

LAMPIRAN

Lampiran 1. Populasi Penelitian

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
AALI	Astra Agro Lestari Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
ABMM	ABM Investama Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
ADMR	PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
ADRO	Alamtri Resources Indonesia Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
AGAR	PT Asia Sejahtera Mina Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
AKRA	PT AKR Corporindo Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
ANDI	PT Andira Agro Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
ANJT	PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
APEX	Apexindo Pratama Duta Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A131. Oil & Gas Drilling Service
ARII	Atlas Resources Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
ARTI	Ratu Prabu Energi Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
BBRM	Pelayaran Nasional Bina Buana Raya Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
BESS	PT Batulicin Nusantara Maritim Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
BIPI	PT Astrindo Nusantara Infrastruktur Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
BISI	BISI INTERNATIONAL Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
BSML	PT Bintang Samudera Mandiri Lines Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
BSSR	Baramulti Suksessarana Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
BTEK	Bumi Teknokultura Unggul Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
BULL	PT Buana Lintas Lautan Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
BUMI	Bumi Resources Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
BWPT	Eagle High Plantations Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
BYAN	Bayan Resources Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
CBRE	PT Cakra Buana Resources Energi Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
CNKO	Exploitasi Energi Indonesia Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
COAL	PT Black Diamond Resources Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
CPIN	Charoen Pokphand Indonesia Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
CPRO	Central Proteina Prima Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
CSRA	PT Cisadane Sawit Raya Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
CUAN	PT Petrindo Jaya Kreasi Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
DEWA	Darma Henwa Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
DOID	PT BUMA Internasional Grup Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
DPUM	PT Dua Putra Utama Makmur Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
DSFI	Dharma Samudera Fishing Ind Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
DSNG	PT Dharma Satya Nusantara Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
DSSA	Dian Swastatika Sentosa Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
DWGL	PT Dwi Guna Laksana Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
ELSA	Elnusa Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A131. Oil & Gas Drilling Service
ENRG	Energi Mega Persada Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A111. Oil & Gas Production & Refinery
ENZO	PT Morenzo Abadi Perkasa Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
FAPA	PT FAP Agri Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
FIRE	PT Alfa Energi Investama Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
FISH	FKS Multi Agro Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
GEMS	Golden Energy Mines Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
GTSI	PT GTS Internasional Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
GZCO	Gozco Plantations Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
HRUM	Harum Energy Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
IATA	PT MNC Energy Investments Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
IKAN	PT Era Mandiri Cemerlang Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
INDY	Indika Energy Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
INPS	PT Indah Prakasa Sentosa Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
ITMA	SUMBER ENERGI ANDALAN Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
ITMG	Indo Tambangraya Megah Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
JAWA	Jaya Agra Wattie Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
JPFA	JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
KKGI	Resource Alam Indonesia Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
KOPI	PT Mitra Energi Persada Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
LEAD	PT Logindo Samudramakmur Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
LSIP	PP London Sumatra Indonesia Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
MAHA	PT Mandiri Herindo Adiperkasa Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
MAIN	Malindo Feedmill Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
MBAP	PT Mitrabara Adiperdana Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
MBSS	Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
MCOL	PT Prima Andalan Mandiri Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
MEDC	PT Medco Energi Internasional Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A111. Oil & Gas Production & Refinery
MGRO	PT Mahkota Group Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
MKTR	PT Mentobi Karyatama Raya Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
MTFN	Capitalinc Investment Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
MYOH	Samindo Resources Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
OILS	PT Indo Oil Perkasa Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
PGAS	PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
PGUN	PT Pradiksi Gunatama Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
PNGO	PT Pinago Utama Tbk	B. Basic Materials	B1. Basic Materials	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
PSGO	PT Palma Serasih Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
PSSI	PT IMC Pelita Logistik Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
PTBA	PT Bukit Asam (Persero) Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
PTIS	Indo Straits Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
PTRO	Petrosea Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
RAJA	Rukun Raharja Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
RGAS	PT Kian Santang Muliatama Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
RMKE	PT RMK Energy Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
RUIS	Radiant Utama Interinsco Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
SEMA	PT Semacom Integrated Tbk	A. Energy	A2. Alternative Energy	A21. Alternative Energy Equipment	A211. Alternative Energy Equipment
SGER	PT Sumber Global Energy Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
SGRO	PT Prime Agri Resources Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
SHIP	PT Sillo Maritime Perdana Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
SICO	PT Sigma Energy Compressindo Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
SIMP	Salim Ivomas Pratama Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
SIPD	PT Sreeya Sewu Indonesia Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
SMAR	PT Sinar Mas Agro Resources and Technology Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
SMMT	GOLDEN EAGLE ENERGY Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
SMRU	SMR Utama Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
SOCI	PT Soechi Lines Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A112. Oil & Gas Storage & Distribution
SSMS	PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
STAA	PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
SURE	PT Super Energy Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A11. Oil & Gas	A111. Oil & Gas Production & Refinery
TAMU	PT Pelayaran Tamarin Samudra Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
TAPG	PT Triputra Agro Persada Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
TCPI	PT Transcoal Pacific Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
TEBE	PT Dana Brata Luhur Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution
TLDN	PT Teladan Prima Agro Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
TOBA	PT TBS Energi Utama Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A121. Coal Production
TPMA	Trans Power Marine Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A12. Coal	A122. Coal Distribution

