

**PT PETROSEA Tbk
DAN ENTITAS ANAK/
AND ITS SUBSIDIARIES**

LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM/
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

30 JUNI 2024 DAN 31 DESEMBER 2023,
SERTA UNTUK PERIODE ENAM BULAN
YANG BERAKHIR 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)/
JUNE 30, 2024 AND DECEMBER 31, 2023,
AND FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
JUNE 30, 2024 AND 2023 (UNAUDITED)

DAN LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN/
AND INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

	<u>Halaman/ Page</u>	
SURAT PERNYATAAN DIREKSI		DIRECTORS' STATEMENT LETTER
LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN		INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM – 30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023 serta untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 dan 2023 (Tidak Diaudit)		INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS – June 30, 2024 and December 31, 2023 and for the six-month periods ended June 30, 2024 and 2023 (Unaudited)
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian Interim	1	Interim Consolidated Statements of Financial Position
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian Interim	3	Interim Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian Interim	4	Interim Consolidated Statements of Changes in Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasian Interim	5	Interim Consolidated Statements of Cash Flows
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian Interim	6	Notes to Interim Consolidated Financial Statements

PT Petrosea Tbk.(Head Office)

Indy Bintaro Office Park, Building B
 Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6
 Sektor VII, CBD Bintaro Jaya
 Tangerang Selatan, 15224
 Indonesia

T +62 21 29770999
 F +62 21 29770988
 W www.petrosea.com

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
 TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS
 LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
 PADA TANGGAL 30 JUNI 2024 DAN 31 DESEMBER 2023
 SERTA UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)**

**DIRECTORS' STATEMENT LETTER
 RELATING TO THE RESPONSIBILITY ON
 THE INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
 AS OF JUNE 30, 2024 AND DECEMBER 31, 2023
 AND FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
 JUNE 30, 2024 AND 2023 (UNAUDITED)**

**PT PETROSEA Tbk ("Perusahaan")
 DAN ENTITAS ANAK**

**PT PETROSEA Tbk (the "Company")
 AND ITS SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini / We, the undersigned:

- | | | |
|--|---|--|
| 1. Nama / Name
Alamat Kantor / Office address | : | Michael
Indy Bintaro Office Park, Building B, Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6, Sektor VII, CBD Bintaro Jaya, Tangerang Selatan |
| Alamat Domisili sesuai KTP atau kartu identitas lain / Domicile as stated in ID card
Nomor Telepon / Phone Number
Jabatan / Position | : | Jl. Raya Joglo Perumahan Magnolia 6 Blok K.2 No. 8, RT 008/RW 008, Kelurahan Joglo, Kecamatan Kembangan, Jakarta Barat
(021) 29770999
Presiden Direktur/President Director |
| 2. Nama / Name
Alamat Kantor / Office address | : | Ruddy Santos
Indy Bintaro Office Park, Building B, Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6, Sektor VII, CBD Bintaro Jaya, Tangerang Selatan |
| Alamat domisili sesuai KTP atau kartu identitas lain / Domicile as stated in ID card
Nomor Telepon / Phone Number
Jabatan / Position | : | Jl. Kelapa Kopyor Timur 4/B1.1/17 Kelapa Gading
Jakarta Utara
(021) 29770999
Direktur/Director |

Menyatakan bahwa / State that:

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian interim;
2. Laporan keuangan konsolidasian interim telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian interim telah dimuat secara lengkap dan benar;
 b. Laporan keuangan konsolidasian interim tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; dan
4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal Perusahaan dan entitas anak.

1. We are responsible for the preparation and presentation of the interim consolidated financial statements;
2. The interim consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;
3. a. All information contained in the consolidated financial statements are complete and correct;
 b. The consolidated financial statements do not contain misleading material information or facts, and do not omit material information and facts; and
4. We are responsible for the Company and its subsidiaries' internal control system.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement letter is made truthfully.

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

Tangerang Selatan, 31 Agustus 2024 / August 31, 2024



Michael
Presiden Direktur/President Director



 Ruddy Santoso
Direktur/Director

Laporan Auditor Independen

No. 00070/2.1460/AU.1/02/1428-3/1/VIII/2024

Pemegang Saham, Dewan Komisaris dan Direksi

PT Petrosea Tbk

Opini

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian interim PT Petrosea Tbk dan entitas anak ("Grup"), yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian interim tanggal 30 Juni 2024, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian interim, laporan perubahan ekuitas konsolidasian interim, dan laporan arus kas konsolidasian interim untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, serta catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim, termasuk informasi kebijakan akuntansi material.

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian interim terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian interim Grup tanggal 30 Juni 2024, serta kinerja keuangan konsolidasian interim dan arus kas konsolidasian interimnya untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Basis Opini

Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Tanggung jawab kami menurut standar tersebut diuraikan lebih lanjut dalam paragraf Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian Interim pada laporan kami. Kami independen terhadap Grup berdasarkan ketentuan etika yang relevan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian interim di Indonesia, dan kami telah memenuhi tanggung jawab etika lainnya berdasarkan ketentuan tersebut. Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

Independent Auditor's Report

No. 00070/2.1460/AU.1/02/1428-3/1/VIII/2024

The Stockholders, Board of Commissioners and Directors

PT Petrosea Tbk

Opinion

We have audited the interim consolidated financial statements of PT Petrosea Tbk and its subsidiaries (the "Group"), which comprise the interim consolidated statement of financial position as of June 30, 2024, and the interim consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, interim consolidated statement of changes in equity, and interim consolidated statement of cash flows for the six-month period then ended, and notes to the interim consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying interim consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the interim consolidated financial position of the Group as of June 30, 2024, and its interim consolidated financial performance and its interim consolidated cash flows for the six-month period then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Interim Consolidated Financial Statements paragraph of our report. We are independent of the Group in accordance with the ethical requirements that are relevant to our audit of the interim consolidated financial statements in Indonesia, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Liana Ramon Xenia & Rekan

Liana Ramon Xenia & Rekan ("LRX") is a member (as such term is used in Regulation of the Ministry of Finance Number 186/PMK.01/2021 and Regulation of the Financial Services Authority Number 9 of 2023 (the "Relevant Law")) of Deloitte Southeast Asia Limited ("DSEAL"). DSEAL is the registered Foreign Audit Organisation ("Organisasi Audit Asing" or "OAA") to LRX for the purposes of the Relevant Law.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more.

Liana Ramon Xenia & Rekan

Hal Audit Utama

Hal audit utama adalah hal-hal yang, menurut pertimbangan profesional kami, merupakan hal yang paling signifikan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian interim periode kini. Hal-hal tersebut disampaikan dalam konteks audit kami atas laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan, dan dalam merumuskan opini kami atas laporan keuangan konsolidasian interim terkait, kami tidak menyatakan suatu opini terpisah atas hal audit utama tersebut.

Penyisihan untuk kerugian kredit ekspektasian (KKE) atas piutang usaha

Pada tanggal 30 Juni 2024, piutang usaha bersih Grup adalah sebesar US\$ 165.606 ribu, terdiri dari jumlah piutang usaha sebesar US\$ 166.023 ribu dan cadangan KKE sebesar US\$ 417 ribu.

Sesuai dengan PSAK 71 *Instrumen Keuangan*, Grup menentukan KKE dengan menerapkan pendekatan yang disederhanakan, yang menggunakan KKE sepanjang umur dengan basis masa depan. Tingkat KKE adalah berdasarkan tingkat kerugian kredit historis atas pengelompokan berbagai segmen pelanggan yang memiliki risiko kredit yang sama, disesuaikan dengan informasi masa depan. Sesuai yang diungkapkan pada Catatan 4 atas laporan keuangan konsolidasian interim, penilaian ini melibatkan pertimbangan dan estimasi manajemen yang signifikan.

Pengungkapan Grup mengenai piutang usaha dijelaskan dalam Catatan 6a atas laporan keuangan konsolidasian interim.

Bagaimana hal ini ditangani dalam audit

Kami telah melakukan pemahaman terkait dengan alur proses bagaimana manajemen menentukan dan menghitung KKE dalam penentuan penyisihan KKE atas piutang usaha. Kami juga melakukan tes desain dan implementasi dari pengendalian internal yang relevan terkait dengan perhitungan KKE.

Kami mengevaluasi keakuratan dan kelengkapan data yang digunakan dalam model KKE dan memeriksa keakuratan matematis dari perhitungan tersebut.

Kami mengevaluasi kewajaran asumsi (yaitu definisi gagal bayar, pengelompokan atas segmen pelanggan, karakteristik risiko kredit, dan informasi masa depan) yang digunakan oleh manajemen untuk mengestimasi penyisihan KKE.

Kami menilai kesesuaian penyajian dalam laporan keuangan konsolidasian interim.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the interim consolidated financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the interim consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

Allowance for expected credit losses (ECL) for trade accounts receivable

As of June 30, 2024, the Group's net trade accounts receivable amounting to US\$ 165,606 thousand, comprise of gross trade accounts receivable amounting to US\$ 166,023 thousand and an allowance for ECL amounting to US\$ 417 thousand.

In accordance with PSAK 71 *Financial Instruments*, the Group determines ECL by applying the simplified approach, which uses a lifetime ECL on a forward-looking basis. The ECL rates are based on historical defaults rates for groupings of various customer segments that have similar credit risk characteristics, adjusted with forward-looking information. As disclosed in Note 4 to the interim consolidated financial statements, these assessments involve significant management judgement and estimates.

The Group's disclosures on the trade accounts receivable are set out in Note 6a to the interim consolidated financial statements.

How the matter was addressed in the audit

We obtained an understanding on the process flow of how management determine and calculate the ECL in respect of the allowance for ECL of trade accounts receivable. We also performed the test of design and implementation of the relevant controls related to the calculation of ECL.

We evaluated accuracy and completeness of data used in the expected credit loss model and checked mathematical accuracy of the calculation.

We evaluated the reasonableness of key assumptions (i.e., definition of default, grouping of various customer segments, credit risk characteristics, and forward-looking information) used by management to estimate the allowance for ECL.

We assessed the appropriateness of the related disclosures in the interim consolidated financial statements.

Liana Ramon Xenia & Rekan

Penurunan nilai goodwill

Pada tanggal 30 Juni 2024, nilai tercatat *goodwill* yang diperoleh dari akuisisi PT Kemilau Mulia Sakti dan entitas anak (KMS) adalah sebesar US\$ 18.987 ribu.

Goodwill diisyaratkan untuk penilaian penurunan nilai setiap tahun ketika keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Manajemen melakukan penilaian atas penurunan nilai *goodwill* dari akuisisi KMS dan menentukan jumlah perpulihan menggunakan model nilai pakai ("VIU") dari unit penghasil kas ("CGU"). Model tersebut melibatkan pertimbangan dan estimasi yang signifikan dari manajemen sehubungan dengan tingkat diskonto dan proyeksi pendapatan.

Mengingat kompleksitas dan sifat penilaian dari pengujian penurunan nilai, manajemen melibatkan penilai eksternal independen untuk mengestimasi VIU dari CGU.

Pengungkapan Grup mengenai *goodwill* dijelaskan dalam Catatan 14 atas laporan keuangan konsolidasian interim.

Bagaimana hal ini ditangani dalam audit

Kami memperoleh pemahaman dan mengevaluasi desain dan implementasi dari pengendalian internal Grup yang relevan sehubungan dengan proses penilaian penurunan nilai *goodwill*.

Kami menilai ketepatan identifikasi CGU oleh manajemen dan mengevaluasi apakah proses penilaian penurunan nilai telah diterapkan secara konsisten di seluruh CGU.

Kami menilai kompetensi, kapabilitas, dan objektivitas penilai eksternal independen yang dilibatkan oleh manajemen.

Kami melibatkan spesialis penilai internal untuk membantu kami dalam menguji asumsi utama yang digunakan oleh spesialis manajemen, khususnya tingkat diskonto.

Kami menilai kewajaran proyeksi arus kas dan membandingkan input utama dengan data historis dan kinerja CGU. Hal ini mencakup analisis *lookback* dan memeriksa akurasi matematis dari perhitungan.

Kami menilai apakah keseluruhan VIU berada dalam kisaran yang dapat diterima dengan melakukan analisis sensitivitas pada hasil penilaian penurunan nilai manajemen.

Kami menilai kesesuaian penyajian dalam laporan keuangan konsolidasian interim.

Hal Lain

Informasi komparatif untuk laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian interim, laporan perubahan ekuitas konsolidasian interim, dan laporan arus kas konsolidasian interim, dan catatan penjelasan terkait untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, tidak diaudit atau direview oleh kami.

Impairment of goodwill

As of June 30, 2024, the carrying amount of goodwill arising from the acquisition of PT Kemilau Mulia Sakti and its subsidiary (KMS) amounted to US\$ 18,987 thousand.

Goodwill is required to be assessed for impairment annually and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Management performed an impairment assessment on goodwill from the acquisition of KMS and determined recoverable amount using the value-in-use ("VIU") model of the cash-generating unit ("CGU"). This model involves significant judgements and estimates from management in respect of discount rates and revenue projection.

Given the complexity and judgement nature of the impairment testing, management engaged an independent external valuer to estimate the VIU of the CGU.

The Group's disclosures on impairment of goodwill are set out in Notes 14 to the interim consolidated financial statements.

How the matter was addressed in the audit

We obtained an understanding and evaluated the design and implementation the Group's relevant controls in respect of goodwill impairment assessment process.

We assessed the appropriateness of the management's identification of the CGU and evaluate whether the impairment assessment process has been applied consistently across the CGU.

We assessed the competence, capability, and objectivity of the independent external valuer engaged by management.

We engaged internal valuation expert to assist us in testing certain key assumption used by management's specialist, particularly the discount rate.

We assessed the reasonableness of the cash flow projections and compared the key inputs against the CGU's historical data and performance. This included lookback analysis and checked the mathematical accuracy of the calculation.

We assessed whether the overall VIU is within the acceptable range by performing sensitivity analysis on the results of the management's impairment assessment.

We assessed the appropriateness of the related disclosures in the interim consolidated financial statements.

Other Matter

The comparative information for the interim consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, interim consolidated statement of changes in equity, and interim consolidated statement of cash flows, and the related explanatory notes for the six-month period ended June 30, 2023, were neither audited nor reviewed by us.

Liana Ramon Xenia & Rekan

Tanggung Jawab Manajemen dan Pihak yang Bertanggung Jawab atas Tata Kelola terhadap Laporan Keuangan Konsolidasian interim

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

Dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian interim, manajemen bertanggung jawab untuk menilai kemampuan Grup dalam mempertahankan kelangsungan usahanya, mengungkapkan, sesuai dengan kondisinya, hal-hal yang berkaitan dengan kelangsungan usaha, dan menggunakan basis akuntansi kelangsungan usaha, kecuali manajemen memiliki intensi untuk melikuidasi Grup atau menghentikan operasi, atau tidak memiliki alternatif yang realistik selain melaksanakannya.

Pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bertanggung jawab untuk mengawasi proses pelaporan keuangan Grup.

Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian Interim

Tujuan kami adalah untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, dan untuk menerbitkan laporan auditor yang mencakup opini kami. Keyakinan memadai merupakan suatu tingkat keyakinan tinggi, namun bukan merupakan suatu jaminan bahwa audit yang dilaksanakan berdasarkan Standar Audit akan selalu mendeteksi kesalahan penyajian material ketika hal tersebut ada. Kesalahan penyajian dapat disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan dan dianggap material jika, baik secara individual maupun secara agregat, dapat diekspektasikan secara wajar akan memengaruhi keputusan ekonomi yang diambil oleh pengguna berdasarkan laporan keuangan konsolidasian interim tersebut.

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisme profesional selama audit. Kami juga:

- Mengidentifikasi dan menilai risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian interim, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, mendesain dan melaksanakan prosedur audit yang responsif terhadap risiko tersebut, serta memperoleh bukti audit yang cukup dan tepat untuk menyediakan basis bagi opini kami. Risiko tidak terdeteksinya kesalahan penyajian material yang disebabkan oleh kecurangan lebih tinggi dari yang disebabkan oleh kesalahan, karena kecurangan dapat melibatkan kolusi, pemalsuan, penghilangan secara sengaja, pernyataan salah, atau pengabaian pengendalian internal.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Interim Consolidated Financial Statements

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

In preparing the interim consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Interim Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the interim consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these interim consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the interim consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

Liana Ramon Xenia & Rekan

- Memperoleh suatu pemahaman tentang pengendalian internal yang relevan dengan audit untuk mendesain prosedur audit yang tepat sesuai kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektivitasan pengendalian internal Grup.
- Mengevaluasi ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan serta kewajaran estimasi akuntansi dan pengungkapan terkait yang dibuat oleh manajemen.
- Menyimpulkan ketepatan penggunaan basis akuntansi kelangsungan usaha oleh manajemen dan, berdasarkan bukti audit yang diperoleh, apakah terdapat suatu ketidakpastian material yang terkait dengan peristiwa atau kondisi yang dapat menyebabkan keraguan signifikan atas kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usahanya. Ketika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu ketidakpastian material, kami diharuskan untuk menarik perhatian dalam laporan auditor kami ke pengungkapan terkait dalam laporan keuangan konsolidasian interim atau, jika pengungkapan tersebut tidak memadai, harus menentukan apakah perlu untuk memodifikasi opini kami. Kesimpulan kami didasarkan pada bukti audit yang diperoleh hingga tanggal laporan auditor kami. Namun, peristiwa atau kondisi masa depan dapat menyebabkan Grup tidak dapat mempertahankan kelangsungan usaha.
- Mengevaluasi penyajian, struktur, dan isi laporan keuangan konsolidasian interim secara keseluruhan, termasuk pengungkapannya, dan apakah laporan keuangan konsolidasian interim mencerminkan transaksi dan peristiwa yang mendasarinya dengan suatu cara yang mencapai penyajian wajar.
- Memperoleh bukti audit yang cukup dan tepat terkait informasi keuangan entitas atau aktivitas bisnis dalam Grup untuk menyatakan opini atas laporan keuangan konsolidasian interim. Kami bertanggung jawab atas arahan, supervisi, dan pelaksanaan audit Grup. Kami tetap bertanggung jawab sepenuhnya atas opini audit kami.

Kami mengomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola mengenai, antara lain, ruang lingkup dan saat yang direncanakan atas audit, serta temuan audit signifikan, termasuk setiap defisiensi signifikan dalam pengendalian internal yang teridentifikasi oleh kami selama audit.

Kami juga memberikan suatu pernyataan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bahwa kami telah mematuhi ketentuan etika yang relevan mengenai independensi, dan mengomunikasikan seluruh hubungan, serta hal-hal lain yang dianggap secara wajar berpengaruh terhadap independensi kami, dan jika relevan, pengamanan terkait.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the interim consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the interim consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the interim consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities business activities within the Group to express an opinion on the interim consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Liana Ramon Xenia & Rekan

Dari hal-hal yang dikomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola, kami menentukan hal-hal tersebut yang paling signifikan dalam audit atas laporan keuangan konsolidasian interim periode kini dan oleh karenanya menjadi hal audit utama. Kami menguraikan hal audit utama dalam laporan auditor kami, kecuali peraturan perundang-undangan melarang pengungkapan publik tentang hal tersebut atau ketika, dalam kondisi yang sangat jarang terjadi, kami menentukan bahwa suatu hal tidak boleh dikomunikasikan dalam laporan kami karena konsekuensi merugikan dari mengomunikasikan hal tersebut akan diekspektasikan secara wajar melebihi manfaat kepentingan publik atas komunikasi tersebut.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the interim consolidated financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

LIANA RAMON XENIA & REKAN



Kasman

Izin Akuntan Publik/ Public Accountant License No. AP.1428

31 Agustus 2024/ August 31, 2024



	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
		US\$ '000	US\$ '000	
ASET				
ASET LANCAR				
Kas dan setara kas	5	92.271	72.987	CURRENT ASSETS Cash and cash equivalents
Rekening bank dibatasi penggunaannya		-	2.828	Restricted cash in banks
Aset keuangan lainnya		383	414	Other financial assets
Piutang usaha	6a			Trade accounts receivable
Pihak berelasi	35	29.297	20.842	Related party
Pihak ketiga		136.309	128.971	Third parties
Piutang lain-lain	6b			Other accounts receivable
Pihak berelasi	35	7	-	Related party
Pihak ketiga		1.073	49.242	Third parties
Persediaan	7	15.143	19.204	Inventories
Aset kontrak	8	281	5.755	Contract assets
Pajak dibayar di muka	9	3.308	1.530	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	10	6.939	5.072	Prepaid expenses
Aset lancar lainnya	11	14.166	8.872	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		299.177	315.717	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				
Piutang lain-lain - pihak ketiga	6b	37.475	638	NON-CURRENT ASSETS Other accounts receivable - third parties
Pajak dibayar di muka	9	5.802	3.399	Prepaid taxes
Aset tambang		2.325	2.497	Mining properties
Aset tetap	12	228.609	230.746	Property, plant and equipment
Aset hak-guna	13	28.527	37.552	Right-of-use assets
<i>Goodwill</i>	14	19.768	19.768	Goodwill
Aset tak-berwujud	16	104.110	110.989	Intangible assets
Rekening bank dibatasi penggunaannya		682	720	Restricted cash in bank
Aset pajak tangguhan	31	512	805	Deferred tax asset
Aset tidak lancar lainnya	11	8.608	5.114	Other non-current assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		436.418	412.228	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		735.595	727.945	TOTAL ASSETS

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

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

	Catatan/ Notes	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023
		US\$ '000	US\$ '000
LIABILITAS DAN EKUITAS			
LIABILITAS JANGKA PENDEK			
Utang bank	17	44.353	37.127
Utang usaha - pihak ketiga	18	142.429	139.993
Utang lain-lain - pihak ketiga		1.040	581
Utang dividen	24	957	928
Utang pajak	19	2.255	3.225
Beban masih harus dibayar	20	12.224	18.042
Liabilitas kontrak	21	30.812	22.277
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:			
Pinjaman jangka panjang - pihak ketiga	22	9.758	38.539
Liabilitas sewa	23	7.944	11.281
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		251.772	271.993
LIABILITAS JANGKA PANJANG			
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:			
Pinjaman jangka panjang - pihak ketiga	22	175.718	148.656
Liabilitas sewa	23	11.593	15.138
Liabilitas imbalan pasca kerja	33	25.164	27.855
Liabilitas pajak tangguhan - bersih	31	29.647	28.626
Liabilitas jangka panjang lainnya		121	47
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		242.243	220.322
Jumlah Liabilitas		494.015	492.315
EKUITAS			
Modal saham - nilai nominal Rp 50 per saham			
Modal dasar - 4.034.420.000 saham			
Modal ditempatkan dan disetor -			
1.008.605.000 saham	24	33.438	33.438
Tambahan modal disetor	24	1.840	(4.602)
Saham treasuri	24	-	(2.033)
Penghasilan komprehensif lain		(4.863)	(4.087)
Saldo laba			
Ditetukan penggunaannya	24	1.475	1.475
Tidak ditetukan penggunaannya		208.866	210.594
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk		240.756	234.785
Kepentingan Nonpengendali		824	845
Jumlah Ekuitas		241.580	235.630
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		735.595	727.945
LIABILITIES AND EQUITY			
CURRENT LIABILITIES			
Bank loans			
Trade accounts payable - third parties			
Other accounts payable - third parties			
Dividends payable			
Taxes payable			
Accrued expenses			
Contract liabilities			
Current maturities of long-term liabilities:			
Long-term loans - third parties			
Lease liabilities			
Total Current Liabilities			
NON-CURRENT LIABILITIES			
Long-term liabilities - net of current maturities:			
Long-term loans - third parties			
Lease liabilities			
Employee benefits obligation			
Deferred tax liabilities - net			
Other long-term liabilities			
Total Non-current Liabilities			
Total Liabilities			
EQUITY			
Capital stock - Rp 50 par value per share			
Authorized - 4,034,420,000 shares			
Subscribed and paid-up -			
1,008,605,000 shares			
Additional paid-in capital			
Treasury shares			
Other comprehensive income			
Retained earnings			
Appropriated			
Unappropriated			
Equity attributable to owners of the Company			
Non-controlling interests			
Total Equity			
TOTAL LIABILITIES AND EQUITY			

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS
 AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
 JUNE 30, 2024 AND 2023 (UNAUDITED)

		2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
Catatan/ Notes				
PENDAPATAN	25	318.024	274.025	REVENUES
BEBAN USAHA LANGSUNG	26	<u>(277.352)</u>	<u>(232.417)</u>	DIRECT COSTS
LABA KOTOR		40.672	41.608	GROSS PROFIT
Beban penjualan dan administrasi	27,28	(26.571)	(21.406)	Selling and administration expenses
Beban bunga dan keuangan	29	(13.348)	(7.166)	Interest expenses and finance charges
Penghasilan bunga		395	604	Interest income
Beban pajak final		(4.043)	(970)	Final tax expense
Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih	30	<u>6.031</u>	<u>611</u>	Other gains and losses - net
Jumlah		<u>(37.536)</u>	<u>(28.327)</u>	Total
LABA SEBELUM PAJAK		3.136	13.281	PROFIT BEFORE TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN - BERSIH	31	<u>(1.613)</u>	<u>(1.570)</u>	INCOME TAX EXPENSE - NET
LABA BERSIH PERIODE BERJALAN		<u>1.523</u>	<u>11.711</u>	NET PROFIT FOR THE PERIOD
(RUGI) PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN - SETELAH PAJAK				OTHER COMPREHENSIVE (LOSS) INCOME - NET OF TAX
Pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi: Pengukuran kembali atas liabilitas imbalan pasti - setelah pajak		2.608	-	Item that will not be reclassified subsequently to profit or loss: Remeasurement of defined benefits obligation - net of tax
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi: Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing		<u>(3.384)</u>	<u>2.248</u>	Items that may be reclassified subsequently to profit or loss: Exchange differences on foreign currency currency translation adjustment
Jumlah (rugi) penghasilan komprehensif lain pada periode berjalan - setelah pajak		<u>(776)</u>	<u>2.248</u>	Total other comprehensive (loss) income for the period - net of tax
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN		<u>747</u>	<u>13.959</u>	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD
LABA YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				PROFIT ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik Entitas Induk		1.322	11.591	Owners of the Company
Kepentingan Nonpengendali		<u>201</u>	<u>120</u>	Non-controlling interests
Jumlah laba bersih pada periode berjalan		<u>1.523</u>	<u>11.711</u>	Net profit for the period
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik Entitas Induk		546	13.839	Owners of the Company
Kepentingan Nonpengendali		<u>201</u>	<u>120</u>	Non-controlling interests
Jumlah penghasilan komprehensif periode berjalan		<u>747</u>	<u>13.959</u>	Total comprehensive income for the period
Laba per saham dasar (dalam US\$ penuh)	32	0,0013	0,0117	Basic earnings per share (in full US\$)

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

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

Catatan/ Notes	Modal disetor/ Paid-up capital stock US\$ '000	Tambah modal disetor/ Additional paid-in capital US\$ '000	Saham treasuri/ Treasury shares US\$ '000	Pengukuran kembali imbalan pasca kerja/ Remeasurement of defined benefits obligation US\$ '000	Selisih penjabaran laporan keuangan/ Foreign currency translation adjustment US\$ '000	Penghasilan komprehensif lain/ <i>Other comprehensive income</i>		Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk/ Equity attributable to owners of the Company US\$ '000	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling interests US\$ '000	Jumlah ekuitas/ Total equity US\$ '000
						Saldo laba/ Retained earnings Ditentukan penggunaannya/ Appropriated US\$ '000	Tidak ditentukan penggunaannya/ Unappropriated US\$ '000			
Saldo per 1 Januari 2023	33.438	(4.602)	(2.033)	(2.074)	(3.389)	1.475	274.394	297.209	782	297.991
Laba bersih periode berjalan	-	-	-	-	-	-	11.591	11.591	120	11.711
Penghasilan komprehensif lain - setelah pajak:										
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	-	-	-	-	2.248	-	-	2.248	-	2.248
Jumlah penghasilan komprehensif	-	-	-	-	2.248	-	11.591	13.839	120	13.959
Dividen	-	-	-	-	-	-	(76.000)	(76.000)	(127)	(76.127)
Saldo per 30 Juni 2023 (tidak diaudit)	33.438	(4.602)	(2.033)	(2.074)	(1.141)	1.475	209.985	235.048	775	235.823
Saldo 1 Januari 2023	33.438	(4.602)	(2.033)	(2.074)	(3.389)	1.475	274.394	297.209	782	297.991
Laba bersih tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	12.200	12.200	238	12.438
Penghasilan komprehensif lain - setelah pajak:										
Pengukuran kembali atas liabilitas imbalan pasti	-	-	-	396	-	-	-	396	-	396
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	-	-	-	-	980	-	-	980	-	980
Jumlah penghasilan komprehensif	-	-	-	396	980	-	12.200	13.576	238	13.814
Dividen	24	-	-	-	-	-	(76.000)	(76.000)	(175)	(76.175)
Saldo per 31 Desember 2023	33.438	(4.602)	(2.033)	(1.678)	(2.409)	1.475	210.594	234.785	845	235.630
Laba bersih periode berjalan	-	-	-	-	-	-	1.322	1.322	201	1.523
Penghasilan (rugi) komprehensif lain - setelah pajak:										
Pengukuran kembali atas liabilitas imbalan pasti	-	-	-	2.608	-	-	-	2.608	-	2.608
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	-	-	-	-	(3.384)	-	-	(3.384)	-	(3.384)
Jumlah penghasilan komprehensif	-	-	-	2.608	(3.384)	-	1.322	546	201	747
Tambahan modal disetor	24	-	6.442	-	-	-	-	6.442	-	6.442
Saham treasuri	24	-	-	2.033	-	-	-	2.033	-	2.033
Dividen	24	-	-	-	-	-	(3.050)	(3.050)	(222)	(3.272)
Saldo per 30 Juni 2024	33.438	1.840	-	930	(5.793)	1.475	208.866	240.756	824	241.580

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

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

Catatan/ Notes	2023		
	2024		(Enam bulan)/ (Six-month)
	(Enam bulan)/ (Six-month)	US\$ '000	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			
Penerimaan kas dari pelanggan	326.749	258.191	CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Pembayaran kas kepada pemasok	(204.653)	(145.859)	Cash received from customers
Pembayaran kas kepada karyawan	(71.650)	(65.647)	Cash paid to suppliers
Kas dihasilkan dari operasi	50.446	46.685	Cash paid to employees
Pembayaran bunga dan beban keuangan	(12.857)	(7.166)	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan dan pajak lainnya	(7.547)	(7.619)	Payment of interest and finance charges
Penerimaan bunga	395	604	Payment of income taxes and other taxes
Penerimaan pengembalian pajak	-	6.943	Interest received
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi	<u>30.437</u>	<u>39.447</u>	Receipt of tax refunds
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			
Hasil penjualan aset tetap	12	89	CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Pembelian aset tetap	12	(19.432)	Proceeds from sale property, plant and equipment
Perolehan aset tidak berwujud	16	(1.122)	Acquisitions of property, plant and equipment
Pembayaran aset eksplorasi dan evaluasi dan properti pertambangan		(1.048)	Acquisitions of intangible assets
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	34	(90.542)	Payment for exploration and evaluation assets and mining properties
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi	<u>(21.513)</u>	<u>(116.230)</u>	Net Cash Used in Investing Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			
Penerimaan pinjaman jangka panjang pihak ketiga	22	184.034	CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan pinjaman bank	17	59.226	Proceeds from long-term loan third parties
Penerimaan dari penjualan saham treasuri	24	8.475	Proceeds from bank loans
Pencairan rekening bank dibatasi penggunaannya		2.828	Proceeds of sales of treasury stocks
Pembayaran pinjaman jangka panjang kepada pihak ketiga	22	(183.472)	Withdrawal of restricted cash in bank
Pembayaran pinjaman bank	17	(52.000)	Payment of long-term loan to third parties
Pembayaran liabilitas sewa	23	(6.930)	Payment of bank loans
Pembayaran dividen oleh Perusahaan	24	(3.021)	Payment of lease liabilities
Pembayaran dividen entitas anak		(222)	Payment of dividends by the Company
Penerimaan dari transaksi jual dan sewa balik	23	-	Payment of dividends by subsidiaries
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Pendanaan	<u>8.918</u>	<u>87.850</u>	Proceeds from sale and lease back
KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS			
		19.284	Net Cash Provided by Financing Activities
		11.519	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE			
	5	<u>72.987</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE PERIOD
Pengaruh perubahan kurs valuta asing atas kas dan setara kas		<u>1.442</u>	Effect of changes in foreign exchange rate on cash and cash equivalents
KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE			
	5	<u>92.271</u>	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE PERIOD
		<u>73.279</u>	

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023

1. UMUM

a. Pendirian dan Informasi Umum

PT Petrosea Tbk ("Perusahaan") didirikan berdasarkan Akta No. 75 tertanggal 21 Februari 1972 dibuat oleh Djojo Muljadi, S.H., Notaris di Jakarta, berdasarkan ketentuan Undang-Undang Penanaman Modal Asing tahun 1967. Akta pendirian ini disahkan oleh Menteri Kehakiman dalam surat keputusan No. Y.A.5/51/17 tanggal 30 November 1972 dan diumumkan dalam Berita Negara No. 12 Tambahan No. 96 tanggal 9 Februari 1973. Anggaran dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, perubahan terakhir anggaran dasar Perusahaan berdasarkan Akta No. 1 tertanggal 2 Mei 2024 yang dibuat di hadapan Aulia Taufani, S.H., Notaris di Jakarta Selatan dan telah mendapatkan persetujuan perubahan anggaran dasar dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan No. AHU-AH.01.09-0202035 tanggal 14 Mei 2024 terkait dengan perubahan Peralihan Saham.

Susunan Direksi dan Dewan Komisaris terakhir termuat dalam Akta Notaris No. 3 tertanggal 4 Desember 2023 yang dibuat oleh Shanti Indah Lestari S.H., M.Kn., Notaris di Kabupaten Tangerang, dan telah disimpan dalam Sistem Administrasi Badan Hukum berdasarkan surat No. AHU-AH.01.09-0197858 tertanggal 19 Desember 2023.

Kantor pusat Perusahaan berlokasi di Indy Bintaro Office Park, Gedung B, Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6 Sektor VII, CBD Bintaro Jaya, Kel. Pondok Jaya, Kec. Pondok Aren, Tangerang Selatan 15224 dan memiliki kantor pendukung di Jl. KM 5,5 Kariangau, RT 14, Kel. Kariangau Balikpapan Barat, Kalimantan Timur serta di Jl. Poros Pengalengan RT 04/RW 02, Kel. Klabinain Distrik Aimas, Kabupaten Sorong, Papua Barat.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan meliputi bidang konstruksi, pertambangan dan penggalian, industri pengolahan, perdagangan, pengangkutan dan pergudangan, informasi dan komunikasi, aktivitas profesional, ilmiah dan teknis, aktivitas penyewaan dan sewa guna usaha tanpa hak opsi, ketenagakerjaan, serta pendidikan. Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada tahun 1972.

Perusahaan dan entitas anak (secara bersama-sama disebut sebagai "Grup") mempunyai 8.947 karyawan (termasuk 4.475 karyawan tidak tetap) pada 30 Juni 2024 (31 Desember 2023: 8.131 karyawan (termasuk 3.476 karyawan tidak tetap)).

1. GENERAL

a. Establishment and General Information

PT Petrosea Tbk (the "Company") was established under Deed No. 75 dated February 21, 1972 made by Djojo Muljadi, S.H., Notary in Jakarta, within the framework of the Foreign Capital Investment Law of 1967. The deed of establishment was approved by the Minister of Justice in his decision letter No. Y.A.5/51/17, dated November 30, 1972, and was published in State Gazette No. 12 Supplement No. 96, dated February 9, 1973. The articles of association have been amended several times, with most recent changes by Deed No. 1 dated May 4, 2024 made before Aulia Taufani, S.H., Notary in South Jakarta and have obtained approval from the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia under Letter of Receipt of Notification of Changes in the Company's Data No. AHU-AH.01.09-0202035 dated May 14, 2024 related to the change in the Share Conversion.

The latest composition of the Board of Directors and Board of Commissioner is stated in Deed No. 3 dated December 4, 2023 made before Shanti Indah Lestari, S.H. M.Kn., Notary in Tangerang Regency, which have been recorded in Legal Entity Administration System as per letter No. AHU-AH.01.09-0197858 dated December 19, 2023.

The Company's head office is located at Indy Bintaro Office Park, Building B, Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6 Sektor VII, CBD Bintaro Jaya, Kel. Pondok Jaya, Kec. Pondok Aren, South Tangerang 15224 and its support offices are located in Jl. KM 5.5 Kariangau, RT 14, Kel. Kariangau, West Balikpapan, East Kalimantan and in Jl. Poros Pengalengan RT 04/RW 02, Kel. Klabinain Distrik Aimas, Kabupaten Sorong, West Papua.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities includes construction, mining and quarrying, processing industry, trading, transportation and warehousing, information and communication, professional, scientific and technical activities, leasing and leasing activities without option rights, employment, and education. The Company started its commercial operations in 1972.

The Company and its subsidiaries (collectively referred to as the "Group") had total number of employees of 8,947 (including 4,475 non-permanent employees) as of June 30, 2024 (December 31, 2023: 8,131 (including 3,476 non-permanent employees)).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Berdasarkan surat No. 31/V/PMDN/2009 dari Badan Koordinasi Penanaman Modal ("BKPM") tanggal 23 Juni 2009, status Perusahaan berubah menjadi penanaman modal dalam negeri efektif mulai tanggal tersebut. Berdasarkan Akta No. 57 tanggal 27 Mei 2009, Perusahaan tergabung dalam kelompok usaha PT Indika Energy Tbk. Pada tanggal 28 Juli 2022, PT Indika Energy Tbk telah mengalihkan kepemilikannya kepada PT Caraka Reksa Optima (CARA).

Pada tanggal 16 Februari 2024, merujuk pada surat pemberitahuan dari PT Kreasi Jasa Persada (KJP), entitas anak langsung yang dikendalikan dan dimiliki sebesar 99,98% oleh PT Petindo Jaya Kreasi Tbk (CUAN), kepada Perusahaan, KJP telah menyelesaikan pengambilalihan atas 342.925.700 lembar saham (mewakili 34% dari keseluruhan modal disetor dan ditempatkan Perusahaan) yang dimiliki CARA.

Pada tanggal 7 Juni 2024, KJP telah menambah kepemilikan saham sebanyak 75.836.700 saham yang mewakili 7,5% dari modal disetor dan ditempatkan Perusahaan, yang merupakan hasil divestasi yang dilakukan oleh CARA. Sehingga, kepemilikan saham KJP di Perusahaan adalah sebesar 41,5%.

Susunan Dewan Komisaris, Direksi, dan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Based on letter No. 31/V/PMDN/2009 of Investment Coordinating Board ("BKPM") dated June 23, 2009, the Company's status is changed to a domestic capital investment effective from such date. In accordance with Deed No. 57 dated May 27, 2009, the Company is one of the Group of companies owned by PT Indika Energy Tbk. On July 28, 2022, PT Indika Energy Tbk has transferred the ownership to PT Caraka Reksa Optima (CARA).

On February 16, 2024, referring to the notification letter from PT Kreasi Jasa Persada (KJP), direct subsidiary controlled and owned 99.98% by PT Petindo Jaya Kreasi Tbk (CUAN), to the Company, KJP has completed the acquisition of 342,925,700 shares (represents 34% from the total issued and paid up capital in the Company) which is owned by CARA.

On June 7, 2024, KJP increased its ownership by 75,836,700 shares, which represents 7.5% of the Company's paid-up and issued capital, as a result of divestment carried out by CARA. Therefore, the share ownership of KJP in the Company amounts to 41.5%.

The Board of Commissioners, Directors, and Audit Committee of the Company consisted of the following:

30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023/
June 30, 2024 and December 31, 2023

Presiden Komisaris	:	Osman Sitorus	President Commissioner
Komisaris Independen	:	Osman Sitorus Setia Untung Arimuladi, S.H., M.Hum.	Independent Commissioners
Komisaris	:	Prof. Ginandjar Kartasasmita Djauhar Maulidi, S.E., MBA Erwin Ciputra Jendral Polisi (Purn) Drs. Sutanto	Commissioners
Presiden Direktur	:	Michael	President Director
Direktur	:	Kartika Hendrawan Ruddy Santoso Meinar Kusumastuti Iman Darus Hikman	Directors
Audit Komite, Resiko & Kepatuhan			The Audit, Risk & Compliance Committee
Ketua	:	Osman Sitorus	Chairman
Anggota	:	Sahat Pardede M. Oka Lesmana Firdauzi Madelin A. Hardjapamekas	Members

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Pada tanggal 21 Mei 1990, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif untuk melakukan penawaran umum perdana atas 4.500.000 saham dari 13.500.000 saham yang ditempatkan dengan nilai nominal Rp 1.000 per saham. Selanjutnya, Perusahaan menerbitkan saham bonus dengan perbandingan 1:1 pada bulan November 1994, saham bonus dengan perbandingan 9:10 pada bulan Maret 1998 dan melakukan pemecahan saham pada tahun 1998, sehingga jumlah saham diterbitkan meningkat menjadi 102.600.000 saham dengan nilai nominal Rp 500 per saham.

Pada tahun 2009, Perusahaan mengurangi jumlah saham beredar melalui pembelian kembali saham sebanyak 1.739.500 lembar.

Pada bulan Februari 2012, Perusahaan melakukan pemecahan nilai nominal saham dari semula sebesar Rp 500 menjadi sebesar Rp 50 per saham, sehingga jumlah modal ditempatkan dan disetor meningkat dari 100.860.500 lembar saham menjadi 1.008.605.000 lembar saham.

Pada tahun 2020, Perusahaan mengurangi jumlah saham beredar melalui pembelian kembali saham sebanyak 16.940.500 lembar saham (Catatan 24).

Selama periode dari tanggal 15 Mei 2024 sampai dengan 4 Juni 2024, Perusahaan melakukan pengalihan saham hasil *buyback* (*saham treasury*) sebanyak 6.940.500 saham yang telah ditempatkan dan disetor penuh untuk mendukung likuiditas Perusahaan. Keuntungan dari jumlah pengalihan saham hasil *buyback* disajikan dalam ekuitas sebagai tambahan modal di setor.

Pada tanggal 30 Juni 2024, seluruh saham Perusahaan sebanyak 1.008.605.000 saham (31 Desember 2023: 991.664.500 saham) tercatat di Bursa Efek Indonesia (BEI) (Catatan 24).

b. Public Offering of Shares of the Company

On May 21, 1990, the Company obtained an effective statement to offer 4,500,000 of the 13,500,000 issued shares to the public in Initial Public Offering with a par value of Rp 1,000 per share. Since then, a 1:1 share bonus in November 1994, a 9:10 share bonus in March 1998 and a stock split in 1998 have resulted in an increase of issued shares to 102,600,000 with a par value of Rp 500 per share.

In 2009, the Company reduced its issued capital stock by 1,739,500 shares through the share buyback.

In February 2012, the Company changed the par value from Rp 500 to Rp 50 per share, thus increasing the number of issued and paid-up capital stocks from 100,860,500 shares to 1,008,605,000 shares.

In 2020, the Company reduced its issued capital stock by 16,940,500 shares through the share buyback (Note 24).

During the period from May 15, 2024 to June 4, 2024, the Company transferred 16,940,500 shares resulting from the buyback (treasury shares), which have been fully issued and paid, to support the Company's liquidity. The gains from the transfer of shares resulting from the buyback are presented in equity as additional paid-in capital.

As of June 30, 2024, all of the Company's 1,008,605,000 shares (December 31, 2023: 991,664,500 shares) are listed on the Indonesia Stock Exchange (IDX) (Note 24).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

c. Entitas Anak yang Dikonsolidasi

Perusahaan secara langsung dan tidak langsung memiliki entitas anak berikut:

Anak Perusahaan/ Subsidiaries	Domicili/ Domicile	Jenis Usaha/ Nature of Business	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership		Tahun Beroperasi Secara Komersil/ Start of Commercial Operations	Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/ Total Assets Before Elimination		
			30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023		30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	US\$'000
PTP Investments Pte. Ltd. (PTPTS)	Singapura/ Singapore	Investasi/ Investment	100,00%	100,00%	Tidak aktif/ Domant	3	3	
PT Kinarya Bangun Sesama (PTKBS) (d/tl formerly PT Petrosea Kalimantan (PTPK))	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Pertanian, industri pengolahan dan pertambangan/ Agriculture, processing industry and trading	99,99%	99,99%	2021	995	1.055	
PT POSB Infrastructure Indonesia (PTPII)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Pengelolaan pelabuhan khusus/ Special port management	99,80%	99,80%	2015	1.911	1.854	
PT Rekakarsa Karya Nusantara (PTRKN) (d/tl formerly PT Petrosea Rekayasa dan Konstruksi Indonesia (PTPRKI))	Balikpapan/ Balikpapan	Jasa rekayasa/ Engineering services	99,90%	99,90%	2022	406	255	
PT Karya Bhumi Lestari (PTKBL)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Jasa penunjang perusahaan pertambangan/ Support mining companies services	99,99%	99,99%	2018	66.375	77.456	
PT Kuala Pelabuhan Indonesia (PTKPI)	Jakarta Selatan/ South Jakarta	Operasi pelabuhan, transportasi, contracting (jalan) dan jasa rendering/ Port operation, transportation, contracting (roads) and the rendering of services	95,00%	95,00%	1995	12.588	14.082	
Petros Solution Pty Ltd (PSA)	Australia/ Australia	Solution provider dalam bidang geologi, pertambangan, rekayasa dan konstruksi/ Solution provider in geology, mining & EFC	100,00%	100,00%	2021	3.909	4.894	
PT Kemilau Mulia Sakti (PTKMS)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Tambang batu bara/ Coal Mining	99,99%	99,99%	2023	11.691	32.329	
<i>Kepemilikan tidak langsung melalui entitas anak/ Indirect ownership through subsidiary</i>								
PT Mahaka Industri Perdana (PTMIP)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Pertambangan, perindustrian, agrobisnis, perdagangan umum/ Mining, industry, agrobusiness, general trading	51,25%	51,25%	1994	1.390	1.335	
PT Cristian Eka Pratama (PTCEP)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Tambang batu bara/ Coal mining	99,99%	99,90%	2023	45.014	43.370	

Berdasarkan Akta No. 17 tanggal 6 Agustus 2015, Perusahaan melalui entitas anak, PTPII, telah mengakuisisi 51,25% saham dari PTMIP, yang berdomisili di Tangerang Selatan. Akuisisi dilakukan untuk memperkuat lini bisnis Perusahaan. *Goodwill* yang timbul dari transaksi akuisisi ini sebesar US\$ 781 ribu.

Pada tanggal 24 Maret 2017, Perusahaan mendirikan entitas anak baru, PTPRKI dan PTKBL dengan kepemilikan saham masing-masing sebesar 99,90% dan 99,00%, sisanya sebesar 0,10% saham PTPRKI dan 1% saham PTKBL dimiliki oleh PTPII.

Pada tanggal 28 Juni 2018, Perusahaan telah mengakuisisi 95% saham PTKPI, yang berdomisili di Jakarta Selatan. Akuisisi ini merupakan kombinasi bisnis antara entitas pengendali. Selisih antara jumlah imbalan yang ditransfer dengan jumlah tercatat aset bersih PTKPI sebesar US\$ 5.421 ribu disajikan dalam ekuitas sebagai tambahan modal disetor.

Pada tanggal 8 Maret 2021, Perusahaan mendirikan entitas anak baru, PSA yang berkedudukan di Australia dengan kepemilikan saham sebesar 100%.

c. Consolidated Subsidiaries

The Company has direct and indirect ownership in the following subsidiaries:

Anak Perusahaan/ Subsidiaries	Domicili/ Domicile	Jenis Usaha/ Nature of Business	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership		Tahun Beroperasi Secara Komersil/ Start of Commercial Operations	Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/ Total Assets Before Elimination		
			30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023		30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	US\$'000
PTP Investments Pte. Ltd. (PTPTS)	Singapura/ Singapore	Investasi/ Investment	100,00%	100,00%	Tidak aktif/ Domant	3	3	
PT Kinarya Bangun Sesama (PTKBS) (d/tl formerly PT Petrosea Kalimantan (PTPK))	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Pertanian, industri pengolahan dan pertambangan/ Agriculture, processing industry and trading	99,99%	99,99%	2021	995	1.055	
PT POSB Infrastructure Indonesia (PTPII)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Pengelolaan pelabuhan khusus/ Special port management	99,80%	99,80%	2015	1.911	1.854	
PT Rekakarsa Karya Nusantara (PTRKN) (d/tl formerly PT Petrosea Rekayasa dan Konstruksi Indonesia (PTPRKI))	Balikpapan/ Balikpapan	Jasa rekayasa/ Engineering services	99,90%	99,90%	2022	406	255	
PT Karya Bhumi Lestari (PTKBL)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Jasa penunjang perusahaan pertambangan/ Support mining companies services	99,99%	99,99%	2018	66.375	77.456	
PT Kuala Pelabuhan Indonesia (PTKPI)	Jakarta Selatan/ South Jakarta	Operasi pelabuhan, transportasi, contracting (jalan) dan jasa rendering/ Port operation, transportation, contracting (roads) and the rendering of services	95,00%	95,00%	1995	12.588	14.082	
Petros Solution Pty Ltd (PSA)	Australia/ Australia	Solution provider dalam bidang geologi, pertambangan, rekayasa dan konstruksi/ Solution provider in geology, mining & EFC	100,00%	100,00%	2021	3.909	4.894	
PT Kemilau Mulia Sakti (PTKMS)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Tambang batu bara/ Coal Mining	99,99%	99,99%	2023	11.691	32.329	
<i>Kepemilikan tidak langsung melalui entitas anak/ Indirect ownership through subsidiary</i>								
PT Mahaka Industri Perdana (PTMIP)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Pertambangan, perindustrian, agrobisnis, perdagangan umum/ Mining, industry, agrobusiness, general trading	51,25%	51,25%	1994	1.390	1.335	
PT Cristian Eka Pratama (PTCEP)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Tambang batu bara/ Coal mining	99,99%	99,90%	2023	45.014	43.370	

Based on Deed No. 17 dated August 6, 2015, the Company through its subsidiary, PTPII, has acquired 51.25% shares of PTMIP, a Company domiciled in South Tangerang. Acquisition was done to strengthen the Company's business lines. Goodwill arising from the acquisition amounted to US\$ 781 thousand.

On March 24, 2017, the Company established new subsidiaries, PTPRKI and PTKBL with 99,90% and 99,00% ownership interest, respectively, the remaining ownership 0.10% shares of PTPRKI and 1% shares of PTKBL were owned by PTPII.

On June 28, 2018, the Company has acquired 95% shares of PTKPI, a Company domiciled in South Jakarta. The acquisition constituted business combination among entities under common control. The difference between the amount transferred and the carrying amount of net assets of PTKPI amounted to US\$ 5,421 thousand was presented in equity as additional paid-in capital.

On March 8, 2021, the Company established a new subsidiary, PSA which located in Australia with 100% ownership of shares.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 27 Agustus 2021, melalui keputusan sirkuler para pemegang saham PTKBL, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PTKBL melalui skema *inbreng* benda bergerak sebesar US\$ 17.811 ribu sehingga total modal disetor PTKBL menjadi US\$ 20.406 ribu. Tidak ada perubahan komposisi kepemilikan saham Perusahaan pada PTKBL sebesar 99,99%, sisa kepemilikan sebesar 0,01% tetap dimiliki oleh PTPII.

Pada tanggal 30 Agustus 2021, melalui keputusan Rapat Umum Pemegang Saham yang disahkan dengan Akta No. 22 yang dibuat dihadapan notaris Ungke Mulawanti, S.H., M.Kn., PT Petrosea Rekayasa dan Konstruksi Indonesia (PTPRKI) resmi berubah nama menjadi PT Rekakarsa Karya Nusantara (PTRKN) dan perubahan tempat kedudukan semula berkedudukan di Tangerang Selatan menjadi berkedudukan di Kota Balikpapan. Jumlah kepemilikan saham Perusahaan tidak berubah baik sebelum atau sesudah pergantian nama, yaitu 99,90%.

Pada tanggal 1 September 2021, melalui keputusan Rapat Umum Pemegang Saham yang disahkan dengan akta notaris No. 1 yang dibuat dihadapan notaris Ungke Mulawanti, S.H., M.Kn., PT Petrosea Kalimantan (PTPK) resmi berubah nama menjadi PT Kinarya Bangun Sesama (PTKBS) dan perubahan tempat kedudukan semula berkedudukan di Kota Balikpapan menjadi berkedudukan di Tangerang Selatan. Jumlah kepemilikan saham Perusahaan tidak berubah baik sebelum atau sesudah pergantian nama, yaitu 99,80%.

Pada tanggal 16 September 2021, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PSA sebesar AU\$ 5.003 ribu (setara dengan US\$ 3.627 ribu).

Pada tanggal 9 Februari 2022, melalui keputusan sirkuler para pemegang saham PTKBS, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PTKBS sebesar Rp 17,5 miliar sehingga total modal disetor menjadi Rp 18 miliar (setara dengan US\$ 1.251 ribu). Terdapat perubahan komposisi kepemilikan saham Perusahaan pada PTKBS dari yang sebelumnya sebesar 99,80% menjadi sebesar 99,99%.

