

Subholding Upstream Pertamina Genjot Produksi Migas

JAKARTA – PT Pertamina Hulu Energi (PHE), sebagai *Subholding Upstream* Pertamina terus menggenjot produksi minyak dan gas untuk mendukung ketahanan energi nasional. Tercatat pada kuartal I 2022, angka kumulatif produksi domestik dan luar negeri PHE sebesar 523 ribu barel minyak per hari (*million barrel oil per day/MBOPD*) untuk minyak serta 2.612 juta kaki kubik per hari (*mile-mile standard cubic feet per day/MMSCFD*).

Oleh **Euis Rita Hartati**

Direktur Pengembangan & Produksi PHE Wiko Migantoro mengungkapkan bahwa pencapaian *Subholding Upstream* Pertamina tidak lepas dari kolaborasi, sinergi, dan dukungan seluruh pemangku kepentingan. "Saat ini produksi gas terbesar berasal dari PT Pertamina Hulu Mahakam (PHM) dan produksi minyak terbesar berasal dari PT Pertamina Hulu Rokan (PHR)," katanya di Jakarta, Selasa (26/4).

PHE juga telah menyelesaikan pemboran sumur pengembangan sebanyak 144 sumur dan sumur eksplorasi sebanyak 2 sumur. Pada tahun 2022, *Subholding Upstream* mempunyai rencana kerja yang agresif antara lain pemboran sumur pengembangan sebanyak 813 sumur; pemboran sumur eksplorasi sebanyak

29 sumur, penambahan rencana kerja *workover*, perawatan sumur, dan reaktivasi sumur, memastikan *onstream* pengembangan OPL 2A, SLO Stage 1 Rokan, Jambaran Tiung Biru, ABG Gantar Optimasi, Zulu Phase 2, *maintenance* dan peningkatan integritas fasilitas produksi, serta mendorong capaian dari *waterflood* di PEP, PHE, PHI.

Dalam aspek pemenuhan peraturan yang berlaku, *Subholding Upstream* kata Wiko, selalu berkomitmen menerapkan implementasi Tingkat Komponen Dalam Negeri (TKDN) yang mendukung program pemerintah dalam rangka meningkatkan kapasitas nasional kapasitas nasional dan multiplier effect bagi keseluruhan industri dalam negeri. Pada triwulan I Tahun 2022 ini, *Subholding Upstream* Pertamina berhasil mencatatkan capaian TKDN hingga 50, 41%. Capaian TKDN ini diperoleh dari kegiatan pengadaan di

seluruh lingkungan *Subholding Upstream* dengan TKDN Barang sebesar 28,97% dan TKDN Jasa sebesar 80,51%.

Dalam aspek biaya, *Subholding Upstream* juga terus mendorong strategi *cost optimization* sebagai salah satu budaya perusahaan melalui program OPTIMUS (*Optimization Upstream*). Pada tahun 2022, upaya untuk optimasi biaya dan pertumbuhan pendapatan terus dilakukan dengan target sebesar US\$ 160 juta. Hingga Maret 2022 *Subholding Upstream* Pertamina mencatatkan optimasi biaya sebesar US\$ 33,3 juta.

Subholding Upstream Pertamina memiliki berbagai macam inisiatif dalam pencapaian target yang telah disepakati. Strategi yang dijalankan antara lain melalui penyusunan strategi dekarbonisasi dan *Environmental Social & Governance* (ESG) *Score*, pengusulan fiskal insentif, meningkatkan kegiatan *secondary*

tertiary recovery, rejuvini struktur dan reaktivasi sumur *suspended*, peningkatan *upstream plant reliability*; akuisisi operator/blok migas dalam & luar negeri, percepatan eksplorasi, dan *fast track* talenta unggul yang inklusif. Dalam menjalankan kegiatan operasional, *Subholding Upstream* Pertamina senantiasa memperhatikan aspek *Health, Safety, Security, & Environment* (HSSE) untuk menjaga keselamatan kerja agar tetap aman serta memperhatikan lingkungan di sekitar wilayah operasi. Hal ini terbukti dengan pencapaian *zero number of accident* (NoA) dan jam kerja selamat sebanyak 94.500.000 hours pada periode triwulan pertama 2022. *Subholding Upstream* Pertamina juga terus mengembangkan pengelolaan operasi di dalam dan luar negeri secara profesional untuk mewujudkan pencapaian menjadi perusahaan minyak dan gas bumi kelas dunia.