Kode	Nama Perusahaan	Sektor	Subsektor	Industri	Subindustri
UNIQ	PT Ulima Nitra Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
UNSP	Bakrie Sumatera Plantations Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
WAPO	Wahana Pronatural Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D232. Plantations & Crops
WINS	Wintermar Offshore Marine Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services
WMPP	PT Widodo Makmur Perkasa Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
WMUU	PT Widodo Makmur Unggas Tbk	D. Consumer Non-Cyclicals	D2. Food & Beverage	D23. Agricultural Products	D231. Fish, Meat, & Poultry
WOWS	PT Ginting Jaya Energi Tbk	A. Energy	A1. Oil, Gas & Coal	A13. Oil, Gas & Coal Supports	A132. Oil, Gas & Coal Equipment & Services

Sumber: Data diolah penulis, 2026

Lampiran 2. Indeks Standard GRI Sektor Energi, Pertanian, dan Perkebunan

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT GRI			ABMM					
Kode GRI		Subjek Pengungkapan	2020	2021	2022	2023	2024	2025
GRI 101: Biodiversity 2024								
GRI 101-1: Kebijakan untuk menghentikan dan membalikkan hilangnya keanekaragaman hayati	a	Kebijakan/komitmen	0	0	0	0	0	0
	b	Cakupan kebijakan/komitmen	0	0	0	0	0	0
	c	Tujuan, target, baseline & indikator						
			0	0	0	0	0	0
GRI 101-2: Pengelolaan dampak keanekaragaman hayati	a-i	Hirarki mitigasi – Avoidance	0	0	0	0	0	0
	a-ii	Hirarki mitigasi – Minimization	0	0	0	0	0	0
	a-iii	Restorasi & rehabilitasi	0	0	0	0	0	0
	a-iv	Offset	0	0	0	0	0	0
	a-v	Transformative & conservation actions	0	0	0	0	0	0
	b-i	Luas area dalam restorasi/rehabilitasi	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Luas area yang dipulihkan	0	0	0	0	0	0
	c-i	Offset – tujuan	0	0	0	0	0	0
	c-ii	Offset – lokasi	0	0	0	0	0	0
	c-iii	Offset – praktik yang baik	0	0	0	0	0	0

	c-iv	Offset – sertifikasi/verifikasi	0	0	0	0	0	0
	d	Rencana pengelolaan biodiversitas	0	0	0	0	0	0
	e	Sinergi biodiversitas & iklim	0	0	0	0	0	0
	f	Dampak terhadap <i>stakeholder</i>	0	0	0	0	0	0
GRI 101-3: Akses dan pembagian manfaat	a	Kepatuhan Access & Benefit-Sharing (ABS)	0	0	0	0	0	0
	b	Tindakan sukarela ABS	0	0	0	0	0	0
GRI 101-4: Identifikasi dampak keanekaragaman hayati	a	Identifikasi dampak signifikan	0	0	0	0	0	0
GRI 101-5: Lokasi dengan dampak keanekaragaman hayati	a	Lokasi & ukuran site	0	0	0	0	0	0
	b-i	Area sensitif – biodiversity importance	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Area sensitif – ecosystem integrity	0	0	0	0	0	0
	b-iii	Area sensitif – rapid decline	0	0	0	0	0	0
	b-iv	Area sensitif – water risk	0	0	0	0	0	0
	b-v	Area sensitif – ecosystem services	0	0	0	0	0	0
	c	Aktivitas di site	0	0	0	0	0	0
	d	Produk/jasa rantai pasok	0	0	0	0	0	0
	a-i	Konversi ekosistem alami	0	0	0	0	0	0