Pada tanggal 18 Agustus 2022, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PSA sebesar AU\$ 4.638 ribu (setara dengan US\$ 3.298 ribu).

On August 27, 2021, through a circular decision of the shareholders of PTKBL, the Company increased the total paid-up capital of PTKBL through the inbreng moving assets scheme amounted to US\$ 17,811 thousand, hence the total paid-up capital of PTKBL is US\$ 20,406 thousand. There is no change in the composition of the Company's share ownership in PTKBL of 99.99%, the remaining 0.01% remains owned by PTPII.

On August 30, 2021, through the decision of the General Meeting of Shareholders which was ratified by Deed No. 22 made before a notary Ungke Mulawanti, S.H., M.Kn., PT Petrosea Rekayasa dan Konstruksi Indonesia (PTPRKI) officially changed its name to PT Rekakarsa Karya Nusantara (PTRKN) and the change of domicile, previously in South Tangerang to become in Balikpapan City. The Company's total shareholding did not change either before or after the name change, which was 99.90%.

On September 1, 2021, through the decision of the General Meeting of Shareholders which was ratified by notarial deed No. 1 made before a notary Ungke Mulawanti, S.H., M.Kn., PT Petrosea Kalimantan (PTPK) officially changed its name to PT Kinarya Bangun Sesama (PTKBS) and the change of domicile, previously in Balikpapan City to be changed in South Tangerang. The Company's total shareholding did not change either before or after the name change, which was 99.80%.

On September 16, 2021, the Company increased the total paid-up capital of PSA by AU\$ 5,003 thousand (equivalent to US\$ 3,627 thousand).

On February 9, 2022, through a circular decision of the shareholders of PTKBS, the Company increased the total paid-up capital of PTKBS by Rp 17.5 billion, hence the total paid-up capital of PTKBS is Rp 18 billion (equivalent to US\$ 1,251 thousand). There is a change in the composition of the Company's share ownership in PTKBS from previously 99.80% to 99.99%.

On August 18, 2022, the Company increased the total paid-up capital of PSA by AU\$ 4,638 thousand (equivalent to US\$ 3,298 thousand).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 28 Desember 2022, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PSA sebesar AU\$ 220 ribu (setara dengan US\$ 148 ribu).

Pada tanggal 10 Mei 2023, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PSA sebesar AU\$ 3.610 ribu (setara dengan US\$ 2.437 ribu).

Pada tanggal 23 Juni 2023, Perusahaan dan PTKBL telah mengakuisisi 100% saham di PT Kemilau Mulia Sakti (PTKMS) dan entitas anak, PT Cristian Eka Pratama (PTCEP) yang berdomisili di Tangerang Selatan. Akuisisi dilakukan untuk memperkuat lini bisnis Perusahaan. *Goodwill* yang timbul dari transaksi akuisisi ini sebesar US\$ 19 juta.

Pada tahun 2023, Perusahaan menyertorkan dana kepada PTKMS sejumlah Rp 245 miliar (setara dengan US\$ 15,8 juta) sehingga jumlah modal disetor kepada PTKMS adalah sebesar Rp 280,6 miliar (setara dengan US\$ 18,3 juta).

Pada tanggal 31 Agustus 2023, PTKMS menyertorkan dana kepada PTCEP sejumlah Rp 245 miliar (setara dengan US\$ 15,8 juta), sehingga jumlah modal disetor kepada PTCEP adalah sebesar Rp 250 miliar (setara dengan US\$ 16,2 juta).

Pada tanggal 30 November 2023, Perusahaan meningkatkan jumlah modal disetor PSA sebesar AU\$ 6.578 ribu (setara dengan US\$ 4.256 ribu).

d. Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi

Berdasarkan Keputusan Kepala Dinas Penanaman Modal dan Pelayanan Terpadu Satu Pintu Provinsi Kalimantan Timur No. 503/1175/IUP-OP/DPMPTSP/VII/2018 pada tanggal 23 Juli 2018, PTCEP telah memperoleh persetujuan untuk perubahan izin usaha pertambangan eksplorasi menjadi izin usaha pertambangan operasi produksi dengan luas 5.273 Ha. PTCEP mempunyai hak untuk melakukan kegiatan konstruksi, produksi, pengangkutan dan penjualan serta pengolahan dan pemurnian batubara yang akan berakhir pada tanggal 22 Juli 2038.

Izin tersebut terakhir kali diubah melalui Keputusan Gubernur Kalimantan Timur No. 503/7380/IUP-OP/DPMPTSP/XII/2019 tanggal 9 Desember 2019 untuk perubahan luas IUP seluas 4.776 Ha yang akan berakhir pada tanggal 22 Juli 2038.

On December 28, 2023, the Company increased the total paid-up capital of PSA by AU\$ 220 thousand (equivalent to US\$ 148 thousand).

On May 10, 2023, the Company increased the total paid-up capital of PSA by AU\$ 3,610 thousand (equivalent to US\$ 2,437 thousand).

On June 23, 2023, the Company and PTKBL acquired 100% shares in PT Kemilau Mulia Sakti (PTKMS) and its subsidiary, PT Cristian Eka Pratama (PTCEP) domiciled in South Tangerang. Acquisition was done to strengthen the Company's business lines. Goodwill arising from the acquisition amounted to US\$ 19 million.

In 2023, the Company injected funds to PTKMS amounted to Rp 245 billion (equivalent to US\$ 15.8 million) resulting the total paid-up capital to PTKMS amounted to Rp 280.6 billion (equivalent to US\$ 18.3 million).

On August 31, 2023, PTKMS deposited funds to PTCEP amounted to Rp 245 billion (equivalent to US\$ 15.8 million) resulting the total paid-up capital to PTCEP amounted to Rp 250 billion (equivalent to US\$ 16.2 million).

On November 30, 2023, the Company increased the total paid-up capital of PSA by AU\$ 6,578 thousand (equivalent to US\$ 4,256 thousand).

d. Production Operation Mining Business Permit

Based on the Decree of the Head of Investment Office and One-Stop Integrated Services of East Kalimantan Province No. 503/1175/IUP-OP/DPMPTSP/VII/2018 dated July 23, 2018, PTCEP obtained an approval for a change of its mining exploration right to become mining production right with area 5,273 Ha. PTCEP has rights for construction, production, hauling and selling which included coal processing and refining which will expire on July 22, 2038.

The permit was last amended through East Kalimantan Governor Decree No. 503/7380/IUP-OP/DPMPTSP/XII/2019 dated December 9, 2019 for changes in IUP area of 4,776 Ha which will expire on July 22, 2038.

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

a. Amendemen/Penyesuaian Standar yang Berlaku Efektif pada Tahun Berjalan

Dalam periode berjalan, Grup telah menerapkan sejumlah amendemen/penyesuaian PSAK yang relevan dengan operasinya dan efektif untuk periode akuntansi yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024, yaitu:

- PSAK 201 (sebelumnya PSAK 1) (amendemen) *Penyajian Laporan Keuangan: Penyajian Laporan Keuangan terkait Liabilitas Jangka Panjang dengan Kovenan*
- PSAK 201 (sebelumnya PSAK 1) (amendemen) *Penyajian Laporan Keuangan: Klasifikasi Liabilitas sebagai Jangka Pendek atau Jangka Panjang*
- PSAK 207 (sebelumnya PSAK 2) (amandemen) *Laporan arus kas dan PSAK 107 (sebelumnya PSAK 60) (amandemen) Instrumen Keuangan: Pengungkapan: Pengaturan Pembiayaan Pemasok*
- PSAK 116 (sebelumnya PSAK 73) (amendemen) *Sewa: Liabilitas Sewa dalam Jual Beli dan Sewa-balik*

Mulai tanggal 1 Januari 2024, referensi terhadap masing-masing PSAK dan ISAK diubah sebagaimana diumumkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK-IAI").

Penerapan atas amandemen/penyesuaian tersebut tidak mengakibatkan perubahan atas kebijakan akuntansi Grup dan tidak memiliki pengaruh signifikan atas pengungkapan atau jumlah yang dicatat di dalam laporan keuangan konsolidasian pada periode berjalan dan tahun-tahun sebelumnya.

b. Standar dan Amendemen/Penyesuaian Standar Telah Diterbitkan Tapi Belum Diterapkan

Pada tanggal persetujuan laporan keuangan konsolidasian interim dan amendemen-amendemen atas PSAK yang relevan bagi Grup, yang telah diterbitkan namun belum berlaku efektif, dengan penerapan dini diijinkan, adalah sebagai berikut:

Efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025

- PSAK 221 (sebelumnya PSAK 10) (amendemen) *Pengaruh Perubahan Kurs Valuta Asing: Kekurangan Ketertukaran*

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

a. Amendments/Improvements to Standards Effective in the Current Year

In the current period, the Group has applied a number of amendments/improvements to PSAK that are relevant to its operations and effective for accounting period beginning on or after January 1, 2024, which are:

- PSAK 201 (previously PSAK 1) (amendment) *Presentation of financial statements: Non-current Liabilities with Covenants*
- PSAK 201 (previously PSAK 1) (amendment) *Presentation of financial statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current*
- PSAK 207 (previously PSAK 2) (amendment) *Statement of cash flows and PSAK 107 (previously PSAK 60) (amendment) Financial Instruments: Disclosures: Supplier Finance Arrangements*
- PSAK 116 (previously PSAK 73) (amendment) *Lease: Lease Liabilities in Sale and Leaseback*

Beginning January 1, 2024, references to the individual PSAKs and ISAKs have been changed as published by Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK-IAI").

The adoption of these amendments/improvements does not result in changes to the Group's accounting policies and has no material impact to disclosures or on the amounts recognized in the current period and prior years consolidated financial statements.

b. Standard and Amendments/Improvements to Standards Issued not yet Adopted

At the date of authorization of these interim consolidated financial statements, the following amendments to PSAK relevant to the Group were issued but not effective, with early application permitted:

Effective for periods beginning on or after January 1, 2025

- PSAK 221 (previously PSAK 10) (amendment) *The effects of changes in foreign exchange rates: Lack of Exchangeability*

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, dampak dari amandemen-amandemen tersebut terhadap laporan keuangan konsolidasian interim tidak dapat diketahui atau diestimasi oleh manajemen.

3. INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL

a. Pernyataan Kepatuhan

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

b. Dasar Penyusunan

Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian interim adalah biaya historis, kecuali instrumen keuangan tertentu yang diukur pada nilai wajar pada setiap akhir periode pelaporan, yang dijelaskan dalam kebijakan akuntansi di bawah ini.

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

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

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

Direksi memiliki, pada saat persetujuan laporan keuangan konsolidasian interim, suatu ekspektasi yang memadai bahwa Grup memiliki sumber daya yang cukup untuk melanjutkan keberadaan operasinya untuk di masa yang akan datang. Sehingga, mereka melanjutkan penerapan dasar akuntansi kelangsungan usaha dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian interim.

c. Dasar Konsolidasian

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

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

As of the issuance date of the interim consolidated financial statements, the effects of adopting these amendments on the interim consolidated financial statements are not known nor reasonably estimable by management.

3. MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION

a. Statement of Compliance

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

b. Basis of Preparation

The interim consolidated financial statements have been prepared on the historical cost basis, except for certain financial instruments that are measured at fair values at the end of each reporting period, as explained in the accounting policies below.

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

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

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

The Directors have, at the time of approving the interim consolidated financial statements, a reasonable expectation that the Group has adequate resources to continue in operational existence for the foreseeable future. Thus, they continue to adopt the going concern basis of accounting in preparing the interim consolidated financial statements.

c. Basis of Consolidation

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

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

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

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

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

Kepentingan nonpengendali di entitas anak diidentifikasi secara terpisah dari ekuitas Grup yang ada. Kepentingan pemegang saham nonpengendali yang merupakan kepentingan kepemilikan yang memberikan pemiliknya hak terhadap bagian proporsional aset bersih pada saat likuidasi pada awalnya dapat diukur sebesar nilai wajar atau bagian proporsional kepentingan nonpengendali atas nilai wajar aset bersih teridentifikasi pihak yang diakuisisi. Pilihan pengukuran dibuat untuk masing-masing akuisisi. Kepentingan nonpengendali lain awalnya diukur sebesar nilai wajar. Setelah akuisisi, jumlah tercatat kepentingan nonpengendali adalah jumlah kepentingan tersebut pada pengakuan awal ditambah bagian kepentingan nonpengendali dari perubahan selanjutnya di ekuitas.

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

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

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

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

Non-controlling interests in subsidiaries are identified separately from the Group's equity therein. Those interests of non-controlling stockholders that are present ownership interests entitling their holders to a proportionate share of net assets upon liquidation may initially be measured at fair value or at the non-controlling interests' proportionate share of the fair value of the acquiree's identifiable net assets. The choice of measurement is made on an acquisition-by-acquisition basis. Other non-controlling interests are initially measured at fair value. Subsequent to acquisition, the carrying amount of non-controlling interests is the amount of those interests at initial recognition plus the non-controlling interests' share of subsequent changes in equity.

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

d. Kombinasi Bisnis

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

Pada tanggal akuisisi, aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih diakui pada nilai wajar, kecuali untuk:

- aset atau liabilitas pajak tangguhan yang berkaitan dengan pengaturan imbalan kerja diakui dan diukur masing-masing berdasarkan PSAK 212 (sebelumnya PSAK 46) *Pajak Penghasilan* dan PSAK 219 (sebelumnya PSAK 24) *Imbalan Kerja*;
- instrumen liabilitas atau ekuitas yang berkaitan dengan perjanjian pembayaran berbasis saham dari pihak yang diakuisisi atau pengaturan pembayaran berbasis saham Grup yang dibuat untuk menggantikan pengaturan pembayaran berbasis saham dari pihak yang mengakuisisi diukur berdasarkan PSAK 102 (sebelumnya PSAK 53) *Pembayaran Berbasis Saham* pada tanggal akuisisi; dan
- aset (atau kelompok lepasan) yang diklasifikasikan sebagai yang dimiliki untuk dijual berdasarkan PSAK 105 (sebelumnya PSAK 58) *Aset tidak Lancar yang Dikuasai untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan* diukur sesuai dengan standar tersebut.

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

d. Business Combinations

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

At the acquisition date, the identifiable assets acquired and the liabilities assumed are recognized at their fair value, except that:

- deferred tax assets or liabilities and assets or liabilities related to employee benefit arrangements are recognized and measured in accordance with PSAK 212 (previously PSAK 46) *Income Taxes* and PSAK 219 (previously PSAK 24) *Employee Benefits*, respectively;
- liabilities or equity instruments related to share-based payment arrangements of the acquiree or share-based payment arrangements of the Group entered into to replace share-based payment arrangements of the acquirer are measured in accordance with PSAK 102 (previously PSAK 53) *Shared Based Payment* at the acquisition date; and
- assets (or disposal groups) that are classified as held for sale in accordance with PSAK 105 (previously PSAK 58) *Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations* are measured in accordance with that standard.

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

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

e. Transaksi dan Penjabaran Laporan Keuangan dalam Mata Uang Asing

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

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

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

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

e. Foreign Currency Transactions and Translation

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

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

- Selisih kurs atas transaksi yang ditetapkan untuk tujuan lindung nilai risiko valuta asing tertentu;
- Selisih nilai tukar yang muncul dari penjabaran kembali pos-pos nonmoneter, di mana keuntungan atau kerugian diakui dalam penghasilan komprehensif lain. Untuk pos-pos nonmoneter tersebut, setiap keuntungan atau kerugian dari komponen pertukaran tersebut juga diakui dalam penghasilan komprehensif lain.

Untuk tujuan penyajian laporan keuangan konsolidasian interim, aset dan liabilitas dari entitas anak, kecuali PTKPI, dijabarkan ke dalam Dolar Amerika Serikat dengan menggunakan kurs yang berlaku pada akhir periode pelaporan. Pos penghasilan dan beban dijabarkan menggunakan kurs rata-rata untuk periode tersebut, kecuali kurs berfluktuasi secara signifikan selama periode tersebut, dalam hal ini kurs yang berlaku pada tanggal transaksi yang digunakan. Selisih kurs yang timbul diakui dalam penghasilan komprehensif lain dan diakumulasi dalam ekuitas (dan diatribusikan pada kepentingan nonpengendali).

Goodwill dan penyesuaian nilai wajar aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang dialihkan melalui akuisisi dari kegiatan usaha luar negeri diperlakukan sebagai aset dan liabilitas dari kegiatan usaha luar negeri dan dijabarkan pada kurs yang berlaku pada akhir periode pelaporan. Selisih kurs yang timbul diakui pada penghasilan komprehensif lain.

f. Transaksi Pihak-pihak Berelasi

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

- a. Orang atau anggota keluarga terdekat mempunyai relasi dengan entitas pelapor jika orang tersebut:
 - i. memiliki pengendalian atau ventura bersama entitas pelapor;
 - ii. memiliki pengaruh signifikan entitas pelapor; atau
 - iii. personil manajemen kunci entitas pelapor atau entitas induk dari entitas pelapor.

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

- Exchange differences on transactions entered into in order to hedge certain foreign currency risks;
- Exchange differences arising on the retranslation of non-monetary items carried at fair value, of which gains and losses are recognized in other comprehensive income. For such non-monetary items, any exchange component of that gain or loss is also recognized in other comprehensive income.

For the purpose of presenting these interim consolidated financial statements, the assets and liabilities of the subsidiaries, except PTKPI, are translated into U.S. Dollar using exchange rates prevailing at the end of each reporting period. Income and expense items are translated at the average exchange rates for the period, unless exchange rates fluctuate significantly during that period, in which case the exchange rates at the dates of the transactions are used. Exchange differences arising, if any, are recognized in other comprehensive income and accumulated in equity (and attributed to non-controlling interests as appropriate).

Goodwill and fair value adjustments to identifiable assets acquired and liabilities assumed through acquisition of a foreign operation are treated as assets and liabilities of the foreign operation and translated at the rate of exchange prevailing at the end of each reporting period. Exchange differences arising are recognized in other comprehensive income.

f. Transactions with Related Parties

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

- a. A person or a close member of that person's family is related to the reporting entity if that person:
 - i. has control or joint venture over the reporting entity;
 - ii. has significant influence over the reporting entity; or
 - iii. is a member of the key management personnel of the reporting entity or of a parent of the reporting entity.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- b. Suatu entitas berelasi dengan entitas pelapor jika memenuhi salah satu hal berikut:
- i. Entitas dan entitas pelapor adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak, dan entitas anak berikutnya saling berelasi dengan entitas lainnya).
 - ii. Satu entitas adalah entitas asosiasi atau ventura bersama dari entitas lain (atau entitas asosiasi atau ventura bersama yang merupakan anggota suatu kelompok usaha, yang mana entitas lain tersebut adalah anggotanya).
 - iii. Kedua entitas tersebut adalah ventura bersama dari pihak ketiga yang sama.
 - iv. Satu entitas adalah ventura bersama dari entitas ketiga dan entitas yang lain adalah entitas asosiasi dari entitas ketiga.
 - v. Entitas tersebut adalah suatu program imbalan pasca kerja untuk imbalan kerja dari salah satu entitas pelapor atau entitas yang terkait dengan entitas pelapor. Jika entitas pelapor adalah entitas yang menyelenggarakan program tersebut, maka entitas sponsor juga berelasi dengan entitas pelapor.
 - vi. Entitas yang dikendalikan atau dikendalikan bersama oleh orang yang diidentifikasi dalam huruf (a).
 - vii. Orang yang diidentifikasi dalam huruf (a) (i) memiliki pengaruh signifikan atas entitas atau personil manajemen kunci entitas (atau entitas induk dari entitas).
 - viii. Entitas, atau anggota dari kelompok yang mana entitas merupakan bagian dari kelompok tersebut, menyediakan jasa personil manajemen kunci kepada entitas pelapor atau kepada entitas induk dari entitas pelapor.
- Transaksi signifikan yang dilakukan dengan pihak-pihak berelasi, baik yang dilakukan dengan kondisi dan persyaratan yang sama dengan pihak ketiga maupun tidak, diungkapkan pada laporan keuangan konsolidasian interim (Catatan 35).
- b. An entity is related to the reporting entity if any of the following conditions applies:
- i. The entity, and the reporting entity are members of the same Group (which means that each parent, subsidiary and fellow subsidiary is related to the others).
 - ii. One entity is an associate or joint venture of the other entity (or an associate or joint venture of a member of a Group of which the other entity is a member).
 - iii. Both entities are joint ventures of the same third party.
 - iv. One entity is a joint venture of a third entity and the other entity is an associate of the third entity.
 - v. The entity is a post-employment benefit plan for the benefit of employees of either the reporting entity, or an entity related to the reporting entity. If the reporting entity is itself such a plan, the sponsoring employers are also related to the reporting entity.
 - vi. The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in (a).
 - vii. A person identified in (a) (i) has significant influence over the entity or is a member of the key management personnel of the entity (or a parent of the entity).
 - viii. The entity, or any member of a Group of which it is a part, provides key management personnel services to the reporting entity or to the parent of the reporting entity.

Significant transactions with related parties, whether or not made at similar terms and conditions as those done with third parties, are disclosed in the interim consolidated financial statements (Note 35).

g. Instrumen Keuangan

Aset keuangan

Grup mengklasifikasikan aset keuangan dalam ketogori berikut ini:

- Aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi; dan
- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi (“FVTPL”).

Aset keuangan dan liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar. Biaya transaksi yang terkait langsung dengan perolehan atau penerbitan aset keuangan dan liabilitas keuangan ditambahkan atau dikurangkan dari nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan, jika diperlukan, pada pengakuan awal.

Klasifikasi aset keuangan

Instrumen utang selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi, jika memenuhi kedua kondisi berikut ini:

- aset keuangan dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka mendapatkan arus kas kontraktual; dan
- persyaratan kontraktual dari aset keuangan menghasilkan arus kas pada tanggal tertentu yang semata-mata dari pembayaran pokok dan bunga dari jumlah pokok terutang.

Seluruh aset keuangan lain selanjutnya diukur pada FVTPL.

Meskipun telah ditetapkan sebelumnya, Grup dapat menetapkan pilihan tidak terbatalkan pada saat pengakuan awal aset keuangan sebagai berikut:

- menyajikan perubahan selanjutnya nilai wajar investasi pada instrumen ekuitas dalam penghasilan komprehensif lain jika kriteria tertentu dipenuhi; dan
- menetapkan instrumen utang yang memenuhi kriteria biaya perolehan diamortisasi atau FVTOCI diukur pada FVTPL, jika penetapan itu mengeliminasi atau mengurangi secara signifikan inkonsistensi pengukuran dan pengakuan.

g. Financial Instrument

Financial assets

The Group classifies its financial assets into the following categories:

- Financial assets measured at amortized costs; and
- Financial assets measured at fair value through profit or loss (“FVTPL”).

Financial assets and financial liabilities are initially measured at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of financial assets and financial liabilities are added to or deducted from the fair value of the financial assets and financial liabilities, as appropriate, on initial recognition.

Classification of financial assets

Debt instruments that meet the following conditions are subsequently measured at amortized cost:

- the financial asset is held within a business model whose objective is 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.

By default, all other financial assets are subsequently measured at FVTPL.

Despite the foregoing, the Group may make the following irrevocable election/designation at initial recognition of a financial asset:

- to present subsequent changes in fair value of an equity investment in other comprehensive income if certain criteria are met; and
- to designate a debt investment that meets the amortized cost or FVTOCI criteria as measured at FVTPL if doing so eliminates or significantly reduces an accounting mismatch.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Biaya perolehan diamortisasi dan metode suku bunga efektif

Metode suku bunga efektif adalah metode yang digunakan dalam menghitung biaya perolehan instrumen utang dan dalam pengalokasian pendapatan bunga selama periode yang relevan.

Untuk aset keuangan selain aset keuangan yang mengalami penurunan nilai kredit yang berasal atau berasal (yaitu aset yang mengalami penurunan nilai kredit pada saat pengakuan awal), suku bunga efektif adalah suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi penerimaan kas masa depan (termasuk imbalan dan komisi yang dibayarkan atau diterima yang merupakan bagian tak terpisahkan dari suku bunga efektif, biaya transaksi dan premium atau diskonto lainnya), tidak termasuk kerugian kredit ekspektasian, selama perkiraan umur instrumen utang, atau, jika lebih tepat periode yang lebih pendek, terhadap jumlah tercatat bruto dari instrumen utang pada saat pengakuan awal. Untuk aset keuangan yang mengalami penurunan nilai kredit yang berasal atau berasal, suku bunga efektif yang disesuaikan dengan kredit dihitung dengan mendiskontokan perkiraan arus kas masa depan, termasuk perkiraan kerugian kredit, ke biaya perolehan diamortisasi instrumen utang pada pengakuan awal.

Biaya perolehan diamortisasi aset keuangan adalah jumlah aset keuangan yang diukur saat pengakuan awal dikurangi pembayaran pokok, ditambah dengan amortisasi kumulatif menggunakan metode suku bunga efektif yang dihitung dari selisih antara nilai awal dan nilai jatuh tempo aset keuangan, disesuaikan dengan penyisihan kerugian. Selain itu, jumlah tercatat bruto aset keuangan adalah biaya perolehan diamortisasi sebelum disesuaikan dengan penyisihan kerugian.

Pendapatan bunga diakui dengan menggunakan metode suku bunga efektif untuk instrumen utang yang selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dan pada FVTOCI.

Untuk instrumen keuangan lain, kecuali aset keuangan yang dibeli atau berasal dari aset keuangan memburuk, pendapatan bunga dihitung dengan menerapkan suku bunga efektif terhadap jumlah tercatat bruto aset keuangan.

Amortized cost and effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a debt instrument and of allocating interest income over the relevant period.

For financial assets other than purchased or originated credit-impaired financial assets (i.e. assets that are credit-impaired on initial recognition), the effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) excluding expected credit losses, through the expected life of the debt instrument, or, where appropriate, a shorter period, to the gross carrying amount of the debt instrument on initial recognition. For purchased or originated credit-impaired financial assets, a credit-adjusted effective interest rate is calculated by discounting the estimated future cash flows, including expected credit losses, to the amortized cost of the debt instrument on initial recognition.

The amortized cost of a financial asset is the amount at which the financial asset is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus the cumulative amortization using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount, adjusted for any loss allowance. On the other hand, the gross carrying amount of a financial asset is the amortized cost of a financial asset before adjusting for any loss allowance.

Interest income is recognized using the effective interest method for debt instruments measured subsequently at amortized cost and at FVTOCI.

For financial instruments other than purchased or originated credit-impaired financial assets, interest income is calculated by applying the effective interest rate to the gross carrying amount of a financial asset.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Untuk aset keuangan yang berasal dari aset keuangan memburuk, pendapatan bunga diakui dengan menerapkan suku bungan efektif terhadap biaya perolehan diamortisasi dari aset keuangan tersebut. Jika pada periode pelaporan keuangan selanjutnya, risiko kredit aset keuangan tersebut membaik sehingga aset keuangan tidak lagi mengalami penurunan nilai kredit, maka pendapatan bunga diakui dengan menerapkan suku bungan efektif terhadap jumlah tercatat bruto aset keuangan.

Untuk aset keuangan yang mengalami penurunan nilai kredit yang berasal atau berasal, Grup mengakui pendapatan bunga dengan menerapkan suku bunga efektif yang disesuaikan dengan kredit ke biaya perolehan diamortisasi dari aset keuangan sejak pengakuan awal. Perhitungan tidak kembali ke basis bruto bahkan jika risiko kredit dari aset keuangan selanjutnya membaik sehingga aset keuangan tidak lagi mengalami penurunan nilai kredit.

Pendapatan bunga diakui dalam laba rugi.

Aset keuangan pada FVTPL

Aset keuangan yang tidak memenuhi kriteria yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau FVTOCI diukur pada FVTPL, khususnya:

- Investasi dalam instrumen ekuitas diklasifikasi sebagai FVTPL, kecuali Grup menetapkan investasi ekuitas yang dimiliki tidak untuk diperdagangkan dan bukan merupakan imbalan kontinen dari kombinasi bisnis, sebagai FVTOCI pada pengakuan awal.
- Instrumen utang yang tidak memenuhi kriteria biaya perolehan diamortisasi atau FVTOCI, diklasifikasi sebagai FVTPL. Sebagai tambahan, instrumen utang yang memenuhi kriteria biaya perolehan diamortisasi dan FVTOCI dapat ditetapkan sebagai FVTPL pada saat pengakuan awal apabila penetapan tersebut mengeliminasi atau mengurangi secara signifikan inkonsistensi pengukuran dan pengakuan yang timbul dari pengukuran aset atau liabilitas atau pengakuan keuntungan dan kerugian dengan basis berberda. Grup tidak menetapkan instrumen utang sebagai FVTPL.

For financial assets that have subsequently become credit-impaired, interest income is recognized by applying the effective interest rate to the amortized cost of the financial asset. If, in subsequent reporting periods, the credit risk on the credit-impaired financial instrument improves so that the financial asset is no longer credit-impaired, interest income is recognized by applying the effective interest rate to the gross carrying amount of the financial asset.

For purchased or originated credit-impaired financial assets, the Group recognizes interest income by applying the credit-adjusted effective interest rate to the amortized cost of the financial asset from initial recognition. The calculation does not revert to the gross basis even if the credit risk of the financial asset subsequently improves so that the financial asset is no longer credit-impaired.

Interest income is recognized in profit or loss.

Financial assets at FVTPL

Financial assets that do not meet the criteria for being measured at amortized cost or FVTOCI are measured at FVTPL, specifically:

- Investments in equity instruments are classified as at FVTPL, unless the Group designate an equity investment that is neither held for trading nor a contingent consideration arising from a business combination as at FVTOCI on initial recognition.
- Debt instruments that do not meet the amortized cost criteria or the FVTOCI criteria are classified as at FVTPL. In addition, debt instruments that meet either the amortized cost criteria or the FVTOCI criteria may be designated as at FVTPL upon initial recognition if such designation eliminates or significantly reduces a measurement or recognition inconsistency that would arise from measuring assets or liabilities or recognizing the gains and losses on them on different bases. The Group have not designated any debt instruments as at FVTPL.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Aset keuangan pada FVTPL diukur pada nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan. Keuntungan atau kerugian diakui dalam laba rugi sepanjang bukan merupakan bagian dari hubungan lindung nilai yang ditetapkan. Keuntungan atau kerugian bersih yang diakui dalam laba rugi termasuk dividen atau bunga yang diperoleh atas aset keuangan dan dimasukkan dalam pos “keuntungan atau kerugian lain-lain”.

Keuntungan dan kerugian kurs mata uang asing

Jumlah tercatat aset keuangan dalam mata uang asing ditentukan dalam mata uang tersebut dan dijabarkan dengan menggunakan kurs spot pada setiap tanggal pelaporan. Secara spesifik:

- Untuk aset keuangan diukur pada biaya perolehan diamortisasi yang bukan merupakan bagian dari hubungan lindung nilai ditetapkan, selisih kurs diakui dalam laba rugi pada pos “keuntungan dan beban lain-lain”;
- Untuk instrumen utang diukur pada FVTOCI yang bukan merupakan bagian dari hubungan lindung nilai ditetapkan, selisih kurs atas biaya perolehan diamortisasi dari instrumen hutang diakui dalam laba rugi pada pos “keuntungan dan beban lain-lain”. Perbedaan nilai tukar lainnya diakui pada pendapatan komprehensif lain dalam cadangan revaluasi investasi;
- Untuk aset keuangan diukur pada FVTPL yang bukan merupakan bagian dari hubungan lindung nilai ditetapkan, selisih kurs diakui dalam laba rugi pada pos “keuntungan dan beban lain-lain”; dan
- Untuk instrumen ekuitas diukur pada FVTOCI, selisih kurs diakui pada penghasilan komprehensif lain dalam cadangan revaluasi investasi.

Penurunan nilai aset keuangan

Grup mengakui penyisihan kerugian untuk kerugian kredit ekspektasian (“KKE”) atas investasi pada instrumen utang yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi. Jumlah kerugian kredit ekspektasian diukur pada setiap tanggal pelaporan untuk mencerminkan perubahan dalam risiko kredit sejak pengakuan awal instrumen keuangan tersebut.

Financial assets at FVTPL are measured at fair value as at each reporting date, with any fair value gains or losses recognized in profit or loss to the extent they are not part of a designated hedging relationship. The net gain or loss recognized in profit or loss includes any dividend or interest earned on the financial asset and is included in the “other gains and losses” line item.

Foreign exchange gains and losses

The carrying amount of financial assets that are denominated in a foreign currency is determined in that foreign currency and translated at the spot rate as at each reporting date. Specifically:

- For financial assets measured at amortized cost that are not part of a designated hedging relationship, exchange differences are recognized in profit or loss in the “other gains and losses” line item;
- For debt instruments measured at FVTOCI that are not part of a designated hedging relationship, exchange differences on the amortized cost of the debt instrument are recognized in profit or loss in the “other gains and losses” line item. Other exchange differences are recognized in other comprehensive income in the investments revaluation reserve;
- For financial assets measured at FVTPL that are not part of a designated hedging relationship, exchange differences are recognized in profit or loss in the “other gains and losses” line item; and
- For equity instruments measured at FVTOCI, exchange differences are recognized in other comprehensive income in the investments revaluation reserve.

Impairment of financial assets

The Group recognized a loss allowance for expected credit losses (“ECL”) on investments in debt instruments that are measured at amortized cost. The amount of expected credit losses is updated at each reporting date to reflect changes in credit risk since initial recognition of the respective financial instrument.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Grup mengakui KKE sepanjang umur untuk piutang usaha, piutang lain-lain dan aset kontrak. Kerugian kredit ekspektasian dari aset keuangan tersebut diestimasi menggunakan matriks provisi berdasarkan pengalaman kerugian kredit secara historis dari Grup, disesuaikan dengan faktor-faktor spesifik terkait debitur, kondisi ekonomi umum dan penilaian baik atas kondisi sekarang maupun perkiraan arah kondisi pada tanggal pelaporan, termasuk nilai waktu dari uang jika perlu.

Untuk semua instrumen keuangan lainnya, Grup mengakui KKE sepanjang umur ketika telah ada peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal. Jika, sebaliknya, risiko kredit pada instrumen keuangan tidak meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal, Grup mengukur penyisihan kerugian untuk instrumen keuangan tersebut sejumlah KKE 12 bulan. Penilaian apakah KKE sepanjang umur harus diakui didasarkan pada peningkatan signifikan dalam kemungkinan terjadinya atau pada risiko gagal bayar sejak pengakuan awal dan bukan didasarkan pada bukti aset keuangan yang mengalami kerugian kredit pada tanggal pelaporan atau kejadian gagal bayar sebenarnya.

KKE sepanjang umur merupakan kerugian kredit ekspektasian yang dihasilkan dari seluruh kemungkinan peristiwa gagal bayar selama perkiraan umur instrumen keuangan. Sebaliknya, KKE 12 bulan merupakan porsi dari KKE sepanjang umur yang diperkirakan timbul dari peristiwa gagal bayar instrumen keuangan yang mungkin terjadi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Peningkatan risiko kredit secara signifikan

Dalam menilai apakah risiko kredit atas instrumen keuangan telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal, Grup membandingkan risiko gagal bayar instrumen keuangan yang terjadi pada tanggal pelaporan dengan risiko gagal bayar pada saat pengakuan awal. Dalam melakukan penilaian, Grup mempertimbangkan baik informasi kuantitatif maupun informasi kualitatif yang wajar dan terdukung, termasuk pengalaman historis dan informasi bersifat perkiraan masa depan, yang tersedia tanpa biaya atau upaya berlebihan. Informasi masa depan yang dipertimbangkan mencakup prospek masa depan industri di mana debitur Grup beroperasi, yang diperoleh dari laporan ahli ekonomi, analis keuangan, badan pemerintah, lembaga terkait, dan organisasi serupa lainnya, serta pertimbangan berbagai sumber eksternal aktual dan prakiraan informasi ekonomi yang terkait dengan operasi inti Grup.

The Group recognizes lifetime ECL for trade accounts receivables, other accounts receivables and contract assets. The expected credit losses on these financial assets are estimated using a provision matrix based on historical credit loss experience of the Group, adjusted for factors that are specific to the debtors, general economic conditions and an assessment of both the current as well as the forecast direction of conditions at the reporting date, including time value of money where appropriate.

For all other financial instruments, the Group recognizes lifetime ECL when there has been a significant increase in credit risk since initial recognition. If, on the other hand, the credit risk on the financial instrument has not increased significantly since initial recognition, the Group measures the loss allowance for that financial instrument at an amount equal to 12-month ECL. The assessment of whether lifetime ECL should be recognized is based on significant increases in the likelihood or risk of a default occurring since initial recognition instead of on evidence of a financial asset being credit impaired at the reporting date or an actual default occurring.

Lifetime ECL represents the expected credit losses that will result from all possible default events over the expected life of a financial instrument. In contrast, 12 months ECL represents the portion of lifetime ECL that is expected to result from default events on a financial instrument that are possible within 12 months after the reporting date.

Significant increase in credit risk

In assessing whether the credit risk on a financial instrument has increased significantly since initial recognition, the Group compares the risk of a default occurring on the financial instrument as at the reporting date with the risk of a default occurring on the financial instrument as at the date of initial recognition. In making this assessment, the Group considers both quantitative and qualitative information that is reasonable and supportable, including historical experience and forward looking information that is available without undue cost or effort. Forward-looking information considered includes the future prospects of the industries in which the Group's debtors operate, obtained from economic expert reports, financial analysts, governmental bodies, relevant think-tanks and other similar organizations, as well as consideration of various external sources of actual and forecast economic information that relate to the Group's core operations.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Terlepas dari hasil penilaian di atas, Grup mengasumsikan bahwa risiko kredit pada aset keuangan telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal ketika pembayaran kontrak lebih dari 30 hari lewat jatuh tempo, kecuali jika Grup memiliki alasan yang masuk akal dan dapat didukung informasi yang menunjukkan sebaliknya.

Meskipun demikian, Grup mengasumsikan bahwa risiko kredit pada instrumen keuangan tidak meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal jika instrumen keuangan tersebut ditetapkan memiliki risiko kredit yang rendah pada tanggal pelaporan. Instrumen keuangan bertekad memiliki risiko kredit rendah jika:

- a. Instrumen keuangan memiliki risiko gagal bayar yang rendah;
- b. Debitur memiliki kapasitas yang kuat untuk memenuhi kewajiban arus kas kontraktualnya dalam waktu dekat; dan
- c. Memburuknya ekonomi dan bisnis dalam jangka panjang dapat, tetapi tidak selalu, menurunkan kemampuan peminjam untuk memenuhi kewajiban arus kas kontraktualnya.

Grup menganggap aset keuangan memiliki risiko kredit rendah ketika aset memiliki peringkat kredit eksternal '*investment grade*' sesuai dengan definisi yang dipahami secara global atau jika peringkat eksternal tidak tersedia, aset tersebut memiliki peringkat internal '*performing*'. *Performing* berarti bahwa rekanan memiliki posisi keuangan yang kuat dan tidak ada jumlah yang lewat jatuh tempo.

Grup secara teratur memantau efektivitas kriteria yang digunakan untuk mengidentifikasi apakah telah terjadi peningkatan risiko kredit yang signifikan dan merevisinya jika perlu untuk memastikan bahwa kriteria tersebut mampu mengidentifikasi peningkatan risiko kredit yang signifikan sebelum jumlahnya jatuh tempo.

Definisi gagal bayar

Grup menganggap hal-hal berikut ini merupakan peristiwa gagal bayar untuk tujuan manajemen risiko kredit internal karena pengalaman historis menunjukkan bahwa aset keuangan yang memenuhi salah satu kriteria berikut umumnya tidak dapat dipulihkan:

- Ketika terdapat pelanggaran persyaratan keuangan oleh debitur; atau
- Informasi yang dikembangkan secara internal atau diperoleh dari sumber eksternal menunjukkan bahwa debitur kemungkinan tidak akan membayar kreditornya, termasuk Grup, secara penuh (tanpa memperhitungkan jaminan yang dimiliki oleh Grup).

Irrespective of the outcome of the above assessment, the Group presumes that the credit risk on a financial asset has increased significantly since initial recognition when contractual payments are more than 30 days past due, unless the Group has reasonable and supportable information that demonstrates otherwise.

Despite the foregoing, the Group assumes that the credit risk on a financial instrument has not increased significantly since initial recognition if the financial instrument is determined to have low credit risk at the reporting date. A financial instrument is determined to have low credit risk if:

- a. The financial instrument has a low risk of default;
- b. The debtor has a strong capacity to meet its contractual cash flow obligations in the near term; and
- c. Adverse changes in economic and business conditions in the longer term may, but will not necessarily, reduce the ability of the borrower to fulfil its contractual cash flow obligations.

The Group considers a financial asset to have low credit risk when the asset has external credit rating of '*investment grade*' in accordance with the globally understood definition or if an external rating is not available, the asset has an internal rating of '*performing*'. *Performing* means that the counterparty has a strong financial position and there is no past due amounts.

The Group regularly monitors the effectiveness of the criteria used to identify whether there has been a significant increase in credit risk and revises them as appropriate to ensure that the criteria are capable of identifying significant increase in credit risk before the amount becomes past due.

Definition of default

The Group considers the following as constituting an event of default for internal credit risk management purposes as historical experience indicates that financial assets that meet either of the following criteria are generally not recoverable:

- When there is a breach of financial covenants by the debtor; or
- Information developed internally or obtained from external sources indicates that the debtor is unlikely to pay its creditors, including the Group, in full (without taking into account any collateral held by the Group).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Terlepas dari analisis di atas, Grup menganggap bahwa gagal bayar telah terjadi ketika aset keuangan telah lewat lebih dari 90 hari, kecuali jika Grup memiliki informasi yang cukup wajar dan dapat terdukung untuk menunjukkan bahwa kriteria yang lebih panjang lebih tepat.

Aset keuangan memburuk

Aset keuangan mengalami penurunan nilai kredit ketika satu atau lebih peristiwa yang memiliki dampak buruk pada estimasi arus kas masa depan dari aset keuangan tersebut telah terjadi. Bukti bahwa aset keuangan mengalami penurunan nilai termasuk data yang dapat diobservasi tentang peristiwa berikut:

- kesulitan keuangan yang signifikan dari penerbit atau peminjam.
- pelanggaran kontrak, seperti kejadian *default* atau lewat jatuh tempo.
- pihak pemberi pinjaman, untuk alasan ekonomis atau kontraktual sehubungan dengan kesulitan keuangan yang dialami pihak peminjam, telah memberikan konsesi pada pihak peminjam yang tidak mungkin diberikan jika pihak peminjam tidak mengalami kesulitan tersebut.
- terjadi kemungkinan bahwa pihak peminjam akan dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan lainnya.
- hilangnya pasar aktif untuk aset keuangan itu karena kesulitan keuangan.
- pembelian atau penerbitan aset keuangan dengan diskon sangat besar yang mencerminkan kerugian kredit yang terjadi.

Kebijakan penghapusan

Grup menghapus aset keuangan ketika terdapat informasi yang mengindikasikan bahwa debitur dalam kesulitan keuangan yang parah dan tidak ada prospek pemulihan yang realistik, misalnya ketika debitur telah diempatkan dalam likuidasi atau telah memasuki proses kebangkrutan, atau dalam hal piutang dagang, ketika jumlahnya lebih dari satu tahun yang lewat jatuh tempo, mana yang terjadi lebih cepat. Aset keuangan yang dihapuskan masih dapat dikenakan kegiatan penegakan hukum berdasarkan prosedur pemulihan Grup, dengan mempertimbangkan nasihat hukum yang sesuai. Setiap pemulihan yang dilakukan diakui pada laba rugi.

Irrespective of the above analysis, the Group considers that default has occurred when a financial asset is more than 90 days past due unless the Group has reasonable and supportable information to demonstrate that a more lagging default criterion is more appropriate.

Credit-impaired financial assets

A financial asset is credit-impaired when one or more events that have a detrimental impact on the estimated future cash flows of that financial asset have occurred. Evidence that a financial asset is credit-impaired includes observable data about the following events:

- significant financial difficulty of the issuer or the borrower.
- a breach of contract, such as a default or past due event.
- the lender(s) of the borrower, for economic or contractual reasons relating to the borrower's financial difficulty, having granted to the borrower a concession(s) that the lender(s) would not otherwise consider.
- it is becoming probable that the borrower will enter bankruptcy or other financial reorganization.
- the disappearance of an active market for that financial asset because of financial difficulties.
- the purchase or origination of a financial asset at a deep discount that reflects the incurred credit losses.

Write-off policy

The Group writes off a financial asset when there is information indicating that the debtor is in severe financial difficulty and there is no realistic prospect of recovery, e.g., when the debtor has been placed under liquidation or has entered into bankruptcy proceedings, or in the case of trade receivables, when the amounts are over one years past due, whichever occurs sooner. Financial assets written off may still be subject to enforcement activities under the Group's recovery procedures, taking into account legal advice where appropriate. Any recoveries made are recognized in profit or loss.

Pengukuran dan pengakuan atas kerugian kredit yang diharapkan

Pengukuran kerugian kredit ekspektasian merupakan fungsi dari *probability of default, loss given default* (yaitu besarnya kerugian jika terjadi gagal bayar) dan eksposur pada gagal bayar. Penilaian *probability of default* dan *loss given default* berdasarkan data historis yang disesuaikan dengan informasi masa depan seperti dijelaskan di atas. Adapun eksposur atas gagal bayar, untuk aset keuangan, diwakili oleh nilai tercatat bruto aset pada tanggal pelaporan; untuk kontrak jaminan keuangan, eksposur mencakup jumlah yang ditarik pada tanggal pelaporan, ditambah dengan jumlah yang diperkirakan akan ditarik di masa depan sebelum tanggal gagal bayar yang ditentukan berdasarkan tren historis, pemahaman Grup mengenai kebutuhan pembiayaan masa depan yang spesifik dari debiturnya, dan informasi perkiraan masa depan lainnya yang relevan.

Untuk aset keuangan, kerugian kredit ekspektasian merupakan selisih antara arus kas kontraktual yang jatuh tempo kepada Grup sesuai dengan kontrak, dan arus kas yang diperkirakan akan diterima Grup, didiskontokan dengan suku bunga efektif awal.

Apabila KKE sepanjang umur diukur secara kolektif untuk memenuhi di mana bukti kenaikan signifikan risiko kredit pada level instrumen individual tidak tersedia, dalam hal ini instrumen keuangan dikelompokkan dengan dasar sebagai berikut:

- jenis instrumen keuangan (piutang usaha, piutang lain-lain dan jumlah tagihan kepada pelanggan yang masing-masing dinilai sebagai Grup terpisah. Piutang pihak berelasi dinilai untuk kerugian kredit ekspektasian atas dasar individual);
- status jatuh tempo;
- sifat, besaran dan jenis industri debitur;
- peringkat kredit eksternal jika tersedia.

Pengelompokan ditelaah secara teratur oleh manajemen untuk memastikan setiap kelompok mempunyai karakteristik risiko yang sama.

Jika Grup mengukur penyisihan kerugian instrumen keuangan pada jumlah yang sama dengan KKE sepanjang umur periode pelaporan sebelumnya, namun menentukan bahwa untuk periode sekarang, kondisi KKE sepanjang umur tidak terpenuhi lagi, maka Grup mengukur penyisihan kerugian pada jumlah yang sama dengan KKE 12 bulan pada periode pelaporan berjalan.

Measurement and recognition of expected credit losses

The measurement of expected credit losses is a function of the probability of default, loss given default (i.e., the magnitude of the loss if there is a default) and the exposure at default. The assessment of the probability of default and loss given default is based on historical data adjusted by forward-looking information as described above. As for the exposure at default, for financial assets, this is represented by the assets' gross carrying amount at the reporting date; for financial guarantee contracts, the exposure includes the amount drawn down as at the reporting date, together with any additional amounts expected to be drawn down in the future by default date determined based on historical trend, The Group's understanding of the specific future financing needs of the debtors, and other relevant forward-looking information.

For financial assets, the expected credit loss is estimated as the difference between all contractual cash flows that are due to the Group in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expect to receive, discounted at the original effective interest rate.

Where lifetime ECL is measured on a collective basis to cater for cases where evidence of significant increases in credit risk at the individual instrument level may not yet be available, the financial instruments are grouped on the following basis:

- nature of financial instruments (i.e., The Group's trade and other receivables and amounts due from customers are each assessed as a separate group. Loans to related parties are assessed for expected credit losses on an individual basis);
- past-due status;
- nature, size, and industry of debtors;
- external credit ratings where available.

The grouping is regularly reviewed by management to ensure the constituents of each group continue to share similar credit risk characteristics.

If the Group have measured the loss allowance for a financial instrument at an amount equal to lifetime ECL in the previous reporting period but determines at the current reporting date that the conditions for lifetime ECL are no longer met, the Group measure the loss allowance at an amount equal to 12 months ECL at the current reporting date.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Grup mengakui keuntungan atau kerugian penurunan nilai dalam laba rugi untuk semua instrumen keuangan dengan menyesuaikan jumlah tercatat melalui akun penyisihan kerugian.

Penghentian pengakuan aset keuangan

Grup menghentikan pengakuan aset keuangan hanya jika hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan berakhir, atau aset keuangan dialihkan dan secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan dialihkan ke pihak lain. Jika Grup tidak mentransfer atau menahan secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan dan mempertahankan pengendalian atas aset yang ditransfer, maka Grup mengakui hak dalam aset yang ditahan dan mengakui kewajiban sebesar jumlah yang mungkin harus dibayar. Jika Grup menahan secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas pemilikan aset keuangan yang ditransfer, maka Grup tetap mengakui aset keuangan dan juga mengakui pinjaman terjamin sebesar dana diterima.

Pada penghentian pengakuan aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, selisih antara jumlah tercatat aset dan jumlah pembayaran diterima dan piutang diakui dalam laba rugi.

Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas

Klasifikasi sebagai utang atau ekuitas

Instrumen utang atau ekuitas yang diterbitkan oleh Grup direklasifikasi sebagai liabilitas keuangan atau ekuitas sesuai substansi pengaturan kontraktual dan sesuai dengan definisi dari liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas.

Instrumen ekuitas

Instrumen ekuitas adalah setiap kontrak yang membuktikan hak residual dalam aset suatu entitas setelah dikurangi dengan seluruh liabilitasnya. Instrumen ekuitas yang diterbitkan suatu Grup entitas diakui sebesar dana diterima, setelah dikurangi biaya langsung penerbitannya.

Liabilitas keuangan

Liabilitas keuangan diklasifikasikan pada biaya perolehan diamortisasi menggunakan metode suku bunga efektif.

The Group recognize an impairment gain or loss in profit or loss for all financial instruments with a corresponding adjustment to their carrying amount through a loss allowance.

Derecognition of financial assets

The Group derecognize a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or when it transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset to another party. If the Group neither transfer nor retain substantially all the risks and rewards of ownership and continues to control the transferred asset, the Group recognize their retained interest in the asset and an associated liability for amounts it may have to pay. If the Group retain substantially all the risks and rewards of ownership of a transferred financial asset, The Group continues to recognize the financial asset and also recognizes a collateralised borrowing for the proceeds received.

On derecognition of a financial asset measured at amortized cost, the difference between the asset's carrying amount and the sum of the consideration received and receivable is recognized in profit or loss.

Financial Liabilities and Equity Instruments

Classification as debt or equity

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

Equity instruments

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

Financial liabilities

Financial liabilities are classified at amortized cost using the effective interest method.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Liabilitas keuangan diukur pada biaya perolehan
yang diamortisasi

Liabilitas keuangan yang bukan merupakan 1) imbalan kontinen dari pihak pengakuisisi dalam kombinasi bisnis, 2) dimiliki untuk diperdagangkan atau 3) ditetapkan sebagai FVTPL, selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

Metode suku bunga efektif

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

Keuntungan dan kerugian kurs mata uang asing

Untuk liabilitas keuangan dalam mata uang asing dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi pada setiap tanggal pelaporan, keuntungan atau kerugian kurs mata uang asing ditentukan berdasarkan biaya perolehan diamortisasi dari instrumen. Keuntungan atau kerugian kurs mata uang asing diakui dalam laba rugi untuk liabilitas keuangan yang tidak merupakan bagian dari hubungan lindung nilai ditetapkan. Bagi mereka yang ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai untuk lindung nilai atas risiko mata uang asing, keuntungan dan kerugian selisih kurs diakui dalam pendapatan komprehensif lain dan diakumulasikan dalam komponen ekuitas yang terpisah.

Nilai wajar liabilitas keuangan dalam mata uang asing ditentukan dalam mata uang asing tersebut dan dijabarkan pada kurs yang berlaku pada akhir periode pelaporan.

Penghentian pengakuan liabilitas keuangan

Grup menghentikan pengakuan liabilitas keuangan, jika dan hanya jika, liabilitas keuangan tersebut dilepaskan, dibatalkan atau kadaluarsa. Selisih antara jumlah tercatat liabilitas keuangan yang dihentikan pengakuan dan imbalan yang dibayarkan, termasuk aset nonkas yang transfer atau liabilitas yang ditanggung, diakui dalam laba rugi.