PLN-BNI Berkolaborasi Perluas Jangkauan SPKLU

JAKARTA – PT PLN (Persero) berkolaborasi dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dalam penyediaan infrastruktur stasiun pengisian kendaraan listrik Umum (SPKLU) di Tanah Air. Langkah ini guna sukseskan program pemerintah dalam mempercepat terbentuknya ekosistem Kendaraan Bermotor Listrik Berbasis Baterai (KBLBB) di Indonesia.

Kolaborasi tersebut ditandai dengan penandatanganan Perjanjian Kerja Sama (PKS) Penyediaan Infrastruktur SPKLU di Area BNI antara Direktur Niaga dan Manajemen Pelanggan PLN Bob Saril dengan Direktur Corporate Banking BNI Silvano Rumantri.

Kerja sama strategis ini pun disaksikan oleh Wakil Direktur Utama BNI Adi Sulistywati, Direktur Layanan dan Jar-

ingan BNI Ronny Venir serta Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko PLN Sintotha Roelsy pada 26 April kemarin di Jakarta.

Melalui penandatanganan PKS ini, maka BNI menjadi perbankan pertama yang akan menggunakan skema kemitraan penyediaan SPKLU terbaru dari PLN, yaitu *partnership SPKLU Investor Owned Investor Operate Model*. Melalui

skema ini PLN bertindak selaku pemilik bisnis SPKLU, dan partner selaku mitra bisnis.

Bob menjelaskan kolaborasi ini merupakan kelanjutan dari *Memorandum of Understanding* (MoU) terkait dukungan pembangunan dan pengembangan SPKLU antara PLN dengan BNI di ajang ETWG Presidensi G20 Yogyakarta pada Maret 2022 lalu. (rap)



sinarmas multiartha

PENGUMUMAN KEPADA PARA PEMEGANG SAHAM PT SINAR MAS MULTIARTHA Tbk (Perseroan)

Dengan ini diberitahukan kepada para Pemegang Saham bahwa Perseroan akan mengadakan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST) untuk tahun buku yang berakhir tanggal 31 Desember 2021 dan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) (untuk selanjutnya RUPST dan RUPSLB disebut Rapat) di Jakarta pada hari Selasa, tanggal 13 Juni 2022.

Sesuai dengan ketentuan pasal 10 ayat 5 Anggaran Dasar Perseroan dan pasal 82 Undang-Undang Nomor 40 Tahun 2007, serta memperhatikan Pasal 52 ayat (1) Peraturan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK") No. 15/POJK.04/2020 Tentang Rencana dan Penyelenggaraan Rapat Umum Pemegang Saham Perusahaan Terbuka (POJK 15), pengamgilan untuk Rapat akan diumumkan dalam 1 (satu) Surat Kabar harian, situs web Perseroan www.smma.co.id situs web Bursa Efek Indonesia (www.idx.co.id), dan situs web eASY.KSEI pada hari Senin, tanggal 23 Mei 2022.

Pemegang Saham yang berhak hadir atau diwakili dalam Rapat adalah Pemegang Saham atau para kuasa Pemegang Saham yang namanya tercatat dalam Daftar Pemegang Saham Perseroan pada hari Jumat, tanggal 20 Mei 2022 sampai dengan pukul 16.00 WIB.

Usulan Para Pemegang Saham dapat dimasukkan dalam mata acara Rapat jika memenuhi persyaratan sebagaimana diatur dalam pasal 10 ayat 3 Anggaran Dasar Perseroan dan Pasal 16 Peraturan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK") No. 15/POJK.04/2020 Tentang Rencana dan Penyelenggaraan Rapat Umum Pemegang Saham Perusahaan Terbuka, dan diterima oleh Direksi Perseroan selambat-lambatnya 7 (tujuh) hari sebelum tanggal Pengamgilan Rapat yaitu pada hari Jumat, tanggal 13 Mei 2022.

