	-	(901.471)	(25.905)	684.780	*IM*
TMU	334.231	982	2.465	(11.130)	326.548	*TMU*
PKU	723.939	-	958.186	(12.057)	1.670.068	*PKU*
EBT	-	-	-	747.025	747.025	*EBT*
Total aset pajak tangguhan	**4.271.289**	**982**	**(2.216)**	**760.221**	**5.030.276**	***Total deferred tax assets***
Toba Energi/MCL/KBT	(13.036.973)	-	1.806.503	1.232.206	(9.998.264)	*Toba Energi/MCL/KBT*
GLP	(12.227.087)	-	1.145.295	-	(11.081.792)	*GLP*
Total liabilitas pajak tangguhan	**(25.264.060)**	**-**	**2.951.798**	**1.232.206**	**(21.080.056)**	***Total deferred tax liabilities***

e. Administrasi

Kelompok Usaha selain PKU, GLP, Toba Energi, EBT, DMB, ABNi, MCL, KBT, BAE, BTS, NTE, KTT, IKB, EKB dan MKB telah memperoleh persetujuan dari Direktorat Jenderal Pajak untuk menyelenggarakan pembukuannya dalam mata uang Dolar Amerika Serikat.

Sesuai dengan perubahan terakhir atas Undang-Undang Ketentuan Umum dan Tata Cara Perpajakan yang berlaku mulai tanggal 1 Januari 2008, Kantor Pajak dapat menetapkan atau mengubah besarnya kewajiban pajak dalam batas waktu 5 tahun sejak tanggal terutangnya pajak.

e. Administration

The Group except for PKU, GLP, Toba Energi, EBT, DMB, ABNi, MCL, KBT, BAE, BTS, NTE, KTT, IKB, EKB and MKB have obtained approval from the Directorate General of Taxes to maintain their bookkeeping in United States Dollar currency.

In accordance with the latest amendments of the General Taxation and Procedural Law which become effective on January 1, 2008, the Tax Office may assess or amend taxes within 5 years from the date the tax becomes payable.

f. Lain-lain

Pada tanggal 29 Oktober 2021, Pemerintah Republik Indonesia menandatangani UU No. 7/2021 tentang "Harmonisasi Peraturan Perpajakan", yang menerapkan, antara lain, perubahan tarif pajak bagi wajib pajak penghasilan badan dan bentuk usaha tetap dari sebelumnya 20% menjadi 22% untuk tahun pajak 2021 dan seterusnya bagi Wajib Pajak Badan yang memenuhi kriteria tertentu. Tarif pajak baru tersebut digunakan sebagai acuan untuk mengukur aset dan liabilitas pajak kini dan tangguhan terhitung sejak tanggal berlakunya peraturan baru pada 29 Oktober 2021.

f. Others

On October 29, 2021, the President of the Republic of Indonesia issued UU No. 7/2021 related to "Harmonization of Tax Regulations" which implemented, among others, changes in tax rate for corporate income from previously 20% to 22% for fiscal year 2021 onwards for taxpayers which meet certain requirements. The new tax rate is used as a reference for measuring current and deferred tax assets and liabilities starting from date of the new regulation on October 29, 2021.

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

f. Lain-lain (lanjutan)

UU No. 7/2021 tersebut juga mengatur perubahan tarif pajak pertambahan nilai dari yang sebelumnya 10% menjadi 11% yang mulai berlaku pada tanggal 1 April 2022 dan 12% yang mulai berlaku paling lambat pada tanggal 1 Januari 2025.

g. Surat ketetapan pajak

Pada bulan Juni dan Juli 2022, IM, TMU dan ABN menerima surat ketetapan pajak atas pajak penghasilan badan tahun 2020 masing-masing sebesar AS$589.638, AS$415.330 dan AS$1.190.547 sesuai dengan klaim yang diajukan IM, TMU dan ABN. Selanjutnya, pada bulan Agustus dan September 2022, TMU, IM dan ABN telah menerima pengembalian masing-masing sebesar Rp5.842.801.347, Rp8.764.968.870, dan Rp17.814.154.761 (setara dengan AS$394.411, AS$588.846 dan AS$1.195.661 per tanggal penerimaan lebih bayar).

22. TAXATION (continued)

f. Others (continued)

UU No. 7/2021 also regulates change to the tax rates for value added tax from previously 10% to become 11% effective starting on April 1, 2022 and 12% effective starting on January 1, 2025.

g. Tax assessment letters

In June and July 2022, IM, TMU and ABN received tax decision letter for corporate income tax for 2020 fiscal year amounting to US$589,638, US$415,330 and US$1,190,547 respectively, in accordance with IM, TMU and ABN's total claim. Subsequently, in August and September 2022, TMU, IM and ABN have received the refund amounting to Rp5,842,801,347, Rp8,764,968,870 and Rp17,814,154,761 (equivalent to US$394,411, US$588,846 and US$1,195,661 as of the overpayment receipt date).

23. LIABILITAS KONTRAK

23. CONTRACT LIABILITIES

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
PT Kutai Energi	559.408	582.989	*PT Kutai Energi*
PT Rishun Wei Shan Indonesia	177.627	169.363	*PT Rishun Wei Shan Indonesia*
Swiss Singapore Enterprise Pte., Ltd.	-	500.000	*Swiss Singapore Enterprise Pte., Ltd.*
PT Kaldera Energi Nusantara	-	375.453	*PT Kaldera Energi Nusantara*
Lain-lain (di bawah AS$50.000)	43.240	40.532	Others (below US$50,000)
Total	780.275	1.668.337	*Total*
Dikurangi:			*Less:*
Bagian lancar	**192.806**	**1.058.576**	***Current maturities***
Bagian jangka panjang	**587.469**	**609.761**	***Long-term portion***

Liabilitas kontrak terutama merupakan uang muka penjualan atas batubara dan minyak kelapa sawit, uang muka sewa serta ganti rugi tanaman sawit sehubungan dengan penggunaan lahan bersama oleh PT Kutai Energi.

Contract liabilities mainly represent an advance for sale of coal and crude palm oil, advance for rent and compensation for palm oil plantation in relation to use of shared land by PT Kutai Energi.

24. UTANG BANK / *24. BANK LOANS*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Jangka pendek			***Short-term***
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollars*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
GLP (Catatan 24b.b.iv)	6.862.304	5.998.659	*GLP (Note 24b.b.iv)*
ABN (Catatan 24b.c.iv)	12.700.000	8.000.000	*ABN (Note 24b.c.iv)*
MCL (Catatan 24b.d)	6.508.850	6.630.821	*MCL (Note 24b.d)*
Total	**26.071.154**	**20.629.480**	***Total***
Jangka panjang			***Long-term***
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollars*
Bank Sindikasi			*Syndicated Banks*
MCL (Catatan 24a.i)			*MCL (Note 24a.i)*
Nominal	125.689.408	129.840.077	*Nominal*
Biaya yang belum diamortisasi	(500.148)	(640.385)	*Unamortized cost*
Sub-total	125.189.260	129.199.692	*Sub-total*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
Perusahaan (Catatan 24b.a.i)			*The Company (Note 24b.a.i)*
Nominal	6.000.000	41.000.000	*Nominal*
Biaya yang belum diamortisasi	(327.924)	(761.145)	*Unamortized cost*
Sub-total	5.672.076	40.238.855	*Sub-total*
GLP (Catatan 24b.b.i)			*GLP (Note 24b.b.i)*
Nominal	158.144.340	161.371.775	*Nominal*
Biaya yang belum diamortisasi	(2.768.416)	(1.903.114)	*Unamortized cost*
Sub-total	155.375.924	159.468.661	*Sub-total*
Rupiah			*Rupiah*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk			*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
PKU (Catatan 24d)			*PKU (Note 24d)*
Nominal	18.122.795	17.390.065	*Nominal*
Biaya yang belum diamortisasi	(36.367)	(54.518)	*Unamortized cost*
Sub-total	18.086.428	17.335.547	*Sub-total*
Total	304.323.688	346.242.755	*Total*
Dikurangi:			*Less:*
Bagian lancar	**(36.099.868)**	**(37.093.856)**	***Current maturities***
Bagian jangka panjang	**268.223.820**	**309.148.899**	***Long-term portion***

24. UTANG BANK (lanjutan)

24. BANK LOANS (continued)

Pembayaran yang dilakukan untuk utang bank adalah sebagai berikut:

Payment made for bank loans are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollars*
Bank Mandiri	67.172.157	56.864.152	*Bank Mandiri*
Bank Sindikasi	13.216.508	35.113.425	*Syndicated Banks*
Citibank, N.A., Indonesia	-	5.000.000	*Citibank, N.A., Indonesia*
Sub-total	80.388.665	96.977.577	*Sub-total*
Rupiah			*Rupiah*
Bank BRI	66.530	866.646	*Bank BRI*
Sub-total	66.530	866.646	*Sub-total*
Total	**80.455.195**	**97.844.223**	***Total***

a. Bank Sindikasi

a. Syndicated Banks

Entitas anak - MCL

The Subsidiary - MCL

i. Pada tanggal 21 Desember 2018, MCL menandatangani Perjanjian Kredit Sindikasi dengan Bank Mandiri dan PT Sarana Multi Infrastruktur terkait dengan fasilitas pinjaman berjangka (*non-revolving*) untuk kredit investasi dan *interest during construction* masing-masing sebesar AS$144.495.000 dan AS$13.491.000. Perjanjian ini telah diubah terakhir dengan Perubahan Ketujuh tanggal 21 Maret 2023.

Hasil fasilitas kredit investasi digunakan untuk membiayai pembangunan pembangkit listrik berdasarkan PPL antara MCL dan PLN tanggal 7 April 2017. Fasilitas kredit *interest during construction* digunakan untuk pendanaan porsi tertentu atas bunga pinjaman selama konstruksi proyek.

Pinjaman ini akan dibayarkan setiap kuartal dengan angsuran pertama jatuh tempo pada yang lebih awal antara 8 bulan setelah COD sebagaimana didefinisikan dalam perjanjian atau 40 bulan setelah tanggal perjanjian dan angsuran terakhir akan jatuh tempo pada 23 Desember 2030. Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR untuk 3 (tiga) bulan ditambah persentase tertentu. Mulai tanggal 23 Desember 2022, terdapat perubahan perhitungan bunga yang semula menggunakan LIBOR menjadi *Term Secure Overnight Financing Rate* ("*Term SOFR*").

i. On December 21, 2018, MCL entered into Syndicated Loan Agreement with Bank Mandiri and PT Sarana Multi Infrastruktur related the term loan facility (non-revolving) for investment loan and interest during construction loan amounting to US$144,495,000 and US$13,491,000, respectively. This agreement was lastly amended by Seventh Amendment dated March 21, 2023.

The proceeds of investment loan facility are used to finance the construction of power plant based on the PPA between MCL and PLN dated April 7, 2017. The interest during construction loan facility is used to finance a certain portion of interest loan during construction of the project.

This borrowing is payable on a quarterly basis with the first installment due on the earlier between 8 months following the COD as defined in the agreement or 40 months after the date of the agreement and the final installment due on December 23, 2030. The facility is charged with interest at LIBOR for 3 (three) months plus a certain percentage. Starting from December 23, 2022, there is changes in the interest calculation which previously using LIBOR to Term Secure Overnight Financing Rate ("Term SOFR").

24. UTANG BANK (lanjutan)

a. Bank Sindikasi (lanjutan)

Entitas anak - MCL (lanjutan)

Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 8,5% (2022: 5,6%).

Beban bunga dan amortisasi biaya atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$5.707.604 (2022: AS$3.908.527).

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan tanah di lokasi konstruksi, jaminan fidusia barang bergerak, persediaan dan klaim asuransi serta jaminan lain yang disyaratkan pada Perjanjian Kredit Sindikasi.

Fasilitas pinjaman ini mewajibkan MCL antara lain membuka rekening-rekening di Bank Mandiri yang digunakan untuk menampung setoran dana Modal Sendiri sebagaimana yang didefinisikan dalam Perjanjian Kredit Sindikasi dan beberapa rekening lainnya untuk pembayaran kewajiban sehubungan dengan proyek.

Berdasarkan Perjanjian Kredit Sindikasi, MCL harus menjaga beberapa rasio keuangan tertentu, antara lain *Debt to Equity Ratio* maksimal 400%, *Debt Service Coverage Ratio* minimal 100%, serta ekuitas pada setiap periode terkait menunjukkan nilai yang positif. Pengujian atas pemenuhan rasio keuangan tersebut dilakukan dengan mengacu kepada laporan keuangan tahunan MCL yang telah diaudit.

Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$125.689.408 (31 Desember 2022: AS$129.840.077).

24. BANK LOANS (continued)

a. Syndicated Banks (continued)

The Subsidiary - MCL (continued)

The actual average interest rate for the six-month period ended June 30, 2023 is 8.5% (2022: 5.6%).

Interest expense and amortization of borrowing cost of this borrowing which is charged to the consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$5,707,604 (2022: US$3,908,527).

This loan is collateralized by the land on the construction site, fiduciary collateral of movable assets, inventory and insurance claim and other collateral as required in Syndicated Loan Agreement.

This facility among others requires MCL to open bank accounts at Bank Mandiri which is used for receiving of Modal Sendiri as defined in the Syndicated Credit Agreement and several other accounts for payment of obligations relating to the project.

Under the Syndicated Loan Agreement, MCL has to maintain certain financial ratios, such as Debt to Equity Ratio at maximum 400%, Debt Service Coverage Ratio at minimum 100% and equity in each related period indicates a positive value. The compliance test on the above financial ratios shall be conducted by referencing to the annual audited financial statements of MCL.

The nominal amount of outstanding loan as of June 30, 2023 amounted to US$125,689,408 (December 31, 2022: US$129,840,077).

24. UTANG BANK (lanjutan)

a. Bank Sindikasi (lanjutan)

Entitas anak - MCL (lanjutan)

ii. MCL menandatangani Perjanjian Bank Garansi dengan Bank Mandiri pada tanggal 22 Januari 2019 dengan limit maksimal sebesar AS$18.800.000.

Jangka waktu fasilitas Bank Garansi adalah sampai dengan 6 November 2021 sejak tanggal perjanjian. Adapun jaminan fasilitas ini sama dengan Perjanjian Kredit Sindikasi dengan Bank Mandiri dan PT Sarana Multi Infrastruktur sebagaimana yang disebutkan di atas. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh MCL dalam Perjanjian Kredit Sindikasi juga berlaku untuk fasilitas Bank Garansi.

Pada tanggal 5 November 2021, MCL menandatangani amendemen Perjanjian Bank Garansi dengan Bank Mandiri terkait perubahan limit fasilitas menjadi AS$1.786.437 dan perpanjangan jangka waktu fasilitas menjadi sampai dengan 17 Juli 2022.

Pada tanggal 7 Juli 2022, MCL menandatangani amendemen Perjanjian Bank Garansi dengan Bank Mandiri terkait perpanjangan jangka waktu fasilitas menjadi sampai dengan 3 November 2022.

Pada tanggal 31 Desember 2021, fasilitas Bank Garansi tersebut telah digunakan seluruhnya sebesar AS$1.786.437.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, fasilitas Bank Garansi tersebut tidak dicairkan dan diperpanjang.

iii. MCL juga menandatangani Perjanjian *Treasury Line* dengan Bank Mandiri pada tanggal 22 Januari 2019 dengan limit maksimal sebesar AS$78.750.000. Perjanjian ini telah diubah terakhir dengan Addendum Kedua tanggal 21 Juni 2022.

Fasilitas *Treasury Line* ini dapat dipergunakan untuk melakukan transaksi *Interest Rate Swap* (“IRS”) berkaitan dengan lindung nilai berdasarkan Perjanjian Kredit Sindikasi dengan Bank Mandiri dan PT Sarana Multi Infrastruktur.

24. BANK LOANS (continued)

a. Syndicated Banks (continued)

The Subsidiary - MCL (continued)

ii. MCL entered into Bank Guarantee Agreement with Bank Mandiri on January 22, 2019 with maximum limit amounting to US$18,800,000.

The term of Bank Guarantee facility is until November 6, 2021 from the date of agreement. The guarantee of the facility is the same as the Syndicated Loan Agreement with Bank Mandiri and PT Sarana Multi Infrastruktur as mentioned above. Obligations to be fulfilled by MCL in the Syndicated Loan Agreement also apply to Bank Guarantee facility.

On November 5, 2021, MCL entered into amendment Bank Guarantee Agreement with Bank Mandiri among others related with changes of facility limit to US$1,786,437 and extension of the facility until July 17, 2022.

On July 7, 2022, MCL entered into amendment Bank Guarantee Agreement with Bank Mandiri among others related with extension of the facility until November 3, 2022.

As of December 31, 2021, the Bank Guarantee facility has been fully used amounting to US$1,786,437.

As at the completion date of these consolidated financial statements, the Bank Guarantee facility is not utilized and extended.

iii. MCL also entered into Treasury Line Agreement with Bank Mandiri on January 22, 2019 with maximum limit amounting to US$78,750,000. This agreement was lastly amended with Second Amendment on June 21, 2022.

This Treasury Line facility can be used for Interest Rate Swap (“IRS”) transaction related to hedging based on Syndicated Loan Agreement with Bank Mandiri and PT Sarana Multi Infrastruktur.

24. UTANG BANK (lanjutan)

a. Bank Sindikasi (lanjutan)

Entitas anak - MCL (lanjutan)

Jangka waktu fasilitas *Treasury Line* adalah 12 tahun sejak tanggal perjanjian. Adapun jaminan fasilitas ini sama dengan Perjanjian Kredit Sindikasi sebagaimana yang disebutkan di atas. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh MCL dalam Perjanjian Kredit Sindikasi juga berlaku untuk fasilitas *Treasury Line*.

Pada tanggal 24 Maret 2022, MCL telah menandatangani Addendum Perjanjian *IRS* dengan Bank Mandiri terkait dengan persiapan perubahan suku bunga acuan di tahun 2023.

Pada tanggal 30 Juni 2023, fasilitas *Treasury Line* atau bank garansi tersebut sudah digunakan sebesar AS$62.850.000 (31 Desember 2022: AS$65.500.000) (Catatan 42i).

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")

a. Perusahaan

i. Pada tanggal 28 Juni 2021, Perusahaan (selaku Debitur), IM, TBE, TMU, Toba Energi dan KBT (selaku Pihak Terkait) menandatangani Perjanjian Kredit No. 101 dengan Bank Mandiri (selaku Kreditur) untuk fasilitas pinjaman sejumlah AS$120.000.000. Hasil pinjaman ini digunakan untuk membiayai pelunasan pinjaman sindikasi termasuk *reimbursement* atas pinjaman yang diperoleh berdasarkan Perjanjian Kredit No. 26 tanggal 29 November 2018 dan Perjanjian Kredit No. 23 tanggal 30 Maret 2020 dan sisanya untuk keperluan umum korporasi dan biaya pembiayaan. Pinjaman ini wajib dibayarkan kembali pada tanggal jatuh tempo pada 30 Juni 2026. Perjanjian ini telah diubah terakhir dengan Perubahan Keempat tanggal 21 Juni 2023.

24. BANK LOANS (continued)

a. Syndicated Banks (continued)

The Subsidiary - MCL (continued)

The term of Treasury Line facility is 12 years from the date of agreement. The guarantee of the facility is the same as the Syndicated Loan Agreement as mentioned above. Obligations to be fulfilled by MCL in the Syndicated Loan Agreement also apply to Treasury Line facility.

On March 24, 2022, MCL signed an Amendment of IRS Agreement with Bank Mandiri related to the preparation for changes of interest rate benchmark in 2023.

As of June 30, 2023, the Treasury Line facility or bank guarantee has been utilised amounting to US$62,850,000 (December 31, 2022: US$65,500,000) (Note 42i).

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri")

a. The Company

i. On June 28, 2021, the Company (as Debtor), IM, TBE, TMU, Toba Energi and KBT (as the Related Parties) entered into Credit Agreement No. 101 with Bank Mandiri (as Creditor) on loan facilities amounting to US$120,000,000. The proceeds of this borrowing were used for repayment of syndicated loan including reimbursement of loan under Credit Agreement No. 26 dated November 29, 2018 and Credit Agreement No. 23 dated March 30, 2020 and general corporate purposes and financing costs. This borrowing shall be repaid on the due date on June 30, 2026. This agreement was last amended by the Fourth Amendment dated June 21, 2023.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Fasilitas ini dikenakan bunga tahunan sebesar LIBOR untuk 3 (tiga) bulan ditambah persentase tertentu yang dibayar secara kuartalan. Mulai tanggal 23 Maret 2023, terdapat perubahan perhitungan bunga yang semula menggunakan LIBOR menjadi *Secure Overnight Financing Rate* ("SOFR"). Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 8,9% (2022: 5,1%).

Beban bunga dan amortisasi biaya atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$1.320.145 (2022: AS$1.244.856).

Pinjaman ini dijamin dengan gadai atas rekening bank Perusahaan, IM, TMU, Toba Energi, TBE dan KBT serta piutang usaha, beberapa aset tetap dan klaim asuransi IM dan TMU, pengalihan tagihan Perusahaan dan gadai atas saham milik Perusahaan di ABN, TMU, Toba Energi, TBE, KBT serta saham milik TBE di IM dan saham milik Toba Energi di KBT.

Berdasarkan ketentuan perjanjian, Perusahaan harus menjaga beberapa rasio keuangan tertentu antara lain menjaga *Debt Service Coverage Ratio* minimal 1,15 dan *Debt Service Group* terhadap EBITDA *Group* (tanpa memperhitungkan kewajiban finansial PKU, MCL dan GLP) maksimal 3,00. Perusahaan juga diharuskan untuk memenuhi beberapa syarat dan ketentuan tertentu mengenai kegiatan usaha, aksi korporasi, kegiatan pembiayaan dan lainnya.

Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$6.000.000 (31 Desember 2022: AS$41.000.000).

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

a. The Company (continued)

The facility is charged annual interest at LIBOR for 3 (three) months plus a certain percentage which will be paid on a quarterly basis. Starting from March 23, 2023, there is changes in the interest calculation which previously using LIBOR to Secure Overnight Financing Rate ("SOFR"). The actual average interest rate for the six-month period ended June 30, 2023 is 8.9% (2022: 5.1%).

Interest expense and amortization of borrowing cost of this borrowing which is charged to consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$1,320,145 (2022: US$1,244,856).

This loan is collateralized under pledge of the Company, IM, TMU, Toba Energi, TBE and KBT's current accounts at bank and pledge of IM and TMU's trade receivables, certain fixed assets and insurance claim, the assignment of Company's receivables, the Company's share ownership in ABN, TMU, Toba Energi, TBE, KBT (formerly BHP), as well as TBE's share ownership in IM and Toba Energi's share ownership in KBT.

Under the provision of the agreement, the Company has to maintain certain financial ratios such as Debt Service Coverage Ratio at minimum 1.15 and Debt Service Group to EBITDA Group (without taking into account the financial obligations of PKU, MCL and GLP) at maximum 3.00. The Company is also required to comply with certain terms and conditions relating to the nature of business, corporate actions, financing activities and other matters.

The nominal amount of loan as of June 30, 2023 amounted to US$6,000,000 (December 31, 2022: US$41,000,000).

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

ii. Perusahaan, IM, TMU dan MCL (Para Debitur) menandatangani Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi dengan Bank Mandiri pada tanggal 2 Mei 2017 untuk fasilitas *non-cash loan (revolving)* sebesar AS$25.000.000.

Fasilitas *Non-Cash Loan* ini dapat dipergunakan secara bergantian oleh Para Debitur untuk penerbitan jaminan penawaran, jaminan pelaksanaan pekerjaan, jaminan uang muka atau jaminan lain terkait kegiatan operasional Para Debitur.

Fasilitas *Non-Cash Loan* dijamin dengan jaminan yang sama dengan fasilitas Perjanjian Kredit No. 23 dan 26. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh Para Debitur dalam Perjanjian Kredit No. 26 juga berlaku untuk fasilitas *Non-Cash Loan*.

Pada tanggal 24 April 2019, Perusahaan, IM, dan TMU menandatangani amendemen Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi dengan Bank Mandiri antara lain terkait dengan perubahan Debitur di mana MCL tidak lagi menjadi Debitur dalam fasilitas ini, perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi tanggal 1 Mei 2020 dan penurunan batas fasilitas dari AS$25.000.000 menjadi AS$5.000.000.

Pada tanggal 17 April 2020, Perusahaan, IM, dan TMU menandatangani amendemen Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi tanggal 1 Mei 2021.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

a. The Company (continued)

ii. The Company, IM, TMU and MCL (as Debtors) entered into Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee with Bank Mandiri on May 2, 2017 for non-cash loan (revolving) amounting to US$25,000,000.

This Non-Cash Loan facility can be used interchangeably by the Debtors for issuance of the bid bond, performance bond, advance payment bond or others guarantee bond related to the Debtors' operational activities.

The Non-Cash Loan facility is secured by the same collateral with the Credit Agreement No. 23 dan 26. Obligations to be fulfilled by the Debtors in the Credit Agreement No. 26 also apply to Non-Cash Loan facility.

On April 24, 2019, the Company, IM, and TMU entered into amendment Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee with Bank Mandiri among others related with changes to Debtor where MCL is no longer a Debtor in this facility, the extension of the Non-Cash Loan Facility to May 1, 2020 and a reduction in the facility limit from US$25,000,000 to US$5,000,000.

On April 17, 2020, the Company, IM, and TMU entered into amendment Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee with Bank Mandiri related with the extension of the Non-Cash Loan Facility to May 1, 2021.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 6 Juli 2021, Perusahaan, IM, dan TMU menandatangani amendemen Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi dengan Bank Mandiri terkait dengan penambahan BAS dan AEH sebagai Debitur dalam fasilitas ini, perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi tanggal 1 Mei 2022 dan kenaikan batas fasilitas dari AS$5.000.000 menjadi AS$10.000.000.

Pada tanggal 28 April 2022, Perusahaan, IM, TMU, AEH dan BAS menandatangani amendemen Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi tanggal 1 Mei 2023.

Pada tanggal 28 April 2023, Perusahaan, IM, TMU dan BAS menandatangani amendemen ketujuh Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi No. CRO.KP/059/NCL/2017 dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi tanggal 1 Mei 2024.

Pada tanggal 30 Juni 2023, Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi tersebut sudah digunakan sebesar AS$1.196.433 (31 Desember 2022: AS$623.947).

iii. Pada tanggal 6 Maret 2023, Perusahaan menandatangani Akta Perjanjian Pemberian Fasilitas *Treasury Line Cross Currency Swap* ("CCS") No. WCO.KP/259/TL/2023 No. 17 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Notaris Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, dengan *notional limit* sebesar Rp500.000.000.000.

Fasilitas CCS ini dapat dipergunakan untuk melakukan transaksi CCS berkaitan dengan Obligasi Tahap I TBS Energi Utama Tahun 2023.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

a. The Company (continued)

On July 6, 2021, the Company, IM, and TMU entered into amendment of Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee with Bank Mandiri among others related with the addition of BAS and AEH as Debtor in this facility, the extension of the Non-Cash Loan Facility to May 1, 2022 and an addition in the facility limit from US$5,000,000 to US$10,000,000.

On April 28, 2022, the Company, IM, TMU, AEH and BAS entered into amendment of Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee with Bank Mandiri related with the extension of the Non-Cash Loan Facility to May 1, 2023.

On April 28, 2023, the Company, IM, TMU and BAS entered into the seventh amendment of Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee No. CRO.KP/059/NCL/2017 with Bank Mandiri related with the extension of the Non-Cash Loan Facility to May 1, 2024.

As of June 30, 2023, the Non-Cash Loan Facility or Bank Guarantee has been utilized amounting to US$1,196,433 (December 31, 2022: US$623,947).

iii. On March 6, 2023, the Company signed the Deed of Treasury Line Cross Currency Swap Facility ("CCS") No. WCO.KP/259/TL/2023 No. 17 with Bank Mandiri which made before Notary Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, with notional limit of Rp500,000,000,000.

This CCS facility can be used for CCS transaction related to Bonds Phase I TBS Energi Utama Year 2023.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Jangka waktu fasilitas CCS adalah 5 tahun sejak tanggal perjanjian. Adapun jaminan fasilitas ini adalah *joint collateral* dengan Perjanjian Kredit No. 101 sebagaimana yang disebutkan di atas. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh Perusahaan dalam Perjanjian Kredit No. 101 juga berlaku untuk fasilitas CCS.

Pada tanggal 28 April 2023, Perusahaan menandatangani addendum pertama Perjanjian Pemberian Fasilitas *Treasury Line Cross Currency Swap* ("CCS") No. WCO.KP/259/TL/2023 dengan Bank Mandiri terkait perubahan ketentuan Pasal 14 atas *affirmative covenant* dan *negative covenant*.

Pada tanggal 30 Juni 2023, fasilitas CCS tersebut sudah digunakan sepenuhnya sebesar Rp500.000.000.000 atau setara dengan AS$32.362.460 (Catatan 42iii).

iv. Pada tanggal 6 Maret 2023, Perusahaan, IM dan TMU menandatangani Akta Perjanjian Pemberian Fasilitas *Treasury Line* No. WCO.KP/260/TL/2023 No. 18 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Notaris Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, dengan *credit equivalent limit* sebesar AS$375.000.

Fasilitas *Treasury Line* ini dapat dipergunakan untuk operasional jual beli valuta asing dan/atau *hedging* (*tom, spot, forward, par forward*).

Jangka waktu fasilitas *Treasury Line* adalah 3 bulan sejak tanggal perjanjian atau sampai dengan tanggal 1 Mei 2023. Adapun jaminan fasilitas ini adalah *joint collateral* dengan Perjanjian Kredit No. 101 dan Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi sebagaimana yang disebutkan di atas. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh Perusahaan dalam Perjanjian Kredit No. 101 dan Perjanjian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi juga berlaku untuk fasilitas *Treasury Line*.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

a. The Company (continued)

The term of CCS facility is 5 years from the date of agreement. The guarantee of the facility is joint collateral with the Credit Agreement No. 101 as mentioned above. Obligations to be fulfilled by the Company in the Credit Agreement No. 101 also apply to CCS facility.

On April 28, 2023, the Company entered into the first amendment of Treasury Line Cross Currency Swap Facility ("CCS") Agreement or Bank Guarantee No. WCO.KP/259/TL/2023 with Bank Mandiri related with the amendment of Article 14 on affirmative covenant and negative covenant.

As of June 30, 2023, the CCS facility has been fully used amounting to Rp500,000,000,000 or equivalent to US$32,362,460 (Note 42iii).

iv. The Company, IM and TMU signed the Deed of Treasury Line Facility No. WCO.KP/260/TL/2023 No. 18 with Bank Mandiri which made before Notary Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta, with credit equivalent limit of US$375,000.

This Treasury Line facility can be used for foreign currency trading operations and/or hedging (tom, spot, forward, par forward).

The term of Treasury Line facility is 3 months from the date of agreement or until May 1, 2023. The guarantee of the facility is joint collateral with the Credit Agreement No. 101 and Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee as mentioned above. Obligations to be fulfilled by the Company in the Credit Agreement No. 101 and Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee also apply to Treasury Line facility.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 28 April 2023, Perusahaan, IM dan TMU, menandatangani addendum pertama Perjanjian Pemberian Fasilitas *Treasury Line* No. WCO.KP/260/TL/2023 dengan Bank Mandiri terkait perubahan ketentuan menjadi: (i) *notional limit* menjadi AS$7.500.000 dan *credit equivalent limit* menjadi AS$300.000; (ii) jangka waktu menjadi sejak tanggal 2 Mei 2023 sampai dengan 1 Mei 2024; dan (iii) ketentuan pasal 14 atas *affirmative covenant* dan *negative covenant*.

Pada tanggal 30 Juni 2023, Perusahaan, IM dan TMU belum menggunakan fasilitas *Treasury Line* ini.

b. Entitas anak - GLP

i. Pada tanggal 11 Juli 2017, GLP menandatangani Perjanjian Kredit Sindikasi dengan Bank Mandiri terkait dengan fasilitas pinjaman berjangka (*non-revolving*) untuk kredit investasi dan *interest during construction* masing-masing sebesar AS$156.639.021 dan AS$15.137.030. Perjanjian ini telah mengalami beberapa kali perubahan yang mana kemudian diubah dan dinyatakan kembali pada tanggal 24 November 2021 yang terakhir diubah dengan Perubahan Kedua tanggal 20 Maret 2023.