GRI 101-6: Faktor-faktor langsung penyebab hilangnya keanekaragaman hayati	a-ii	Konversi ekosistem intensif/termodifikasi	0	0	0	0	0	0
	b-i	Spesies liar yang dipanen	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Pengambilan & konsumsi air	0	0	0	0	0	0
	c	Polutan	0	0	0	0	0	0
	d	Spesies asing invasif	0	0	0	0	0	0
	e	Rantai pasok	0	0	0	0	0	0
	f	Informasi kontekstual data	0	0	0	0	0	0
GRI 101-7: Perubahan pada keadaan keanekaragaman hayati	a-i	Tipe ekosistem – base year	0	0	0	0	0	0
	a-ii	Ukuran ekosistem – base year	0	0	0	0	0	0
	a-iii	Kondisi ekosistem	0	0	0	0	0	0
	b	Informasi kontekstual kondisi biodiversitas	0	0	0	0	0	0
GRI 101-8: Layanan Ekosistem	a	Jasa ekosistem & penerima manfaat	0	0	0	0	0	0
	b	Dampak terhadap jasa ekosistem	0	0	0	0	0	0
GRI 102: Climate Change 2025								
102-1: Rencana transisi untuk mitigasi perubahan iklim	a	Transition plan – kebijakan & tindakan	0	0	0	0	0	0
	b	Keselaran dengan sains 1,5°C	0	0	0	0	0	0
	c	Belanja rencana transisi	0	0	0	0	0	0
	d	Tata kelola & tanggung jawab	0	0	0	0	0	0
	e	Integrasi ke strategi bisnis	0	0	0	0	0	0

	f-i	Target pengurangan emisi GRK	0	0	0	0	0	0
	f-ii	Target phase-out bahan bakar fosil	0	0	0	0	0	0
	f-iii	Target mitigasi iklim lainnya	0	0	0	0	0	0
	g	Just transition & <i>stakeholder</i>	0	0	0	0	0	0
	h-i	Dampak pada pekerja, komunitas & Masyarakat Adat	0	0	0	0	0	0
	h-ii	Dampak pada biodiversitas	0	0	0	0	0	0
	i	Kebijakan publik & lobi	0	0	0	0	0	0
	j	Jika tidak memiliki rencana transisi	0	0	0	0	0	0
102-2: Rencana adaptasi perubahan iklim	a	Risiko & peluang perubahan iklim	0	0	0	0	0	0
	b-i	Rencana adaptasi – kebijakan & tindakan	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Skenario adaptasi	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Belanja rencana adaptasi	0	0	0	0	0	0
	b-iv	Tata kelola & tanggung jawab adaptasi	0	0	0	0	0	0
	b-v	Target & kemajuan adaptasi	0	0	0	0	0	0
	b-vi	Just transition & <i>stakeholder</i> adaptasi	0	0	0	0	0	0
	c-i	Dampak adaptasi pada manusia	0	0	0	0	0	0
	c-ii	Dampak adaptasi pada biodiversitas	0	0	0	0	0	0
	d	Jika tidak memiliki rencana adaptasi	0	0	0	0	0	0
102-3: Transisi saja	a-i	Rekrutmen karyawan – gender	0	0	0	0	0	0
	a-ii	Rekrutmen karyawan – tipe	0	0	0	0	0	0

	b-i	Terminasi karyawan – gender	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Terminasi karyawan – tipe	0	0	0	0	0	0
	c-i	Redeployment – gender	0	0	0	0	0	0
	c-ii	Redeployment – tipe	0	0	0	0	0	0
	d-i	Up-/re-skilling – gender	0	0	0	0	0	0
	d-ii	Up-/re-skilling – tipe	0	0	0	0	0	0
	e	Rekrutmen non-karyawan	0	0	0	0	0	0
	f	Terminasi non-karyawan	0	0	0	0	0	0
	g	Upah & biaya hidup	0	0	0	0	0	0
	h	Lokasi terdampak	0	0	0	0	0	0
	i	Kesepakatan dengan komunitas/Masyarakat Adat	0	0	0	0	0	0
	j-i	Konteks & metodologi data	0	0	0	0	0	0
	j-ii	Periode pengukuran data	0	0	0	0	0	0
102-4: Target dan kemajuan pengurangan emisi gas rumah kaca	a	Target pengurangan GRK	0	0	0	0	0	0
	b	CO ₂ biogenik dalam target	0	0	0	0	0	0
	c	Metode Scope 2	0	0	0	0	0	0
	d	Kategori Scope 3	0	0	0	0	0	0
	e	Gas yang dicakup	0	0	0	0	0	0
	f	Keselarasan ilmiah	0	0	0	0	0	0
	g	Kebijakan revisi target	0	0	0	0	0	0
	h-i	Tahun dasar – alasan	0	0	0	0	0	0
	h-ii	Emisi tahun dasar	0	0	0	0	0	0