Financial liabilities measured at amortized cost

Financial liabilities that are not 1) contingent consideration of an acquirer in a business combination, 2) held-for-trading or 3) designated as at FVTPL, are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method.

Effective interest method

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

Foreign exchange gains and losses

For financial liabilities that are denominated in a foreign currency and are measured at amortized cost as at each reporting date, the foreign exchange gains and losses are determined based on the amortized cost of the instruments. These foreign exchange gains and losses are recognized in profit or loss for financial liabilities that are not part of a designated hedging relationship. For those which are designated as a hedging instrument for a hedge of foreign currency risk, foreign exchange gains and losses are recognized in other comprehensive income and accumulated in a separate component of equity.

The fair value of financial liabilities denominated in a foreign currency is determined in that foreign currency and translated at the spot rate at the end of the reporting period.

Derecognition of financial liabilities

The Group derecognizes financial liabilities when, and only when, the financial liabilities are discharged, cancelled or they expire. The difference between the carrying amount of the financial liability derecognized and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, is recognized in profit or loss.

Ketika Grup bertukar dengan pemberi pinjaman yang ada, satu instrumen utang menjadi instrumen lain dengan persyaratan yang berbeda secara substansial, pertukaran tersebut dicatat sebagai pelunasan liabilitas keuangan asli dan pengakuan liabilitas keuangan baru. Demikian pula, Grup memperhitungkan modifikasi substansial dari ketentuan liabilitas yang ada atau bagian dari liabilitas tersebut sebagai pelepasan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas baru. Diasumsikan bahwa persyaratannya berbeda secara substansial jika nilai sekarang yang didiskontokan dari arus kas berdasarkan ketentuan yang baru, termasuk biaya yang dibayarkan setelah dikurangi biaya yang diterima dan didiskontokan menggunakan tarif efektif asli sekurang-kurangnya 10 persen berbeda dari hadiah yang didiskontokan nilai sisa arus kas dari liabilitas keuangan asli. Jika modifikasi tidak substansial, perbedaan antara: (1) jumlah tercatat liabilitas sebelum modifikasi; dan (2) nilai sekarang dari arus kas setelah modifikasi diakui dalam laporan laba rugi sebagai keuntungan atau kerugian modifikasi dalam keuntungan dan kerugian lainnya.

h. Kas dan Setara Kas

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

i. Kepemilikan dalam Operasi Bersama

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

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

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas *output* yang dihasilkan dari operasi bersama;

When the Group exchanges with the existing lender one debt instrument into another one with the substantially different terms, such exchange is accounted for as an extinguishment of the original financial liability and the recognition of a new financial liability. Similarly, the Group accounts for substantial modification of terms of an existing liability or part of it as an extinguishment of the original financial liability and the recognition of a new liability. It is assumed that the terms are substantially different if the discounted present value of the cash flows under the new terms, including any fees paid net of any fees received and discounted using the original effective rate is at least 10 percent different from the discounted present value of the remaining cash flows of the original financial liability. If the modification is not substantial, the difference between: (1) the carrying amount of the liability before the modification; and (2) the present value of the cash flows after modification is recognized in profit or loss as the modification gain or loss within other gains and losses.

h. Cash and Cash Equivalents

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

i. Interest in Joint Operations

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

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan *output* oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

Grup mencatat aset, liabilitas, pendapatan dan beban terkait dengan kepentingannya dalam operasi bersama sesuai dengan PSAK yang dapat diterapkan untuk aset, liabilitas, pendapatan dan beban tertentu.

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

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

j. Persediaan

Persediaan yang terdiri atas suku cadang dan bahan pembantu, batubara termal, bahan bakar, dan lainnya diakui berdasarkan yang lebih rendah antara biaya perolehan atau nilai realisasi bersih. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang.

Biaya perolehan batubara termal mencakup alokasi komponen biaya bahan baku, tenaga kerja, dan biaya tidak langsung yang berkaitan dengan aktivitas pertambangan.

Nilai realisasi bersih merupakan estimasi harga jual dari persediaan dikurangi seluruh biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk penjualan. Penyisihan untuk persediaan usang dan yang pergerakannya lambat ditentukan berdasarkan estimasi penggunaan masing-masing jenis persediaan pada masa mendatang.

k. Beban Dibayar Di muka

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

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

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

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

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

j. Inventories

Inventories consist of spare parts and supplies, thermal coal, fuel and others are recognized at the lower of cost and net realizable value. Cost is determined using the weighted average method.

Cost of thermal coal, includes an appropriate allocation of material costs, labor costs and overhead costs related to mining activities.

Net realizable value represents the estimated selling price for inventories less all estimated costs of completion and costs necessary to make the sale. The provision for obsolete and slow moving inventories is determined on the basis of estimated future usage of individual inventory items.

k. Prepaid Expenses

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

I. Aset Tetap - Pemilikan Langsung

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

Penyusutan diakui sebagai penghapusan biaya perolehan aset dikurangi nilai residu dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

	<u>Tahun/ Years</u>
Gedung dan perbaikan gedung	8 - 20
Alat berat, peralatan dan kendaraan	4 - 18
Perabotan dan perlengkapan	4 - 5

Beberapa komponen dari alat berat, peralatan dan kendaraan disusutkan atas dasar penggunaan jam kerja selama taksiran umur operasi komponen tersebut.

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

Aset yang telah disusutkan sepenuhnya yang masih digunakan tetap termasuk dalam laporan keuangan konsolidasian interim.

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

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

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

I. Property, Plant and Equipment - Direct Acquisitions

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

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

Gedung dan perbaikan gedung	8 - 20
Alat berat, peralatan dan kendaraan	4 - 18
Perabotan dan perlengkapan	4 - 5

Certain components of plant, equipment, and vehicles are depreciated using hourly utilization basis over their estimated operating life.

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

Fully depreciated assets still in use are retained in the interim consolidated financial statements.

Land is stated at acquisition cost and is not depreciated.

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

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

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

m. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Aktivitas eksplorasi dan evaluasi meliputi pencarian sumber daya batubara, penentuan kelayakan teknis dan penilaian komersial atas sumber daya mineral spesifik.

Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi meliputi biaya yang berhubungan langsung dengan:

- perolehan hak untuk eksplorasi;
- kajian topografi, geologi, geokimia, dan geofisika;
- pengeboran eksplorasi;
- pemanitan dan pengambilan contoh; dan
- aktivitas yang terkait dengan evaluasi kelayakan teknis dan komersial atas penambangan sumber daya batubara.

Biaya eksplorasi dan evaluasi yang berhubungan dengan suatu *area of interest* dibebankan pada saat terjadinya kecuali biaya tersebut dikapitalisasi dan ditangguhkan, berdasarkan *area of interest*, apabila memenuhi salah satu dari ketentuan berikut ini:

- (i) biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksplorasi di *area of interest* tersebut atau melalui penjualan atas *area of interest* tersebut; atau
- (ii) kegiatan eksplorasi dalam *area of interest* tersebut belum mencapai tahap yang memungkinkan penentuan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan dalam atau berhubungan dengan *area of interest* tersebut masih berlanjut.

Biaya yang dikapitalisasi mencakup biaya-biaya yang berkaitan langsung dengan aktivitas eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* yang relevan. Biaya umum dan administrasi dialokasikan sebagai aset eksplorasi atau evaluasi hanya jika biaya tersebut berkaitan langsung dengan aktivitas operasional pada *area of interest* yang relevan.

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

m. Exploration and Evaluation Assets

Exploration and evaluation activity involves the search for coal resources, determination of the technical feasibility and assessment of the commercial viability of the mineral resource.

Exploration and evaluation expenditures comprise of costs that are directly attributable to:

- acquisition of rights to explore;
- topographical, geological, geochemical and geophysical studies;
- exploratory drilling;
- trenching and sampling; and
- activities involved in evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting coal resources.

Exploration and evaluation expenditures related to an area of interest is charged as incurred, unless they are capitalized and carried forward, on an area of interest basis, provided one of the following conditions is met:

- (i) the costs are expected to be recouped through successful development and exploitation of the area of interest or, alternatively, by its sale; or
- (ii) exploration activities in the area of interest have not yet reached the stage which permits a reasonable assessment of the existence or otherwise of economically recoverable reserves and active and significant operations in or in relation to the area of interest are continuing.

Capitalized costs include costs directly related to exploration and evaluation activities in the relevant area of interest. General and administrative costs are allocated to an exploration or evaluation asset only to the extent that those costs can be related directly to operational activities in the relevant area of interest.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Aset eksplorasi dan evaluasi dicatat sebesar harga perolehan dikurangi kerugian penurunan nilai. Karena belum siap untuk digunakan, aset tersebut tidak disusutkan.

Aset eksplorasi dan evaluasi diuji penurunan nilainya ketika fakta dan kondisi mengindikasikan adanya penurunan nilai. Aset eksplorasi dan evaluasi juga diuji penurunan nilainya ketika terjadi penemuan cadangan komersial, sebelum aset tersebut dialihkan ke properti pertambangan.

n. Aset Pertambangan

Ketika biaya pengembangan lebih lanjut atas properti pertambangan terjadi setelah dimulainya aktivitas produksi, maka biaya tersebut akan ditangguhkan sebagai bagian dari properti pertambangan apabila terdapat kemungkinan besar manfaat ekonomi masa depan tambahan sehubungan dengan biaya tersebut akan mengalir ke Grup. Jika tidak, biaya tersebut dibebankan sebagai biaya produksi.

Properti pertambangan (termasuk biaya eksplorasi, evaluasi dan pengembangan, dan pembayaran untuk memperoleh hak atas batubara dan sewa) diamortisasi menggunakan metode unit produksi, dengan perhitungan terpisah untuk setiap wilayah kepemilikan. Basis unit produksi menghasilkan pembebanan amortisasi secara proporsional berdasarkan deplesi cadangan terbukti dan cadangan terduga.

Properti pertambangan diuji penurunan nilai setiap tahun berdasarkan kebijakan pada Catatan 3s.

o. Aset Aktivitas Pengupasan Lapisan Tanah

Rasio pengupasan lapisan tanah tahunan yang direncanakan ditetapkan berdasarkan rencana pengembangan batubara dan diperkirakan tidak akan berbeda jauh dengan rasio pengupasan lapisan tanah jangka panjang yang direncanakan. Jika rasio pengupasan lapisan tanah aktual melebihi rasio yang direncanakan, kelebihan biaya pengupasan lapisan tanah tersebut akan dibukukan sebagai biaya pengupasan lapisan tanah yang ditangguhkan dalam laporan posisi keuangan. Perubahan atas rasio yang direncanakan merupakan perubahan estimasi dan diterapkan secara prospektif.

Grup mencatat biaya tersebut sebagai aset aktivitas pengupasan lapisan tanah jika memenuhi kriteria berikut:

- a. Besar kemungkinan bahwa manfaat ekonomis masa depan (peningkatan akses menuju badan batubara) yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah akan mengalir kepada Grup;

Exploration and evaluation assets are recorded at cost less impairment charges. As the asset is not available for use, it is not depreciated.

Exploration and evaluation assets are assessed for impairment if facts and circumstances indicate that impairment may exist. Exploration and evaluation assets are also tested for impairment once commercial reserves are found, before the assets are transferred to mining properties.

n. Mining Properties

When further development expenditure is incurred on a mining property after the commencement of production, the expenditure is carried forward as part of the mining property when it is probable that additional future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Group. Otherwise this expenditure is classified as a cost of production.

Mining properties (including exploration, evaluation and development expenditures, and payments to acquire coal rights and leases) are amortized using the units-of-production method, with separate calculations being made for each area of interest. The units-of-production basis results in an amortization charge proportional to the depletion of the proved and probable reserves.

Mining properties are tested for impairment annually in accordance with the policy described in Note 3s.

o. Stripping Activity Asset

The annual planned stripping ratio is determined based on current knowledge of the disposition of coal resources and is estimated not to be materially different from the long term planned stripping ratio. If the actual stripping ratio exceeds the planned ratio, the excess stripping costs are recorded in the statements of financial position as deferred stripping costs. Changes in the planned stripping ratio are considered as changes in estimates and are accounted for on a prospective basis.

The Group recognized these costs as a stripping activity asset if all of the following criteria are met:

- a. It is probable that the future economic benefit (improved access to the coal body) associated with the stripping activity will flow to the Group;

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- b. Grup dapat mengidentifikasi komponen badan batubara yang aksesnya telah ditingkatkan; dan
- c. Biaya yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah dengan komponen tersebut dapat diukur secara andal.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah termasuk dalam aset tidak lancar lainnya. Amortisasi aset aktivitas pengupasan lapisan tanah termasuk dalam “Beban Pokok Penjualan”.

p. Estimasi Liabilitas Pengelolaan dan Reklamasi Lingkungan Hidup

Restorasi, rehabilitasi dan biaya lingkungan hidup lainnya yang timbul selama tahap produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi.

Grup memiliki liabilitas tertentu untuk restorasi dan rehabilitasi daerah pertambangan sesudah produksi selesai. Kewajiban tersebut dicadangkan, sehingga penyisihan tersebut akan cukup untuk memenuhi liabilitas yang timbul ketika produksi sudah selesai. Perubahan taksiran biaya restorasi dan lingkungan hidup yang akan terjadi dihitung secara prospektif berdasarkan sisa umur tambang.

Kewajiban lingkungan terdiri dari biaya-biaya yang berkaitan dengan reklamasi tambang selama masa operasi, penutupan tambang dan pembongkaran dan pemindahan fasilitas dan aktivitas penutupan lainnya.

Provisi untuk estimasi biaya reklamasi tambang dan penutupan tambang dicatat pada saat: Grup memiliki kewajiban hukum atau konstruktif yang timbul sebagai akibat dari peristiwa yang terjadi dimasa lalu; besar kemungkinan penyelesaian kewajiban tersebut mengakibatkan arus keluar sumber daya; dan jumlahnya dapat diestimasi dengan andal.

Provisi diukur pada nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban, menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang mencerminkan penilaian pasar atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut. Peningkatan provisi karena berlalunya waktu diakui pada laporan laba rugi sebagai beban keuangan. Perubahan atas estimasi waktu, jumlah pengeluaran atau tingkat diskonto diperlakukan sebagai perubahan atas nilai tercatat aset terkait. Pada kondisi di mana penurunan nilai provisi lebih besar daripada sisa nilai tercatat aset terkait yang belum disusutkan, nilai tercatat aset tersebut dikurangkan menjadi Nihil dan penyesuaian sisanya dicatat dalam laporan laba rugi.

- b. The Group can identify the components of the coal body for which access has been improved; and
- c. The costs relating to the stripping activity associated with that component can be measured reliably.

Stripping activity assets are included in other non-current assets. Amortization of stripping activity asset is included in “Direct Costs”.

p. Estimated Liabilities for Environmental Management and Reclamation

Restoration, rehabilitation and other environmental costs incurred during the production phase of exploration are expensed as part of production costs.

The Group has certain obligations to restore and rehabilitate mining areas following the completion of production. Such obligations are accrued, so that the accrual will be adequate to meet those obligations once the productions process is fully completed. Changes in estimated restoration and environmental costs to be incurred are accounted for on a prospective basis over the remaining life of the mine.

The environmental obligations consist of costs associated with mine reclamation during mine operation, mine closure and decommissioning and demobilization of facilities and other closure activities.

Provision for estimated costs of mine reclamation and mine closure is recorded when: the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events; it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; and the amount can be reliably estimated.

Provision is measured at the present value of expenditure expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. The increase in the provision due to passage of time is recognized in profit or loss under finance charges. Changes in the estimated timing or amount of the expenditure or discount rate are accounted for as a change in the corresponding capitalized costs. At the time where a reduction in the provision is greater than the undepreciated capitalized cost of the related assets, the capitalized cost is reduced to Nil and the remaining adjustment is recognized in profit or loss.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Provisi untuk pembongkaran, pemindahan, dan restorasi dicatat untuk mengakui kewajiban hukum yang berkaitan dengan penarikan aset tetap yang berasal dari akuisisi, pembangunan atau pengembangan dan/atau operasi normal aset tetap. Penarikan aset tetap ini termasuk penjualan, peninggalan, pendaurulangan atau penghapusan dengan cara lain, bukan dikarenakan penghentian sementara pemakaian.

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

q. Goodwill

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

Goodwill tidak diamortisasi tetapi direview untuk penurunan nilai setidaknya setiap tahun. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* dialokasikan pada setiap unit penghasil kas dari Grup (atau kelompok unit penghasil kas) yang diperkirakan memberikan manfaat dari sinergi kombinasi bisnis tersebut. Unit penghasil kas yang telah memperoleh alokasi *goodwill* diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering jika terdapat indikasi bahwa unit penghasil kas tersebut mungkin mengalami penurunan nilai.

r. Aset Tak-Berwujud

Aset tak-berwujud yang diperoleh dari kombinasi bisnis, diidentifikasi dan diakui terpisah dari *goodwill* apabila definisi aset tak-berwujud dipenuhi dan nilai wajarnya dapat diukur secara andal. Biaya perolehan aset tak-berwujud adalah nilai wajar pada tanggal perolehan.

Setelah pengakuan awal, aset tak-berwujud yang diperoleh dari kombinasi bisnis dilaporkan sebesar biaya dikurangi akumulasi amortisasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Aset tak-berwujud, selain yang diperoleh dari kombinasi bisnis, diamortisasi selama 4 – 10 tahun dengan menggunakan metode garis lurus.

Provision for decommissioning, demobilization and restoration provides for legal obligations associated with the retirement of a tangible long-lived asset that results from the acquisition, construction or development and/or the normal operation of a long-lived asset. The retirement of a long-lived asset includes its sale, abandonment, recycling or disposal in some other manner, other than temporary removal from service.

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

q. Goodwill

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

Goodwill is not amortized but is reviewed for impairment at least annually. For the purpose of impairment testing, goodwill is allocated to each of the Group's cash-generating units (or Group of cash-generating units) expected to benefit from the synergies of the combination. A cash-generating unit to which goodwill has been allocated is tested for impairment annually, or more frequently when there is an indication that the unit may be impaired.

r. Intangible Assets

Intangible assets acquired in a business combination are identified and recognized separately from goodwill when they satisfy the definition of an intangible asset and their fair value can be measured reliably. The cost of such intangible assets is their fair value at the acquisition date.

Subsequent to initial recognition, intangible assets acquired in a business combination are reported at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses.

Intangible asset, other than acquired from business combination, is amortized over 4 – 10 years using the straight-line method.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Aset tak-berwujud atas hak pertambangan yang diperoleh dari kombinasi bisnis diamortisasi selama umur perijinan tambang dengan menggunakan metode garis lurus.

s. Penurunan Nilai Aset Nonkeuangan kecuali *Goodwill*

Pada tanggal pelaporan, Grup menelaah nilai tercatat aset nonkeuangan untuk menentukan apakah terdapat indikasi bahwa aset tersebut telah mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, nilai yang dapat diperoleh kembali dari aset diestimasi untuk menentukan tingkat kerugian penurunan nilai (jika ada). Bila tidak memungkinkan untuk mengestimasi nilai yang dapat diperoleh kembali atas suatu aset individu, Grup mengestimasi nilai yang dapat diperoleh kembali dari unit penghasil kas atas aset. Ketika dasar alokasi yang wajar dan konsisten dapat diidentifikasi, aset perusahaan juga dialokasikan ke masing-masing kelompok unit penghasil kas, atau sebaliknya mereka dialokasikan ke kelompok terkecil dari kelompok unit penghasil kas di mana dasar alokasi yang wajar dan konsisten dapat diidentifikasi.

Perkiraan jumlah yang dapat diperoleh kembali adalah nilai tertinggi antara harga jual neto atau nilai pakai. Dalam menilai nilai pakai, estimasi arus kas masa depan didiskontokan ke nilai kini menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang menggambarkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset yang mana estimasi arus kas masa depan belum disesuaikan

Kebijakan akuntansi untuk penurunan nilai aset keuangan dijelaskan dalam Catatan 3g, penurunan nilai untuk *goodwill* dijelaskan dalam Catatan 3q.

t. Sewa

Sebagai penyewa

Grup menilai apakah kontrak merupakan, atau mengandung sewa pada tanggal inisiasi kontrak. Grup mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa terkait semua perjanjian sewa, kecuali untuk sewa jangka pendek (masa sewa 12 bulan atau kurang) dan sewa dengan aset pendasarnya bernilai rendah. Untuk kontrak sewa ini, Grup mengakui pembayaran sewa sebagai beban dengan dasar garis lurus selama masa sewa, kecuali terdapat dasar sistematis lain yang dapat lebih mencerminkan pola waktu dari manfaat aset yang dinikmati pengguna.

Intangible assets, comprising of mining rights, acquired from business combination is amortized over the mining permit life using straight line method.

s. Impairment of Non-financial Assets except *Goodwill*

At reporting dates, the Group reviews the carrying amount of non-financial assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). Where it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Group estimates the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset belongs. When a reasonable and consistent basis of allocation can be identified, corporate assets are also allocated to individual cash-generating units, or otherwise they are allocated to the smallest group of cash-generating units for which a reasonable and consistent allocation basis can be identified.

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

Accounting policy for impairment of financial assets is discussed in Note 3g, while impairment for *goodwill* is discussed in Note 3q.

t. Leases

As lessee

The Group assess whether a contract is or contains a lease, at inception of the contract. The Group recognize a right-of-use asset and a corresponding lease liability with respect to all lease arrangements, except for short-term leases (defined as leases with a lease term of 12 months or less) and leases of low value assets. For these leases, the Group recognize the lease payments as an operating expense on a straight-line basis over the term of the lease unless another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased assets are consumed.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Liabilitas sewa awalnya diukur pada nilai kini pembayaran sewa yang belum dibayar pada tanggal awal sewa, didiskontokan dengan menggunakan suku bunga implisit dalam sewa. Jika suku bunga tersebut tidak dapat ditentukan, maka Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental khusus untuk penyewa.

Pembayaran sewa yang termasuk dalam pengukuran liabilitas sewa meliputi:

- Pembayaran tetap (termasuk secara substansi pembayaran tetap), dikurangi incentif sewa;
- Pembayaran variabel yang bergantung pada indeks atau suku bunga, awalnya diukur menggunakan indeks atau suku bunga pada tanggal awal sewa;
- Jumlah yang diperkirakan akan dibayar dalam jaminan nilai residual;
- Harga eksekusi opsi beli, jika cukup pasti untuk mengeksekusi opsi tersebut; dan
- Pembayaran penalti karena penghentian sewa, jika ketentuan sewa merefleksikan eksekusi opsi untuk menghentikan sewa.

Liabilitas sewa disajikan secara terpisah dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Liabilitas sewa selanjutnya diukur dengan meningkatkan jumlah tercatat untuk merefleksikan bunga atas liabilitas sewa (dengan menggunakan metode suku bunga efektif) dan mengurangi jumlah tercatat untuk merefleksikan sewa yang telah dibayar.

Grup mengukur kembali liabilitas sewa (dan melakukan penyesuaian terhadap aset hak-guna terkait) apabila:

- Masa sewa dirubah atau terdapat kejadian signifikan atau perubahan keadaan yang mengakibatkan perubahan penilaian atas opsi membeli aset pendasar, dalam hal ini liabilitas sewa diukur kembali dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian dengan tingkat diskonto revisian;

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted by using the rate implicit in the lease. If this rate cannot be readily determined, the Group use the incremental borrowing rate specific to the lessee.

Lease payments included in the measurement of the lease liability comprise:

- Fixed lease payments (including in-substance fixed payments), less any lease incentives;
- Variable lease payments that depend on an index or rate, initially measured using the index or rate at the commencement date;
- The amount expected to be payable under residual value guarantees;
- The exercise price of purchase options, if it is reasonably certain to exercise the options; and
- Payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the exercise of an option to terminate the lease.

The lease liability is presented as a separate line in the consolidated statement of financial position.

The lease liability is subsequently measured by increasing the carrying amount to reflect interest on the lease liability (using the effective interest method) and by reducing the carrying amount to reflect the lease payments made.

Group remeasures the lease liability (and makes a corresponding adjustment to the related right-of-use asset) whenever:

- The lease term has changed or there is a significant event or change in circumstances resulting in a change in the assessment of exercise of a purchase option, in which case the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using a revised discount rate;

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- Pembayaran sewa berubah akibat perubahan indeks atau suku bunga atau perubahan jumlah pembayaran yang diharapkan dalam nilai residual terjamin, yang dalam hal ini, liabilitas sewa diukur kembali dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian dengan tingkat diskonto awal (kecuali perubahan pembayaran sewa berasal dari perubahan suku bunga mengambang, dalam hal ini digunakan tingkat diskonto revisian); atau
- Kontrak sewa dimodifikasi dan modifikasi sewa tersebut tidak dicatat sebagai sewa terpisah, yang dalam hal ini liabilitas sewa diukur kembali dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian dengan tingkat diskonto revisian pada tanggal efektif modifikasi.

Grup tidak melakukan penyesuaian seperti itu selama periode yang disajikan.

Aset hak-guna meliputi jumlah pengukuran awal liabilitas sewa, pembayaran sewa yang dilakukan pada atau sebelum tanggal awal sewa dikurangi dengan insentif sewa diterima, dan biaya langsung awal. Selanjutnya, aset hak-guna diukur pada biaya perolehan dikurangi akumulasi depresiasi dan kerugian penurunan nilai.

Apabila Grup mempunyai kewajiban untuk biaya membongkar dan memindahkan aset pendasar, merestorasi tempat aset berada atau merestorasi aset pendasar ke kondisi yang disyaratkan oleh syarat dan ketentuan sewa, sepanjang menyangkut aset hak-guna, maka biaya-biaya tersebut dimasukkan sebagai biaya perolehan, kecuali biaya-biaya tersebut dikeluarkan untuk menghasilkan persediaan.

Aset hak-guna didepresiasi selama jangka waktu yang lebih pendek antara masa sewa dan masa manfaat aset pendasar. Jika sewa mengalihkan kepemilikan aset pendasar atau biaya perolehan aset hak-guna merefleksikan bahwa Grup akan mengeksekusi opsi beli, maka aset hak-guna didepresiasi selama masa manfaat aset pendasar. Depresiasi dimulai dari tanggal awal sewa.

Aset hak-guna disajikan terpisah dalam laporan posisi keuangan konsolidasian. Grup menerapkan PSAK 236 (sebelumnya PSAK 48) *Penurunan Nilai Aset* untuk menentukan apakah terdapat penurunan nilai aset hak-guna dan pencatatan atas penurunan nilai aset tetap seperti yang dijelaskan pada kebijakan akuntansi atas penurunan aset.

- The lease payments change due to changes in an index or rate or a change in expected payment under a guaranteed residual value, in which cases the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using the initial discount rate (unless the lease payments change is due to a change in a floating interest rate, in which case a revised discount rate is used); or
- A lease contract is modified, and the lease modification is not accounted for as a separate lease, in which case the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using a revised discount rate at the effective date of the modification.

The Group did not make any such adjustments during the periods presented.

The right-of-use assets comprise the initial measurement of the corresponding lease liability, lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received and any initial direct costs. The right-of-use assets are subsequently measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses.

Whenever the Group incur an obligation for costs to dismantle and remove a leased asset, restore the site on which it is located or restore the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, to the extent the costs are related to a right-of-use asset, the costs are included in the related right-of-use asset, unless those costs are incurred to produce inventories.

Right-of-use assets are depreciated over the shorter period of lease term and useful life of the underlying asset. If a lease transfers ownership of the underlying asset or the cost of the right-of-use asset reflects that The Group expects to exercise a purchase option, the related right-of-use asset is depreciated over the useful life of the underlying asset. The depreciation starts at the commencement date of the lease.

The right-of-use assets are presented as a separate line in the consolidated statement of financial position. The Group applies PSAK 236 (previously PSAK 48) *Impairment of Assets* to determine whether a right-of-use asset is impaired and accounts for any identified impairment loss as described in the impairment of assets policy.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Sewa variabel yang tidak tergantung pada suatu indeks atau suku bunga, tidak dimasukkan dalam pengukuran liabilitas sewa dan aset hak-guna. Pembayaran tersebut dicatat sebagai beban pada periode kejadian atau kondisi yang memicu pembayaran tersebut terjadi dan dimasukkan dalam beban operasi lainnya dalam laporan laba rugi konsolidasian dan penghasilan komprehensif lain.

Sebagai tindakan praktis, PSAK 116 (sebelumnya PSAK 73) Sewa memungkinkan penyewa untuk tidak memisahkan komponen nonsewa, dan sebagai gantinya memperhitungkan setiap sewa dan komponen nonsewa terkait sebagai pengaturan tunggal. Grup belum menggunakan cara praktis ini. Untuk kontrak yang mengandung komponen sewa dan satu atau lebih komponen sewa atau nonsewa tambahan, Grup mengalokasikan pertimbangan dalam kontrak untuk setiap komponen sewa berdasarkan harga relatif berdiri sendiri dari komponen sewa dan dudukan agregat harga-sendiri komponen nonsewa.

Jual dan sewa-balik

Pada saat Grup mengalihkan aset ke entitas lain dan menyewa kembali aset tersebut, Grup mencatat kontrak pengalihan aset dan sewa, dengan terlebih dahulu menerapkan persyaratan PSAK 115 (sebelumnya PSAK 72) *Pendapatan dengan Kontrak dari Pelanggan* ketika kewajiban pelaksanaan terpenuhi untuk menentukan apakah pengalihan aset tersebut dapat diakui sebagai penjualan.

Jika pengalihan aset memenuhi persyaratan PSAK 115 (sebelumnya PSAK 72) *Pendapatan dengan Kontrak dari Pelanggan* untuk dicatat sebagai penjualan aset, maka transaksi tersebut dicatat sebagai berikut:

- Grup mengukur aset hak pakai yang timbul dari sewa-balik sebesar proporsi nilai tercatat sebelumnya dari aset yang terkait dengan hak-guna yang dimiliki oleh Grup. Oleh karena itu, Grup hanya mengakui keuntungan atau kerugian yang terkait dengan hak yang dialihkan.

Jika nilai wajar imbalan penjualan aset tidak sama dengan nilai wajar aset, atau jika pembayaran sewa tidak menggunakan harga pasar, Grup membuat penyesuaian berikut untuk mengukur hasil penjualan pada nilai wajar:

- Seluruh keadaan *below-market* diakui sebagai pembayaran di muka; dan
- Seluruh keadaan *above-market* diakui sebagai tambahan pembiayaan dari *lessor* kepada *lessee*.

Variable rents that do not depend on an index or rate are not included in the measurement of the lease liability and the right-of-use asset. The related payments are recognized as an expense in the period in which the event or condition that triggers those payments occurs and are included in the line 'Other operating expenses' in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

As a practical expedient, PSAK 116 (previously PSAK 73) *Leases* permits a lessee not to separate non-lease components, and instead account for any lease and associated non-lease components as a single arrangement. The Group has not used this practical expedient. For a contract that contain a lease component and one or more additional lease or non-lease components, the Group allocates the consideration in the contract to each lease component on the basis of the relative stand-alone price of the lease component and the aggregate stand-alone price of the non-lease components.

Sale and leaseback

When the Group transfers an asset to another entity and leases that asset back, the Group accounts for the transfer contract and the lease, by first applying the requirements of PSAK 115 (previously PSAK 72) *Revenue from Contracts with Customers* when a performance obligation is satisfied to determine whether the transfer of the asset is accounted for as a sale.

If the transfer of asset satisfies the requirements of PSAK 115 (previously PSAK 72) *Revenue from Contracts with Customers* to be accounted for as a sale, the transaction is accounted for as follows:

- The Group measures the right-of-use asset arising from the leaseback at the proportion of the previous carrying amount of the asset that relates to the right-of-use assets retained by the Group. Accordingly, the Group recognizes only the amount of any gain or loss that relates to the rights transferred.

If the fair value of the consideration for the sale of an asset does not equal the fair value of the asset, or if the payments for the lease are not at market rates, the Group makes the following adjustments to measure the sale proceeds at fair value:

- Any below-market terms accounted for as a prepayment of lease payments; and
- Any above-market terms accounted for as additional financing provided by the lessor to the lessee.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Jika pengalihan aset tidak memenuhi persyaratan PSAK 115 (sebelumnya PSAK 72 *Pendapatan dengan Kontrak dari Pelanggan*) untuk dicatat sebagai penjualan, Grup tetap mengakui aset yang dialihkan dan mengakui liabilitas keuangan yang setara dengan hasil transfer.

u. Provisi

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

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

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

v. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Grup mengakui pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah diselesaikan dengan mengalihkan barang atau jasa yang dijanjikan kepada pelanggan.

Pendapatan diukur berdasarkan jumlah imbalan yang ditentukan dalam kontrak dan tidak termasuk jumlah yang ditagih atas nama pihak ketiga.

Pendapatan jasa

Grup memperoleh pendapatan dari penyediaan jasa penambangan, termasuk penambangan kontrak, pemindahan lapisan penutup tanah, dan pengangkutan batubara ke sektor pertambangan. Grup juga memperoleh pendapatan dari penyediaan logistik dan layanan pendukung untuk sektor minyak dan gas.

If the transfer of asset does not satisfy the requirements of PSAK 115 (previously PSAK 72) *Revenue from Contracts with Customers* to be accounted for as a sale, the Group continues to recognize the transferred asset and recognizes a financial liability equal to the transfer proceeds.

u. Provisions

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

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

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

v. Revenue and Expense Recognition

The Group recognize revenue when the performance obligation has been satisfied by transferring control of a promised goods or services to the customer.

Revenue is measured based on the consideration specified in the contract and excludes amounts collected on behalf of third parties.

Rendering of services

The Group generates revenue from the provision of mining services, including contract mining, overburden removal, and coal haulage to the mining sector. The Group also generates revenue from providing logistics and support services to the oil and gas sector.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Grup membuat kontrak layanan jangka pendek dan jangka panjang dengan pelanggan. Berdasarkan ketentuan kontrak, Grup menambah aset yang dikendalikan pelanggan atau pelanggan secara bersamaan menerima dan mengkonsumsi manfaat dari kinerja Grup. Oleh karena itu, pendapatan dari kontrak jasa diakui sepanjang waktu berdasarkan tahap penyelesaian kontrak pada akhir periode pelaporan.

Tingkat penyelesaian dapat ditentukan dengan metode yang dapat mengukur jasa secara andal jasa yang diberikan. Bergantung pada jenis jasa dan sifat transaksi, metode tersebut dapat mencakup:

- a. Survei atas pekerjaan yang telah dilakukan;
- b. Nilai pekerjaan yang diselesaikan ditentukan berdasarkan harga untuk setiap kegiatan yang dilakukan yang mengidentifikasi nilai pekerjaan yang dilakukan dan oleh karena itu nilai pendapatan harus diakui;
- c. Jasa yang dilakukan hingga saat ini sebagai persentase dari total jasa yang telah dilakukan; atau
- d. Proporsi biaya kontrak yang timbul untuk pekerjaan yang dilaksanakan sampai saat ini relatif terhadap estimasi total biaya kontrak.

Pendapatan dari kontrak konstruksi

Grup membuat kontrak konstruksi jangka panjang dengan pelanggan. Kewajiban pelaksanaan keseluruhan proyek, yang diatur dalam kontrak, mengingat bahwa jasa yang berbeda saling bergantung, terintegrasi, dan ditujukan untuk transfer proyek ke pelanggan secara keseluruhan, mewakili hasil gabungan yang terdapat di kontrak oleh pelanggan.

Berdasarkan persyaratan kontrak, Grup meningkatkan aset yang dikendalikan oleh pelanggan. Oleh karena itu, pendapatan dari kontrak konstruksi diakui sepanjang waktu dengan metode input biaya-ke-biaya, yaitu berdasarkan proporsi biaya kontrak yang terjadi untuk pekerjaan yang dilaksanakan hingga saat ini dibandingkan dengan estimasi total biaya kontrak. Manajemen menganggap bahwa metode ini adalah ukuran yang tepat untuk kemajuan dalam memenuhi kewajiban kinerja untuk kontrak konstruksi jangka panjang Grup.

The Group enters into short-term and long-term service contracts with customers. Under the terms of the contracts, the Group enhances assets which the customers control or the customers simultaneously receive and consume the benefit of the Group's performance. Revenue from service contracts is therefore recognized over time based on the stage of completion of the contract at the end of the reporting period.

The stage of completion may be determined based on methods that can reasonably measure the services performed. Depending on nature of the service contracts, the methods may include:

- a. Surveys of work performed;
- b. Value of work completed determined based on schedule of rates for each of the activities performed which identify value for the work performed and hence the value of the revenue to be recognized;
- c. Services performed to date as a percentage of total services to be performed; or
- d. The proportion of contract costs incurred for work performed to date relative to the estimated total contract costs.

Revenue from construction contracts

The Group enters into long-term construction contracts with customers. The performance obligation is usually the entire project, as provided for in the contract, given that the different services are highly interdependent, integrated, and are aimed at transferring the project to the customer as a whole, representing the combined output for which the customer has contracted.

Under the terms of the contracts, the Group enhances assets which the customers control. Revenue from construction contracts is therefore recognized over time on a cost-to-cost input method, i.e. based on the proportion of contract costs incurred for work performed to date relative to the estimated total contract costs. Management considers that this input method is an appropriate measure of the progress towards complete satisfaction of these performance obligations for long-term construction contracts of the Group.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Jika hasil dari kewajiban pelaksanaan tidak dapat diukur secara wajar, dan biaya yang terjadi dalam memenuhi kewajiban pelaksanaan diperkirakan dapat dipulihkan, maka pendapatan diakui hanya sejumlah biaya yang terjadi.

Jika kemungkinan besar biaya yang terjadi untuk memenuhi kewajiban pelaksanaan akan melebihi pendapatan kontrak, kerugian segera diakui.

Tidak terdapat komponen pembiayaan yang signifikan dalam kontrak konstruksi karena rata-rata jangka waktu kredit adalah dibawah 1 tahun.

Grup menyajikan saldo kontraknya, berdasarkan basis per kontrak, dalam posisi aset kontrak atau liabilitas bersih, secara terpisah dari piutang usaha. Aset kontrak dan piutang usaha keduanya merupakan hak atas imbalan sebagai imbalan atas barang atau jasa yang telah dialihkan Grup kepada pelanggan. Namun, klasifikasi tersebut bergantung pada apakah hak tersebut hanya tergantung pada kondisi waktu (piutang usaha) atau apakah juga tergantung pada hal lain (aset kontrak), seperti pemenuhan kewajiban pelaksanaan selanjutnya berdasarkan kontrak. Liabilitas kontrak adalah jumlah kumulatif yang diterima dan piutang kontraktual oleh Grup yang melebihi hak imbalan yang dihasilkan dari kinerja Grup berdasarkan kontrak tertentu.

Penjualan Batubara

Grup memperoleh pendapatan dengan menambang dan kemudian menjual batubara ke pelanggan dengan berbagai persyaratan komersial.

Grup menjual beberapa batubara dengan *incoterm* tertentu, yang berarti bahwa Grup bertanggung jawab atas barang dan jasa lainnya pada titik di mana kepemilikan berpindah.

Grup mengakui pendapatan ketika kewajiban pelaksanaan telah diselesaikan dengan mengalihkan kontrol atas barang atau jasa yang dijanjikan kepada pelanggan.

Pendapatan diukur berdasarkan jumlah imbalan yang ditentukan dalam kontrak dan tidak termasuk jumlah yang ditagih atas nama pihak ketiga.

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya.

Where the outcome of a performance obligation cannot be reasonably measured, and the costs incurred in satisfying the performance obligation are expected to be recoverable, the revenue is recognized only to the extent of the costs incurred.

When it is probable that the cost incurred in satisfying a performance obligation will exceed the contract revenue, the expected loss is recognized immediately.

There is no significant financing component in construction contracts as the average credit term is below 1 year.

The Group presents its contract balances, on a contract-by-contract basis, in a net contract asset or liability position, separately from its trade receivables. Contract assets and trade receivables are both rights to consideration in exchange for goods or services that the Group has transferred to a customer; however, the classification depends on whether such right is only conditional on the passage of time (trade receivables) or if it is also conditional on something else (contract assets), such as the satisfaction of further performance obligations under the contract. A contract liability is the cumulative amount received and contractually receivable by the Group that exceeds the right to consideration resulting from the Group's performance under a given contract.

Sales of Coal

The Group earns revenue by mining and subsequently selling coal to customers under a range of commercial terms.

The Group sells certain of its coal on certain *incoterm*, which means that the Group is responsible for goods and other services at which title of the goods passes.

The Group recognize revenue when the performance obligation has been satisfied by transferring control of a promised goods or services to the customer.

Revenue is measured based on the consideration specified in the contract and excludes amounts collected on behalf of third parties.

Expenses

Expenses are recognized when incurred.

w. Imbalan Pasca Kerja

Program imbalan pasti

Grup memberikan imbalan pasca kerja imbalan pasti untuk karyawan sekurang kurangnya sama dengan imbalan pasca kerja yang diatur dalam Undang-Undang yang berlaku.

Biaya penyediaan imbalan pasca kerja ditentukan dengan menggunakan metode *Projected Unit Credit*, dengan penilaian aktuarial yang dilakukan pada setiap akhir periode pelaporan tahunan. Pengukuran kembali, terdiri dari keuntungan dan kerugian aktuarial, yang tercermin langsung dalam laporan posisi keuangan konsolidasian yang dibebankan atau dikreditkan dalam penghasilan komprehensif lain periode terjadinya.

Pengukuran kembali diakui dalam penghasilan komprehensif lain tercermin sebagai pos terpisah pada penghasilan komprehensif lain di ekuitas dan tidak akan direklasifikasi ke laba rugi. Biaya jasa lalu diakui dalam laba rugi pada periode amendemen program. Bunga dihitung dengan mengalikan tingkat diskonto pada awal periode imbalan pasti dengan liabilitas imbalan pasti. Biaya imbalan pasti dikategorikan sebagai berikut:

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

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

Liabilitas imbalan pensiun yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian merupakan defisit aktual dalam program imbalan pasti Grup.

Liabilitas untuk pesangon diakui mana yang terjadi lebih dulu ketika entitas tidak dapat lagi menarik penawaran imbalan tersebut dan ketika entitas mengakui biaya restrukturisasi terkait.

w. Employee Benefits

Defined benefit plans

The Group provides post-employment benefits for its employees at least equivalent with the post-employment benefits as stipulated in applicable Law.

The cost of providing post-employment benefits is determined using the Projected Unit Credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period. Remeasurement, comprising actuarial gains and losses, is reflected immediately in the consolidated statement of financial position with a charge or credit recognized in other comprehensive income in the period in which they occur.

Remeasurement recognized in other comprehensive income is reflected as a separate item under other comprehensive income in equity and will not be reclassified to profit or loss. Past service cost is recognized in profit or loss in the period of a plan amendment. interest is calculated by applying the discount rate at the beginning of the period to the defined benefit liability. Defined benefit costs are categorised as follows:

- Service cost (including current service cost past service cost, as well as gains and losses on curtailments and settlements);
- Interest expense; and
- Remeasurement.

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

The retirement benefit obligation recognized in the consolidated statement of financial position represents the actual deficit in the Group's defined benefit plans.

A liability for a termination benefit is recognized at the earlier of when the entity can no longer withdraw the offer of the termination benefit and when the entity recognizes any related restructuring costs.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Imbalan kerja jangka panjang lainnya

Perhitungan imbalan kerja jangka panjang ditentukan dengan menggunakan metode *Projected Unit Credit*. Biaya jasa lalu dan keuntungan atau kerugian aktuarial diakui langsung pada tahun yang bersangkutan.

Jumlah yang diakui sebagai liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya di laporan posisi keuangan konsolidasian merupakan nilai kini kewajiban imbalan kerja jangka panjang.

Pesangon

Liabilitas untuk pesangon diakui mana yang terjadi lebih dulu ketika entitas tidak dapat lagi menarik penawaran imbalan tersebut dan ketika entitas mengakui biaya restrukturisasi terkait.

x. Pajak Penghasilan

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

Pajak kini

Pajak kini terutang berdasarkan laba kena pajak untuk suatu tahun. Laba kena pajak berbeda dari laba sebelum pajak seperti yang dilaporkan di laba rugi karena tidak memperhitungkan penghasilan atau beban yang dikenakan pajak atau dikurangkan pada tahun berbeda dan tidak memperhitungkan pos-pos yang tidak pernah dikenakan pajak atau tidak dapat dikurangkan. Liabilitas Grup untuk pajak kini dihitung berdasarkan tarif pajak yang telah berlaku pada akhir periode pelaporan.

Provisi diakui untuk penentuan pajak yang tidak pasti, tetapi kemungkinan besar akan mengakibatkan arus keluar dana kepada otoritas pajak. Provisi diukur sebesar estimasi terbaik atas jumlah ekspektasian yang terhutang. Penilaian berdasarkan pada pertimbangan profesional pajak dalam Grup yang didukung dengan pengalaman lalu atas aktivitas tersebut dan dalam kasus tertentu berdasarkan saran pakar pajak independen.

Other long-term benefits

The cost of providing long-term benefits is determined using the Projected Unit Credit method. Past service cost and actuarial gains or losses are recognized immediately in profit or loss.

The long-term employee benefits obligation recognized in the consolidated statements of financial position represents the present value of the long-term employee benefits obligation.

Termination

A liability for a termination benefit is recognized at the earlier of when the entity can no longer withdraw the offer of the termination benefit and when the entity recognizes any related restructuring costs.

x. Income Tax

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

Current tax

The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from net profit as reported in profit or loss because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are never taxable or deductible. The Group's liability for current tax is calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

A provision is recognized for those matters for which the tax determination is uncertain, but it is considered probable that there will be a future outflow of funds to a tax authority. The provisions are measured at the best estimate of the amount expected to become payable. The assessment is based on the judgement of tax professionals within the Group supported by previous experience in respect of such activities and in certain cases based on specialist independent tax advice.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pajak tangguhan

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

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

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

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

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

Deferred tax

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

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

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

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

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

y. Pajak Final

Atas pendapatan dari jasa konstruksi dikenakan pajak penghasilan final, beban pajak diakui secara proporsional dengan jumlah pendapatan menurut akuntansi yang diakui pada periode berjalan. Akun pajak penghasilan final dibayar di muka disajikan terpisah dari utang pajak penghasilan final.

z. Laba per Saham

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

Laba per saham dilusian dihitung dengan membagi laba bersih yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang telah disesuaikan dengan dampak dari semua efek berpotensi saham biasa yang dilutif.

aa. Informasi Segmen

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

Segmen operasi adalah suatu komponen dari entitas:

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

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

y. Final Tax

Tax expense on revenues from construction services are subject to final tax which is recognized proportionately based on the revenue recognized in the current year. Prepaid final tax is presented separately from final tax payable.

z. Earnings per Share

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

Diluted earnings per share is computed by dividing net income attributable to the owners of the Company by the weighted average number of shares outstanding as adjusted for the effects of all dilutive potential ordinary shares.

aa. Segment Information

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

An operating segment is a component of an entity:

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

Informasi yang digunakan oleh pengambil keputusan operasional dalam rangka menghasilkan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi terfokus pada kategori dari setiap produk.

4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN SUMBER UTAMA KETIDAKPASTIAN ESTIMASI

Dalam penerapan kebijakan akuntansi Grup, yang dijelaskan dalam Catatan 3, Direksi diwajibkan untuk membuat penilaian, estimasi dan asumsi tentang jumlah tercatat aset dan liabilitas yang tidak tersedia dari sumber lain. Estimasi dan asumsi yang terkait didasarkan pada pengalaman historis dan faktor-faktor lain yang dianggap relevan. Hasil aktualnya mungkin berbeda dari estimasi tersebut.

Estimasi dan asumsi yang mendasari ditelaah secara berkelanjutan. Revisi estimasi akuntansi diakui dalam periode yang perkiraan tersebut direvisi jika revisi hanya mempengaruhi periode itu, atau pada periode revisi dan periode masa depan jika revisi mempengaruhi kedua periode saat ini dan masa depan.

Pertimbangan Kritis dalam Penerapan Kebijakan Akuntansi

Dalam penerapan kebijakan akuntansi, yang dijelaskan dalam Catatan 3, manajemen tidak membuat pertimbangan kritis atas pengaruh signifikan terhadap jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian interim, selain yang terkait dengan estimasi.

Sumber Utama Estimasi Ketidakpastian

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber estimasi ketidakpastian utama lainnya pada akhir periode pelaporan, yang memiliki risiko signifikan yang mengakibatkan penyesuaian material terhadap jumlah tercatat aset dan liabilitas dalam keuangan tahun depan dijelaskan dibawah ini:

- Perhitungan cadangan kerugian piutang usaha

Ketika mengukur KKE, Grup menggunakan tingkat kerugian kredit historis atas pengelompokan berbagai segmen pelanggan yang memiliki risiko kredit yang sama, dan informasi perkiraan masa-depan yang wajar dan terdukung, berdasarkan asumsi pergerakan masa depan atas penentu ekonomi dan bagaimana penentu tersebut akan saling memengaruhi satu dengan lainnya.

Kerugian saat gagal bayar adalah estimasi kerugian yang timbul pada saat gagal bayar. *Loss given default* dihitung dari selisih antara arus kas kontraktual dan arus kas yang diekspektasi diterima oleh pemberi pinjaman, dengan memperhitungkan arus kas dari penjualan agunan dan peningkatan kredit.

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

4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND KEY SOURCES OF ESTIMATES UNCERTAINTY

In the application of the Group's accounting policies, which are described in Note 3, the Directors are required to make judgments, estimates and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant. Actual results may differ from these estimates.

The estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period which the estimate is revised if the revision affects only that period, or in the period of the revision and future periods if the revision affects both current and future periods.

Critical Judgments in Applying Accounting Policies

In the process of applying the accounting policies described in Note 3, management has not made any critical judgement that has a significant effect on the amounts recognized in the interim consolidated financial statements, apart from those involving estimate.

Key Sources of Uncertainty Estimation

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

- Calculation of loss allowance for trade accounts receivable

When measuring ECL, the Group uses historical defaults rates for groupings of various customer segments that have similar credit risk characteristics, and reasonable and supportable forward-looking information, which is based on assumptions for the future movement of different economic drivers and how these drivers will affect each others.

Loss given default is an estimate of the loss arising on default. It is based on the difference between the contractual cash flows due and those that the lender would expect to receive, taking into account cash flows from collateral and integral credit enhancements.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Probabilitas gagal bayar merupakan input utama dalam mengukur KKE. Probabilitas gagal bayar adalah estimasi kemungkinan gagal bayar selama jangka waktu tertentu, yang perhitungannya mencakup data historis, asumsi dan ekspektasi dari kondisi masa depan. Cadangan kerugian piutang usaha diungkapkan pada Catatan 6a.

- **Taksiran Masa Manfaat Ekonomis Aset Tetap**

Masa manfaat setiap aset tetap Grup ditentukan berdasarkan kegunaan yang diharapkan dari aset tersebut. Estimasi ini ditentukan berdasarkan evaluasi teknis internal dan pengalaman atas aset sejenis. Masa manfaat setiap aset direviu secara periodik dan disesuaikan apabila prakiraan berbeda dengan estimasi sebelumnya karena keausan, keusangan teknis dan komersial, hukum atau keterbatasan lainnya atas pemakaian aset. Namun terdapat kemungkinan bahwa hasil operasi dimasa mendatang dapat dipengaruhi secara signifikan oleh perubahan atas jumlah serta periode pencatatan biaya yang diakibatkan karena perubahan faktor yang disebutkan di atas.

Perubahan masa manfaat aset tetap dapat mempengaruhi jumlah biaya penyusutan yang diakui dan merubah nilai tercatat aset tersebut.

Nilai tercatat aset tetap diungkapkan dalam Catatan 12.

- **Penurunan nilai *goodwill***

Goodwill diisyaratkan untuk penilaian penurunan nilai setiap tahun dan ketika keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Nilai yang dapat terpulihkan dari suatu aset atau unit penghasil kas ditentukan berdasarkan nilai pakai. Model tersebut melibatkan pertimbangan dan estimasi yang signifikan sehubungan dengan tingkat diskonto dan proyeksi pendapatan.

Perubahan asumsi penting, termasuk asumsi tingkat diskonto atau proyeksi pendapatan dalam proyeksi arus kas, dapat memengaruhi estimasi nilai yang dapat diperoleh kembali secara material.

Probability of default constitutes a key input in measuring ECL. Probability of default is an estimate of the likelihood of default over a given time horizon, the calculation of which includes historical data, assumptions and expectations of future conditions. The loss allowance for trade accounts receivable is disclosed in Note 6a.

- **Estimated Useful Lives of Property, Plant and Equipment**

The useful life of each item of the Group's property, plant and equipment are estimated based on the period over which the asset is expected to be available for use. Such estimation is based on internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful life of each asset is reviewed periodically and updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other limits on the use of the asset. However, it is possible that future results of operations could be materially affected by changes in the amounts and timing of recorded expenses brought about by changes in the factors mentioned above.

A change in the estimated useful life of any item of property, plant and equipment would affect the recorded depreciation expense and change the carrying amounts of these assets.

The carrying amounts of property, plant and equipment are disclosed in Note 12.

- **Impairment of goodwill**

Goodwill is required to be assessed for impairment annually and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. The recoverable amount of a cash generating unit is determined based on its value-in-use. The model involves significant judgment and estimates in respect of discount rate and revenue projection.