Hasil fasilitas kredit investasi digunakan untuk membiayai proyek pembangkit listrik tenaga uap berbahan bakar batubara Sulbagut-1 2x50MW berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik ("PPL") antara GLP dan PLN tanggal 14 Juli 2016 (Catatan 49d). Fasilitas kredit *interest during construction* digunakan untuk pendanaan porsi tertentu atas bunga pinjaman selama konstruksi proyek.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

a. The Company (continued)

On April 28, 2023, the Company, IM and TMU, entered into the first amendment of Treasury Line Facility Agreement No. WCO.KP/260/TL/2023 with Bank Mandiri related with the amendment of: (i) notional limit to US$7,500,000 and credit equivalent limit to US$300,000; (ii) loan term since May 2, 2023 until May 1, 2024; and (iii) provision of Article 14 on affirmative covenant and negative covenant.

As of June 30, 2023, the Company, IM and TMU have not utilized this Treasury Line facility.

b. The Subsidiary - GLP

i. On July 11, 2017, GLP entered into Syndicated Loan Agreement with Bank Mandiri related the term loan facility (non-revolving) for investment loan and interest during construction loan amounting to US$156,639,021 and US$15,137,030, respectively. This agreement has been amended several times and accordingly, was amended and restated on November 24, 2021 which was lasty amended by the Second Amendment dated March 20, 2023.

The proceeds of investment loan facility were used to finance the coal-fired power plant Sulbagut-1 2x50MW based on the Power Purchase Agreement ("PPA"), between GLP and PLN dated July 14, 2016 (Note 49d). The interest during construction loan facility is used to finance a certain portion of interest loan during construction of the project.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

b. Entitas anak - GLP (lanjutan)

Pinjaman ini dibayarkan setiap kuartal dengan angsuran pertama jatuh tempo pada 57 bulan setelah tanggal perjanjian, dan angsuran terakhir akan jatuh tempo pada 11 Juli 2029. Pada tanggal 21 November 2022, GLP menandatangani perubahan atas Perjanjian Kredit Sindikasi dimana GLP memiliki opsi perpanjangan jangka waktu fasilitas pinjaman serta merubah porsi atas pembayaran pokok pinjaman. Pada tanggal 20 Maret 2023, GLP kembali menandatangani perubahan atas Perjanjian Kredit Sindikasi dimana dilakukan perubahan tanggal pembayaran pokok dan/atau bunga menjadi setiap tanggal 5 pada setiap bulan Januari, April, Juli dan Oktober setiap tahunnya.

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar LIBOR untuk 3 (tiga) bulan ditambah persentase tertentu. Mulai tanggal 23 Desember 2022, terdapat perubahan perhitungan bunga yang semula menggunakan LIBOR menjadi SOFR. Sebesar 20,3841% bagian dari jumlah yang bunga yang terutang harus dibayar secara kuartalan. Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 7,9% (2022: 5,9%).

Beban bunga dan amortisasi biaya atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$6.616.382 (2022: AS$4.755.479).

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan tanah di lokasi proyek, jaminan fidusia barang bergerak, persediaan dan klaim asuransi GLP serta jaminan lain yang disyaratkan oleh Bank Mandiri dan GLP atau pihak ketiga lainnya sebagai pemberi jaminan terkait.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

b. The Subsidiary - GLP (continued)

This borrowing is payable on a quarterly basis with the first installment due in 57 months after the date of the agreement, and the final installment due on July 11, 2029. On November 21, 2022, GLP entered into amendment to the Syndicated Credit Agreement where GLP has an option to extend the term of loan facility and change the portion of principal loan repayment. On March 20, 2023, GLP entered into another amendment to the Syndicated Credit Agreement whereby the payment date of principal and/or interest was amended to become on the 5th of every January, April, July and October every year.

The facility is charged with interest at LIBOR for 3 (three) months plus a certain percentage. Starting from December 23, 2022, there is changes in the interest calculation which previously using LIBOR to SOFR. Equivalent to 20.3841% of the interest payable shall be paid on a quarterly basis. The actual average interest rate for the six-month period ended June 30, 2023 7.9% (2022: 5.9%).

Interest expense on this borrowing which is charged to the consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$6,616,382 (2022: US$4,755,479).

This loan is collateralized by the land on the project site, fiduciary collateral of GLP's movable assets, inventory and insurance claim and other collateral as required by Bank Mandiri and GLP or other related third party as guarantor.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

b. Entitas anak - GLP (lanjutan)

Fasilitas pinjaman ini membatasi GLP untuk, namun tidak terbatas pada, pembayaran dividen di atas jumlah tertentu, melakukan akuisisi dan *merger*.

Fasilitas pinjaman ini mewajibkan GLP antara lain membuka rekening-rekening di Bank Mandiri yang digunakan untuk menampung setoran dana Modal Sendiri sebagaimana yang didefinisikan dalam Perjanjian Kredit Sindikasi dan untuk pembayaran kewajiban sehubungan dengan proyek.

Berdasarkan Perjanjian Kredit Sindikasi, GLP harus menjaga beberapa rasio keuangan tertentu, antara lain *Debt to Equity Ratio* maksimal 400%, *Debt Service Coverage Ratio* minimal 100%, serta ekuitas pada setiap periode terkait menunjukkan nilai yang positif. Pengujian atas pemenuhan rasio keuangan tersebut dilakukan dengan mengacu kepada laporan keuangan tahunan GLP yang telah diaudit.

Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$158.144.340 (31 Desember 2022: AS$161.371.775).

ii. Pada tanggal 11 Juli 2017, GLP juga menandatangani Perjanjian Pemberian Fasilitas *Non-Cash Loan* atau Bank Garansi sebesar AS$3.350.000 dengan Bank Mandiri. Perjanjian ini telah diubah dengan Perubahan Pertama tanggal 10 Februari 2021.

Fasilitas *Non-Cash Loan* ini dapat dipergunakan untuk menjamin pelaksanaan proyek pembangkit listrik tenaga uap berbahan bakar batubara Sulbagut-1 2x50MW berdasarkan PPL antara GLP dan PLN dalam bentuk penerbitan bank garansi.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

b. The Subsidiary - GLP (continued)

This facility restricts GLP to, but not limited to, distribute earnings or cash dividend payments in excess of certain amount, conduct an acquisition and merger.

This facility among others requires GLP to open bank accounts at Bank Mandiri which is used for receiving of Modal Sendiri as defined in the Syndicated Credit Agreement and for payment of obligations relating to the project.

Under the Syndicated Credit Agreement, GLP has to maintain certain financial ratios, such as Debt to Equity Ratio at maximum 400%, Debt Service Coverage Ratio at minimum 100% and equity in each related period indicates a positive value. The compliance test on the above financial ratios shall be conducted by referencing to the annual audited financial statements of GLP.

The nominal amount of outstanding loan as of June 30, 2023 amounted to US$158,144,340 (December 31, 2022: AS$161,371,775).

ii. On July 11, 2017, GLP also entered into Non-Cash Loan Facility Agreement or Bank Guarantee with Bank Mandiri amounting to US$3,350,000. This agreement was amended by First Amendment dated February 10, 2021.

This Non-Cash Loan facility can be used to ensure the implementation of the coal-fired power plant Sulbagut-1 2x50MW based on the PPA between GLP and PLN in the form of bank guarantee issuance.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

b. Entitas anak - GLP (lanjutan)

Jangka waktu fasilitas *Non-Cash Loan* adalah 43 bulan sejak tanggal perjanjian. Adapun jaminan fasilitas ini sama dengan Perjanjian Kredit Sindikasi sebagaimana yang disebutkan di atas. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh Debitur dalam Perjanjian Kredit Sindikasi juga berlaku untuk fasilitas *Non-Cash Loan*.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, fasilitas *Non-Cash Loan* atau bank garansi tersebut tidak dicairkan dan diperpanjang.

iii. GLP juga menandatangani Perjanjian *Treasury Line* dengan Bank Mandiri pada tanggal 11 Juli 2017 dengan limit maksimal sebesar AS$85.888.025.

Fasilitas *Treasury Line* ini dapat dipergunakan untuk melakukan transaksi *IRS* berkaitan dengan lindung nilai berdasarkan Perjanjian Kredit Sindikasi.

Jangka waktu fasilitas *Treasury Line* adalah 12 tahun sejak tanggal perjanjian. Adapun jaminan fasilitas ini sama dengan Perjanjian Kredit Sindikasi sebagaimana yang disebutkan di atas. Kewajiban yang harus dipenuhi oleh Debitur dalam Perjanjian Kredit Sindikasi juga berlaku untuk fasilitas *Treasury Line*.

Pada tanggal 18 Maret 2022, GLP menandatangani Addendum Perjanjian *IRS* dengan Bank Mandiri terkait dengan persiapan perubahan suku bunga acuan di tahun 2023.

Pada tanggal 30 Juni 2023, fasilitas *Treasury Line* tersebut sudah digunakan sebesar AS$79.100.000 (31 Desember 2022: AS$80.685.890) (Catatan 42i).

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

b. The Subsidiary - GLP (continued)

The maturity of Non-Cash Loan facility is 43 months from the date of agreement. The guarantee of the facility is the same as the Syndicated Loan Agreement as mentioned above. Obligations to be fulfilled by Debtor in the Syndicated Loan Agreement also apply to Non-Cash Loan facility.

As at the completion date of these consolidated financial statements, the Non-Cash Loan facility or bank guarantee is not utilized and extended.

iii. GLP also entered into Treasury Line Agreement with Bank Mandiri on July 11, 2017 with maximum limit amounting to US$85,888,025.

This Treasury Line facility can be used for IRS transaction related to hedging based on Syndicated Loan Agreement.

The term of Treasury Line facility is 12 years from the date of agreement. The guarantee of the facility is the same as the Syndicated Loan Agreement as mentioned above. Obligations to be fulfilled by Debtor in the Syndicated Loan Agreement also apply to Treasury Line facility.

On March 18, 2022, GLP signed an Amendment of IRS Agreement with Bank Mandiri related to the preparation for changes of interest rate benchmark in 2023.

As of June 30, 2023, the Treasury Line facility or bank guarantee has been utilised amounting to US$79,100,000 (December 31, 2022: US$80,685,890) (Note 42i).

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

b. Entitas anak - GLP (lanjutan)

iv. GLP menandatangani Perjanjian Kredit Modal Kerja ("KMK") dengan Bank Mandiri pada tanggal 24 November 2021 dengan limit maksimal sebesar AS$7.000.000. Perjanjian ini telah diubah terakhir dengan Perubahan Kedua tanggal 20 Maret 2023.

Hasil fasilitas KMK digunakan untuk membiayai operasional pembangkit listrik berdasarkan PPL antara GLP dan PLN tanggal 14 Juli 2016, yang akan berlangsung sejak Tanggal Komisioning untuk Unit 1 tercapai.

Pinjaman ini dibayarkan setiap 180 hari dari masing-masing tanggal pencairan.

Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 5,8% (2022: 5,1%).

Beban bunga atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$186.516 (2022: AS$79.127).

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan tanah di lokasi konstruksi, jaminan fidusia barang bergerak, persediaan dan klaim asuransi serta jaminan lain yang disyaratkan pada Perjanjian KMK.

Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$6.862.304 (31 Desember 2022: AS$5.998.659).

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

b. The Subsidiary - GLP (continued)

iv. GLP entered into Working Capital Loan Agreement ("KMK") with Bank Mandiri on November 24, 2021 with maximum limit amounting to US$7,000,000. This agreement was last amended by Second Amendment dated March 20, 2023.

The proceeds of KMK facility are used to finance the operation of power plant based on the PPA between GLP and PLN dated July 14, 2016, which will be carried out since the Commissioning Date of Unit 1 is reached.

This borrowing is payable in 180 days after each drawdown date.

The actual average interest rates for the six-month period ended June 30, 2023 is 5.8% (2022: 5.1%).

Interest expense of this borrowing which is charged to consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$186,516 (2022: US$79,127).

This loan is collateralized by the land on the construction site, fiduciary collateral of movable assets, inventory and insurance claim and other collateral as required in KMK Agreement.

The nominal amount of outstanding loan as of June 30, 2023 amounted to US$6,862,304 (December 31, 2022: US$5,998,659).

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

c. Entitas anak - ABN

i. Pada tanggal 7 Agustus 2018, ABN menandatangani Akta Perjanjian Penyediaan Fasilitas *Non-Cash Loan* No. 6 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta, untuk (1) fasilitas *Non-Cash Loan* dengan limit sebesar AS$12.000.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$7.000.000 dapat digunakan oleh ABN bersama-sama dengan ABNi dan sebesar AS$5.000.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources; dan (2) fasilitas *Trust Receipt* sebagai sub limit dari fasilitas *Non-Cash Loan* sebesar AS$5.000.000. Fasilitas ini adalah tanpa jaminan. Limit bersifat *switchable.*

Pada tanggal 12 April 2019, ABN menandatangani Adendum Akta Perjanjian Penyediaan Fasilitas *Non-Cash Loan* No. 34 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta, untuk fasilitas *Non-Cash Loan* dengan limit sebesar AS$26.400.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$10.000.000 dapat digunakan oleh ABN, sebesar AS$4.000.000 untuk digunakan ABNi dan sebesar AS$12.400.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources. Jangka waktu fasilitas *Non-Cash Loan* diperpanjang sampai dengan tanggal 11 April 2021. Fasilitas ini adalah tanpa jaminan. Limit bersifat *switchable*.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

c. The Subsidiary - ABN

i. On August 7, 2018, ABN signed a notarial Deed No. 6 of Provision of Non-Cash Loan Facility with Bank Mandiri made before Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta, for facilities (1) Non-Cash Loan facility with a limit of US$12,000,000 with condition that US$7,000,000 can be used by ABN together with ABNi and US$5,000,000 to be used by Adimitra Resources; and (2) Trust Receipt facility as a sub limit of Non-Cash Loan facilities amounting to US$5,000,000. This facility is not guaranteed. The limit is switchable.

On April 12, 2019, ABN signed a Notarial Deed of Amendment No. 34 of Provision of Non-Cash Loan Facility with Bank Mandiri made before Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta, for Non-Cash Loan facility with a limit of US$26,400,000 with condition that US$10,000,000 can be used by ABN, US$4,000,000 to be used by ABNi and US$12,400,000 to be used by Adimitra Resources. The maturity of Non-Cash Loan facility is extended until April 11, 2021. This facility is not guaranteed. The limit is switchable.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

c. Entitas anak - ABN (lanjutan)

Pada tanggal 20 Desember 2021, Bank Mandiri menyetujui permohonan *switching* fasilitas *Non-Cash Loan* ke fasilitas *Bill Purchasing Line* dengan limit sebesar AS$46.000.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$20.000.000 dapat digunakan oleh ABN dan sebesar AS$26.000.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources. Perubahan limit fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi sebesar AS$19.000.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$3.000.000 dapat digunakan oleh ABN dan sebesar AS$16.000.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources. Jangka waktu fasilitas *Non-Cash Loan* dan *Bill Purchasing Line* diperpanjang sampai dengan tanggal 1 Mei 2022.

Pada tanggal 28 April 2022, ABN menandatangani Adendum Perjanjian Penyediaan Fasilitas *Non-Cash Loan* dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi sampai dengan 1 Mei 2023.

Pada tanggal 30 Mei 2022, ABN menandatangani Adendum Akta Perjanjian Penyediaan Fasilitas *Non-Cash Loan* No. 27 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta, untuk fasilitas *Non-Cash Loan* dengan limit sebesar AS$22.000.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$3.000.000 dapat digunakan oleh ABN dan sebesar AS$19.000.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources. Limit bersifat *switchable.*

Pada tanggal 18 April 2023, ABN menandatangani Adendum Perjanjian Penyediaan Fasilitas *Non-Cash Loan* dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu fasilitas *Non-Cash Loan* sampai dengan 1 Mei 2024.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

c. The Subsidiary - ABN (continued)

On December 20, 2021, Bank Mandiri approved the application for switching the Non-Cash Loan facility to the Bill Purchasing Line facility with a limit of US$46,000,000 with condition that US$20,000,000 can be used by ABN and US$26,000,000 to be used by Adimitra Resources. Changes in the limit of Non-Cash Loan facility to US$19,000,000 with condition that US$3,000,000 can be used by ABN and US$16,000,000 to be used by Adimitra Resources. The maturity of Non-Cash Loan and Bill Purchasing Line facilities is extended until May 1, 2022.

On April 28, 2022, ABN entered into Amendment of Provision of Non-Cash Loan Facility with Bank Mandiri related with extension of the term of Non-Cash Loan facility to May 1, 2023.

On May 30, 2022, ABN signed a notarial Amendment Deed No. 27 with Bank Mandiri made before Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta, for Non-Cash Loan facility with a limit of US$22,000,000 with condition that US$3,000,000 can be used by ABN and US$19,000,000 to be used by Adimitra Resources. The limit is switchable.

On April 18, 2023, ABN entered into Amendment of Provision of Non-Cash Loan Facility with Bank Mandiri related with extension of the term of Non-Cash Loan facility to May 1, 2024.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

c. Entitas Anak - ABN (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2023, fasilitas *Non-Cash Loan* tersebut telah digunakan sebesar AS$Nihil (31 Desember 2022: AS$786.214).

ii. Pada tanggal 20 Desember 2021, Bank Mandiri menyetujui permohonan *switching* fasilitas *Non-Cash Loan* ke fasilitas *Bill Purchasing Line* dengan limit sebesar AS$46.000.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$20.000.000 dapat digunakan oleh ABN dan sebesar AS$26.000.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources. Jangka waktu fasilitas *Bill Purchasing Line* adalah sampai dengan tanggal 1 Mei 2022.

Pada tanggal 26 April 2022, ABN menandatangani amendemen Perjanjian Fasilitas *Bill Purchasing Line* dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Bill Purchasing Line* menjadi 1 Mei 2023.

Pada tanggal 18 April 2023, ABN menandatangani Surat Penawaran Fasilitas *Bill Purchasing Line* dengan Bank Mandiri terkait dengan perubahan limit Fasilitas *Bill Purchasing Line* menjadi sebesar AS$24.000.000 dengan ketentuan bahwa sebesar AS$8.000.000 dapat digunakan oleh ABN dan sebesar AS$16.000.000 untuk digunakan oleh Adimitra Resources. Jangka waktu Fasilitas *Bill Purchasing Line* diperpanjang sampai dengan tanggal 1 Mei 2024.

Pada tanggal 30 Juni 2023, fasilitas *Bill Purchasing Line* tersebut telah digunakan sebesar AS$510.620 (31 Desember 2022: AS$Nihil).

iii. Pada tanggal 12 April 2019, ABN juga menandatangani Akta Perjanjian Penyediaan Fasilitas *Treasury Line* No. 35 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta dengan limit maksimal sebesar AS$10.000.000. Pada bulan April 2020, ABN menandatangani Adendum I terkait perubahan fasilitas *Treasury Line* menjadi AS$18.000.000.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

c. The Subsidiary - ABN (continued)

As of June 30, 2023, the Non-Cash Loan facility has been used amounting to US$Nil (December 31, 2022: US$786,214).

ii. On December 20, 2021, Bank Mandiri approved the application for switching the Non-Cash Loan facility to the Bill Purchasing Line facility with a limit of US$46,000,000 with condition that US$20,000,000 can be used by ABN and amounting to US$26,000,000 to be used by Adimitra Resources. The term of Bill Purchasing Line facility until May 1, 2022.

On April 26, 2022, ABN entered into amendment of Bill Purchasing Line Facility Agreement with Bank Mandiri related with extension of the term of Bill Purchasing Line Facility to May 1, 2023.

On April 18, 2023, ABN entered into Offering Letter of Bill Purchasing Line Facility Agreement with Bank Mandiri related with changes in the limit of Bill Purchasing Line Facility to US$24,000,000 with condition that US$8,000,000 can be used by ABN and US$16,000,000 to be used by Adimitra Resources. The term of Bill Purchasing Line Facility is extended until May 1, 2024.

As of June 30, 2023, the Bill Purchasing Line facility has been used amounting to US$510,620 (December 31, 2022: US$Nil).

iii. On April 12, 2019, ABN signed a notarial Deed No. 35 of Treasury Line Facility with Bank Mandiri made before Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta with a limit of US$10,000,000. In April 2020, ABN signed Addendum I related the change in the Treasury Line facility to US$18,000,000.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

c. Entitas anak - ABN (lanjutan)

Fasilitas *Treasury Line* ini dapat dipergunakan untuk operasional jual beli valuta asing dan/atau *hedging (Tom, Spot, Forward)*.

Jangka waktu fasilitas *Treasury Line* adalah satu tahun sejak tanggal perjanjian. Fasilitas ini adalah tanpa jaminan.

Pada tanggal 20 Desember 2021, fasilitas ini telah diperpanjang dengan jatuh tempo sampai dengan tanggal 1 Mei 2022. Fasilitas ini adalah tanpa jaminan.

Pada tanggal 28 April 2022, ABN menandatangani amendemen Perjanjian Fasilitas *Treasury Line* dengan Bank Mandiri terkait dengan perubahan *credit equivalent limit* menjadi AS$1.350.000 dan perpanjangan jangka waktu Fasilitas *Treasury Line* menjadi 1 Mei 2023.

Pada tanggal 18 April 2023, ABN menandatangani Amendemen Perjanjian Fasilitas *Treasury Line* dengan Bank Mandiri terkait dengan perubahan limit Fasilitas *Treasury Line* menjadi AS$15.000.000 dan fasilitas *credit equivalent limit* menjadi AS$1.200.000. Fasilitas ini telah diperpanjang dengan jangka waktu sampai dengan tanggal 1 Mei 2024.

Pada tanggal 30 Juni 2023, fasilitas *Treasury Line* tersebut telah digunakan sebesar AS$4.251.548 (31 Desember 2022: AS$4.069.410).

iv. Pada tanggal 8 Februari 2022, ABN menandatangani Akta Perjanjian KMK No. 6 dengan Bank Mandiri yang dibuat di hadapan Fathiah Helmi, S.H., Notaris di Jakarta dengan limit sebesar AS$7.400.000.

Fasilitas KMK ini dapat digunakan untuk membiayai kebutuhan arus kas operasional ABN dan entitas anaknya.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

c. The Subsidiary - ABN (continued)

This Treasury Line facility can be used for foreign exchange trading operations and/or hedging (Tom, Spot, Forward).

The term of Treasury Line facility is one year from the date of agreement. This facility is not guaranteed.

On December 20, 2021, the facility has been extended until May 1, 2022. This facility is not guaranteed.

On April 28, 2022, ABN entered into amendment of Treasury Line Facility Agreement with Bank Mandiri related with change of credit equivalent limit to US$1,350,000 and extension of the term of Treasury Line Facility to May 1, 2023.

On April 18, 2023, ABN entered into Amendment of Treasury Line Facility Agreement with Bank Mandiri related with change of Treasury Line Facility limit to US$15,000,000 and credit equivalent limit facility to US$1,200,000. The facility has been extended until May 1, 2024.

As of June 30, 2023 the Treasury Line facility has been used amounting to US$4,251,548 (December 31, 2022: US$4,069,410).

iv. On February 8, 2022, ABN signed a Notarial Deed No. 6 of KMK Agreement with Bank Mandiri made before Fathiah Helmi, S.H., Notary in Jakarta with a limit of US$7,400,000.

This KMK facility can be used to finance the operational cash flows of ABN and its subsidiaries.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

c. Entitas anak - ABN (lanjutan)

Jangka waktu fasilitas KMK adalah sejak tanggal penandatanganan perjanjian sampai dengan tanggal 1 Mei 2022.

Pada tanggal 28 April 2022, ABN menandatangani amendemen pertama Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri, antara lain, terkait dengan perpanjangan jangka waktu fasilitas KMK menjadi sampai dengan 1 Mei 2023, perubahan suku bunga acuan menjadi SOFR.

Pada tanggal 30 Mei 2022, ABN menandatangani amendemen kedua Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri terkait dengan perubahan limit fasilitas KMK menjadi AS$16.000.000.

Pada tanggal 18 April 2023, ABN menandatangani Amandemen Perjanjian Fasilitas KMK dengan Bank Mandiri terkait dengan perpanjangan jangka waktu fasilitas KMK menjadi sampai dengan 1 Mei 2024.

Fasilitas ini dikenakan bunga sebesar SOFR untuk 3 (tiga) bulan ditambah persentase tertentu. Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 8,0% (2022: 3,7%).

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan mesin dan peralatan yang dimiliki ABN dengan nilai pengikatan sebesar AS$16.000.000. ABN juga harus menjaga coverage ratio atas jaminan minimal sebesar 100%.

Berdasarkan Perjanjian Kredit, ABN harus menjaga beberapa rasio keuangan tertentu pada level konsolidasi, antara lain *Debt to Equity Ratio* maksimal 233%, *Debt Service Coverage Ratio* minimal 125%, *Debt to EBITDA Ratio* maksimal 300% dan Rasio Lancar minimal 110%.

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

c. The Subsidiary - ABN (continued)

The term of KMK facility is from the signing date of agreement until May 1, 2022.

On April 28, 2022, ABN entered into first amendment of KMK Agreement with Bank Mandiri, among others, related with extension of the term of KMK facility to May 1, 2023 and change of interest rate benchmark to SOFR.

On May 30, 2022, ABN entered into second amendment of KMK Agreement with Bank Mandiri related with change of KMK facility limit to US$16,000,000.

On April 18, 2023, ABN entered into Amendment of KMK Facility with Bank Mandiri related with extension of the term of KMK facility to May 1, 2024.

The facility is charged with interest at SOFR for 3 (three) months plus a certain percentage. The actual average interest rate for the six-month period ended June 30, 2023 is 8.0% (2022: 3.7%).

This loan is collateralized by machinery and equipment owned by ABN with binding value of US$16,000,000. ABN also has to maintain the coverage ratio of the collateral at minimum 100%.

Under the Credit Agreement, ABN has to maintain certain financial ratios in consolidation level, such as Debt to Equity Ratio at maximum 233%, Debt Service Coverage Ratio at minimum 125%, Debt to EBITDA Ratio at maximum 300% and Current Ratio at minimum 110%.

24. UTANG BANK (lanjutan)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (lanjutan)

c. Entitas anak - ABN (lanjutan)

Beban bunga atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$316.841 (2022: AS$65.287).

Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$12.700.000 (31 Desember 2022: AS$8.000.000).

d. Entitas anak - MCL

MCL menandatangani Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri pada tanggal 3 Juni 2021 dengan limit maksimal sebesar AS$7.000.000. Perjanjian ini telah diubah terakhir dengan Perubahan Kelima tanggal 31 Mei 2023.

Hasil fasilitas KMK digunakan untuk membiayai operasional pembangkit listrik berdasarkan PPL antara MCL dan PLN tanggal 7 April 2017, yang akan berlangsung sejak Tanggal Komisioning untuk Unit 1 tercapai.

Pinjaman ini dibayarkan setiap 180 hari dari masing-masing tanggal pencairan.

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan tanah di lokasi konstruksi, jaminan fidusia barang bergerak, persediaan dan klaim asuransi serta jaminan lain yang disyaratkan pada Perjanjian KMK.

Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 5,8% (2022: 5,1%).

Beban bunga atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$187.244 (2022: AS$169.039).

Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$6.508.850 (31 Desember 2022: AS$6.630.821).

24. BANK LOANS (continued)

b. PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Bank Mandiri") (continued)

c. The Subsidiary - ABN (continued)

Interest expense of this borrowing which is charged to consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$316,841 (2022: US$65,287).

The nominal amount of outstanding loan as of June 30, 2023 amounted to US$12,700,000 (December 31, 2022: US$8,000,000).

d. The Subsidiary - MCL

MCL entered into KMK Agreement with Bank Mandiri on June 3, 2021 with maximum limit amounting to US$7,000,000. This agreement was lastly amended by Fifth Amendment dated May 31, 2023.

The proceeds of KMK facility are used to finance the operation of power plant based on the PPA between MCL and PLN dated April 7, 2017, which will be carried out since the Commissioning Date of Unit 1 is reached.

This borrowing is payable in 180 days after each drawdown date.

This loan is collateralized by the land on the construction site, fiduciary collateral of movable assets, inventory and insurance claim and other collateral as required in KMK Agreement.

The actual average interest rates of for the six-month period ended June 30, 2023 is 5.8% (2022: 5.1%).

Interest expense of this borrowing which is charged to consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$187,244 (2022: US$169,039).

The nominal amount of outstanding loan as of June 30, 2023 amounted to US$6,508,850 (December 31, 2022: US$6,630,821).

24. UTANG BANK (lanjutan)

c. Citibank N.A., Indonesia ("Citibank")

Pada tanggal 15 Juli 2019, ABN menandatangani Perjanjian Kredit dengan Citibank terkait dengan fasilitas kredit secara berulang (*revolving*) tanpa jaminan sebesar AS$10.000.000.

Hasil pinjaman ini digunakan untuk pembiayaan modal kerja ABN dan tujuan lain yang bersifat keperluan umum korporasi.

Pinjaman ini akan jatuh tempo pada tanggal 15 Juli 2022 dan untuk setiap penarikan harus dilunasi dalam jangka waktu 3 bulan. Fasilitas ini dikenakan bunga tahunan sebesar LIBOR untuk satu bulan ditambah persentase tertentu yang dibayar secara dua mingguan (14 hari kalender). Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah Nihil (2022: 3,1%).

Beban bunga atas pinjaman ini yang dibebankan ke laba rugi konsolidasian untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$Nihil (2022: AS$20.405).

Pada tanggal 31 Desember 2022, ABN telah melakukan pembayaran pokok secara penuh sebesar AS$5.000.000. Nilai nominal pinjaman pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah AS$Nihil.

d. PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI")

PKU memperoleh fasilitas pinjaman dalam mata uang Rupiah dari BRI dengan saldo pinjaman (dalam nilai setara Dolar Amerika Serikat) sebagai berikut:

24. BANK LOANS (continued)

c. Citibank N.A., Indonesia ("Citibank")

On July 15, 2019, ABN entered into Loan Agreement with Citibank for the revolving credit facility without collateral amounting to US$10,000,000.

The proceeds of this borrowing were used for ABN's working capital and general corporate purposes.

This borrowing will be due for final payment on July 15, 2022 and for every withdrawal, shall be paid within 3 months. The facility is charged with annual interest at LIBOR one month plus a certain percentage which shall be paid on biweekly basis (14 calender days). The actual average interest rates for the six-month period ended June 30, 2023 is Nil (2022: 3.1%).

Interest expense on this borrowing which is charged to the consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$Nil (2022: US$20,405).

As of December 31, 2022, ABN has fully paid the principal loan amounted to US$5,000,000. The nominal amount of loan as of June 30, 2023 and December 31, 2022 amounted to US$Nil.

d. PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI")

PKU obtained the loan facilities denominated in Rupiah from BRI with following outstanding amount (in US Dollar equivalent):

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/** *Dec 31, 2022*	
Kredit modal kerja	864.169	873.117	*Working capital loan*
Kredit investasi	17.258.626	16.516.948	*Investment loan*
	18.122.795	17.390.065	

24. UTANG BANK (lanjutan)

d. PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI") (lanjutan)

Kredit modal kerja

Kredit ini diperoleh berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja tertanggal 24 November 2016, sebesar Rp15.500.000.000 dari BRI dalam bentuk rekening koran dan dikenakan bunga pinjaman sebesar 10,5% per tahun, dapat diperbaharui setiap saat sesuai ketentuan suku bunga yang berlaku di BRI. Kredit ini digunakan untuk modal kerja pembelian tandan buah segar. Fasilitas ini kemudian diperpanjang sampai dengan tanggal 24 November 2024 dan dijamin dengan jaminan yang sama dengan Fasilitas Pinjaman Kredit Investasi di bawah ini serta dikenakan bunga pinjaman sebesar 11,0% per tahun sejak Agustus 2018 sampai dengan April 2020, 8,0% sejak 1 Mei 2020 sampai dengan 31 Januari 2023 dan 9,5% sejak 1 Februari 2023.

Kredit investasi

PKU memperoleh pinjaman ini berdasarkan perjanjian fasilitas kredit investasi dan bunga selama masa konstruksi masing-masing untuk kebun dan pabrik minyak kelapa sawit ("PMKS") tertanggal 25 Maret 2013, antara PKU dan BRI dengan fasilitas pinjaman seluruhnya berjumlah sebesar Rp221.500.000.000 untuk kredit investasi dan Rp54.028.000.000 untuk kredit bunga selama masa konstruksi, sebagaimana yang telah diubah terakhir kali berdasarkan Adendum II Perjanjian Kredit Investasi Kebun, Kredit Investasi *Interest During Construction* Kebun, Kredit Investasi Pabrik Minyak Kelapa Sawit dan Kredit Investasi-*Interest During Construction* Pabrik Minyak Kelapa Sawit tanggal 24 November 2016 ("Perjanjian").

Kredit investasi kebun dan kredit bunga selama masa konstruksi untuk kebun berjangka waktu sebelas tahun (termasuk *grace period* empat tahun), dan kredit investasi PMKS dan kredit bunga selama masa konstruksi PMKS berjangka waktu sepuluh tahun (termasuk *grace period* tiga tahun) sejak tanggal 24 November 2016.