	h-iii	Perubahan yang memicu perhitungan ulang	0	0	0	0	0	0
	h-iv	Emisi tahun dasar sebelumnya	0	0	0	0	0	0
	i	Kemajuan target	0	0	0	0	0	0
	j-i	Sumber kemajuan – inisiatif	0	0	0	0	0	0
	j-ii	Sumber kemajuan – faktor lain	0	0	0	0	0	0
	k	Metodologi target	0	0	0	0	0	0
102-5: Emisi GHG lingkup 1	a	Scope 1 gross	0	0	0	0	0	0
	b	Scope 1 menurut gas	0	0	0	0	0	0
	c	CO ₂ biogenik Scope 1	0	0	0	0	0	0
	d-i	Scope 1 – tahun dasar & alasan	0	0	0	0	0	0
	d-ii	Scope 1 – emisi tahun dasar	0	0	0	0	0	0
	d-iii	Scope 1 – recalculation context	0	0	0	0	0	0
	d-iv	Scope 1 – emisi sebelumnya	0	0	0	0	0	0
	e	Pendekatan konsolidasi	0	0	0	0	0	0
	f	Metodologi Scope 1	0	0	0	0	0	0
102-6: misi GHG lingkup 2	a	Scope 2 gross	0	0	0	0	0	0
	b	Scope 2 menurut gas	0	0	0	0	0	0
	c	CO ₂ biogenik Scope 2	0	0	0	0	0	0
	d-i	Scope 2 – tahun dasar & alasan	0	0	0	0	0	0
	d-ii	Scope 2 – emisi tahun dasar	0	0	0	0	0	0

	d-iii	Scope 2 – recalculation context	0	0	0	0	0	0
	d-iv	Scope 2 – emisi sebelumnya	0	0	0	0	0	0
	e	Pendekatan konsolidasi Scope 2	0	0	0	0	0	0
	f	Metodologi Scope 2	0	0	0	0	0	0
102-7: misi GHG lingkup 3	a	Scope 3 gross	0	0	0	0	0	0
	b	Scope 3 – data primer	0	0	0	0	0	0
	c	CO ₂ biogenik Scope 3	0	0	0	0	0	0
	d-i	Scope 3 – tahun dasar & alasan	0	0	0	0	0	0
	d-ii	Scope 3 – emisi tahun dasar	0	0	0	0	0	0
	d-iii	Scope 3 – recalculation context	0	0	0	0	0	0
	d-iv	Scope 3 – emisi sebelumnya	0	0	0	0	0	0
	e	Pendekatan konsolidasi Scope 3	0	0	0	0	0	0
	f	Metodologi Scope 3	0	0	0	0	0	0
102-8: Intensitas Emisi GHG	a	Intensitas emisi GRK	0	0	0	0	0	0
	b	Scope dalam rasio intensitas	0	0	0	0	0	0
102-9: Penghapusan GHG dalam rantai nilai	a	Removals Scope 1 & Scope 3	0	0	0	0	0	0
	b	Risiko non-permanence	0	0	0	0	0	0
	c	Tujuan removals	0	0	0	0	0	0
	d-i	Dampak removals pada manusia	0	0	0	0	0	0