Changing the key assumptions, including the discount rates or the revenue projection assumptions in the cash flow projections, could materially affect the estimation of recoverable amount.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

5. KAS DAN SETARA KAS

5. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
	US\$ '000	US\$ '000	
Kas	<u>38</u>	<u>36</u>	Cash on hand
Bank			Cash in banks
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	49.460	38.908	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	10.572	-	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	499	430	PT Bank HSBC Indonesia
PT Bank CIMB Niaga Tbk	389	8.420	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Citibank, N.A.	248	81	Citibank, N.A.
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	55	106	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
MUFG Bank Ltd.	1	1	MUFG Bank Ltd.
Dolar Amerika Serikat			U.S. Dollar
PT Bank CIMB Niaga Tbk	15.047	6.688	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	12.555	11.343	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	87	16	PT Bank HSBC Indonesia
PT Bank Central Asia Tbk	11	-	PT Bank Central Asia Tbk
Citibank, N.A.	10	122	Citibank, N.A.
MUFG Bank Ltd.	8	8	MUFG Bank Ltd.
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	6	6	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1	1	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Dolar Australia			Australian Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	97	21	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Westpac	49	93	Westpac
PT Bank HSBC Indonesia	32	669	PT Bank HSBC Indonesia
Euro			Euro
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	50	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	7	7	PT Bank HSBC Indonesia
Dolar Singapura			Singapore Dollar
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Sub jumlah	<u>89.185</u>	<u>66.920</u>	Subtotal
Deposito berjangka			Time deposits
Rupiah			Rupiah
PT Bank Tabungan Negara Tbk	2.740	-	PT Bank Tabungan Negara Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	308	1.470	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	-	3.243	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	1.304	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank HSBC Indonesia	-	14	PT Bank HSBC Indonesia
Sub jumlah	<u>3.048</u>	<u>6.031</u>	Subtotal
Jumlah	<u>92.271</u>	<u>72.987</u>	Total
Tingkat suku bunga per tahun			Interest rates per annum
Deposito berjangka			Time deposits
Rupiah	2,25% - 6,25%	2,25% - 5,50%	Rupiah
Tidak terdapat saldo kas dan setara kas kepada pihak berelasi.			There were no balances of cash and cash equivalents held by related parties.
Tidak terdapat saldo kas dan setara kas yang dijadikan jaminan atas pinjaman Grup.			There were no balances of cash and cash equivalents used as the collateral for the Group's loans.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

6. PIUTANG

a. Piutang Usaha

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ Desember 31, 2023 US\$ '000
a. Berdasarkan pelanggan		
Pihak berelasi (Catatan 35)		
Fluor Petrosea Joint Organization	29.297	20.842
Jumlah	<u>29.297</u>	<u>20.842</u>
Pihak ketiga		
PT Kideco Jaya Agung	22.645	26.304
PT Manyar Maju Refinery	22.626	9.333
PT Hardaya Mining Energy	16.809	18.742
PT Freeport Indonesia	15.318	14.020
BP Berau Ltd.	14.197	1.615
PT Kedap Sayaaq	14.099	7.140
PT Kartika Selabumi Mining	9.518	10.179
PT Masmindo Dwi Area	8.987	23.787
PT Indo Bara Pratama	5.758	11.375
Flame Asia Resources Pte. Ltd.	3.647	1.274
PT Indonesia Ruipu Nickel and Chrome Alloy	1.682	2.232
PT Sumberdaya Arindo	-	1.601
Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 500 ribu)	1.440	1.393
Sub jumlah	<u>136.726</u>	<u>128.995</u>
Cadangan kerugian kredit	<u>(417)</u>	<u>(24)</u>
Bersih	<u>136.309</u>	<u>128.971</u>
Jumlah	<u>165.606</u>	<u>149.813</u>
b. Berdasarkan mata uang		
Mata uang fungsional		
Dolar Amerika Serikat	7.450	12.713
Mata uang lain		
Rupiah	158.573	137.124
Jumlah	<u>166.023</u>	<u>149.837</u>
Cadangan kerugian kredit	<u>(417)</u>	<u>(24)</u>
Bersih	<u>165.606</u>	<u>149.813</u>

Pada tanggal 1 Januari 2023, piutang usaha sebesar US\$ 106,5 juta (setelah dikurangi cadangan kerugian kredit sebesar US\$ 46 ribu).

Jangka waktu rata-rata kredit pendapatan adalah 10 – 60 hari pada tahun 2024 (2023: 10 - 60 hari). Tidak ada bunga yang dibebankan pada piutang usaha.

6. ACCOUNTS RECEIVABLE

a. Trade Accounts Receivable

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ Desember 31, 2023 US\$ '000	
a. By debtor			
Related parties (Note 35)			
Fluor Petrosea Joint Organization			
Jumlah	<u>29.297</u>	<u>20.842</u>	Total
Third parties			
PT Kideco Jaya Agung	22.645	26.304	
PT Manyar Maju Refinery	22.626	9.333	
PT Hardaya Mining Energy	16.809	18.742	
PT Freeport Indonesia	15.318	14.020	
BP Berau Ltd.	14.197	1.615	
PT Kedap Sayaaq	14.099	7.140	
PT Kartika Selabumi Mining	9.518	10.179	
PT Masmindo Dwi Area	8.987	23.787	
PT Indo Bara Pratama	5.758	11.375	
Flame Asia Resources Pte. Ltd.	3.647	1.274	
PT Indonesia Ruipu Nickel and Chrome Alloy	1.682	2.232	
PT Sumberdaya Arindo	-	1.601	
Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 500 ribu)	1.440	1.393	Others (below US\$ 500 thousand)
Sub jumlah	<u>136.726</u>	<u>128.995</u>	Sub total
Cadangan kerugian kredit	<u>(417)</u>	<u>(24)</u>	Allowance for credit losses
Bersih	<u>136.309</u>	<u>128.971</u>	Net
Jumlah	<u>165.606</u>	<u>149.813</u>	Total
b. By currency			
Functional currency			
U.S. Dollar			
Other currency			
Rupiah			
Total			
Allowance for credit losses			
Bersih	<u>165.606</u>	<u>149.813</u>	Net

As at January 1, 2023, trade accounts receivables amounted to US\$ 106.5 million (net of loss allowance for credit losses of US\$ 46 thousand).

The average credit period on revenues is 10 - 60 days for 2024 (2023: 10 - 60 days). No interest is charged on trade accounts receivable.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Penyisihan kerugian kredit untuk piutang usaha telah diukur dengan nilai yang setara dengan jangka waktu KKE. KKE pada piutang usaha diestimasi berdasarkan matriks provisi dengan mengacu pada pengalaman gagal bayar debitur masa lalu dan analisis posisi keuangan debitur saat ini, disesuaikan dengan faktor-faktor yang spesifik dari debitur, kondisi ekonomi umum industri di mana debitur beroperasi dan informasi masa depan. Grup telah mengakui penyisihan kerugian seluruhnya atas piutang yang telah tertunggak lebih dari 1 tahun karena pengalaman historis mengindikasikan bahwa piutang tersebut umumnya tidak dapat dipulihkan.

Tidak ada perubahan dalam teknik estimasi atau asumsi signifikan yang dibuat selama periode pelaporan berjalan.

Ketika menerapkan matriks provisi pada piutang usaha milik Grup, populasi piutang usaha dikelompokan dalam piutang yang memiliki karakteristik risiko kredit yang serupa, ditentukan dari jenis pendapatan yang dimiliki oleh Grup. Piutang usaha tersebut dikelompokan menjadi penambangan, konstruksi dan rekayasa, jasa, dan jasa lainnya.

Tabel berikut merinci profil risiko piutang usaha dari kontrak dengan pelanggan berdasarkan matriks provisi dan KKE kolektif Grup.

Allowance for credit losses for trade accounts receivable has been measured at an amount equal to lifetime ECL. The ECL on trade accounts receivable are estimated using a provision matrix by reference to past default experience of the debtor and an analysis of the debtor's current financial position, adjusted for factors that are specific to the debtors, general economic conditions of the industry in which the debtors operate and forward looking information. The Group has provided a full allowance against all receivables over 1 year past due because historical experience has indicated that these receivables are generally not recoverable.

There has been no change in the estimation techniques or significant assumptions made during the current reporting period.

When applying a provision matrix to the Group's trade accounts receivable, the population of individual trade account receivables were aggregated into groups of receivables that share similar credit risk characteristics, determined based on the Group's revenue stream. The trade account receivables are grouped into mining, engineering and construction, service, and other services.

The following table details the risk profile of trade accounts receivable from contracts with customers based on the Group's provision matrix and collectively ECL.

30 Juni 2024/ June 30, 2024	Belum jatuh tempo/ Not past due US\$ '000	Jatuh tempo/Past due								Sub jumlah/ Subtotal US\$ '000
		<=30 hari/ days US\$ '000	31 – 60 hari/ days US\$ '000	61 – 90 hari/ days US\$ '000	91 – 120 hari/ days US\$ '000	121-180 hari/ days US\$ '000	181-365 hari/ days US\$ '000	>365 hari/ days US\$ '000		
<i>Tingkat kerugian ekspektasi/ Expected credit loss rate:</i>										
Estimasi jumlah tercatat bruto pada saat gagal bayar/ Estimated total gross carrying amount at default	*)	*)	1%	1%	2%	8%	19%	100%		
- Penambangan/ Mining	50.440	15.634	4.047	880	-	1.610	2.102	-	74.713	
- Konstruksi dan Rekayasa/ Construction and Engineering	79.258	17	3.313	2	3	4	-	-	82.597	
- Jasa/ Service	1.327	6.289	21	6	22	14	-	-	7.679	
- Lain-lain/ Others	867	-	-	-	-	130	37	-	1.034	
Jumlah/ Total	131.892	21.940	7.381	888	25	1.758	2.139	-	166.023	
ECL sepanjang umur/ Lifetime ECL	(3)	(1)	(1)	-	(2)	(14)	(396)	-	(417)	
Bersih/ Net										165.606

*) Mendekati nol/ Close to nil

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

31 Desember 2023/ December 31, 2023	Belum jatuh tempo/ Not past due US\$ '000	Jatuh tempo/Past due								Sub jumlah/ Subtotal US\$ '000
		<=30 hari/ days US\$ '000	31 – 60 hari/ days US\$ '000	61 – 90 hari/ days US\$ '000	91 – 120 hari/ days US\$ '000	121-180 hari/ days US\$ '000	181-365 hari/ days US\$ '000	>365 hari/ days US\$ '000		
Tingkat kerugian ekspektasian/ <i>Expected credit loss rate :</i>	*)	*)	1%	1%	2%	8%	21%	100%		
Estimasi jumlah tercatat bruto pada saat gagal bayar/ <i>Estimated total gross carrying amount at default</i>										
- Penambangan/ Mining	51.601	19.084	735	1.540	3.204	3.071	-	-	79.235	
- Konstruksi dan Rekayasa/ <i>Construction and Engineering</i>	45.723	17.417	31	-	-	-	-	-	63.171	
- Jasa/ Service	6.467	72	54	25	25	15	-	-	6.658	
- Lain-lain/ Others	716	57	-	-	-	-	-	-	773	
Jumlah/ Total	104.507	36.630	820	1.565	3.229	3.086	-	-	149.837	
ECL sepanjang umur/ Lifetime ECL	(5)	(1)	(2)	(2)	(4)	(10)	-	-	(24)	
Bersih/ Net									149.813	

*) Mendekati nol/ Close to nil

Mutasi cadangan kerugian kredit adalah sebagai berikut:

The movements in allowance for credit losses are as follows:

30 Juni/ June 30, 2024		
Penilaian kolektif/ <i>Collectively assessed</i>	Penilaian Individual/ <i>Individually assessed</i>	Jumlah/ Total US\$ '000
Saldo awal periode	24	-
Perubahan cadangan kerugian karena piutang usaha yang baru, setelah dikurangi piutang yang dihentikan pengakuan karena penyelesaian (Catatan 30)	393	-
Saldo cadangan kerugian kredit akhir periode	417	-
31 Desember 2023/ December 31, 2023		
Penilaian kolektif/ <i>Collectively assessed</i>	Penilaian Individual/ <i>Individually assessed</i>	Jumlah/ Total US\$ '000
Saldo awal tahun	43	-
Perubahan cadangan kerugian karena piutang usaha yang baru, setelah dikurangi piutang yang dihentikan pengakuan karena penyelesaian	(19)	-
Saldo cadangan kerugian kredit akhir tahun	24	-
Manajemen berpendapat bahwa penyisihan kerugian penurunan nilai atas piutang usaha adalah cukup.		
Piutang usaha senilai US\$ 82.569 ribu pada tanggal 30 Juni 2024 (31 Desember 2023: Nihil) telah dijaminkan untuk utang bank jangka pendek (Catatan 17).		

Balance at beginning of the period

Change in loss allowance due to new trade receivables originated, net of those derecognized due to settlement (Note 30)

Balance allowance for credit losses at end of period

Balance at beginning of the year

Change in loss allowance due to new trade receivables originated, net of those derecognized due to settlement

Balance allowance for credit losses at end of year

Management believes that the allowance for impairment losses on trade accounts receivable is adequate.

Trade account receivable amounted to US\$ 82,569 thousand as of June 30, 2024 (December 31, 2023: Nil) were used as collateral for short-term bank loan (Note 17).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

b. Piutang Lain-lain

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Lancar			Current
Pihak berelasi (Catatan 35)	7	-	Related party (Note 35)
Pihak ketiga	<u>1.073</u>	<u>49.242</u>	Third parties
Jumlah	<u>1.080</u>	<u>49.242</u>	Total
Tidak lancar			Non-current
Piutang dari pihak ketiga	<u>37.475</u>	<u>-</u>	Receivable from third party

Pada tanggal 30 Juni 2024, termasuk dalam piutang tidak lancar lain-lain sebesar US\$ 37.108 ribu (31 Desember 2023: termasuk dalam piutang lain-lain pihak ketiga – lancar sebesar US\$ 47.384 ribu) adalah piutang dari pihak ketiga terkait dengan tagihan pengakhiran proyek (Catatan 37o dan 37p). Pada tanggal 28 Juni 2024, jangka waktu pembayaran diperpanjang sampai dengan 2027 dengan biaya denda keterlambatan pembayaran 9,5% per tahun.

Untuk tujuan penilaian penurunan nilai, piutang dianggap memiliki risiko kredit yang rendah karena Grup mengatur arus kas dari piutang tersebut melalui perjanjian jangka panjang yang disetujui oleh kedua belah pihak dan tidak terdapat peningkatan signifikan dalam risiko gagal bayar sejak pengakuan awal. Oleh karena itu, untuk tujuan penilaian penurunan nilai pinjaman ini, cadangan kerugian diukur sebesar sejumlah kerugian kredit ekspektasian (KKE) 12 bulan.

Dalam menentukan KKE, manajemen telah memperhitungkan kondisi ekonomi umum industri terkait, dalam memperkirakan kemungkinan terjadinya gagal bayar pinjaman serta kerugian saat terjadinya gagal bayar. Manajemen menentukan bahwa piutang lain-lain memiliki kerugian kredit yang tidak material.

b. Other Accounts Receivable

As of June 30, 2024, included in non-current receivable amounted to US\$ 37,108 thousand (December 31, 2023: included in the other accounts receivable third party – current amounted to US\$ 47,384 thousand) relating to receivables from a third party for invoices associated with project termination (Notes 37o and 37p). On June 28, 2024, the repayment period is extended up to 2027 with late penalty fee of 9.5% per annum.

For purpose of impairment assessment, the receivable is considered to have low credit risk since the Group manages the cash flow from its receivable through the long-term agreement signed by both parties and there has been no significant increase in the risk of default on the loan since initial recognition. Accordingly, for the purpose of impairment assessment for this loan, the loss allowance is measured at an amount equal to 12-month ECL.

In determining the ECL, management has taken into account the general economic conditions of the related industry, in estimating the probability of default of the loan as well as the loss upon default. Management determines the other accounts receivable is subject to immaterial credit loss.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

7. PERSEDIAAN

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Suku cadang dan bahan pembantu	13.416	15.713	Spare parts and supplies
Batubara termal	1.608	2.970	Thermal coal
Bahan bakar	466	454	Fuel
Minyak pelumas	253	380	Lubricants
Jumlah	<u>15.743</u>	<u>19.517</u>	Total
Penyisihan persediaan usang	<u>(600)</u>	<u>(313)</u>	Allowance for stock obsolescence
Bersih	<u>15.143</u>	<u>19.204</u>	Net
 Mutasi penyisihan persediaan usang			Changes in the allowance for stock obsolescence
Saldo awal	313	1.292	Beginning balance
Penambahan dan pemulihan (Catatan 30)	<u>287</u>	<u>(979)</u>	Additions and reversals (Note 30)
Saldo akhir	<u>600</u>	<u>313</u>	Ending balance
 Manajemen berkeyakinan bahwa persediaan usang tersebut adalah cukup.			Management believes that the allowance for stock obsolescence on inventories is adequate.
Pada tanggal 30 Juni 2024, persediaan, selain batubara termal, telah diasuransikan kepada sebuah konsorsium yang dipimpin oleh PT Lippo General Insurance Tbk dengan nilai pertanggungan sebesar US\$ 11.825 ribu (31 Desember 2023: US\$ 13.914 ribu). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas persediaan yang diasuransikan.			On June 30, 2024, inventories, except thermal coal, were insured through a consortium led by PT Lippo General Insurance Tbk with insurance coverage amounted US\$ 11,825 thousand (December 31, 2023: US\$ 13,914 thousand). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the inventories insured.
Untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2024, jumlah biaya persediaan yang diakui sebagai beban sebesar US\$ 50.785 ribu (2023: US\$ 57.854 ribu).			For the six-month period ended June 30, 2024, total cost of inventories recognized as expense amounted US\$ 50,785 thousand (2023: US\$ 57,854 thousand).
Tidak terdapat saldo persediaan yang dijadikan jaminan atas pinjaman Grup.			There are no balances of inventories used as collateral for the Group's loans.

8. ASET KONTRAK

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Kontrak konstruksi - pihak ketiga	<u>281</u>	<u>5.755</u>	Construction contracts - third parties
Pada tanggal 1 Januari 2023, aset kontrak sebesar US\$ 12 juta (setelah dikurangi cadangan kerugian kredit sebesar Nihil).			As at January 1, 2023, contract assets amounted to US\$ 12 million (net of loss allowance for credit losses of Nil).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Jumlah yang berkaitan dengan kontrak konstruksi adalah tagihan pelanggan berdasarkan kontrak konstruksi yang timbul pada saat Grup menerima pembayaran dari pelanggan sejalan dengan serangkaian tonggak pelaksanaan. Grup sebelumnya akan mengakui aset kontrak untuk setiap pekerjaan yang dilakukan. Jumlah yang sebelumnya diakui sebagai aset kontrak direklasifikasi ke piutang usaha pada saat ditagih kepada pelanggan.

Cadangan kerugian kredit untuk kontrak aset telah diukur dengan nilai yang setara dengan jangka waktu KKE. KKE pada kontrak aset diestimasi berdasarkan matriks provisi dengan mengacu pada pengalaman gagal bayar debitur masa lalu dan analisis posisi keuangan debitur saat ini, disesuaikan dengan faktor-faktor yang spesifik dari debitur, kondisi ekonomi umum industri di mana debitur beroperasi.

Cadangan kerugian kredit aset kontrak tidak dibentuk karena manajemen berpendapat bahwa aset kontrak dianggap memiliki kerugian kredit yang tidak material.

Tidak ada perubahan dalam teknik estimasi atau asumsi signifikan yang dibuat selama periode pelaporan berjalan.

Amounts relating to construction contracts are balances due from customers under construction contracts that arise when the Group receives payments from customers in line with a series of performance-related milestones. The Group will previously have recognized a contract asset for any work performed. Any amount previously recognized as a contract asset is reclassified to trade accounts receivable at the point at which it is invoiced to the customer.

Allowance for credit losses for contract assets has been measured at an amount equal to lifetime ECL. The ECL on contract assets is estimated using a provision matrix by reference to past default experience of the debtor and an analysis of the debtor's current financial position, adjusted for factors that are specific to the debtors, general economic conditions of the industry in which the debtors operate.

Allowance for credit losses of contact assets was not provided since management believes that the contact assets is subject to immaterial credit loss.

There has been no change in the estimation techniques or significant assumptions made during the current reporting period.

9. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
	US\$ '000	US\$ '000	
Lancar			Current
Pajak pertambahan nilai			Value added tax
Perusahaan	836	-	The Company
Entitas anak	<u>2.472</u>	<u>1.530</u>	Subsidiaries
Jumlah	<u>3.308</u>	<u>1.530</u>	Total
Tidak lancar			Non-current
Pajak penghasilan badan			Corporate income tax
Perusahaan			The Company
2024	1.237	-	2024
2023	2.358	2.358	2023
Entitas anak			Subsidiaries
2024	1.267	-	2024
2023	<u>940</u>	<u>1.041</u>	2023
Jumlah	<u>5.802</u>	<u>3.399</u>	Total

Pajak dibayar di muka – Tidak lancar

Perusahaan

Pajak dibayar di muka bagian tidak lancar merupakan kelebihan bayar pajak penghasilan badan yang akan diajukan pengembalian.

Prepaid taxes – Non-current

The Company

Prepaid taxes non-current portion represent overpayment of corporate income taxes which will be submitted for tax refunds.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

PTKBL

Pajak dibayar di muka bagian tidak lancar termasuk kelebihan bayar pajak penghasilan badan tahun 2023 sebesar US\$ 940 ribu (setara dengan Rp 15.424 juta) dan kelebihan bayar pajak penghasilan badan tahun 2024 sebesar US\$ 915 ribu (setara dengan Rp 15.027 juta). Sampai pada tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, belum terdapat pemberitahuan pemeriksaan pajak dari Kantor Pajak.

PTKBL

Prepaid taxes non-current portion including overpayment of corporate income taxes for 2023 amounted to US\$ 940 thousand (equivalent to Rp 15,424 million) and overpayment of corporate income taxes for 2024 amounted to US\$ 915 thousand (equivalent to Rp 15,027 million). As of the issuance date of this interim consolidated financial statements, the Company has not yet received tax audit notification from Tax Office.

10. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Asuransi	1.921	1.854	Insurance
<i>Letter of credit</i>	1.307	268	<i>Letter of credit</i>
Lisensi perangkat lunak	890	26	Software licenses
Royalti	609	305	Royalty
Konsultan	474	1.540	Consultant
Sewa	281	311	Rent
Lain-lain	1.457	768	Others
 Jumlah	 6.939	 5.072	Total

10. PREPAID EXPENSES

11. ASET LAINNYA

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Lancar			Current
Uang muka	10.112	6.364	Advances
Deposit	2.442	2.508	Deposits
Biaya pemenuhan kontrak	1.612	-	Costs to fulfill a contract
 Jumlah	 14.166	 8.872	Total
Tidak lancar			Non-current
Investasi pada asosiasi	2.686	2.890	Investments in associates
<i>Letter of credit</i>	1.749	246	<i>Letter of credit</i>
Lain-lain	4.173	1.978	Others
 Jumlah	 8.608	 5.114	Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

12. ASET TETAP

	1 Januari/ January 1, 2024 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustment US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000
Biaya perolehan:						
Pemilikan langsung						
Tanah	15.539	-	-	2.139	-	17.678
Gedung dan perbaikan gedung	44.903	-	-	8.778	(18)	53.663
Alat berat, peralatan dan kendaraan	564.997	-	16.500	35.987	(1.587)	582.897
Perabotan dan perlengkapan	10.184	-	-	77	(18)	10.243
Aset dalam penyelesaian	47.931	15.291	-	(33.891)	46	29.377
Jumlah	683.554	15.291	16.500	13.090	(1.577)	693.858
Akumulasi penyusutan:						
Pemilikan langsung						
Gedung dan perbaikan gedung	17.486	1.583	-	-	(6)	19.063
Alat berat, peralatan dan kendaraan	426.416	19.642	16.153	7.804	(745)	436.964
Perabotan dan perlengkapan	8.906	319	-	-	(3)	9.222
Jumlah	452.808	21.544	16.153	7.804	(754)	465.249
Jumlah Tercatat Bersih	<u>230.746</u>					<u>228.609</u>
Biaya perolehan:						
Pemilikan langsung						
Tanah	15.539	-	-	-	-	15.539
Gedung dan perbaikan gedung	43.786	-	-	1.113	4	44.903
Alat berat, peralatan dan kendaraan	546.910	4.449	18.157	30.540	1.255	564.997
Perabotan dan perlengkapan	9.507	-	-	675	2	10.184
Aset dalam penyelesaian	32.016	52.266	2.569	(33.801)	19	47.931
Jumlah	647.758	56.715	20.726	(1.473)	1.280	683.554
Akumulasi penyusutan:						
Pemilikan langsung						
Gedung dan perbaikan gedung	13.634	3.848	-	-	4	17.486
Alat berat, peralatan dan kendaraan	392.994	50.769	18.094	-	747	426.416
Perabotan dan perlengkapan	8.318	586	-	-	2	8.906
Jumlah	414.946	55.203	18.094	-	753	452.808
Jumlah Tercatat Bersih	<u>230.746</u>					<u>230.746</u>

Grup mereklasifikasi alat berat, peralatan, dan kendaraan sebesar US\$ 13.090 ribu pada 30 Juni 2024 dari akun aset hak-guna (31 Desember 2023: US\$ 1.473 ribu yang diakui ke akun aset hak-guna).

Group reclassified its plant, equipment and vehicles amounted to US\$ 13,090 thousand as of June 30, 2024 from right-of-use assets (December 31, 2023: US\$ 1,473 thousand which recognized to right-of-use of asset).

Pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

Disposal of property, plant and equipment is as follows:

	2023 (Enam bulan)/ (Six-month)	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	(Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	
Nilai realisasi atas pelepasan aset tetap		89	-	Proceeds from disposal of property, plant and equipment
Nilai tercatat:				Net carrying amount:
Aset tetap		(347)	-	Property, plant and equipment
Kerugian pelepasan aset tetap (Catatan 30)		(258)	-	Loss on disposal of property, plant and equipment (Note 30)

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	2023 (Enam bulan)/ (Six-month)	
	US\$ '000	US\$ '000	
Pemilikan langsung:			Direct acquisitions:
Beban usaha langsung (Catatan 26)	21.501	25.589	Direct costs (Note 26)
Beban administrasi (Catatan 28)	<u>43</u>	<u>48</u>	Administration expenses (Note 28)
Jumlah	<u><u>21.544</u></u>	<u><u>25.637</u></u>	Total

Aset dalam penyelesaian merupakan bangunan, alat berat, peralatan dan kendaraan Grup yang masih belum selesai pada tanggal pelaporan, sebagai berikut:

Construction in progress mainly represents building, plant, equipment and vehicles of the Group which have not been completed at the reporting date as follows:

	30 Juni/ June 30, 2024		
	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi tahun penyelesaian/ Estimated year of completion
		US\$ '000	
Alat berat dan kendaraan			Heavy equipment and vehicles
Alat berat lainnya	98%	27.431	Other heavy equipment
Bangunan			Building
Dermaga, gudang dan lain-lain	75%	<u>1.946</u>	Jetty, warehouse and others
Jumlah		<u><u>29.377</u></u>	Total

	31 Desember 2023/ December 31, 2023		
	Persentase penyelesaian/ Percentage of completion	Akumulasi biaya/ Accumulated costs	Estimasi tahun penyelesaian/ Estimated year of completion
		US\$ '000	
Alat berat dan kendaraan			Heavy equipment and vehicles
Alat berat lainnya	46%	43.303	Other heavy equipment
Bangunan			Building
Dermaga, gudang dan lain-lain	90%	<u>4.628</u>	Jetty, warehouse and others
Jumlah		<u><u>47.931</u></u>	Total

Manajemen tidak melihat adanya peristiwa yang akan menghambat penyelesaian aset dalam penyelesaian tersebut.

Management does not foresee any events that may occur that would prevent completion of such construction in progress.

Perusahaan memiliki beberapa bidang tanah di Nusa Tenggara Barat, Balikpapan, Kabupaten Paser Kalimantan Timur dan Timika seluas 419.711 meter persegi dengan Hak Guna Bangunan selama 20 tahun dan 30 tahun, masing-masing sampai tahun 2028, 2029, 2030, 2037, 2038, 2043, 2048, 2051 dan 2052. Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat kesulitan untuk memperpanjang hak tersebut karena hak tersebut diperoleh secara sah dan didukung oleh bukti kepemilikan yang memadai.

The Company owns several parcels of land located in West Nusa Tenggara, Balikpapan, Kabupaten Paser East Kalimantan and Timika measuring 419,711 square meters with "Building Use Rights" for a period of 20 and 30 years, until 2028, 2029, 2030, 2037, 2038, 2043, 2048, 2051 and 2052, respectively. Management believes that there will be no difficulty in the extension of the landrights since they were acquired legally and supported by sufficient evidence of ownership.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Aset tetap termasuk aset yang telah habis disusutkan tetapi masih digunakan dengan harga perolehan sebesar US\$ 38.616 ribu pada tanggal 30 Juni 2024 (31 Desember 2023: US\$ 27.608 ribu).

Alat berat, peralatan dan kendaraan dengan nilai tercatat US\$ 111.821 ribu pada tanggal 30 Juni 2024 (31 Desember 2023: US\$ 122.281 ribu) dijaminkan untuk pinjaman jangka panjang dari pihak ketiga (Catatan 22).

Pada tanggal 30 Juni 2024, seluruh bangunan, alat berat, peralatan dan kendaraan, serta perlengkapan telah diasuransikan kepada sebuah konsorsium yang dipimpin oleh PT Lippo General Insurance Tbk terhadap semua risiko dengan jumlah pertanggungan sebesar US\$ 654.397 ribu (31 Desember 2023: US\$ 653.290 ribu). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang diasuransikan.

13. ASET HAK-GUNA

Grup menyewa beberapa aset termasuk gedung atau gudang, alat berat, peralatan dan kendaraan dan tanah. Rata-rata masa sewa adalah 2 – 15 tahun.

Grup memiliki opsi untuk membeli peralatan berat tertentu sejumlah nominal pada akhir masa sewa. Kewajiban Grup dijamin dengan hak milik penyewa atas aset yang disewa untuk sewa tersebut.

Property, plant and equipment includes fully depreciated assets but are still in use with acquisition cost of US\$ 38,616 thousand as of June 30, 2024 (December 31, 2023: US\$ 27,608 thousand).

Plant, equipment and vehicles with carrying amount of US\$ 111,821 thousand as of June 30, 2024 (December 31, 2023: US\$ 122,281 thousand) are pledged as collateral for long-term loans from third parties (Note 22).

As of June 30, 2024, all buildings, plant, equipment and vehicles, and fixtures were insured through a consortium led by PT Lippo General Insurance Tbk against all risks for US\$ 654,397 thousand (December 31, 2023: US\$ 653,290 thousand). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

13. RIGHT-OF-USE ASSETS

The Group leases several assets including building or warehouses, plant, equipment and vehicles and parcels of land. The average lease term is 2 – 15 years.

The Group has options to purchase certain heavy equipment for a nominal amount at the end of the lease term. The Group's obligations are secured by the lessors' title to the leased assets for such leases.

	1 Januari/ January 1, 2024 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustment US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	
Biaya perolehan							At cost
Tanah	3.450	-	-	-	-	3.450	Land
Gedung atau gudang	75	-	51	-	-	24	Building or warehouse
Alat berat, peralatan, dan kendaraan	62.864	2.417	3.329	(12.299)	(1.151)	48.502	Plant, equipment, and vehicles
Aset dalam penyelesaian	811	202	-	(791)	(3)	219	Construction in progress
Jumlah	67.200	2.619	3.380	(13.090)	(1.154)	52.195	Total
Akumulasi penyusutan							Accumulated depreciation
Tanah	1.783	94	-	-	-	1.877	Land
Gedung atau/gudang	39	-	-	-	-	39	Building or/warehouse
Alat berat, peralatan, dan kendaraan	27.826	5.061	2.750	(7.804)	(581)	21.752	Plant, equipment, and vehicles
Jumlah	29.648	5.155	2.750	(7.804)	(581)	23.668	Total
Jumlah tercatat bersih	<u>37.552</u>					<u>28.527</u>	Net carrying amount

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

	1 Januari/ January 1, 2023 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustment US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Biaya perolehan							At cost
Tanah	3.450	-	-	-	-	3.450	Land
Gedung atau gudang	17	74	16	-	-	75	Building or warehouse
Alat berat, peralatan, dan kendaraan	56.000	768	3.792	10.666	(778)	62.864	Plant, equipment, and vehicles
Aset dalam penyelesaian	1.173	8.831	-	(9.193)	-	811	Construction in progress
Jumlah	60.640	9.673	3.808	1.473	(778)	67.200	Total
Akumulasi penyusutan							Accumulated depreciation
Tanah	1.553	230	-	-	-	1.783	Land
Gedung atau/gudang	17	40	18	-	-	39	Building or/warehouse
Alat berat, peralatan, dan kendaraan	25.121	7.246	3.128	-	(1.413)	27.826	Plant, equipment, and vehicles
Jumlah	26.691	7.516	3.146	-	(1.413)	29.648	Total
Jumlah tercatat bersih	33.949					37.552	Net carrying amount

Pada tanggal 30 Juni 2024, Grup melakukan perjanjian jual dan sewa balik atas alat berat dengan Perusahaan pembiayaan selama 4 sampai 5 tahun (31 Desember 2023: 4 sampai 5 tahun) (Catatan 23). Setelah mengevaluasi syarat dan substansi dari perjanjian jual dan sewa balik selama periode berjalan, manajemen Grup menetapkan bahwa secara substansial semua risiko dan manfaat dari kepemilikan alat berat tersebut berada pada penyewa dan mengklasifikasikan transaksi ini sebagai liabilitas sewa.

Untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 dan tahun yang berakhir 31 Desember 2023 sewa aset tetap tertentu telah berakhir. Kontrak yang telah berakhir digantikan dengan sewa baru untuk aset pendasar yang identik. Hal ini mengakibatkan penambahan pada aset hak-guna sebesar US\$ 2.619 ribu pada tahun 2024 (31 Desember 2023: US\$ 9.673 ribu).

Untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 dan tahun yang berakhir 31 Desember 2023, terdapat sewa aset tetap yang telah sepenuhnya dilunasi dan menjadi milik Grup, sehingga aset tetap tersebut direklasifikasi menjadi aset tetap kepemilikan langsung.

As of June 30, 2024, the Group entered into sale and leaseback agreements for its heavy equipment with financing Company for a period of 4 to 5 years (December 31, 2023: 4 to 5 years) (Note 23). After an evaluation of the terms and substance of the sale and leaseback arrangement during the period, the Group's management has determined that all the risks and rewards incidental to ownership of the plant still rest with the lessee and classified the transactions as lease liabilities.

For the six-month period ended June 30, 2024 and the year ended December 31, 2023 certain leases for plant and equipment were expired. The expired contracts were replaced by new leases for identical underlying assets. This resulted in additions to right-of-use assets of US\$ 2,619 thousand in 2024 (December 31, 2023: US\$ 9,673 thousand).

For the six-month period ended June 30, 2024 and the year ended December 31, 2023, there are leases for equipment that has been fully repaid and therefore owned by the Group, hence, the equipment is reclassified as property - direct ownership.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Jumlah yang diakui ke laba rugi yang timbul dari sewa adalah sebagai berikut:

Amounts recognized in profit or loss arising from leases are as follows:

	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited)	US\$ '000	
	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	US\$ '000	
Beban penyusutan aset hak-guna	5.155	4.264	Depreciation expense on right-of-use assets
Beban bunga atas liabilitas sewa (Catatan 29)	1.211	1.316	Interest expense on lease liabilities (Note 29)
Beban yang berkaitan dengan sewa jangka pendek	10.205	6.784	Expense relating to short-term leases
Beban yang berkaitan dengan sewa aset bernilai rendah	64	519	Expense relating to leases of low-value assets
Beban yang berkaitan dengan pembayaran sewa variabel tidak termasuk dalam pengukuran liabilitas sewa	748	3.139	Expense relating to variable lease payments not included in the measurement of the lease liability

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense was allocated to the following:

	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited)	US\$ '000	
	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	US\$ '000	
Beban usaha langsung (Catatan 26)	5.105	4.094	Direct costs (Note 26)
Beban administrasi (Catatan 28)	50	170	Administration expenses (Note 28)
Jumlah	<u>5.155</u>	<u>4.264</u>	Total

14. GOODWILL

Pada tanggal 30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023, *goodwill* yang timbul dari akuisisi entitas anak adalah sebagai berikut:

14. GOODWILL

As at June 30, 2024 and December 31, 2023, goodwill arising from the acquisitions of subsidiaries is as follows:

	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
	US\$ '000	US\$ '000	
PTKMS	18.987	18.987	PTKMS
PTPII	781	781	PTPII
Jumlah	<u>19.768</u>	<u>19.768</u>	Total
	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal tahun	19.768	781	Balance at beginning of year
Penambahan dari kombinasi bisnis (Catatan 34)	-	18.987	Additional amount recognized from business combination (Note 34)
Jumlah tercatat bersih	<u>19.768</u>	<u>19.768</u>	Net carrying value

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Goodwill telah dialokasikan untuk tujuan pengujian penurunan nilai ke unit penghasil kas berupa pertambangan batubara.

Pengujian penurunan nilai atas *goodwill* dilakukan secara tahunan dan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatatnya mengalami penurunan nilai.

Jumlah terpulihkan dari unit penghasil kas ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai ("VIU") yang menggunakan proyeksi arus kas berdasarkan anggaran keuangan untuk jangka waktu sampai dengan masa ijin pertambangan, dan tingkat diskonto sebesar 11,75% per tahun untuk tahun 2024 (2023: 13,05%).

Tidak ada kelebihan ("headroom") jika tingkat diskonto ditetapkan sebesar 20,53%.

Setelah penilaian penurunan nilai selesai, manajemen telah menyimpulkan bahwa terdapat ruang yang cukup sehingga tidak terdapat kerugian penurunan nilai yang diakui pada periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 dan tahun yang berakhir 31 Desember 2023.

15. KEPEMILIKAN DALAM OPERASI BERSAMA

Operasi Bersama Fluor-Petrosea

Pada tanggal 11 Maret 2020, Perusahaan melakukan kerja sama operasi dengan PT Fluor Daniel Indonesia (FLUOR) yang dikenal dengan nama Fluor-Petrosea Joint Organization (FPJO) di mana dilaksanakan pengendalian bersama.

Bagian Perusahaan dalam kerja sama ini secara keseluruhan adalah 40% sehubungan dengan *Mill Optimization for Underground Ores Project* untuk PT Freeport Indonesia. Grup berhak atas proporsional bagian dari penghasilan konstruksi dan rekayasa yang diterima dan menanggung bagian proporsional dari biaya operasi bersama.

Ringkasan keuangan di bawah ini merupakan jumlah yang ditunjukkan dalam laporan keuangan operasi bersama sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia:

	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ December 31, 2023	
	US\$ '000	US\$ '000	
Jumlah aset	29.304	20.842	Total assets
Jumlah liabilitas	5.058	1.386	Total liabilities
		2023 (Enam bulan)/ (Six-month)	
		2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	
	US\$ '000	US\$ '000	
Jumlah pendapatan	36.028	27.687	Total revenues
Jumlah beban	30.882	21.781	Total expenses

Goodwill has been allocated for impairment testing purposes to the cash-generating unit of coal mining.

Goodwill is tested for impairment annually and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired.

The recoverable amount of this cash-generating unit is determined based on a value-in-use ("VIU") calculation which uses cash flow projections based on financial budgets over the mining permit rights, and a discount rate of 11.75% per annum in 2024 (2023: 13.05%).

There will be no headroom if discount rate set at 20.53%.

Upon completion of the impairment assessment, management has concluded that there is adequate headroom resulting no impairment losses to be recognized for the six-month period ended June 30, 2024 and for the year ended December 31, 2023.

15. INTEREST IN JOINT OPERATION

Fluor-Petrosea Joint Operation

On March 11, 2020, the Company entered into an unincorporated joint operation agreement with PT Fluor Daniel Indonesia (FLUOR) known as the Fluor-Petrosea Joint Organization (FPJO) in which joint control is exercised.

The Company's portion in FPJO altogether is 40% related to Mill Optimization for Underground Ores Project for PT Freeport Indonesia. The Group is entitled to a proportionate share of the engineering and construction income received and bears a proportionate share of joint operation's expenses.

The summarized financial information below represents amounts shown in the joint operation's financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

16. ASET TAKBERWUJUD

16. INTANGIBLE ASSETS

	1 Januari/ January 1, 2024 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustment US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	
Biaya perolehan:							At cost:
Perangkat lunak komputer	43.648	-	-	(1.214)	(8)	42.426	Computer software
Aset takberwujud berasal dari akuisisi entitas anak (Catatan 34)	89.086	-	-	-	-	89.086	Intangible assets from the acquisition of subsidiaries (Note 34)
Aset tak-berwujud dalam pengembangan	805	1.122	-	(571)	-	1.356	Intangible assets under development
Jumlah	133.539	1.122	-	(1.785)	(8)	132.868	Total
Akumulasi amortisasi:							Accumulated amortization:
Perangkat lunak komputer	19.365	3.306	-	(59)	-	22.612	Computer software
Aset tak-berwujud berasal dari akuisisi entitas anak	3.185	2.963	-	-	(2)	6.146	Intangible assets from the acquisition of subsidiaries
Jumlah	22.550	6.269	-	(59)	(2)	28.758	Total
Jumlah tercatat bersih	<u>110.989</u>					<u>104.110</u>	Net carrying amount
	1 Januari/ January 1, 2023 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustment US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Biaya perolehan:							At cost:
Perangkat lunak komputer	39.145	-	-	4.501	2	43.648	Computer software
Aset takberwujud berasal dari akuisisi entitas anak (Catatan 34)	222	88.864	-	-	-	89.086	Intangible assets from the acquisition of subsidiaries (Note 34)
Aset tak-berwujud dalam pengembangan	1.352	3.954	-	(4.501)	-	805	Intangible assets under development
Jumlah	40.719	92.818	-	-	2	133.539	Total
Akumulasi amortisasi:							Accumulated amortization:
Perangkat lunak komputer	13.017	6.348	-	-	-	19.365	Computer software
Aset tak-berwujud berasal dari akuisisi entitas anak	222	2.963	-	-	-	3.185	Intangible assets from the acquisition of subsidiaries
Jumlah	13.239	9.311	-	-	-	22.550	Total
Jumlah tercatat bersih	<u>27.480</u>					<u>110.989</u>	Net carrying amount

Reklasifikasi pada tahun 2024 termasuk aset-tak-berwujud yang merupakan bagian dari beban dibayar di muka.

Reclassification in 2024 includes reclassification of intangible assets that are part of prepaid expenses.

Beban amortisasi dialokasikan sebagai berikut:

Amortization expense was allocated to the following:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000
Pemilikan langsung:		
Beban usaha langsung (Catatan 26)	5.085	1.695
Beban administrasi (Catatan 28)	1.184	1.036
Jumlah	<u>6.269</u>	<u>2.731</u>
		Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

17. UTANG BANK JANGKA PENDEK

Kreditor/ Creditor	Fasilitas maksimum/ Maximum facility US\$ '000	Tanggal perjanjian/ Agreement date	Tanggal jatuh tempo/ Maturity date	Tingkat bunga per tahun/ Interest rate per annum	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000
PT Bank Central Asia Tbk	70.000	29 Mei 2024/ May 29, 2024	9 dan 19 September 2024/ September 9 and 19, 2024	Term SOFR 3M + 2%	44.353	-
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	30.000	13 Desember 2023/ December 13, 2023	13 Maret 2024/ March 13, 2024	Term SOFR 3M + CAS + 3%	-	30.057
PT Bank HSBC Indonesia	15.000	25 Oktober 2023/ October 25, 2023	23 Januari 2024/ January 23, 2024	Term SOFR 3M + 2%	-	4.055
		7 Desember 2023/ December 7, 2023	6 Maret 2024/ March 6, 2024	Term SOFR 3M + 2%	-	3.015
Jumlah/ Total					44.353	37.127

Rekonsiliasi arus kas aktivitas pendanaan yang timbul dari utang bank jangka pendek adalah:

Reconciliation of cashflows from financing activities arising from short-term bank loans are as follows:

	1 Januari/ January 1, 2024 US\$ '000	Arus kas masuk/ Cash inflow US\$ '000	Arus kas keluar/ Cash outflow US\$ '000	Perubahan nonkas/ Non-cash changes US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	
Utang bank	37.127	59.226	(52.000)	-	44.353	Bank loans
	1 Januari/ January 1, 2023 US\$ '000	Arus kas masuk/ Cash inflow US\$ '000	Arus kas keluar/ Cash outflow US\$ '000	Perubahan nonkas/ Non-cash changes US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	
Utang bank	45.146	44.673	(45.000)	64	44.883	Bank loans

PT Bank Central Asia Tbk (BCA)

Pada tanggal 29 Mei 2024, Grup dan BCA menandatangani perjanjian untuk memberikan fasilitas *time loan revolving* sebesar US\$ 70 juta, dengan jatuh tempo 2 tahun dan tingkat suku bunga term SOFR tiga bulan ditambah margin sebesar 2% per tahun untuk US\$ dan JIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 1,75% per tahun untuk IDR. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk membiayai modal kerja Grup. Fasilitas ini hanya dapat digunakan oleh Perusahaan, PTKBL dan PTCEP.

Pada tanggal 30 Juni 2024, fasilitas ini telah digunakan sebesar US\$ 44.186 ribu oleh Perusahaan (31 Desember 2023: Nihil), utang bank ini akan jatuh tempo pada 9 dan 19 September 2024. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, manajemen berencana akan melakukan perpanjangan atas pinjaman ini.

Pada tanggal 30 Juni 2024, pinjaman dari fasilitas ini dijamin dengan piutang usaha senilai US\$ 82.569 ribu (31 Desember 2023: Nihil) (Catatan 6).

PT Bank Central Asia Tbk (BCA)

On May 29, 2024, the Group and BCA signed time loan revolving amounted to US\$ 70 million, with a tenure of 2 years, and an interest rate of three months SOFR term plus margin of 2% per year for US\$ and three months JIBOR plus margin of 1.75% per year for IDR. The purpose of this facility is to finance the Group's working capital. These facilities can only be used by the Company, PTKBL, and PTCEP.

On June 30, 2024, this facility had been utilized by the Company for an amount of US\$ 44,186 thousand (December 31, 2023: Nil). This loan will mature on September 9 and 19, 2024. As of the issuance date of this interim consolidated financial statements, management plan to extend this loan.

On June 30, 2024, borrowings from this facility are collateralized by trade accounts receivable amounted to US\$ 82,569 thousand (December 31, 2023: Nil) (Note 6).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Mandiri)

Pada tanggal 9 Oktober 2018, Mandiri dan Perusahaan menyetujui pemberian fasilitas Kredit Modal Kerja ("KMK") senilai US\$ 30 juta. Fasilitas ini diperpanjang beberapa kali dengan perpanjangan yang terakhir pada 9 Oktober 2024 dengan tingkat suku bunga sebesar *term Secured Overnight Financing Rate ("SOFR")* tiga bulan ditambah *Credit Adjustment Spread ("CAS")* 3 bulan dan margin sebesar 3% per tahun.

Pada tanggal 22 Maret 2024, Perusahaan melunasi fasilitas pinjaman jangka pendek dari Mandiri sebesar US\$ 10.000 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* ditambah CAS tiga bulan dan margin sebesar 3% per tahun.

Pada tanggal 4 April 2024, Perusahaan melakukan penarikan fasilitas pinjaman senilai US\$ 10.000 ribu.

Pada tanggal 12 dan 21 Juni 2024, Perusahaan melunasi seluruhnya fasilitas pinjaman jangka pendek dari Mandiri sebesar US\$ 20.000 ribu dan US\$ 10.000 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* ditambah CAS tiga bulan dan margin sebesar 3% per tahun.

Pada tanggal 21 Juni 2024, perjanjian fasilitas KMK ini telah diakhiri.

PT Bank HSBC Indonesia (HSBC)

Pada tanggal 13 April 2022, Perusahaan dan HSBC menandatangani perjanjian untuk memberikan fasilitas pinjaman modal kerja sebesar US\$ 15 juta.

Fasilitas ini diperpanjang sampai dengan 23 Januari 2024 dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2% per tahun atau dengan tingkat suku bunga sebesar *term Jakarta Interbank Offered Rate ("JIBOR")* ditambah margin sebesar 1,38% per tahun.

Pada tanggal 6 dan 23 March 2024, Perusahaan melunasi fasilitas pinjaman jangka pendek dari HSBC masing-masing sebesar US\$ 3.000 ribu dan US\$ 4.000 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* ditambah margin sebesar 2% per tahun.

Pada tanggal 22 Maret 2024, fasilitas kredit ini telah diakhiri.

Beban bunga atas utang bank jangka pendek untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 sebesar US\$ 1.394 ribu (2023: US\$ 1.319 ribu) (Catatan 29).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Mandiri)

On October 9, 2018, Mandiri and the Company agreed to have a Working Capital Credit facility ("WCC") amounted to US\$ 30 million. The facility extended several times with the latest extension on October 9, 2024 with interest rate of three months Secured Overnight Financing Rate ("SOFR") term plus three months Credit Adjustment Spread ("CAS") and margin of 3% per annum.

On March 22, 2024, the Company fully repaid the short-term loan facility from Mandiri amounted to US\$ 10,000 thousand with an interest rate of the term three-month SOFR Term plus CAS and a margin of 3% per annum.

On April 4, 2024, the company withdrew the facility amounted to US\$ 10,000 thousand.

On June 12 and June 21, 2024, the Company fully repaid the short-term loan facility from Mandiri amounted to US\$ 20,000 thousand and US\$ 10,000 thousand term with an interest rate of the three-month SOFR Term plus CAS and a margin of 3% per annum.

On June 21, 2024, the WCC facility agreement has been terminated.

PT Bank HSBC Indonesia (HSBC)

On April 13, 2022, the Company and HSBC signed working capital facility amounted to US\$ 15 million.

This facility has been extended until January 23, 2024 with interest rate of SOFR term plus margin of 2% per annum or with an interest rate of the Jakarta Interbank Offered Rate ("JIBOR") term plus a margin of 1.38% per annum.

On March 6 and 23, 2024, the Company fully repaid the short-term loan facility from HSBC amounted to US\$ 3,000 thousand and US\$ 4,000 thousand respectively with an interest rate of the SOFR Term plus a margin of 2% per annum.

On March 22, 2024, this credit facility has been terminated.

The interest incurred on short-term bank loans for the six-month period ended June 30, 2024 amounted to US\$ 1,394 thousand (2023: US\$ 1,319 thousand) (Note 29).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

18. UTANG USAHA

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
a. <u>Berdasarkan pemasok</u>			a. <u>By creditor</u>
Pihak ketiga:			Third parties:
Pemasok dalam negeri	136.913	133.540	Local suppliers
Pemasok luar negeri	5.516	6.453	Foreign suppliers
Jumlah	<u>142.429</u>	<u>139.993</u>	Total
b. <u>Berdasarkan umur</u>			b. <u>By age category</u>
Belum jatuh tempo	79.833	73.968	Not yet due
Sudah jatuh tempo			Past due
Dibawah 30 hari	17.150	11.700	Under 30 days
31 - 60 hari	7.759	18.095	31 - 60 days
61 - 90 hari	5.414	7.899	61 - 90 days
91 - 120 hari	7.990	6.980	91 - 120 days
> 120 hari	24.283	21.351	> 120 days
Jumlah	<u>142.429</u>	<u>139.993</u>	Total
c. <u>Berdasarkan mata uang</u>			c. <u>By currency</u>
Mata uang fungsional			Functional currency
Dolar Amerika Serikat	35.343	15.709	U.S. Dollar
Mata uang lain			Other currencies
Rupiah	100.778	118.579	Rupiah
Dolar Australia	4.343	3.882	Australian Dollar
Euro	1.955	1.799	Euro
Dolar Singapura	10	24	Singapore Dollar
Jumlah	<u>142.429</u>	<u>139.993</u>	Total

19. UTANG PAJAK

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Pajak kini			Current tax
Entitas anak	87	156	Subsidiaries
Pajak penghasilan			Income tax
Pasal 4(2)	374	67	Article 4(2)
Pasal 15	8	9	Article 15
Pasal 21	1.260	1.731	Article 21
Pasal 23	502	167	Article 23
Pasal 25	2	-	Article 25
Pasal 26	22	33	Article 26
Pajak Pertambahan Nilai - bersih			Value Added Tax - net
Perusahaan	-	1.062	The Company
Jumlah	<u>2.255</u>	<u>3.225</u>	Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

20. BEBAN MASIH HARUS DIBAYAR

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Gaji dan bonus	6.336	9.596	Salaries and bonuses
Jasa keamanan	2.673	2.515	Security services
Tanggung jawab sosial perusahaan	1.397	1.417	Corporate social responsibility
Bagian lancar cuti berimbalan jangka panjang (Catatan 33)	556	748	Current-maturities of long service leave (Note 33)
Cuti tahunan	527	794	Annual leave
Pajak kendaraan	249	643	Vehicle tax
Lain-lain	<u>486</u>	<u>2.329</u>	Others
Jumlah	<u>12.224</u>	<u>18.042</u>	Total

21. LIABILITAS KONTRAK

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Pihak ketiga	<u>30.812</u>	<u>22.277</u>	Third parties

Liabilitas kontrak adalah saldo terutang yang berkaitan dengan kontrak konstruksi dan jasa kontraktor pertambangan kepada pelanggan selama kontrak. Hal ini muncul jika tonggak pembayaran tertentu melebihi pendapatan yang diakui hingga saat ini berdasarkan metode biaya-ke-biaya.