24. BANK LOANS (continued)

d. PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI") (continued)

Working capital loan

This loan is obtained based on Working Capital Credit Agreement dated November 24, 2016, amounting to Rp15,500,000,000 from BRI in the the form of bank account, interest bearing at 10.5% per annum, renewable at any time in accordance with the prevailing interest rate provisions in BRI. This loan for purchase of fresh fruit bunches. This facility later has been extended to November 24, 2024 and is secured by the same collateral with the Investment Loans Facility as discussed below and interest bearing at 11.0% per annum since August 2018 until April 2020, 8.0% since May 1, 2020 until January 31, 2023 and 9.5% since February 1, 2023.

Investment Loans

PKU obtained this borrowing based on an investment credits and interest during constructions facilities agreement for palm oil plantation and palm oil mill ("PMKS"), respectively, dated March 25, 2013, between PKU and BRI with total loan facilities of Rp221,500,000,000 for investments credit and Rp54,028,000,000 for interest during construction facilities, which has been amended under Addendum II Perjanjian Kredit Investasi Kebun, Kredit Investasi Interest During Construction Kebun, Kredit Investasi Pabrik Minyak Kelapa Sawit dan Kredit Investasi-Interest During Construction Pabrik Minyak Kelapa Sawit dated November 24, 2016 (the "Agreement").

The investment credit and interest during construction for palm oil have a period of eleven years (including a grace period of four years) and investment credit and interest during construction for PMKS have a period of ten years (including a grace period of three years) since November 24, 2016.

24. UTANG BANK (lanjutan)

d. PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI") (lanjutan)

Kredit investasi (lanjutan)

Kredit investasi kebun termasuk kredit bunga selama masa konstruksi untuk kebun akan dibayar secara kuartalan dengan pembayaran pertama jatuh tempo dalam bulan Februari 2021 sedangkan kredit investasi PMKS termasuk kredit bunga selama masa konstruksi PMKS akan dibayar secara kuartalan dengan cicilan pertama jatuh tempo dalam bulan Februari 2020. Suku bunga pinjaman adalah sebesar 10,5% per tahun, dapat diperbaharui setiap saat sesuai ketentuan suku bunga yang berlaku di BRI. Pada Agustus 2018, suku bunga pinjaman berubah menjadi 11,0%, 8,0% sejak tanggal 1 Mei 2020 sampai dengan 31 Januari 2023 dan 9,5% sejak 1 Februari 2023.

Fasilitas ini antara lain dijamin dengan bidang tanah dengan sertifikat HGU No. 32, 33, 34, 35, 36, dan 37 yang terdaftar atas nama PKU, beserta semua yang ada di atas tanah tersebut yaitu antara lain berupa tanaman dan pabrik minyak kelapa sawit yang diikat secara fidusia dengan total nilai pengikatan sebesar Rp366.336.000.000, tanah perkebunan non-SHGU dengan nilai pengikatan Rp43.612.000.000, piutang yang diikat secara fidusia dengan nilai pengikatan Rp10.887.000.000, persediaan yang diikat secara fidusia dengan nilai pengikatan Rp18.095.000.000.

Fasilitas pinjaman ini membatasi PKU untuk, namun tidak terbatas pada, membagi keuntungan atau pembayaran dividen tunai, melunasi atau menurunkan posisi utang kepada pemegang saham kecuali antara lain pelunasan utang kepada Perusahaan terkait dengan pendanaan kembali kebun, maksimal sebesar Rp133.300.000.000, serta menjaga *Debt to Equity Ratio* (DER) secara bertahap sehingga di bawah 300% paling lambat tahun 2025.

Rata-rata suku bunga aktual untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah 9,3% (2022: 8,0%).

Beban bunga dan amortisasi biaya atas pinjaman ini untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah setara dengan AS$834.526 (2022: AS$768.202).

24. BANK LOANS (continued)

d. PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk ("BRI") (continued)

Investment loans (continued)

The investment credit and interest during construction for palm oil will be paid on a quarterly basis with the first installment due in February 2021 while the investment credit and interest during construction for PMKS will be paid on a quarterly basis with the first installment due in February 2020. The loan interest rate is 10.5% per annum, reviewable at any time in accordance with the prevailing interest rate provisions in BRI. In August 2018, the loan interest rate changed to 11.0%, 8.0% since May 1, 2020 until January 31, 2023 and 9.5% since February 1, 2023.

These facilities are secured among others with field of land under HGU certificates No. 32, 33, 34, 35, 36, and 37 which are registered under the name of PKU, including all on the land which include palm oil plants and palm oil mill with total value of Rp366,336,000,000 which is bound by fiduciary, non-SHGU land amounting to Rp43,612,000,000, receivables amounting to Rp10,887,000,000 which is bound by fiduciary, inventory amounting to Rp18,095,000,000 which is bound by fiduciary.

These facilities restrict PKU to, but not limited to, distribute earnings or cash dividend payments, settle or reduce the balance of its loan to shareholder except but not limited to settle its loan to the Company in relation to plantation refinancing at maximum amount of Rp133,300,000,000 as well as to gradually maintain its Debt to Equity Ratio until it reach 300% in 2025.

The actual average interest rates for the six-month period ended June 30, 2023 is 9.3% (2022: 8.0%).

Interest and amortization of borrowing cost of this borrowing for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$834,526 (2022: US$768,202).

24. UTANG BANK (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, Kelompok Usaha telah memenuhi semua persyaratan pinjaman-pinjaman tersebut di atas seperti disebutkan dalam perjanjian kredit terkait atau memperoleh surat pernyataan pelepasan tuntutan pelunasan (*waiver*) sesuai ketentuan perjanjian kredit terkait.

24. BANK LOANS (continued)

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group has complied with all of the covenants of the above mentioned loans as stipulated in the respective loan agreements or obtained necessary waivers as required by respective loan agreement.

25. SEWA / *25. LEASES*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Liabilitas sewa	2.124.846	802.889	*Lease liabilities*
Bagian lancar	**(606.216)**	**(241.797)**	***Current maturities***
Bagian jangka panjang	**1.518.630**	**561.092**	***Long-term portion***

Berikut jumlah tercatat hutang sewa dan pergerakannya selama periode berjalan:

Below are the carrying amounts of lease liabilities and the movements during the period:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Saldo awal	802.889	1.060.520	*Beginning balance*
Penambahan	1.653.374	848.652	*Addition*
Pengurangan	(75.885)	(105.990)	*Deduction*
Akresi bunga	6.253	37.559	*Accretion of interest*
Pembayaran	(333.640)	(959.065)	*Payments*
Keuntungan (kerugian) selisih kurs	71.855	(78.787)	*Gain (loss) on foreign exchange*
Saldo akhir	2.124.846	802.889	*Ending balance*
Dikurangi:			*Less:*
Bagian lancar	**(606.216)**	**(241.797)**	***Current maturities***
Bagian jangka panjang	**1.518.630**	**561.092**	***Long-term portion***

i. Aset hak guna dan sewa terkait

Kelompok Usaha mempunyai kontrak sewa untuk beberapa item seperti tanah, gedung dan kendaraan yang digunakan dalam kegiatan operasionalnya. Sewa tanah umumnya memiliki jangka waktu antara 3 sampai 8 tahun, sedangkan sewa gedung dan kendaraan umumnya memiliki jangka waktu antara 2 sampai 4 tahun. Kewajiban Kelompok Usaha terkait sewa dijamin dengan hak *lessor* atas aset sewa. Secara umum, Kelompok Usaha tidak diijinkan untuk mengalihkan dan menyewakan kembali aset sewa yang mencakup opsi perpanjangan dan pembayaran sewa variabel.

i. Right-of-use assets and related leases

The Group has lease contracts for various items of plant, buildings and vehicles used in its operations. Leases of plant generally have lease terms between 3 to 8 years, while building and vehicles generally have lease terms between 2 to 4 years. The Group's obligations under its leases are secured by the lessor's title to the leased assets. Generally, the Group is restricted from assigning and subleasing the leased assets. There are several lease contracts that include extension and termination options and variable lease payments.

25. SEWA (lanjutan)

i. Aset hak guna dan sewa terkait (lanjutan)

Kelompok Usaha memiliki sewa kendaraan tertentu dengan jangka waktu 12 bulan atau kurang dan sewa yang bernilai rendah. Kelompok Usaha menerapkan pengecualian terkait sewa jangka pendek dan sewa atas aset bernilai rendah atas sewa-sewa tersebut.

Berikut jumlah tercatat dari aset hak guna yang diakui dan pergerakannya selama periode berjalan:

25. LEASES (continued)

i. Right-of-use assets and related leases (continued)

The Group also has certain leases of vehicles with lease terms of 12 months or less and lease with low value. The Group applies the short-term lease and lease of low-value assets recognition exemptions for those leases.

Below are the carrying amounts of right-of-use assets recognized and the movements during the period:

	Tanah/*Land*	**Bangunan/ *Buildings***	**Kendaraan/ *Vehicles***	**Total/ *Total***	
Per tanggal 1 Januari 2023	430.845	787.292	381.409	1.599.546	*As of January 1, 2023*
Penambahan	-	933.758	719.616	1.653.374	*Addition*
Pengurangan	-	(75.885)	-	(75.885)	*Deduction*
Translasi	-	15.891	3.043	18.934	*Translation*
Depresiasi	(35.113)	(356.084)	(112.631)	(503.828)	*Depreciation*
Reklasifikasi	(62.159)	62.159	-	-	*Reclassification*
Per tanggal 30 Juni 2023	333.573	1.367.131	991.437	**2.692.141**	***As of June 30, 2023***

	Tanah/*Land*	**Bangunan/ *Buildings***	**Kendaraan/ *Vehicles***	**Total/ *Total***	
Per tanggal 1 Januari 2022	530.802	688.874	397.400	1.617.076	*As of January 1, 2022*
Penambahan	-	933.084	443.688	1.376.772	*Addition*
Pengurangan	-	(147.624)	-	(147.624)	*Deduction*
Translasi	-	(22.928)	(3.859)	(26.787)	*Translation*
Depresiasi	(99.957)	(664.114)	(455.820)	(1.219.891)	*Depreciation*
Per tanggal 31 Desember 2022	430.845	787.292	381.409	**1.599.546**	***As of December 31, 2022***

Berikut ini jumlah yang diakui dalam laba atau rugi konsolidasian:

The following are the amounts recognized in consolidated profit or loss:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Depresiasi aset hak guna usaha	503.828	538.902	*Depreciation expense of right-of-use assets*
Beban bunga atas liabilitas sewa	6.253	27.403	*Interest expense on lease liabilities*
Biaya yang terkait dengan sewa atas aset bernilai rendah dan sewa jangka pendek	2.376.411	1.565.809	*Expense relating to leases of low value assets and short-term leases*
Total	2.886.492	2.132.114	*Total*

26. UTANG OBLIGASI / *26. BONDS PAYABLE*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Rupiah			*Rupiah*
Obligasi Tahap I	32.362.460	-	*Bonds Phase I*
Total	32.362.460	-	*Total*
Dikurangi:			*Less:*
Biaya penerbitan obligasi belum diamortisasi	(326.004)	-	*Unamortized bonds issuance costs*
Neto	32.036.456	-	*Net*
Dikurangi:			*Less:*
Bagian lancar	**-**	**-**	***Current maturities***
Bagian jangka panjang	**32.036.456**	**-**	***Long-term portion***

Utang obligasi/ *Bonds payable*	**Pokok/ *Principal***	**Peringkat/ *Rating***	**Terdaftar/ *Listed***	**Jatuh tempo/ *Maturity***	**Kupon per tahun/ *Coupon per annum***	**Jaminan/ *Security***
Perusahaan/ *The Company*						
Obligasi Tahap I TBS Energi Utama Tahun 2023 dengan tanggal terbit 3 Maret 2023/ *Bonds Phase I TBS Energi Utama Year 2023 with issuance date on March 3, 2023*	Obligasi Seri A Rp425.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$27.508.091/ *Series A Bonds Rp425,000,000,000 and swapped into US$27,508,091*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): idA	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Maret 2026/ *March 2026*	8,80% terutang setiap kuartal/ 8.80% *payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured*
	Obligasi Seri B Rp75.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$4.854.369/ *Series B Bonds* Rp75,000,000,000 *and swapped into US$4,854.369*			Maret 2028/ *March 2028*	10,00% terutang setiap kuarter/ *10.00% payable quarterly*	

Perusahaan

Pada tanggal 3 Maret 2023, Perusahaan telah melakukan distribusi Obligasi Tahap I TBS Energi Utama Tahun 2023 yang juga telah berhasil dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia pada tanggal 6 Maret 2023 dengan jumlah pokok obligasi sebesar Rp500.000.000.000, yang terdiri dari 2 seri:

- Obligasi Seri A dengan nominal Rp425.000.000.000, tingkat bunga 8,80% dan jangka waktu 3 tahun sejak tanggal emisi; dan
- Obligasi Seri B dengan nominal Rp75.000.000.000, tingkat bunga 10,00% dan jangka waktu 5 tahun sejak tanggal emisi.

The Company

On March 3, 2023, the Company has distributed Bonds Phase I TBS Energi Utama Year 2023 which also has successfully listed on the Indonesia Stock Exchange on March 6, 2023 with a nominal value of Rp500,000,000,000, consisting of 2 series:

- *Series A Bonds with a nominal value of Rp425,000,000,000, interest rate of 8.80% and tenure of 3 years from the issuance date; and*
- *Series B Bonds with a nominal value of Rp75,000,000,000, interest rate of 10.00% and tenure of 5 years from the issuance date.*

26. UTANG OBLIGASI (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Perusahaan juga telah melakukan transaksi CCS untuk mengubah obligasi Rupiah menjadi Dolar Amerika Serikat di mana Perusahaan akan membayar dalam Dolar Amerika Serikat dan menerima dalam Rupiah.

Kelompok Usaha telah menunjuk PT Bank Mega Tbk ("Bank Mega") sebagai Wali Amanat. Bank Mega tidak mempunyai hubungan afiliasi dengan Kelompok Usaha, baik langsung maupun tidak langsung.

Setelah dikurangi dengan biaya-biaya emisi terkait, dana hasil obligasi ini seluruhnya digunakan untuk pembayaran lebih awal sebagian kewajiban pokok Perusahaan kepada Bank Mandiri berdasarkan Akta Perjanjian Kredit No. 101 tanggal 28 Juni 2021 (termasuk perubahannya dari waktu ke waktu).

Selama berlakunya jangka waktu obligasi dan sebelum dilunasinya semua pokok obligasi, bunga obligasi dan/atau denda (jika ada) serta biaya-biaya lain yang harus ditanggung oleh Perusahaan berkaitan dengan obligasi Perusahaan, tanpa persetujuan tertulis dari Wali Amanat, Perusahaan tidak akan melakukan hal-hal atau tindakan-tindakan yang dilarang dalam Perjanjian Perwaliamanatan, kecuali hal-hal atau tindakan-tindakan tersebut telah memenuhi persyaratan dan ketentuan pengecualian yang ditentukan dalam Perjanjian Perwaliamanatan tersebut. Perusahaan juga berkewajiban untuk menjaga dan memelihara rasio keuangan tertentu yang dipersyaratkan dalam Perjanjian Perwaliamanatan berdasarkan laporan keuangan tahunan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik yang terdaftar di OJK.

26. BONDS PAYABLE (continued)

The Company (continued)

The Company has also entered into a CCS transaction to convert Rupiah bonds into United States Dollars whereby the Company will pay in United States Dollars and receive in Rupiah.

The Group has appointed PT Bank Mega Tbk ("Bank Mega") as the Trustee. Bank Mega is not affiliated with the Group, either directly or indirectly.

After deducted with related issuance costs, the bonds proceeds are entirely used for early payment of part of the Company's principal obligation to Bank Mandiri according to the Deed of Credit Agreement No. 101 dated June 28, 2021 (including the amendments from time to time).

During the terms of the bonds and before repayment of all of bonds principal, bonds interest and/or fines (if any) as well as other costs that must be borne by the Company in connection with the Company's bonds, without written approval from the Trustee, the Company will not do anything or actions that are prohibited in the Trusteeship Agreement, unless those things or actions have fulfilled the terms and conditions of the exclusion specified in the Trusteeship Agreement. The Company is also obliged to maintain certain financial ratios under the Trusteeship Agreement based on the annual financial statements which have been audited by a public accounting firm registered in OJK.

27. PROVISI UNTUK REKLAMASI DAN PENUTUPAN TAMBANG

Provisi untuk reklamasi dan penutupan tambang merupakan jumlah yang masih harus dibayar atas estimasi biaya pengelolaan lingkungan selama masa tambang dan penutupan tambang yang akan terjadi pada akhir umur tambang.

Estimasi untuk biaya ini dihitung dengan mempertimbangkan ketentuan perundangan yaitu Undang-Undang Republik Indonesia No. 4 Tahun 2009 tanggal 12 Januari 2009 tentang Pertambangan Mineral dan Batubara dan peraturan relevan lainnya.

Dalam menentukan saldo provisi biaya penutupan tambang, manajemen menggunakan tingkat diskonto dalam kisaran 4,39% sampai dengan 7,03% per tahun, tergantung pada masa jatuh tempo provisi penutupan masing-masing tambang.

Manajemen yakin bahwa akumulasi provisi telah cukup untuk menyelesaikan semua liabilitas yang berhubungan dengan kewajiban pengelolaan dan reklamasi lingkungan hidup dan penutupan tambang yang timbul dari kegiatan tambang sampai dengan setiap akhir periode pelaporan.

Mutasi penyisihan untuk provisi reklamasi dan penutupan tambang adalah sebagai berikut:

27. PROVISION FOR MINE RECLAMATION AND MINE CLOSURE

Provision for mine reclamation and mine closure relates to the accrued portion of the environmental costs during the mine's life and estimated closure costs to be incurred at the end of a mine's life.

The current estimated costs were calculated which consider the provisions of regulations i.e. the Republic of Indonesia's Law No. 4 Year 2009 dated January 12, 2009 on Mining Ore and Coal and other relevant regulations.

In determining the balance for mine closures provision, the management uses discount rates ranging from 4.39% to 7.03% p.a., subject to the due dates of the respective mine closures provision.

Management believes that the current accumulated provision is sufficient to cover all liabilities relating to the environmental and reclamation costs and mine closure arising from mining activities up to the end of the reporting periods.

The movements in the provision for mine reclamation and mine closure are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Saldo awal	7.983.376	8.159.917	*Beginning balance*
Penambahan neto selama periode berjalan*	124.836	596.853	*Net addition during the period**
Pengaruh selisih kurs	477.016	(773.394)	*Foreign exchange effect*
Saldo akhir	**8.585.228**	**7.983.376**	***Ending balance***

* Termasuk akresi provisi pembongkaran aset pada saat penutupan tambang yang dibebankan sebagai bagian beban keuangan dalam laba rugi konsolidasian.

* *Including the accretion of provision for assets retirement obligation upon the mine closure, which are recorded as interest expense in the consolidated profit or loss.*

Manajemen yakin bahwa akumulasi provisi telah cukup untuk menyelesaikan semua liabilitas yang berhubungan dengan kewajiban pengelolaan dan reklamasi lingkungan hidup dan penutupan tambang yang timbul dari kegiatan tambang.

Sehubungan dengan ketentuan yang diatur dalam Peraturan Menteri No. 07/2014 ("Permen 07/2014") (Catatan 50d), Kelompok Usaha sudah menempatkan jaminan reklamasi dan penutupan tambang.

Management believes that the current accumulated provision is sufficient to cover all liabilities relating to the environmental and reclamation costs and mine closure arising from mining activities.

In relation to regulation in Ministerial Regulation No. 07/2014 ("Permen 07/2014") (Note 50d), the Group has placed reclamation and mine closure guarantee.

27. PROVISI UNTUK REKLAMASI DAN PENUTUPAN TAMBANG (lanjutan)

Rincian jaminan yang telah ditempatkan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

27. PROVISION FOR MINE RECLAMATION AND MINE CLOSURE (continued)

The details of guarantees which has been placed as of June 30, 2023 and December 31, 2022 as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Jaminan reklamasi:			***Reclamation guarantees:***
Deposito berjangka			*Time deposits*
PT Mandiri (Persero) Tbk (2023: Rp58.092.794.557 dan 2022: Rp55.221.298.946)	3.866.152	3.510.349	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (2023: Rp58,092,794,557 and 2022: Rp55,221,298,946)*
Sub-total	3.866.152	3.510.349	*Sub-total*
Jaminan penutupan tambang:			***Mine closure guarantees:***
Deposito berjangka			*Time deposits*
PT BPD Kalimantan Timur (2023: Rp10.428.544.104 dan 2022: Rp10.428.544.104)	694.033	662.930	*PT BPD Kalimantan Timur (2023: Rp10,428,544,104 and 2022: Rp10,428,544,104)*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (2023: Rp10.393.230.462 dan 2022: Rp10.393.230.462)	691.683	660.685	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (2023: Rp10,393,230,462 and 2022: Rp10,393,230,462)*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk (2023: Rp2.857.737.653 dan 2022: Rp2.857.737.653)	190.186	181.663	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk (2023: Rp2,857,737,653 and 2022: Rp2,857,737,653)*
Sub-total	1.575.902	1.505.278	*Sub-total*
Total	5.442.054	5.015.627	*Total*

Jaminan berupa deposito berjangka berjumlah AS$5.442.054 dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 30 Juni 2023 (31 Desember 2022: AS$5.015.627) sebagai bagian dari aset tidak lancar lain-lain.

The guarantees in form of time deposits amounting to US$5,442,054 is reported in the consolidated statement of financial position as of June 30, 2023 (December 31, 2022: US$5,015,627) as part of other non-current assets.

28. LIABILITAS IMBALAN KERJA / *28. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES*

a. Liabilitas imbalan kerja jangka pendek / *a. Short-term employee benefits liabilities*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Bagian lancar liabilitas imbalan kerja (Catatan 28b)	436.076	479.429	*Current maturities of employee benefits liabilities (Note 28b)*
Tunjangan pegawai lainnya	358.370	429.885	*Other employee allowances*
	794.446	**909.314**	

b. Liabilitas program imbalan pasti / *b. Defined benefits plan liabilities*

Kelompok Usaha memberikan imbalan pasca kerja yang tidak didanai kepada karyawannya sesuai dengan Peraturan Perusahaan dan Undang-undang Penciptaan Lapangan Kerja No. 11/2020 ("UU Cipta Kerja atau UUCK"), kecuali untuk PKU, sesuai dengan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 Tahun 2003 (UU No. 13/2003).

The Group provides an unfunded employee benefit to its employees in accordance with the Company's regulation and Job Creation Law No. 11/2020 (the "Cipta Kerja Law or UUCK"), except for PKU, under Labor Law No. 13 Year 2003 (LL No. 13/2003).

Rincian saldo liabilitas program imbalan pasti yang diakui pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The analysis of defined benefits plan liabilities recognized as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	31 Des 2022/ *Dec 31, 2022*	
Imbalan pasca-kerja			*Post-employment benefits*
Perusahaan	366.752	344.146	*The Company*
Entitas anak	4.322.164	4.183.786	*Subsidiaries*
Total	4.688.916	4.527.932	*Total*
Dikurangi bagian lancar:			*Less current maturities:*
Perusahaan	(7.000)	(6.687)	*The Company*
Entitas anak	(429.076)	(472.742)	*Subsidiaries*
Sub-total	(436.076)	(479.429)	*Sub-total*
Bagian jangka panjang, neto	**4.252.840**	**4.048.503**	***Long-term portion, net***

28. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Liabilitas program imbalan pasti (lanjutan)

Saldo liabilitas program imbalan pasti Perusahaan per 31 Desember 2022 di atas berdasarkan perhitungan yang dilakukan oleh Kantor Konsultan Aktuaria Yusi dan Rekan, aktuaris independen, tertanggal 15 Maret 2023.

Perhitungan aktuaria menggunakan metode *Projected Unit Credit* dengan asumsi-asumsi sebagai berikut:

28. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined benefits plan liabilities (continued)

The balance of the Company's defined benefits plan liabilities as of December 31, 2022 above are based on a calculation performed by Kantor Konsultan Aktuaria Yusi dan Rekan, independent actuaries, dated March 15, 2023.

The actuarial valuations are carried out using the Projected Unit Credit method with the following assumptions:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Tingkat diskonto	5,52% - 7,44%	5,52% - 7,44%	*Discount rates*
Tingkat kenaikan gaji masa depan	8,0% - 10,0%	8,0% - 10,0%	*Future salary increases*
Usia pensiun normal	55 - 58	55 - 58	*Normal pension ages*
Tingkat mortalitas	TMI'19	TMI'19	*Mortality rates*
Tingkat kecacatan	10% dari tingkat mortalita/*10% of mortality rates*	10% dari tingkat mortalita/*10% of mortality rates*	*Disability rate*
Tingkat pengunduran diri	5%-7% untuk umur di bawah 30-40 tahun dan menurun sampai 0% pada umur 52-54/ *6%-7% at before 30-40 years of age and will decrease until 0% at 52-54 years of age*	5%-7% untuk umur di bawah 30-40 tahun dan menurun sampai 0% pada umur 52-54/ *6%-7% at before 30-40 years of age and will decrease until 0% at 52-54 years of age*	*Resignation rates*

29. MODAL SAHAM

Pemegang saham Perusahaan dan persentase kepemilikan pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebagai berikut:

29. SHARE CAPITAL

The Company's shareholders and the percentage of ownership as of June 30, 2023 were as follows:

Pemegang Saham/ *Shareholders*	**Total saham/ *Number of shares***	**% kepemilikan/ *% of ownership***	**Nilai nominal/ *Face value* (Rp)**	**Nilai/ *Amount* (US$)**
Highland Strategic Holdings Pte., Ltd	4.983.799.956	61,770%	249.189.997.800	27.419.293
PT Toba Sejahtra	754.771.344	9,355%	37.738.567.200	4.152.728
Bintang Bara B.V.	599.712.000	7,433%	29.985.600.000	3.216.509
PT Bara Makmur Abadi	446.963.700	5,540%	22.348.185.000	2.434.443
Dicky Yordan *)	7.633.600	0,095%	381.680.000	24.991
Pandu Patria Sjahrir *)	7.633.600	0,095%	381.680.000	24.991
Alvin Firman Sunanda *)	330.860	0,004%	16.543.000	1.083
Teguh Alamsyah *)	281.250	0,003%	14.062.500	921
Juli Oktarina *)	295.313	0,004%	14.765.650	967
Masyarakat/*Public*	1.266.849.435	15,701%	63.342.471.750	6.861.892
Total	8.068.271.058	100,000%	403.413.552.900	**44.137.818**

*) Direksi Perusahaan.

**) The Company's Board of Directors.*

29. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pemegang saham Perusahaan dan persentase kepemilikan pada tanggal 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

Pemegang Saham/ *Shareholders*	Total saham/ *Number of shares*	% kepemilikan/ *% of ownership*	Nilai nominal/ *Face value* (Rp)	Nilai/ *Amount* (US$)
Highland Strategic Holdings Pte., Ltd	4.983.799.956	61,911%	249.189.997.800	27.419.293
PT Toba Sejahtra	804.927.244	9,999%	40.246.362.200	4.428.684
Bintang Bara B.V.	644.450.000	8,006%	32.222.500.000	3.456.458
PT Bara Makmur Abadi	446.963.700	5,552%	22.348.185.000	2.434.443
Masyarakat/*Public*	1.169.823.100	14,532%	58.491.155.000	6.339.007
Total	8.049.964.000	100,000%	402.498.200.000	**44.077.885**

Seluruh saham Perusahaan yang diterbitkan tercatat pada Bursa Efek Indonesia.

Pengelolaan modal

Tujuan utama pengelolaan modal Perusahaan adalah untuk memastikan terpeliharanya rasio modal yang sehat untuk mendukung usaha dan memaksimalkan imbalan bagi pemegang saham.

Manajemen mengelola struktur permodalan Perusahaan dan melakukan penyesuaian, berdasarkan perubahan kondisi ekonomi. Untuk memelihara atau menyesuaikan struktur permodalan, manajemen dapat menyesuaikan pembayaran dividen kepada pemegang saham, menerbitkan saham baru atau mengusahakan pendanaan melalui pinjaman. Tidak ada perubahan atas tujuan, kebijakan maupun proses selama periode penyajian.

Kebijakan manajemen adalah mempertahankan struktur permodalan yang sehat untuk mengamankan akses terhadap pendanaan pada biaya yang wajar.

Perusahaan dan entitas-entitas anak tertentu disyaratkan untuk memelihara tingkat permodalan tertentu oleh perjanjian pinjaman. Persyaratan permodalan eksternal tersebut telah dipenuhi oleh entitas terkait pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022. Selain itu, Kelompok Usaha juga dipersyaratkan oleh Undang-undang No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas, efektif sejak tanggal 16 Agustus 2007, untuk menyisihkan sejumlah paling sedikit 20% dari laba bersih setiap tahun buku untuk cadangan apabila Perseroan memiliki saldo laba yang positif. Tidak ada batasan waktu untuk menyisihkan cadangan tersebut. Kelompok Usaha senantiasa memperhatikan persyaratan permodalan eksternal tersebut.

29. SHARE CAPITAL (continued)

The Company's shareholders and the percentage of ownership as of December 31, 2022 were as follows:

All the Company's issued shares are listed on the Indonesia Stock Exchange.

Capital management

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that healthy capital ratios are maintained in order to support its business and maximize shareholders' value.

Management manages the Company's capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. To maintain or adjust the capital structure, management may adjust the dividend payment to shareholders, issue new shares or raise debt financing. No changes were made in the objectives, policies or processes during the periods presented.

Management's policy is to maintain a healthy capital structure in order to secure access to financing at a reasonable cost.

The Company and certain subsidiaries are required under their respective loan agreements to maintain the level of existing share capital. This externally imposed capital requirement has been complied with by the relevant entities as of June 30, 2023 and December 31, 2022. In addition, the Group is also required by the Law No. 40 Year 2007 regarding Limited Liability Entities, effective August 16, 2007, to allocate at least 20% of the annual net income for general reserve if the Company has positive retained earnings. There is no time limit to allocate such reserve. The Group continuously monitor the external capital requirement.

29. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pengelolaan modal (lanjutan)

Beberapa instrumen utang Kelompok Usaha memiliki rasio keuangan yang mensyaratkan rasio leverage maksimum. Kelompok Usaha telah memenuhi semua persyaratan modal yang ditetapkan oleh pihak luar.

Manajemen memantau modal dengan menggunakan beberapa ukuran leverage keuangan seperti rasio utang terhadap ekuitas.

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, akun-akun Kelompok Usaha yang membentuk rasio utang terhadap ekuitas adalah sebagai berikut:

29. SHARE CAPITAL (continued)

Capital management (continued)

Some of the Group's debt instruments contain covenants that impose maximum leverage ratios. The Group has complied with all externally imposed capital requirements.

Management monitors capital using several financial leverage measurements such as debt-to-equity ratio.

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group's debt-to-equity ratio accounts are as follows:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Total utang bank jangka pendek dan jangka panjang	330.394.842	366.872.235	*Total short-term and long-term bank loans*
Total ekuitas	420.385.899	423.710.293	*Total equity*
Rasio utang terhadap ekuitas	0,79	0,87	*Debt-to-equity ratio*

30. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini terdiri dari:

30. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

This account consists of:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Agio saham	132.176.790	132.176.790	*Paid-in capital in excess of par value*
Selisih nilai transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali	(2.307.521)	(2.307.521)	*Difference arising from business combination transaction among entities under common control*
Aset pengampunan pajak	262.185	262.185	*Tax amnesty assets*
Aset pajak tangguhan	982	982	*Deferred tax assets*
Saham bonus	698.698	-	*Bonus shares*
Total	**130.831.134**	**130.132.436**	***Total***

a. Agio saham

Akun ini merupakan selisih lebih nilai setoran modal yang dilakukan oleh PT Bara Makmur Abadi, Bpk. Roby Budi Prakoso, PT Sinergi Sukses Utama dan Penawaran Umum Saham Perdana Perusahaan, terhadap nilai nominal saham, setelah dikurangi dengan biaya emisi saham.

Biaya emisi saham merupakan biaya-biaya yang berkaitan langsung dengan penerbitan saham baru Perusahaan yang dilakukan melalui Penawaran Umum Saham Perdana.

a. Paid-in capital in excess of par value

This account represents the excess of capital contributions made by PT Bara Makmur Abadi, Mr. Roby Budi Prakoso, PT Sinergi Sukses Utama and the Initial Public Offering of the Company, compared to the nominal value of the shares, net of the share issuance costs.

Share issuance costs represent costs directly attributable to the issuance of new shares of the Company in respect of the Initial Public Offering.