	d-ii	Dampak removals pada biodiversitas	0	0	0	0	0	0
	e	Metodologi removals	0	0	0	0	0	0
102-10: Kredit Karbon	a	Carbon credits canceled	0	0	0	0	0	0
	b-i	Proyek kredit – nama & ID	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Proyek kredit – tipe	0	0	0	0	0	0
	b-iii	Serial, tanggal & vintage	0	0	0	0	0	0
	b-iv	Negara host & registry	0	0	0	0	0	0
	c-i	Additionality	0	0	0	0	0	0
	c-ii	Credible baselines	0	0	0	0	0	0
	c-iii	Permanence	0	0	0	0	0	0
	c-iv	Leakage avoidance	0	0	0	0	0	0
	c-v	Unique issuance & claiming	0	0	0	0	0	0
	c-vi	Regular monitoring	0	0	0	0	0	0
	c-vii	Independent validation & verification	0	0	0	0	0	0
	c-viii	GHG program governance	0	0	0	0	0	0
	d	Tujuan pembatalan kredit	0	0	0	0	0	0
	e-i	Stakeholder project	0	0	0	0	0	0
	e-ii	Hak asasi manusia	0	0	0	0	0	0
	e-iii	Manfaat sosial-ekonomi	0	0	0	0	0	0

	e-iv	Biodiversitas	0	0	0	0	0	0
	e-v	Trade-offs	0	0	0	0	0	0
GRI 103: Energy 2025								
103-1: Kebijakan dan komitmen energi	a	Kebijakan dan komitmen energi	0	0	0	0	0	0
	b	Dampak konsumsi energi dan transisi	0	0	0	0	0	0
103-2: Konsumsi energi dan pembangkitan energi sendiri di dalam organisasi	a	Konsumsi bahan bakar	0	0	0	0	0	0
	a-i	Bahan bakar berdasarkan sumber energi	0	0	0	0	0	0
	a-ii	Bahan bakar berdasarkan aktivitas	0	0	0	0	0	0
	b	Energi yang dibeli	0	0	0	0	0	0
	b-i	Energi yang dibeli berdasarkan sumber	0	0	0	0	0	0
	b-ii	Jenis energi yang dibeli	0	0	0	0	0	0
	c	Energi terbarukan yang dihasilkan sendiri dan dikonsumsi	0	0	0	0	0	0
	d	Energi yang dihasilkan sendiri dan dijual	0	0	0	0	0	0
		Energi terjual berdasarkan sumber	0	0	0	0	0	0
		Jenis energi yang dijual	0	0	0	0	0	0
	e	Instrumen kontraktual energi	0	0	0	0	0	0
	f	Metodologi dan faktor konversi	0	0	0	0	0	0
	a	Konsumsi energi rantai nilai	0	0	0	0	0	0

103-3: Konsumsi energi hulu dan hilir	b	Metodologi konsumsi energi rantai nilai	0	0	0	0	0	0
103-4: Intensitas energi	a	Rasio intensitas energi	0	0	0	0	0	0
	b	Cakupan rasio intensitas	0	0	0	0	0	0
	c	Jenis energi dalam rasio intensitas	0	0	0	0	0	0
103-5: Pengurangan konsumsi energi	a	Pengurangan konsumsi energi	0	0	0	0	0	0
		Pengurangan dari inisiatif efisiensi	0	0	0	0	0	0
		Pengurangan dari faktor lain	0	0	0	0	0	0
	b	Jenis energi yang berkurang	0	0	0	0	0	0
	c	Lokasi pengurangan dalam rantai nilai	0	0	0	0	0	0
	d	Metode pengukuran pengurangan	0	0	0	0	0	0
	e	Tahun dasar atau garis dasar	0	0	0	0	0	0
		Alasan tahun dasar/garis dasar	0	0	0	0	0	0
		Konsumsi energi tahun dasar/garis dasar	0	0	0	0	0	0
	f	Metodologi dan alat perhitungan pengurangan	0	0	0	0	0	0
GRI 201: Kinerja Ekonomi 2016								
GRI 201-1: Nilai ekonomi langsung yang dihasilkan dan didistribusikan	a	Jika signifikan, laporkan EVG&D secara terpisah pada tingkat nasional, regional, atau pasar, serta kriteria yang digunakan untuk menentukan signifikansinya.	2	3	3	3	3	3