Jumlah pendapatan yang diakui pada periode berjalan terkait kontrak dengan pelanggan dengan liabilitas kontrak bawaan sebesar US\$ 30.516 ribu sampai pada 2024 (2023: US\$ 16.891 ribu). Tidak ada pendapatan yang diakui pada periode berjalan yang terkait dengan kewajiban pelaksanaan yang telah dipenuhi di tahun lalu.

21. CONTRACT LIABILITIES

Contract liabilities are balances due to customers relating to construction contracts and mining under contracts. These arise if a particular milestone payment exceeds the revenue recognized to date under the cost-to-cost method.

Total of the revenue recognized in the current reporting period relates to contract with customers with brought forward contract liabilities amounted to US\$ 30,516 thousand in 2024 (2023: US\$ 16,891 thousand). There was no revenue recognized in the current period that related to performance obligations that were satisfied in a prior year.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

22. PINJAMAN JANGKA PANJANG DARI PIHAK KETIGA

22. LONG-TERM LOANS FROM THIRD PARTIES

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Pihak ketiga			Third parties
Dolar Amerika Serikat			U.S. Dollar
PT Bank Central Asia Tbk	107.512	-	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	111.506	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Rupiah			Rupiah
PT Bank Central Asia Tbk	79.877	-	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	77.515	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah	<u>187.389</u>	<u>189.021</u>	Total
Biaya pinjaman jangka panjang yang belum diamortisasi	(2.302)	(2.195)	Unamortized long-term loan fees
Bunga yang masih harus dibayar	<u>389</u>	<u>369</u>	Accrued interest
Jumlah	<u>185.476</u>	<u>187.195</u>	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	(9.758)	(38.539)	Less current maturities
Pinjaman jangka panjang - bersih	<u>175.718</u>	<u>148.656</u>	Long-term loans - net
Jadwal pembayaran pokok pinjaman			Schedule of principal repayment
Kurang dari satu tahun	9.369	38.178	Less than one year
Lebih dari satu tahun dan kurang kurang dari lima tahun	61.422	150.843	Due beyond one year but within five years
Lebih dari lima tahun	<u>116.598</u>	<u>-</u>	More than five years
Jumlah	<u>187.389</u>	<u>189.021</u>	Total
Tingkat suku bunga per tahun			Interest rates per annum
Dolar Amerika Serikat	3M Term SOFR + 2,25% p.a	3M Term SOFR + 2,85% - 3% p.a + CAS	U.S. Dollar
Rupiah	3M JIBOR + 1,95% p.a	3M JIBOR + 2,45% - 4,75% p.a	Rupiah

Rekonsiliasi arus kas aktivitas pendanaan yang timbul dari pinjaman jangka panjang pihak ketiga adalah:

Reconciliation of cashflows from financing activities arising from long term loans third parties are as follows:

	1 Januari/ January 1, 2024 US\$ '000	Arus kas masuk/ Cash inflow US\$ '000	Arus kas keluar/ Cash outflow US\$ '000	Perubahan nonkas/ Noncash changes US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	
Pinjaman jangka panjang pihak ketiga	<u>187.195</u>	<u>184.034</u>	<u>(183.472)</u>	<u>(2.281)</u>	<u>185.476</u>	Long-term loan third parties
						30 Juni/ June 30, 2023 US\$ '000
						(Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000
Pinjaman jangka panjang pihak ketiga	<u>44.122</u>	<u>170.505</u>	<u>(9.612)</u>	<u>463</u>	<u>205.478</u>	Long-term loan third parties

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

PT Bank Central Asia Tbk (BCA)

Pada tanggal 29 Mei 2024, BCA dan bersama-sama Perusahaan, PTKBL, dan PTCEP telah menyetujui beberapa pemberian fasilitas bank sebagai berikut:

a. Fasilitas pinjaman tunai

i. Kredit Investasi 1 (KI 1)

Fasilitas ini senilai setara US\$ 107 juta, dengan tenor 8 tahun, dan tingkat suku bunga *term SOFR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,25% per tahun untuk US\$ dan JIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 1,95% per tahun untuk IDR. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk *takeover* fasilitas Term Loan I, II, III dan *Senior Secured Term Loan* di Mandiri. Fasilitas ini hanya dapat digunakan oleh Perusahaan dan PTKBL.

Pada tanggal 30 Juni 2024, fasilitas KI 1 ini telah digunakan oleh Perusahaan dan PTKBL sebesar US\$ 97.180 ribu (31 Desember 2023: nihil). Fasilitas KI 1 ini akan jatuh tempo pada 29 Mei 2032.

ii. Kredit Investasi 2 (KI 2)

Fasilitas ini senilai setara US\$ 83 juta, dengan tenor 10 tahun, dan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* ditambah margin sebesar 2,25% per tahun untuk US\$ dan tiga bulan JIBOR ditambah margin sebesar 1,95% per tahun untuk IDR. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk *takeover* fasilitas *Senior Secured Term Loan* di Mandiri. Fasilitas ini hanya dapat digunakan oleh Perusahaan.

Pada tanggal 30 Juni 2024, fasilitas KI 2 ini telah digunakan oleh Perusahaan sebesar US\$ 81.698 ribu. Fasilitas KI 2 ini akan jatuh tempo pada 29 Mei 2034.

iii. Kredit Investasi 3 (KI 3)

Fasilitas ini senilai Rp 500 miliar (setara dengan US\$ 30,4 juta), dengan tenor 10 tahun, dan tingkat suku bunga JIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 1,95% per tahun untuk IDR. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk membiayai pembangunan infrastruktur PTCEP yang terletak di dekat tambang PTCEP. Fasilitas ini hanya dapat digunakan oleh PTCEP.

PT Bank Central Asia Tbk (BCA)

On May 29, 2024, BCA, together with the Company, PTKBL, and PTCEP, approved several bank facility provisions as follows:

a. Cash loan facility

i. Investment credit 1 (KI 1)

These facilities amounted to the equivalent of US\$ 107 million, with a tenure of 8 years, and an interest rate of three months SOFR term plus margin of 2.25% per year for USD and three months JIBOR plus 1.95% per year for IDR. The purpose of using these facilities is to take over Term Loan I, II, III, and the Senior Secured Term Loan at Mandiri. These facilities can only be used by the Company and PTKBL.

On June 30, 2024, this KI 1 facility had been utilized by the Company and PTKBL for an amount equivalent to US\$ 97,180 thousand (December 31, 2023: Nil). This KI 1 facility will mature on May 29, 2032.

ii. Investment Credit 2 (KI 2)

These facilities amounted to the equivalent of US\$ 83 million, with a tenure of 10 years, and an interest rate of three months SOFR term plus 2.25% per year for USD and three months JIBOR plus 1.95% per year for IDR. The purpose of using these facilities is to take over the Senior Secured Term Loan at Mandiri. These facilities can only be used by the Company.

On June 30, 2024, this KI 2 facility had been utilized by the Company for an amount of US\$ 81,698 thousand. This KI 2 facility will mature on May 29, 2034.

iii. Investment Credit 3 (KI 3)

These facilities amounted to Rp 500 billion (equivalent to US\$ 30.4 million), with a tenure of 10 years, and an interest rate of three months JIBOR plus margin of 1.95% per year for IDR. The purpose of using these facilities is to finance the construction of PTCEP's infrastructure located near PTCEP's site. These facilities can only be used by PTCEP.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 30 Juni 2024, fasilitas KI 3 ini telah digunakan oleh PTCEP sebesar Rp 138 miliar (setara dengan US\$ 8.512 ribu) (31 Desember 2023: Nihil). Fasilitas KI 3 ini akan jatuh tempo pada 29 Mei 2034.

iv. Kredit Investasi 4 (KI 4)

Fasilitas ini senilai US\$ 50 juta, dengan tenor 8 tahun, dan tingkat suku *term* SOFR tiga bulan ditambah margin sebesar 2,25% per tahun. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk membiayai pembelian alat berat dan/atau mesin baru termasuk dengan komponen atas alat berat. Fasilitas ini hanya dapat digunakan oleh Perusahaan, PTKBL dan PTCEP.

Pada tanggal 30 Juni 2024, belum ada penggunaan atas fasilitas KI 4.

v. Kredit Investasi 5 (KI 5)

Fasilitas ini senilai Rp 800 miliar (setara dengan US\$ 48,7 juta), dengan tenor 8 tahun, dan tingkat suku JIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 1,95% per tahun. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk membiayai pembelian alat berat dan/atau mesin baru termasuk dengan komponen atas alat berat. Fasilitas ini hanya dapat digunakan oleh Perusahaan, PTKBL dan PTCEP.

Pada tanggal 30 Juni 2024, belum ada penggunaan atas fasilitas KI 5.

b. Fasilitas pinjaman non-tunai

i. Kredit Multi Fasilitas (KMF)

Fasilitas ini senilai setara US\$ 100 juta, dengan tenor fasilitas 1 tahun. Fasilitas ini dapat digunakan untuk LC/SKBDN, *Forex Forward Line*, dan BG/SBLC. Fasilitas ini dapat digunakan oleh Perusahaan, PTKBL dan PTCEP.

Pada tanggal 30 Juni 2024, fasilitas ini telah digunakan oleh Perusahaan sebesar US\$ 88.506 ribu (31 Desember 2023: Nihil) untuk penerbitan SBLC atas BG/SBLC dan LC/SKBDN.

On June 30, 2024, this KI 3 facility has been utilized by PTCEP for an amount of Rp 138 billion (equivalent to US\$ 8,512 thousand) (December 31, 2023: Nil). This KI 3 facility will mature on May 29, 2034.

iv. Investment Credit 4 (KI 4)

These facilities amounted to US\$ 50 million, with a tenure of 8 years, and an interest rate of three months SOFR term plus margin of 2.25% per year. The purpose of using these facilities is to finance the purchase of heavy equipment and/or new machinery, including components for the heavy equipment. These facilities can only be used by the Company, PTKBL, and PTCEP.

As of June 30, 2024, there has been no utilization of the KI 4 facility.

v. Investment Credit 5 (KI 5)

These facilities amounted to Rp 800 billion (equivalent to US\$ 48.7 million), with a tenure of 8 years, and an interest rate of three months JIBOR plus margin of 1.95% per year. The purpose of using these facilities is to finance the purchase of heavy equipment and/or new machinery, including components for the heavy equipment. These facilities can only be used by the Company, PTKBL, and PTCEP.

As of June 30, 2024, there has been no utilization of the KI 5 facility.

b. Non-cash loan facility

i. Multi Facility Credit (MFC)

These facilities amount to US\$ 100 million, with a tenure of 1 year. The facilities can be used for LC/SKBDN (Letter of Credit/Standby Letter of Credit), *Forex Forward Line*, and BG/SBLC. These facilities can be used by the Company, PTKBL, and PTCEP.

On June 30, 2024, this facility had been utilized by the Company amounted to US\$ 88,506 thousand (December 31, 2023: Nil) for issuing SBLC against the BG/SBLC and LC/SKBDN.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Fasilitas ini dijaminkan dengan alat berat, peralatan dan kendaraan dengan nilai tercatat US\$ 111.821 ribu pada tanggal 30 Juni 2024 (31 Desember 2023: US\$ 122.281 ribu) (Catatan 12).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Mandiri)

Mandiri dan Perusahaan telah menyetujui pemberian fasilitas bank sebagai berikut:

a. Fasilitas pinjaman non tunai

Mandiri dan Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas pinjaman non tunai *non-revolving* untuk Bank Garansi (BG) dan/atau SBLC dan/atau LC dan/atau Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri (SKBDN) pada tanggal 29 Desember 2014 sebesar US\$ 30 juta. Pada tanggal 27 Desember 2017, fasilitas *non-revolving* ditambah menjadi US\$ 50 juta. Tingkat suku bunga fasilitas *non-revolving* ini adalah 1% per tahun dari nilai BG/SBLC yang diterbitkan. Pada tanggal 10 Juli 2020 Perusahaan dan Mandiri merubah fasilitas *non-cash non-revolving loan letter of credit*/SKBDN menjadi 360 hari. Pada tanggal 8 Desember 2021, Perusahaan merubah fasilitas *non-revolving* LC/SKBDN menjadi *global line* dengan PTKBL. Pada tanggal 22 Juni 2023 Perusahaan merubah fasilitas *non-revolving* menjadi *revolving* LC/SKBDN. Mandiri dan Perusahaan telah beberapa kali menyetujui amendemen fasilitas yang tersedia, yang terakhir pada tanggal 9 Oktober 2023 untuk LC/SKBDN dengan tenor 180 hari dan 9 Juli 2023 dengan tenor 360 hari.

Pada tanggal 20 Maret 2024, Perusahaan menerima surat dari Mandiri mengenai persetujuan perubahan ketentuan perjanjian kredit dan dokumen jaminan. Dalam surat ini, Mandiri juga telah menyetujui permohonan peningkatan limit fasilitas menjadi US\$ 100 juta untuk BG/SBLC dan US\$ 50 juta untuk LC/SKBDN.

Porsi yang telah digunakan atas bank garansi pada tanggal 30 Juni 2024 sebesar Nihil (31 Desember 2023: US\$ 62.829 ribu).

These facilities are collateralized by plant, equipment and vehicles with carrying amount of US\$ 111,821 thousand as of June 30, 2024 (December 31, 2023: US\$ 122,281 thousand) (Note 12).

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Mandiri)

Mandiri and the Company agreed to have bank facilities, as follows:

a. Non-cash loan facility

Mandiri and Company entered into non-cash loan non-revolving facility agreement for Bank Guarantee (BG) and/or SBLC and/or LC and/or *Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri* (SKBDN) on December 29, 2014 amounted to US\$ 30 million. On December 27, 2017, the non-revolving facility was increased to US\$ 50 million. The interest rate of this non-revolving facility is 1% per annum from the published BG/SBLC value. On July 10, 2020, the Company and Mandiri converted non-cash non-revolving loan facility letter of credit to 360 days. On December 8, 2021, the Company converted LC/SKBDN non-revolving facility to global line with PTKBL. On June 22, 2023, the Company changes the non-revolving to revolving LC/SKBDN. Mandiri and Company has agreed to amend the LC/SKBDN revolving facility, with the last amendment on October 9, 2023 for LC/SKBDN with 180 days tenor and on July 9, 2023 with 360 days tenor.

On March 20, 2024, the Company received a letter from Mandiri related to the approval of the credit agreement term changes and guarantee documents. Within this letter, Mandiri also has approved the request to increase the limit facility to US\$ 100 million for BG/SBLC and US\$ 50 million for LC/SKBDN.

The utilized portion of this bank guarantee as of June 30, 2024 amounted to Nil (December 31, 2023: US\$ 62,829 thousand).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

b. Fasilitas *treasury line* 1 – lindung nilai mata uang asing

Mandiri dan Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas *treasury line* pada tanggal 29 Desember 2014 dengan limit fasilitas sebesar US\$ 5 juta. Pada 27 Desember 2017, limit fasilitas dinaikkan menjadi US\$ 15 juta dan pada tanggal 5 Februari 2020, limit fasilitas juga berubah menjadi US\$ 50 juta. Mandiri dan Perusahaan telah beberapa kali menyetujui perpanjangan dan limit fasilitas yang tersedia, yang terakhir pada tanggal 10 Oktober 2022 terkait dengan perpanjangan dan perubahan limit fasilitas menjadi US\$ 5 juta untuk melakukan transaksi *forward buy and sale*, dan *option* guna mengurangi resiko kurs (lindung nilai), berlaku sampai dengan 9 Oktober 2024. Pada tanggal 21 Juni 2024, fasilitas *Treasury Line* 1 telah diakhiri.

c. Fasilitas *treasury line* 2- *Interest Rate Swap*

Pada tanggal 9 Oktober 2018, Mandiri dan Perusahaan menyetujui pemberian fasilitas *treasury line* 2 – *interest rate swap* dengan limit fasilitas sebesar US\$ 60 juta. Fasilitas ini bertujuan untuk melakukan lindung nilai arus kas terkait *interest rate swap*. Pada tanggal 10 Juni 2020, limit atas fasilitas tersebut dinaikkan menjadi US\$ 267 juta. Perpanjangan fasilitas ini sampai dengan tanggal 9 Juni 2025. Pada tanggal 21 Juni 2024, fasilitas *Treasury Line* 2 telah diakhiri.

d. Fasilitas pinjaman tunai

i. *Term loan I*

Pada tanggal 10 Juni 2020, Perusahaan dan Mandiri telah menandatangani perjanjian fasilitas *non-revolving Term Loan I* senilai US\$ 50 juta atau IDR ekuivalen dengan tingkat suku bunga 1,85% ditambah *London Interbank Offered Rate* ("LIBOR") tiga bulan untuk US\$ atau 3,75% ditambah JIBOR tiga bulan untuk IDR. Fasilitas *non-revolving* ini bertujuan untuk pembiayaan modal alat berat dan mesin Perusahaan.

Pada tanggal 22 Desember 2020, Perusahaan bersama-sama dengan PTKBL dan Mandiri menandatangani perubahan ketentuan fasilitas *Term Loan I*. Perubahan ini terkait penambahan debitur PTKBL.

Pada tanggal 23 Agustus 2022, Mandiri menaikan tingkat suku bunga sehubungan dengan transaksi perubahan pemegang saham Perusahaan menjadi sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah CAS dan margin sebesar 2,85% per tahun.

b. Treasury line facility 1 – *foreign exchange hedging*

Mandiri and the Company entered into treasury line facility agreement on December 29, 2014 with the limit amounted to US\$ 5 million. On December 27, 2017, the facility limit was increased to US\$ 15 million and on February 5, 2020, the facility limit also updated to US\$ 50 million. Mandiri and Company has agreed to amend the facility several times, with the last amendment on October 10, 2022 related to the extension and changes of facility limit to US\$ 5 million to conduct forward buy and sale, and option transactions to reduce foreign exchange risk (hedging), valid until October 9, 2024. On June 21, 2024, the Treasury Line facility 1 has been terminated.

c. Treasury line facility 2- Interest Rate Swap

On October 9, 2018, Mandiri and the Company agreed to have a treasury line facility 2 – interest rate swap with the limit of US\$ 60 million. This facility is for the interest rate swap cashflow hedging. On June 10, 2020, the limit of such facility was increased to US\$ 267 million. The facility has been extended until June 9, 2025. On June 21, 2024, the Treasury Line facility 2 has been terminated.

d. Cash loan facilities

i. *Term loan I*

On June 10, 2020, the Company and Mandiri have signed Term Loan I non-revolving facility amounted US\$ 50 million or equivalent IDR with interest rate 1.85% plus three months London Interbank Offered Rate ("LIBOR") for US\$ or 3.75% plus three months JIBOR for IDR. This non-revolving facility aims to finance the Company's heavy equipment and machinery capital expenditure.

On December 22, 2020, the Company together with PTKBL and Mandiri signed an amendment of the Term Loan I facility. This change is related to the addition of a debtor, PTKBL.

On August 23, 2022, Mandiri increased the interest rate in relation to the changes in the Company's shareholder to three months SOFR term plus CAS and margin of 2.85% per annum.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada 30 Juni 2024 fasilitas *non-revolving* yang telah dicairkan oleh Grup sebesar Nihil (31 Desember 2023: US\$ 21,57 juta). Fasilitas *non-revolving* ini akan jatuh tempo pada 23 Juli 2025.

Pada tanggal 21 Juni 2024 Perusahaan melunasi fasilitas *Term Loan I* dari Mandiri sebesar setara US\$ 4.976 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar tiga bulan *term SOFR* ditambah *CAS* tiga bulan dan margin sebesar 2,85% per tahun untuk USD dan tiga bulan *JIBOR* ditambah 4,75% per tahun untuk IDR.

ii. *Term loan II*

Pada tanggal 22 Desember 2020, Perusahaan dan Mandiri menandatangani fasilitas *non-revolving Term Loan II*, senilai US\$ 41,5 juta, dengan suku 2% ditambah *LIBOR* tiga bulan. Fasilitas *non-revolving* ini bertujuan untuk pembiayaan *cashflow gap* sehubungan dengan pelunasan pinjaman pihak berelasi. Pada tanggal 23 Agustus 2022, Mandiri meresolusi tingkat suku bunga menjadi sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah *CAS* dan margin sebesar 3,00% per tahun. Pada tanggal 31 Desember 2023, fasilitas *non-revolving* telah sepenuhnya dipakai oleh Perusahaan. Fasilitas *non-revolving* ini akan jatuh tempo pada 23 Desember 2025.

Pada tanggal 21 Juni 2024 Perusahaan melunasi fasilitas *Term Loan II* dari Mandiri sebesar US\$ 20.666 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar tiga bulan *term SOFR* ditambah *CAS* tiga bulan dan margin sebesar 3% per tahun.

iii. *Senior Secured Term Loan*

Pada tanggal 21 Maret 2023, Perusahaan dan Mandiri menandatangani perjanjian fasilitas kredit (*senior secured term loan facility*) senilai US\$ 91,5 juta dengan suku bunga sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,85% per tahun dan Rp 1,4 triliun dengan suku bunga sebesar *JIBOR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,45% per tahun dengan tenor 60 bulan. Fasilitas tersebut akan digunakan untuk mendanai pengembangan usaha melalui akuisisi dan investasi aset tambang serta memperkuat modal kerja Perusahaan.

On June 30, 2024, the Group utilized the non-revolving facility amounted to Nil (December 31, 2023: US\$ 21.57 million). The non-revolving facilities will mature on July 23, 2025.

On June 21, 2024, the Company fully repaid the *Term Loan I* facility from Mandiri amounted equivalent to US\$ 4,976 thousand with an interest rate of 3 months *term SOFR* plus three months *CAS* and a margin of 2.85% per year for USD and three months *JIBOR* plus 4.75% per year for IDR.

ii. *Term loan II*

On December 22, 2020, the Company and Mandiri signed a *Term Loan II* non-revolving facility amounted to US\$ 41.5 million, with an interest rate of 2% plus three months *LIBOR*. This non-revolving facility aims to finance the cashflow gap in connection with the repayment of related party loans. On August 23, 2022, Mandiri resolve the interest rate to three months *SOFR* term plus *CAS* and margin of 3.00% per annum. As of December 31, 2023, the non-revolving facility has been fully utilized by the Company. The non-revolving facility will mature on December 23, 2025.

On June 21, 2024, the Company fully repaid the *Term Loan II* facility from Mandiri amounted to US\$ 20,666 thousand with an interest rate of three months *term SOFR* plus three months *CAS* and a margin of 3% per year.

iii. *Senior Secured Term Loan*

On March 21, 2023, the Company and Mandiri signed a credit facility agreement (*senior secured term loan facility*) amounted to US\$ 91.5 million with an interest rate of three months *SOFR* term plus margin of 2.85% per annum and Rp 1.4 trillion with an interest rate of three months *JIBOR* plus margin of 2.45% per annum with 60 months tenor. The facility will be used for funding business development through acquisition and investment of mining properties as well as strengthening the Company's working capital.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 30 Maret 2023, Perusahaan mencairkan fasilitas untuk membiayai kebutuhan modal kerja Perusahaan sebesar Rp 1,2 triliun (setara dengan US\$ 78 juta) dengan tingkat suku bunga sebesar *term JIBOR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,45% per tahun.

Pada tanggal 26 Juni 2023, Perusahaan mencairkan fasilitas untuk membiayai akuisisi dan investasi Perusahaan sebesar US\$ 91,5 juta dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,85% per tahun.

Fasilitas pinjaman dengan Mandiri mencakup persyaratan keuangan seperti mempertahankan rasio utang terhadap EBITDA tidak melebihi 350%, *debt service coverage ratio* tidak kurang dari 115%, rasio jaminan tidak kurang dari 110% dan rasio utang terhadap ekuitas tidak melebihi 350%, yang dihitung berdasarkan laporan keuangan konsolidasian setiap kuartal.

Pada tanggal 21 Juni 2024, Perusahaan melunasi fasilitas *Senior Secured Term Loan* dari Mandiri sebesar setara US\$ 149.384 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah *CAS* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,85% per tahun untuk US\$ dan *JIBOR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,45% per tahun untuk IDR.

iv. *Term Loan III*

Pada tanggal 28 Juli 2023, Perusahaan, PTKBL, dan Mandiri menandatangani perjanjian fasilitas kredit *Term Loan III* senilai US\$ 48,2 juta dengan tingkat suku bunga sebesar *term SOFR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,85% per tahun untuk US\$ dan sebesar *JIBOR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,45% per tahun dengan tenor 60 bulan. Tujuan penggunaan fasilitas ini untuk mendanai pembelian alat berat/mesin yang digunakan untuk *permitted business* perusahaan.

Pada tanggal 7 Agustus 2023, Perusahaan melakukan pencairan fasilitas sebesar US\$ 0,69 juta, dengan tenor 60 bulan dengan tingkat suku bunga *term SOFR* tiga bulan ditambah margin sebesar 2,85% per tahun. Fasilitas ini jatuh tempo pada 23 Juni 2028.

On March 30, 2023, the Company disbursed the facility to finance the Company's working capital needs of Rp 1.2 trillion (equivalent to US\$ 78 million) with an interest rate of the three-month *JIBOR* term plus a margin of 2.45% per annum.

On June 26, 2023, the Company disbursed the facility to finance the Company's acquisition and investment of US\$ 91.5 million with an interest rate of the three-month *SOFR* term plus a margin of 2.85% per annum.

The loan facilities with Mandiri include financial covenants, such as maintaining debt to EBITDA ratio not exceeding 350%, debt service coverage ratio not less than 115%, service coverage not less than 110% and ratio debt to equity not exceeding 350%, computed based on the consolidated financial statements in each quarter.

On June 21, 2024, the Company fully repaid the Senior Secured Term Loan facility from Mandiri amounted to the equivalent of US\$ 149,384 thousand with an interest rate of three months *SOFR* term plus three months *CAS* plus margin of 2.85% per annum for USD and three months *JIBOR* plus margin of 2.45% per annum for IDR.

iv. *Term Loan III*

On July 28, 2023, the Company, PTKBL and Mandiri signed a credit facility agreement *Term Loan III* amounted to US\$ 48.2 million with an interest rate of three months *SOFR* term plus margin of 2.85% per annum for US\$ and three months *JIBOR* plus margin of 2.45% per annum with 60 months tenor. The purpose of the facility will be used for funding business development through acquisition and heavy vehicle/machine for the permitted company business.

On August 7, 2023, the Company disbursed the facility amounted to US\$ 0.69 million, with 60 months tenor with an interest rate of of three months *SOFR* term plus margin of 2.85% per annum. This facility matured on June 23, 2028.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 8 Agustus 2023, PTKBL melakukan pencairan fasilitas sebesar Rp 13,2 miliar (setara dengan US\$ 804 ribu), dengan tenor 60 bulan dengan tingkat suku bunga JIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 2,45% per tahun.

Pada tanggal 30 Oktober 2023, Perusahaan melakukan pencairan fasilitas sebesar US\$ 2,28 juta, dengan tenor 60 bulan dengan tingkat suku bunga *term* SOFR tiga bulan ditambah margin sebesar 2,85% per tahun. Fasilitas ini jatuh tempo pada 23 Juni 2028.

Pada tanggal 21 Juni 2024, Perusahaan melunasi fasilitas *Term Loan III* dari Mandiri sebesar US\$ 3.029 ribu dengan tingkat suku bunga sebesar *term* SOFR tiga bulan ditambah CAS tiga bulan dan margin sebesar 2,85% per tahun.

Pada tanggal 21 Juni 2024, seluruh perjanjian fasilitas kredit antara Grup dan Mandiri telah diakhiri.

Beban bunga pinjaman jangka panjang dari pihak ketiga untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 sebesar US\$ 8.018 ribu (2023: US\$ 4.260 ribu) (Catatan 29).

Fasilitas pinjaman dengan BCA mencakup persyaratan keuangan seperti mempertahankan rasio lancar tidak kurang dari 100%, rasio EBITDA terhadap utang dan kewajiban bunga tidak kurang dari 115%, rasio utang terhadap ekuitas tidak melebihi 250%, yang dihitung berdasarkan laporan keuangan konsolidasian setiap tahunan.

Pada tanggal 23 Juli 2024, berdasarkan Surat No. 10526/GBK/2024, BCA telah memberikan persetujuan terkait dengan adanya rencana Perusahaan untuk penambahan fasilitas di Mandiri dan/atau PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar ekuivalen US\$ 200 juta.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI)

Berdasarkan Surat Persetujuan Pemberian Kredit ("SPPK") Sindikasi pada tanggal 30 Agustus 2024, BNI menyetujui pengajuan fasilitas kredit Perusahaan sebesar Rp 2.325 miliar (setara dengan US\$ 151 juta) yang akan digunakan untuk membiayai *capital expenditure* dari bisnis Perusahaan. Jangka waktu fasilitas ini adalah 96 bulan dengan bunga sebesar JIBOR 3 bulan ditambah margin sebesar 1,90% per tahun.

On August 8, 2023, the PTKBL disbursed the facility amounted to Rp 13.2 billion (equivalent to US\$ 804 thousand) with 60 months tenor with three months JIBOR plus margin of 2.45% per annum.

On October 30, 2023, the Company disbursed the facility amounted to US\$ 2.28 million, with 60 months tenor with interest rate of three months SOFR term plus margin of 2.85% per annum. This facility matured on June 23, 2028.

On June 21, 2024, the Company fully repaid the Term Loan III facility from Mandiri amounted to the equivalent of US\$ 3,029 thousand with an interest rate of three months SOFR term plus three months CAS and a margin of 2.85% per year.

On June 21, 2024, all the facility agreement between the Group and Mandiri has been terminated.

The interest expense incurred from long-term loan from third party for the six-month period ended June 30, 2024 amounted to US\$ 8,018 thousand (2023: US\$ 4,260 thousand) (Note 29).

The loan facilities with BCA include financial covenants such as maintaining a current ratio of not less than 100%, an EBITDA to interest-bearing debt ratio of not less than 115%, and a debt-to-equity ratio not exceeding 250%, calculated based on the annual consolidated financial statements.

On July 23, 2024, based on Letter No. 10526/GBK/2024, BCA has granted approval for the Company's plan to add facilities at Mandiri and/or PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounted equivalent to US\$ 200 million.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI)

Based on Syndicated *Surat Persetujuan Pemberian Kredit* ("SPPK") on August 30, 2024, BNI approved credit facility application from the Company amounted to Rp 2,325 billion (equivalent to US\$ 151 million) which will be used to finance the Company's business capital expenditure. Term of this facility is 96 months with interest amounted to 3 months JIBOR plus margin of 1.90% per annum.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

23. LIABILITAS SEWA

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000
Analisis jatuh tempo		Maturity analysis
Tahun 1	9.110	12.891
Tahun 2	6.765	7.200
Tahun 3	4.120	5.662
Tahun 4	1.562	3.119
Tahun 5	623	759
Lebih dari 5 tahun	596	1.201
Jumlah	<u>22.776</u>	<u>30.832</u>
Beban keuangan ditangguhkan	<u>(3.239)</u>	<u>(4.413)</u>
Jumlah	<u>19.537</u>	<u>26.419</u>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	<u>(7.944)</u>	<u>(11.281)</u>
Liabilitas sewa - bersih - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	<u>11.593</u>	<u>15.138</u>

Rincian liabilitas sewa berdasarkan pesewa:

Pihak ketiga:

PT Mitsubishi HC Capital and Finance Indonesia (MHCI)	7.214	10.095
PT Putra Otomona Jaya	2.365	2.693
PT Dokindo Aimas Papua	1.592	1.921
PT Hexa Finance Indonesia	1.352	1.625
PT Chandra Sakti Utama Leasing	1.091	1.308
PT Caterpillar Finance Indonesia	818	954
PT SMFL Leasing Indonesia	751	908
PT Buana Jaya Rentama	688	-
PT Radios Apirja Sorong	613	740
PT Berca Mandiri Perkasa	556	1.160
PT KDB Tifa Finance Tbk	303	360
PT Bagong Dekaka Makmur	302	-
PT Gaya Makmur Mobil	299	625
PT Gelora Lintas Maharitas	279	-
PT Orix Indonesia Finance	197	1.355
PT Transkon Jaya	177	399
PT Gatra Kaltim Jaya	163	197
PT Komatsu Astra Finance	160	667
PT Bintang Jasa Tirta	-	797
PT Bina Pertiwi	-	169
Lainnya (dibawah US\$ 100 ribu)	<u>617</u>	<u>446</u>
Jumlah	<u>19.537</u>	<u>26.419</u>

Grup membeli sebagian alat berat operasinya melalui transaksi jual dan sewa balik. Liabilitas sewa ini dijamin dengan aset sewa yang bersangkutan (Catatan 13). Jangka waktu sewa adalah 2 sampai 5 tahun.

23. LEASE LIABILITIES

Maturity analysis	
Year 1	12.891
Year 2	7.200
Year 3	5.662
Year 4	3.119
Year 5	759
Later than 5 years	1.201
Total	30.832
Deferred interest expense	(4.413)
Total	26.419
Less current maturities	(11.281)
Lease liabilities - net of current maturities	15.138

By lessor:

Third parties:

PT Mitsubishi HC Capital and Finance Indonesia (MHCI)	10.095
PT Putra Otomona Jaya	2.693
PT Dokindo Aimas Papua	1.921
PT Hexa Finance Indonesia	1.625
PT Chandra Sakti Utama Leasing	1.308
PT Caterpillar Finance Indonesia	954
PT SMFL Leasing Indonesia	908
PT Buana Jaya Rentama	-
PT Radios Apirja Sorong	740
PT Berca Mandiri Perkasa	1.160
PT KDB Tifa Finance Tbk	360
PT Bagong Dekaka Makmur	-
PT Gaya Makmur Mobil	625
PT Gelora Lintas Maharitas	-
PT Orix Indonesia Finance	1.355
PT Transkon Jaya	399
PT Gatra Kaltim Jaya	197
PT Komatsu Astra Finance	667
PT Bintang Jasa Tirta	797
PT Bina Pertiwi	169
Others (less than US\$ 100 thousand)	446

The Group purchased some of its heavy equipment through sale and lease back transactions. The lease liabilities are secured by the related leased assets (Note 13). The lease terms are between 2 to 5 years.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Perusahaan

PT Mitsubishi HC Capital and Finance Indonesia (MHCI)

Pada tanggal 31 Agustus 2017, Perusahaan dan MHCI menandatangani perjanjian fasilitas kredit untuk sewa, di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa dengan opsi pembiayaan maksimal dan uang jaminan masing-masing sebesar US\$ 7,5 juta dan US\$ 1.044 ribu. Jangka waktu sewa selama 5 tahun. Tingkat bunga atas fasilitas ini adalah 3% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Fasilitas kredit ini telah dibayarkan seluruhnya.

Pada tanggal 28 Mei 2018, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 3.545 ribu. Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 29 Juni 2018 dengan masa sewa yang berakhir pada tanggal 8 Mei 2023. Tingkat bunga fasilitas adalah 3% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Fasilitas pinjaman telah dilunasi pada tanggal 8 Mei 2023.

Pada tanggal 3 Agustus 2018, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 2.022 ribu. Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 3 Agustus 2018 dengan masa sewa yang berakhir pada tanggal 3 Juli 2023. Tingkat bunga fasilitas adalah 3% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Fasilitas pinjaman telah dilunasi pada tanggal 3 Juli 2023.

Pada tanggal 8 Mei 2019, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 5.272 ribu. Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 24 Mei 2019 dengan masa sewa yang berakhir pada tanggal 25 Mei 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Fasilitas pinjaman telah dilunasi pada tanggal 24 Mei 2024. Fasilitas ini tidak diperpanjang.

Pada tanggal 28 Mei 2019, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 648 ribu. Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Mei 2019 dengan masa sewa yang berakhir pada tanggal 28 Mei 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Fasilitas pinjaman telah dilunasi pada tanggal 28 Mei 2024. Fasilitas ini tidak diperpanjang.

Pada tanggal 28 Oktober 2022, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 4,9 ribu. Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Oktober 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 28 Oktober 2027. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

The Company

PT Mitsubishi HC Capital and Finance Indonesia (MHCI)

On August 31, 2017, the Company and MHCI entered into credit facility for lease which the Company was granted a lease facility with maximum financing option and security deposit amounted to US\$ 7.5 million and US\$ 1,044 thousand, respectively. The lease has a term of 5 years. The interest rate on this facility is 3% plus three months SOFR term. This facility has been fully settled.

On May 28, 2018, the Company and MHCI entered into credit facility for lease which the Company was granted lease facility amounted to US\$ 3,545 thousand. The Company has utilized lease facility on June 29, 2018. This lease facility has been ended on May 8, 2023. The interest rate of credit facility is 3% plus three months SOFR term. The facility has been fully settled on May 8, 2023.

On August 3, 2018, the Company and MHCI entered into credit facility for lease which the Company was granted lease facility amounted to US\$ 2,022 thousand. The Company has utilized the lease facility on August 3, 2018 where the lease facility has been ended on July 3, 2023. The interest rate of credit facility is 3% plus three months SOFR term. The facility has been fully settled on July 3, 2023.

On May 8, 2019, the Company and MHCI entered into credit facility for lease which the Company was granted lease facility amounted to US\$ 5,272 thousand. The Company has utilized the lease facility on May 24, 2019 where the lease facility has been ended on May 25, 2024. The interest rate of credit facility is 2.30% plus three months SOFR term. The facility has been fully settled on May 24, 2024. This facility is not being extended.

On May 28, 2019, the Company and MHCI entered into credit facility for lease which the Company was granted lease facility amounted to US\$ 648 thousand. The Company has utilized the lease facility on May 28, 2019 where the lease facility has been ended on May 28, 2024. The interest rate of credit facility is 2.30% plus three months SOFR term. The facility has been fully settled on May 28, 2024. This facility is not being extended.

On October 28, 2022, the Company and MHCI entered into credit facility for lease which the Company was granted lease facility amounted to US\$ 4.9 thousand. The Company has utilized the lease facility on October 28, 2022 where the lease facility will end on October 28, 2027. The interest rate of credit facility is 9.9% per annum.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 28 Oktober 2022, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 18 miliar (setara dengan US\$ 1 juta). Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Oktober 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 28 Oktober 2027. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

Pada tanggal 3 November 2022, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 32,1 miliar (setara dengan US\$ 2 juta). Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Oktober 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 3 November 2027. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

Pada tanggal 23 Desember 2022, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 26,7 miliar (setara dengan US\$ 1,7 juta). Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Oktober 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 23 Desember 2027. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

Pada tanggal 30 Januari 2023, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 13,8 miliar (setara dengan US\$ 890 ribu). Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Oktober 2023 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 30 Januari 2028. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

Pada tanggal 16 Februari 2023, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 30 miliar (setara dengan US\$ 1,9 juta). Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 28 Oktober 2023 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 16 Februari 2028. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

Pada tanggal 26 April 2023, Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 41.785 miliar (setara dengan US\$ 2,7 juta). Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 26 April 2023 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 27 April 2027. Tingkat bunga fasilitas adalah 9,9% per tahun.

PT Orix Indonesia Finance (Orix)

Pada tanggal 12 Juli 2019, Perusahaan dan Orix menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 10.569 ribu. Pada Juni 2023, Orix merubah semua bunga acuan pinjaman USD dari LIBOR ditambah margin menjadi *term* SOFR ditambah dengan margin. Perusahaan mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 18 Juli 2024 dengan tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah LIBOR tiga bulan.

On October 28, 2022, the Company and MHCI entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to Rp 18 billion (equivalent to US\$ 1 million). The Company has utilized the lease facility on October 28, 2022 where the lease facility will end on October 28, 2027. The facility's interest rate is 9.9% per annum.

On November 3, 2022, the Company and MHCI entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to Rp 32.1 billion (equivalent to US\$ 2 million). The Company has utilized the lease facility on October 28, 2022 where the lease facility will end on November 3, 2027. The facility's interest rate is 9.9% per annum.

On December 23, 2022, the Company and MHCI entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to Rp 26.7 billion (equivalent to US\$ 1.7 million). The Company utilized the lease facility on October 28, 2022 with the lease term will end on December 23, 2027. The facility's interest rate is 9.9% per annum.

On January 30, 2023, the Company and MHCI entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to Rp 13.8 billion (equivalent to US\$ 890 thousand). The Company utilized the lease facility on October 28, 2023 with the lease term will end on January 30, 2028. The facility's interest rate is 9.9% per annum.

On February 16, 2023, the Company and MHCI entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to Rp 30 billion (equivalent to US\$ 1.9 million). The Company utilized the lease facility on October 28, 2023 with the lease term will end on February 16, 2028. The facility's interest rate is 9.9% per annum.

On April 26, 2023, the Company and MHCI entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease credit facility amounted to Rp 41,785 billion (equivalent to US\$ 2.7 million). The Company utilized the lease facility on April 26, 2023 with the lease term will end on April 27, 2027. The facility's interest rate is 9.9% per annum.

PT Orix Indonesia Finance (Orix)

On July 12, 2019, the Company and Orix entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to US\$ 10,569 thousand. On June 2023, Orix changes all USD loan benchmark interest from LIBOR plus margin to SOFR term plus margin. The Company has utilized the lease facility on July 18, 2024 with the interest rate is 2.30% plus three months LIBOR.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, tidak terdapat perpanjangan atas fasilitas ini.

PT Komatsu Astra Finance (Komatsu)

Pada tanggal 21 Maret 2019, Perusahaan dan Komatsu menandatangani perjanjian fasilitas pembiayaan jangka panjang dengan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 30 juta. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,10% ditambah LIBOR tiga bulan.

Pada tahun 2019, Perusahaan dan Komatsu menandatangani beberapa perjanjian fasilitas sewa jangka panjang dengan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 5.068 ribu. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,10% ditambah LIBOR tiga bulan dengan jangka waktu sewa selama 5 tahun.

Pada Juni 2023, Komatsu mengubah semua bunga acuan pinjaman USD dari LIBOR ditambah margin menjadi *term* SOFR ditambah margin dan CAS.

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, tidak terdapat perpanjangan atas fasilitas ini.

PT KDB TIFA Finance Tbk

Pada tanggal 7 November 2023, perusahaan dan KDB TIFA menandatangani perjanjian fasilitas kredit untuk sewa di mana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 5,65 miliar (setara dengan US\$ 366 ribu). Tingkat bunga fasilitas ini adalah 11% per tahun. Fasilitas ini jatuh tempo pada 7 November 2027.

PTKBL

PT Mitsubishi HC Capital dan Finance Indonesia (MHCI)

Pada tanggal 13 Mei 2019, PTKBL, anak Perusahaan dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL mendapatkan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 3.768 ribu. PTKBL mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 24 Mei 2019 dengan masa sewa yang telah berakhir pada tanggal 25 Mei 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Fasilitas ini tidak diperpanjang.

Pada tanggal 12 Juli 2019, PTKBL dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 177 ribu. PTKBL mencairkan fasilitas sewa pada 12 Juli 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah *term* SOFR tiga bulan. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim, tidak terdapat perpanjangan atas fasilitas ini.

As of the issuance date of the interim consolidated financial statements, there is no extension to this facility.

PT Komatsu Astra Finance (Komatsu)

On March 21, 2019, the Company and Komatsu entered into a long-term financing facility agreement with a lease facility of US\$ 30 million. The facility's interest rate is 2.10% plus three months LIBOR.

In 2019, the Company and Komatsu signed several long-term lease facility agreements amounted to US\$ 5,068 thousand. The facility's interest rate is 2.10% plus three months LIBOR with the long-term lease term of 5 years.

On June 2023, Komatsu changes all USD loan benchmark interest from LIBOR plus margin to term SOFR plus margin and CAS.

As of the issuance date of the interim consolidated financial statements, there is no extension to this facility.

PT KDB TIFA Finance Tbk

On November 7, 2023, the Company and KDB TIFA entered into a lease credit facility which the Company was granted a lease facility amounted to Rp 5.65 billion (equivalent to US\$ 366 thousand). The facility's interest rate is 11% per annum. The facility matured on November 7, 2027.

PTKBL

PT Mitsubishi HC Capital and Finance Indonesia (MHCI)

On May 13, 2019, PTKBL, a subsidiary and MHCI entered into a lease credit facility which PT KBL was granted a lease facility amounted to US\$ 3,768 thousand. PTKBL has utilized the lease facility on May 24, 2019 where the lease facility has been ended on May 25, 2024. The facility's interest rate is 2.30% plus three months SOFR term. This facility is not being extended.

On July 12, 2019, PTKBL and MHCI entered credit facility for lease which PTKBL was granted lease facility amounted to US\$ 177 thousand. PTKBL has utilized the lease facility on July 12, 2024. The facility's interest rate is 2.30% plus three months SOFR term. As of the issuance date of the interim consolidated financial statements, there is no extension to this facility.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 7 November 2019, PTKBL dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 3.389 ribu. PTKBL mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 7 November 2019 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 7 November 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah *term* SOFR tiga bulan.

Pada tanggal 9 Desember 2019, PTKBL dan MHCI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL diberikan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 1.653 ribu. PTKBL mencairkan fasilitas sewa pada tanggal 9 Desember 2019 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 9 Desember 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 2,30% ditambah *term* SOFR tiga bulan.

PT SMFL Leasing Indonesia (SMFL)

Pada tanggal 24 Juni 2022, PTKBL, anak Perusahaan dan SMFL menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL mendapatkan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 18 miliar (setara dengan US\$ 1,1 juta). PTKBL mencairkan fasilitas sewa sebesar Rp 6,5 miliar (setara dengan US\$ 418 ribu) pada tanggal 26 Juli 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada 26 Juli 2027. Tingkat bunga fasilitas adalah 7,75% per tahun.

PTKBL mencairkan fasilitas sewa sebesar Rp 6,8 miliar (setara dengan US\$ 437 ribu) pada tanggal 30 September 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 30 September 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 8,75% per tahun.

PTKBL mencairkan fasilitas sewa sebesar Rp 4,5 miliar (setara dengan US\$ 290 ribu) pada tanggal 28 Oktober 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 28 Oktober 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 8,75% per tahun.

PT Chanda Sakti Utama Leasing (CSUL)

Pada tanggal 21 September 2022, PTKBL, anak Perusahaan dan CSUL menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL mendapatkan fasilitas kredit sewa sebesar US\$ 2 juta. Fasilitas sewa akan berakhir pada tanggal 21 September 2026. Tingkat bunga fasilitas adalah 7,19% per tahun.

Pada tanggal 26 Oktober 2022, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *sales* dan *leaseback* sebesar US\$ 1,06 juta dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 26 September 2026. Tingkat bunga fasilitas adalah *term* SOFR tiga bulan ditambah margin sebesar 3,20% per tahun.

PTKBL mencairkan fasilitas sewa sebesar US\$ 0,75 juta pada tanggal 4 November 2022 dengan masa sewa yang akan berakhir pada October 4, 2026. Tingkat bunga fasilitas adalah *term* SOFR tiga bulan ditambah margin sebesar 3,20% per tahun.

On November 7, 2019, PTKBL and MHCI entered into credit facility for lease which PTKBL was granted lease facility amounted to US\$ 3,389 thousand. PTKBL has utilized the lease facility on November 7, 2019 where the lease facility will end on November 7, 2024. The facility's interest rate is 2.30% plus three months SOFR term.

On December 9, 2019, PTKBL and MHCI entered into credit facility for lease which PTKBL was granted lease facility amounted to US\$ 1,653 thousand. PTKBL has utilized the lease facility on December 9, 2019 where the lease facility will end on December 9, 2024. The facility's interest rate is 2.30% plus three months SOFR term.

PT SMFL Leasing Indonesia (SMFL)

On June 24, 2022, PTKBL, a subsidiary and SMFL entered credit facility for lease which PTKBL was granted lease facility amounted to Rp 18 billion (equivalent to US\$ 1.1 million). PTKBL has utilized the lease facility amounted to Rp 6.5 billion (equivalent to US\$ 418 thousand) on July 26, 2022 where the lease facility will end on July 26, 2027. The facility's interest rate is 7.75% per annum.

PTKBL has utilized the lease facility amounted to Rp 6.8 billion (equivalent to US\$ 437 thousand) on September 30, 2022 where the lease facility will end on September 30, 2027. The facility's interest rate is 8.75% per annum.

PTKBL has utilized the lease facility amounted to Rp 4.5 billion (equivalent to US\$ 290 thousand) on October 28, 2022 where the lease facility will end on October 28, 2027. The facility's interest rate is 8.75% per annum.

PT Chandra Sakti Utama Leasing (CSUL)

On September 21, 2022, PTKBL, a subsidiary and CSUL entered into credit facility for lease which PTKBL was granted lease facility amounted to US\$ 2 million. This lease facility is effective will end September 21, 2026. The facility's interest rate is 7.19% per annum.

On October 26, 2022, PTKBL has utilized the lease facility of sales and leaseback credit facility amounted to US\$ 1.06 million where the lease facility will end on September 26, 2026. The facility's interest rate is three months SOFR term plus margin of 3.20% per annum.

PTKBL has utilized the lease facility amounted to US\$ 0.75 million on November 4, 2022 where the lease facility will end on October 4, 2026. The facility's interest rate is three months SOFR term plus margin of 3.20% per annum.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

PT Caterpillar Finance Indonesia (CFI)

Pada tanggal 20 Juni 2023, PTKBL, anak Perusahaan dan CFI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 59 miliar (setara dengan US\$ 3,8 juta). Fasilitas sewa akan berakhir pada tanggal 31 Mei 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 11,5% per tahun. Fasilitas ini tidak diperpanjang.

Pada tanggal 14 September 2023, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *sales* dan *leaseback* sebesar Rp 15,3 miliar (setara dengan US\$ 985 ribu) dengan masa sewa yang akan berakhir pada tanggal 14 September 2028. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 11,5% per tahun.

PT Hexa Finance Indonesia (HFI)

Pada tanggal 21 Agustus 2023, PTKBL, anak Perusahaan dan HFI menandatangani fasilitas kredit untuk sewa di mana PTKBL diberikan fasilitas kredit sewa sebesar Rp 34,8 miliar (setara dengan US\$ 2,2 juta). Fasilitas sewa berakhir pada tanggal 3 Januari 2024. Tingkat bunga fasilitas adalah 10% per tahun. Fasilitas ini tidak diperpanjang.

Pada tanggal 3 Oktober 2023, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *Direct Lease* sebesar Rp 5,7 miliar (setara dengan US\$ 367 ribu) dengan masa sewa yang akan berakhir pada October 3, 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 10% per tahun.

Pada tanggal 20 Oktober 2023, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *Direct Lease* sebesar Rp 5,7 miliar (setara dengan US\$ 367 ribu) dengan masa sewa yang akan berakhir pada October 20, 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 10% per tahun.

Pada tanggal 23 Oktober 2023, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *Direct lease* sebesar Rp 2,9 miliar (setara dengan US\$ 187 ribu) dengan masa sewa yang akan berakhir pada October 23, 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 10% per tahun.

Pada tanggal 1 November 2023, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *Direct Lease* sebesar Rp 2,9 miliar (setara dengan US\$ 187 ribu) dengan masa sewa yang akan berakhir pada November 1, 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 10% per tahun.

Pada tanggal 30 November 2023, PTKBL mencairkan fasilitas kredit *Direct Lease* sebesar Rp 8,6 miliar (setara dengan US\$ 553 ribu) dengan masa sewa yang akan berakhir pada November 30, 2027. Tingkat suku bunga fasilitas adalah 10% per tahun.

PT Caterpillar Finance Indonesia (CFI)

On June 20, 2023, PTKBL,a subsidiary and CFI entered into a lease credit facility which PTKBL was granted a lease facility amounted to Rp 59 billion (equivalent to US\$ 3.8 million). This lease facility will end on May 31, 2024. The facility's interest rate is 11.5% per annum. This facility is not being extended.

On September 14, 2023, PTKBL has withdrawn lease facility sales and leaseback amounted to Rp 15.3 billion (equivalent to US\$ 985 thousand) where the lease facility will end on September 14, 2028. The facility's interest rate is 11.5% per annum.

PT Hexa Finance Indonesia (HFI)

On August 21, 2023, PTKBL, a subsidiary and HFI entered into credit facility for lease which PTKBL was granted lease facility amounted to Rp 34.8 billion (equivalent to US\$ 2.2 million). This lease facility ended on January 3, 2024. The facility's interest rate is 10% per annum. This facility is not being extended.

On October 3, 2023, PTKBL has utilized the direct lease amounted to Rp 5.7 billion (equivalent to US\$ 367 thousand) where the lease facility will end on October 3, 2027. The facility's interest rate is 10% per annum.

On October 20, 2023, PTKBL has utilized the direct lease amounted to Rp 5.7 billion (equivalent to US\$ 367 thousand) where the lease facility will end on October 20, 2027. The facility's interest rate is 10% per annum.