30. TAMBAHAN MODAL DISETOR (lanjutan)

b. Selisih transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali

Akun ini merupakan selisih antara jumlah imbalan yang dialihkan dan jumlah tercatat aset neto yang diterima dari transaksi kombinasi bisnis pada tahun 2010 antara Perusahaan dengan TS sehubungan dengan akuisisi ABN, TBE dan TMU masing-masing sebesar AS$1.671.407, AS$508.448 dan AS$127.666.

30. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL (continued)

b. Difference arising from the business combination among entities under common control

This account represents the difference between the amount of consideration transferred and the net carrying amounts of net assets acquired arising from business combination transactions in 2010 between the Company and TS in relation to the acquisitions of ABN, TBE and TMU amounting to US$1,671,407, US$508,448 and US$127,666, respectively.

31. SAHAM BONUS DAN UANG MUKA SETORAN MODAL

a. Saham Bonus

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa pada tanggal 17 Juni 2021, pemegang saham antara lain, menyetujui *Program Management and Employee Stock Option Plan* atau Program MESOP dengan cara menerbitkan saham baru melalui Penambahan Modal Tanpa Memberikan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PMTHMETD"). Jumlah saham yang direncanakan untuk diterbitkan melalui PMTHMETD sebanyak-banyaknya 160.999.280 saham dengan nilai nominal adalah Rp50 per saham. Jangka waktu pelaksanaan Program MESOP adalah 5 tahun sejak tanggal persetujuan Rapat Umum Pemegang Saham yang menyetujui PMTHMETD untuk Program MESOP.

Tujuan program ini bertujuan untuk memberi motivasi dan penghargaan serta untuk meningkatkan loyalitas kepada manajemen dan karyawan atas kinerja dan kontribusi terhadap pencapaian tujuan Kelompok Usaha.

31. BONUS SHARES AND ADVANCE FOR FUTURE SHARE SUBSCRIPTIONS

a. Bonus Shares

Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders dated June 17, 2021, the shareholders approved, among others, Management and Employee Stock Option Plan Program or MESOP Program by issuing new shares through the Capital Increase without Pre-empitve Rights ("PMTHMETD"). Number of shares planned to be issued through PMTHMETD is the maximum of 160,999,280 shares with par value of Rp50 per share. The implementation period for the MESOP Program is 5 years from the approval date of the General Meeting of Shareholders which approved the PMTHMETD for the MESOP Program.

The purpose of this program is to provide motivation and reward as well as to increase loyalty to management and employees for their performance and contribution to achieving the Group's goal.

31. SAHAM BONUS DAN UANG MUKA SETORAN MODAL (lanjutan)

a. Saham bonus (lanjutan)

Berdasarkan Keputusan Sirkuler Dewan Komisaris sebagai Pengganti Rapat Dewan Komisaris tanggal 24 Oktober 2022, Dewan Komisaris Perusahaan memutuskan rincian atas pelaksanaan Program MESOP, antara lain, sebagai berikut:

a. Tahap I, sebanyak-banyaknya 80.499.640 hak opsi yang dapat dilaksanakan bertahap dengan masa berlaku yang akan berakhir pada 17 Juni 2025. Periode pelaksanaan dilaksanakan dalam 1x setahun sejak tanggal 14 Desember 2022.
b. Tahap II sebanyak-banyaknya 80.499.640 hak opsi yang dapat dilaksanakan bertahap dengan masa berlaku yang akan berakhir pada 17 Juni 2026. Periode pelaksanaan dilaksanakan dalam 1x setahun sejak tanggal 15 Mei 2023.

Masa berlaku opsi saham adalah sejak tanggal pendistribusian sampai dengan akhir masa berlaku.

Pihak yang memenuhi syarat untuk menerima MESOP adalah Direksi Perusahaan, Direksi Entitas Anak dan karyawan Kelompok Usaha dengan mengacu pada masa kerja, penilaian kinerja dan jabatan.

Perusahaan melaksanakan Program MESOP Tahap I sejumlah 80.499.640 lembar saham dalam 4 (empat) periode *vesting* hak opsi dengan jadwal sebagai berikut:

a. Hak Opsi Periode I, tanggal 14 - 21 Desember 2022, sebanyak 18.307.058 saham, tanpa periode *vesting*.
b. Hak Opsi Periode II, dengan periode *vesting* sampai dengan tanggal 14 Mei 2023 dan periode pelaksanaan tanggal 15 - 22 Mei 2023, sebanyak 18.307.058 saham.
c. Hak Opsi Periode III, dengan periode *vesting* sampai dengan tanggal 12 Mei 2024 dan periode pelaksanaan tanggal 13 - 17 Mei 2024, sebanyak 18.307.058 saham.
d. Hak Opsi Periode IV, dengan periode *vesting* sampai dengan tanggal 11 Mei 2025 dan periode pelaksanaan tanggal 12 - 16 Mei 2025, sebanyak 18.307.058 saham.

31. BONUS SHARES AND ADVANCE FOR FUTURE SHARE SUBSCRIPTIONS (continued)

a. Bonus Shares (continued)

Based on Circular Decision of the Board of Commissioners in lieu of the Board of Commissioners Meeting dated October 24, 2022, the Company's Board of Commissioners decide the details of the implementation of the MESOP Program, among others, as follows:

a. Phase I, a maximum of 80,499,640 options that can be exercised in stages with a validity period that will expire on June 17, 2025. The exercise period is carried out once a year from December 14, 2022.

b. Phase II, a maximum of 80,499,640 options that can be exercised in stages with a validity period that will expire on June 17, 2026. The exercise period is carried out once a year from May 15, 2023.

The validity period of the stock options is from the date of distribution until the expiration date.

The eligible parties to receive MESOP are the Directors of the Company, Directors of Subsidiaries and employees of the Group with reference to years of service, performance appraisal and position.

The Company exercises the MESOP Program Phase I amounted to 80,499,640 in 4 (four) vesting periods of Right Option with the following schedule as follows:

a. *Option Right Period I, December 14 - 21, 2022, totaling to 18,307,058 shares, no vesting period.*
b. *Option Right Period II, with vesting period until May 14, 2023 and execute period on May 15 - 22, 2023, totaling to 18,307,058 shares.*
c. *Option Right Period III, with vesting period until May 12, 2024 and execute period on May 13 - 17, 2024, totaling to 18,307,058 shares.*
d. *Option Right Period IV, with vesting period until May 11, 2025 and execute period on May 12 - 16, 2025, totaling to 18,307,058 shares.*

31. SAHAM BONUS DAN UANG MUKA SETORAN MODAL (lanjutan)

a. Saham bonus (lanjutan)

Perusahaan melaksanakan Program MESOP Tahap II sejumlah 80.499.640 lembar saham dalam 4 (empat) periode *vesting* Hak Opsi dengan jadwal sebagai berikut:

a. Hak Opsi Periode I, tanggal 15 - 22 Mei 2023, sebanyak 20.122.506 saham, tanpa periode *vesting*.
b. Hak Opsi Periode II, dengan periode *vesting* sampai dengan tanggal 12 Mei 2024 dan periode pelaksanaan tanggal 13 - 17 Mei 2024, sebanyak 20.124.910 saham.
c. Hak Opsi Periode III, dengan periode *vesting* sampai dengan tanggal 11 Mei 2025 dan periode pelaksanaan tanggal 12 - 15 Mei 2025, sebanyak 20.124.910 saham.
d. Hak Opsi Periode IV, dengan periode *vesting* sampai dengan tanggal 10 Mei 2026 dan periode pelaksanaan tanggal 11 - 15 Mei 2026, sebanyak 20.124.910 saham.

Beban kompensasi yang diakui untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$273.259 yang dicatat sebagai bagian dari beban imbalan kerja dalam laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian (2022: AS$Nihil). Opsi saham yang diakui atas transaksi ini pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$327.911 (31 Desember 2022: AS$122.760).

Nilai wajar dari setiap hak opsi diestimasi pada tanggal pemberian hak opsi dengan menggunakan model "*Black-scholes*", dengan asumsi utama sebagai berikut:

31. BONUS SHARES AND ADVANCE FOR FUTURE SHARE SUBSCRIPTIONS (continued)

a. Bonus Shares (continued)

The Company exercises the MESOP Program Phase II amounted to 80,499,640 in 4 (four) vesting periods of Right Option with the following schedule as follows:

e. *Option Right Period I, May 15 - 22, 2023, totaling to 20,122,506 shares, no vesting period.*
f. *Option Right Period II, with vesting period until May 12, 2024 and execute period on May 13 - 17, 2023, totaling to 20,124,910 shares.*
g. *Option Right Period III, with vesting period until May 11, 2025 and execute period on May 12 - 15, 2025, totaling to 20,124,910 shares.*
h. *Option Right Period IV, with vesting period until May 10, 2026 and execute period on May 11 - 15, 2026, totaling to 20,124,910 shares.*

Compensation costs recognized for the six-month period ended June 30, 2023 amounting to US$273,259 recorded as part of employee benefit expenses in the consolidated profit or loss and other comprehensive loss (2022: US$Nil). Stock option recognized at June 30, 2023 amounting to US$327,911 (December 31, 2022: US$122,760).

The fair value of each option right was estimated at the grant date using the "Black-Scholes" model, with the following primary assumptions:

	31 Des/*Dec 31*, 2022				
	Vesting I/ *Vesting I/*	**Vesting II/ *Vesting II/***	**Vesting III/ *Vesting III***	**Vesting IV/ *Vesting IV***	
Periode *vesting* (dalam bulan)	1	6	18	30	*Vesting period (in month)*
Harga saham pada tanggal pemberian opsi (dalam Rupiah penuh)	640	640	640	640	*Share price at granted date (in full amount of Rupiah)*
Harga pelaksanaan opsi (dalam Rupiah penuh)	590	590	590	590	*Share price at excercise date (in full amount of Rupiah)*
Nilai wajar opsi (dalam Rupiah penuh)	53,77	140,33	236,00	299,33	*Fair value of option (in full amount of Rupiah)*
Volatilitas harga saham	66,14%	66,14%	66,14%	66,14%	*Stock price volatility*
Tingkat dividen	0%	0%	0%	0%	*Dividend yied*

31. SAHAM BONUS DAN UANG MUKA SETORAN MODAL (lanjutan)

b. Uang muka setoran modal

Pada tanggal 19 Mei 2023, Perusahaan telah melaksanakan Program MESOP - Tahap I Periode 2 dengan periode pelaksanaan tanggal 15 - 22 Mei 2023 dengan menerbitkan 18.307.058 saham baru dengan harga pelaksanaan Rp590 per saham dan Program MESOP - Tahap II Periode 1 dengan periode pelaksanaan tanggal 15 - 22 Mei 2023 dengan menerbitkan 20.122.506 saham baru dengan harga pelaksanaan Rp450 per saham.

Pada tanggal 14 Desember 2022, Perusahaan telah melaksanakan Program MESOP - Tahap I Periode 1 dengan periode pelaksanaan adalah tanggal 14 - 21 Desember 2022 dengan menerbitkan 18.307.508 saham baru dengan harga pelaksanaan sebesar Rp590 per saham, yang mana telah diaktakan dengan Akta No. 9 tanggal 3 Maret 2023 yang dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan. Akta tersebut telah diberitahukan kepada Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia yang dibuktikan dengan Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Anggaran Dasar No. AHU-AH.01.03-0035157 tanggal 6 Maret 2023.

Beban kompensasi yang diakui sebagai bagian dari beban imbalan kerja dalam laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian sehubungan dengan pelaksanaan opsi saham Tahap I dan II untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$1.334.876 (2022: AS$Nihil). Uang muka setoran modal yang diakui atas transaksi ini pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$1.334.876 (31 Desember 2022: AS$690.523).

31. BONUS SHARES AND ADVANCE FOR FUTURE SHARE SUBSCRIPTIONS (continued)

b. Advance for future share subscriptions

On May 19, 2023, the Company has excercised the MESOP Program - Phase I Period 2 with the exercise period May 15 - 22, 2023 by issuing 18,307,058 new shares with exercise price of Rp590 per share and MESOP Program - Phase II Period 1 with the excercise period on May 15 - 22, 2023 by issuing 20,122,506 new shares with exercise price of Rp450 per share.

On December 14, 2022, the Company has excercised the MESOP Program - Phase I Period 1 with the excercise period on December 14 - 21, 2022 by issuing 18,307,508 new shares with exercise price of Rp590 per share, which has been notarised with Deed No. 9 dated March 3, 2023, made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta. The Deed has been notified to the Ministry of Laws and Human Rights proved by Letter No. AHU-AH.01.03-0035157 dated March 6, 2023.

Compensation costs recognized recorded as part of employee benefit expenses in the consolidated profit or loss and other comprehensive loss related to the exercise of the Phase I and II stock options for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to US$1,334,876 (2022: US$Nil). Advances for payment of capital recognized for this transaction on the date June 30, 2023 is US$1,334,876 (December 31, 2022: US$690,523).

32. SALDO LABA - DICADANGKAN

a. Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan tanggal 8 Juni 2023, pemegang saham menyetujui penggunaan laba bersih Perusahaan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022 sebesar AS$57.820.059 sebagai berikut:

   i. Sebesar AS$578.201 digunakan sebagai penyisihan cadangan sesuai dengan ketentuan Pasal 70 Undang-Undang No. 40 Tahun 2007.
   ii. Sebesar AS$6.900.000 dibagikan sebagai dividen tunai final.
   iii. Sisanya sebesar AS$50.341.858 sebagai saldo laba.

b. Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Perusahaan tanggal 8 Juni 2022, pemegang saham menyetujui penggunaan laba bersih Perusahaan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021 sebesar AS$48.081.894 sebagai berikut:

   i. Sebesar AS$480.818 digunakan sebagai penyisihan cadangan sesuai dengan ketentuan Pasal 70 Undang-Undang No. 40 Tahun 2007.
   ii. Sisanya sebagai saldo laba.

33. SELISIH AKUISISI KEPENTINGAN NON-PENGENDALI

Akun ini merupakan selisih antara jumlah kepentingan non-pengendali disesuaikan dengan nilai wajar imbalan yang diberikan Perusahaan sehubungan dengan transaksi pembelian saham TBE dan TMU dari pemegang saham non-pengendali entitas anak pada tahun 2012, masing-masing sebesar AS$60.440.297 dan AS$29.185.433.

32. RETAINED EARNINGS - APPROPRIATED

a. Based on decisions of the Company's Annual General Shareholders' Meeting held on June 8, 2023, the shareholders approved the distribution of the profit attributable to the owner of the parent entity for the year ended December 31, 2022 amounting to US$57,820,059 as follows:

   i. Amount of US$578,201 is used for appropriation of retained earnings in accordance with Article 70 of Law No. 40 Year 2007.
   ii. Amount of US$6,900,000 is distributed as final cash dividend.
   iii. The remaining of US$50,341,858 is kept as retained earnings.

b. Based on decisions of the Company's Annual General Shareholders' Meeting held on June 8, 2022, the shareholders approved the distribution of the profit attributable to the owner of the parent entity for the year ended December 31, 2021 amounting to US$48,081,894 as follows:

   i. Amount of US$480,818 is used for appropriation of retained earnings in accordance with Article 70 of Law No. 40 Year 2007.
   ii. The remaining is kept as retained earnings.

33. DIFFERENCE ARISING FROM ACQUISITION NON-CONTROLLING INTERESTS

This account represents the difference between the amount by which the non-controlling interests are adjusted and the fair value of the consideration paid by the Company in relation to the acquisition of TBE and TMU's shares from the non-controlling shareholders of the subsidiaries in 2012, amounting to US$60,440,297 and US$29,185,433, respectively.

34. KERUGIAN ATAS INSTRUMEN DERIVATIF UNTUK LINDUNG NILAI ARUS KAS

Kelompok Usaha melakukan lindung nilai arus kas atas perkiraan transaksi-transaksi pembelian bahan bakar untuk keperluan operasi peralatan tambang dan batubara, serta pembayaran bunga pinjaman dengan menggunakan instrumen keuangan derivatif (Catatan 42). Lindung nilai ini dilakukan untuk mengelola risiko fluktuasi harga bahan bakar dan/atau batubara yang mungkin terjadi akibat perkiraan transaksi pembelian bahan bakar atau penjualan batubara.

Hasil pengujian efektivitas lindung nilai arus kas di atas secara prospektif dan retrospektif terbukti sangat efektif. Sehingga, selisih harga yang timbul dari instrumen lindung nilai derivatif tersebut diakui dalam akun “kerugian kumulatif atas instrumen derivatif untuk lindung nilai arus kas” sebagai bagian ekuitas. Selisih harga tersebut masing-masing akan diakui sebagai bagian dari harga perolehan bahan bakar dan batubara yang dilindung nilai. Jumlah selisih harga dicatat sebagai bagian dari pendapatan komprehensif lain yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk di dalam akun “Keuntungan (Kerugian) Atas Instrumen Derivatif Untuk Lindung Nilai Arus Kas” dengan saldo AS$1.231.514 - Keuntungan pada tanggal 30 Juni 2023 dan AS$450.473 - Keuntungan pada tanggal 31 Desember 2022.

34. LOSSES ON DERIVATIVE INSTRUMENTS FOR CASH FLOW HEDGES

The Group entered into cash flow hedges for forecasted transactions of fuel purchases for operating of mining equipment and coal and payment of interest expense using derivative financial instruments (Note 42). These hedging transactions were entered into to manage the risk of fluctuations in fuel prices and/or coal that may occur as a result of forecasted fuel purchase and coal sales transactions, respectively.

The results of prospective and retrospective test of the hedge effectiveness of the above-mentioned cash flows hedge were proven to be highly effective. As a result, the differences arising from the derivative hedging instruments are recognized in "cumulative losses on derivative instruments for cash flows hedges" account under the equity. These price differences will be recognized as part of acquisition costs of the fuel and coal being hedged. Total price differences recognized in the other comprehensive income attributable to the owners of the parent company under "Gains (Losses) On Derivative Instruments For Cash Flow Hedges" which account are for US$1,231,514 - Gains as of June 30, 2023 and US$450,473 - Gains as of December 31, 2022.

35. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI

Mutasi kepentingan non-pengendali untuk masing-masing periode pelaporan adalah sebagai berikut:

35. NON-CONTROLLING INTERESTS

Movements of non-controlling interests during the respective reporting period are as follows:

	30 Jun/*Jun 30,* 2023							
	Saldo 1 Jan. 2023/ *Balance Jan. 1, 2023*	**Penambahan/ *Addition***	**Penghasilan komprehensif lain/*Other comprehensive income***	**Bagian atas laba/(rugi) neto/ *Share in net profit/(loss)***	**Bagian atas dividen/ *Share in in dividend***	**Uang muka setoran modal/ *Advance for future shares subscription***	**Saldo 30 Jun. 2023/ *Balance Jun. 30, 2023***	
ABN	41.391.947	-	-	7.552.517	(18.620.000)	-	30.324.464	*ABN*
TBE	1.157	-	-	15	(17)	-	1.155	*TBE*
TMU	29.436	-	-	(3)	(628)	-	28.805	*TMU*
PKU	(2.563.275)	-	(1.652)	(5.966)	-	-	(2.570.893)	*PKU*
GLP	32.595.972	-	75.115	1.589.525	-	-	34.260.612	*GLP*
Toba Energi	14.237.121	1.815.933	26.959	(29.667)	-	-	16.050.346	*Toba Energi*
EBT	345	-	-	(100)	-	-	245	*EBT*
Total	**85.692.703**	**1.815.933**	**100.422**	**9.106.321**	**(18.620.645)**	**-**	**78.094.734**	***Total***

35. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI (lanjutan) / *35. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)*

	31 Des/*Dec 31,* 2022							
	Saldo 1 Jan. 2022/ *Balance Jan. 1, 2022*	**Penambahan/ *Addition***	**Penghasilan komprehensif lain/*Other comprehensive income***	**Bagian atas laba/(rugi) neto/ *Share in net profit/(loss)***	**Bagian atas dividen/ *Share in in dividend***	**Uang muka setoran modal/ *Advance for future shares subscription***	**Saldo 31 Des. 2022/ *Balance Dec. 31, 2022***	
ABN	29.792.746	-	(108.211)	30.817.412	(19.110.000)	-	41.391.947	*ABN*
TBE	1.029	-	4	124	-	-	1.157	*TBE*
TMU	29.019	-	1	639	(223)	-	29.436	*TMU*
PKU	(2.559.210)	-	4.374	(8.439)	-	-	(2.563.275)	*PKU*
GLP	27.768.858	-	(27.542)	4.854.656	-	-	32.595.972	*GLP*
Toba Energi	14.292.599	-	(97.081)	401.603	(360.000)	-	14.237.121	*Toba Energi*
EBT	-	1.045	-	(700)	-	-	345	*EBT*
Total	**69.325.041**	**1.045**	**(228.455)**	**36.065.295**	**(19.470.223)**	**-**	**85.692.703**	***Total***

Kelompok usaha memiliki kepentingan non-pengendali material di ABN, yaitu sebesar 49,00%.

The group has material non-controlling interest in ABN, i.e., 49.00%.

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan ABN sebelum eliminasi antar perusahaan.

The following table illustrates summarized financial information of ABN before intercompany eliminations.

LAPORAN POSISI KEUANGAN / ***STATEMENT OF FINANCIAL POSITION***

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
ASET			***ASSETS***
Total Aset Lancar	93.675.904	113.167.589	*Total Current Assets*
Total Aset Tidak Lancar	25.754.233	25.962.712	*Total Non-Current Assets*
TOTAL ASET	**119.430.137**	**139.130.301**	***TOTAL ASSETS***
LIABILITAS			***LIABILITIES***
Total Liabilitas Jangka Pendek	50.660.558	48.035.028	*Total Current Liabilities*
Total Liabilitas Jangka Panjang	6.880.744	6.619.737	*Total Non-Current Liabilities*
TOTAL LIABILITAS	**57.541.302**	**54.654.765**	***TOTAL LIABILITIES***
EKUITAS	**61.888.835**	**84.475.536**	***EQUITY***
EKUITAS YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:			***EQUITY ATTRIBUTABLE TO:***
Pemilik entitas induk	31.563.306	43.082.523	*Owners of the parent entity*
Kepentingan non-pengendali	30.325.529	41.393.013	*Non-controlling interest*

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN / ***STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME***

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Pendapatan	203.610.809	203.002.145	*Revenue*
Laba periode berjalan	15.413.299	25.721.264	*Profit for the period*
Laba (rugi) penghasilan komprehensif lain	-	(438.627)	*Other comprehensive income (loss)*

35. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI (lanjutan) / *35. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)*

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan ABN sebelum eliminasi antar perusahaan. (lanjutan)

The following table illustrates summarized financial information of ABN before intercompany eliminations. (continued)

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
LAPORAN ARUS KAS			***STATEMENT OF CASH FLOWS***
	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**30 Jun 2022/** ***Jun 30, 2022***	
Arus kas dari aktivitas operasi	10.255.184	6.225.416	*Cash flows from operating activities*
Arus kas dari aktivitas investasi	(4.796.151)	(4.030.676)	*Cash flows from investing activities*
Arus kas dari aktivitas pendanaan	(25.300.000)	(12.600.000)	*Cash flows from financing activities*
Penurunan neto kas dan setara kas	(19.840.967)	(10.405.260)	*Net decrease in cash and cash equivalents*

36. PENDAPATAN / *36. REVENUES*

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**30 Jun 2022/** ***Jun 30, 2022***	
Penjualan batubara			***Sales of coal***
Pihak ketiga			*Third parties*
Luar negeri	227.197.825	248.808.384	*Export*
Lokal	18.479.496	3.446.957	*Local*
Penjualan batubara - sub-total	245.677.321	252.255.341	*Sales of coal - sub-total*
Pendapatan ketenagalistrikan	29.651.340	24.246.473	*Electricity revenues*
Penjualan tandan buah segar, inti sawit dan minyak sawit mentah	2.748.905	3.022.892	*Sales of fresh fruit bunch, palm kernel and crude palm oil*
Pendapatan sewa kendaraan listrik	114.266	-	*Electric vehicle rental revenues*
Total	**278.191.832**	**279.524.706**	***Total***

Rincian pelanggan dengan nilai pendapatan melebihi 10,00% dari total pendapatan adalah sebagai berikut:

The details of customers with revenue of more than 10.00% from the total revenue are as follows:

	30 Jun/*Jun 30,* 2023		**30 Jun/*Jun 30,* 2022**		
	Nilai/ ***Amount***	**Persentase/** ***Percentage***	**Nilai/** ***Amount***	**Persentase/** ***Percentage***	
PT PLN (Persero)	35.778.434	12,86%	24.831.857	8,88%	*PT PLN (Persero)*
Swiss Singapore Enterprise Pte., Ltd.	3.067.680	1,10%	39.887.124	14,27%	*Swiss Singapore Enterprise Pte., Ltd.*
Total	**38.846.114**	**13,96%**	**64.718.981**	**23,15%**	***Total***

36. PENDAPATAN (lanjutan) / *36. REVENUES (continued)*

Pendapatan dari Swiss Singapore Enterprise Pte., Ltd. merupakan pendapatan yang berasal dari segmen batubara.

Revenue from Swiss Singapore Enterprise Pte., Ltd. represent revenue from coal segment.

Pendapatan dari PT PLN (Persero) merupakan pendapatan yang berasa dari segmen pembangkit listrik.

Revenue from PT PLN (Persero) represents revenue from IPP segment.

37. BEBAN POKOK PENDAPATAN / *37. COST OF REVENUES*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Biaya produksi:			*Production costs:*
Pengupasan tanah	52.315.183	43.781.287	*Overburden removal*
Imbalan kerja	2.919.764	2.208.272	*Employee benefits*
Bahan bakar	2.704.487	2.318.846	*Fuel*
Perawatan dan pemeliharaan	2.199.561	1.568.538	*Repairs and maintenances*
Sewa mesin, peralatan, lahan dan kendaraan	2.047.867	1.100.923	*Machineries, equipment, land and vehicle rental*
Amortisasi aset pertambangan (Catatan 17)	1.950.069	5.288.816	*Amortization of mine properties (Note 17)*
Penyusutan	1.591.941	1.822.452	*Depreciation*
Pengangkutan dan penambangan batubara	1.515.180	1.196.096	*Coal extraction and coal hauling*
Pemindahan lumpur	170.577	687.127	*Mud removal*
Survei dan analisis	160.036	145.491	*Survey and analysis*
Lain-lain	1.969.761	1.332.095	*Others*
Total biaya produksi	69.544.426	61.449.943	*Total production costs*
Pembelian batubara	127.400.961	129.412.372	*Coal purchase*
Royalti (Catatan 50a)	14.159.476	7.274.861	*Royalty (Note 50a)*
Pengangkutan dan *crane*	7.639.779	5.298.367	*Barging and crane*
Persediaan batubara			*Coal inventories*
Awal periode	18.859.103	7.724.998	*Beginning of period*
Akhir periode	(26.529.447)	(18.514.139)	*End of period*
Beban pokok pendapatan - batubara	211.074.298	192.646.402	*Cost of revenues - coal*
Biaya operasi dan pemeliharaan pembangkit listrik	24.944.523	19.724.477	*Operation and maintenance costs of the power plant*
Beban pokok pendapatan - tandan buah segar, inti sawit dan minyak inti sawit	2.797.004	2.882.109	*Cost of revenues - fresh fruit brunch, palm kernel and crude palm oil*
Biaya penyewaan kendaraan listrik	579.849	-	*Electric vehicle rental costs*
Beban pokok pendapatan	**239.395.674**	**215.252.988**	***Cost of revenue***

37. BEBAN POKOK PENDAPATAN (lanjutan) / *37. COST OF REVENUES (continued)*

Pembelian barang dan jasa dari pemasok yang nilainya secara individual melebihi 10,00% dari total pendapatan adalah sebagai berikut:

Purchases of materials and services from suppliers which individually exceed 10.00% of total revenue are as follows:

	30 Jun/*Jun 30,* 2023		30 Jun/*Jun 30,* 2022		
	Nilai/ *Amount*	**Persentase/ *Percentage***	**Nilai/ *Amount***	**Persentase/ *Percentage***	
East Gate Commodities Pte., Ltd.	80.236.534	28,84%	37.726.529	13,50%	*East Gate Commodities Pte., Ltd.*
PT RPP Contractors Indonesia	47.155.989	16,95%	42.116.668	15,07%	*PT RPP Contractors Indonesia*
Dowsett Trading Ltd	10.301.153	3,70%	37.174.479	13,30%	*Dowsett Trading Ltd*
PT Mega Multi Energi	18.649.420	6,70%	43.106.327	15,42%	*PT Mega Multi Energi*
Total	**156.343.096**	**56,19%**	**160.124.003**	**57,29%**	***Total***

38. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI / *38. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Imbalan kerja	15.710.121	9.283.229	*Employee benefits*
Biaya pajak	2.787.310	813.849	*Tax expenses*
Pajak Bumi dan Bangunan	1.645.148	246.334	*Land and Building Tax*
Jasa profesional	1.217.063	944.099	*Professional fees*
Penyusutan	919.649	1.031.061	*Depreciation*
Asuransi	724.454	224.835	*Insurance*
Perjalanan dinas	592.664	355.122	*Business travel*
Program tanggung jawab sosial dan lingkungan	498.997	282.689	*Corporate social responsibility and environment program*
Perlengkapan dan peralatan kantor	397.932	300.455	*Office supplies and utilities*
Representasi dan jamuan	349.360	189.865	*Representation and entertainment*
Sewa kendaraan	328.544	464.886	*Vehicle rent*
Lain-lain	993.712	1.035.623	*Others*
Total beban umum dan administrasi	**26.164.954**	**15.172.047**	***Total general and administrative expenses***

39. BEBAN PENJUALAN DAN PEMASARAN / *39. SELLING AND MARKETING EXPENSES*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Komisi	228.225	141.724	*Commission*
Lain-lain	694.242	562.917	*Others*
Total beban penjualan dan pemasaran	**922.467**	**704.641**	***Total selling and marketing expenses***

40. PENDAPATAN LAIN-LAIN - NETO / *40. OTHER INCOME - NET*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Amortisasi bunga atas tagihan yang belum difakturkan (Catatan 6b)	24.954.218	26.596.527	*Amortisation of interest from unbilled receivable (Note 6b)*
Keuntungan (kerugian) atas selisih waktu berlabuh	737.893	(1.686.501)	*Gain (loss) from dispatch and demurrage*
Keuntungan (kerugian) penjualan dan penghapusan aset tetap (Catatan 15)	517.928	18.282	*Gain (loss) on sale and write-off of fixed assets (Note 15)*
Keuntungan (kerugian) atas perubahan nilai wajar aset biologis (Catatan 9)	4.254	(2.935)	*Gain (loss) arising from changes in fair value of biological assets (Note 9)*
Bagian atas hasil bersih entitas asosiasi (Catatan 12)	(65.625)	(90.553)	*Share of results of associates (Note 12)*
Domestic Market Obligation	-	(464.618)	*Domestic Market Obligation*
Lain-lain	651.633	(123.593)	*Others*
Neto	**26.800.301**	**24.246.609**	***Net***

41. BEBAN KEUANGAN / *41. FINANCE COSTS*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Beban bunga:			*Interest expenses:*
Bank Sindikasi			*Syndicated Banks*
MCL	5.707.604	3.908.527	*MCL*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
TBS	1.320.145	1.244.856	*TBS*
ABN	316.841	65.287	*ABN*
GLP	6.802.898	4.834.606	*GLP*
MCL	187.244	169.039	*MCL*
Beban bunga: (lanjutan)			*Interest expenses: (continued)*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk			*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
PKU	834.526	768.202	*PKU*
Citibank, N.A., Indonesia			*Citibank, N.A., Indonesia*
ABN	-	20.405	*ABN*
Utang obligasi			*Bonds payables*
TBS	1.029.717	-	*TBS*
Beban bank	450.293	359.596	*Bank charges*
Lain-lain	1.453.128	317.256	*Others*
Total beban keuangan	**18.102.396**	**11.687.774**	***Total finance costs***

42. INSTRUMEN DERIVATIF

Kelompok Usaha menghadapi risiko kerugian yang dapat timbul dari fluktuasi harga batubara, dan menggunakan instrumen keuangan derivatif untuk mengurangi risiko tersebut.

Berdasarkan perkiraan kebutuhan komoditas batubara untuk 12 bulan ke depan, Kelompok Usaha melakukan lindung nilai menggunakan transaksi *swap* atas perjanjian pembelian dan penjualan komoditas tersebut. Transaksi *swap* komoditas batubara tidak menyebabkan penyerahan komoditas batubara secara fisik, melainkan ditujukan sebagai lindung nilai arus kas untuk saling hapus atas efek perubahan komoditas tersebut.