Informasi Tambahan Bagi Pemegang Saham

Mengingat Status Keadaan Tertentu Darurat Bencana Wabah Penyakit Akibat Virus Corona yang ditetapkan Pemerintah, maka berdasarkan Pasal 28 ayat (2) Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No.15/POJK.04/2020, Perseroan menghimbau kepada Para Pemegang Saham untuk memberikan kuasa melalui fasilitas Electronic General Meeting System KSEI (eASY.KSEI) yang disediakan oleh PT Kustodian Sentral Efek Indonesia, sebagai mekanisme pemberian kuasa secara elektronik (e-Proxy) dalam proses penyelenggaraan Rapat. Fasilitas e-Proxy ini tersedia bagi Pemegang Saham yang berhak untuk hadir dalam Rapat sejak tanggal Pengamgilan Rapat sampai 1 (satu) hari kerja sebelum hari penyelenggaraan Rapat yaitu Senin, tanggal 13 Juni 2022.

Jakarta, 28 April 2022

PT Sinar Mas Multiartha Tbk
Direksi Perseroan



sinarmas multiartha

PT SINAR MAS MULTIARTHA Tbk DAN ENTITAS ANAK

Menara Tekno, Lantai 7, Jl. KH. Fachrudin No. 19, Kampung Bali, Tanah Abang - Jakarta Pusat 10250
Telp. (021) 3925660 (Hunting), Fax. (021) 3925788

LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN

31 Desember 2021 dan 2020
(Angka-angka Disajikan dalam Jutaan Rupiah, kecuali Dinyatakan Lain)

ASET	31 Des 2021	31 Des 2020 (Disajikan kembali)
Kas dan Bank - bersih	6.413.194	4.935.948
Efek yang Dibeli dengan Janji Jual Kembali	1.872.987	4.586.086
Investasi Jangka Pendek - bersih	69.015.423	56.069.446
Piutang Pembiayaan Multiguna - bersih	2.042.898	2.229.745
Piutang Sewa Pembiayaan - bersih	300.613	526
Piutang Pembiayaan Modal Kerja Skema Anjak Piutang - bersih	2.816.748	3.700.987
Piutang Premi dan Reasuransi - bersih	1.889.817	1.013.362
Kredit yang Diberikan - bersih	16.067.805	18.878.373
Tagihan Akseptasi - bersih	247.165	153.577
Aset Ijarah	398.651	463.152
Piutang Transaksi Efek	385.163	976.673
Piutang Lain-lain - bersih	1.569.255	1.476.148
Aset Reasuransi	2.820.547	2.154.135
Investasi dalam Saham - bersih	2.980.272	2.909.815
Properti Investasi	433.791	506.252
Aset Tetap	3.213.556	3.234.752
Agunan yang Diambil Alih - bersih	434.926	799.687
Aset Pajak Tangguhan	242.245	228.540
Aset Lain-lain - bersih	4.564.943	3.595.877
JUMLAH ASET	117.509.999	107.913.081

LIABILITAS DAN EKUITAS

	31 Des 2021	31 Des 2020 (Disajikan kembali)
Liabilitas		
Simpanan dan Simpanan dari Bank Lain	42.257.556	35.177.072
Efek yang Dijual dengan Janji Beli Kembali	585.618	1.042.913
Utang Asuransi	3.414.575	824.194
Liabilitas Kontrak Penjaminan dan Premi Diterima Dimuka	179.627	4.053.356
Liabilitas Manfaat Polis Masa Depan	31.312.930	164.629
Dana Pemegang Polis - Unit Link	139.335	30.103.899
Liabilitas Kontrak Asuransi	6.289.395	157.039
Premi Belum Merupakan Pendapatan dan Estimasi Liabilitas Klaim	250.424	3.429.095
Liabilitas Akseptasi	306.591	153.617
Utang Transaksi Efek	119.885	882.257
Utang Pajak	237.008	143.500
Beban Akrual	4.064.785	253.640
Surat Berharga yang Diterbitkan	3.485.899	4.228.652
Pinjaman yang Diterima	12.860	3.013.529
Liabilitas Pajak Tangguhan	135.683	7.246
Liabilitas Imbalan Kerja Jangka Panjang	31.710	174.284
Cadangan Bagi Hasil Peserta	1.903.738	24.739
Liabilitas Lain-lain	94.727.715	1.689.918
Jumlah Liabilitas	94.727.715	85.533.979
Ekuitas		
Ekuitas yang Dapat Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk		
Modal Saham - nilai nominal Rp 5.000 (dalam Rupiah penuh) per saham		
Seri A dan Rp 100 (dalam Rupiah penuh) per saham Seri B		
Modal dasar - 142.474.368 saham Seri A dan 21.371.155.200 saham Seri B		
Modal ditempatkan dan disetor -		
Seri A sebanyak 142.474.368 saham		
Seri B masing-masing sebanyak 6.225.190.349 saham		
Tambahan Modal Disetor - Bersih	1.334.891	1.334.891
Komponen Ekuitas Lainnya	1.647.520	1.647.520
Saldo Laba	335.935	983.650
Diterbitkan penggunaannya	791.607	791.607
Tidak ditentukan penggunaannya	16.162.858	15.238.218
Jumlah	20.272.811	19.995.886
Keuntungan Nonpengendali	2.509.473	2.383.216
Jumlah Ekuitas	22.782.284	22.379.102
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	117.509.999	107.913.081