On October 23, 2023, PTKBL has utilized the direct lease amounted to Rp 2.9 billion (equivalent to US\$ 187 thousand) where the lease facility will end on October 23, 2027. The facility's interest rate is 10% per annum.

On November 1, 2023, PTKBL has utilized the direct lease amounted to Rp 2.9 billion (equivalent to US\$ 187 thousand) where the lease facility will end on November 1, 2027. The facility's interest rate is 10% per annum.

On November 30, 2023, PTKBL has utilized the direct lease amounted to Rp 8.6 billion (equivalent to US\$ 553 thousand) where the lease facility will end on November 30, 2027. The facility's interest rate is 10% per annum.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Syarat dan ketentuan atas perjanjian sewa adalah sebagai berikut:

- Perusahaan tidak diperbolehkan untuk menjual, meminjamkan, melakukan sewa kembali, atau melepaskan atau, menghentikan pengendalian langsung atas, aset hak-guna; dan
- Perusahaan tidak diperbolehkan menggunakan aset hak-guna sebagai jaminan, termasuk jaminan deposito, atau garansi kepada *lessor* lainnya.

Rekonsiliasi arus kas aktivitas pendanaan yang timbul dari liabilitas sewa adalah:

Significant general terms and conditions of the leases are as follows:

- The Company is prohibited to sell, lend, sublease, or otherwise dispose of or, cease to exercise direct control over, right-of-use assets; and
- The Company is prohibited to provide securities/collateral, including security deposit, or guarantee to other lessors over right-of-use assets.

Reconciliation of cashflows from financing activities arising from lease liabilities are as follows:

	1 Januari/ January 1, 2024 US\$ '000	Arus kas masuk/ Cash inflow US\$ '000	Arus kas keluar/ Cash outflow US\$ '000	Perubahan nonkas/ Noncash changes US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	
Liabilitas sewa	26.419	-	(6.930)	48	19.537	Lease liabilities
	1 Januari/ January 1, 2023 US\$ '000	Arus kas masuk/ Cash inflow US\$ '000	Arus kas keluar/ Cash outflow US\$ '000	Perubahan nonkas/ Noncash changes US\$ '000	30 Juni/ June 30, 2023 (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	
Liabilitas sewa	26.458	7.516	(4.375)	(75)	29.524	Lease liabilities

24. MODAL SAHAM DAN CADANGAN UMUM

Modal Saham

Komposisi pemegang saham Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023 berdasarkan daftar pemegang saham dari PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek Perusahaan, adalah sebagai berikut:

24. CAPITAL STOCK AND GENERAL RESERVE

Capital Stock

The composition of the Company's stockholders as of June 30, 2024 and December 31, 2023 based on the list of stockholders provided by PT Datindo Entrycom, the Company's Bureau of Securities Administration is as follows:

Nama Pemegang Saham	30 Juni 2024/ June 30, 2024			Name of Stockholders
	Jumlah saham/ Number of shares	Percentase kepemilikan/ Percentage of ownership %	Jumlah modal disetor/ Total paid-up capital US\$ '000	
PT Kreasi Jasa Persada	418.762.400	41,52	13.883	PT Kreasi Jasa Persada
PT Sentosa Bersama Mitra	190.149.759	18,85	6.303	PT Sentosa Bersama Mitra
PT Caraka Reksa Optima	184.500.598	18,29	6.116	PT Caraka Reksa Optima
Kartika Hendrawan (Direktur)	88.800	0,01	3	Kartika Hendrawan (Director)
Michael (Presiden Direktur)	60.000	0,01	2	Michael (President Director)
Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	215.043.443	21,33	7.131	Public (each below 5%)
Jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh	1.008.605.000	100,00	33.438	Number of shares issued and fully paid

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Nama Pemegang Saham	31 Desember 2023/ December 31, 2023			Name of Stockholders
	Jumlah saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership %	Jumlah modal disetor/ Total paid-up capital US\$ '000	
PT Caraka Reksa Optima	694.964.098	68,90	23.040	PT Caraka Reksa Optima
PT Sentosa Bersama Mitra	190.149.759	18,85	6.304	PT Sentosa Bersama Mitra
Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	106.550.643	12,25	2.061	Public (each below 5%)
Jumlah saham beredar	991.664.500	100,00	31.405	Total shares outstanding
Saham treasuri	16.940.500	-	2.033	Treasury shares
Jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh	1.008.605.000	100,00	33.438	Number of shares issued and fully paid

Pada tanggal 7 November 2023, CARA, pemegang saham Perusahaan, dan KJP, entitas anak langsung yang dikendalikan dan dimiliki sebesar 99,98% oleh CUAN menandatangani PPJB. Nilai saham milik CARA yang telah dibeli oleh KJP berdasarkan PPJB sebanyak 342.925.700 lembar saham (mewakili 34% dari keseluruhan modal disetor dan ditempatkan Grup). Transaksi ini telah diselesaikan pada tanggal 16 Februari 2024.

Tambahan Modal Disetor

Perusahaan memiliki tambahan modal disetor dari selisih antara jumlah pembayaran dengan jumlah tercatat asset bersih PTKPI, PTPRI dan PTPSB dalam ekuitas dan disajikan dalam tambahan modal disetor.

Perusahaan memiliki tambahan modal disetor dari selisih antara pengalihan saham hasil *buyback* (saham treasuri) dengan jumlah yang tercatat.

Saham Treasuri

Pada tanggal 10 Juni 2020, melalui Surat Keterbukaan Informasi kepada Pemegang Saham, Perusahaan mengumumkan akan melakukan pembelian kembali saham Perusahaan (*buyback*).

Dana pembelian kembali saham sebesar US\$ 2.033 ribu (setara dengan Rp 30.000.000 ribu) (tiga puluh miliar Rupiah), dengan asumsi nilai tukar Dolar Amerika Serikat ke Rupiah adalah Rp 15.000 (lima belas ribu Rupiah), yang berasal dari kas internal Perseroan, tidak termasuk biaya transaksi pembelian kembali saham, dan komisi broker, serta biaya lain berkaitan dengan pembelian kembali saham.

On November 7, 2023, CARA, the shareholder of the Company, and KJP, direct subsidiary controlled and owned 99.98% by CUAN signed a CSPA. The number of shares owned by CARA which has been purchased by KJP based on CSPA amounted to 342,925,700 shares (representing 34% from the total paid up and issued capital of the Group). This transaction has been completed on February 16, 2024.

Additional Paid-in Capital

The Company has additional paid-in capital from the difference between the amount of consideration paid and the carrying amount of net assets of PTKPI, PTPRI and PTPSB in equity and disclosed in additional paid-in capital.

The Company has additional paid-in-capital from the difference between transfer of shares resulting from a buyback and the carrying amount.

Treasury Shares

On June 10, 2020, through a Letter of Information Disclosure to Shareholders the Company announced that it would repurchase the Company's shares (*buyback*).

Planned buyback funds amounted US\$ 2,033 thousand (equivalent to Rp 30,000,000 thousand) (thirty billion Rupiah), assuming the exchange rate of the United States Dollar to Rupiah is Rp 15,000 (fifteen thousand Rupiah), are from the Company's internal cash, excluding transaction costs for share repurchases, and broker commissions, as well as other costs related to share buybacks.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Selama periode dari tanggal 15 Mei 2024 sampai dengan 4 Juni 2024, Perusahaan melakukan pengalihan saham hasil *buyback* (saham treasuri) sebanyak 16.940.500 saham kepada masyarakat untuk mendukung likuiditas Perusahaan. Keuntungan dari jumlah pengalihan saham hasil *buyback* disajikan dalam ekuitas sebagai tambahan modal di setor.

Jumlah saham treasuri pada tanggal 30 Juni 2024 adalah Nihil (31 Desember 2023: 16.940.500 lembar saham (setara dengan US\$ 2.033 ribu)).

Dividen

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham tanggal 15 Mei 2023, pemegang saham menyetujui pembagian dividen tunai final untuk tahun buku 2022 sebesar US\$ 76 juta atau US\$ 0,07664 per lembar saham. Dividen kas dibayar pada tanggal 30 Mei 2023.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham tanggal 29 April 2024, pemegang saham menyetujui pembagian dividen tunai final untuk tahun buku 2023 sebesar US\$ 3 juta atau US\$ 0,00308 per lembar saham. Dividen kas dibayar pada tanggal 30 Mei 2024.

Pada tanggal 30 Juni 2024, utang dividen kas sebesar US\$ 957 ribu (31 Desember 2023: US\$ 928 ribu).

Cadangan Umum

Perusahaan membentuk cadangan umum sejumlah Rp 10.260.000.000 (setara dengan US\$ 1.475 ribu).

25. PENDAPATAN

Pendapatan Grup berdasarkan waktu pengakuan pendapatan adalah sebagai berikut:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	2023 (Enam bulan)/ (Six-month)
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000
<u>Pada waktu tertentu</u>			
Penjualan batubara	25.956	-	At point in time Sale of coal
<u>Sepanjang waktu</u>			
Konstruksi dan rekayasa	141.241	71.908	Overtime Construction and engineering
Penambangan	130.572	179.239	Mining
Jasa	19.021	21.664	Services
Lain-lain	1.234	1.214	Others
Jumlah	318.024	274.025	Total

During the period from May 15, 2024 to June 4, 2024, the Company transferred 16,940,500 shares resulting from the buyback (treasury shares) to the public to support the Company's liquidity. The gains from the transfer of shares resulting from a buyback are presented in equity as additional paid-in capital.

The total amount of treasury shares as of June 30, 2024 is Nil (December 31, 2023: 16,940,500 thousand shares (equivalent to US\$ 2,033 thousand).

Dividends

Based on the General Meeting of Shareholders dated May 15, 2023, the Company's stockholders approved the distribution of final cash dividends for financial year 2022 amounted to US\$ 76 million or US\$ 0.07664 per share. The cash dividends were paid on May 30, 2023.

Based on the General Meeting of Shareholders dated April 29, 2024, the Company's stockholders approved the distribution of final cash dividends for financial year 2023 amounted to US\$ 3 million or US\$ 0.00308 per share. The cash dividends were paid on May 30, 2024.

As of June 30, 2024, cash dividends payable amounted to US\$ 957 thousand (December 31, 2023: US\$ 928 thousand).

General Reserve

The Company established a general reserve amounted to Rp 10,260,000,000 (equivalent to US\$ 1,475 thousand).

25. REVENUES

The Group's revenue by timing of revenue recognition is as follows:

	2023 (Enam bulan)/ (Six-month)
	US\$ '000
	US\$ '000
	US\$ '000

Pada waktu tertentu
- At point in time
Sale of coal

<u>Sepanjang waktu</u> Konstruksi dan rekayasa Penambangan Jasa Lain-lain	141.241 130.572 19.021 1.234 318.024	71.908 179.239 21.664 1.214 274.025	<u>Overtime</u> Construction and engineering Mining Services Others Total
---	---	--	---

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Jumlah pendapatan dari pihak berelasi adalah sebesar US\$ 36.028 ribu untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 (2023: US\$ 27.687 ribu). Rincian atas pendapatan dari pihak berelasi diungkapkan pada Catatan 35.

Rincian pelanggan dengan transaksi lebih dari 10% total nilai pendapatan konsolidasian:

	2023		
	(Enam bulan)/ (Six-month)	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	
	US\$ '000	US\$ '000	
Pihak berelasi			Related party
Fluor Petrosea Joint Operation	<u>36.028</u>	<u>27.687</u>	Fluor Petrosea Joint Operation
Pihak ketiga			Third parties
PT Freeport Indonesia	76.223	73.815	PT Freeport Indonesia
PT Kideco Jaya Agung	55.790	76.201	PT Kideco Jaya Agung
BP Berau Ltd	34.211	3.069	BP Berau Ltd
PT Hardaya Mining Energy	30.519	52.195	PT Hardaya Mining Energy
PT Kartika Selabumi Mining	<u>24.727</u>	<u>27.798</u>	PT Kartika Selabumi Mining
Jumlah	<u>221.470</u>	<u>233.078</u>	Total

Jumlah keseluruhan harga transaksi yang dialokasikan untuk kewajiban pelaksanaan yang tidak dipenuhi (atau tidak dipenuhi sebagian) pada akhir tanggal 30 Juni 2024 dan 30 Juni 2023 dijelaskan dibawah ini:

	2023		
	(Enam bulan)/ (Six-month)	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	
	US\$ '000	US\$ '000	
Penambangan	2.176.676	1.414.422	Mining
Konstruksi dan rekayasa	504.631	291.922	Construction and engineering
Jasa	<u>10.288</u>	<u>11.248</u>	Services
Jumlah	<u>2.691.595</u>	<u>1.717.592</u>	Total

Manajemen mengekspektasi bahwa US\$ 519.079 ribu akan diakui sebagai pendapatan untuk tahun 2024 (2023: US\$ 404.372).

Total revenue from related parties amounted to US\$ 36,028 thousand for the six-month period ended June 30, 2024 (2023: US\$ 27,687 thousand). The details of the revenue from related parties are disclosed in Note 35.

Details of customers having transactions of more than 10% of total consolidated revenues:

The aggregate amounts of the transaction price allocated to performance obligations that are unsatisfied (or partially unsatisfied) as at June 30, 2024 and June 30, 2023 are set out below:

2023
 (Enam bulan)/
 (Six-month)
 (Tidak diaudit)/
 (Unaudited)
 US\$ '000

Mining
 Construction and engineering
 Services

Management expects that US\$ 519,079 thousand will be recognized as revenue for the year 2024 (2023: US\$ 404,372).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

26. BEBAN USAHA LANGSUNG

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
Subkontraktor	83.054	55.305	Subcontractors
Gaji, upah dan biaya pegawai	59.576	57.188	Salaries, wages and related costs
Operasi alat berat dan peralatan	58.154	56.176	Operations of plant and equipment
Penyusutan (Catatan 12 dan 13)	26.606	29.683	Depreciation (Notes 12 and 13)
Material	26.352	21.722	Materials
Sewa alat berat, kendaraan dan lain-lain	11.623	7.355	Rental of heavy equipment, vehicle and others
Sistem informasi manajemen	5.424	1.911	Management information system
Amortisasi (Catatan 16)	5.085	1.695	Amortization (Note 16)
Beban usaha langsung lain	1.478	1.382	Other direct costs
Jumlah	<u>277.352</u>	<u>232.417</u>	Total

Tidak terdapat rincian pemasok yang pembeliannya melebihi 10% dari jumlah pendapatan.

There is no detail of vendors which purchases represents more than 10% of the total revenue.

27. BEBAN PENJUALAN

Beban penjualan merupakan beban atas penjualan batubara yang diperoleh oleh entitas anak PTCEP. Beban penjualan untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 sebesar US\$ 10.046 ribu (2023: Nihil).

27. SELLING EXPENSES

Selling expenses is selling expense related to coal produced by subsidiary, PTCEP. The selling expenses for the six-month period ended June 30, 2024 amounted to US\$ 10,046 thousand (2023: Nil).

28. BEBAN ADMINISTRASI

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
Gaji dan upah	10.976	13.580	Salaries and wages
Sistem informasi manajemen	1.535	2.515	Management information system
Amortisasi (Catatan 16)	1.184	1.036	Amortization (Note 16)
Sewa gedung, kendaraan dan peralatan	582	1.431	Office, vehicle and equipment rental
Asuransi	449	267	Insurance
Perjalanan	252	248	Travel
Jasa profesional dan hukum	132	1.025	Legal and professional fees
Penyusutan (Catatan 12 dan 13)	93	218	Depreciation (Notes 12 and 13)
Beban lain-lain (masing-masing kurang dari US\$ 100 ribu)	<u>1.322</u>	<u>1.086</u>	Other expenses (each less than US\$ 100 thousand)
Jumlah	<u>16.525</u>	<u>21.406</u>	Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

29. BEBAN BUNGA DAN KEUANGAN

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	
Beban bunga pada pinjaman jangka pendek dan pinjaman jangka panjang dari pihak ketiga (Catatan 17 dan 22)	9.412	5.579	Interest expense on short-term bank loan and long-term loans from third parties (Notes 17 and 22)
Beban bunga atas liabilitas sewa (Catatan 13)	1.211	1.316	Interest expense on lease liabilities (Note 13)
Lain-lain	<u>2.725</u>	<u>271</u>	Others
Jumlah	<u>13.348</u>	<u>7.166</u>	Total

30. KEUNTUNGAN DAN KERUGIAN LAIN-LAIN - BERSIH

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	
Keuntungan (kerugian) kurs mata uang asing - bersih	5.803	(1.416)	Gain (loss) on foreign exchange - net
Cadangan kerugian penurunan nilai piutang tak tertagih setelah dikurangi pemulihan (Catatan 6)	(393)	(95)	Allowance for credit losses - net of recovery (Note 6)
Provisi persediaan usang (Catatan 7)	(287)	(58)	Provision for stock obsolescence (Note 7)
Kerugian pelepasan aset tetap (Catatan 12)	(258)	-	Loss on disposal of property, plant and equipment (Note 12)
Pendapatan proyek lainnya	-	2.051	Other project income
Lain-lain - bersih	<u>1.166</u>	<u>129</u>	Others - net
Jumlah	<u>6.031</u>	<u>611</u>	Total

31. PAJAK PENGHASILAN

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	
Pajak kini			Current tax
Perusahaan	-	204	The Company
Entitas anak	1.034	2.396	Subsidiaries
Pajak tangguhan			Deferred tax
Perusahaan	275	(857)	The Company
Entitas anak	<u>304</u>	<u>(173)</u>	Subsidiaries
Beban pajak penghasilan - bersih	<u>1.613</u>	<u>1.570</u>	Income tax expense - net

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dengan rugi fiskal adalah sebagai berikut:

	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
Laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	3.136	13.281	Profit before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income
Dikurangi: (Rugi) laba sebelum pajak entitas anak	<u>(561)</u>	<u>6.699</u>	Less: (Loss) profit before tax of subsidiaries
Laba sebelum pajak Perusahaan	3.697	6.582	Profit before tax of the Company
Penghasilan kena pajak final	<u>(29.556)</u>	<u>(18.655)</u>	Income subject to final tax
Perbedaan temporer:			Temporary differences:
Perbedaan penyusutan komersial dan fiskal	1.272	5.134	Difference between commercial and fiscal depreciation
Penyisihan imbalan pasca kerja - bersih	461	3.225	Provision for post-employment benefits - net
Penyisihan kerugian penurunan nilai piutang tak tertagih	402	95	Provision for impairment losses on trade accounts receivable
Perbedaan amortisasi komersial dan fiskal	385	(1.278)	Difference between commercial and fiscal amortization
Provisi dan pemulihan persediaan usang	287	58	Provision and recovery for stock obsolescence
Penyisihan pajak kendaraan - bersih	(406)	60	Provision of vehicle tax - net
Pembayaran cuti dan bonus	<u>(3.658)</u>	<u>(3.400)</u>	Payment for leaves and bonus
Jumlah	<u>(1.257)</u>	<u>3.894</u>	Total
Perbedaan yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:			Non-deductible expenses (non-taxable income):
Kesejahteraan karyawan	4.896	4.694	Employee welfare
Beban pajak final	4.043	970	Final tax expenses
Pajak penghasilan pasal 21	2.780	3.386	Income tax article 21
Beban yang tidak dikurangkan lainnya	<u>(233)</u>	<u>54</u>	Other non-deductible expenses
Jumlah	<u>11.486</u>	<u>9.104</u>	Total
(Rugi fiskal) laba penghasilan kena pajak	<u>(15.630)</u>	<u>925</u>	(Fiscal loss) taxable income
Beban pajak kini 22%	<u>-</u>	<u>204</u>	Current tax expense 22%
Dikurangi pembayaran pajak di muka			Less prepaid income taxes
Tahun berjalan:			Current year:
Pasal 22	197	28	Article 22
Pasal 23	1.040	1.967	Article 23
Pasal 25	<u>-</u>	<u>83</u>	Article 25
Jumlah	<u>1.237</u>	<u>2.078</u>	Total
Lebih bayar pajak penghasilan badan	<u>1.237</u>	<u>1.874</u>	Over payment of corporate income tax

Pajak final merupakan pajak final atas jasa konstruksi yang diberikan oleh Perusahaan. Sesuai dengan Peraturan Menteri Keuangan Republik Indonesia No. 153/PMK.03/2009 tanggal 29 September 2009, penghasilan dari usaha jasa konstruksi dikenakan pajak penghasilan yang bersifat final.

The final tax represents the final tax for the construction services rendered by the Company. In accordance with the Regulation of the Minister of Finance of the Republic of Indonesia No. 153/PMK.03/2009 dated September 29, 2009, the revenue arising from construction service is subject to final tax.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pajak Tangguhan

Rincian dari asset dan liabilitas pajak tangguhan Grup adalah sebagai berikut:

	Dikreditkan (dibebankan) ke laporan laba rugi periode berjalan/ <i>Credited (charged)</i> <i>to profit or loss</i> <i>for the period</i>	Dibebankan ke penghasilan komprehensif lain/ <i>Charged to other</i> <i>comprehensive</i> <i>income</i>	30 Juni/ June 30, 2024	The Company
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000
Perusahaan				
Liabilitas pajak tangguhan - bersih				Deferred tax liabilities - net
Liabilitas imbalan pasca kerja	6.124	101	(727)	Employee benefits obligation
Liabilitas sewa	2.412	687	-	Lease liabilities
Beban masih harus dibayar	1.200	(893)	-	Accrued expenses
Persediaan	69	63	-	Inventories
Piutang usaha	3	88	-	Trade accounts receivable
Aset tak-berwujud	(22.578)	280	-	Intangible assets
Aset tetap	(13.721)	279	-	Property, plant and equipment
Aset hak guna	(2.135)	(880)	-	Right-of-use asset
Jumlah	<u>(28.626)</u>	<u>(275)</u>	<u>(727)</u>	<u>(29.628)</u>
Entitas anak				
Aset pajak tangguhan	805	(288)	(5)	512
Liabilitas pajak tangguhan	-	(16)	(3)	(19)
Jumlah aset pajak tangguhan	<u>805</u>	<u>(288)</u>	<u>(5)</u>	<u>512</u>
Jumlah liabilitas pajak tangguhan	<u>(28.626)</u>	<u>(291)</u>	<u>(730)</u>	<u>(29.647)</u>
 Perusahaan				
Liabilitas pajak tangguhan - bersih				Deferred tax liabilities - net
Liabilitas imbalan pasca kerja	5.144	1.092	(112)	Employee benefits obligation
Liabilitas sewa	3.510	(1.098)	-	Lease liabilities
Beban masih harus dibayar	2.014	(814)	-	Accrued expenses
Persediaan	285	(216)	-	Inventories
Piutang usaha	10	(7)	-	Trade accounts receivable
Aset tak-berwujud	(2.469)	(559)	(19.550)	Intangible assets
Aset tetap	(14.898)	1.177	-	Property, plant and equipment
Aset hak guna	(3.403)	1.268	-	Right-of-use asset
Jumlah	<u>(9.807)</u>	<u>843</u>	<u>(112)</u>	<u>(28.626)</u>
 Entitas anak				
Aset pajak tangguhan	664	141	-	805
Jumlah aset pajak tangguhan	<u>664</u>	<u>141</u>	<u>-</u>	<u>805</u>
Jumlah liabilitas pajak tangguhan	<u>(9.807)</u>	<u>843</u>	<u>(112)</u>	<u>(19.550)</u>
				Total deferred tax liabilities
 The Company				
Deferred tax liabilities - net				
Employee benefits obligation				
Lease liabilities				
Accrued expenses				
Inventories				
Trade accounts receivable				
Intangible assets				
Property, plant and equipment				
Right-of-use asset				
Total				
 Subsidiaries				
Deferred tax assets				
Deferred tax liabilities				
Total deferred tax assets				
Total deferred tax liabilities				

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Rekonsiliasi antara beban pajak bersih dan hasil perkalian laba akuntansi sebelum pajak dengan tarif pajak yang berlaku adalah sebagai berikut:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
Laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi konsolidasian interim	3.136	13.281	Profit before tax per interim consolidated statements of profit or loss
Dikurangi: (Rugi) laba sebelum pajak entitas anak	<u>(561)</u>	<u>6.699</u>	Less: (Loss) profit before tax of the subsidiaries
Laba sebelum pajak Perusahaan	3.697	6.582	Profit before tax of the Company
Pajak penghasilan dengan tarif pajak efektif 22%	813	1.448	Income tax at effective tax rate 22%
Pengaruh pajak atas manfaat (beban) yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:			Tax effect of non-taxable income (non-deductible expenses):
Rugi fiskal yang tidak diakui	3.439	-	Unrecognized fiscal loss
Beban pajak entitas anak	1.337	2.223	Tax expense of subsidiary
Kesejahteraan karyawan	1.076	1.033	Employee welfare
Beban pajak final	889	213	Final tax expenses
Pajak penghasilan pasal 21	612	745	Income tax article 21
Penghasilan kena pajak final - bersih	(6.502)	(4.104)	Income subject to final tax - net
Beban yang tidak dapat dikurangkan lainnya	<u>(51)</u>	<u>12</u>	Other non-deductible expenses
Beban pajak penghasilan	<u>1.613</u>	<u>1.570</u>	Income tax expense

32. LABA PER SAHAM

Perhitungan laba per saham adalah berdasarkan data sebagai berikut:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
<u>Laba</u>			<u>Earnings</u>
Laba untuk perhitungan laba per saham dasar	<u>1.322</u>	<u>11.591</u>	Profit for computation of basic earnings per share
<u>Jumlah saham</u>			<u>Number of shares</u>
Jumlah rata-rata tertimbang saham biasa beredar	<u>996.507.617</u>	<u>991.664.500</u>	Weighted average number of outstanding ordinary shares
Laba per saham dasar/dilusian (dalam US\$ penuh)	<u>0,0013</u>	<u>0,0117</u>	Basic/diluted earnings per share (in full US\$)

Perusahaan tidak memiliki efek berpotensi saham biasa dilusian pada periode-periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 dan 2023.

The Company has no potential dilutive ordinary shares in the six-month periods ended June 30, 2024 and 2023.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

33. LIABILITAS IMBALAN KERJA

	30 Juni/ June 30, 2024	31 Desember/ Desember 31, 2023	
	US\$ '000	US\$ '000	
Imbalan pasca kerja	20.780	22.959	Post-employment benefits
Cuti berimbalan jangka panjang	4.940	5.644	Long service leave
Liabilitas bersih	<u>25.720</u>	<u>28.603</u>	Net liability
Bagian lancar cuti berimbalan jangka panjang (Catatan 20)	<u>(556)</u>	<u>(748)</u>	Current-maturities of long service leave (Note 20)
Bagian jangka panjang	<u>25.164</u>	<u>27.855</u>	Long-term portion

Bagian lancar cuti berimbalan jangka panjang dicatat sebagai bagian dari beban akrual.

Imbalan Pasca Kerja sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan

Grup menghitung dan membukukan kewajiban imbalan pasca kerja kepada karyawan yang berhak sekurang-kurangnya sama dengan imbalan pasca kerja yang diatur dalam Undang-Undang yang berlaku, yang memberikan imbalan pasca kerja berdasarkan penghasilan dasar pensiun dan masa kerja karyawan. Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan pasca kerja pada 30 Juni 2024 tersebut adalah 4.071 karyawan (31 Desember 2023: 4.422 karyawan).

Program imbalan pasti mengakibatkan eksposur Grup terhadap risiko asumsi aktuarial yang signifikan seperti: risiko tingkat bunga dan risiko gaji.

Risiko Tingkat Bunga

Penurunan suku bunga obligasi akan meningkatkan liabilitas program.

Risiko Gaji

Nilai kini kewajiban imbalan pasti dihitung dengan mengacu pada gaji masa depan peserta program. Dengan demikian, kenaikan gaji peserta program akan meningkatkan liabilitas program itu.

33. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION

Post-employment benefits
Long service leave
Net liability
Current-maturities of long service leave (Note 20)
Long-term portion

Current maturities of long service leave recorded as part of accrued expenses.

Post-Employment Benefits under Labor Law

The Group provides post-employment benefits obligation for its qualifying employees at least equivalent with the post-employment benefits as stipulated in applicable Law, that provides benefits based on years of service and salaries of the employees. The numbers of employees entitled to the benefits on June 30, 2024 are 4,071 employees (December 31, 2023: 4,422 employees).

The defined benefit plans typically expose the Group to significant actuarial assumption risks such as: interest rate risk salary risk.

Interest Risk

A decrease in the bond interest rate will increase the plan liability.

Salary Risk

The present value of the defined benefit plan liability is calculated by reference to the future salaries of plan participants. As such, an increase in the salary of the plan participants will increase the plan's liability.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Beban imbalan pasca kerja yang diakui dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian interim adalah:

Amounts recognized in the interim consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income with respect to these post-employment benefits are as follows:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000	
Biaya jasa:			Service cost:
Biaya jasa kini	2.416	1.571	Current service cost
Biaya jasa lalu atas perubahan imbalan	(76)	-	Past service cost due to plan amendment
Biaya bunga	746	726	Interest costs
Biaya jasa lalu	11	-	Past service costs
Komponen beban imbalan pasca kerja yang diakui dalam penghasilan komprehensif lain	<u>(3.343)</u>	<u>-</u>	Component of post-employment benefit costs recognized in othercomprehensive income
Jumlah	<u>(246)</u>	<u>2.297</u>	Total

Mutasi nilai kini kewajiban imbalan pasca kerja adalah sebagai berikut:

Movement in the present value of the post-employment benefit obligation were as follows:

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Kewajiban imbalan pasca kerja - awal	22.959	19.386	Opening post-employment benefits obligation
Biaya jasa kini	2.416	3.436	Current service costs
Biaya jasa lalu atas perubahan imbalan	(76)	-	Past service cost due to plan amendment
Biaya jasa lalu	11	45	Past service costs
Biaya bunga	746	1.447	Interest costs
Selisih kurs atas program dalam valuta asing	(1.383)	351	Exchange differences on foreign plans
Pembayaran manfaat	(550)	(1.198)	Benefits paid
Pengukuran kembali keuntungan:			Remeasurement gain:
(Kerugian) aktuarial yang timbul dari penyesuaian atas pengalaman	(2.640)	(1.163)	Actuarial (losses) arising from experience adjustments
(Keuntungan) kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	<u>(703)</u>	<u>655</u>	Actuarial (gains) losses arising from changes in financial assumptions
Kewajiban imbalan pasca kerja - akhir	<u>20.780</u>	<u>22.959</u>	Closing post-employment benefits obligation

Biaya sehubungan dengan imbalan pasca kerja dihitung oleh KKA Steven & Mourits, Aktuaris Independen. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuarial adalah sebagai berikut:

The cost of providing post-employment benefits is calculated by KKA Steven & Mourits, an Independent Actuary. The actuarial valuation was carried out using the following key assumptions:

	30 Juni 2024/ June 30, 2024	
Tingkat diskonto	7,15% per tahun/ per annum	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8,00% per tahun/ per annum	Future salary increment rate
Tingkat pengunduran diri	7,00%	Resignation rate
Tingkat cacat dari tabel mortalitas	5,00%	Disability rate from mortality table
Usia pensiun normal	55	Normal retirement age
Tingkat mortalitas	TMI IV	Mortality rate

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

31 Desember 2023/
 December 31, 2023

Tingkat diskonto	6,70% - 6,80% per tahun/ <i>per annum</i>	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8,00% per tahun/ <i>per annum</i>	Future salary increment rate
Tingkat pengunduran diri	7,00%	Resignation rate
Tingkat cacat dari tabel mortalitas	5,00%	Disability rate from mortality table
Usia pensiun normal	55	Normal retirement age
Tingkat mortalitas	TMI IV	Mortality rate

Asumsi aktuarial yang signifikan untuk penentuan imbalan pasca kerja adalah tingkat diskonto dan tingkat kenaikan gaji. Analisis sensitivitas dibawah ini ditentukan berdasarkan perubahan asumsi yang mungkin terjadi pada akhir periode pelaporan, dengan semua asumsi lain konstan.

- Jika tingkat diskonto lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban imbalan pasti akan berkurang sebesar US\$ 1.475 ribu (meningkat sebesar US\$ 1.662 ribu) (2023: berkurang sebesar US\$ 1.631 ribu (meningkat sebesar US\$ 1.839 ribu)).
- Jika tingkat upah lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban imbalan pasti akan meningkat sebesar US\$ 1.608 ribu (berkurang sebesar US\$ 1.455 ribu) (2023: meningkat sebesar US\$ 1.916 ribu (berkurang sebesar US\$ 1.728 ribu)).

Analisis sensitivitas yang disajikan di atas mungkin tidak mewakili perubahan yang sebenarnya dalam kewajiban imbalan pasti mengingat bahwa perubahan asumsi terjadinya tidak terisolasi satu sama lain karena beberapa asumsi tersebut mungkin berkorelasi.

Selanjutnya, dalam menyajikan analisis sensitivitas di atas, nilai kini kewajiban imbalan pasti dihitung dengan menggunakan metode *projected unit credit* pada akhir periode pelaporan, yang sama dengan yang diterapkan dalam menghitung liabilitas manfaat pasti yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Tidak ada perubahan dalam metode dan asumsi yang digunakan dalam penyusunan analisis sensitivitas dari tahun sebelumnya.

Durasi rata-rata dari kewajiban imbalan pada tanggal 30 Juni 2024 adalah 12-16 tahun (31 Desember 2023: 12-16 tahun).

Cuti Berimbalan Jangka Panjang

Perusahaan juga memberikan cuti berimbalan jangka panjang untuk karyawan. Jumlah karyawan yang berhak atas cuti berimbalan jangka panjang tersebut pada tanggal 30 Juni 2024 adalah 4.071 karyawan (31 Desember 2023: 4.422 karyawan).

Significant actuarial assumptions for the determination of the post-employment benefits are discount rate and salary increment rate. The sensitivity analysis below have been determined based on reasonably possible changes of the respective assumptions occurring at the end of the reporting period, while holding all other assumptions constant.

- If the discount rate is 1% higher (lower), the defined benefits obligation would decrease by US\$ 1,475 thousand (increase by US\$ 1,662 thousand) (2023: decrease by US\$ 1,631 thousand (increase by US\$ 1,839 thousand)).
- If the salary rate is 1% higher (lower), the defined benefits obligation would increase by US\$ 1,608 thousand (decrease by US\$ 1,455 thousand) (2023: increase by US\$ 1,916 thousand (decrease by US\$ 1,728 thousand)).

The sensitivity analysis presented above may not be representative of the actual change in the defined benefits obligation as it is unlikely that the change in assumptions would occur in isolation of one another as some of the assumptions may be correlated.

Furthermore, in presenting the above sensitivity analysis, the present value of the defined benefits obligation has been calculated using the projected unit credit method at the end of the reporting period, which is the same as that applied in calculating the defined benefits obligation recognized in the consolidated statement of financial position.

There was no change in the methods and assumptions used in preparing the sensitivity analysis from prior years.

The average duration of the benefit obligation at June 30, 2024 is 12-16 years (December 31, 2023: 12-16 years).

Long Service Leave

The Company also provides long service leave benefits for its qualifying employees. The numbers of employees entitled to the benefits at June 30, 2024 are 4,071 employees (December 31, 2023: 4,422 employees).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Beban cuti berimbalan jangka panjang yang diakui dalam laba rugi adalah sebagai berikut:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	(Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited)	Amounts recognized in the profit or loss with respect to these long service leave benefits are as follows:
	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya jasa kini	532	427	Current service costs
Biaya bunga	183	157	Interest costs
Biaya jasa lalu	4	-	Past service costs
Keuntungan aktuarial bersih	<u>(755)</u>	<u>-</u>	Net actuarial gains
Jumlah	<u>(36)</u>	<u>584</u>	Total

Mutasi atas nilai kini kewajiban cuti berimbalan jangka panjang adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Saldo awal nilai kini kewajiban cuti berimbalan jangka panjang	5.644	4.305	Beginning balance of present value of long-service leave benefits
Biaya jasa kini	532	1.088	Current service costs
Biaya bunga	183	367	Interest costs
Biaya jasa lalu	4	687	Past service costs
Selisih kurs atas program dalam valuta asing	(315)	81	Exchange differences on foreign plans
Pembayaran manfaat	(353)	(656)	Benefits paid
Keuntungan aktuarial bersih	<u>(755)</u>	<u>(228)</u>	Net actuarial gains
Saldo akhir nilai kini kewajiban cuti berimbalan jangka panjang	<u>4.940</u>	<u>5.644</u>	Ending balance of present value of long-service leave benefits

Biaya sehubungan dengan cuti berimbalan jangka panjang dihitung oleh KKA Steven & Mourits, Aktuaris Independen. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuarial adalah sebagai berikut:

The cost of providing long service leave benefits is calculated KKA Steven & Mourits, an Independent Actuary. The actuarial valuation was carried out using the following key assumptions:

	30 Juni 2024/ June 30, 2024		
Tingkat diskonto	7,15% per tahun/ per annum		Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8,00% per tahun/ per annum		Future salary increment rate
Tingkat pengunduran diri	7,00% per tahun sampai dengan usia 40 tahun dan menurun linier hingga 0% pada usia 55 tahun/ <i>7.00% per annum up to age 40 and decreasing linearly to 0% at age 55</i>		Resignation rate
Tingkat cacat dari tabel mortalitas	5,00% dari tingkat mortalitas/ <i>5.00% from mortality rate</i>		Disability rate from mortality table
Usia pensiun normal	55		Normal retirement age
Tingkat mortalitas	TMI IV		Mortality rate
	31 Desember 2023/ December 31, 2023		
Tingkat diskonto	6,70% per tahun/ per annum		Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8,00% per tahun/ per annum		Future salary increment rate
Tingkat pengunduran diri	7,00% per tahun sampai dengan usia 40 tahun dan menurun linier hingga 0% pada usia 55 tahun/ <i>7.00% per annum up to age 40 and decreasing linearly to 0% at age 55</i>		Resignation rate
Tingkat cacat dari tabel mortalitas	5,00% dari tingkat mortalitas/ <i>5.00% from mortality rate</i>		Disability rate from mortality table
Usia pensiun normal	55		Normal retirement age
Tingkat mortalitas	TMI IV		Mortality rate

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Asumsi aktuarial yang signifikan untuk penentuan cuti berimbalan jangka panjang adalah tingkat diskonto. Analisis sensitivitas di bawah ini ditentukan berdasarkan perubahan asumsi yang mungkin terjadi pada akhir periode pelaporan, dengan semua asumsi lain konstan.

- Jika tingkat diskonto lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban cuti berimbalan jangka panjang akan berkurang sebesar US\$ 274 ribu (meningkat sebesar US\$ 305 ribu) pada tahun 2024 (2023: US\$ 306 ribu (meningkat sebesar US\$ 341 ribu)).
- Jika tingkat upah lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban cuti berimbalan jangka panjang akan meningkat sebesar US\$ 275 ribu (berkurang sebesar US\$ 253 ribu) pada tahun 2024 (2023: US\$ 360 ribu (berkurang sebesar US\$ 329 ribu)).

Analisis sensitivitas yang disajikan di atas mungkin tidak mewakili perubahan yang sebenarnya dalam cuti berimbalan jangka panjang mengingat bahwa perubahan asumsi terjadinya tidak terisolasi satu sama lain karena beberapa asumsi tersebut mungkin berkorelasi.

Selanjutnya, dalam menyajikan analisis sensitivitas di atas, nilai kini cuti berimbalan jangka panjang dihitung dengan menggunakan metode *projected unit credit* pada akhir periode pelaporan, yang sama dengan yang diterapkan dalam menghitung cuti berimbalan jangka panjang yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

34. AKUISISI ENTITAS ANAK

Sebagaimana dijelaskan dalam Catatan 1c, pada bulan Juni 2023, Perusahaan membeli 99,93% atau sebanyak 35.589.375 saham PTKMS dan entitas anak (PTCEP) dengan biaya perolehan US\$ 90,5 juta. Untuk sisa 0,07% atau sebanyak 25.000 saham PTKMS dibeli oleh PTKBL dengan nilai perolahan US\$ 64 ribu, sehingga secara grup kepemilikan atas PTKMS adalah 100%.

PTKMS dan entitas anak diakuisisi sebagai pengembangan lini bisnis pada industri pertambangan batubara.

Significant actuarial assumptions for the determination of the long-service leave are discount rate. The sensitivity analysis below have been determined based on reasonably possible changes of the respective assumptions occurring at the end of the reporting period, while holding all other assumptions constant.

- If the discount rate is 1% higher (lower), the long-service leave obligation would decrease by US\$ 274 thousand (increase by US\$ 305 thousand) pada tahun 2024 (2023: US\$ 306 thousand (increase by US\$ 341 thousand)).
- If the salary rate is 1% higher (lower), the defined benefits obligation would increase by US\$ 275 thousand (decrease by US\$ 253 thousand) pada tahun 2024 (2023: US\$ 360 thousand (decrease by US\$ 329 thousand)).

The sensitivity analysis presented above may not be representative of the actual change in the long-service leave obligation as it is unlikely that the change in assumptions would occur in isolation of one another as some of the assumptions may be correlated.

Furthermore, in presenting the above sensitivity analysis, the present value of the long-service leave obligation has been calculated using the projected unit credit method at the end of the reporting period, which is the same as that applied in calculating the long-service leave obligation recognized in the consolidated statement of financial position.

34. ACQUISITION OF A SUBSIDIARY

As described in Note 1c, in June 2023, the Company purchased 99.93% equity ownership or 35,589,375 shares of PTKMS and its subsidiary (PTCEP) at acquisition cost of US\$ 90.5 million. The remaining 0.07% equity ownership or 25,000 shares of PTKMS were purchased by PTKBL at acquisition cost of US\$ 64 thousand, so that the Group's ownership of PTKMS is 100%.

PTKMS and its subsidiary were acquired as a business line development in the coal mining industry.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada saat tanggal akuisisi PTKMS dan entitas anak, nilai wajar asset yang diperoleh dan liabilitas adalah sebagai berikut:

	US\$ '000
Jumlah aset *)	91.387
Jumlah liabilitas	260
Nilai wajar asset bersih yang diperoleh	<u>91.127</u>
Nilai asset bersih yang diambil diperoleh - setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan sebesar US\$ 19.550 ribu	<u>71.577</u>

*) Termasuk aset takberwujud atas beban eksplorasi ditangguhkan sebesar US\$ 88.864 ribu (Catatan 16).

Goodwill dan arus kas keluar bersih yang timbul dari akuisisi adalah sebagai berikut:

	US\$ '000
Imbalan yang dialihkan	90.564
Dikurangi: Nilai wajar asset bersih yang diperoleh setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan	<u>71.577</u>
<i>Goodwill</i> yang timbul dari akuisisi (Catatan 14)	<u>18.987</u>
Imbalan yang dibayarkan tunai	90.564
Kas dan setara kas yang diperoleh	<u>(22)</u>
Arus kas keluar bersih pada saat akuisisi	<u>90.542</u>

Estimasi nilai wajar atas aset berwujud bersih dan liabilitas diterapkan dengan menggunakan metode penyesuaian aset bersih, sedangkan estimasi nilai wajar atas aset takberwujud diterapkan dengan menggunakan metode kelebihan pendapatan yang dihitung oleh penilai independen, KJPP Kusnanto & Rekan.

Goodwill yang timbul dalam kombinasi bisnis karena biaya perolehan kombinasi termasuk suatu premi pengendalian utama. Selanjutnya, imbalan yang dibayar untuk kombinasi secara efektif tidak termasuk jumlah yang terkait dengan sinergi yang diharapkan, pertumbuhan pendapatan, pengembangan pasar yang akan datang, kumpulan tenaga kerja dan aset takberwujud tertentu. Manfaat ini diakui terpisah dari goodwill karena manfaat tersebut memenuhi kriteria pengakuan untuk aset takberwujud yang dapat diidentifikasi.

Entitas anak ini memberikan kontribusi penjualan bersih sebesar US\$ 7.678 ribu dan rugi bersih sebesar US\$ 1.746 ribu terhadap hasil konsolidasian tahun 2023.

Bila PTKMS dikonsolidasi sejak 1 Januari 2023, maka laba rugi konsolidasian dalam setahun akan menunjukkan pendapatan sebesar US\$ 577.617 ribu dan laba proforma sebesar US\$ 7.900 ribu.

As of date of the acquisition of PTKMS and its subsidiary, the fair value of assets acquired and liabilities are as follows:

	US\$ '000
Jumlah aset *)	91.387
Jumlah liabilitas	260
Nilai wajar asset bersih yang diperoleh	<u>91.127</u>
Nilai asset bersih yang diambil diperoleh - setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan sebesar US\$ 19.550 ribu	<u>71.577</u>

*) Included intangible assets for deferred exploration cost amounted to US\$ 88,864 thousand (Note 16).

Goodwill and net cash outflow arising from such acquisition are as follows:

	US\$ '000
Imbalan yang dialihkan	90.564
Dikurangi: Nilai wajar asset bersih yang diperoleh setelah dikurangi liabilitas pajak tangguhan	<u>71.577</u>
<i>Goodwill</i> yang timbul dari akuisisi (Catatan 14)	<u>18.987</u>
Imbalan yang dibayarkan tunai	90.564
Kas dan setara kas yang diperoleh	<u>(22)</u>
Arus kas keluar bersih pada saat akuisisi	<u>90.542</u>

The fair value estimation of net tangible assets and liabilities were determined by applying the adjusted net asset method, meanwhile, the fair value estimation of intangible assets determined by applying the multi period excess earnings method by an independent appraiser, KJPP Kusnanto & Rekan.

Goodwill arose in the business combination because the cost of the combination included a control premium. In addition, the consideration paid for the combination effectively not included amounts in relation to the benefit of expected synergies, revenue growth, future market development, assembled workforce and certain intangible assets. These benefits are recognized separately from goodwill because they meet the recognition criteria for identifiable intangible assets.

This subsidiary contributed US\$ 7,678 thousand of net sales and US\$ 1,746 thousand of net loss to the consolidated results in 2023.

Had PTKMS been consolidated from January 1, 2023, the consolidated profit or loss for the year would show revenue of US\$ 577,617 thousand and a proforma profit of US\$ 7,900 thousand.

35. SIFAT DAN TRANSAKSI PIHAK BERELASI

Sifat Pihak Berelasi

Pada tanggal 16 Februari 2024, telah terjadi perubahan pengendalian Perusahaan yang semula PT Caraka Reksa Optima menjadi PT Kreasi Jaya Persada. Setelah tanggal 16 Februari 2024, sifat hubungan dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

- a. PT Kreasi Jaya Persada (KJP) adalah pemegang saham utama Perusahaan.
- b. PT Sentosa Bersama Mitra dan PT Caraka Reksa Optima adalah pemegang saham Perusahaan.
- c. PT Sentosa Bersama Mitra, PT Sarana Adiwilaga Persada, PT Dua Usaha Karya Negeri dan PT Khazanah Kinarya Bersama adalah pemegang saham dari CARA.
- d. PT Rukun Raharja Tbk (RAJA), PT Petrindo Jaya Kreasi Tbk (CUAN), PT Petrindo Jaya Kreasi (PJK), PT Prima Mineral Investindo (PMI), PT Daya Bumindo Karunia (DBK) mempunyai beberapa manajemen kunci yang sama dengan Perusahaan.
- e. PT Tamtama Perkasa, PT Prima Mineral Investindo (PMI), PT Daya Bumindo Karunia (DBK), dan PT Griya Idola yang mempunyai pemegang saham yang sama secara langsung maupun tidak langsung.
- f. PT Triguna Internusa Pratama (TIP) merupakan anak perusahaan dari PT Rukun Raharja Tbk (RAJA), di mana RAJA merupakan pemegang saham SBM.
- g. Fluor-Petrosea Joint Organization (FPJO) merupakan proyek kerjasama antara Perusahaan dengan pihak ketiga (Catatan 6, 15 dan 25).

Sejak tanggal 16 Februari 2024, PT Caraka Reksa Optima (CARA) tidak lagi menjadi pemegang saham utama Perusahaan.

Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

- a. Fluor-Petrosea Joint Organization (FPJO)

Pada tanggal 11 Maret 2020, Perusahaan bersama dengan PT Fluor Daniel Indonesia telah membentuk suatu kerjasama organisasi (FPJO) untuk melaksanakan Proyek Optimalisasi Pabrik Bijih Bawah Tanah (*Mill Optimization for Underground Ores Project*) untuk PT Freeport Indonesia (Catatan 15).

35. NATURE OF RELATIONSHIP AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

Nature of Relationship

On February 16, 2024, there was change of controlling of the Company from PT Caraka Reksa Optima to PT Kreasi Jaya Persada. Subsequent to February 16, 2024, the nature of relationships with the related parties is as follows:

- a. PT Kreasi Jaya Persada (KJP) is the Company's majority shareholder.
- b. PT Sentosa Bersama Mitra and PT Caraka Reksa Optima are the Company's shareholders.
- c. PT Sentosa Bersama Mitra, PT Sarana Adiwilaga Persada, PT Dua Usaha Karya Negeri and PT Khazanah Kinarya Bersama are CARA's shareholder.
- d. PT Rukun Raharja Tbk (RAJA), PT Petrindo Jaya Kreasi Tbk (CUAN), PT Petrindo Jaya Kreasi (PJK), PT Prima Mineral Investindo (PMI), and PT Daya Bumindo Karunia (DBK) have several same key managements with the Company.
- e. PT Tamtama Perkasa, PT Prima Mineral Investindo (PMI), PT Daya Bumindo Karunia (DBK), and PT Griya Idola which have the same shareholder either directly or indirectly.
- f. PT Triguna Internusa Pratama (TIP) is a subsidiary of PT Rukun Raharja Tbk (RAJA) where RAJA is a shareholder of SBM.
- g. Fluor-Petrosea Joint Organization (FPJO) is a joint operation between the Company and third parties (Notes 6, 15 and 25).

Starting from February 16, 2024, PT Caraka Reksa Optima (CARA) is no longer the main Company's shareholder.

Transactions with Related Parties

- a. Fluor-Petrosea Joint Organization (FPJO)

On March 11, 2020, the Company together with PT Fluor Daniel Indonesia have formed a collaborative organization (FPJO) to implement Mill Optimization for Underground Ores Project for PT Freeport Indonesia (Note 15).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Selanjutnya, FPJO bersama dengan PT Freeport Indonesia menandatangani *Engineering, Procurement, Construction and Construction Management Master Agreement*.

Pada tanggal 3 November 2020, FPJO dan PT Freeport Indonesia menandatangani *Supplement Agreement* dengan nilai estimasi total US\$ 100.122 ribu.

Pada periode 12 November 2021 sampai dengan 10 Oktober 2023, FPJO dan PT Freeport Indonesia menandatangani *Change Order 001-010* untuk Proyek SAG3 (*Change Order* untuk *Supplement Agreement* No. TP1900216-002). Melalui *Change Order* ini, durasi proyek diperpanjang hingga tanggal 30 Mei 2024, dengan tambahan nilai kontrak sebesar US\$ 92.733 ribu.

Pada periode 30 November 2021 sampai dengan 1 Agustus 2023, FPJO dan PT Freeport Indonesia menandatangani beberapa *Limited Notice to Proceed* (LNTP) dan *Supplement Agreement* untuk Proyek *Copper Cleaner Circuit Construction Services* (CUCL). Proyek ini telah diselesaikan pada tanggal 31 Desember 2023 dengan jumlah nilai kontrak sebesar Rp 802.087 juta (setara dengan US\$ 52.029 ribu).

Pada tanggal 10 Maret 2024, FPJO dan PT Freeport Indonesia menandatangani *Supplement Agreement* No. TP1900216-005 untuk Proyek *Copper Cleaner Circuit Construction Services* (CUCL). Melalui *Supplement Agreement* ini, Proyek CUCL diperpanjang hingga tanggal 31 Agustus 2024 dan mendapatkan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 1.614 miliar (setara dengan US\$ 105 juta).

Pada tanggal 15 Januari 2024, PT Freeport Indonesia telah menunjuk FPJO untuk mengerjakan Proyek *Redundant Conveyor (RECON) Construction Services* dengan nilai pekerjaan sebesar Rp 66.122 juta melalui *Limited Notice to Proceed* (LNTP) No. TP1900216-007. LNTP ini berlaku efektif dari tanggal 15 Januari 2024 hingga 30 April 2024.

Pada tanggal 18 Juni 2024, PT Freeport Indonesia telah menerbitkan LNTP kepada FPJO untuk menyediakan tenaga kerja dan peralatan untuk mendukung pekerjaan konstruksi di SAG2. Nilai LNTP ini adalah Rp 25,9 miliar (setara dengan US\$ 1,6 juta) dan berlaku hingga ditandatanganinya *Supplement Agreement* untuk pekerjaan ini.

Pendapatan yang berasal dari jasa konstruksi dan rekayasa untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 sebesar US\$ 36.028 ribu (2023: US\$ 27.687 ribu) (Catatan 25).

Furthermore, FPJO together with PT Freeport Indonesia executed the *Engineering, Procurement, Construction and Construction Management Master Agreement*.

On November 3, 2020, FPJO and PT Freeport Indonesia signed the *Supplement Agreement* with total estimated value US\$ 100,122 thousand.