Kelompok Usaha juga menghadapi risiko kerugian yang dapat timbul dari fluktuasi tingkat bunga pasar sehubungan dengan bunga atas pinjaman bank sindikasi dan menggunakan instrumen keuangan derivatif untuk mengurangi risiko tersebut.

Berikut ini adalah kontrak instrumen keuangan derivatif Kelompok Usaha yang masih berlaku pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022:

i. Suku bunga cap

Entitas anak - GLP

Pada tanggal 30 Juni 2023

Selama 2023, GLP menandatangani beberapa perjanjian dengan Bank Mandiri sehubungan dengan transaksi *swap* bunga dengan rincian sebagai berikut:

42. DERIVATIVE INSTRUMENTS

The Group faces exposures on risk of losses arising from the fluctuations in the purchase price of coal, and manages to reduce the risks by entering into financial derivative instruments.

Based on the forecast of the required coal supply for the next 12 months, the Group hedges the purchase price using swap transaction on commodity purchase and sales contract. The swap contracts transaction do not result in physical delivery of coal commodities, but are designated as cash flow hedges to offset the effect of price changes in the commodities.

The Group also faces exposures on risk of losses arising from the fluctuations in the market interest rates in relation to interest on syndicated loan and manages to reduce the risks by entering into financial derivative instruments.

The following are the Group's contracts derivative financial instruments which are still outstanding as of June 30, 2023 and December 31, 2022:

i. Interest rate cap

The Subsidiary - GLP

As of June 30, 2023

During 2023, GLP has entered into several agreements with Bank Mandiri in relation to the interest rate swap contract transactions, which is as follows:

Tanggal efektif/ *Effective date*	Tanggal terminasi/ *Termination date*	Nilai nosional/ *Notional amount*	Bunga tetap/ *Fixed interest*	GLP membayar atau menerima bunga tetap/ *GLP pays or receives fixed interest*	Referensi bunga/*Interest reference*
23 Juni 2023/ *June 23, 2023*	5 Juli 2025/ *July 5, 2025*	40.000.000/ *40,000,000*	4,96/ *4.96*	Membayar/ *Pay*	*USD-SOFR*
23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	5 Januari 2024/ *January 5, 2024*	19.100.000/ *19,100,000*	4,85/ *4.85*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*
23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	5 April 2024/ *April 5, 2024*	20.000.000/ *20,000,000*	4,70/ *4.70*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*

Pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai GLP yang ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah keuntungan sebesar AS$106.022 yang disajikan sebagai piutang derivatif pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Fair value movements of hedging instruments of GLP designated as cash flow hedges for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to a gain of US$106,022 which is presented as derivative receivables in consolidated statement of financial position.

42. INSTRUMEN DERIVATIF (lanjutan)

Berikut ini adalah kontrak instrumen keuangan derivatif Kelompok Usaha yang masih berlaku pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022: (lanjutan)

i. Suku bunga cap (lanjutan)

Entitas anak - GLP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2022

Selama 2022, GLP menandatangani beberapa perjanjian dengan Bank Mandiri sehubungan dengan transaksi *swap* bunga dengan rincian sebagai berikut:

Tanggal efektif/ *Effective date*	Tanggal terminasi/ *Termination date*	Nilai nosional/ *Notional amount*	Bunga tetap/ *Fixed interest*	GLP membayar atau menerima bunga tetap/ *GLP pays or receives fixed interest*	Referensi bunga/*Interest reference*
23 Desember 2022/ *December 23, 2022*	23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	40.685.890/ *40,685,890*	4,85/ *4.85*	Membayar/ *Pay*	*USD-SOFR*
23 Desember 2022/ *December 23, 2022*	23 Juni 2023/ *June 23, 2023*	40.000.000/ *40,000,000*	5,08/ *5.08*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*

Pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai GLP yang ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022 adalah kerugian sebesar AS$81.765 yang disajikan sebagai utang derivatif pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Entitas anak - MCL

Pada tanggal 30 Juni 2023

Selama 2023, MCL menandatangani beberapa perjanjian dengan Bank Mandiri sehubungan dengan transaksi *swap* bunga dengan rincian sebagai berikut:

Tanggal efektif/ *Effective date*	Tanggal terminasi/ *Termination date*	Nilai nosional/ *Notional amount*	Bunga tetap/ *Fixed interest*	MCL membayar atau menerima bunga tetap/ *MCL pays or receives fixed interest*	Referensi bunga/*Interest reference*
23 September 2021/ *September 23, 2021*	23 September 2023/ *September 23, 2023*	23.000.000/ *23,000,000*	4,97/ *4.97*	Menerima/ *Receive*	*USD-LIBOR-BBA*
23 Juni 2023/ *June 23, 2023*	5 Juli 2025/ *July 5, 2025*	10.350.000/ *10,350,000*	4,96/ *4.96*	Membayar/ *Pay*	*USD-SOFR*
23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	5 Januari 2024/ *January 5, 2024*	14.500.000/ *14,500,000*	4,85/ *4.85*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*
23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	5 April 2024/ *April 5, 2024*	15.000.000/ *15,000,000*	4,70/ *4.70*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*

42. DERIVATIVE INSTRUMENTS (continued)

The following are the Group's contracts derivative financial instruments which are still outstanding as of June 30, 2023 and December 31, 2022: (continued)

i. Interest rate cap (continued)

The Subsidiary - GLP (continued)

As of December 31, 2022

During 2022, GLP has entered into several agreements with Bank Mandiri in relation to the interest rate swap contract transactions, which is as follows:

Fair value movements of hedging instruments of GLP designated as cash flow hedges for the year ended December 31, 2022 amounted to a loss of US$81,765 which is presented as derivative payables in consolidated statement of financial position.

The Subsidiary - MCL

As of June 30, 2023

During 2023, MCL has entered into several agreements with Bank Mandiri in relation to the interest rate swap contract transactions, which are as follows:

42. INSTRUMEN DERIVATIF (lanjutan)

Berikut ini adalah kontrak instrumen keuangan derivatif Kelompok Usaha yang masih berlaku pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022: (lanjutan)

i. Suku bunga cap (lanjutan)

Entitas anak - MCL (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2023 (lanjutan)

Pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai MCL yang ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah keuntungan sebesar AS$324.138 yang disajikan sebagai piutang derivatif pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pada tanggal 31 Desember 2022

Selama 2022, MCL menandatangani beberapa perjanjian dengan Bank Mandiri sehubungan dengan transaksi *swap* bunga dengan rincian sebagai berikut:

42. DERIVATIVE INSTRUMENTS (continued)

The following are the Group's contracts derivative financial instruments which are still outstanding as of June 30, 2023 and December 31, 2022: (continued)

i. Interest rate cap (continued)

The Subsidiary - MCL (continued)

As of June 30, 2023 (continued)

Fair value movements of hedging instruments of MCL designated as cash flow hedges for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to a gain of US$324,138 which is presented as derivative receivables in consolidated statement of financial position.

As of December 31, 2022

During 2022, MCL has entered into several agreements with Bank Mandiri in relation to the interest rate swap contract transactions, which are as follows:

Tanggal efektif/ ***Effective date***	**Tanggal terminasi/** ***Termination date***	**Nilai nosional/** ***Notional amount***	**Bunga tetap/** ***Fixed interest***	**MCL membayar atau menerima bunga tetap/** ***MCL pays or receives fixed interest***	**Referensi bunga/*Interest reference***
23 Maret 2021/ *March 23, 2021*	23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	20.000.000/ *20,000,000*	0,44/ *0.44*	Menerima/ *Receive*	*USD-LIBOR-BBA*
23 September 2021/ *September 23, 2021*	23 September 2023/ *September 23, 2023*	23.000.000/ *23,000,000*	4,97/ *4.97*	Menerima/ *Receive*	*USD-LIBOR-BBA*
23 Desember 2022/ *December 23, 2022*	23 Maret 2023/ *March 23, 2023*	11.500.000/ *11,500,000*	4,85/ *4.85*	Bayar/ *Pay*	*USD-SOFR*
23 Desember 2022/ *December 23, 2022*	23 Juni 2023/ *June 23, 2023*	11.000.000/ *11,000,000*	5,08/ *5.08*	Bayar/ *Pay*	*USD-SOFR*

Pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai MCL yang ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas untuk tahun berakhir pada tanggal 31 Desember 2022 adalah keuntungan sebesar AS$967.807 yang disajikan sebagai piutang derivatif pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Fair value movements of hedging instruments of MCL designated on cash flow hedges for the year period ended December 31, 2022 amounted to a gain of US$967,807 which is presented as derivative receivables in consolidated statement of financial position.

42. INSTRUMEN DERIVATIF (lanjutan)

ii. *Swap* komoditas

Kontrak transaksi untuk swap komoditas batubara

Sehubungan dengan transaksi swap komoditas yang selesai dalam periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022, ABN mencatat kerugian neto sebesar AS$4.147.000 dalam laba rugi konsolidasian untuk periode ema, bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2022, serta utang derivatif sebesar AS$Nihil per 31 Desember 2022.

iii. *Cross currency swap*

Perusahaan

Pada tanggal 30 Juni 2023

Selama 2023, Perusahaan menandatangani perjanjian dengan Bank Mandiri sehubungan dengan transaksi CCS dengan rincian sebagai berikut:

42. DERIVATIVE INSTRUMENTS (continued)

ii. Commodities swap

The swap contracts transaction for coal

In relation to the commodities swap for which has been terminated for the six-month period ended June 30, 2022, ABN recognized a net loss amounting to US$4,147,000 in the consolidated profit or loss for the six-month period ended June 30, 2022 and recorded derivative payables amounting to US$Nil as of December 31, 2022.

iii. Cross currency swap

The Company

As of June 30, 2023

During 2023, the Company has entered into agreement with Bank Mandiri in relation to the CCS transactions, which are as follows:

Tanggal efektif/ *Effective date*	Tanggal terminasi/ *Termination date*	Nilai nosional/ *Notional amount*	Bunga tetap/ *Fixed interest*	Perusahaan membayar atau menerima bunga tetap/ *The Company pays or receives fixed interest*	Referensi bunga/*Interest reference*
10 Maret 2023/ *March 10, 2023*	27 Februari 2026/ *February 27, 2026*	27.508.091/ *27,508,091*	8,80/ *8.80*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*
10 Maret 2023/ *March 10, 2023*	27 Februari 2028/ *February 27, 2028*	4.854.369/ *4,854,369*	10,00/ *10.00*	Menerima/ *Receive*	*USD-SOFR*

Pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai Perusahaan yang ditetapkan sebagai lindung nilai arus kas untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah keuntungan sebesar AS$1.463.144 yang disajikan sebagai piutang derivatif pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Fair value movements of hedging instruments of the Company designated as cash flow hedges for the six-month period ended June 30, 2023 amounted to a gain of US$1,463,144 which is presented as derivative receivables in consolidated statement of financial position.

Sehubungan dengan transaksi CCS tersebut, Perusahaan mencatat beban bunga sebesar AS$1.029.717 dalam laba rugi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 serta utang derivatif sebesar AS$241.926.

In relation to the CCS transaction, the Company recorded an interest expenses amounting to US$1,029,717 in the profit or loss for the six-month period ended June 30, 2023 and derivative payables amounting to US$241,926.

Perjanjian sehubungan dengan kontrak derivatif di atas sesuai dengan ISDA Master Agreement 2005 dan tidak ada persyaratan tambahan penting lainnya.

The agreements on the above derivative contracts are based on ISDA Master Agreement 2005 and no other additional significant conditions.

43. TRANSAKSI DAN SALDO PIHAK BERELASI

Dalam kegiatan usaha normalnya, Kelompok Usaha melakukan transaksi dengan pihak berelasi.

Sifat transaksi dan hubungan dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

43. RELATED PARTY TRANSACTIONS AND BALANCES

In the ordinary course of business, the Group engages into transactions with related parties.

The nature of transactions and relationships with related parties are as follows:

Pihak berelasi/ ***Related party***	**Hubungan/** ***Relationship***	**Sifat transaksi/** ***Nature of transactions***
Highland Strategic Holdings Pte., Ltd	Pemegang saham pengendali/ *Controlling shareholder*	Novasi atas piutang lain-lain dari pihak berelasi sebelumnya/ *Novation of other receivables from the former related parties*
		Bunga atas piutang/ *Interest on receivables*
PT Sulut Bola Prima	Entitas asosiasi/ *Associate company*	Piutang lain-lain/ *Other receivables*
PT Adimitra Energi Hidro	Entitas asosiasi/ *Associate company*	Piutang lain-lain/ *Other receivables*

Saldo dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Balances with related parties are as follows:

a. Piutang lain-lain (Catatan 7)

a. Other receivables (Note 7)

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
Aset lancar			*Current assets*
PT Adimitra Energi Hidro	-	710.477	*PT Adimitra Energi Hidro*
PT Sulut Bola Prima	6.144	1.138	*PT Sulut Bola Prima*
Sub-total	6.144	711.615	*Sub-total*
Aset tidak lancar			*Non-current assets*
Highland Strategic Holdings Pte., Ltd			*Highland Strategic Holdings Pte., Ltd*
Piutang	25.304.891	25.304.891	*Amounts due from*
Akrual piutang bunga	9.931.619	9.147.341	*Accrued interest*
Selisih nilai wajar piutang pemegang saham pengendali	319.007	319.007	*Fair value difference on receivable from controlling shareholder*
Sub-total	35.555.517	34.771.239	*Sub-total*
Total	**35.561.661**	**35.482.854**	***Total***
Persentase terhadap total aset	3,93%	3,95%	*As a percentage to total assets*

43. TRANSAKSI DAN SALDO PIHAK BERELASI (lanjutan)

a. Piutang lain-lain (Catatan 7) (lanjutan)

Saldo piutang lain-lain dari Highland Strategic Holdings Pte., Ltd. ("Highland") pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 terutama merupakan jumlah piutang berdasarkan perjanjian *"Acknowledgement of Indebtedness Agreement"* antara Perusahaan dan Highland pada tanggal 25 Januari 2017, dimana Highland mengakui memiliki utang kepada Perusahaan sebesar AS$25.772.898. Pada tahun 2017, Perusahaan telah menerima pembayaran sebesar AS$468.007.

Piutang ini dikenakan bunga sebesar 6,25% per tahun dan harus dilunasi oleh Highland 8 tahun setelah tanggal perjanjian. Utang tersebut awalnya merupakan utang entitas tertentu di bawah pengendalian PT Toba Sejahtra ("TS") kepada Kelompok Usaha yang dinovasikan ke TS berdasarkan perjanjian-perjanjian bertanggal 25 Januari 2017, yang selanjutnya dinovasikan dari TS ke Highland berdasarkan perjanjian novasi bertanggal 25 Januari 2017.

Piutang lain-lain dari AEH dan SBP merupakan piutang yang timbul sehubungan dengan pembayaran terlebih dahulu oleh TBAE dan TBE atas biaya operasional AEH dan SBP.

Transaksi dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

43. RELATED PARTY TRANSACTIONS AND BALANCES (continued)

a. Other receivables (Note 7) (continued)

Other receivable balance from Highland Strategic Holdings Pte., Ltd. ("Highland") as of June 30, 2023 and December 31, 2022 mainly represents amount due based on "Acknowledgement of Indebtedness Agreement" between the Company and Highland dated January 25, 2017, wherein Highland acknowledges that it has payable to the Company amounting to US$25,772,898. In 2017, the Company has received the payment amounting to US$468,007.

This receivable is subject to interest at 6.25% per annum and shall be fully repaid by Highland on 8 years following the date of agreement. This amount initially represents payables of certain entities under common control of PT Toba Sejahtra ("TS") to the Group which have been novated to TS based on agreements dated January 25, 2017, which was subsequently novated from TS to Highland based on novation agreement dated January 25, 2017.

Other receivables from AEH and SBP represent receivables related to payment in advance of operational expenses by TBAE and TBE on behalf AEH and SBP.

Transactions with related party is as follow:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Pendapatan bunga			*Interest income*
Highland Strategic Holdings Pte., Ltd	784.278	784.279	*Highland Strategic Holdings Pte., Ltd*
Persentase terhadap total pendapatan keuangan	45,72%	62,52%	*As a percentage to total finance income*

Kompensasi dan imbalan lain

Kompensasi dan imbalan jangka pendek lainnya yang diberikan kepada Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah AS$470.544 (31 Desember 2022: AS$490.683).

The compensation and other benefits

The compensation and other short-term benefits provided to the Boards of Commissioners and Directors of the Company for the six-month period ended June 30, 2023 are US$470,544 (December 31, 2022: US$490,683).

44. LABA PER SAHAM DASAR / *44. BASIC EARNINGS PER SHARE*

Laba per saham adalah sebagai berikut: / *Earnings per share are as follows:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:			*Profit for the period attributable to:*
Pemilik entitas induk	8.602.148	34.627.112	*Equity holders of the parent entity*
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa untuk menentukan laba neto per saham dasar (lembar saham)	8.068.271.058	8.049.964.000	*Weighted average number of ordinary shares for basic earnings per share (number of shares)*
Laba periode berjalan per saham dasar	**0,0011**	**0,0043**	***Basic earnings per share for the period***

45. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING / *45. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES*

	30 Jun/*Jun 30,* 2023		**31 Des/*Dec 31,* 2022**		
	Dalam jutaan/ *In thousands*	**Setara dengan AS$/*Equivalent amount in US$***	**Dalam jutaan/ *In thousands***	**Setara dengan AS$/*Equivalent amount in US$***	
Rupiah					***Rupiah***
Aset					***Assets***
Kas dan setara kas	111.836.204	7.442.846	244.384.687	15.535.229	*Cash and cash equivalents*
Piutang usaha	439.748.918	29.265.867	433.617.857	27.564.545	*Trade receivables*
Piutang lain-lain	13.201.077	878.549	36.534.728	2.322.467	*Other receivables*
Setoran jaminan	81.772.307	5.442.054	78.900.811	5.015.627	*Security deposits*
Sub-total	646.558.506	43.029.316	793.438.083	50.437.868	*Sub-total*
Liabilitas					***Liabilities***
Utang usaha	596.045.418	39.667.604	551.528.860	35.060.000	*Trade payables*
Utang lain-lain	24.070.750	1.601.940	8.931.904	567.790	*Other payables*
Utang pajak	55.940.401	3.722.907	18.563.964	1.180.088	*Taxes payables*
Beban akrual	102.626.288	6.829.914	55.924.098	3.555.025	*Accrued expenses*
Liabilitas kontrak	10.727.662	713.940	11.200.142	711.979	*Contract liabilities*
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	11.937.346	794.446	14.304.419	909.314	*Short-term employee benefit liabilities*
Utang bank	271.766.667	18.086.428	272.705.490	17.335.547	*Bank loans*
Sewa	31.927.936	2.124.846	12.630.247	802.889	*Leases*
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	63.903.174	4.252.840	63.687.000	4.048.503	*Long-term employee benefit liabilities*
Provisi untuk reklamasi dan penutupan tambang	129.001.636	8.585.228	125.586.488	7.983.376	*Provision for mine reclamation and mine closure*
Sub-total	1.297.947.278	86.380.093	1.135.062.612	72.154.511	*Sub-total*
Liabilitas neto	**(651.388.772)**	**(43.350.777)**	**341.624.529**	**21.716.643**	***Net liabilities***

45. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING (lanjutan)

45. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES (continued)

	30 Jun/*Jun 30,* 2023		31 Des/*Dec 31,* 2022		
	Dalam jutaan/ *In thousands*	**Setara dengan AS$/*Equivalent amount in US$***	**Dalam jutaan/ *In thousands***	**Setara dengan AS$/*Equivalent amount in US$***	
Dolar Singapura					***Singapore Dollar***
Aset					***Assets***
Kas dan setara kas	805	594.762	230	170.333	*Cash and cash equivalents*
Aset neto	**805**	**594.762**	**230**	**170.333**	***Net Asset***

Kelompok Usaha dipengaruhi oleh risiko kurs mata uang asing terutama Rupiah. Manajemen tidak melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing yang timbul dari aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing.

The Group is exposed to foreign exchange risk arising from various currency exposures primarily with respect to Rupiah. Management does not hedge the foreign currency exposure on its foreign currency-denominated monetary assets and liabilities.

Apabila posisi liabilitas neto dalam mata uang selain AS$ pada tanggal 30 Juni 2023 dijabarkan menggunakan kurs tengah nilai tukar mata uang asing pada tanggal 31 Juli 2023 maka jumlah liabilitas neto akan menurun sebesar lebih kurang AS$163.092.

If the net position of liabilities in currencies other than US$ as of June 30, 2023, is translated using the middle rates of exchange as of July 31, 2023, the total net liabilities will decrease by approximately US$163,092.

46. INFORMASI SEGMEN USAHA

46. OPERATING SEGMENT INFORMATION

Segmen operasi Kelompok Usaha yaitu pertambangan batubara, perdagangan batubara, pembangkit listrik dan lain-lain (yaitu perkebunan dan energi terbarukan). Kegiatan operasional segmen operasi Kelompok Usaha dijalankan di Kalimantan dan Sulawesi.

The Group operating segments are coal mining, coal trading, IPP and others (i.e., plantation and renewable energy). The operational activities of the Group's operating segments are carried out in Kalimantan and Sulawesi.

46. INFORMASI SEGMEN USAHA (lanjutan)

46. OPERATING SEGMENT INFORMATION (continued)

Berikut ini adalah informasi segmen berdasarkan segmen usaha:

Segment information based on business segments are presented below:

	30 Jun/*Jun 30,* 2023						
	Pertambangan Batubara/ *Coal Mining*	**Perdagangan Batubara/ *Coal Trading***	**Pembangkit Listrik/ *IPP***	**Lainnya/ *Others***	**Eliminasi/ *Elimination***	**Total/ *Total***	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian							***Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income***
Pendapatan	113.139.582	132.537.739	29.651.340	2.863.171	-	278.191.832	*Revenues*
Beban pokok pendapatan	83.662.068	127.412.230	24.944.523	3.376.853	-	239.395.674	*Cost of revenues*
Laba (rugi) operasi	11.534.649	4.846.120	26.644.090	(3.197.942)	(769.427)	39.057.490	*Operating profit (loss)*
Pendapatan keuangan	1.758.523	14.115	790.187	1.841.063	(2.688.509)	1.715.379	*Finance income*
Beban keuangan	(3.935.307)	(942.442)	(15.070.707)	(842.449)	2.688.509	(18.102.396)	*Finance costs*
Laba (rugi) sebelum pajak	**9.357.865**	**3.917.793**	**12.363.570**	**(2.199.328)**	**(769.427)**	**22.670.473**	***Profit (loss) before tax***
Beban pajak, neto						**(4.962.004)**	***Tax expense, net***
Laba periode berjalan						**17.708.469**	***Profit for the period***
Laporan posisi keuangan konsolidasian							***Consolidated statement of financial position***
Aset segmen	458.937.368	31.908.479	603.871.996	74.884.067	(263.728.635)	905.873.275	*Segment assets*
Liabilitas segmen	151.704.894	17.688.940	374.951.027	30.279.733	(89.137.218)	485.487.376	*Segment liabilities*

	30 Jun/*Jun 30,* 2022						
	Pertambangan Batu bara/ *Coal Mining*	**Perdagangan Batu bara/ *Coal Trading***	**Pembangkit Listrik/ *IPP***	**Lainnya/ *Others***	**Eliminasi/ *Elimination***	**Total/ *Total***	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian							***Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income***
Pendapatan	116.479.922	135.775.419	24.246.473	3.022.892	-	279.524.706	*Revenues*
Beban pokok pendapatan	63.221.506	129.424.896	19.691.158	2.915.428	-	215.252.988	*Cost of revenues*
Laba (rugi) operasi	41.889.781	5.384.685	26.430.231	(1.256.054)	133.166	72.581.809	*Operating profit (loss)*
Pendapatan keuangan	1.341.708	23.133	328.989	1.170.582	(1.609.999)	1.254.413	*Finance income*
Beban keuangan	(2.348.201)	(446.528)	(9.725.637)	(777.407)	1.609.999	(11.687.774)	*Finance costs*
Laba (rugi) sebelum pajak	**40.883.288**	**4.961.290**	**17.033.583**	**(862.879)**	**133.166**	**62.148.448**	***Profit (loss) before tax***
Beban pajak, neto						**(10.979.259)**	***Tax expense, net***
Laba periode berjalan						**51.169.189**	***Profit for the period***
Laporan posisi keuangan konsolidasian							***Consolidated statement of financial position***
Aset segmen	420.024.345	33.098.298	606.250.812	81.667.366	(259.263.356)	881.777.465	*Segment assets*
Liabilitas segmen	151.208.421	16.638.596	391.085.934	25.818.155	(97.751.719)	486.999.387	*Segment liabilities*

46. INFORMASI SEGMEN USAHA (lanjutan)

46. OPERATING SEGMENT INFORMATION (continued)

Berikut informasi tentang pendapatan berdasarkan wilayah geografis dari pelanggan:

Below is information regarding revenue based on geographical location of the customers:

30 Juni 2023	**Pertambangan Batubara/ *Coal Mining***	**Perdagangan Batubara/ *Coal Trading***	**Pembangkit Listrik/ *IPP***	**Lainnya/ *Others***	**Eliminasi/ *Elimination***	**Total/ *Total***	***June 30, 2023***
Luar negeri	101.706.408	125.491.417	-	-	-	227.197.825	*Overseas*
Domestik	11.433.174	7.046.322	29.651.340	2.863.171	-	50.994.007	*Domestic*
Total	113.139.582	132.537.739	29.651.340	2.863.171	-	278.191.832	*Total*

30 Juni 2022	**Pertambangan Batu bara/ *Coal Mining***	**Perdagangan Batu bara/ *Coal Trading***	**Pembangkit Listrik/ *IPP***	**Lainnya/ *Others***	**Eliminasi/ *Elimination***	**Total/ *Total***	***June 30, 2022***
Luar negeri	113.032.965	135.775.419	-	-	-	248.808.384	*Overseas*
Domestik	3.446.957	-	24.246.473	3.022.892	-	30.716.322	*Domestic*
Total	116.479.922	135.775.419	24.246.473	3.022.892	-	**279.524.706**	*Total*

47. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN

Seluruh nilai tercatat instrumen keuangan mendekati nilai wajar dari instrumen keuangan tersebut.

Berikut ini adalah metode dan asumsi yang digunakan manajemen dalam mengestimasi nilai wajar dari setiap golongan instrumen keuangan Kelompok Usaha:

1. Kas dan setara kas, piutang usaha dan piutang lain-lain

   Untuk aset keuangan jangka pendek yang akan jatuh tempo dalam waktu 12 bulan, nilai tercatat aset keuangan tersebut dianggap telah mencerminkan nilai wajar dari aset keuangan tersebut.

2. Setoran jaminan dalam bentuk deposito berjangka menghasilkan bunga dengan tingkat bunga pasar, sehingga nilai tercatatnya dianggap mencerminkan nilai wajar.

3. Piutang yang belum difakturkan

   Nilai wajar dari piutang yang belum difakturkan diperkirakan dengan mendiskontokan arus kas masa depan, menggunakan tingkat suku bunga pada tanggal pengukuran dengan mempertimbangkan risiko kredit dan sisa masa jatuh tempo.

47. FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS

The carrying value of all financial instruments approximates their respective fair values.

The following are the methods and assumptions used by management to estimate the fair value of each class of the Group's financial instruments:

1. *Cash and cash equivalents, trade receivables and other receivables*

   For financial assets that are due within 12 months, the carrying values of the financial assets are perceived to approximate their fair values.

2. *Security deposit in form of time deposit earns interest income at market rate, thus the carrying value approximate their fair values.*

3. *Unbilled receivables*

   The fair value of unbilled receivables are estimated by discounting future cash flows, using certain interest rate on measurement date that consider the credit risks and maturity date.

47. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Berikut ini adalah metode dan asumsi yang digunakan manajemen dalam mengestimasi nilai wajar dari setiap golongan instrumen keuangan Kelompok Usaha: (lanjutan)

4. Utang usaha, utang lain-lain, utang dividen, beban akrual dan liabilitas kontrak

   Untuk liabilitas keuangan jangka pendek yang akan jatuh tempo dalam waktu 12 bulan, nilai tercatat liabilitas keuangan tersebut dianggap telah mencerminkan nilai wajar dari liabilitas keuangan tersebut.

5. Utang bank

   Utang bank memiliki suku bunga variabel yang disesuaikan dengan pergerakan suku bunga pasar sehingga jumlah terutang liabilitas keuangan tersebut telah mendekati nilai wajar.

6. Sewa

   Nilai wajar sewa diperkirakan dengan mendiskontokan arus kas masa depan menggunakan tingkat suku bunga saat ini, yang mensyaratkan risiko kredit dan sisa masa jatuh tempo yang serupa.

7. Investasi dalam saham

   Nilai wajar dari investasi dalam saham telah diestimasi dengan menggunakan model diskonto arus kas. Penilaian tersebut mengharuskan manajemen untuk membuat asumsi tertentu tentang input model, termasuk perkiraan arus kas, tingkat diskonto, risiko kredit dan volatilitas. Probabilitas berbagai estimasi dalam kisaran tersebut dapat dinilai secara wajar dan digunakan dalam estimasi manajemen atas nilai wajar investasi dalam saham ini.

8. Instrumen derivatif

   Kelompok Usaha mengukur nilai wajar untuk instrumen keuangan yang diakui pada nilai wajar dengan menggunakan tingkat hirarki berikut ini:
   - Tingkat 1: Harga kuotasi di pasar yang aktif untuk instrumen keuangan yang sejenis,
   - Tingkat 2: Teknik penilaian berdasarkan input yang dapat diobservasi,
   - Tingkat 3: Teknik penilaian yang menggunakan input signifikan yang tidak dapat diobservasi.

47. FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

The following are the methods and assumptions used by management to estimate the fair value of each class of the Group's financial instruments: (continued)

4. Trade payables, other payables, dividend payables, accrued expenses and contract liabilities

For financial liabilities that are due within 12 months, the carrying value of the financial liabilities is perceived to approximate their fair value.

5. Bank loans

Bank loans have floating interest rates which are adjusted in the movements of market interest rates, thus the payable amounts of these financial liabilities approximate their fair values.

6. Leases

The fair values of leases are estimated by discounting future cash flows, using interest rates currently available with similar terms, credit risks and remaining maturities.

7. Investments in shares

The fair values of the investments in shares have been estimated using a discounted cash flow model. The valuation requires management to make certain assumptions about the model inputs, including forecast cash flows, the discount rate, credit risk and volatility. The probabilities of the various estimates within the range can be reasonably assessed and are used in management's estimate of fair value for these investments in shares.

8. Derivative instruments

The Group measures fair value for financial instrument recognized at fair values using the following hierarchy level:
- *Level 1: Quoted market price in an active market for an identical instrument,*
- *Level 2: Valuation techniques based on observable inputs,*
- *Level 3: Valuation techniques using significant unobservable inputs.*

47. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, Kelompok Usaha mempunyai instrumen keuangan yang diakui pada nilai wajar yaitu aset derivatif dan investasi jangka panjang - metode nilai wajar.

Tabel berikut meyajikan nilai wajar atas aset dan liabilitas keuangan Kelompok Usaha:

47. FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

As of June 30, 2023 and December 31, 2022, the Group has financial instrument recognized at fair value which are derivative assets and long-term investments - fair value method.