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir 31 Desember 2021 dan 2020
(Angka-angka Disajikan dalam Jutaan Rupiah, kecuali Dinyatakan Lain)

	2021	2020 (Disajikan kembali)
PENDAPATAN		
Pendapatan <i>underwriting</i> asuransi	27.669.009	29.406.635
Pendapatan bunga dan bagi hasil	5.329.459	5.530.407
Keuntungan penjualan investasi jangka pendek - bersih	2.103.057	-
Keuntungan dari investasi pada unit reksa dana	1.142.889	1.058.977
Pendapatan administrasi dan komisi	821.976	740.606
Pendapatan transaksi efek	404.735	381.443
Penjualan	222.510	344.317
Keuntungan selisih kurs mata uang asing - bersih	76.627	46.629
Pendapatan pinjam meminjam berbasis teknologi informasi	41.191	24.983
Pendapatan jasa biro administrasi efek	6.492	5.803
Ekuitas pada laba entitas asosiasi - bersih	-	32.312
Keuntungan atas penjualan investasi dalam saham	-	21.323
Pendapatan lain-lain	715.453	665.917
Jumlah Pendapatan	38.533.098	38.259.352
BEBAN		
Beban <i>underwriting</i> asuransi	29.374.408	27.146.022
Keuntungan atas penurunan nilai wajar efek yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi	57.913	2.031.505
Beban kerugian penurunan nilai aset keuangan dan non-keuangan - bersih	2.078.300	1.934.099
Beban umum dan administrasi	1.999.227	2.592.172
Beban gaji dan tunjangan karyawan	1.736.563	1.817.759
Beban bunga dan bagi hasil	1.756.359	1.815.802
Beban pokok penjualan	224.520	346.059
Keuntungan penjualan investasi jangka pendek - bersih	3.816	114.219
Ekuitas pada laba entitas asosiasi - bersih	162.902	472.249
Beban lain-lain	37.394.008	38.269.926
Jumlah Beban	37.394.008	38.269.926
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK	1.139.090	(10.574)
BEBAN PAJAK		
Kini	146.221	105.114
Tangguhan	1.089	(132.366)
Jumlah	147.310	(27.252)
LABA TAHUN BERJALAN	991.780	16.678
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN		
Pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi	(31.593)	68.590
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti	(47.464)	(15.090)
Pajak sehubungan dengan pos yang tidak akan direklasifikasi	(24.643)	53.500
Labas (Rugi) yang belum direalisasi atas kenaikan nilai wajar efek	(409.487)	86.722
Pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi	2.010	1.049
Ekuitas pada penyelesaian penjabaran dari entitas anak	(432.120)	141.271
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF SETELAH PAJAK	559.660	157.945
JUMLAH PENGHASILAN KOMPREHENSIF	559.660	157.945
Labas bersih teratribusikan kepada:		
Pemilik entitas induk	948.100	(20.204)
Keuntungan nonpengendali	43.680	36.882
Jumlah	991.780	16.678
Penghasilan komprehensif teratribusikan kepada:		
Pemilik entitas induk	607.124	66.990
Keuntungan nonpengendali	(47.464)	90.955
Jumlah	559.660	157.945
Labas Bersih per Saham (dalam Rupiah penuh)		
Dasar	150	(3)