	b	Menyusun EVG&D, jika berlaku, dari data dalam laporan keuangan atau laporan laba rugi yang telah diaudit, atau dari akun manajemen yang telah diaudit secara internal.	2	3	1	1	1	1
GRI 201-2: Implikasi finansial serta risiko dan peluang lain akibat dari perubahan iklim	a-i	Deskripsi risiko atau peluang dan klasifikasinya, baik secara fisik, regulatif, atau lainnya.	1	3	2	2	3	3
	a-ii	Deskripsi dampak yang dikaitkan dengan risiko atau peluang.	1	2	2	2	3	3
	a-iii	Implikasi finansial dari risiko atau peluang sebelum tindakan diambil.	0	3	2	2	2	2
	a-iv	Metode yang digunakan untuk mengelola risiko atau peluang.	3	0	3	3	3	3
	a-v	Biaya dari langkah yang diambil untuk mengelola risiko atau peluang.	0	0	3	3	3	2
GRI 201-3: Kewajiban program pensiun manfaat pasti dan program pensiun lainnya	a	Nilai perkiraan liabilitas, jika liabilitas program tersebut dipenuhi oleh sumber daya umum organisasi.	2	2	3	3	3	1
	b-i	Jika ada dana terpisah untuk membayar liabilitas program pensiun: sejauh mana liabilitas skema diperkirakan akan dicakup oleh aset yang telah disisihkan untuk memenuhinya.	3	3	2	2	2	0
	b-ii	Dasar bagaimana perkiraan cakupan liabilitas tersebut dibuat.	3	3	3	3	3	0

	b-iii	Kapan perkiraan cakupan liabilitas tersebut dibuat.	3	3	3	3	3	0
	c	Jika dana yang dibentuk untuk membayar liabilitas program pensiun tidak sepenuhnya dicakup, jelaskan strategi pemberi kerja untuk mengupayakan penjaminan penuh dan skala waktu, jika ada.	0	0	0	0	0	0
	d	Persentase gaji yang berkontribusi oleh karyawan atau pemberi kerja.	2	2	3	3	3	0
	e	Tingkat partisipasi dalam program pensiun, seperti partisipasi dalam skema wajib atau sukarela, skema regional atau berbasis negara, atau yang memiliki dampak finansial.	2	2	2	2	2	2
GRI 201-4: Bantuan finansial yang diterima dari pemerintah	a	Nilai moneter total bantuan finansial yang diterima dari pemerintah.	3	3	3	3	3	3
	b	Informasi dalam 201-4-a berdasarkan negara.	2	2	3	3	3	3
	c	Apakah, dan sejauh mana, pemerintah ikut dalam struktur kepemilikan saham.	0	0	3	3	3	3
GRI 202: Keberadaan Pasar 2016							3	
GRI 202-1: Rasio standar upah karyawan pemula berdasarkan jenis	a	Rasio upah karyawan pemula berdasarkan jenis kelamin terhadap upah minimum di lokasi operasi yang signifikan.	2	1	2	2	2	2

kelamin terhadap upah minimum regional	b	Jika proporsi yang signifikan dari pekerja lainnya (tidak termasuk karyawan) menerima kompensasi berdasarkan upah minimum, jelaskan tindakan yang diambil untuk menentukan apakah pekerja tersebut dibayar di atas upah minimum.	0	1	0	0	0	0
	c	Apakah terdapat upah minimum regional atau bervariasi di lokasi operasi yang penting, berdasarkan jenis kelamin. Jika terdapat upah minimum yang berbeda sebagai rujukan, laporkan upah minimum yang digunakan.	2	0	2	2	3	2
	d	Definisi yang digunakan untuk 'lokasi operasi yang signifikan'.	1	1	3	3	3	3
GRI 202-2: Proporsi manajemen senior yang berasal dari masyarakat setempat	a	Persentase manajemen senior di lokasi operasi yang signifikan yang berasal dari masyarakat setempat.	0	2	1	0	3	3
	b	Definisi yang digunakan untuk 'manajemen senior'.	0	0	0	0	3	3
	c	Definisi geografis organisasi tentang 'setempat/lokal'.	0	1	2	1	3	3
	d	Definisi yang digunakan untuk 'lokasi operasi yang signifikan'.	0	0	2	1	3	3
GRI 203: Dampak Ekonomi Tidak Langsung 2016								