The following tables set forth the fair values of financial assets and liabilities of the Group:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Aset Keuangan Lancar			***Current Financial Assets***
Kas dan setara kas	90.754.732	105.294.404	*Cash and cash equivalents*
Piutang usaha	37.670.048	36.328.023	*Trade receivables*
Piutang yang belum difakturkan			*Unbilled receivables*
- pihak ketiga	66.654.552	66.654.552	*- third party*
Piutang lain-lain	1.341.312	2.522.015	*Other receivables*
Piutang derivatif	1.893.304	967.807	*Derivative receivables*
Total Aset Keuangan Lancar	**198.313.948**	**211.766.801**	***Total Current Financial Assets***
Aset Keuangan Tidak Lancar			***Non-Current Financial Assets***
Kas di bank yang dibatasi penggunaannya	25.731.640	17.099.909	*Restricted cash in bank*
Piutang yang belum difakturkan			*Unbilled receivables*
- pihak ketiga	445.935.894	452.271.325	*- third party*
Piutang lain-lain	40.352.672	39.200.889	*Other receivables*
Investasi jangka panjang			*Long-term investment*
- metode nilai wajar	19.727.081	17.992.081	*- fair value method*
Setoran jaminan	5.442.054	5.015.627	*Security deposits*
Total Aset Keuangan Tidak Lancar	**537.189.341**	**531.579.831**	***Total Non-Current Financial Assets***
Total Aset Keuangan	**735.503.289**	**743.346.632**	***Total Financial Assets***
Liabilitas Keuangan Lancar			***Current Financial Liabilities***
Utang usaha	40.045.745	37.537.091	*Trade payables*
Utang lain-lain	2.404.701	1.140.034	*Other payables*
Utang dividen	10.861.016	40.950	*Dividend payables*
Beban akrual	24.775.061	15.356.310	*Accrued expenses*
Utang derivatif	241.926	81.765	*Derivative payables*
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	794.446	909.314	*Short-term employee benefit liabilities*
Liabilitas kontrak	192.806	1.058.576	*Contract liabilities*
Utang bank jangka pendek	26.071.154	20.629.480	*Short-term bank loans*
Bagian lancar liabilitas jangka panjang:			*Current maturities of long-term:*
Utang bank	36.099.868	37.093.856	*Bank loans*
Sewa	606.216	241.797	*Leases*
Total Liabilitas Keuangan Lancar	**142.092.939**	**114.089.173**	***Total Current Financial Liabilitiess***

47. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Tabel berikut meyajikan nilai wajar atas aset dan liabilitas keuangan Kelompok Usaha: (lanjutan)

47. FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

The following tables set forth the fair values of financial assets and liabilities of the Group: (continued)

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	**31 Des 2022/** ***Dec 31, 2022***	
Liabilitas Keuangan Tidak Lancar			***Non-Current Financial Liabilities***
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian lancar:			*Non-current liabilities - net of current maturities:*
Utang bank	268.223.820	309.148.899	*Bank loans*
Sewa	1.518.630	561.092	*Leases*
Utang obligasi	32.036.456	-	*Bonds payable*
Liabilitas kontrak	587.469	609.761	*Contract liabilities*
Utang lain-lain	281.751	281.751	*Other payables*
Total Liabilitas Keuangan Tidak Lancar	**302.648.126**	**310.601.503**	***Total Non-Current Financial Liabilities***
Total Liabilitas Keuangan	**444.741.065**	**424.690.676**	***Total Financial Liabilities***

Hirarki nilai wajar

Aset dan liabilitas keuangan diklasifikasikan secara keseluruhan berdasarkan tingkat terendah dari masukan (*input*) yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar. Penilaian dampak signifikan dari suatu *input* 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 dikuotasikan (*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*).

Fair value hierarchy

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 judgement, 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.

47. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Hirarki nilai wajar (lanjutan)

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 aktual, 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 input*). 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. Secara berkala, manajemen 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.

Hirarki nilai wajar Kelompok Usaha pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

47. FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

Fair value hierarchy (continued)

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. Periodically, the management 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.

The Group's fair values hierarchy as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

	30 Jun/*Jun 30,* 2023				
	Total/ ***Total***	**Harga pasar yang dikuotasikan 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)***	
Aset keuangan jangka pendek					***Current financial asset***
Aset biologis	94.936	-	94.936	-	*Biological assets*
Piutang derivatif	1.893.304	-	1.893.304	-	*Derivative receivables*
Aset keuangan jangka panjang					***Non-current financial asset***
Investasi jangka panjang - Metode nilai wajar (Catatan 12)	19.727.081	1.725.000	-	18.002.081	*Long-term investment - Fair value method (Note 12)*
Liabilitas keuangan jangka pendek					***Current financial liabilities***
Utang derivatif	241.926	-	241.926	-	*Derivative payables*

47. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

Hirarki nilai wajar (lanjutan)

Hirarki nilai wajar Kelompok Usaha pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

47. FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

Fair value hierarchy (continued)

The Group's fair values hierarchy as of June 30, 2023 and December 31, 2022 are as follows: (continued)

	31 Des/*Dec 31,* 2022				
	Total/ ***Total***	**Harga pasar yang dikuotasikan 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)***	
Aset keuangan jangka pendek					***Current financial asset***
Aset biologis	90.682	-	90.682	-	*Biological assets*
Piutang derivatif	967.807	-	967.807	-	*Derivative receivables*
Aset keuangan jangka panjang					***Non-current financial asset***
Investasi jangka panjang - Metode nilai wajar (Catatan 12)	17.992.081	1.490.000	-	16.502.081	*Long-term investment - Fair value method (Note 12)*
Liabilitas keuangan jangka pendek					***Current financial liabilities***
Utang derivatif	81.765	-	81.765	-	*Derivative payables*

Tidak ada perpindahan hirarki diantara instrumen Kelompok Usaha yang diakui pada nilai wajar.

There is no reclassification between the hierarchy of the Group's financial instruments recognized at fair value.

48. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN

Manajemen risiko

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Kelompok Usaha adalah risiko nilai tukar mata uang asing, risiko harga, risiko suku bunga atas arus kas, risiko kredit dan risiko likuiditas. Kepentingan untuk mengelola risiko ini telah meningkat secara signifikan dengan mempertimbangkan perubahan dan volatilitas pasar keuangan baik di Indonesia maupun internasional. Manajemen menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini.

Risiko nilai tukar mata uang asing

Risiko nilai tukar mata uang asing adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas masa datang dari suatu instrumen keuangan akan berfluktuasi akibat perubahan nilai tukar mata uang asing. Eksposur Kelompok Usaha terhadap fluktuasi nilai tukar terutama berasal dari kas dan setara kas dan utang usaha dalam mata uang Rupiah.

48. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

Risk management

The main risks arising from the Group's financial instruments are foreign exchange rate risk, price risk, cash flows interest rate risk, credit risk and liquidity risk. The importance of managing these risks has significantly increased in light of the considerable change and volatility in both Indonesian and international financial markets. Management reviews and approves the policies for managing these risks which are summarized below.

Foreign exchange rate risk

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 cash and cash equivalents and trade payables which are denominated in Rupiah.

48. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

Manajemen risiko (lanjutan)

Risiko nilai tukar mata uang asing (lanjutan)

Apabila terjadi penurunan/penguatan nilai tukar mata uang AS$ terhadap nilai tukar mata uang asing, maka utang dalam mata uang asing akan meningkat/berkurang dalam mata uang AS$. Manajemen tidak melakukan lindung nilai atas risiko mata uang ini.

Berikut ini adalah analisis sensitivitas efek 5,00% perubahan kurs mata uang asing terhadap laba setelah pajak dengan semua variabel lain dianggap tetap:

48. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

Risk management (continued)

Foreign exchange rate risk (continued)

If there is weakening/strengthening of US$ exchange rate, payable in foreign exchange rate will increase/decrease in US$ term. Management did not hedge this foreign exchange rate.

Sensitivity analysis of the 5.00% fluctuation in the foreign exchange rates to profit after tax with other variance considered as constant is as follow:

	30 Jun 2023/ ***Jun 30, 2023***	
Kenaikan 5%	(1.610.183)	*Increase 5%*
Penurunan 5%	1.779.652	*Decrease 5%*

Nilai maksimal eksposur adalah sebesar nilai tercatat atas aset dan liabilitas sebagaimana yang disajikan dalam Catatan 45.

The maximum exposure to the risk are stated in the carrying amount of assets and liabilities as presented in Note 45.

Risiko harga

Risiko harga adalah risiko fluktuasi nilai instrumen keuangan sebagai akibat perubahan harga pasar. Kelompok Usaha terkena dampak risiko harga komoditas batubara dan bahan bakar yang dipengaruhi oleh beberapa faktor antara lain cuaca, kebijakan pemerintah, tingkat permintaan dan penawaran pasar dan lingkungan ekonomi global. Dampak tersebut terutama timbul dari penjualan batubara dan pembelian bahan bakar solar, dimana harga produk tersebut terpengaruh fluktuasi harga pasar internasional.

Kelompok Usaha menggunakan instrumen *swap* komoditas bahan bakar untuk meminimalisasi risiko fluktuasi harga tersebut.

Price risk

Price risk is the risk that the value of a financial instrument will fluctuate because of changes in market price. The Group is exposed to coal and fuel commodity price risk due to certain factors, such as weather, government policy, level of demand and supply in the market and the global economic environment. Such exposure mainly arises from coal sales and purchase of fuel where the price of fuel may be affected by international market prices fluctuations.

The Group entered into fuel swap contract to minimize the risk resulting from fluctuation in fuel price.

Risiko suku bunga atas arus kas

Risiko suku bunga atas arus kas merupakan suatu risiko dimana arus kas masa depan suatu instrumen keuangan akan berfluktuasi akibat perubahan suku bunga pasar. Eksposur yang ada saat ini terutama berasal dari utang lain-lain jangka panjang dan utang bank sindikasi dengan suku bunga mengambang. Liabilitas dengan suku bunga mengambang menimbulkan risiko arus kas kepada Kelompok Usaha.

Cash flows interest rate risk

Cash flows interest rate risk is a risk that the future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. Current exposure related to this risk mainly arises from the other long-term payable and bank loans which bear floating interest rates. Liabilities at variable rates expose the Group to cash flows risk

48. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

Manajemen risiko (lanjutan)

Risiko suku bunga atas arus kas (lanjutan)

Profil liabilitas tersebut adalah sebagai berikut:

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**31 Des 2022/ *Dec 31, 2022***	
Utang bank (Catatan 24)	330.394.842	366.872.235	*Bank loans (Note 24)*
Total	**330.394.842**	**366.872.235**	***Total***

Dampak fluktuasi suku bunga 100 basis poin terhadap laba setelah pajak dengan semua variable lain tetap:

	Kenaikan/ penurunan dalam satuan poin/ *Increase/ decrease In basis point*	**Dampak terhadap beban keuangan/ *Effect on financial charges***	
2023			***2023***
AS$	+100	2.510.016	*US$*
AS$	-100	(2.510.016)	*US$*

Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko bahwa Kelompok Usaha akan mengalami kerugian yang timbul dari pelanggan, klien atau pihak lawan yang gagal memenuhi kewajiban kontraktual mereka. Manajemen mengelola dan mengendalikan risiko kredit dengan menetapkan batasan jumlah risiko yang dapat diterima dan memantau eksposur terkait dengan batasan-batasan tersebut.

Kelompok Usaha melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Kelompok Usaha memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur pembayaran uang muka dan verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk meminimalisasi risiko piutang ragu-ragu.

Sehubungan dengan risiko kredit yang timbul dari aset keuangan lainnya yang mencakup kas dan bank dimana risiko kredit yang dihadapi timbul karena wanprestasi dari *counterparty*, Kelompok Usaha memiliki kebijakan untuk menempatkan kas dan bank pada bank-bank dengan peringkat kredit yang tinggi.

48. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

Risk management (continued)

Cash flows interest rate risk (continued)

The profile of such liabilities is as follows:

Effect of interest rates fluctuation of 100 basis points to income after tax with all other variables constant:

Credit risk

Credit risk is the risk that the Group will incur losses arising from their customers, clients or counterparties that fail to discharge their contractual obligations. Management manages and controls this credit risk by setting limits on the amount of risk they are willing to accept and by monitoring exposures in relation to such limits.

The Group trades only with recognized and creditworthy third parties. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms should go through advance payments and credit verification procedures. In addition, receivable balances are monitored on an ongoing basis to reduce the exposure to bad debts.

In relation to the credit risk arising from other financial instruments including cash and cash in banks where the credit risk arise from the default from the counterparty, the Group has a policy to place cash and banks with banks which have high credit ratings.

48. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

Manajemen risiko (lanjutan)

Risiko kredit (lanjutan)

Nilai maksimal eksposur adalah sebesar nilai tercatat, sebagaimana yang disajikan dalam Catatan 4, 5, dan 6.

Tabel di bawah ini menunjukkan konsentrasi penempatan aset keuangan pada tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022:

48. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

Risk management (continued)

Credit risk (continued)

The maximum exposures of the credit risk are disclosed in Notes 4, 5, and 6.

The table below shows concentration of financial assets placement as of June 30, 2023 and December 31, 2022:

Aset keuangan/Para pihak ***Financial assets/Parties***	**Nilai** ***Amount***	**% dari total nilai** ***% of total amounts***
30 Juni 2023/*June 30, 2023*		
Kas dan setara kas/*Cash and cash equivalents*		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	82.975.999	91,43% dari total kas dan setara kas/*of total cash and cash equivalents*
Kas di bank yang dibatasi penggunaannya/ *Restricted cash in bank*		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	25.731.640	100,00% dari total kas di bank yang dibatasi penggunaannya/*of total restricted cash in bank*
Piutang usaha - pihak ketiga/ *Trade receivables - third parties*		
PT PLN (Persero)	25.243.318	66,70% dari total piutang usaha - pihak ketiga/*of total trade receivables - third parties*
Piutang yang belum difakturkan - pihak ketiga/ *Unbilled receivables - third parties*		
PT PLN (Persero)	512.590.446	100,00% dari total piutang yang belum difakturkan - pihak ketiga/*of total unbilled receivable - third parties*
31 Desember 2022/*December 31, 2022*		
Kas dan setara kas/*Cash and cash equivalents*		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	103.875.426	98,65% dari total kas dan setara kas/*of total cash and cash equivalents*
Kas di bank yang dibatasi penggunaannya/ *Restricted cash in bank*		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	17.099.909	100,00% dari total kas di bank yang dibatasi penggunaannya/*of total restricted cash in bank*
Piutang usaha - pihak ketiga/ *Trade receivables - third parties*		
PT PLN (Persero)	20.743.088	56,83% dari total piutang usaha - pihak ketiga/*of total trade receivables - third parties*
Piutang yang belum difakturkan - pihak ketiga/ *Unbilled receivables - third parties*		
PT PLN (Persero)	518.925.877	100,00% dari total piutang yang belum difakturkan - pihak ketiga/*of total unbilled receivable - third parties*

48. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

Manajemen risiko (lanjutan)

Risiko likuiditas

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko saat posisi arus kas Kelompok Usaha menunjukkan bahwa pendapatan jangka pendek tidak cukup menutupi pengeluaran jangka pendek.

Kebutuhan likuiditas Kelompok Usaha timbul dari kebutuhan untuk membiayai investasi, pengeluaran barang modal dan perluasan area tambang batubara. Bisnis batubara entitas anak membutuhkan modal yang substansial untuk membangun dan memperluas infrastruktur dan untuk mendanai operasional.

Dalam mengelola risiko likuiditas, manajemen memantau dan menjaga tingkat likuiditas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Kelompok Usaha dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Manajemen juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo utang jangka panjang mereka.

Tabel berikut ini menunjukkan profil jangka waktu pembayaran liabilitas keuangan Kelompok Usaha pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, dari sisa periode hingga tanggal jatuh tempo. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel ini adalah nilai arus kas kontraktual yang tidak terdiskonto, termasuk estimasi pembayaran bunga:

48. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

Risk management (continued)

Liquidity risk

The liquidity risk is defined as a risk when the cash flow position of the Group indicates that the short-term revenue is not enough to cover the short-term expenditure.

The Group's liquidity requirements have arisen from the need to finance investments and capital expenditures and mine area expansion. The subsidiaries' coal business requires substantial capital to construct and expand the infrastructure and to fund operations.

In the management of liquidity risk, management monitors and maintains a level of liquidity adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuation in cash flows. Management also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including their long term loan maturity profiles.

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities as of June 30, 2023 and December 31, 2022 based on the remaining period to the contractual maturity dates. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows, including estimated interest payments:

30 Juni 2023	**< 1 tahun/ *< 1 year***	**1 - 5 tahun/ *1 - 5 years***	**> 5 tahun/ *> 5 years***	**Total/ *Total***	***June 30, 2023***
Utang usaha - pihak ketiga	40.045.745	-	-	40.045.745	*Trade payables - third parties*
Utang lain-lain - pihak ketiga	2.404.701	281.751	-	2.686.452	*Other payable - third parties*
Utang dividen	10.861.016	-	-	10.861.016	*Dividend payable*
Beban akrual	24.775.061	-	-	24.775.061	*Accrued expenses*
Utang derivatif	241.926	-	-	241.926	*Derivative payables*
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	794.446	-	-	794.446	*Short-term employee benefits liabilities*
Utang pajak	6.828.187	-	-	6.828.187	*Taxes payable*
Liabilitas kontrak	192.806	587.469	-	780.275	*Contract liabilities*
Utang bank					*Bank loans*
Saldo pinjaman	62.171.022	190.377.377	77.846.443	330.394.842	*Loan balances*
Bunga masa depan*	22.691.914	73.768.680	7.958.417	104.419.011	*Future interest**
Utang obligasi					*Bonds payable*
Saldo pinjaman	-	32.036.456	-	32.036.456	*Loan balances*
Bunga masa depan*	2.711.976	5.330.636	-	8.042.612	*Future interest**
Sewa					*Leases*
Saldo	606.216	1.518.630	-	2.124.846	*Balances*
Bunga masa depan*	8.719	16.962	-	25.681	*Future interest**
Total	**174.333.735**	**303.917.961**	**85.804.860**	**564.056.556**	***Total***

48. KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

Manajemen risiko (lanjutan)

Risiko likuiditas (lanjutan)

Tabel berikut ini menunjukkan profil jangka waktu pembayaran liabilitas keuangan Kelompok Usaha pada tanggal-tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022, dari sisa periode hingga tanggal jatuh tempo. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel ini adalah nilai arus kas kontraktual yang tidak terdiskonto, termasuk estimasi pembayaran bunga: (lanjutan)

48. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

Risk management (continued)

Liquidity risk (continued)

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities as of June 30, 2023 and December 31, 2022 based on the remaining period to the contractual maturity dates. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows, including estimated interest payments: (continued)

31 Desember 2022	< 1 tahun/ *< 1 year*	1 - 5 tahun/ *1 - 5 years*	> 5 tahun/ *> 5 years*	Total/ *Total*	*December 31, 2022*
Utang usaha - pihak ketiga	37.537.091	-	-	37.537.091	*Trade payables - third parties*
Utang lain-lain - pihak ketiga	1.140.034	281.751	-	1.421.785	*Other payable - third parties*
Utang dividen	40.950	-	-	40.950	*Dividend payable*
Beban akrual	15.356.310	-	-	15.356.310	*Accrued expenses*
Utang derivatif	81.765	-	-	81.765	*Derivative payables*
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	909.314	-	-	909.314	*Short-term employee benefits liabilities*
Utang pajak	17.816.653	-	-	17.816.653	*Taxes payable*
Liabilitas kontrak	1.058.576	609.761	-	1.668.337	*Contract liabilities*
Utang bank					*Bank loans*
Saldo pinjaman	57.723.336	209.794.434	99.354.465	366.872.235	*Loan balances*
Bunga masa depan*	26.502.442	86.265.368	5.951.254	118.719.064	*Future interest**
Sewa	241.797	561.092	-	802.889	*Leases*
Bunga masa depan*	10.253	2.894	-	13.147	*Future interest**
Total	**158.418.521**	**297.515.300**	**105.305.719**	**561.239.540**	***Total***

* Dihitung menggunakan tingkat bunga yang berlaku pada tanggal pelaporan dan disesuaikan dengan cicilan pembayaran pinjaman masa depan. Jumlah aktual pembayaran bunga dapat berbeda berdasarkan tingkat bunga nyata yang berlaku sebelum pembayaran bunga/*Calculated using interest rate as of the reporting dates and adjusted against the future payments of loans. The actual amount may be different based on the actual interest prevails prior to interest payment*

COVID-19

Operasi Kelompok Usaha telah dan mungkin terus dipengaruhi oleh pandemi Covid-19. Dampak pandemi Covid-19 terhadap ekonomi global dan Indonesia meliputi pertumbuhan ekonomi yang lebih rendah, penurunan pasar modal, peningkatan risiko kredit, depresiasi nilai tukar mata uang asing dan gangguan operasi bisnis. Dampak pandemi ini terhadap Kelompok Usaha belum memberikan pengaruh signifikan. Pengaruh lebih lanjut yang signifikan dari pandemi ini, bila ada, akan direfleksikan dalam pelaporan keuangan Kelompok Usaha di periode-periode berikutnya.

COVID-19

The Group's operation has and may continue to be impacted by the outbreak of Covid-19 pandemic. The effects of Covid-19 pandemic to the global and Indonesian economy include lower economic growth, decline in capital markets, increase in credit risk, depreciation of foreign currency exchange rates and disruption of business operation. The effects of the pandemic to the Group are not significant. Further significant impact of the pandemic, if any, will be reflected in the Group's financial reporting in the subsequent periods.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING

a. Entitas anak - ABN

i. Pada tanggal 3 Agustus 2018, ABN menandatangani kontrak dengan PT RPP Contractor Indonesia ("RCI") untuk pemindahan material lapisan tanah sebanyak 55.000.000 BCM. Total nilai transaksi dengan RCI untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$32.065.131 (2022: AS$30.390.111).

Perubahan terakhir atas perjanjian ini pada tanggal 29 Januari 2022 yang diantaranya mengubah mengenai (i) jangka waktu perjanjian, (ii) harga dasar satuan dan *fuel usage allowances* untuk pelaksanaan pekerjaan di pit 1, pit 4, pit 8 dan pit *northwest* yang berlaku sejak bulan Januari 2022 sampai dengan pit-pit tersebut *mine-out*, sedangkan untuk pelaksanaan pekerjaan pada pit 6 telah berakhir dan dikerjakan oleh ABN sendiri mulai tanggal 25 Januari 2022, (iii) eskalasi harga (*rise and fall*) yang berlaku sejak Januari 2022 dan (iv) spesifikasi teknis.

ii. ABN menandatangani kontrak jasa pengangkutan batubara dengan PT Pelita Samudera Shipping ("PSS") pada tanggal 15 Desember 2017 untuk mengangkut batubara dari pelabuhan ke kapal. Total nilai transaksi dengan PSS untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$1.707.326 (2022: AS$2.358.664).

Perjanjian ini diperbaharui oleh ABN dan PSS pada tanggal 13 Januari 2023 untuk jasa pengangkutan batubara dari pelabuhan ABN ke kapal yang ditunjuk di Muara Berau atau Muara Jawa, Provinsi Kalimantan Timur, untuk periode tanggal 13 Januari 2023 sampai dengan 12 Januari 2024.

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Subsidiary - ABN

i. On August 3, 2018, ABN signed a contract with PT RPP Contractors Indonesia ("RCI") for the overburden removal of 55,000,000 BCM. Total transaction value with RCI for the six-month period ended June 30, 2023 is US$32,065,131 (2022: US$30,390,111).

The latest addendum on this agreement was on January 29, 2022 which amendments are related to (i) period of the agreement, (ii) rates and fuel usage allowances for the performance in pit 1, pit 4, pit 8 and pit northwest which is effective as of January 2022 until such pits are mined-out, however, for the performance in pit 6 has expired and performed by ABN itself as of January 25, 2022, (iii) price escalation (rise and fall) which is effective as of January 2022 and (iv) technical specification.

ii. ABN signed a coal shipment contract with PT Pelita Samudera Shipping ("PSS") on December 15, 2017 to transport coal from ABN's loading port to appointed vessel. Total transaction value with PSS for the six-month period ended June 30, 2023 is US$1,707,326 (2022: US$2,358,664).

The contract was amended by ABN and PSS on January 13, 2023 to provide the services to transport coal from ABN's loading port to appointed vessel in Muara Berau or Muara Jawa, East Kalimantan Province, for period of January 13, 2023 to January 12, 2024.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

b. Entitas anak - IM

i. Pada tanggal 15 Februari 2019, IM dan PT RPP Contractors Indonesia ("RCI") mengadakan perjanjian pekerjaan pemindahan material buangan yang berlaku terhitung sejak 1 Maret 2019 hingga 31 Desember 2024 sehubungan dengan pekerjaan termasuk namun tidak terbatas pada pembersihan lahan, pemindahan lapisan tanah penutup, pembuatan dan perawatan jalan angkut material buangan serta pengendalian air tambang. Total nilai transaksi dengan RCI untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$15.090.858 (2022: AS$11.726.557).

c. Entitas anak - TMU

i. Pada tanggal 16 Januari 2019, TMU dan PT Manado Karya Anugrah ("MKA") mengadakan perjanjian pekerjaan pemindahan material buangan dan sewa alat yang berlaku sejak 1 Maret 2019 hingga 29 Februari 2024 sehubungan dengan pekerjaan termasuk namun tidak terbatas pada pembersihan lahan, pemindahan lapisan tanah penutup, pembuatan dan perawatan jalan angkut material buangan serta pengendalian air tambang. Total nilai transaksi dengan MKA untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$2.566.687 (2022: AS$8.324.674).

d. Entitas anak - GLP

i. Pada tanggal 14 Juli 2016, GLP menandatangani Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik ("PPTL"), dengan PLN, suatu badan usaha milik negara yang bergerak di bidang ketenagalistrikan, dimana GLP akan memasok listrik ke PLN yang dihasilkan dari 2 unit fasilitas pembangkit listrik tenaga uap berbahan bakar batubara, yang memiliki kapasitas nominal bersih masing-masing 2 x 50 MW, berlokasi di Desa Tanjung Karang, Kecamatan Tomilito, Kabupaten Gorontalo Utara, Provinsi Gorontalo, yang akan dirancang, dibiayai, dibangun, dimiliki, dioperasikan dan dialihkan oleh GLP.

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Subsidiary - IM

i. On February 15, 2019, IM and PT RPP Contractors Indonesia ("RCI") entered into an overburden removal agreement which is valid since March 1, 2019 until December 31, 2024 related with works including, but not limited to, land clearing, overburden removal, hauling road maintenance and dewatering. Total transaction value with RCI for the six-month period ended June 30, 2023 is US$15,090,858 (2022: US$11,726,557).

c. Subsidiary - TMU

i. On January 16, 2019, TMU and PT Manado Karya Anugrah ("MKA") entered into an overburden removal and machineries rental agreement which is valid since March 1, 2019 until February 29, 2024 related with works including, but not limited to, land clearing, overburden removal, hauling road maintenance and dewatering. Total transaction value with MKA for the six-month period ended June 30, 2023 is US$2,566,687 (2022: US$8,324,674).

d. Subsidiary - GLP

i. On July 14, 2016, GLP entered into the Power Purchase Agreement ("PPA"), with PLN, a state-owned company engaged in the electricity sector, whereby GLP will supply PLN with electricity power generated from 2 units of coal fired power plant facilties, having a net nominal designed capacity of 2 x 50 MW each, located at Tanjung Karang Village, Tomilito Subdistrict, Gorontalo Province, which will be designed, financed, constructed, owned, operated and transferred by GLP.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

d. Entitas anak - GLP (lanjutan)

Tenaga listrik akan dipasok untuk jangka waktu 25 tahun sejak dan setelah *Commercial Operation Date* ("COD") pembangkit listrik tersebut.

Berdasarkan ketentuan PPTL, GLP mengakui bahwa jika terjadi penundaan yang disebabkan oleh GLP atau kontraktor GLP manapun yang mengakibatkan GLP gagal mencapai COD (14 Juli 2020) sebagaimana didefinisikan dalam PPTL, GLP harus membayar ganti rugi kepada PLN sejumlah tertentu sebagaimana diatur dalam PPTL.

Sehubungan dengan kesepakatan di atas, GLP memberikan bank garansi yang tidak dapat dibatalkan sebagai jaminan atas pelaksanaan kewajiban GLP berdasarkan PPTL tersebut (Catatan 24b.b.ii).

Per tanggal 14 Juli 2020, GLP belum mencapai COD. Selanjutnya, GLP telah mengajukan permohonan dan mendapatkan persetujuan perpanjangan tanggal COD dari PLN sampai dengan 25 November 2020. Atas penundaan tersebut, GLP telah mengakui beban akrual atas potensi denda per tanggal 31 Desember 2021 sebesar AS$3.350.000. Pada tanggal 31 Desember 2022, GLP telah membayar penuh denda tersebut.

Pada tanggal 13 April 2022, GLP telah memperoleh penetapan Tanggal Operasi Komersial (COD) untuk Proyek Pembangkit Listrik Tenaga Uap Sulbagut-1 (2x50 MW) dari PLN melalui surat No. 22138/KIT.04.01/ C01050000/2022 perihal Pernyataan Tanggal Operasi Komersial (COD) untuk Proyek IPP Sulbagut-1 Pembangkit Listrik Tenaga Uap (PLTU) (2x50 MW). Berdasarkan surat tersebut, Tanggal Operasi Komersial GLP adalah 31 Desember 2021.

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Subsidiary - GLP (continued)

The electricity power shall be supplied for a period of 25 years from and after the Commercial Operation Date ("COD") of the power plant.

Under the provision of PPA, GLP acknowledges that in the event of delay attributable to GLP or any of GLP's contractors which cause GLP's failure to achieve the COD (July 14, 2020) as defined in PPA, GLP shall pay liquidated damages to PLN a certain amount as stipulated in the PPA.

In relation to above agreement, GLP provides irrevocable bank guarantee as security for the performance of GLP obligations under the PPA (Note 24b.b.ii).

As of July 14, 2020, GLP has not reached COD. Furthermore, GLP has submitted an application and received approval for the COD date extension from PLN until November 25, 2020. For the postponement, GLP has recognized accrued expense for the potential penalty as of December 31, 2021 amounting to US$3,350,000. As of December 31, 2022, GLP has fully paid the penalty.

On April 13, 2022, GLP has obtained the determination of Commercial Operation Date (COD) for the Sulbagut-1 Coal Fired Power Plant Project (2x50 MW) from PLN through letter No. 22138/KIT.04.01/ C01050000/2022 regarding Commercial Operation Date (COD) Statement for IPP Project of Sulbagut-1 Coal Fired Power Plant (2x50 MW). Based on such letter, the Commercial Operation Date of GLP is December 31, 2021.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

d. Entitas anak - GLP (lanjutan)

ii. Pada tanggal 7 Juli 2017, GLP menandatangani *Construction Contract Agreement* ("CCA") dengan *Joint Operation* Shanghai Electric Power Construction Co., Ltd dan PT Bagus Karya (secara kolektif disebut "Kontraktor"), serta *Supply Contract Agreement* ("SCA") dengan Shanghai Electric Power Construction Co., Ltd., untuk pembangunan PLTU 2x50 MW di Provinsi Gorontalo.

Untuk menjamin pelaksanaan kewajiban Kontraktor dan/atau Pemasok berdasarkan CCA dan/atau SCA, SEPC harus memberikan kepada GLP *performance security* yang tidak dapat dibatalkan, dimana nilainya dalam jumlah 15% dari harga kontrak yang dikeluarkan oleh sebuah bank terkemuka dan disetujui oleh GLP.

Untuk menjamin pencapaian *milestone* pembayaran dan progress konstruksi tertentu berdasarkan CCA, akan diberikan suatu *progress guarantee* sejumlah 15% dari harga kontrak CCA. Dalam hal terdapat bukti yang wajar bahwa Kontraktor tidak dapat mencapai COD proyek tepat waktu dan *progress guarantee* telah dikembalikan kepada Kontraktor, maka paling lambat 1 hari kerja setelah tanggal tersebut, Kontraktor harus memberikan *performance security* tambahan sebesar 15% dari harga Kontrak CCA.

Untuk menjamin pelaksanaan kewajiban jaminan garansi Kontraktor dan/atau Pemasok berdasarkan CCA dan/atau SCA, SEPC harus memberikan garansi notifikasi kerusakan (*a defects notification period bond*) yang diterbitkan oleh bank terkemuka yang disetujui oleh GLP sebesar nilai yang tercantum dalam CCA dan/atau SCA. Untuk keterlambatan penyerahan Unit 2 pada saat COD, terdapat *liquidated damages* yang harus dibayarkan per hari keterlambatan. Selanjutnya jika pembangkit listrik gagal memenuhi *guaranteed performance parameter*, GLP akan meminta pembayaran *liquidated damages* dengan tarif yang ditetapkan dalam CCA dan/atau SCA. Jumlah maksimum *liquidated damages* adalah sebesar nilai *performance security.*

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Subsidiary - GLP (continued)

ii. On July 7, 2017, GLP entered into Construction Contract Agreement ("CCA") with Joint Operation Shanghai Electric Power Construction Co. Ltd and PT Bagus Karya (collectively referred to as the "Contractor"), and Supply Contract Agreement ("SCA") with Shanghai Electric Power Construction Co., Ltd., for construction of the 2x50 MW Coal Fired Power Plant in Gorontalo Province.

To secure the performance by the Contractor and/or the Supplier of their obligations under the CCA and/or SCA, SEPC shall provide GLP an irrevocable performance security in the amount of 15% of the respective contract price issued by a reputable bank approved by GLP.

To secure achievement of certain payment milestone and construction progress under the CCA, a progress guarantee will be given amounting to 15% of the CCA contract price. In the event that there is a reasonable evidence that the Contractor will not be able to reach the COD of the project on time and the progress guarantee has been returned to the Contractor, at the latest by 1 working day after such date, the Contractor shall provide additional performance security amounting to 15% of the CCA Contract price.