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN

Untuk Tahun-tahun yang Berakhir 31 Desember 2021 dan 2020
(Angka-angka Disajikan dalam Jutaan Rupiah, kecuali Dinyatakan Lain)

	2021	2020
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI		
Penerimaan dari jasa <i>underwriting</i> asuransi	26.925.209	29.258.423
Penerimaan bunga dan bagi hasil	5.127.050	5.341.823
Penerimaan dari transaksi efek	406.880	370.995
Penerimaan dari jasa biro administrasi efek	10.469	77
Penerimaan dari pendapatan lain-lain	1.798.010	1.771.816
Pembayaran beban <i>underwriting</i> asuransi	(26.349.757)	(30.678.310)
Pembayaran beban usaha	(4.754.434)	(4.135.842)
Pembayaran beban bunga dan bagi hasil	(901.921)	(1.112.703)
Keuntungan selisih kurs	173.984	(10.414)
Labas operasi sebelum perubahan aset/liabilitas operasi	3.435.490	805.765
Penurunan (kenaikan) aset:		
Efek yang dibeli dengan janji jual kembali	2.913.099	(4.477.421)
Investasi jangka pendek	(2.170.419)	(1.195.702)
Piutang pembiayaan multiguna	422.979	285.397
Piutang sewa pembiayaan	(304.710)	367
Piutang pembiayaan modal kerja skema anjak piutang	1.823.692	379.043
Kredit yang diberikan	2.212.967	480.693
Asat Ijarah	64.500	164.871
Piutang transaksi efek	589.364	(462.488)
Piutang lain-lain	106.889	(368.998)
Agunan yang diambil alih	360.711	(317.173)
Aset lain-lain	(3.631.295)	(3.507.708)
Kenaikan (penurunan) liabilitas:		
Simpanan dan simpanan dari bank lain	7.080.484	6.265.542
Efek yang dijual dengan janji beli kembali	(1.042.913)	806.214
Premi diterima dimuka	(638.781)	2.725.270
Utang transaksi efek	(675.666)	435.676
Utang pajak	(35.138)	23.800
Beban akrual	8.990	70.684
Bagi hasil peserta	6.971	7.034
Liabilitas lain-lain	(495.845)	680.154
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi sebelum Pajak	10.131.359	2.801.020
Pembayaran pajak penghasilan	(134.997)	(108.916)
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi	9.996.362	2.694.104
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI		
Penerimaan penjualan investasi dalam saham	12.750	66.323
Penerimaan dividen dari entitas asosiasi	-	49.870
Hasil penjualan properti investasi	-	2.359
Hasil penjualan aset tetap	51.029	10.235
Penambahan properti investasi	(2.950)	(1.218)
Pembelian aset tetap	(383.424)	(669.389)
Penambahan investasi dalam saham	-	(64.060)
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi	(322.595)	(605.880)
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN		
Penambahan pinjaman yang diterima	8.447.493	2.590.203
Penerbitan surat berharga yang diterbitkan	1.383.200	2.283.300
Satran modal pada entitas anak oleh kepentingan nonpengendali	(6.971)	7.034
Pembayaran beban bunga pinjaman yang diterima	(872.458)	(726.347)
Pembagian dividen tunai oleh entitas anak kepada kepentingan nonpengendali	-	-
Pembayaran pinjaman yang diterima	(7.977.487)	(2.718.315)
Pelunasan surat berharga yang diterbitkan	(1.552.300)	(1.526.000)
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Pendanaan	(692.533)	(97.159)
KEAIKATAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS	9.081.234	1.991.065
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	9.613.943	7.564.788
Pengaruh perubahan kurs mata uang asing	(96.408)	58.090
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	18.598.769	9.613.943
PENGUNJUKAN TAMBAHAN		
Kas dan bank	6.417.723	4.938.416
Investasi jangka pendek-jangka waktu jatuh tempo tiga bulan atau kurang sejak tanggal perolehan	12.181.046	4.675.527
Jumlah kas dan setara kas	18.598.769	9.613.943

Catatan :
Laporan Keuangan Konsolidasian PT Sinar Mas Multiartha Tbk dan Entitas Anak untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2021 telah diaudit oleh Kantor Akuntan Publik Mirawati Sinar Idris (*member firm of Moore Global Network Limited*) dengan Opini Tanpa Modifikasi