In Period November 21, 2021 until October 10, 2023, FPJO and PT Freeport Indonesia executed the *Change order 001-010* for SAG3 Project (*Change Order* for *Supplement Agreement* No. TP1900216-002). Through this *Change Order*, the duration of the project is extended up to May 30, 2024, with the additional Contract Value of US\$ 92,733 thousand.

In period November 30, 2021 until August 1, 2023, FPJO and PT Freeport Indonesia executed several *Limited Notice to Proceed* (LNTP) and *Supplement Agreement* for *Copper Cleaner Circuit Construction Services* (CUCL) Project have been completed on December 31, 2023 with the total Contract Value of Rp 802,087 million (equivalent to US\$ 52,029 thousand).

On March 10, 2024, FPJO and PT Freeport Indonesia executed *Supplement Agreement* No. TP1900216-005 for *Copper Cleaner Circuit Construction Services* (CUCL). Under this *Supplement Agreement*, CUCL Project is extended up to August 31, 2024 and obtained an additional Contract Value of Rp 1,614 billion (equivalent to US\$ 105 million).

On January 15, 2024, PT Freeport Indonesia has nominated FPJO to execute *Redundant Conveyor (RECON) Construction Services* with the work value in the amount of Rp 66,122 million through *Limited Notice To Proceed* ("LNTP") No. TP1900216-007. This LNTP shall be effective from January 15, 2024 up to April 30, 2024.

On June 18, 2024, PT Freeport Indonesia has issued LNTP to FPJO for the provision of labour and equipment to support the construction works at SAG2. The Value of this LNTP is Rp 25.9 billion (equivalent to US\$ 1.6 million) and shall be valid up to the *Supplement Agreement* for this work is executed.

Revenue from construction and engineering services for the six-month period ended June 30, 2024 amounted to US\$ 36,028 thousand (2023: US\$ 27,687 thousand) (Note 25).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Biaya atas jasa konstruksi dan rekayasa untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 sebesar US\$ 30.882 ribu (2023: US\$ 21.781 ribu).

Saldo piutang usaha dan piutang lain-lain atas FPJO pada 30 Juni 2024 masing-masing sebesar US\$ 29.297 ribu dan US\$ 7 ribu (31 Desember 2023: US\$ 20.842 ribu dan Nihil). Persentase saldo piutang tersebut terhadap jumlah aset pada 30 Juni 2024 adalah sebesar 3,85% (31 Desember 2023: 2,86%).

b. Remunerasi Komisaris dan Direksi

Remunerasi Komisaris dan Direksi (semuanya imbalan jangka pendek) untuk periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 dan 2023 adalah sebagai berikut:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	2023 (Enam bulan)/ (Six-month)	
	US\$ '000	US\$ '000	
Direksi	575	1.642	Directors
Komisaris	<u>256</u>	<u>890</u>	Commissioners
Jumlah	<u><u>831</u></u>	<u><u>2.532</u></u>	Total

Beberapa Komisaris dan Direksi mendapatkan tambahan tunjangan lainnya, seperti penggunaan kendaraan dinas yang tidak termasuk dalam remunerasi di atas.

36. PELAPORAN SEGMEN

Grup menggolongkan segmen usaha dalam tiga segmen utama yaitu pertambangan, penyediaan jasa, rekayasa dan konstruksi.

Segmen pertambangan meliputi kontrak pertambangan secara menyeluruh mulai dari pengupasan lapisan penutup tanah, pengeboran, peledakan, pengangkutan, penggalian, jasa penambangan, kerja sama pertambangan dan penjualan batubara.

Segmen jasa meliputi penyediaan fasilitas pangkalan logistik dan jasa pelabuhan.

Segmen rekayasa dan konstruksi menyediakan layanan multidisiplin yang menyeluruh di bidang jasa rekayasa, pengadaan dan konstruksi untuk minyak dan gas bumi (daratan dan lepas pantai), infrastruktur, industri dan manufaktur serta utilitas. Segmen ini juga termasuk penyediaan jasa tenaga kerja terlatih serta penyewaan alat berat dan peralatan.

Cost from construction and engineering services for the six-month period ended June 30, 2024 amounted to US\$ 30,882 thousand (2023: US\$ 21,781 thousand).

The trade account and other receivable balance to FPJO as of June 30, 2024 amounted to US\$ 29,297 thousand and US\$ 7 thousand, respectively (December 31, 2023: US\$ 20,842 thousand and Nil). The percentage of this outstanding receivable balance to total assets as of June 30, 2024 is 3.85% (December 31, 2023: 2.86%).

b. Commissioners and Directors' remuneration

Commissioners and Directors' remuneration (all short-term benefits) for the six-month periods ended June 30, 2024 and 2023 are as follows:

	2023 (Enam bulan)/ (Six-month)	2024 (Enam bulan)/ (Six-month)	
	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	US\$ '000	
Directors	1.642	575	Direksi
Commissioners	890	<u>256</u>	Komisaris
Total	2.532	<u><u>831</u></u>	Jumlah

Certain Commissioners and Directors are entitled to other benefits, such as the use of the Company's vehicles which are not included in the above remuneration.

36. SEGMENT REPORTING

The Group is organised into three principal business segments of mining, services, engineering and construction.

The mining segment covers comprehensive mining contract including overburden stripping, drilling, blasting, lifting, hauling, mine services, mine partnering and sales of coal.

The services segment covers supply base facilities and port services.

The engineering and construction segment provides a comprehensive range of multi-disciplinary engineering, procurement and construction services to oil and gas (onshore and offshore), infrastructure, industrial and manufacturing and utilities sectors. The segment also includes supply of skilled trade personnel and equipment hire services.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED
JUNE 30, 2024 AND 2023 (UNAUDITED)
AND THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

	Pertambangan/ Mining		Rekayasa dan Konstruksi/ Engineering and Construction		Jasa/ Services		Tidak Dialokasikan/ Unallocated		Jumlah Konsolidasi/ Consolidated Amount												
	30 Juni/ June 30, 2024	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	30 Juni/ June 30, 2024	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	30 Juni/ June 30, 2024	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	30 Juni/ June 30, 2024	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)	30 Juni/ June 30, 2023	(Tidak diaudit)/ (Unaudited)											
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000											
Pendapatan dan Beban																					
Pendapatan usaha	156.528		179.239		141.241		71.908		19.021		21.664		1.234		1.214		318.024		274.025		Revenue and expenditures
Hasil segmen	(4.282)		11.478		21.691		10.248		1.011		1.128		(4.319)		(2.652)		14.101		20.202		Segment revenues
Penghasilan bunga	65		140		2		-		42		50		286		414		395		604		Interest income
Beban bunga dan keuangan	(9.409)		(5.780)		(3.395)		(998)		(467)		(174)		(77)		(214)		(13.348)		(7.166)		Interest expenses and finance charges
Beban pajak final	-		-		(3.965)		(882)		(78)		(88)		-		-		(4.043)		(970)		Final tax expense
Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih	3.051		2.252		2.803		-		255		(87)		(78)		(1.554)		6.031		611		Other gains and losses - net
Beban pajak penghasilan	(1.237)		(1.397)		-		-		(541)		(164)		165		(9)		(1.613)		(1.570)		Income tax expense
Laba bersih periode berjalan	(11.812)		6.693		17.136		8.368		222		665		(4.023)		(4.015)		1.523		11.711		Profit for the period
Beban non kas:																					Noncash expenses:
Penyusutan	(23.457)		(27.275)		(1.949)		(2.123)		(1.216)		(1.254)		(77)		(49)		(26.699)		(30.701)		Depreciation
Amortisasi	(4.929)		(2.139)		(774)		(762)		-		-		(565)		(186)		(6.268)		(3.087)		Amortization
Beban non-kas lainnya	(2.493)		(2.697)		(1.365)		(780)		(235)		(205)		-		(1.019)		(4.093)		(4.701)		Other non-cash expenses
Informasi lainnya:																					Other information:
Aset tambang	2.325		2.497		-		-		-		-		-		-		2.325		2.497		Mining properties
Aset tetap - bersih	190.841		182.774		25.301		24.858		11.022		11.866		1.445		11.248		228.609		230.746		Property, plant and equipment - net
Aset hak guna	26.917		35.615		18		21		1.553		1.668		39		248		28.527		37.552		Right of use assets
Aset lainnya	234.348		294.278		211.461		128.896		28.478		31.940		1.847		2.036		476.134		457.150		Other assets
Jumlah aset	454.431		515.164		236.780		153.775		41.053		45.474		3.331		13.532		735.595		727.945		Total assets
Jumlah liabilitas	243.147		316.914		219.402		138.811		29.547		34.397		1.919		2.193		494.015		492.315		Total liabilities
Pengeluaran barang modal (termasuk aset tidak berwujud)	8.178		41.874		7.379		18.342		994		4.545		64		290		16.615		65.051		Capital expenditure (include intangible assets)

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

37. KOMITMEN DAN KONTRAK YANG SIGNIFIKAN

- a. Mulai 1 Januari 2011, Perusahaan memberikan jasa pemindahan tanah penutup dan penambangan batubara dan jasa konstruksi kepada Kideco Jaya Agung (KJA).

Pada tanggal 22 Oktober 2010, Perusahaan dan KJA, menandatangani Kontrak Perjanjian Pemindahan Tanah Penutup dan Produksi Batubara senilai US\$ 216 juta di SM Popor, Area Suara, Tambang Pasir, Kalimantan Timur. Perjanjian ini efektif mulai 1 Januari 2011 untuk jangka waktu lima tahun.

Pada tanggal 10 Mei 2013, Perusahaan dan KJA menandatangani Kontrak Sewa Peralatan (*Wet Rental*) di wilayah SM Popor, Area Suara, Tambang Pasir, Kalimantan Timur.

Baik perjanjian terkait Perjanjian Pemindahan Tanah Penutup dan Produksi Batubara maupun Kontrak Sewa Peralatan (*Wet Rental*) telah beberapa kali di amendemen. Perusahaan dan KJA menandatangani amendemen terakhir atas Perjanjian Pemindahan Tanah Penutup tersebut melalui amendemen ke-13 pada tanggal 20 Mei 2024 perihal perubahan volume kontrak, harga kontrak terbaru dan kompensasi lumpur, dimana target volume produksi untuk tahun 2024 sebesar 43.471 juta bcm untuk tanah penutup dan 11.238 juta ton untuk tonase batubara.

- b. Pada tanggal 15 Juni 2015, PTKPI, entitas anak, mengadakan perubahan perjanjian untuk pemberian jasa kepada PT Freeport Indonesia yang berlaku sampai dengan 31 Desember 2021. Berdasarkan perjanjian ini, PTKPI akan mengoperasikan dan memanfaatkan fasilitas yang dijelaskan dalam perjanjian hanya untuk pemberian jasa tersebut dan akan memberikan jasa secara eksklusif untuk kepentingan PT Freeport Indonesia. Sebagai kompensasi, PTKPI akan menerima sebagai berikut:

- Beban PTKPI yang akan diganti terdiri dari semua *cash costs, expenses, charges, fees*, dan jumlah lain, baik *capital, ordinary or extraordinary in nature*, kecuali *extraordinary expenses* seperti yang didefinisikan dalam perjanjian, yang dikeluarkan oleh PTKPI dalam menjalankan kegiatannya di bawah dan sehubungan dengan perjanjian tersebut.
- Biaya bulanan tetap atas pelabuhan dan jasa operasi sejumlah US\$ 142 ribu ditambah 7,5% dari biaya tenaga kerja langsung dari karyawan PTKPI yang dibayarkan secara langsung kepada karyawan atau sebagai biaya gaji terkait untuk bulan tersebut, dan insentif keamanan dengan jumlah sampai dengan 2,5% dari biaya yang disepakati. Insentif akan dihitung dan diakui bulanan dan dibayarkan setiap enam bulan.

37. COMMITMENTS AND SIGNIFICANT CONTRACTS

- a. Starting on January 1, 2011, the Company provided waste removal and coal production services and construction services to Kideco Jaya Agung (KJA).

On October 22, 2010, the Company and KJA, entered into a Contract Agreement for Waste Removal & Coal Production amounted to US\$ 216 million at SM Popor, Suara Area, Pasir Mine, East Kalimantan. This agreement is effective for five years commencing on January 1, 2011.

On May 10, 2013, the Company and KJA entered into Contract of Equipment Wet Rental at SM Popor Area, Suara Area, Pasir Mine, East Kalimantan.

Both agreements pertaining to Waste Removal & Coal Production and Contract of Equipment Wet Rental have been amended several times. The Company and KJA have signed the latest amendment of Waste Removal through the 13th amendment on May 20, 2024, regarding changes in contract volume, latest contract price rate and mud compensation, where the production volume target for 2024 is 43,471 million bcm for overburden and 11,238 million tons of coal tonnage.

- b. On June 15, 2015, PTKPI, a subsidiary, entered into an amendment to the service agreement with PT Freeport Indonesia, which valid until December 31, 2021. Under this agreement, PTKPI shall operate and utilize the facilities described in the agreement solely in connection with the performance of the service and shall perform the service exclusively for the benefit of PT Freeport Indonesia. As a compensation, PTKPI will receive the following:

- PTKPI's reimbursable expenses consist of all cash costs, expenses, charges, fees and other amounts, whether capital, ordinary or extraordinary in nature, excluding extraordinary expenses as defined in the agreement, incurred by PTKPI in carrying out its activities under and in connection with the agreement.
- Port and operating services fee shall be fixed monthly amount of US\$ 142 thousand plus an amount equal to 7.5% of direct labor costs of the PTKPI's employees that are paid either directly to employees or as payroll related costs for the month (agreed costs), and safety incentive of an amount up to 2.5% of the agreed costs. The safety incentive will be calculated and accrued monthly and paid semiannually.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 1 Januari 2020, berdasarkan surat pemberitahuan dari PT Freeport Indonesia tanggal 22 Oktober 2019, dilakukan pengurangan biaya bulanan tetap atas pelabuhan dan jasa operasi dari sebesar US\$ 142 ribu menjadi US\$ 42 ribu. Pada tahun 2021, biaya bulanan tetap atas pelabuhan dan jasa operasi disesuaikan kembali menjadi sebesar US\$ 142 ribu. Tidak terdapat perubahan atas manfaat lainnya yang diperoleh PTKPI dari PT Freeport Indonesia.

Pada 27 Desember 2023, PTKPI dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani perpanjangan perjanjian jasa sampai dengan 31 Agustus 2025.

- c. Pada tanggal 23 Juni 2017, Perusahaan dan BP Berau Ltd. telah menandatangani Kontrak untuk Jasa *Supply Base services* di Sorong. Nilai kontrak adalah sebesar Rp 734 miliar (setara dengan US\$ 52 juta) dengan masa kontrak selama 5 tahun sampai dengan 22 Juni 2022, dengan opsi perpanjangan tiap tahun selama 3 tahun setelah durasi kontrak.

Pada tanggal 22 Juni 2023, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 5 atas perjanjian ini dengan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 73,4 miliar (setara dengan US\$ 4,7 juta) sehingga total nilai kontrak sebesar Rp 807,6 miliar (setara dengan US\$ 52 juta).

Pada tanggal 1 Juni 2024, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 6 atas perjanjian ini. Perjanjian ini akan berakhir sampai dengan 22 Juni 2025.

- d. Pada tanggal 24 Mei 2017, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia menandatangani *Master Services Agreement* untuk jasa pertambangan *Grasberg Wanagon* di Papua. Nilai kontrak adalah sebesar US\$ 44 juta dengan masa kontrak selama 25 bulan yang terdiri dari 5 *Work Assignment*.

Pada tanggal 22 September 2023, kedua belah pihak setuju untuk memperpanjang masa kontrak hingga tanggal 31 Maret 2025.

Pada tanggal 5 Oktober 2023, kedua belah pihak setuju untuk memperpanjang masa kontrak hingga tanggal 31 Desember 2025.

- e. Pada tanggal 15 Juni 2022, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani dokumen Perjanjian untuk Proyek *Levee Stockpile Project Extension* dengan nilai kontrak sebesar US\$ 125,16 juta. Proyek ini memiliki durasi penyelesaian hingga tanggal 30 Juni 2026.

On January 1, 2020, based on the notification letter from PT Freeport Indonesia dated October 22, 2019, there was a cost reduction of port and operating services fee from US\$ 142 thousand to US\$ 42 thousand. In 2021, the cost of port and operating services fee was adjusted back to US\$ 142 thousand. There is no change in other benefit that the PTKPI obtain from PT Freeport Indonesia.

On December 27, 2023, PTKPI and PT Freeport Indonesia have executed the extension of service agreement until August 31, 2025.

- c. On June 23, 2017, the Company and BP Berau Ltd. entered into Contract for Sorong Supply Base Services. The contract value is Rp 734 billion (equivalent to US\$ 52 million) with contract duration for 5 years valid until June 22, 2022, with option to extend annually up to 3 years after the contract duration.

On June 22, 2023, both parties executed an Change Order No. 5 to this contract with additional value amounted to Rp 73.4 billion (equivalent to US\$ 4.7 million) therefore the total contract value is Rp 807.6 billion (equivalent to US\$ 52 million).

On June 1, 2024, both parties executed a Change Order No. 6 to this contract. The contract will be ended on June 22, 2025.

- d. On May 24, 2017, the Company and PT Freeport Indonesia entered into Master Services Agreement for Grasberg Wanagon Mining Services in Papua. The contract value is US\$ 44 million with contract duration for 25 months which consist of 5 Work Assignments.

On September 22, 2023, both parties have agreed to extend the contract until March 31, 2025.

On October 5, 2023, both parties have agreed to extend the contract up to December 31, 2025.

- e. On June 15, 2022, the Company and PT Freeport Indonesia have executed the document of Agreement for Levee Stockpile Project Extension with contract value is US\$ 125.16 million. This Project has a duration for completion up to June 30, 2026.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Perjanjian telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir diamendemen dengan kontrak No. 015 yang memberikan tambahan nilai kontrak sebesar US\$ 846,65 ribu.

Pada tanggal 31 Agustus 2023, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani amandemen kontrak No. 016. Amandemen ini memberikan tambahan nilai kontrak sebesar US\$ 523,37 ribu.

Pada tanggal 28 November 2023, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani amandemen kontrak No. 017. Amandemen ini memberikan tambahan nilai kontrak sebesar US\$ 1.483,75 ribu.

Pada tanggal 27 Maret 2024, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani amandemen kontrak No. 018. Amandemen ini memberikan tambahan nilai kontrak sebesar US\$ 856,77 ribu.

- f. Pada tanggal 10 April 2018 Perusahaan dan CSTS Joint Operation menandatangani Perjanjian Penyediaan Jasa Pemuatan & Pembongkaran dan Penyimpanan di POSB Sorong. Pada tanggal 17 Februari 2020, Perusahaan dan CSTS Joint Operation telah menandatangani Amandemen No. 5 atas perjanjian tersebut dengan nilai kontrak menjadi Rp 236 miliar (setara dengan US\$ 16,7 juta).

Pada 30 Maret 2023, Perusahaan menandatangani Amandemen No. 12 untuk kontrak *Loading Unloading & Storage Services* di POSB Sorong dengan CSTS Joint Operation senilai Rp 2,3 miliar (setara dengan US\$ 148 ribu) sehingga jumlah nilai kontrak sebesar Rp 332 miliar (setara dengan US\$ 21,3 juta). Perjanjian ini berakhir pada tanggal 31 Juli 2023.

Pada tanggal 12 Juli 2023, kedua belah pihak menandatangani Perubahan No. 13 atas perjanjian kontrak *Loading Unloading & Storage Services* di POSB Sorong dengan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 1,6 miliar (setara dengan Rp 103 ribu) sehingga jumlah nilai kontrak sebesar Rp 334 miliar (setara dengan Rp 21,5 juta). Perjanjian ini berakhir pada tanggal 31 Oktober 2023.

Pada tanggal 17 November 2023, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 14 atas perjanjian *Loading Unloading & Storage Services Contract* di POSB Sorong dengan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 808 juta (setara dengan US\$ 52 ribu) sehingga jumlah nilai kontrak sebesar Rp 334,8 miliar (setara dengan US\$ 21,5 juta). Perjanjian ini berakhir pada 31 Desember 2023.

The agreement has been amended several times, most recently with amendment No. 015, which provides an additional contract value amounted to US\$ 846.65 thousand.

On August 31, 2023, the Company and PT Freeport Indonesia has executed the contract amendment No. 016. This amendment provides an additional contract value in the amount of US\$ 523.37 thousand.

On November 28, 2023, the Company and PT Freeport Indonesia has executed the contract amendment No. 017. This amendment provides an additional contract value in the amount of US\$ 1,483.75 thousand.

On March 27, 2024, the Company and PT Freeport Indonesia has executed the contract amendment No. 018. This amendment provides an additional contract value in the amount of US\$ 856.77 thousand.

- f. On April 10, 2018, the Company and CSTS Joint Operation entered into Agreement for Provision of Loading Unloading and Storage at POSB Sorong. On February 17, 2020, the Company and CSTS Joint Operation agreed an Amendment No. 5 to the agreement, which amend the contract value to Rp 236 billion (equivalent to US\$ 16.7 million).

On March 30, 2023, the Company executed an Amendment No. 12 to Loading Unloading & Storage Services Contract at POSB Sorong with CSTS Joint Operation valued Rp 2.3 billion (equivalent to US\$ 148 thousand) therefore the total contract value is Rp 332 billion (equivalent to US\$ 21.3 million). The contract ended on July 31, 2023.

On July 12, 2023, both parties executed an Amendment No. 13 to Loading Unloading & Storage Services Contract at POSB Sorong with additional valued Rp 1.6 billion (equivalent to US\$ 103 thousand) therefore the total contract value is Rp 334 billion (equivalent to US\$ 21.5 million). The contract ended on October 31, 2023.

On November 17, 2023, both parties executed an Amendment No. 14 to Loading Unloading & Storage Services Contract at POSB Sorong with additional valued Rp 808 million (equivalent to US\$ 52 thousand) therefore the total contract value is Rp 334.8 billion (equivalent to US\$ 21.5 million). The contract ended on December 31, 2023.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 9 Januari 2024, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 15 atas perjanjian *Loading Unloading & Storage Services Contract* di POSB Sorong dengan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 1,04 miliar (setara dengan US\$ 67 ribu) sehingga jumlah nilai kontrak sebesar Rp 336,2 miliar (setara dengan US\$ 21,6 juta). Perjanjian ini berakhir pada 31 Maret 2024.

Pada tanggal 2 April 2024, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 16 atas perjanjian *Loading Unloading & Storage Services Contract* di POSB Sorong dengan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 0,97 miliar (setara dengan US\$ 59 ribu) sehingga jumlah nilai kontrak sebesar Rp 337,1 miliar (setara dengan US\$ 21,7 juta). Perjanjian ini berakhir pada 30 Juni 2024.

Pada tanggal 1 Juli 2024, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 17 atas perjanjian *Loading Unloading & Storage Services Contract* di POSB Sorong dengan tambahan nilai kontrak sebesar Rp 0,22 miliar (setara dengan US\$ 13,5 ribu) sehingga jumlah nilai kontrak sebesar Rp 337,3 miliar (setara dengan US\$ 21,72 juta). Perjanjian ini berakhir pada 31 Juli 2024.

- g. Pada September 2019, Perusahaan menandatangani perjanjian konsultasi manajemen dengan IMU untuk menyediakan jasa tenaga kerja dalam melaksanakan bisnis jasa logistik dan jasa pendukung lainnya. Di bulan yang sama, Perusahaan juga memasuki perjanjian sistem manajemen di mana IMU akan menyediakan *platform* sistem manajemen yang terpadu mencakup Standar Kualitas & SHE, Sistem Audit, Program Peningkatan Berkesinambungan, Pemantauan Sistem Kinerja Karyawan, Daftar Izin dan Sistem Kepatuhan. Perjanjian ini akan diperpanjang setiap tahunnya.

Pada 27 Januari 2023, Perusahaan menandatangani Amandemen No. 5 untuk perjanjian konsultasi manajemen dan perjanjian sistem manajemen dengan Interport Mandiri Utama untuk periode 12 bulan dengan *Service Rate* sebesar Rp 600 juta (setara dengan US\$ 39 ribu) per bulan. Kontrak berakhir pada 31 Desember 2023.

Pada tanggal 14 Desember 2023, Perusahaan dan IMU telah mengakhiri kerja sama dengan menandatangani Perjanjian Pengakhiran atas Perjanjian No. PTP/AGR/2019/IX-0025.

On January 9, 2024, both parties executed an Amendment No. 15 to Loading Unloading & Storage Services Contract at POSB Sorong with additional valued Rp 1.04 billion (equivalent to US\$ 67 thousand) therefore the total contract value is Rp 336.2 billion (equivalent to US\$ 21.6 million). The contract ended on March 31, 2024.

On April 2, 2024, both parties executed an Amendment No. 16 to Loading Unloading & Storage Services Contract at POSB Sorong with additional valued Rp 0.97 billion (equivalent to US\$ 59 thousand) therefore the total contract value is Rp 337.1 billion (equivalent to US\$ 21.7 million). The contract ended on June 30, 2024.

On July 1, 2024, both parties executed an Amendment No. 17 to Loading Unloading & Storage Services Contract at POSB Sorong with additional valued Rp 0.22 billion (equivalent to US\$ 13.5 thousand) therefore the total contract value is Rp 337.3 billion (equivalent to US\$ 21.72 million). The contract ended on July 31, 2024.

- g. In September 2019, the Company entered into a management consulting agreement with IMU to provide labor services in conducting logistics and support services business. In the same month, the Company also entered into management system agreement whereby IMU will provide integrated management system platform that includes but not limited to Quality & SHE Standards, Audit Systems, Continuous Improvement Programs, Employee Performance Monitoring Systems, Permit Lists and Compliance Systems. The agreement will be renewed every year.

On January 27, 2023, the Company executed an Amendment No. 5 to management consulting agreement and management system agreement with Interport Mandiri Utama for a 12-month period with the Service Rate amounted Rp 600 million (equivalent to US\$ 39 thousand) per month. The Contract ended on December 31, 2023.

On December 14, 2023, the Company and IMU have terminated the cooperation by signing the Termination Agreement of Agreement No. PTP/AGR/2019/IX-0025.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- h. Pada tanggal 27 Juni 2021, Perusahaan, PT Masmindo Dwi Area dan PT Indika Energy Tbk sebagai penjamin pembayaran telah menandatangani *Umbrella Service Agreement* dengan durasi sampai dengan 31 Oktober 2021 di mana Perusahaan bertindak sebagai kontraktor untuk mengerjakan pekerjaan yang akan disepakati kemudian untuk memastikan progres implementasi Proyek Awak Mas.

Perjanjian telah mengalami beberapa kali perubahan. Perubahan terakhir pada tanggal 7 Oktober 2022, Perusahaan dan PT Masmindo Dwi Area juga telah menandatangani *Early Works Contract for The Construction and Project Management Works Contract* dengan nilai Rp 95.009 juta (setara dengan US\$ 6.040 ribu). Periode pekerjaan berdasarkan perjanjian adalah sampai dengan tanggal 31 Agustus 2025.

- i. Pada Desember 2020, Perusahaan menandatangani perjanjian jasa dengan MBN untuk menyediakan jasa *Marine Agency* di POSB Sorong. Kontrak tersebut telah diperpanjang dan telah berakhir pada 30 September 2023.

Pada 23 Oktober 2023, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 3 atas perjanjian *Marine Agency* di POSB Sorong. Perjanjian ini berakhir pada 31 Maret 2024.

Pada 5 Desember 2023, kedua belah pihak telah menandatangani Perubahan No. 4 atas perjanjian *Marine Agency* di POSB Sorong. Perjanjian ini berakhir pada 30 Juni 2024. Perusahaan dan MBN telah mengakhiri kerja sama ini.

- j. Pada tanggal 29 Desember 2020, Perusahaan dan PT Kartika Selabumi Mining (KSM) dan PT Palm Mas Asri (sebagai pihak penjamin KSM) menandatangani Lembar Kesepakatan Jasa Pertambangan dengan volume produksi lapisan penutup tanah sebesar 80,1 juta bcm dan batubara sebesar 3,95 juta ton yang kemudian dialihkan kepada PTKBL.

Pada tanggal 6 April 2021, PTKBL, anak Perusahaan, menandatangani *Mining Service Agreement* dengan KSM dan PT Palm Mas Asri sebagai pihak penjamin dari KSM. Perjanjian ini berlaku hingga tahun 2027.

Pada tanggal 6 April 2021, PTKBL, anak Perusahaan, menandatangani *Plant Hire Agreement* dengan KSM dan PT Palm Mas Asri sebagai pihak penjamin dari KSM untuk penyewaan peralatan bergerak dan personil di lokasi tambang KSM. Perjanjian ini berlaku hingga tahun 2027.

- h. On June 27, 2021, the Company, PT Masmindo Dwi Area and PT Indika Energy Tbk as payment guarantors have signed an Umbrella Service Agreement with a duration of up to October 31, 2021 in which the Company acts as a contractor to carry out work which will be agreed later in order to ensure the progress of the implementation of the Awak Mas Project.

The agreement has been amended several times. The latest amendment on October 7, 2022, the Company and PT Masmindo Dwi Area have signed the Early Works Contract for The Construction and Project Management Works Contract with the value of Rp 95,009 million (equivalent to US\$ 6,040 thousand). The period of the works based on the agreement is up to August 31, 2025.

- i. In December 2020, the Company entered into a service agreement with MBN to provide service for Marine Agency at POSB Sorong. The contract has been extended and ended on September 30, 2023.

On October 23, 2023, both parties executed an Amendment No. 3 to Marine Agency Contract at POSB Sorong. The contract ended on March 31, 2024.

On December 5, 2023, both parties executed Amendment No. 4 to Marine Agency Contract at POSB Sorong. The contract ended on June 30, 2024. The Company and IMU have terminated the cooperation.

- j. On December 29, 2020, the Company and PT Kartika Selabumi Mining (KSM) and PT Palm Mas Asri (as guarantor of KSM) has signed term-sheet of the mining services with production volume 80.1 million bcm of overburden and 3.95 million tonnes of coal which awarded to PTKBL.

On April 6, 2021, PTKBL, a subsidiary, signed a Mining Service Agreement with KSM and PT Palm Mas Asri as guarantor of KSM. This agreement is valid until 2027.

On April 6, 2021, PTKBL, a subsidiary, signed a Plant Hire Agreement with KSM and PT Palm Mas Asri as guarantor of KSM for mobile plant and personnel hire at KSM mine site. This agreement is valid until 2027.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 2 Februari 2024, Perusahaan dan KSM menandatangani Perjanjian Penyediaan Jasa Pemetaan Topografi No. PTP/AGR/2024/II-0002. Tidak terdapat perpanjangan atas kontrak ini.

- k. Pada tanggal 3 Mei 2021, Perusahaan, PT Mekko Metal Mining (Mekko) dan PT Perkasa Investama Mineral (PIM) telah menandatangani Perjanjian Kerjasama untuk pengembangan proyek penambangan bauksit di mana PIM bertindak sebagai penjamin pembayaran Mekko. Selanjutnya pada tanggal 22 Juni 2021, Perusahaan dan PIM telah menandatangani Perjanjian Gadai Saham di mana PIM telah menjaminkan 51% kepemilikannya di Mekko kepada Perusahaan sebagai jaminan atas kewajibannya kepada Perusahaan.

Pada tanggal 15 Agustus 2022, Perusahaan, Mekko dan PIM menandatangani perubahan dan pernyataan kembali perjanjian awal, untuk Proyek Bauksit dengan nilai kontrak sebesar US\$ 94 juta. Perjanjian ini berlaku sampai dengan 5 tahun.

Pada tanggal 31 Agustus 2023, Perusahaan, Mekko dan PIM telah menandatangani Surat Pernyataan Pengakhiran Kerja Sama untuk Proyek Bauksit.

Pada tanggal Oktober 30, 2023, 28 Juni dan 11 Juli 2024, Mekko telah membayar masing-masing sebesar Rp 31,9 miliar (setara dengan US\$ 2.000 ribu), Rp 1 miliar (setara dengan US\$ 60.898) dan Rp 32 miliar (setara dengan US\$ 1.944 ribu) sesuai dengan Surat Pernyataan Pengakhiran Kerja Sama untuk Proyek Bauksit.

Perusahaan mendukung pengembangan pembangunan *smelter* sebesar US\$ 1 juta pada PT Perkasa Investama Mineral (PIM) di mana Perusahaan dapat menagihkan kembali biaya pengembangan tersebut atau dapat dikonversikan menjadi saham di anak perusahaan PIM, PT Perkasa Alumina Indonesia (PAI).

- l. Pada tanggal 10 Oktober 2021, PTKBL, anak Perusahaan, menandatangani *Mining Service Agreement* dengan PT Hardaya Mining Energy (HME) dan PT Central Cipta Murdaya (CCM) sebagai pihak penjamin dari HME. Perjanjian ini berlaku hingga tahun 2025.
- m. Pada tanggal 23 Maret 2022, Perusahaan dan PT Indo Bara Pratama (IBP) menandatangani *Term Sheet* untuk penyediaan Jasa Pertambangan.

On February 2, 2024, the Company and KSM signed a Topography Provision Services Agreement No. PTP/AGR/2024/II-0002. There is no extension for this contract.

- k. On May 3, 2021, the Company, PT Mekko Metal Mining (Mekko) and PT Perkasa Investama Mineral (PIM) have signed a Cooperation Agreement for the development of a bauxite mining project in which PIM acts as Mekko's payment guarantor. Furthermore, on June 22, 2021, the Company and PIM have signed a Share Pledge Agreement in which PIM has pledged 51% of its ownership in Mekko to the Company as collateral for its obligations to the Company.

On August 15, 2022, the Company, Mekko and PIM signed an amendment and restatement of the original agreement, for the Bauxite Project with a contract value of US\$ 94 million. This agreement is valid for up to 5 years.

On August 31, 2023, the Company, Mekko and PIM have signed a Statement of Termination of Cooperation for the Bauxite Project.

On October 30, 2023, June 28 and July 11, 2024, Mekko has paid Rp 31.9 billion (equivalent to US\$ 2,000 thousand), Rp 1 billion (equivalent to US\$ 60,898) and Rp 32 billion (equivalent to US\$ 1,944 thousand) in accordance with the Statement of Termination of Cooperation for the Bauxite Project.

The Company supported the development of a smelter construction of US\$ 1 million at PT Perkasa Investama Mineral (PIM) where the Company could bill the development costs or converted into shares in PIM's subsidiary, PT Perkasa Alumina Indonesia (PAI).

- l. On October 10, 2021, PTKBL, a subsidiary, signed a Mining Service Agreement with PT Hardaya Mining Energy (HME) and PT Central Cipta Murdaya (CCM) as guarantor of HME. This agreement is valid until 2025.
- m. On March 23, 2022, Company and PT Indo Bara Pratama (IBP) have signed Term Sheet for Mining Service.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 15 September 2022, Perusahaan dan IBP menandatangani Kontrak Pekerjaan Jasa Pertambangan dengan durasi pekerjaan selama 5 tahun di Kabupaten Kutai Kertanegara, Kalimantan Timur. Perusahaan akan menyediakan jasa pertambangan dan *project management*.

- n. Pada tanggal 31 Mei 2022, Perusahaan, PT Cipta Djaya Selaras Mining (CDSM) dan PT Agung Pratama Mineral (APM) telah menandatangani Perjanjian Jasa Pengembangan Infrastruktur tambang, Perusahaan sebagai kontraktor akan memberikan jasa pengembangan infrastruktur tambang dengan durasi pekerjaan selama 12 bulan dan nilai kontrak sebesar Rp 55 miliar (setara dengan US\$ 3,8 juta).

Pada tanggal 3 Juni 2022, Perusahaan, CDSM dan APM telah menandatangani Perjanjian Jasa Operasi Penambangan, di mana Perusahaan akan bertindak sebagai kontraktor untuk kegiatan operasi penambangan di lokasi proyek CDSM dengan ketentuan tanggal operasi penambangan akan dimulai setelah seluruh kondisi-kondisi dalam perjanjian telah terjadi. Perjanjian ini berlaku hingga Juli 2026.

- o. Pada tanggal 18 Juli 2022, Perusahaan dan PT Santana Rekso Nidhana (SRN) telah menandatangani Perjanjian Manajemen dan Pemeliharaan Pabrik Pengolahan *Tailing*, di mana Perusahaan akan bertindak sebagai kontraktor untuk membangun dan menyediakan pabrik pengolahan *tailing* yang beroperasi untuk menghasilkan emas. Jumlah nilai kontrak adalah sebesar US\$ 55 juta yang didasarkan pada Biaya Pembangunan Pabrik.

Ruang lingkup pekerjaan meliputi perizinan, tahapan sebelum konstruksi pabrik pengolahan, tahapan konstruksi dan tahapan operasi. Perjanjian berlaku untuk jangka waktu 52 bulan sejak tanggal efektif Pabrik Pengolahan beroperasi atau dapat memproduksi 263.000 oz *dore* emas dan perak, yang mana yang lebih dulu terjadi di mana para pihak bersepakat untuk membicarakan kembali kesepakatan jika produksi melebihi 263.000 oz *dore* emas.

Pada tanggal 28 September 2022, Perusahaan dan SRN menandatangani Amandemen dan Pernyataan Kembali Perjanjian Manajemen dan Pemeliharaan Pabrik Pengelolahan *Tailing* sehubungan dengan kewajiban utama dan juga termin pembayaran antara Perusahaan dan SRN dengan nilai kontrak sebesar US\$ 130.892 ribu. Perjanjian ini berlaku selama 48 bulan sejak tanggal efektif Pabrik Pengolahan beroperasi.

On September 15, 2022, the Company and IBP have signed Mining Services Agreement with a duration of work for 5 years in Kutai Kertanegara Regency, East Kalimantan. The company will provide mining and project management services.

- n. On May 31, 2022, The Company, PT Cipta Djaya Selaras Mining (CDSM) and PT Agung Pratama Mineral (APM) have signed a Mining Infrastructure Development Services Agreement, the Company as a contractor will provide mining infrastructure development services with a work duration of 12 months and a contract value of Rp 55 billion (equivalent to US\$ 3.8 million).

On June 3, 2022, the Company, CDSM and APM have signed a Mining Operation Services Agreement, whereby the Company will act as a contractor for mining operations at the CDSM project site provided that the mining operation date will commence after all conditions in the agreement have occurred. This agreement is valid until July 2026.

- o. On July 18, 2022, the Company and PT Santana Rekso Nidhana (SRN) signed a Tailings Treatment Plant Management and Maintenance Agreement, whereby the Company will act as contractor to build and provide a tailing processing plant that operates to produce gold. The total contract value is US\$ 55 million which is based on Factory Construction Costs.

The scope of work includes licensing, stages prior to construction of a processing plant, stages of construction and stages of operation. The agreement is valid for a period of 52 months from the effective date the Processing Plant operates or can produce 263,000 oz of gold and silver *dore*, whichever occurs first where the parties agreed to renegotiate the agreement if production exceeds 263,000 oz gold *dore*.

On September 28, 2022, the Company and SRN signed the Amendment and Restatement of the Tailings Treatment Plant Management and Maintenance Agreement in relation to the main obligations also payment terms between the Company and SRN with contract value of US\$ 130,892 thousand. This agreement is valid for 48 months from the effective date the Processing Plant operates.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

Pada tanggal 4 Agustus 2023, Perusahaan dan SRN telah mendandatangani Perjanjian Penyelesaian atas Perjanjian Manajemen dan Pemeliharaan Pabrik Pengelolaan *Tailing*.

- p. Pada tanggal 23 September 2022, Perusahaan dan PT Nusa Halmahera Mineral (NHM) menandatangani perjanjian operasi bersama pertambangan untuk periode satu tahun dengan nilai kontrak sebesar Rp 133.890 juta (setara dengan US\$ 8.906 ribu).

Pada tanggal 4 Agustus 2023, Perusahaan dan NHM telah mendandatangani perjanjian penyelesaian operasi bersama pelaksanaan pertambangan *ore* emas.

- q. Pada tanggal 20 September 2022, Perusahaan telah mendapatkan Proyek untuk Pekerjaan Tanah, Beton dan Utilitas yang Ditanam dari PT Freeport Manyar Refinery (FMR). Nilai total kontrak awal untuk Proyek ini adalah Rp 218,9 miliar (setara dengan US\$ 14,6 juta) dan telah mengalami beberapa penambahan kontrak menjadi sebesar Rp 365,9 miliar melalui beberapa Perintah Perubahan ("CO") dari FMR. Kontrak tersebut berlaku dari tanggal efektif hingga tanggal 19 Oktober 2023. Proyek ini diperpanjang hingga tanggal 7 Februari 2024, dan diperspanjang kembali hingga tanggal 9 Maret 2024 melalui Perubahan No. 001 terhadap Kontrak. Tidak ada perpanjangan kontrak setelah tanggal 27 Juli 2024.

- r. Pada tanggal 6 Juni 2023 telah diterbitkan LNTP dari FMR kepada Perusahaan untuk tambahan paket pekerjaan CM002 - Struktural, Mekanikal, Perpipaan, Elektrikal dan Instrumen untuk *Main Process Building, Balance of Plant, dan High Security Building*. Nilai total LNTP ini adalah sebesar Rp 356.760 juta. Nilai dari LNTP ini adalah sebagai bagian dari keseluruhan nilai kontrak dari paket pekerjaan tersebut, sebesar Rp 870,64 miliar dengan durasi penyelesaian pekerjaan hingga tanggal 30 Juni 2024.

Pada tanggal 28 November 2023, Dokumen Perjanjian untuk CM002 - Struktural, Mekanikal, Perpipaan, Elektrikal dan Instrumen untuk *Main Process Building, Balance of Plant, dan High Security Building* dengan nilai kontrak sebesar Rp 870,64 miliar (setara dengan US\$ 5.231 ribu) telah ditandatangani oleh Perusahaan dan FMR. Dokumen Perjanjian ini secara otomatis akan berlaku menggantikan dokumen LNTP sebagaimana disebutkan di atas.

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

On August 4, 2023, the Company and SRN have signed a Settlement Agreement related to Tailings Treatment Plant Management and Maintenance Agreement.

- p. On September 23, 2022, the Company and PT Nusa Halmahera Mineral (NHM) signed mining joint operation agreement for one year with a contract value of Rp 133,890 million (equivalent to US\$ 8,906 thousand).

On August 4, 2023, the Company and NHM have signed a settlement agreement of ore gold mining joint operation.

- q. On September 20, 2022, the Company has awarded the Project for Earthworks, Concrete and Buried Utilities from PT Freeport Manyar Refinery (FMR). The initial total Value of the Contract for this Project is Rp 218.9 billion (equivalent to US\$ 14.6 million) and had several additional contracts reaching Rp 365.9 billion through several Change Orders ("CO") from FMR. The contract shall be valid from the effective date up to October 19, 2023. This Project is extended up to February 7, 2024, and then re-extended up to March 9, 2024 through Amendment No. 001 to the Contract. There is no contract renewals after July 27, 2024.

- r. On June 6, 2023, LNTP has been released by FMR to Company for the additional work package of CM002 - Structural, Mechanical, Piping, Electrical and Instrument for Main Process Building, Balance of Plant, and High Security Building. The total amount of this LNTP is Rp 356,760 million. This LNTP value is as part of the whole of contract value of aforementioned work package, in the amount of Rp 870.64 billion with the duration for completion of the work up to June 30, 2024.

On November 28, 2023, the Document of Agreement for CM002 - Structural, Mechanical, Piping, Electrical and Instrument for Main Process Building, Balance of Plant, and High Security Building with the contract value in the amount of Rp 870.64 billion (equivalent to US\$ 5,231 thousand) has been executed by the Company and FMR. This Document of Agreement shall automatically be valid to supersede the LNTP document as aforementioned above.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 14 Desember 2023, Perusahaan dan FMR telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 001 dengan jumlah nilai sebesar Rp 15,70 miliar (setara US\$ 1.018 ribu).

Pada tanggal 8 Januari 2024, Perusahaan dan FMR telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 002 dengan jumlah nilai sebesar Rp 10,01 miliar (setara US\$ 649,5 ribu).

Pada tanggal 11 Maret 2024, Perusahaan dan FMR telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 003 dengan jumlah nilai sebesar Rp 990,3 juta (setara US\$ 62,5 ribu).

Pada tanggal 17 April 2024, FMR telah menerbitkan dokumen *Change Order* No. 004 kepada Perusahaan dengan jumlah nilai sebesar Rp 308 miliar (setara dengan US\$ 18,8 juta).

- s. Pada tanggal 21 Desember 2022, Perusahaan dan PTCEP telah menandatangani Perjanjian Operasi Bersama Pelaksanaan Pertambangan Batubara No. PTP/AGR/2022/XII-0105. Perusahaan akan memberikan jasa manajemen tambang dari pit ke port selama jangka waktu IUP PTCEP.

Pada tanggal 28 Juni 2023, Perusahaan dan PTCEP menandatangani Perjanjian Jasa Pertambangan No. PTP/AGR/2023/VIII-0005, dengan rencana produksi 456 juta bcm OB dan 71,9 MT batubara.

- t. Pada tanggal 17 April 2023, Perusahaan dan PT Kedap Sayaaq (KS) menandatangani Surat Perikatan untuk jasa konsultasi.

Pada tanggal 18 April 2023, Perusahaan dan KS telah menandatangani Perjanjian Jasa Pertambangan dengan volume penutup tanah 88.000 Kbcm dan tonase batubara 16.000 Kton.

Pada tanggal 18 September 2023, Perusahaan dan KS telah menandatangani kontrak amandemen No. PTP/AGR/2023/IV-0003 dengan perubahan volume dan tarif 2023 yang berlaku dari Oktober – Desember 2023.

Pada tanggal 22 Maret 2024, Perusahaan dan KS telah mendatangkan Amandemen kedua atas perjanjian No. PTP/AGR/2023/IV-0003 tanggal 18 April 2023 dengan perubahan tarif, perubahan biaya infrastruktur dan mobilisasi/demobilisasi, dan penambahan Pasal mengenai Jaminan Pembayaran yang berlaku sampai Desember 2024.

On December 14, 2023, the Company and FMR has signed the document of Change Order No. 001 with the total value of Rp 15.70 billion (equivalent to US\$ 1,018 thousand).

On January 8, 2024, the Company and FMR has signed the document of Change Order No. 002 with the total value of Rp 10.01 billion (equivalent to US\$ 649.5 thousand).

On March 11, 2024, the Company and FMR has signed the document of Change Order No. 003 with the total value of Rp 990.3 million (equivalent to US\$ 62.5 thousand).

On April 17, 2024, FMR has release the document of Change Order No. 004 to the Company with the total value of Rp 308 billion (equivalent to US\$ 18.8 million).

- s. On December 21, 2022, the Company and PTCEP have signed the Coal Mining Joint Operation Agreement No. PTP/AGR/2022/XII-0105. The Company will provide end to end mining management service from pit to port during the lifetime of PTCEP's IUP.

On June 28, 2023, the Company and PTCEP signed the Mining Service Agreement No. PTP/AGR/2023/VIII-0005, with production plan 456 million bcm OB dan 71.9 MT coal.

- t. On April 17, 2023, the Company and PT Kedap Sayaaq (KS) signed the Engagement Letter for advisory services.

On April 18, 2023, the Company and KS have signed the Mining Service Agreement with 88,000 Kbcm of overburden volume and 16,000 Kton of coal tonnage.

On 18 September 2023, the Company and KS have signed contract amendment No. PTP/AGR/2023/IV-0003 with revised volume and rate 2023 valid October - December 2023.

On March 22, 2024, the Company and KS have signed the second Amendment of the contract No. PTP/AGR/2023/IV-0003 dated April 18, 2023 with rates revision, infrastructure and mobilization/demobilization cost revision, and additional Article related to Payment guarantee which valid until December 2024.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- u. Pada tanggal 19 Juni 2023, PTCEP dan Flame Asia Resources Pte. Ltd. telah menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara Uap yang mana Perusahaan bertindak sebagai Pemohon. Kontrak tersebut mengisyaratkan bahwa dalam jangka waktu pengiriman pertama, PTCEP untuk menjual 750.000 mt batubara +/- 10% atas opsi Pembeli dalam 12 angsuran bulanan dan dengan pengiriman individu (+/- 10% atas opsi Pembeli per pengiriman), yang dijadwalkan secara tentatif sesuai kontrak.

Perjanjian diatas telah diakhiri dan digantikan dengan Perjanjian yang ditandatangani Pada tanggal 5 Juni 2024, PTCEP dan Flame Asia Resources Pte. Ltd terkait dengan Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara Uap yang mana Perusahaan bertindak sebagai Pembeli. Jangka waktu Perjanjian ini sampai dengan 30 September 2024 dan Pembeli menerima 4 pengiriman dengan maksimum kuantitas 264.707 mt.

- v. Pada tanggal 19 September 2023, Perusahaan dan PT Sumberdaya Arindo (SDA) telah menandatangani Perjanjian Jasa Operasi Penambangan, di mana Perusahaan akan bertindak sebagai kontraktor untuk kegiatan operasi penambangan di lokasi proyek SDA dengan nilai kontrak Rp 1.090 miliar (setara dengan US\$ 70.347 ribu). Perjanjian ini berlaku hingga 22 September 2026.
- w. Pada tanggal 16 November 2023, PTCEP dan PT Indonesia Ruiju Nickel Chrome Alloy (IRNC) telah menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara. Kontrak tersebut mengisyaratkan bahwa PTCEP menjual 47.000 mt batubara, dengan ketentuan di mana ada selisih +/- 10% dari kuantitas sebagaimana ditentukan dalam kontrak, maka hal tersebut masih dapat diterima oleh pembeli. Periode pengiriman yang disepakati mulai dari 20 sampai dengan 26 November 2023.

Pada tanggal 4 Maret 2024, PTCEP dan IRNC telah menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara. Kontrak tersebut mengisyaratkan bahwa PTCEP menjual 52.000 mt batubara, dengan ketentuan di mana ada selisih +/- 10% dari kuantitas sebagaimana ditentukan dalam kontrak, maka hal tersebut masih dapat diterima oleh pembeli. Periode pengiriman yang disepakati mulai dari 10 sampai dengan 19 Maret 2024.

- u. On June 19, 2023, subsidiary, PTCEP and Flame Asia Resources Pte. Ltd. signed a Contract for the Sale and Purchase of Steaming Coal, where the Company acted as Applicant. The contract stated that with in the first delivery period, PTCEP shall deliver 750,000 mt Coal +/- 10% at Buyer's option in 12 monthly instalments and with individual shipments (+/- 10% at the Buyer's option per shipment), as tentatively scheduled in the agreement.

The above agreement has been terminated and replaced by an agreement signed on June 5, 2024, PTCEP and Flame Asia Resources Pte. Ltd is related to the Steam Coal Sales and Purchase Agreement for which the Company acts as the Buyer. The contract states that the term of this Agreement is until September 30, 2024 and the Buyer receives 4 shipments with a maximum quantity of 264,707 mt.

- v. On September 19, 2023, the Company and PT Sumberdaya Arindo (SDA) have signed a Mining Operation Services Agreement, whereby the Company will act as a contractor for mining operations at the SDA project site with contract value Rp 1,090 billion (equivalent to US\$ 70,347 thousand). This agreement is valid until September 22, 2026.
- w. On November 16, 2023, subsidiary, PTCEP and PT Indonesia Ruiju Nickel Chrome Alloy (IRNC) signed a Contract for the Sale and Purchase of Coal. The contract stated that PTCEP shall deliver 47,000 mt Coal with condition of variance +/- 10% from quantity agreed in the contract will be considered acceptable by the buyer. The period of delivery agreed from November 20 until 26, 2023.

On March 4, 2024, subsidiary, PTCEP and IRNC signed a Contract for the Sale and Purchase of Coal. The contract stated that PTCEP shall deliver 52,000 mt Coal with condition of variance +/- 10% from quantity agreed in the contract will be considered acceptable by the buyer. The period of delivery agreed from March 10 until 19, 2024.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 30 April 2024, PTCEP dan IRNC telah menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara. Kontrak tersebut mengisyaratkan bahwa PTCEP menjual 52.000 mt batubara, dengan ketentuan di mana ada selisih +/- 10% dari kuantitas sebagaimana ditentukan dalam kontrak, maka hal tersebut masih dapat diterima oleh pembeli. Periode pengiriman yang disepakati mulai dari 6 sampai dengan 11 Mei 2024. Tidak terdapat perpanjangan atas kontrak ini.

- x. Pada tanggal 25 Mei 2022, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani Perjanjian Rental Alat Berat (Proyek VPA3) dengan Perjanjian No. 2200036-001. Perjanjian ini telah berakhir pada tanggal 30 Juni 2023, dengan nilai kontrak sebesar Rp 24.876 juta (setara dengan US\$ 1.710 ribu).

Pada tanggal 5 Juni 2023, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 001 untuk memperpanjang periode Perjanjian hingga tanggal 30 September 2023 dengan penambahan nilai sebesar Rp 3.056 juta (setara dengan US\$ 203.381 ribu).

Pada tanggal 30 Agustus 2023, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 002 untuk memperpanjang periode Perjanjian hingga tanggal 31 Desember 2023 dengan penambahan nilai sebesar Rp 3.806 juta (setara dengan US\$ 249.786 ribu).