To secure the performance by the Contractor and/or Supplier of its warranty obligations under CCA and/or SCA, SEPC shall provide a defects notification period bond issued by a reputable bank approved by GLP at the amount as stated in the CCA and/or SCA. Liquidated damages is applicable for delay of completion of Unit 2 at COD per day of delay. Further, if the power plant fails to achieve the guaranteed performance parameter, GLP shall require payment of liquidated damages at the rate as stipulated in the CCA and/or SCA at the maximum amount equal to performance security.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

d. Entitas anak - GLP (lanjutan)

GLP telah menerbitkan Sertifikat Serah-Terima kepada Kontraktor dan menerima garansi notifikasi kerusakan (*a defects notification period bond*) untuk menjamin pelaksanaan kewajiban-kewajiban jaminan Kontraktor selama periode pemberitahuan kerusakan.

Per tanggal 31 Desember 2021, SEPC telah menyetujui *reimbursement* atas keterlambatan penyerahan Unit 2 pada saat COD kepada GLP sebesar AS$5.940.000 setelah memperhitungkan utang lain-lain sebesar AS$2.000.000 dan sisanya dilaporkan sebagai bagian piutang lain-lain. GLP telah menerima pembayaran penuh pada bulan Maret 2022.

iii. Pada tanggal 30 September 2019, GLP menandatangani Perjanjian Pengoperasian dan Pemeliharaan dengan PT Tracon Industri untuk pengoperasian dan pemeliharaan PLTU 2x50 MW di Provinsi Gorontalo. Perjanjian ini telah berlaku efektif sejak ditandatanganinya perjanjian.

Pada tanggal 11 Januari 2021, GLP menerbitkan *Limited Notice Proceed* ("LNTP") kepada operator untuk dapat melakukan mobilisasi pekerja operator ke *site* GLP.

Jangka waktu *Operation and Maintenance* akan dimulai dari tanggal yang tercantum dalam *Notice to Proceed* yang dikeluarkan oleh GLP (yaitu disebut sebagai "*Commencement Date*"). Jangka waktu *Operation and Maintenance* adalah untuk periode 5 (lima) tahun sejak *Commencement Date* tersebut. Per tanggal 30 Juni 2023, GLP masih belum menerbitkan *Notice to Proceed* tersebut.

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Subsidiary - GLP (continued)

GLP has issued a Taking Over Certificate to the Contractor and received a defects notification period bond to secure the performance of the Contractor warranty obligations during the defects notification period.

As of December 31, 2021, SEPC has agreed to pay the reimbursement for the delay of completion of Unit 2 at COD to GLP amounting to US$5,940,000 after taking into account other payables amounting to US$2,000,000 and the remaining amount is reported as a part of other receivables. GLP has received the full payment in March 2022.

iii. On September 30, 2019, GLP entered into Operation and Maintenance Agreement with PT Tracon Industri for operation and maintenance of the 2x50 MW Coal Fired Power Plant in Gorontalo Province. The agreement is effective as of the contract signed.

On January 11, 2021, GLP issued Limited Notice to Proceed ("LNTP") to the operator for mobilizing its employees to the GLP site.

The Operation and Maintenance term shall commence from the date as stated in the Notice to Proceed issued by GLP (which shall be referred to as the "Commencement Date"). The Operation and Maintenance term shall continue for the period of 5 (five) years as of the Commencement Date. As of June 30, 2023, GLP still has not yet issued the Notice to Proceed.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

d. Entitas anak - GLP (lanjutan)

iv. Pada tanggal 14 Mei 2020, GLP menandatangani Perjanjian Jual Beli Batubara dengan PT Indexim Coalindo, sebagaimana diubah dengan Perjanjian Perubahan I tertanggal 19 Mei 2020 ("PJBB"). Berdasarkan PJBB, Indexim akan memasok batubara ke PLTU Sulbagut-1 sebesar 614.000 MT/tahun kontrak. PJBB berlaku efektif sejak tanggal ditandatangani. Jangka waktu penyerahan adalah untuk 5 tahun terhitung sejak penyerahan pertama batubara dan dapat diperpanjang. Total nilai transaksi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$8.880.370 (2022: AS$5.372.624).

e. Entitas anak - MCL

i. Pada tanggal 7 April 2017, MCL menandatangani PPL dengan PLN dimana MCL akan membangun 2 x 50 MW pembangkit listrik tenaga uap berbahan bakar batubara yang berlokasi di Kabupaten Minahasa Utara, Provinsi Sulawesi Utara, Indonesia serta melakukan penjualan listrik kepada PLN untuk jangka waktu 25 tahun dari dan setelah COD, sebagaimana didefinisikan dalam PPL. PPL tersebut kemudian diubah beberapa kali yaitu dengan amendemen pertama pada tanggal 4 Januari 2018 dan amendemen kedua pada tanggal 30 Mei 2022.

Sehubungan dengan kesepakatan di atas, MCL memberikan bank garansi yang tidak dapat dibatalkan sebagai jaminan atas pelaksanaan kewajiban MCL berdasarkan PPL tersebut (Catatan 24.b).

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Subsidiary - GLP (continued)

iv. On May 14, 2020, GLP entered into Coal Sale and Purchase Agreement with PT Indexim Coalindo, as amended by Amendment Agreement I dated May 19, 2020 ("CSPA"). Based on the CSPA, Indexim shall supply 614,000 MT/contract year of coal to PLTU Sulbagut-1. CSPA is effective as of the signing date. The delivery period is 5 years as of the first coal delivery and may be extended. Total transaction value for the six-month period ended June 30, 2023 is US$8,880,370 (2022: US$5,372,624).

e. Subsidiary - MCL

i. On April 7, 2017, MCL entered into a PPA with PLN whereby MCL will develop a 2 x 50 MW coal-fired power plant located in the North Minahasa Regency, North Sulawesi Province, Indonesia and sell the electricity generated to PLN for a period of 25 years from and after the COD, as defined in PPA. The PPA was amended several times that is, with the first amendment on January 4, 2018 and the second amendment on May 30, 2022.

In related to above agreement, MCL provides irrevocable bank guarantee as security for the performance of MCL obligations under the PPA (Note 24.b).

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

e. Entitas anak - MCL (lanjutan)

Pada tanggal 21 Februari 2021 MCL telah mencapai Tanggal Komisioning (sebagaimana didefinisikan dalam PPL) dengan telah diterbitkannya Sertifikat Laik Operasi ("SLO") oleh pihak ketiga, untuk kapasitas 50MW pertama (Unit 1) dari total kapasitas PLTU 2X50MW. Dengan tercapainya Tanggal Komisioning tersebut, maka MCL telah dapat melakukan penagihan kepada PLN atas listrik yang telah diproduksi.

Pada tanggal 18 Agustus 2021, MCL selaku telah memperoleh penetapan Tanggal Operasi Komersial (COD) untuk Proyek Pembangkit Listrik Tenaga Uap Sulut-3 (2x50 MW) dari PLN melalui surat No. surat 41052/KIT.04.01/C01050000/2021 perihal Pernyataan Tanggal Operasi Komersial (COD) untuk Proyek IPP Sulut-3 Pembangkit Listrik Tenaga Uap (PLTU) (2x50 MW) ("Surat PLN"). Tanggal Operasi Komersial adalah tanggal 1 Juli 2021.

Pengajuan permohonan perpanjangan periode pencapaian Tanggal Operasi Komersial yang Disyaratkan kepada PLN, oleh MCL, telah disetujui oleh PLN melalui Surat No. 7222/KIT.02.01/C01050100/2022 tanggal 3 Februari 2022 perihal Draft *Amendemen Extension of Time* Pencapaian *Commercial Operation Date* Proyek IPP PLTU Sulut-3 (2x50 MW). Tanggal Operasi Komersial yang Disyaratkan disetujui diperpanjang sampai dengan 28 Juni 2021.

ii. Pada tanggal 9 Juli 2018, MCL menandatangani *Construction Contract Agreement* ("CCA") dengan Kerjasama Operasi Sinohydro Corporation Limited dan PT Teknik Lancar Mandiri (secara kolektif disebut "Kontraktor"), serta *Supply Contract Agreement* ("SCA") dengan Sinohydro Corporation Limited untuk pembangunan Pembangkit Listrik Tenaga Uap 2x50 MW di Provinsi Sulawesi Utara.

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

e. Subsidiary - MCL (continued)

On February 21, 2021, MCL has reached the Commissioning Date (as defined in the PPA) with the issuance of an Sertifikat Laik Operasi ("SLO") by a third party, for the first 50MW capacity (Unit 1) of the total PLTU's capacity 2X50MW. By reaching the Commissioning Date, MCL has been able to bill to PLN for the electricity that has been produced.

On August 18, 2021, MCL has obtained the determination of Commercial Operating Date (COD) for the Sulut-3 Coal Fired Power Plant Project (2x50 MW) from PLN through letter No. 41052/KIT.04.01/C01050000/2021 regarding Commercial Operation Date (COD) Statement for IPP Project of Sulut-3 Coal Fired Power Plant (2x50 MW) ("PLN Letter"). The Commercial Operation Date is July 1, 2021.

Submission of request for an extension of the Required Commercial Operation Date achievement period to PLN, by MCL, has been approved by PLN through Letter No. 7222/KIT.02.01/C01050100/2022 dated February 3, 2022 regarding the Draft Amendment of Extension of Time on the Achivement of Commercial Operation Date of CFSPP Sulut-3 Project (2x50 MW). The Required Commercial Operation Date is approved to be extended until June 28, 2021.

ii. On July 9, 2018, MCL entered into Construction Contract Agreement ("CCA") with Joint Operation Sinohydro Corporation Limited and PT Teknik Lancar Mandiri (collectively referred to as the "Contractor"), and Supply Contract Agreement ("SCA") with Sinohydro Corporation Limited for construction of the 2x50 MW Coal Fired Power Plant in North Sulawesi Utara Province.

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

e. Entitas anak - MCL (lanjutan)

Kontraktor harus menyediakan kepada MCL suatu *performance bond* dan *progress guarantee* yang terpisah dan tidak dapat ditarik kembali, masing-masing dalam jumlah 15% dari harga kontrak pada CCA; dan Pemasok harus menyediakan kepada MCL suatu *performance bond* yang tidak dapat ditarik kembali dalam jumlah 15% dari harga kontrak pada CCA, yang dikeluarkan oleh suatu bank bereputasi yang disetujui oleh MCL.

Kontraktor dan Pemasok masing-masing harus memberikan garansi notifikasi kerusakan (*a defect notification period bond)* yang tidak dapat ditarik kembali, yang diterbitkan oleh bank terkemuka yang disetujui oleh MCL sebesar nilai yang tercantum dalam CCA dan/atau SCA, untuk menjamin pelaksanaan kewajiban garansi mereka berdasarkan CCA dan/atau SCA. Selanjutnya jika pembangkit listrik gagal mencapai *the guaranteed performance parameter*, MCL akan meminta pembayaran *liquidation damage* dengan tarif yang ditetapkan dalam CCA dan/atau SCA dengan jumlah maksimum sama dengan *performance security*, dan pembayaran *liquidation damage* oleh Kontraktor akan dianggap bahwa MCL telah mengambil alih pembangkit yang tidak memenuhi standar.

Taking Over atas Proyek PLTU Sulut-3, berdasarkan CCA dan/atau SCA, dari Kontraktor kepada MCL terjadi pada tanggal 10 Desember 2021.

iii. Pada tanggal 9 April 2020, MCL menandatangani *Operation and Maintenance Agreement* ("OMA") dengan PT Shandong Licun Power Plant Technology untuk mengoperasikan dan melakukan perawatan atas Pembangkit Listrik Tenaga Uap 2x50 MW di Provinsi Sulawesi Utara. Total nilai transaksi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$3.037.906 (2022: AS$2.861.800).

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

e. Subsidiary - MCL (continued)

Contractor shall provide to MCL a separate irrevocable performance bond and progress guarantee, each in the amount of 15% of contract price CCA; and Supplier shall provide to MCL an irrevocable performance bond in the amount of 15% of contract price of CCA, to secure their performance of their obligations each under the CCA, issued by a reputable bank approved by MCL.

Contractor and Supplier shall each provide an irrevocable defect notification period bond issued by a reputable bank approved by MCL each in the amount as stated in the CCA and/or SCA, to secure the performance of their warranty obligations under the CCA and/or SCA. Further, if the power plant fails to achieve the guaranteed performance parameter, MCL shall require payment of liquidation damage at the rate as stipulated in the CCA and/or SCA at the maximum amount equal to performance security, and the payment of such liquidated damage by Contractor shall be deemed that MCL has taken over the deficient plant.

Taking Over of the Sulut-3 CFSPP Project, based on the CCA and/or SCA, from Contractor to MCL occurred on December 10, 2021.

iii. On April 9, 2020, MCL entered into Operation and Maintenance Agreement ("OMA") with PT Shandong Licun Power Plant Technology to perform operation and maintenance of the 2x50 MW Coal Fired Power Plant in North Minahasa. Total transaction value for the six-month period ended June 30, 2023 is US$3,037,906 (2022: US$2,861,800).

49. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

e. Entitas anak - MCL (lanjutan)

iv. Pada tanggal 28 Desember 2020, MCL menandatangani Perjanjian Jual Beli Batubara Proyek dengan PT Indexim Coalindo sebagai pemasok untuk pemasokan batubara yang akan digunakan untuk proyek PLTU Sulut-3. Total nilai transaksi untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023 adalah sebesar AS$8.974.912 (2022: AS$8.061.926).

v. Pada tanggal 7 Maret 2023, MCL menandatangani Perjanian Jual Beli Batubara PLTU Sulut-3 dengan PT Berau Coal sebagai pemasok sekunder untuk pemasokan batubara yang akan digunakan untuk operasional PLTU Sulut-3.

vii. MCL telah menyelesaikan pembangunan fasilitas khusus sebagaimana dimaksud dalam PPA. Pada tanggal 30 September 2022, MCL dan PLN menandatangani Sertifikat Pengambilalihan fasilitas khusus No. 00016.PJ/HKM.02.01/E48000000. Dengan ditandatanganinya Sertifikat Pengambilalihan tersebut, maka tanggung jawab pengelolaan dan pengoperasian fasilitas khusus beralih menjadi tanggung jawab PLN.

49. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

e. Subsidiary - MCL (continued)

iv. On December 28, 2020, MCL entered into Coal Supply Agreement with PT Indexim Coalindo as the supplier for the purpose of supply of coal for the operation of Sulut-3 Coal Fired Power Plant. Total transaction value for the six-month period ended June 30, 2023 is US$8,974,912 (2022: US$8,061,926).

v. On March 7, 2023, MCL entered into Coal Supply Agreement for PLTU Sulut-3 with PT Berau Coal as secondary supplier for the purpose of supply of coal for the operation of Sulut-3 CFPP.

vi. MCL has completed construction of the special facilities as stipulated in the PPA. On September 30, 2022, MCL and PLN signed a Certificate of Acquisition of special facilities No. 00016.PJ/HKM.02.01/E48000000. With the signing of such Acquisition Certificate, the responsibility for managing and operating the special facility become the responsibility of PLN.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA

a. <u>Royalti dan iuran tetap</u>

Berdasarkan Undang-Undang No. 20 Tahun 1997 tentang pendapatan Negara non-pajak dan berdasarkan Peraturan Pemerintah Republik Indonesia No. 9 Tahun 2012 tentang tarif pendapatan negara non-pajak Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral ("KESDM"), entitas anak diharuskan untuk membayar royalti dari penjualan hasil produksi batubara dan diwajibkan untuk membayar iuran tetap per hektar atas hak pertambangan yang dieksplorasi, dikembangkan dan diekstraksi yang dibayarkan kepada KESDM. Jumlah royalti produksi didasarkan pada jenis mineral dan kuantitas batubara yang dijual.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION

a. <u>Royalty and dead rent</u>

Based on Act No. 20 Year 1997 regarding state non-tax revenue and based on the Government Regulation of the Republic of Indonesia No. 9 Year 2012 regarding the rate of state non-tax revenue for the Ministry of Energy and Mineral Resources ("KESDM"), the subsidiaries are required to pay royalty for the sales of coal production and to pay dead rent fees per hectare of mining rights explored, developed and extracted which are payable to the KESDM. The amount of production royalty is based on the type of mineral and the quantity of coal sold.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

a. Royalti dan iuran tetap (lanjutan)

Berdasarkan Surat Edaran Dirjen Mineral dan Batubara No. 04 E/84/DJB/2013 mengenai optimalisasi penerimaan negara bukan pajak, pemegang IUP-OP wajib menyetorkan pembayaran royalti ke Kas Negara di muka sebelum pengapalan.

Iuran tetap yang ditagih dihitung dengan dasar tarif AS$4/hektar dikalikan dengan luasan konsesi yang dimiliki ABN, IM dan TMU.

Berdasarkan Peraturan Pemerintah Republik Indonesia No. 81 Tahun 2019 tentang Jenis dan Tarif atas Jenis Penerimaan Negara Bukan Pajak yang Berlaku pada KESDM ("PP No. 81/2019") yang ditetapkan pada tanggal 20 November 2019 dan berlaku 30 hari sejak tanggal diundangkan yaitu 25 November 2019 dan yang menggantikan Peraturan Pemerintah Republik Indonesia No. 9 Tahun 2012, royalti yang dibayarkan kepada Pemerintah dihitung berdasarkan kalori yang terkandung di dalam batubara dengan kisaran tarif di antara 3% dan 7%, kuantitas yang terjual dikalikan dengan basis harga dan tarif royalti tersebut. Berdasarkan PP No. 81/2019 dan Peraturan KESDM No. 07 Tahun 2017 tentang Tata Cara Penetapan Harga Patokan Penjualan Mineral Logam dan Batubara, basis harga adalah yang lebih tinggi antara harga patokan batubara atau harga jual batubara.

PP No. 81/2019 juga mengubah tarif Iuran Tetap untuk usaha pertambangan batubara bagi pemegang IUP dan IUPK Operasi Produksi Mineral Logam dan Batubara menjadi Rp60.000/hektar per tahun. Iuran tetap yang ditagih dihitung dengan dasar tarif sesuai PP No. 81/2019 dikalikan dengan luasan konsesi yang dimiliki ABN, IM dan TMU.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

a. Royalty and dead rent (continued)

Based on the letter from the Directorate General of Mineral and Coal No. 04 E/84/DJB/2013 regarding optimalization of non-tax revenue of the state, IUP-OP holder has to pay royalty to the State Treasury in advance before shipment.

Dead rent charged was calculated at a rate of US$4/hectare multiplied by the total concession area owned by ABN, IM and TMU.

Based on the Government Regulation of the Republic of Indonesia No. 81 Tahun 2019 regarding Types and Rates of Non-Tax State Revenue Types which Applies to KESDM ("PP No. 81/2019") which was stipulated on November 20, 2019 and valid for 30 days from the date of promulgation i.e. on November 25, 2019 and which replaced the Government Regulation of the Republic of Indonesia No. 9 Tahun 2012, royalty paid to the Government was calculated based on the calories contained in the coal with rates ranging between 3% and 7%, the quantity sold was multiplied by the base price and the royalty rate. Based on PP No. 81/2019 and KESDM Regulation No. 07 Tahun 2017 regarding Procedures for Determining Benchmark Sales of Metals and Coal Minerals, the price base is the higher between the coal benchmark prices or the coal sales price.

PP No. 81/2019 also changed the Dead Rent rate for the coal mining business for holders of IUP and IUPK Metal and Coal Production Operations to Rp60,000/hectare per year. Dead Rent charged was calculated on the basis of the rate according to PP No. 81/2019 multiplied by the total concession area owned by ABN, IM and TMU.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

a. Royalti dan iuran tetap (lanjutan)

Pada tanggal 15 Agustus 2022, Pemerintah menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 26/2022 tentang Jenis dan Tarif atas Jenis PNBP yang berlaku pada KESDM, antara lain, mengatur penerimaan pemanfaatan sumber daya alam mineral dan batubara:

1. Iuran tetap
   - IUP dan IUPK Eksplorasi Mineral Logam dan Batubara sebesar Rp30.000/ hektar/tahun, dan
   - IUP dan IUPK Operasi Produksi Mineral Logam dan Batubara sebesar Rp60.000/hektar/tahun.
2. Iuran produksi/royalti untuk batubara (*open pit*) dengan tingkat kalori:
   a. ≤4.200 Kkal/Kg (*Gross Air Received* atau "GAR"), dengan:
      - Harga Batubara Acuan ("HBA") <AS$70 sebesar 5,00% dari harga per ton,
      - AS$70≤HBA<AS$90 sebesar 6,00% dari harga per ton, dan
      - HBA≥AS$90 sebesar 8,00% dari harga per ton.
   b. >4.200 - 5.200 Kkal/Kg (GAR), dengan:
      - HBA<AS$70 sebesar 7,00% dari harga per ton,
      - AS$70≤HBA< AS$90 sebesar 8,50% dari harga per ton, dan
      - HBA≥AS$90 sebesar 10,50% dari harga per ton.
   c. ≥5.200 Kkal/Kg (GAR), dengan:
      - HBA<AS$70 sebesar 9,50% dari harga per ton,
      - AS$70≤HBA<AS$90 sebesar 11,50% dari harga per ton, dan
      - HBA≥AS$90 sebesar 13,50% dari harga per ton.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

a. Royalty and dead rent (continued)

On August 15, 2022, the Government issued Government Regulation No. 26/2022 concerning Types and Tariffs for Types of PNBP that applies to the KESDM, which among others, regulates receipts from the use of natural mineral and coal resources:

1. Fixed contribution
   - *IUP and IUPK Mineral and Coal Exploration amounting to Rp30,000/ hectare/year, and*
   - *IUP and IUPK Mineral and Coal Production Operations amounting to Rp60,000/hectare/year.*

2. Contributon of production/royalty for coal (open pit) with calorie level:
   a. ≤4,200 Kkal/Kg (Gross Air Received or "GAR"), with:
      - *Reference Price for Coal ("HBA") <US$70 at 5.00% from the price per tonne,*
      - *US$70≤HBA< US$90 at 6.00% from the price per tonne, and*
      - *HBA≥US$90 at 8.00% from the price per tonne.*
   b. >4,200 - 5,200 Kkal/Kg (GAR), with:
      - *HBA<US$70 at 7.00% from the price per tonne,*
      - *US$70≤HBA<US$90 at 8.50% from the price per tonne, and*
      - *HBA≥US$90 at 10.50% from the price per tonne.*
   c. ≥5,200 Kkal/Kg (GAR), with:
      - *HBA<US$70 at 9.50% from the price per tonne,*
      - *US$70≤HBA< US$90 at 11.50% from the price per tonne, and*
      - *HBA≥US$90 at 13.50% from the price per tonne.*

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

a. Royalti dan iuran tetap (lanjutan)

Pada tanggal 15 Agustus 2022, Pemerintah menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 26/2022 tentang Jenis dan Tarif atas Jenis PNBP yang berlaku pada KESDM, antara lain, mengatur penerimaan pemanfaatan sumber daya alam mineral dan batubara: (lanjutan)

3. Iuran produksi/royalti untuk batubara (*underground*) dengan tingkat kalori:
   a. ≤4.200 Kkal/Kg (GAR), dengan:
      - HBA<AS$70 sebesar 4,00% dari harga per ton,
      - AS$70≤HBA< AS$90 sebesar 5,00% dari harga per ton, dan
      - HBA≥AS$90 sebesar 7,00% dari harga per ton.
   b. >4.200 - 5.200 Kkal/Kg (GAR), dengan:
      - HBA<AS$70 sebesar 6,00% dari harga per ton,
      - AS$70≤HBA<AS$90 sebesar 7,50% dari harga per ton, dan
      - HBA≥AS$90 sebesar 9,50% dari harga per ton.
   c. ≥ 5.200 Kkal/Kg (GAR), dengan:
      - HBA<AS$70 sebesar 8,50% dari harga per ton,
      - AS$70≤HBA<AS$90 sebesar 10,50% dari harga per ton, dan
      - HBA≥AS$90 sebesar 12,50% dari harga per ton.

b. Pengutamaan pemasokan kebutuhan mineral dan batubara untuk kepentingan dalam negeri

Kepmen 255 K/30/MEM/2020

Dalam bulan Desember 2020, KESDM mengeluarkan Kepmen 255 K/30/MEM/2020 yang antara lain menetapkan persentase minimal penjualan batubara untuk kepentingan dalam negeri tahun 2021 kepada perusahaan pemegang Perjanjian Karya Pengusahaan Pertambangan Batubara Tahap Operasi Produksi dan Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi Batubara sebesar 25% dari rencana jumlah produksi batubara tahun 2021 yang disetujui oleh pemerintah.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

a. Royalty and dead rent (continued)

On August 15, 2022, the Government issued Government Regulation No. 26/2022 concerning Types and Tariffs for Types of PNBP that applies to the KESDM, which among others, regulates receipts from the use of natural mineral and coal resources: (continued)

3. Contributon of production/royalty for coal (underground) with calorie level:
   a. ≤4,200 Kkal/Kg (GAR), with:
      - *HBA<US$70 at 4.00% from the price per tonne,*
      - *US$70≤HBA<US$90 at 5.00% from the price per tonne, and*
      - *HBA≥US$90 at 7.00% from the price per tonne.*
   b. >4,200 - 5,200 Kkal/Kg (GAR), with:
      - *HBA<US$70 at 6.00% from the price per tonne,*
      - *US$70≤HBA<US$90 at 7.50% from the price per tonne, and*
      - *HBA ≥ US$90 at 9.50% from the price per tonne.*
   c. ≥ 5,200 Kkal/Kg (GAR), with:
      - *HBA<US$70 at 8.50% from the price per tonne,*
      - *US$70≤HBA< US$90 at 10.50% from the price per tonne, and*
      - *HBA≥US$90 at 12.50% from the price per tonne.*

b. Priority to fulfill domestic requirement on mineral and coal

Kepmen 255 K/30/MEM/2020

In December 2020, the KESDM issued Kepmen 255 K/30/MEM/2020 which requires to stipulate the minimum percentage of coal sales for DMO in 2021 to the entities holding a Perjanjian Karya Pengusahaan Pertambangan Batubara Tahap Operasi Produksi and Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi Batubara amounting to 25% of the 2021 coal production plan approved by the government.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

b. Pengutamaan pemasokan kebutuhan mineral dan batubara untuk kepentingan dalam negeri (lanjutan)

Kepmen 255 K/30/MEM/2020 (lanjutan)

Badan usaha yang tidak memenuhi persentase minimal DMO maka akan dikenakan sanksi berupa pembayaran kompensasi sejumlah kekurangan penjualan batubara DMO.

Selain itu, menetapkan pembebasan kewajiban pembayaran kompensasi terhadap sejumlah kekurangan penjualan batubara DMO tahun 2020, sebagaimana ditetapkan dalam Kepmen 261 K/30/MEM/2019.

Pada tanggal 6 April 2021, KESDM menerbitkan Kepmen 66.K/HK.02/MEM.B/2021 tentang Perubahan Kepmen 255 K/30/MEM/2020 yang antara lain menetapkan jumlah produksi batubara untuk tahun 2021 sebesar 550.000.000 ton dan tambahan jumlah produksi batubara tahun 2021 sebesar 75.000.000 ton untuk penjualan ke luar negeri. Namun, tambahan jumlah produksi tersebut tidak dikenakan kewajiban persentase pemenuhan batubara DMO.

Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021

Pada tanggal 4 Agustus 2021, KESDM menerbitkan Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/ 2021 tentang Pemenuhan Kebutuhan Batubara Dalam Negeri yang mencabut Kepmen 255K/30/ MEM/2020. Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 antara lain, mengatur:

1. Penetapan DMO sebesar 25% dari rencana jumlah produksi batubara tahunan yang disetujui oleh pemerintah untuk memenuhi kebutuhan batubara bagi:
   a. Penyediaan tenaga listrik untuk kepentingan umum dan kepentingan sendiri; dan
   b. Bahan baku/bahan baku untuk industri.
2. Kewajiban pemegang Izin Usaha Pertambangan untuk memenuhi kewajiban DMO.
3. Dirjen Minerba KESDM dapat menunjuk pemegang Izin Usaha Pertambangan untuk memenuhi kewajiban DMO.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

b. Priority to fulfill domestic requirement on mineral and coal (continued)

Kepmen 255 K/30/MEM/2020 (continued)

The entities which do not meet the minimum percentage of DMO will be subjected to penalty in the form of compensation payments for the amount of the DMO coal shortage.

In addition, stipulating the exemption of the obligation to pay the compensation for a number of DMO coal shortage in 2020, as stipulated in Kepmen 261 K/30/MEM/2019.

On April 6, 2021, the KESDM issued Kepmen 66.K/HK.02/MEM.B/2021 concerning the Amendments to the Kepmen 255 K/30/MEM/2020, which among other things, stipulates the total coal production for the year 2021 of 550,000,000 tonnes and additional of total coal production for the year 2021 of 75,000,000 tonnes for export sales. However, the additional amount of production amounts is not subject to an obligatory fulfillment DMO percentage.

Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021

On August 4, 2021, the KESDM issued Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 concerning the Fulfillment of DMO which revokes Kepmen 255K/30/MEM/2020. Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021, among others, regulates:

1. *Determination of the DMO of 25% of the planned annual amount of coal production approved by the government to fulfill coal needs for:*
   a. Electricity provider for public and private interests; and
   b. Raw material/fuel for industry.
2. *Obligation of the Mining Business License holders to fulfill the DMO obligations.*
3. *The Directorate General of Mineral and Coal KESDM may appoint Mining Business License holders to fulfil the DMO obligations.*

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

b. Pengutamaan pemasokan kebutuhan mineral dan batubara untuk kepentingan dalam negeri (lanjutan)

Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 (lanjutan)

Pada tanggal 4 Agustus 2021, KESDM menerbitkan Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/ 2021 tentang Pemenuhan Kebutuhan Batubara Dalam Negeri yang mencabut Kepmen 255K/30/ MEM/2020. Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 antara lain, mengatur:

4. Dalam hal pemegang Izin Usaha Pertambangan tidak memenuhi kewajiban kontrak penjualan, maka dapat dikenakan:
   a. Larangan penjualan batubara ke luar negeri hingga memenuhi kewajiban dalam kontrak penjualan, kecuali jika tidak memiliki kontrak penjualan di dalam negeri atau spesifikasi batubaranya tidak memiliki pasar di dalam negeri; dan
   b. Kewajiban pembayaran denda untuk sejumlah kekurangan DMO; atau
   c. Dana kompensasi, bagi yang tidak memiliki kontrak penjualan di dalam negeri atau spesifikasi batubaranya tidak memiliki pasar di dalam negeri.
5. Pengaturan pengenaan denda dan dana kompensasi akan ditetapkan oleh Dirjen Minerba KESDM.
6. Menetapkan harga jual batubara untuk Penyediaan Tenaga Listrik Kepentingan Umum sebesar AS$70 per metrik ton *Free on Board* (“FOB”) *Vessel*, yang didasarkan atas spesifikasi acuan pada kalori 6.322 kcal/kg GAR, *Total Moisture* 8%, *Total Sulphur* 0,8% dan *Ash* 15%.
7. Menetapkan jumlah produksi batubara tahun 2021 sebesar 550.000.000 ton.
8. Menetapkan tambahan jumlah produksi batubara sebesar 75.000.000 ton untuk penjualan ke luar negeri dan tidak dikenakan kewajiban DMO.
9. Memberikan pembebasan kewajiban pembayaran kompensasi bagi pemegang Izin Usaha Pertambangan yang tidak memenuhi kewajiban DMO di tahun 2020.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

b. Priority to fulfill domestic requirement on mineral and coal (continued)

Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 (continued)

On August 4, 2021, the KESDM issued Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 concerning the Fulfillment of DMO which revokes Kepmen 255K/30/MEM/2020. Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021, among others, regulates:

4. In the event that the Mining Business License holders do not fulfil the sales contracts, they may be subjected to:
   a. Prohibition of selling coal for export until fulfilling the obligations in the sales contracts, unless they do not have domestic sales contracts or the coal specification does not have domestic market; and
   b. Obligation to pay fines for the amount of DMO shortfalls; or
   c. Compensation fund, for those who do not have domestic sales contracts or the coal specification does not have domestic market.
5. Provisions related to imposition of fine and compensation fund will be determined by the Directorate of Mineral and Coal KESDM.
6. Stipulates the selling price of coal for Public Interest Electricity Supply of US$70 per metric ton Free on Board (”FOB”) Vessel, which is based on the reference specification for 6,322 kcal/kg GAR calorie, Total Moisture of 8%, Total Sulphur of 0.8% and Ash of 15%.
7. Stipulates the total coal production for the year 2021 of 550,000,000 tonnes.
8. Stipulates the additional of total coal production of 75,000,000 tonnes for export sales and is not subject to the DMO obligations.
9. Provides exemption from the obligation to pay compensation for the Business Mining License holders who did not fulfill the DMO obligation in 2020.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

b. Pengutamaan Pemasokan Kebutuhan Mineral dan Batubara Untuk Kepentingan Dalam Negeri (lanjutan)

Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2021, Direktur Jenderal Mineral dan Batubara untuk dan atas nama Menteri ESDM menerbitkan surat No. B-1605/MB.05/DJB.B/2021 ("Surat B-1605") yang antara lain mengatur bahwa seluruh pemegang PKP2B, IUP, IUPK Operasi Produksi, IUPK Kelanjutan Kontrak/Perjanjian Operasi, dan pemegang Izin Pengangkutan dan Penjualan Batubara (a) dilarang melakukan penjualan batubara ke luar negeri sejak tanggal 1 sampai dengan 31 Januari 2022; (b) wajib memasok seluruh produksi batubaranya untuk memenuhi kebutuhan listrik untuk kepentingan umum sesuai kewajiban pemenuhan kebutuhan dalam negeri (DMO) dan/atau penugasan dari Pemerintah kepada perusahaan dan/atau kontrak dengan PLN dan *Independent Power Producer* ("IPP"); dan (c) dalam hal sudah terdapat batubara di pelabuhan muat dan/atau telah dimuat di kapal, harus segera dikirim ke Pembangkit Listrik Tenaga Uap (PLTU) milik Grup PLN dan IPP yang pelaksanaannya agar segera diselesaikan dengan PLN. Dalam Surat B-1605 juga terdapat informasi bahwa larangan ekspor batubara akan dievaluasi dan ditinjau berdasarkan realisasi pasokan batubara untuk pembangkit listrik tenaga batubara PLN dan IPP.