Pada tanggal 8 Desember 2023, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 003 untuk memperpanjang periode Perjanjian hingga tanggal 30 Juni 2024 dengan penambahan nilai sebesar Rp 8.169 juta (setara dengan US\$ 529.904 ribu).

Pada tanggal 5 Februari 2024, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 004 untuk penyesuaian lingkup pekerjaan di dalam Perjanjian. Tidak ada penambahan nilai di dalam *Change Order* ini.

Pada tanggal 15 Juli 2024, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani dokumen *Change Order* No. 005 untuk menyelesaikan nilai kontrak atas *Change Order* No. 001-005. Tidak terdapat perpanjangan atas kontrak ini.

On April 30, 2024, subsidiary, PTCEP and IRNC signed a Contract for the Sale and Purchase of Coal. The contract stated that PTCEP shall deliver 52,000 mt Coal with condition of variance +/- 10% from quantity agreed in the contract will be considered acceptable by the buyer. The period of delivery agreed from May 6 until 11, 2024. There is no extension for this contract.

- x. On May 25, 2022, the Company and PT Freeport Indonesia have signed the Rental Agreement of Heavy Equipment (VPA3 Project) with the Agreement No. 2200036-001. This Agreement has been completed on June 30, 2023, with the contract value of Rp 24,876 million (equivalent to US\$ 1,710 thousand).

On June 5, 2023, the Company and PT Freeport Indonesia have signed Change Order No. 001 to extend the period of Agreement up to September 30, 2023, with an additional value of Rp 3,056 million (equivalent to US\$ 203,381 thousand).

On August 30, 2023, the Company and PT Freeport Indonesia have signed Change Order No. 002 to extend the period of Agreement up to December 31, 2023, with an additional value of Rp 3,806 million (equivalent to US\$ 249,786 thousand).

On December 8, 2023, the Company and PT Freeport Indonesia have signed Change Order No. 003 to extend the period of Agreement up to June 30, 2024, with an additional value of Rp 8,169 million (equivalent to US\$ 529,904 thousand).

On February 5, 2024, the Company and PT Freeport Indonesia have signed Change Order No. 004 for the adjustment of the scope of work under the Agreement. No additional value allowed under this Change Order.

On July 15, 2024, the Company and PT Freeport Indonesia have signed Change Order No. 005 to complete the contract value of Change Order No.001-005. There is no extension for this contract.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- y. Pada tanggal 1 Februari 2024, Perusahaan dan BP Berau Ltd. telah menandatangani kontrak untuk Proyek *Onshore Early Works Engineering, Procurement and Construction* (EPC) for Ubadari, Tangguh EGR/CCUS, and Tangguh *Onshore Compression* (UCC). Nilai kontrak adalah sebesar Rp 4.660 miliar (setara dengan US\$ 302 juta) dengan masa kontrak berlaku mulai 1 Februari 2024 sampai dengan 25 November 2025.
- z. Pada tanggal 16 November 2023, PTCEP dan PT Adipati Makmur Sejahtera telah menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara. Kontrak tersebut mengisyaratkan bahwa PTCEP menjual 3 x 55.000 mt Batubara, dengan ketentuan di mana ada selisih +/- 10% dari kuantitas sebagaimana ditentukan dalam kontrak, maka hal tersebut masih dapat diterima oleh pembeli. Periode pengiriman yang disepakati mulai dari 1 Juli 2024 sampai dengan 30 November 2024.
- aa. Pada tanggal 3 Juli 2024, Perusahaan dan VALE P&C Construction menandatangani perjanjian atas *Pomalaa Block Mining* sebesar Rp 2,8 triliun dengan estimasi durasi proyek selama 24 bulan.
- bb. Pada tanggal 23 April 2024, Perusahaan dan PT Triasih Nawasena Bumi Sejahtera (TNBS) telah menandatangani Surat Penunjukan Pemenang untuk Infrastruktur Tambang di Kapuas Bara Utama, Kalimantan Tengah dengan kontrak utama Pekerjaan Jalan Angkut dari Tambang Pit ke STA 14.400 dengan nilai kontrak indikatif Rp 54,6 miliar (setara dengan US\$ 3,3 juta) dengan jangka waktu sampai dengan Desember 2024.
- cc. Pada Tanggal 5 Juni 2024, Perusahaan dan PT Global Bara Mandiri (GBM) menandatangani Lembar Kesepakatan Jasa Pertambangan dengan estimasi nilai kontrak US\$ 230 juta untuk periode 8 tahun.
- dd. Pada tanggal 26 Juni 2024, Perusahaan dan PT Petrindo Jaya Kreasi Tbk (CUAN) telah menandatangani Layanan Manajemen, di mana Perusahaan berkewajiban menjalankan layanan jasa konsultan manajemen dengan nilai layanan *budget* yang dikeluarkan sebesar Rp 4,5 miliar (setara dengan US\$ 272 ribu) per bulan atau Rp 107 miliar (setara US\$ 6.531 ribu) untuk dua tahun.
- y. On February 1, 2024, the Company and BP Berau Ltd. entered into contract for Onshore Early Works Engineering, Procurement and Construction (EPC) for Ubadari, Tangguh EGR/CCUS, and Tangguh Onshore Compression (UCC) Project. The contract value is Rp 4,660 billion (equivalent to US\$ 302 million) with contract duration valid from February 1, 2024, until November 25, 2025.
- z. On November 16, 2023, subsidiary, PTCEP and PT Adipati Makmur Sejahtera signed a Contract for the Sale and Purchase of Coal. The contract stated that PTCEP shall deliver 3 x 55,000 mt Coal with condition of variance +/- 10% from quantity agreed in the contract will be considered acceptable by the buyer. The period of delivery agreed from July 1, 2024 until November 30, 2024.
- aa. On July 3, 2024, the Company and VALE P&C Construction have signed agreement on Pomalaa Block Mining amounted to Rp 2.8 trillion (equivalent to US\$ 175 million) for estimated 24 months project duration.
- bb. On April 23, 2024 the Company and PT Triasih Nawasena Bumi Sejahtera (TNBS) has signed Letter of Award for Mining Infrastructure on Kapuas Bara Utama, Central Kalimantan with main contract of Hauling Road Works from Mine Pit to STA 14,400 with indicative contract value Rp 54.6 billion (equivalent to US\$ 3.3 million) with period until December 2024.
- cc. On June 5, 2024, the Company and PT. Global Bara Mandiri (GBM) signed Termsheet for Mining Services Agreement with estimated contract value US\$ 230 million for period of 8 years.
- dd. On June 26, 2024, the Company and PT Petrindo Jaya Kreasi Tbk (CUAN) signed a Management Services Agreement, in which the Company is obligated to provide management consulting services with a budgeted service value of Rp 4.5 billion (equivalent to US\$ 272 thousand) per month or Rp 107 billion (equivalent to US\$ 6,531 thousand) for two years.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

- ee. Pada tanggal 26 Juni 2024, Perusahaan dan PT Prima Mineral Investindo (PMI) telah menandatangani Perjanjian Jasa Konsultan Geologis, di mana Perusahaan menunjuk PMI untuk memberikan jasa konsultasi dan saran profesional di bidang geologi, dengan nilai kontrak yang akan ditagihkan ke Perusahaan sebesar Rp 1,1 miliar (setara dengan US\$ 69 ribu) per bulan atau Rp 27,2 miliar (setara US\$ 1.656 ribu) untuk dua tahun.
- ff. Pada tanggal 26 Juni 2024, Perusahaan dan PT Daya Bumindo Karunia (DBK) telah menandatangani Perjanjian Jasa Pengembangan Infrastruktur Tambang, di mana perusahaan ditunjuk untuk melaksanakan kontruksi jalan tambang, dengan nilai kontrak sebesar Rp 1 triliun (setara dengan US\$ 62,8 juta) selama 12 bulan sejak tanggal dimulainya pekerjaan.
- gg. Pada tanggal 21 Juni 2024, Perusahaan dan PT Griya Idola (PTGI) telah menandatangani Perjanjian Sewa Menyewa Wisma Barito Pacific Jakarta dengan jangka waktu sewa selama 2 tahun.
- hh. Pada tanggal 1 April 2024, PTCEP dan PT Bumi Nusantara Jaya (BNJ) menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara. mengisyaratkan bahwa PTCEP menjual 6 x 7.500 mt batubara, dengan ketentuan di mana ada selisih +/- 10% dari kuantitas sebagaimana ditentukan dalam kontrak, maka hal tersebut masih dapat diterima oleh pembeli. Periode pengiriman yang disepakati mulai dari bulan April sampai dengan bulan Mei 2024. Tidak ada perpanjangan atas kontrak ini.
- ii. Pada tanggal 1 April 2024, PTCEP dan PT Angel Nickel Industry (ANI) telah menandatangani Perjanjian Penjualan dan Pembelian Batubara, mengisyaratkan bahwa PTCEP menjual 53.000 mt batubara, dengan ketentuan di mana ada selisih +/- 10% dari kuantitas sebagaimana ditentukan dalam kontrak, maka hal tersebut masih dapat diterima oleh pembeli. Periode pengiriman yang disepakati mulai dari 3 sampai dengan 9 April 2024. Tidak ada perpanjangan atas kontrak ini.
- jj. Pada tanggal 9 Agustus 2024, Perusahaan dan PT Pasir Bara Prima (PBP) telah menandatangani Perjanjian Jasa Pertambangan yang berlaku hingga cadangan batubara dalam Ijin Usaha Pertambangan Operasi Produksi (IUP OP) dan yang dapat ditambang sebesar *Life of Mine* dengan total 52 juta ton habis, dengan estimasi nilai kontrak sebesar US\$ 511 juta.
- ee. On June 26, 2024, the Company and PT Prima Mineral Investindo (PMI) signed a Geological Consulting Services Agreement, in which the Company appoints PMI to provide consulting services and professional advice in the field of geology, with a contract value to be billed to the Company of Rp 1.1 billion (equivalent to US\$ 69 thousand) per month or Rp 27.2 billion (equivalent to US\$ 1,656 thousand) for two years.
- ff. On June 26, 2024, the Company and PT Daya Karunia (DBK) signed a Mining Agreement, in which the Company is appointed to carry out the construction of mining roads, with a contract value of Rp 1 trillion (equivalent to US\$ 62.8 million) for a period of 12 months from the start date of the work.
- gg. On June 21, 2024, the Company and PT Griya Idola have signed a Lease Agreement for Wisma Barito Pacific Jakarta with 2 years of lease period.
- hh. On April 1, 2024, subsidiary, PTCEP and PT Bumi Nusantara Jaya (BNJ) signed a Contract for the Sale and Purchase of Coal. The contract stated that PTCEP shall deliver 6 x 7,500 mt coal with condition of variance +/- 10% from quantity agreed in the contract will be considered acceptable by the buyer. The period of delivery agreed for the month of April up to May 2024. There is no extension for this contract.
- ii. On April 1, 2024, subsidiary, PTCEP and Nickel Industry (ANI) signed a Contract for the Sale and Purchase of Coal. The contract stated that PTCEP shall deliver 53,000 mt coal in a condition of variance +/- 10% from quantity agreed in the contract will be considered acceptable by the buyer. The period of delivery agreed from April 3 until 9, 2024. There is no extension for this contract.
- jj. On August 9, 2024, the Company and PT Pasir Bara Prima (PBP) signed Mining Services Agreement which valid until the coal reserves in *Ijin Usaha Pertambangan Operasi Produksi (IUP OP)* and that can be fully extracted amounted to Life of Mine of 52 million tonnes, with estimated contract value of US\$ 511 million.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

38. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG SELAIN MATA UANG NON-FUNGSIONAL

Pada tanggal 30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023, Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain mata uang Dolar Amerika Serikat sebagai berikut:

38. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN NON-FUNCTIONAL CURRENCIES

At June 30, 2024 and December 31, 2023, the Group had monetary assets and liabilities in currencies other than U.S. Dollar as follows:

	30 Juni/ June 30, 2024		31 Desember/December 31, 2023		Monetary Assets Cash and cash equivalents Rupiah Australian Dollar Euro
	Mata uang lain (dalam ribuan)/ Other currencies (in thousand)	Setara dengan US\$ (dalam ribuan)/ Equivalent in US\$ (in thousand)	Mata uang lain (dalam ribuan)/ Other currencies (in thousand)	Setara dengan US\$ (dalam ribuan)/ Equivalent in US\$ (in thousand)	
Aset Moneter					Monetary Assets
Kas dan setara kas					Cash and cash equivalents
Rupiah	1.055.410.512	64.272	831.694.915	53.977	Rupiah
Dolar Australia	271.217	178	1.142	783	Australian Dollar
Dolar Singapura	1.358	1	7	7	Euro
Euro	53.321	57			
Rekening bank dibatasi penggunaannya					Restricted cash in banks
Rupiah	-	-	43.574.730	2.828	Rupiah
Piutang usaha - bersih					Trade accounts receivable - net
Rupiah	2.603.927.233	158.573	2.112.850.539	137.124	Rupiah
Piutang lain-lain					Other accounts receivable
Rupiah	17.734.680	1.080	758.736.518	49.242	Rupiah
Pajak dibayar di muka					Prepaid taxes
Rupiah	54.320.668	3.308	75.947.612	4.929	Rupiah
Aset lancar lainnya					Other assets
Rupiah	40.100.082	2.442	2.295.840	149	Rupiah
Piutang lain-lain - pihak ketiga - jangka panjang					Other accountd receivable - third parties - long-term
Rupiah	6.026.507	367	9.830.508	638	Rupiah
Rekening bank dibatasi penggunaannya					Restricted cash in bank
Rupiah	11.199.122	682	11.093.991	720	Rupiah
Jumlah Aset Moneter		230.960		250.397	Total Monetary Assets
Liabilitas Moneter					Monetary Liabilities
Utang usaha					Trade accounts payable
Rupiah	1.654.875.538	100.778	1.827.103.236	118.579	Rupiah
Dolar Australia	6.620	4.343	5.664	3.882	Australian Dollar
Euro	1.829	1.955	1.618	1.799	Euro
Dolar Singapura	14	10	32	24	Singapore Dollar
Beban yang masih harus dibayar					Accrued expenses
Rupiah	200.730.304	12.224	256.332.849	16.636	Rupiah
Utang pajak					Taxes payable
Rupiah	37.029.355	2.255	49.691.834	3.225	Rupiah
Utang dividen					Dividends payable
Rupiah	15.714.897	957	14.298.921	928	Rupiah
Utang lain-lain					Other payables
Rupiah	17.077.840	1.040	8.952.234	581	Rupiah
Pinjaman jangka panjang pihak ketiga					Long-term loan third parties
Rupiah	1.311.660.217	79.877	1.194.375.963	77.515	Rupiah
Liabilitas imbalan pasca kerja					Employee benefits obligation
Rupiah	413.218.044	25.164	429.198.767	27.855	Rupiah
Liabilitas jangka panjang lainnya					Other long-term liabilities
Rupiah	1.986.941	121	724.191	47	Rupiah
Jumlah Liabilitas Moneter		228.724		251.071	Total Monetary Liabilities
Aset Moneter Bersih		2.236		(674)	Net Monetary Assets

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pada tanggal 30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023, kurs konversi yang digunakan Perusahaan serta kurs yang berlaku pada tanggal 31 Agustus 2024 adalah sebagai berikut:

On June 30, 2024 and December 31, 2023, the conversion rates used by the Group and the prevailing rates at August 31, 2024 are as follows:

Mata Uang	31 Agustus/ August 31,	30 Juni/ June 30,	31 Desember/ December 31,	Currency
	2024	2024	2023	
	US\$	US\$	US\$	
Rupiah (Rp) 1.000	0,0649	0,0609	0,0649	Rupiah (Rp) 1,000
Dolar Australia (AU\$) 1	0,6807	0,6662	0,6854	Australian Dollar (AU\$) 1
Dolar Singapura (SG\$) 1	0,7682	0,7366	0,7597	Singapore Dollar (SG\$) 1
Euro (EUR) 1	1,1117	1,0690	1,1118	Euro (EUR) 1
Great Britain Pound (GBP) 1	1,3211	1,2634	1,2818	Great Britain Pound (GBP) 1

39. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN MODAL MANAJEMEN

a. Kategori dan kelas instrumen keuangan

39. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL MANAGEMENTS

a. Categories and classes of financial instruments

	Aset keuangan pada biaya perolehan yang diamortisasi/ Financial asset at amortized cost	Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi/ Financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL)	Liabilitas pada biaya perolehan yang diamortisasi/ Liabilities at amortized cost	Liabilitas sewa/ Lease liabilities
	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000
<u>30 Juni 2024</u>				
Aset Keuangan Lancar				
Bank dan setara kas	92.233	-	-	-
Aset keuangan lainnya	-	383	-	-
Piutang usaha	-	-	-	-
Pihak berelasi	29.297	-	-	-
Pihak ketiga	136.309	-	-	-
Piutang lain-lain	-	-	-	-
Pihak berelasi	7	-	-	-
Pihak ketiga	1.073	-	-	-
Aset lancar lainnya	2.442	-	-	-
Aset Keuangan Tidak Lancar				
Piutang lain-lain - pihak ketiga	37.475	-	-	-
Rekening bank dibatasi penggunaannya	682	-	-	-
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek				
Utang Bank	-	-	44.353	-
Utang usaha - pihak ketiga	-	-	142.429	-
Utang lain-lain - pihak ketiga	-	-	1.040	-
Utang dividen	-	-	957	-
Beban yang masih harus dibayar	-	-	12.224	-
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:	-	-	-	-
Pinjaman jangka panjang pihak ketiga	-	-	9.758	-
Liabilitas sewa	-	-	-	7.944
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang				
Liabilitas jangka panjang lainnya	-	-	121	-
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:	-	-	-	-
Pinjaman jangka panjang - pihak ketiga	-	-	175.718	-
Liabilitas sewa	-	-	-	11.593
Jumlah	299.518	383	386.600	19.537
				Total
<u>June 30, 2024</u>				
Current Financial Assets				
Cash in banks and cash equivalent	-	-	-	-
Other financial assets	-	-	-	-
Trade accounts receivable	-	-	-	-
Related parties	-	-	-	-
Third parties	-	-	-	-
Other accounts receivable - third parties	-	-	-	-
Related parties	-	-	-	-
Third parties	-	-	-	-
Other current assets	-	-	-	-
Non Current Assets				
Other accounts receivable - third parties	-	-	-	-
Restricted cash in banks	-	-	-	-
Current Financial Liabilities				
Bank Loan	-	-	-	-
Trade accounts payable - third parties	-	-	-	-
Other accounts payable - third parties	-	-	-	-
Dividends payable	-	-	-	-
Accrued expenses	-	-	-	-
Current maturities of long-term liabilities:	-	-	-	-
Long-term loan third parties	-	-	-	-
Lease liabilities	-	-	-	-
Non-current Financial Liabilities				
Other long-term liabilities	-	-	-	-
Long-term liabilities - net of current maturities:				
Long-term loans - third parties	-	-	-	-
Lease liabilities	-	-	-	-

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

	Aset keuangan pada biaya perolehan perolehan yang diamortisasi/ <i>Financial asset at amortized cost</i>	Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>at fair value through profit or loss (FVTPL)</i>	Liabilitas pada biaya perolehan yang diamortisasi/ <i>Liabilities at amortized cost</i>	Liabilitas sewa/ <i>Lease liabilities</i>	
	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	
<u>31 December 2023</u>					
Aset Keuangan Lancar					
Bank dan setara kas	72.951	-	-	-	-
Rekening bank dibatasi penggunaannya	2.828	-	-	-	-
Aset keuangan lainnya	-	414	-	-	-
Piutang usaha	-	-	-	-	-
Pihak berelasi	20.842	-	-	-	-
Pihak ketiga	128.971	-	-	-	-
Piutang lain-lain - pihak ketiga	-	-	-	-	-
Pihak ketiga	49.242	-	-	-	-
Aset lancar lainnya	4.851	-	-	-	-
Aset Keuangan Tidak Lancar					
Piutang jangka panjang	-	-	-	-	-
Piutang karyawan	638	-	-	-	-
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek					
Utang Bank	-	-	37.127	-	-
Utang usaha	-	-	-	-	-
Pihak ketiga	-	-	139.993	-	-
Utang lain-lain - pihak ketiga	-	-	581	-	-
Utang dividen	-	-	928	-	-
Beban yang masih harus dibayar	-	-	18.042	-	-
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:	-	-	-	-	-
Pinjaman jangka panjang pihak ketiga	-	-	38.539	-	-
Liabilitas sewa	-	-	-	11.281	-
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang					
Liabilitas jangka panjang lainnya	-	-	47	-	-
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:	-	-	-	-	-
Pinjaman jangka panjang - pihak ketiga	-	-	148.656	-	-
Liabilitas sewa	-	-	-	-	15.138
Jumlah	<u>280.323</u>	<u>414</u>	<u>383.913</u>	<u>26.419</u>	Total

Aset keuangan biaya perolehan yang diamortisasi seluruhnya merupakan aset yang dimiliki untuk diperdagangkan.

b. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan

Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan Grup adalah untuk memastikan bahwa sumber daya keuangan yang memadai tersedia untuk operasi dan pengembangan bisnis, serta untuk mengelola risiko mata uang asing, tingkat bunga, kredit dan risiko likuiditas. Grup beroperasi dengan pedoman yang telah ditentukan oleh Dewan Direksi.

Dewan Komisaris Grup telah membentuk Komite Manajemen Risiko yang bertugas membantu Dewan Komisaris Grup menetapkan kebijakan dan prosedur pengelolaan risiko Grup, serta memastikan bahwa telah dilakukan penilaian yang mendalam terhadap semua transaksi dan tindakan yang dilakukan oleh Grup yang berpotensi mengandung risiko serta memberikan rekomendasi mengenai tindakan yang perlu diambil untuk mengurangi risiko tersebut.

Financial assets at fair value through profit or loss are held-for-trading assets.

b. Financial risk management objectives and policies

The Group's overall financial risk management and policies seek to ensure that adequate financial resources are available for the operation and development of its business, while managing the exposure to foreign exchange risk, interest rate risk, credit and liquidity risks. The Group operates within defined guidelines that are approved by the Board of Directors.

The Board of Commissioners of the Group has appointed a Risk Management Committee to assist the Board of Commissioners in determining the policies and procedures of the Group's risk management and to ensure that all transactions and acts taken by the Group with risk, have been reviewed profoundly and also to give recommendation on the action taken to reduce the risk.

i. Manajemen risiko mata uang asing

Grup menghadapi risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing. Meskipun mata uang fungsional Grup adalah Dolar Amerika Serikat, ada beberapa transaksi yang menggunakan mata uang selain Dolar Amerika Serikat, terutama Rupiah khususnya biaya operasional. Risiko fluktuasi terhadap Dolar Australia, Dolar Singapura dan Euro adalah tidak material.

Grup memegang kas dan setara kas dalam mata uang selain Dolar Amerika Serikat untuk modal kerja.

Grup mengelola eksposur terhadap mata uang asing, terutama Rupiah dengan mencocokkan, se bisa mungkin, penerimaan dan pembayaran dalam masing-masing individu mata uang. Jumlah eksposur mata uang bersih Grup pada tanggal pelaporan diungkapkan dalam Catatan 38.

Sensitivitas Grup pada periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 sebesar 1,92% (31 Desember 2023: 1,94%) meningkat atau menurun dalam Dolar Amerika Serikat terhadap mata uang Rupiah menghasilkan penurunan atau peningkatan sebesar US\$ 481 ribu (31 Desember 2023: US\$ 169 ribu) pada laba atau rugi sebelum pajak. 1,92% (31 Desember 2023: 1,94%) adalah tingkat sensitivitas yang digunakan ketika melaporkan secara internal risiko mata uang asing kepada para karyawan kunci, dan merupakan penilaian manajemen terhadap perubahan yang mungkin terjadi pada nilai tukar valuta asing. Analisis sensitivitas hanya mencakup perihal mata uang moneter yang ada.

ii. Manajemen risiko tingkat bunga

Eksposur risiko tingkat bunga berhubungan dengan jumlah aset atau liabilitas di mana pergerakan pada tingkat suku bunga dapat mempengaruhi laba setelah pajak. Risiko pada pendapatan bunga bersifat terbatas karena Grup hanya bermaksud untuk menjaga saldo kas yang cukup untuk memenuhi kebutuhan operasional. Dalam beban bunga, keseimbangan optimal antara utang dengan tingkat bunga tetap dan mengambang ditetapkan di muka. Grup memiliki kebijakan dalam memperoleh pembiayaan yang akan memberikan kombinasi yang sesuai tingkat suku bunga mengambang dan tingkat bunga tetap. Persetujuan dari Dewan Direksi dan Komisaris harus diperoleh sebelum Grup menggunakan instrumen keuangan tersebut untuk mengelola eksposur risiko suku bunga.

i. Foreign currency risk management

The Group is exposed to the effect of foreign currency exchange rate fluctuations. Although the functional currencies of the Group is the U.S. Dollar, there are transactions denominated in currencies other than U.S. Dollar, mainly in Rupiah particularly the operating expenses. The Group's exposure to exchange rate fluctuations on Australian Dollar, Singapore Dollar and Euro is immaterial.

The Group also holds cash and cash equivalents denominated in currencies other than the U.S. Dollar for working capital.

The Group manages exposure to foreign currency risk, especially Rupiah by matching, as far as possible, receipts and payments in each individual currency. The Group's net opens foreign currency exposure as of reporting date is disclosed in Note 38.

The Group's sensitivity for periods ended June 30, 2024 is 1.92% (December 31, 2023: 1.94%) increase or decrease in the US Dollar against Rupiah would result in decrease or increase amounted to US\$ 481 thousand (December 31, 2023: US\$ 169 thousand) in profit or loss before tax. 1.92% (December 31, 2023: 1.94%) is the sensitivity rates used when reporting foreign currency risk internally to key management personnel and represent management's assessment of the reasonably possible change in foreign exchange rates. The sensitivity analysis includes only outstanding foreign currency denominated monetary items.

ii. Interest rate risk management

The interest rate risk exposure relates to the amount of assets or liabilities which are subject to a risk that a movement in interest rates will adversely affect the income after tax. The risk on interest income is limited as the Group only intends to keep sufficient cash balances to meet operational needs. On interest expenses, the optimum balance between fixed and floating interest debt is considered upfront. The Group has a policy of obtaining financing that would provide an appropriate mix of floating and fix interest rate. Approvals from the Board of Directors and Commissioners must be obtained before committing the Group to any of the instruments to manage the interest rate risk exposure.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Analisis sensitivitas suku bunga

Analisis sensitivitas di bawah ini telah ditentukan berdasarkan paparan suku bunga untuk instrumen non-derivatif pada akhir periode pelaporan. Untuk liabilitas tingkat bunga mengambang, analisis tersebut disusun dengan asumsi jumlah liabilitas terutang pada akhir periode pelaporan itu terutang sepanjang tahun. Kenaikan atau penurunan pada periode enam bulan yang berakhir 30 Juni 2024 adalah sebesar 0,42% (JIBOR) dan 0,05% (SOFR) (2023: 4,39%), digunakan ketika melaporkan risiko suku bunga secara internal kepada karyawan kunci dan merupakan penilaian manajemen terhadap perubahan yang mungkin terjadi pada suku bunga.

Jika suku bunga untuk tahun yang berakhir pada 30 Juni 2024 telah lebih tinggi/rendah 7,18% (JIBOR) dan 5,33% (SOFR) dan semua variabel lainnya tetap konstan, maka laba sebelum pajak Grup untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2024 akan turun/naik sebesar US\$ 5.828 ribu (2023: US\$ 1.901 ribu). Hal ini terutama disebabkan oleh eksposur Grup terhadap suku bunga atas pinjamannya dengan suku bunga variabel.

Eksposur risiko tingkat bunga Grup pada aset keuangan dan liabilitas keuangan dijelaskan dalam tabel risiko likuiditas.

iii. Manajemen risiko kredit

Nilai tercatat aset keuangan pada laporan keuangan konsolidasian interim setelah dikurangi dengan cadangan kerugian, mencerminkan eksposur Grup terhadap risiko kredit.

Kerangka peringkat risiko kredit kini Grup terdiri dari kategori berikut:

<u>Kategori/ Category</u>	<u>Deskripsi/Description</u>	<u>Dasar pengakuan KKE/ Basis for recognizing ECL</u>
Lancar/ <i>Performing</i>	Pihak lawan memiliki risiko gagal bayar yang rendah dan tidak memiliki tunggakan./ <i>The counterparty has a low risk of default and does not have any past-due amounts.</i>	KKE 12 bulan/ <i>12 months ECL</i>
Dicadangkan/ <i>Doubtful</i>	Jumlah yang tertunggak > 30 hari atau telah ada peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal./ <i>Amount is >30 days past due or there has been a significant increase in credit risk since initial recognition.</i>	KKE sepanjang umur – kredit tidak memburuk/ <i>Lifetime ECL – not credit-impaired</i>

Interest rate sensitivity analysis

The sensitivity analysis below has been determined based on the exposure to interest rates for non-derivative instruments at the end of the reporting period. For floating rate liabilities, the analysis is prepared assuming the amount of the liability outstanding at the end of the reporting period was outstanding for the whole year. Increase or decrease used for the six-month period ended June 30, 2024 are 0.42% (JIBOR) and 0.05% (SOFR) (2023: 4.39%), used when reporting interest rate risk internally to key management personnel and represent management's assessment of the reasonably possible change in interest rates.

If interest rates for the year ended June 30, 2024 had been 7.18% (JIBOR) and 5.33% (SOFR) higher/lower, respectively, and all other variables were held constant, profit or loss before tax of the Group for the six-month period ended June 30, 2024 would decrease/ increase by US\$ 5,828 thousand (2023: US\$ 1,901 thousand). This is mainly attributable to the Group exposures to interest rates on its variable rate borrowings.

The Group exposures to interest rates on financial assets and financial liabilities are detailed in the liquidity risk table.

iii. Credit risk management

The carrying amount of financial assets recorded in the interim consolidated financial statements, net of any allowance for losses, represents the Group's exposure to credit risk.

The Group's current credit risk grading framework comprises the following categories:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Kategori/ Category	Deskripsi/Description	Dasar pengakuan KKE/ Basis for recognizing ECL
Gagal bayar/ <i>In default</i>	Jumlah yang tertunggak > 90 hari atau ada bukti yang mengindikasikan aset mengalami penurunan nilai kredit. <i>Amount is >90 days past due or there is evidence indicating the asset is credit-impaired.</i>	KKE sepanjang umur – kredit memburuk/ <i>Lifetime ECL – credit-impaired</i>
Penghapusan/ <i>Write-off</i>	Ada bukti yang mengindikasikan bahwa debitur dalam kesulitan keuangan yang buruk dan Perusahaan tidak memiliki prospek pemulihan yang realistik./ <i>There is evidence indicating that the debtor is in severe financial difficulty and the Company has no realistic prospect of recovery.</i>	Saldo dihapuskan/ <i>Amount is written off</i>

Tabel di bawah merinci kualitas kredit aset keuangan grup serta eksposur maksimum risiko kredit menurut peringkat risiko kredit:

The table below details the credit quality of the Group financial assets as well as maximum exposure to credit risk by credit risk rating grades:

Peringkat Kredit Internal/ Internal Credit Rating	ECL 12 bulan atau sepanjang umur/ 12-month or lifetime ECL	Jumlah tercatat bruto/ Gross carrying amount US\$'000	Cadangan kerugian/ Loss allowance US\$'000	Jumlah tercatat bersih/ Net carrying amount US\$'000	
30 Juni 2024					June 30, 2024
Bank dan setara kas (Catatan 5)	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL 92.233	-	92.233	Cash in banks and cash equivalents (Note 5)
Aset keuangan lainnya	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL 383	-	383	Other financial assets
Piutang usaha (Catatan 6)					
Pihak berelasi	(i)	KKE sepanjang umur (pendekatan sederhana)/ <i>Lifetime ECL (simplified approach)</i> 29.297	-	29.297	Trade accounts receivable (Note 6) Related parties
Pihak ketiga	(i)	KKE sepanjang umur (pendekatan sederhana)/ <i>Lifetime ECL (simplified approach)</i> 136.726	(417)	136.309	Third parties
Piutang lain-lain					
Pihak berelasi	(i)	KKE 12 bulan/ 12 month ECL 7	-	7	Other accounts receivable Related party
Pihak ketiga	(i)	KKE 12 bulan/ 12 month ECL 1.073	-	1.073	Third parties
Kontrak aset (Catatan 8)	(ii)	KKE sepanjang umur (pendekatan sederhana)/ <i>Lifetime ECL (simplified approach)</i> 281	-	281	Contract assets (Note 8)
Deposit (Catatan 11)	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL 2.442	-	2.442	Deposits (Note 11)
Piutang lain-lain - pihak ketiga - tidak lancar	(i)	KKE 12 bulan/ 12 month ECL 37.475	-	37.475	Other accounts receivable - third parties - non-current
			(417)		

(i) Grup menentukan KKE pada pos-pos tersebut menggunakan matriks provisi, yang diestimasi berdasarkan pengalaman kerugian kredit historis berdasarkan status utang debitur masa lalu, yang disesuaikan dengan kondisi saat ini dan perkiraan kondisi ekonomi di masa depan.

(i) The Group determines the ECL on these items by using a provision matrix, estimated based on historical credit loss experience based on the past due status of the debtors, adjusted as appropriate to reflect current conditions and estimates of future economic conditions.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

	Peringkat Kredit Internal/ Internal Credit Rating	KKE 12 bulan atau sepanjang umur/ 12-month or lifetime ECL	Jumlah tercatat bruto/ Gross carrying amount US\$ '000	Cadangan kerugian/ Loss allowance US\$ '000	Jumlah tercatat bersih/ Net carrying amount US\$ '000	
31 Desember 2023						
Bank dan setara kas (Catatan 5)	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL	72.951	-	72.951	Cash in banks and cash equivalents (Note 5)
Rekening bank dibatasi penggunaannya	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL	2.828	-	2.828	Restricted cash in banks
Aset keuangan lainnya	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL	414	-	414	Other financial assets
Piutang usaha (Catatan 6)						Trade accounts receivable (Note 6)
Pihak berelasi	(i)	KKE sepanjang umur (pendekatan sederhana)/ <i>Lifetime ECL (simplified approach)</i>	20.842	-	20.842	Related parties
Pihak ketiga	(i)	KKE sepanjang umur (pendekatan sederhana)/ <i>Lifetime ECL (simplified approach)</i>	128.995	(24)	128.971	Third parties
Piutang karyawan	(i)	KKE 12 bulan/ 12 month ECL	638	-	638	Receivable from employees
Piutang lain-lain						Other account receivable
Pihak ketiga	(i)	KKE 12 bulan/ 12 month ECL	49.242	-	49.242	Third parties
Kontrak aset (Catatan 8)	(ii)	KKE sepanjang umur (pendekatan sederhana)/ <i>Lifetime ECL (simplified approach)</i>	5.755	-	5.755	Contract assets (Note 8)
Deposit (Catatan 12)	Lancar/ <i>Performing</i>	KKE 12 bulan/ 12 month ECL	2.508	-	2.508	Deposits (Note 12)
						(24)

(i) Grup menentukan KKE pada pos-pos tersebut menggunakan matriks provisi, yang diestimasi berdasarkan pengalaman kerugian kredit historis berdasarkan status utang debitur masa lalu, yang disesuaikan dengan kondisi saat ini dan perkiraan kondisi ekonomi di masa depan.

Grup telah mengadopsi prosedur dalam memperluas persyaratan kredit kepada pelanggan dan dalam memantau risiko kreditnya. Grup hanya memberikan kredit kepada pihak lawan yang layak kredit. Kas ditempatkan pada lembaga yang layak kredit dan memiliki kerugian kredit yang tidak material.

Meskipun eksposur kredit Grup terkonsentrasi terutama di Indonesia, tidak terdapat konsentrasi risiko kredit signifikan pada pelanggan atau kelompok pelanggan tertentu.

Rincian lebih lanjut dari risiko kredit pada piutang usaha dan aset kontrak diungkapkan masing-masing pada Catatan 6 dan 8.

(i) The Group determines the ECL on these items by using a provision matrix, estimated based on historical credit loss experience based on the past due status of the debtors, adjusted as appropriate to reflect current conditions and estimates of future economic conditions.

The Group has adopted procedures in extending credit terms to customers and in monitoring its credit risk. The Group only grants credit to creditworthy counterparties. Cash is held with creditworthy institutions and is subject to immaterial credit loss.

Although the Group credit exposure is concentrated mainly in Indonesia, it has no significant concentration of credit risk with any single customer or group of customers.

Further details of credit risks on trade and other accounts receivable and contract assets are disclosed in Notes 6 and 8, respectively.

iv. Manajemen risiko likuiditas

Tanggung jawab utama untuk manajemen risiko likuiditas bertumpu pada Dewan Direksi yang telah membangun kerangka manajemen risiko likuiditas yang sesuai untuk manajemen likuiditas dan pendanaan jangka pendek, menengah dan jangka panjang. Grup mengelola risiko likuiditas dengan menjaga kecukupan simpanan, fasilitas bank dan fasilitas simpan pinjam dengan terus menerus memonitor perkiraan dan arus kas aktual dan menyesuaikan profil jatuh tempo aset dan liabilitas keuangan.

Grup menjaga kecukupan dana untuk membiayai kebutuhan modal kerja, di mana dana tersebut ditempatkan dalam bentuk kas dan setara kas.

Tabel berikut merinci sisa jangka kontrak Grup untuk liabilitas keuangan non-derivatif dengan periode pembayaran yang disepakati. Tabel telah disusun berdasarkan arus kas tak terdiskonto dari liabilitas keuangan berdasarkan tanggal terawal di mana Grup dapat diminta untuk membayar. Tabel mencakup arus kas pembayaran bunga dan pokok. Sepanjang arus bunga tingkat mengambang, jumlah tidak didiskontokan berasal dari kurva suku bunga pada akhir periode pelaporan. Jatuh tempo kontrak didasarkan pada tanggal yang paling awal di mana Grup dapat diminta untuk membayar.

iv. Liquidity risk management

The ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, which has built an appropriate liquidity risk management framework for the management of the Group's short, medium and long-term funding and liquidity management requirements. The Group manages liquidity risk by maintaining adequate reserves, banking facilities and reserve borrowing facilities by continuously monitoring forecast and actual cashflows and matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

The Group maintains sufficient funds to finance its ongoing working capital requirements, whereas the funds are placed in cash and cash equivalents.

The following tables detail the Group's remaining contractual maturity for its non-derivative financial liabilities with agreed repayment periods. The tables have been drawn up based on the undiscounted cashflows of financial liabilities based on the earliest date on which the Group can be required to pay. The tables include both interest and principal cashflows. To the extent that interest flows are floating rate, the undiscounted amount is derived from interest rate curves at the end of the reporting period. The contractual maturity is based on the earliest date on which the Group may be required to pay.

	Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif/ Weighted average effective interest rate	Kurang dari 1 bulan/ Less than 1 month	1-3 bulan/ 1-3 months	3 bulan sampai 1 tahun/ 3 months to 1 year	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	
	%	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	June 30, 2024
30 Juni 2024							
Tarpa bunga							Non-interest bearing
Utang usaha	96.983	13.173	32.273	-	-	142.429	Trade accounts payable
Utang lain-lain	1.040	-	-	-	-	1.040	Other payables
Utang dividen	957	-	-	-	-	957	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	-	12.224	-	-	-	12.224	Accrued expenses
Instrumen suku bunga variabel							Variable interest rate instruments
Utang bank - jangka pendek	7,33 - 8,33	-	-	47.351	-	47.351	Bank loan - short term
Pinjaman jangka panjang - pihak ketiga	8,44 - 11,94 *)	-	-	10.272	67.486	125.938	Long-term loans - third parties
Liabilitas sewa	4,5 - 11,3	-	-	9.110	13.070	596	Lease liabilities
Jumlah	98.980	25.397	99.006	80.556	126.534	430.473	Total

*) Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif untuk pinjaman jangka panjang pihak ketiga dalam mata uang rupiah masing-masing sebesar 8,44% - 11,94% pada tanggal 30 Juni 2024/

Weighted average effective interest rate of long-term loan to third parties in currency Rupiah are 8.44% - 11.94% of June 30, 2024

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

	Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif/ <i>Weighted average effective interest rate</i>	Kurang dari 1 bulan/ <i>Less than 1 month</i>	1-3 bulan/ <i>1-3 months</i>	3 bulan sampai 1 tahun/ <i>3 months to 1 year</i>	Lebih dari 5 tahun/ <i>More than 5 years</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	December 31, 2023
	%	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	Non-interest bearing
31 December 2023							
Tanpa bunga							Trade accounts payable
Utang usaha	89.668	25.994	24.331	-	-	139.993	Other payables
Utang lain-lain	581	-	-	-	-	581	Dividends payable
Utang dividen	928	-	-	-	-	928	Accrued expenses
Beban yang masih harus dibayar	-	18.042	-	-	-	18.042	Lease liabilities
Liabilitas sewa						-	Variable interest rate instruments
Liabilitas sewa						-	Bank loan - short term
Instrumen suku bunga variabel							Long-term loans - third parties
Utang bank - jangka pendek	5,38 - 8,14	-	-	39.852	-	39.852	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - pihak ketiga	8,23 - 11,5*	-	-	41.996	163.076	-	205.072
Liabilitas sewa	5,99 - 11	-	-	12.891	16.740	1.201	30.832
Jumlah		91.177	44.036	119.070	179.816	1.201	435.300
							Total

*) Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif untuk pinjaman jangka panjang pihak ketiga dalam mata uang rupiah masing-masing sebesar 8,23 - 11,50% pada tanggal 31 Desember 2023/
Weighted average effective interest rate of long-term loan to third parties in currency Rupiah are 8.23% - 11.50% of December 31, 2023

Tabel berikut merinci estimasi jatuh tempo instrumen keuangan non-derivatif Grup. Tabel tersebut telah disusun berdasarkan jatuh tempo kontrak terdiskonto dari aset keuangan termasuk bunga yang akan diperoleh dari aset tersebut. Dimasukkannya aset keuangan non-derivatif diperlukan dalam rangka untuk memahami manajemen risiko likuiditas Grup di mana likuiditas dikelola atas dasar aset dan liabilitas bersih.

The following table details the Group's expected maturity for its non-derivative financial assets. The table has been drawn up based on the undiscounted contractual maturities of the financial assets including interest that will be earned on those assets. The inclusion of information on non-derivative financial assets is necessary in order to understand the Group's liquidity risk management as the liquidity is managed on a net asset and liability basis.

	Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif/ <i>Weighted average effective interest rate</i>	Kurang dari 1 bulan/ <i>Less than 1 month</i>	1-3 bulan/ <i>1-3 months</i>	3 bulan sampai 1 tahun/ <i>3 months to 1 year</i>	Lebih dari 5 tahun/ <i>More than 5 years</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	June 30, 2024
	%	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	Non-interest bearing
30 Juni 2024							
Tanpa bunga							Trade accounts receivable
Piutang usaha	131.889	21.939	11.778	-	-	165.606	Other accounts receivable
Piutang lain-lain	1.080	-	-	-	-	1.080	Long term receivable from employees
Piutang jangka panjang dari karyawan	-	-	-	367	-	367	Long term receivable from third party
Piutang lain-lain - pihak ketiga jangka panjang	-	-	-	37.475	-	37.475	Variable interest rate instruments
Instrumen suku bunga variabel							Cash in banks
Bank	0,0 - 3,0	89.408	-	-	-	89.408	Restricted cash in banks
Rekening bank dibatasi penggunaannya	2,25	-	-	-	682	682	Fixed interest rate instruments
Instrumen tingkat bunga tetap	2,25 - 6,25 *	-	-	3.048	-	3.048	Time deposits
Jumlah		222.377	21.939	14.826	37.842	682	297.666
							Total
31 Desember 2023							
Tanpa bunga							Non-interest bearing
Rekening bank dibatasi penggunaannya	-	2.828	-	-	-	2.828	Restricted cash in banks
Piutang usaha	141.131	2.381	6.301	-	-	149.813	Trade accounts receivable
Piutang lain-lain	49.242	-	-	-	-	49.242	Other accounts receivable
Instrumen suku bunga variabel							Variable interest rate instruments
Bank	0,0 - 3,0	67.104	-	-	-	67.104	Cash in banks
Rekening bank dibatasi penggunaannya	2,25	-	-	-	720	720	Restricted cash in banks
Instrumen tingkat bunga tetap	2,25 - 5,5 *	-	-	6.235	-	6.235	Fixed interest rate instruments
Deposito berjangka	2,25 - 5,5 *	-	-	-	-	-	Time deposits
Jumlah		257.477	5.209	12.536	-	720	275.942
							Total

*) Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif untuk deposito berjangka dalam mata uang Rupiah masing-masing sebesar 2,25% - 6,25% pada tanggal 30 Juni 2024 dan sebesar 2,25% - 5,5% pada tanggal 31 Desember 2023/

Weighted average effective interest rate of time deposit in Rupiah currency are 2.25% - 6.25% of June 30, 2024 and 2.25% - 5.5% of December 31, 2023

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Jumlah yang termasuk di atas untuk instrumen suku bunga baik untuk variabel non-derivatif aset keuangan maupun kewajiban dapat berubah jika perubahan tingkat suku bunga variabel berbeda dengan estimasi suku bunga yang ditentukan pada akhir periode pelaporan.

c. Manajemen modal

Grup mengelola modalnya untuk memastikan mereka dapat mempertahankan kelangsungan usaha disamping memaksimalkan pengembalian kepada pemegang saham melalui optimisasi saldo liabilitas dan ekuitas. Strategi Grup tetap tidak berubah dari 2023. Struktur modal Grup terdiri dari utang termasuk utang bank jangka pendek, utang jangka panjang dari pihak berelasi, utang jangka panjang dari pihak ketiga dan liabilitas sewa yang diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim, kas dan setara kas dan modal tersedia bagi para pemegang saham dari Perusahaan, terdiri dari modal saham dan laba ditahan sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 24 atas laporan keuangan konsolidasian interim.

Grup tidak tunduk pada persyaratan modal yang ditetapkan secara eksternal, kecuali terkait dengan perjanjian pinjaman.

Dewan Direksi Grup secara berkala melakukan reviu struktur permodalan Grup. Sebagai bagian dari reviu ini, Dewan Direksi mempertimbangkan biaya permodalan dan risiko yang berhubungan.

Gearing ratio pada tanggal 30 Juni 2024 dan 31 Desember 2023 adalah sebagai berikut:

	30 Juni/ June 30, 2024 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2023 US\$ '000	
Pinjaman:			Debt:
Pinjaman jangka panjang dari pihak ketiga	185.476	187.195	Long-term loans from third parties
Utang bank	44.353	37.127	Bank loan
Liabilitas sewa	<u>19.537</u>	<u>26.419</u>	Lease liabilities
Jumlah pinjaman	249.366	250.741	Total debt
Kas dan setara kas	(92.271)	(72.987)	Cash and cash equivalents
Pinjaman - bersih	157.095	177.754	Net debt
Ekuitas	241.580	235.630	Equity
Rasio pinjaman bersih terhadap modal	<u>65%</u>	<u>75%</u>	Net debt to equity ratio

d. Nilai wajar instrumen keuangan

Kecuali disebutkan pada tabel berikut ini, manajemen berpendapat bahwa nilai tercatat aset dan liabilitas keuangan yang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi dalam laporan keuangan konsolidasian interim mendekati nilai wajarnya karena bersifat jangka pendek atau memakai suku bunga pasar.

The amounts included above for variable interest rate instruments for both non-derivative financial assets and liabilities is subject to change if changes in variable interest rates differ to those estimates of interest rates determined at the end of the reporting period.

c. Capital management

The Group manages its capital to ensure that it will be able to continue as a going concern while maximizing the return to stakeholders through the optimization of debt and equity balance. The Group's strategy remains unchanged from 2023. The capital structure of the Group consists of debt, which includes short-term bank loans, long-term related party loan and lease liabilities disclosed in the notes to interim consolidated financial statements, cash and cash equivalents and equity attributable to the owner of the Company, comprising issued capital and retained earnings as disclosed in Note 24 to the interim consolidated financial statements.

The Group is not subject to any externally imposed capital requirements, except those related with loan covenants.

The Board of Directors of the Group periodically reviews the Group's capital structure. As part of this review, the Board of Directors considers the cost of capital and related risk.

The gearing ratio as of June 30, 2024, December 31, 2023 are as follows:

Debt:	
Long-term loans from third parties	
Bank loan	
Lease liabilities	
Total debt	
Cash and cash equivalents	
Net debt	
Equity	
Net debt to equity ratio	

d. Fair value of financial instruments

Except as detailed in the following table, management considers that the carrying amounts of financial assets and financial liabilities recorded at amortized cost in the interim consolidated financial statements approximate their fair values because of their short-term maturities or they carry market interest rate.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN INTERIM
 UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR
 30 JUNI 2024 DAN 2023 (TIDAK DIAUDIT)
 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
 31 DESEMBER 2023 – Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 FOR THE SIX-MONTH PERIODS ENDED JUNE 30,
 2024 AND 2023 (UNAUDITED) AND THE YEAR
 ENDED DECEMBER 31, 2023 – Continued

Pengukuran nilai wajar diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian

Tabel berikut ini merangkum nilai tercatat dan nilai wajar aset dan liabilitas, yang dianalisis antara keduanya serta nilai wajar didasarkan pada:

- Level 1 pengukuran nilai wajar adalah yang berasal dari harga kuotasi (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik;
- Level 2 pengukuran nilai wajar adalah yang berasal dari *input* selain harga kuotasi yang termasuk dalam Level 1 yang dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas, baik secara langsung (misalnya harga) atau secara tidak langsung (misalnya deviasi dari harga); dan
- Level 3 pengukuran nilai wajar adalah yang berasal dari teknik penilaian yang mencakup input untuk aset atau liabilitas yang bukan berdasarkan data pasar yang dapat diobservasi (*input* yang tidak dapat diobservasi).

Fair value measurement hierarchy of the Group's assets and liabilities

The following tables summarize the carrying amounts and fair values of the assets and liabilities, analyzed among those whose fair value is based on:

- Level 1 fair value measurements are those derived from quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities;
- Level 2 fair value measurements are those derived from inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices); and
- Level 3 fair value measurements are those derived from valuation techniques that include inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).

2024	Level 1 US\$ '000	Level 2 US\$ '000	Level 3 US\$ '000	Jumlah/ Total US\$ '000	2024
Aset yang diukur pada nilai wajar					
Aset keuangan pada FVTPL					Assets measured at fair value
Aset keuangan lainnya	383	-	-	383	Financial assets at FVTPL
2023	Level 1 US\$ '000	Level 2 US\$ '000	Level 3 US\$ '000	Jumlah/ Total US\$ '000	2023
Aset yang diukur pada nilai wajar					
Aset keuangan pada FVTPL					Assets measured at fair value
Aset keuangan lainnya	414	-	-	414	Financial assets at FVTPL

40. PENGUNGKAPAN TAMBAHAN ATAS AKTIVITAS INVESTASI NONKAS

Grup melakukan aktivitas investasi yang tidak mempengaruhi kas dan setara kas dan tidak termasuk dalam laporan arus kas konsolidasian dengan rincian sebagai berikut:

40. SUPPLEMENTAL DISCLOSURES ON NONCASH INVESTING ACTIVITIES

Group has investing activity that did not affect cash and cash equivalents and hence not included in the consolidated statements of cashflows with the details as follows:

	2024 (Enam bulan)/ (Six-month) (Tidak diaudit)/ (Unaudited) US\$ '000	2023 (Enam bulan)/ (Six-month) US\$ '000
Penambahan utang untuk pembelian aset tetap	2.010	6.151
Uang muka pembelian aset tetap	-	325
Jumlah	2.010	6.476

Increase in liabilities for purchase of property, plant and equipment
 Advance for purchase of property, plant and equipment

41. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

Sejak tanggal 30 Agustus 2024, susunan pemegang saham Perusahaan sebagai berikut:

Nama Pemegang Saham	Jumlah saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Jumlah modal disetor/ Total paid-up capital US\$ '000	Name of Stockholders
		%		
PT Kreasi Jasa Persada	418.762.400	41,52	13.883	PT Kreasi Jasa Persada
PT Caraka Reksa Optima	364.650.357	36,15	12.089	PT Caraka Reksa Optima
Erwin Ciputra (Komisaris)	451.400	0,05	15	Erwin Ciputra (Commissioner)
Kartika Hendrawan (Direktur)	88.800	0,01	3	Kartika Hendrawan (Director)
Michael (Presiden Direktur)	60.000	0,01	2	Michael (President Director)
Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	224.592.043	22,27	7.446	Public (each below 5%)
Jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh	1.008.605.000	100,00	33.438	Number of shares issued and fully paid

41. EVENT AFTER THE REPORTING PERIOD

As of August 30, 2024, the composition of the Company's shareholders as follow:

42. TANGGUNG JAWAB MANAJEMEN DAN PERSETUJUAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM

Penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian interim dari halaman 1 sampai 125 merupakan tanggung jawab manajemen, dan telah disetujui oleh Direksi untuk diterbitkan pada tanggal 31 Agustus 2024.

42. MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY AND APPROVAL OF INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The preparation and fair presentation of the interim consolidated financial statements on pages 1 to 125 were the responsibilities of the management and were approved by the Directors and authorized for issue at August 31, 2024.