Kepmen 13.K/HK.021/MEM.B/2022

Pada tanggal 19 Januari 2022, KESDM mengeluarkan Keputusan Menteri No. 13.K/HK.021/MEM.B/2022 yang mengatur tentang pedoman pengenaan sanksi administratif, larangan ekspor batubara, pengenaan denda dan pemberian dana kompensasi untuk memenuhi kebutuhan batubara dalam negeri. Pada tanggal 26 Januari 2022, entitas anak telah memperoleh surat dari ESDM No. T-389/MB.05/DJB.B/2022 tentang pencabutan pelarangan penjualan batubara ke luar negeri.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

b. Priority to fulfill Domestic Requirement on Mineral and Coal (continued)

Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 (continued)

On December 31 2021, the Director General of Mineral and Coal for and on behalf of Minister of EMR issued letter No. B-1605/MB.05/DJB.B/2021 ("Letter B-1605") which, among others, stipulated that all holders of CCA/CCoW, IUP, IUPK Operation Production, IUPK for the Continuation of Contract/Agreement Operation, and holders of Coal Transportation and Sales Permit (a) are prohibited from selling coal overseas from 1 to 31 January 2022; (b) must supply all of its coal production to meet electricity needs for public interests in accordance with DMO fulfilment and/or assignment from the Government to companies and/or contracts with PLN and Independent Power Producer ("IPP"); and (c) in the event that coal is already available at the loading port and/or has been loaded on a ship, it must immediately be sent to the Coal-Fired Power Plant belonging to PLN Group and IPP, the implementation of which will be concluded with PLN. There is also information in Letter B-1605 that the prohibition on coal exports will be evaluated and reviewed based on the realisation of coal supply for coal fired power plants of PLN and IPP.

Kepmen 13.K/HK.021/MEM.B/2022

On January 19, 2022, the KESDM issued Ministerial Decree No.13.K/HK.021/MEM.B/ 2022 which stipulates the guidelines for imposing administrative sanctions, prohibition of coal exports, imposing fines and providing compensation funds to fulfil domestic coal requirements. On January 26, 2022, the subsidiaries have obtained a letter from the KESDM No. T-389/MB.05/DJB.B/2022, regarding the exemption from the ban on coal exports.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

b. Pengutamaan pemasokan kebutuhan mineral dan batubara untuk kepentingan dalam negeri (lanjutan)

Kepmen 13.K/HK.021/MEM.B/2022 (lanjutan)

Entitas anak telah menerima surat dari Direktorat Jenderal Mineral dan Batubara mengenai kewajiban entitas anak sehubungan dengan kewajiban terkait pelaksanaan Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 ini dan telah melakukan pembayaran atas kewajiban tersebut.

Pada bulan April sampai September 2022, Dirjen Minerba menerbitkan surat penugasan kepada ABN, IM dan TMU untuk memenuhi pasokan batubara untuk PLTU milik Grup PLN dan Industri Semen tahun 2022 sebesar 250.000 MT. Volume pasokan batubara yang ditugaskan tersebut akan diperhitungkan sebagai bagian pemenuhan DMO.

ABN, IM dan TMU terus berkoordinasi dengan PLN dan industri semen terkait pelaksanaan surat penugasan dan pengiriman batubara untuk PLTU milik Grup PLN dan industri semen.

Kepmen 267.K/MB.01/MEM.B/2022

Pada tanggal 21 November 2022, KESDM mengeluarkan Keputusan Menteri No. 267.K/MB.01/MEM.B/2022 tentang Pemenuhan Kebutuhan Batubara Dalam Negeri (“Kepmen 267/202”) yang mencabut Kepmen No. 139.K/HK.02/MEM.B/2021 dan Kepmen No. 13.K/HK.021/MEM.B/2022. Kepmen 267/2022 ini menetapkan persentase penjualan batubara untuk kebutuhan dalam negeri (*domestic market obligation*) sebesar 25% (dua puluh lima persen) dari rencana jumlah produksi batubara dalam Persetujuan RKAB, atau perubahannya yang disetujui oleh Pemerintah, mana yang lebih tinggi.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

b. Priority to fulfill domestic requirement on mineral and coal (continued)

Kepmen 13.K/HK.021/MEM.B/2022 (continued)

The subsidiaries have received letter from the Directorate General of Mineral and Coal pertaining the subsidiaries’ obligations under the Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 and already made payments for the liability.

In April until September 2022, the Directorate General of Mineral and Coal issued assignment letter to ABN, IM and TMU to fulfill the coal supply for CFPP of PLN Group and Cement Industry in 2022 amounting to 250,000 MT. The assigned coal supply volume will be taken into account as part of fulfillment of DMO.

ABN, IM and TMU are in continuous coordination with PLN and cement industry regarding implementation of the assignment letter and coal delivery for CFPP of PLN Group and cement industry.

Kepmen 267.K/MB.01/MEM.B/2022

On November 21, 2022, the KESDM issued Ministerial Decree No. 267.K/MB.01/ MEM.B/2022 concerning Fullfilment of Domestic Coal Needs ("Kepmen 267/2022”) which revokes Kepmen No. 139.K/HK.02/MEM.B/2021 and Kepmen No. 13.K/HK.021/MEM.B/2022. Kepmen 267/2022 stipulates the percentage of coal sales for domestic coal needs (domestic market obligation) of 25% (twenty five percent) of the total planned coal production in the RKAB Approval, or the amendment to the RKAB approved by the Government, whichever is higher.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

b. Pengutamaan pemasokan kebutuhan mineral dan batubara untuk kepentingan dalam negeri (lanjutan)

Kepmen 267.K/MB.01/MEM.B/2022 (lanjutan)

Kepmen 267/2022 juga mengatur antara lain terkait (i) kewajiban pembayaran denda dan dana kompensasi atas tidak terpenuhinya kewajiban pemenuhan kebutuhan dalam negeri (DMO), (ii) sanksi administratif termasuk larangan ekspor batubara, (iii) harga jual batubara sebesar AS$70 per metrik ton kapal FOB untuk pasokan listrik untuk kepentingan publik, serta (iv) penugasan untuk pemenuhan kebutuhan batubara dalam negeri pada keadaan darurat.

Selama 2022, Kelompok Usaha telah melaksanakan realisasi pemenuhan kebutuhan batubara dalam negeri untuk kelistrikan umum dan non-kelistrikan umum sebagai berikut:

a) TMU dengan total 128.420 ton atau 38%;
b) ABN dengan total 76.492 ton atau 15,1%; dan
c) IM dengan total 43.400 ton atau 27%.

Kelompok Usaha telah membukukan akrual kompensasi kebutuhan dalam negeri (DMO) dan denda sesuai dengan ketentuan dalam peraturan sebagaimana dimaksud di atas (Catatan 21 dan 40).

c. Harga jual batubara untuk penyediaan tenaga listrik untuk kepentingan umum

Pada tanggal 9 Maret 2018, KESDM mengeluarkan Kepmen 1395 K/30/MEM/2018 tentang harga jual batubara untuk penyediaan tenaga listrik untuk kepentingan umum adalah sebesar AS$70 per metrik ton *Free On Board ("FOB") Vessel*, yang didasarkan atas spesifikasi acuan pada kalori 6.322 kcal/kg GAR, *Total Moisture* 8%, *Total Sulphur* 0,8% dan *Ash* 15%. Selanjutnya, Kepmen ini telah diubah dengan Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 dan Kepmen 13.K/HK.021/MEM.B/202.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

b. Priority to fulfill domestic requirement on mineral and coal (continued)

Kepmen 267.K/MB.01/MEM.B/2022 (continued)

Kepmen 267/2022 also stipulates, among others, (i) obligation to pay fines and/or compensation of non-fulfilment of domestic market obligation (DMO), (ii) administrative sanctions including export ban, (iii) coal sales price of US$70 per metric tonne FOB vessel for supplying coal for electricity provided in the public interest, and (iv) assignment to meet domestic coal needs in an emergency condition.

During 2022, the Group has fulfilled the realization of domestic market obligation for general electricity and non-general electricity:

*a) TMU with the total of 128,420 tonnes or 38%;
b) ABN with the total of 76,492 tonnes or 15.1%; and
c) IM with the total of 43,400 tonnes or 27%.*

The Group has recognized an accrual for domestic market obligation (DMO) compensation and fines based on the requirements of the regulation mentioned above (Notes 21 and 40).

c. Selling price of coal for the supply of electric power for the public interest

On March 9, 2018, KESDM issued Kepmen 1395 K/30/MEM/2018 regarding selling price of coal for the supply of electric power for the public interest of US$70 per metric tonne of Free On Board ("FOB") Vessel, which is based on the reference specification on calories 6,322 kcal/kg GAR, Total Moisture 8%, Total Sulphur 0,8% and Ash 15%. Subsequently, the Kepmen has been ammended by Kepmen 139.K/HK.02/MEM.B/2021 and Kepmen 13.K/HK.021/MEM.B/2022.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

d. Pelaksanaan reklamasi dan pascatambang

Pada tanggal 3 Mei 2018, KESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 26 Tahun 2018 tentang Pelaksanaan Kaidah Pertambangan yang Baik dan Pengawasan Pertambangan Mineral dan Batubara ("Permen 26/2018") dimana mengatur juga mengenai pelaksanaan reklamasi dan pascatambang pada kegiatan usaha pertambangan mineral dan batubara. Pada saat Permen 26/2018 berlaku, Permen No. 07/2014 tentang reklamasi dan penutupan tambang dicabut dan dinyatakan tidak berlaku. Permen 26/2018 juga mengatur bahwa suatu perusahaan disyaratkan untuk menyediakan jaminan untuk reklamasi tambang dan penutupan tambang.

Pada tanggal 7 Mei 2018, KESDM menerbitkan Keputusan Menteri ESDM No. 1827K/30/MEM/2018 ("Kepmen 1827") yang mengatur bentuk jaminan reklamasi dapat berupa rekening bersama, deposito berjangka, bank garansi, atau cadangan akuntansi, apabila perusahaan yang bersangkutan merupakan Perseroan Terbuka dan telah menempatkan sahamnya lebih dari 40% (empat puluh persen) dari total saham yang dimiliki dan perusahaan dengan modal disetor tidak kurang dari AS$50.000.000 sebagaimana disebutkan dalam akta pendirian dan/atau perubahannya. Jika berupa deposito berjangka, jaminan reklamasi harus ditempatkan dalam mata uang Rupiah atau AS di bank milik negara di Indonesia atas nama Dirjen Minerba KESDM, atau Gubernur qq perusahaan yang bersangkutan, dengan jangka waktu sesuai dengan jadwal reklamasi. Jaminan pasca tambang ditempatkan dalam bentuk deposito pada bank milik negara dalam mata uang Rupiah atau AS di bank milik negara di Indonesia atas nama Dirjen Minerba KESDM, atau Gubernur qq perusahaan yang bersangkutan, dengan jangka waktu sesuai dengan jadwal pasca tambang.

Kelompok Usaha telah menempatkan jaminan untuk reklamasi dan penutupan pasca tambang per tanggal 30 Juni 2023 dan 31 Desember 2022 (Catatan 27).

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

d. Mine reclamation and post-mining activities

On May 3, 2018, the KESDM issued the Ministerial Regulation No. 26 Year 2018 concerning the Rules for the Implementation of Good Mining and Supervision of Mineral and Coal Mining ("Permen 26/2018"), which regulates the implementation of reclamation and post-mining in the mineral and coal mining business activities. As of the effective date of Permen 26/2018, the Permen No. 07/2014 regarding mine reclamation and post-mining activities was revoked and no longer valid. Permen 26/2018 also stipulates that an entity is required to provide mine reclamation and mine closure guarantees.

On May 7, 2018, the KESDM issued the Minister Decree No. 1827K/30/MEM/2018 ("Kepmen 1827"), which stipulates the form of reclamation guarantees which can be in the form of joint accounts, time deposits, bank guarantees, or accounting reserves, if the entity is a public listed entity and has issued more than 40% (forty percent) of the total shares owned and the entity with paid-up capital not less than US$50,000,000 as stated in the deed of establishment and/or amendments thereto. If it is in the form of time deposits, the reclamation guarantees must be placed in Rupiah or US$ currency at a state-owned bank in Indonesia on behalf of the Directorate General of Mineral and Coal KESDM, or Governor qq the relevant entity, with the duration according to the reclamation schedule. Mine closure guarantees placed in the form of deposits at a state-owned bank in Indonesia on behalf of the Directorate General of Mineral and Coal KESDM, or Governor qq the relevant entity with the duration according to the mine closure schedule.

The Group has placed reclamation and mine closure guarantees as of June 30, 2023 and December 31, 2022 (Note 27).

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

e. Penyelenggaraan Nilai Ekonomi Karbon pada Subsektor Pembangkit Tenaga Listrik

Pada tanggal 27 Desember 2022, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral ("Menteri ESDM") menerbitkan Peraturan Menteri ESDM No. 16 Tahun 2022 tentang Tata Cara Penyelenggaraan Nilai Ekonomi Karbon Subsektor Pembangkit Tenaga Listrik ("Permen ESDM No. 16/2022") untuk melakasanakan Peraturan Presiden No. 98 Tahun 2021 tentang Penyelenggaraan Nilai Ekonomi Karbon untuk Pencapaian Target Kontribusi yang Ditetapkan secara Nasional dan Pengendalian Emisi Gas Rumah Kaca dalam Pembangunan Nasional ("Perpres No. 98/2021"), khususnya pada subsektor pembangkit tenaga listrik. Dengan penerbitan Perpres No. 98/2021 dan Permen ESDM No. 16/2022 tersebut, setiap perusahaan proyek pembangkit listrik diwajibkan untuk melaksanakan penyelenggaraan Nilai Ekonomi Karbon.

f. Permasalahan hukum

i. Pada tanggal 22 Juni 2022, Hasan ("Penggugat") mendaftarkan gugatan di Pengadilan Negeri Tenggarong ("PN Tenggarong") dengan nomor perkara 101/Pdt.G/2022/PN Trg. Gugatan tersebut melawan PT Perkebunan Kaltim Utama I ("Tergugat I), PT Trisensa Mineral Utama ("Tergugat II") dan Yusup sebagai Para Tergugat, serta Kecamatan Sanga Sanga dan Kelurahan Jawa sebagai Turut Tergugat. Dalam gugatan, Penggugat menyatakan bahwa tanah seluas 23,1 Ha yang terletak di RT 01, Kelurahan Jawa, Kecamatan Sanga Sanga, Kabupaten Kutai Kartanegara ("Objek Gugatan") adalah lahan milik Penggugat yang dikuasai dan dipelihara oleh Penggugat sejak tahun 1971 hingga sekarang dan berada di dalam HGU milik Tergugat I dan Konsesi milik Tergugat II. Dalam gugatan tersebut, Para Tergugat dan Turut Tergugat dinyatakan melakukan Perbuatan Melawan Hukum dengan segala akibat hukumnya, dan menghukum Para Tergugat untuk membayar kerugian materiil yang apabila diperhitungkan tidak kurang dari Rp1.000.000.000 dan kerugian immateriil dinilai dengan uang sebesar Rp2.000.000.000.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

e. Implementation of Carbon Economic Value in Power Generation Subsector

On December 27, 2022, the Minister of Energy and Mineral Resources ("ESDM Minister") issued the ESDM Minister Regulation No. 16 Year 2022 regarding the Procedure for Implementation of Carbon Economic Value in Power Generation Subsector ("MEMR No. 16/2022") in order to implement the Presidential Regulation No. 98 Year 2021 regarding the Implementation of Carbon Economic Value to Achieve the Nationally Determined Contribution and Control of Greenhouse Gas Emission in National Development ("PR No. 98/2021"). With the issuance of PR No. 98/2021 and MEMR No. 16/2022, every power generation project company is obliged to carry out the implementation of Carbon Economic Value.

f. Legal case

i. On June 22, 2022, Hasan (the "Plaintiff ") filed a lawsuit at District Court of Tenggarong ("PN Tenggarong") under case number 101/Pdt.G/2022/PN Trg. The lawsuit is against PT Perkebunan Kaltim Utama I ("Defendant I"), PT Trisensa Mineral Utama ("Defendant II") and Yusup as the Defendants and Sanga Sanga District Government and Jawa Village Government as Co-Defendants. In the lawsuit, the Plaintiff declared that a 23.1 Ha land area located in RT 01, Jawa Village, Sanga Sanga Districy, Kutai Kartanegara Regency ("Object of Lawsuit"), belongs to the Plaintiff that has been controlled and maintained by the Plaintiff since 1971 until now and is in the HGU of Defendant I and Concession of Defendant II, as evidenced by the proof of ownership owned by the Plaintiffs. In the lawsuit, the Defendants and Co-Defendants were declared to have committed acts against the law with all its legal consequences and punishing the Defendants to pay material losses which if calculated are not less than Rp1,000,000,000 and immaterial losses are valued at Rp2,000,000,000.

50. INFORMASI PENTING LAINNYA (lanjutan)

f. Permasalahan hukum (lanjutan)

Pada tanggal 21 Februari 2023, Pengadilan Negeri Tenggarong telah memutuskan perkara tersebut dengan keputusan menolak gugatan Penggugat untuk seluruhnya.

Pada tanggal 27 Februari 2023, Penggugat mengajukan banding atas Putusan PN Tenggarong tersebut kepada Pengadilan Tinggi Kalimantan Timur. Pengadilan Tinggi Kalimantan Timur telah menjatuhkan putusan No. 59/PDT/2023/PT SMR atas pengajuan banding oleh Penggugat melawan Tergugat pada tanggal 17 April 2023 tersebut dengan amar putusan yang pada pokoknya menyatakan menguatkan putusan PN Tenggarong No. 101/Pdt.G/2022/PN.Trg tanggal 21 Februari 2023.

Pada tanggal 25 Mei 2023, Penggugat mengajukan kasasi melalui PN Tenggarong dan kemudian mendaftarkan memori kasasi pada tanggal 8 Juni 2023 sesuai dengan Relas Pemberitahuan yang disampaikan oleh PN Tenggarong kepada Tergugat I dan Tergugat II pada tanggal 21 Juni 2023. Selanjutnya, pada tanggal 4 Juli 2023, Tergugat I dan Tergugat II mengajukan kontra memori kasasi pada PN Tenggarong.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, perkara ini masih dalam proses pemeriksaan kasasi di Mahkamah Agung Republik Indonesia. Kelompok Usaha berkeyakinan bahwa Kelompok Usaha memiliki posisi yang kuat dalam perkara ini dan perkara ini tidak akan berdampak material pada posisi keuangan dan kinerja Kelompok Usaha.

50. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION (continued)

f. Legal case (continued)

On February 21, 2023, PN Tenggarong has decided the case by deciding to reject the Plaintiff's claim entirely.

On February 27, 2023, the Plaintiff filed an appeal against the verdict through High Court of East Kalimantan. High Court of East Kalimantan ruled down court decision No. 59/PDT/2023/PT SMR towards the appeal submission of the Plaintiff against Defendant on April 17, 2023 with verdict to aheld Decision of Tenggarong District Court No. 101/Pdt.G/2022/PN.Trg on February 21, 2023.

On May 25, 2023, the Plaintiff filed an appeal through the PN Tenggarong and then registered the Memorandum of Cassation on June 8, 2023 in accordance with the Relas Notification submitted by the PN Tenggarong to Defendant I and Defendant II on June 21, 2023. Then on July 4, 2023, Defendant I and Defendant II filed a Contra Memorandum of Cassation at the PN Tenggarong.

Until the completion date of these consolidated financial statements, this case is still in the process of being examined by the Supreme Court of the Republic of Indonesia. The Group believes that the Group has a strong position in this case and this case will not have a material impact on the financial position and performance of the Group.

51. TRANSAKSI NON-KAS / *51. NON-CASH TRANSACTIONS*

Berikut ini transaksi non-kas yang signifikan: / *Listed below are significant non-cash transactions:*

	30 Jun 2023/ *Jun 30, 2023*	**30 Jun 2022/ *Jun 30, 2022***	
Penambahan aset hak guna melalui:			*Addition of right of use assets through:*
Liabilitas sewa	1.653.374	-	*Lease liabilities*
Penambahan aset tetap melalui:			*Addition of fixed assets through:*
Realisasi uang muka	202.159	-	*Advance realization*
Reklasifikasi investasi pada entitas asosiasi melalui:			*Reclassification of investment in associates through:*
Piutang lain-lain	1.011.643	-	*Other receivables*

52. PERUBAHAN PADA LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN / *52. CHANGES IN LIABILITIES ARISING FROM FINANCING ACTIVITIES*

	30 Jun/*Jun 30,* 2023						
	1 Januari/ *January 1*	**Arus kas/ *Cash flows***	**Mata uang asing/*Foreign exchange***	**Beban tangguhan atas utang bank/*Deferred charges on bank loans***	**Lain-lain/ *Others***	**30 Juni/ *June 30***	
Utang bank	366.872.235	(37.726.958)	813.352	436.213	-	330.394.842	*Bank loans*
Utang obligasi	-	32.362.460	-	(326.004)	-	32.036.456	*Bonds payable*
Utang lain-lain	1.421.785	(979.570)	94.715	-	2.149.522	2.686.452	*Other payables*
Liabilitas sewa	802.889	(333.640)	71.855	-	1.583.742	2.124.846	*Leases liabilities*
Total liabilitas dari aktivitas pendanaan	**369.096.909**	**(6.677.708)**	**979.922**	**110.209**	**3.733.264**	**367.242.596**	***Total liabilities from financing activities***

	31 Des/*Dec 31,* 2022						
	1 Januari/ *January 1*	**Arus kas/ *Cash flows***	**Mata uang asing/*Foreign exchange***	**Beban tangguhan atas utang bank/*Deferred charges on bank loans***	**Lain-lain/ *Others***	**31 Desember/ *December 31***	
Utang bank	388.853.742	(19.807.234)	(1.785.558)	(417.839)	29.124	366.872.235	*Bank loans*
Utang lain-lain	1.747.463	(1.003.702)	85.534	-	592.490	1.421.785	*Other payables*
Liabilitas sewa	1.060.520	(959.065)	(74.501)	(4.286)	780.221	802.889	*Leases liabilities*
Total liabilitas dari aktivitas pendanaan	**391.661.725**	**(21.770.001)**	**(1.774.525)**	**(422.125)**	**1.401.835**	**369.096.909**	***Total liabilities from financing activities***

53. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

i. Pada tanggal 10 Juli 2023, GLP telah menandatangani Perjanjian Pengoperasian dan Pemeliharaan dengan PT Shandong Licun Power Plant Technology sehubungan dengan pengoperasian dan pemeliharaan PLTU Sulbagut-1. GLP juga telah menyampaikan Surat Instruksi kepada PT Shandong Licun Power Plant Technology pada tanggal yang sama untuk memulai Periode Mobilisasi. GLP juga telah menyampaikan pemberitahuan pengakhiran atas Perjanjian Pengoperasian dan Pemeliharaan tertanggal 30 September 2019 kepada PT Tracon Industri, dengan tanggal pengakhiran 9 September 2023. Proses peralihan antara PT Tracon Industri dengan PT Shandong Licun Power Plant Technology terkait pengoperasian dan pemeliharaan PLTU Sulbagut-1 telah dimulai sejak tanggal 10 Juli 2023.

ii. Pada tanggal 11 Juli 2023, Perusahaan bersama dengan Toba Energi mendirikan PT TBS Enviro Service ("TBSES") berdasarkan Akta Pendirian No. 17 tanggal 5 Juli 2023, yang dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan, yang telah mendapatkan pengesahan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia berdasarkan Surat Keputusan No. AHU-0050064.AH.01.01.Tahun 2023 tanggal 11 Juli 2023. TBSES bergerak di bidang aktivitas perusahaan *holding*.

iii. Pada tanggal 12 Juli 2023, GLP telah menandatangani Perubahan III (Ketiga) atas Perjanjian Kredit Sindikasi dengan Bank Mandiri sehubungan dengan perubahan definisi "Rekening Pembayaran Hutang Sindikasi atau *Debt Service Account* Sindikasi" di mana jumlah Angsuran Pelunasan harus sudah terkumpul secara penuh selambat-lambatnya 3 (tiga) Hari Kerja sebelum Tanggal Pembayaran Hutang terkait.

iv. Pada tanggal 12 Juli 2023, Presiden Republik Indonesia menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 36 Tahun 2023 tentang Devisa Hasil Ekspor dari Kegiatan Pengusahaan, Pengelolaan, dan/atau Pengolahan Sumber Daya Alam ("PP 36/2023"). Dengan penerbitan PP 36/2023 tersebut, dana hasil produksi sumber daya alam yang telah dimasukkan dan ditempatkan ke dalam rekening khusus wajib tetap ditempatkan paling sedikit sebesar 30% dalam system keuangan Indonesia selama jangka waktu 3 bulan. PP 36/2023 ini mulai berlaku pada tanggal 1 Agustus 2023.

53. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

i. On July 10, 2023, GLP has entered into the Operation and Maintenance Agreement with PT Shandong Licun Power Plant Technology in relation with the operation and maintenance of PLTU Sulbagut-1. GLP has also issued an Instruction Letter to PT Shandong Licun Power Plant Technology on the same date for the commencement of Mobilization Period. GLP has also delivered a termination notice in respect of Operation and Maintenance Agreemnt dated September 30, 2019 to PT Tracon Industri, with termination date on September 9, 2023. Transition process between PT Tracon Industri and PT Shandong Licun Power Plant Technology in relation with the operation and maintenance of PLTU Sulbagut-1 commenced as of July 10, 2023.

ii. On July 11, 2023, the Company along with Toba Energi established PT TBS Enviro Service ("TBSES") based on Deed of Establishment No. 7 dated July 5, 2023, made before Aulia Taufani, S.H., Notary in Jakarta, which has been ratified by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia by virtue of Decree No. AHU-0050064.AH.01.01.Tahun 2023 dated July 11, 2023. TBSES is engaged in holding company activities.

iii. On July 12, 2023, GLP entered into the III (Third) Amendment to Syndicated Loan Agreement with Bank Mandiri in relation with amendment to definition of "Rekening Pembayaran Hutang Sindikasi or Debt Service Account Sindikasi" whereby the amount of repayment installment must have been collected in full no later than 3 (three) Business Days prior to relevant Debt Repayment Date.

iv. On July 12, 2023, President of Republic Indonesia issued the Government Regulation No. 36 of 2023 regarding Foreign Exchange Export Proceeds from the Business, Management, and/or Processiong of Natural Resources ("GR 36/2023"). With the issuance of GR 36/2023, foreign exchange export proceeds from natural resources exported goods which has been included and placed into the special account at least 30% must remain inplace in the Indonesian financial system for a period of 3 months. GR 36/2023 comes into force on August 1, 2023.

53. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN (lanjutan)

v. Pada tanggal 20 Juli 2023, ABN menerima panggilan dari Pengadilan Negeri Tenggarong ("PN Tenggarong") atas adanya gugatan oleh M. Sabran Masili ("Penggugat") yang mendaftarkan gugatannya di PN Tenggarong dengan nomor perkara 55/Pdt.G/2023/PN.Trg. Gugatan tersebut melawan ABN, Muliadi Nasution, Izhar dan PT Virginia Indonesia Co. (PT VICO Indonesia), masing-masing sebagai tergugat I, II, III dan IV serta Pemerintah Kabupaten Kutai Kartanegara cq Camat Sangasanga, Lurah Pendingin, Ketua RT 6, Ketua RT 2 Kelurahan Pendingin, SKK Migas Perwakilan Kalimantan dan Sulawesi dan PT Pertamina EP, masing-masing sebagai Turut Tergugat I, II, III, IV, V dan VI. Para tergugat dianggap telah melakukan perbuatan melawan hukum dengan mengakui kepemilikan dan membangun *conveyor* di atas tanah milik Penggugat seluas 40.000 meter persegi. Dalam gugatan ini, di antaranya Penggugat meminta ganti rugi materiil sebesar Rp900.000.000 dan immateriil sebesar Rp15.000.000.000.

Kelompok Usaha berkeyakinan bahwa perkara hukum ini tidak mempunyai dasar dan tidak didukung oleh bukti-bukti yang cukup kuat.

vi. Sampai dengan Juli 2023, ABN telah melakukan penarikan dan pembayaran pokok pinjaman atas Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri (Catatan 24b.c.iv) masing-masing sebesar AS$3.000.000 dan AS$12.700.000.

vii. Sampai dengan Juli 2023, GLP telah melakukan penarikan pokok pinjaman atas Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri (Catatan 24b.b.iv) sebesar AS$466.159. GLP juga telah melakukan pembayaran pokok pinjaman atas Perjanjian Kredit dengan Bank Mandiri (Catatan 24b.b.i) dan Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri (Catatan 24b.b.iv) masing-masing sebesar AS$3.227.435 dan AS$881.487.

viii. Sampai dengan Juli 2023, MCL telah melakukan penarikan pokok pinjaman atas Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri (Catatan 24b.d) sebesar AS$1.974.070. MCL juga telah melakukan pembayaran pokok pinjaman atas Perjanjian Kredit Sindikasi dengan Bank Mandiri dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Catatan 24a.i) dan Perjanjian KMK dengan Bank Mandiri (Catatan 24b.d) masing-masing sebesar AS$4.150.669 dan AS$1.886.889.

53. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD (continued)

v. On July 20, 2023, ABN received a summons from the District Court of Tenggarong ("PN Tenggarong") following a lawsuit from M. Sabran Masili (the "Plaintiff") which filed a lawsuit at PN Tenggarong under the case number 55/Pdt.G/2023/PN.Trg. This lawsuit is against ABN, Muliadi Nasution, Izhar and PT Virginia Indonesia Co. (PT VICO Indonesia) as Defendant I, II, III and IV, respectively along with Pemerintah Kabupaten Kutai Kartanegara cq Camat Sangasanga, Lurah Pendingin, Ketua RT 6, Ketua RT 2 Kelurahan Pendingin, SKK Migas for Kalimantan and Suawesi Representatives and PT Pertamina EP as Co-defendant I, II, III, IV, V and VI, respectively. The defendants were alleged of tort by the recognition of ownership and built conveyor over land of 40,000 square meters. In this lawsuit, the Plaintiff asked, among others, compensation for material loss of Rp900,000,000 and non-material of Rp15,000,000,000.

The Group believes that this legal case has no basis and is not supported by sufficiently strong evidence.

vi. Until July 2023, ABN has performed drawdown and repayment of the principal loan from KMK Agreement with Bank Mandiri (Note 24b.c.iv) amounting to US$3,000,000 and US$12,700,000, respectively.

vii. Until April 2023, GLP has performed drawdown of the principal loan from KMK Agreement with Bank Mandiri (Note 24b.b.iv) amounting to US$466,159. GLP also has repaid the principal loan of Credit Agreement with Bank Mandiri (Note 24b.b.i) and KMK Agreement with Bank Mandiri (Note 24b.b.iv) amounting to US$3,227,435 and US$881,487, respectively.

viii. Until April 2023, MCL has performed drawdown of the principal loan from KMK Agreement with Bank Mandiri (Note 24b.d) amounting to US$1,974,070. MCL also has repaid the principal loan of Syndicated Loan Agreement with Bank Mandiri and PT Sarana Multi Infrastruktur (Note 24a.i) and KMK Agreement with Bank Mandiri (Note 24b.d) amounting to US$4,150,669 and US$1,886,889, respectively.