GRI 203-1: Investasi infrastruktur dan dukungan layanan	a	Tingkat pengembangan dari investasi infrastruktur yang signifikan dan dukungan layanan.	2	3	3	3	3	3
	b	Dampak kini atau yang diperkirakan akan terjadi pada masyarakat dan perekonomian lokal, termasuk dampak positif dan negatif yang relevan.	2	3	3	3	3	3
	c	Apakah investasi dan layanan ini bersifat komersial, natura, atau keterlibatan pro bono.	2	1	2	2	2	2
GRI 203-2: Dampak ekonomi tidak langsung yang signifikan	a	Contoh dampak ekonomi tidak langsung yang telah teridentifikasi dan signifikan dari organisasi, termasuk dampak positif dan negatif.	3	3	3	3	3	3
	b	Signifikansi dampak ekonomi tidak langsung dilihat dalam konteks tolok ukur eksternal dan prioritas pemangku kepentingan, seperti standar nasional dan internasional, protokol, dan agenda kebijakan.	1	1	2	2	2	2
GRI 204: Praktik Pengadaan 2016								
GRI 204-1: Proporsi pengeluaran untuk pemasok lokal	a	Persentase anggaran pengadaan pada lokasi operasi yang signifikan yang dikeluarkan untuk pemasok lokal dalam operasi tersebut.	2	2	3	3	3	3

	b	Definisi geografis organisasi tentang 'lokal'.	3	3	3	3	3	3
	c	Definisi yang digunakan untuk 'lokasi operasi yang signifikan'.	1	3	3	3	3	3
GRI 206: Perilaku Antipersaingan 2016								
GRI 206-1: Langkah-langkah hukum untuk perilaku antipersaingan, praktik antipakat dan monopoli	a	Jumlah tindakan hukum yang tertunda atau telah selesai selama periode pelaporan terkait perilaku antipersaingan dan pelanggaran peraturan anti-monopoli serta monopoli yang melibatkan organisasi.	0	3	3	3	3	3
	b	Hasil utama dari tindakan hukum yang telah selesai, termasuk keputusan atau putusan.	0	3	3	3	3	3
GRI 301: Material 2016								
301-1: Material yang digunakan berdasarkan berat atau volume	a	Berat atau volume total material yang digunakan untuk memproduksi dan mengemas produk/jasa organisasi selama periode pelaporan.	1	3	0	0	0	0
301-2: Material input dari daur ulang yang digunakan	a	Persentase material input dari daur ulang yang digunakan untuk memproduksi produk dan jasa utama organisasi.	1	0	2	0	0	0
301-3: Produk pemerolehan	a	Persentase produk pemerolehan ulang dan material kemasannya untuk setiap kategori produk.	0	2	3	0	0	0

ulang dan material kemasannya	b	Bagaimana data untuk pengungkapan ini dikumpulkan.	0	0	1	0	0	0
GRI 302: Energi 2016								
302-1: Konsumsi energi dalam organisasi	a	Standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan yang digunakan.	3	3	3	3	3	3
	b	Konsumsi bahan bakar total dalam organisasi dari sumber daya terbarukan, dalam joule atau kelipatannya, termasuk jenis bahan bakar yang digunakan.	1	3	3	3	3	3
	c-i	Dalam joule, watt jam atau kelipatannya, total: Konsumsi listrik	1	3	3	3	3	3
	c-ii	Konsumsi pemanasan	0	3	0	0	0	0
	c-iii	Konsumsi pendinginan	0	3	0	0	0	0
	c-iv	Konsumsi uap	0	3	0	0	0	0
	d-i	Dalam joule, watt jam atau kelipatannya, total: listrik terjual	0	0	3	3	3	2
	d-ii	Pemanasan terjual	0	0	0	0	0	0
	d-iii	Pendinginan terjual	0	0	0	0	0	0
	d-iv	Uap terjual.	0	0	0	0	0	0
	e	Konsumsi energi total dalam organisasi, dalam joule atau kelipatannya.	3	3	3	3	3	3

	f	Standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan yang digunakan.	3	2	3	3	3	2
	g	Sumber faktor konversi yang digunakan.	0	0	3	3	3	2
302-2: Konsumsi energi di luar organisasi	a	Konsumsi energi total di luar organisasi, dalam joule atau kelipatannya.	0	3	3	3	3	2
	b	Standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan yang digunakan.	0	3	3	3	3	2
	c	Sumber faktor konversi yang digunakan.	0	0	3	3	3	1
302-3: Intensitas energi	a	Rasio intensitas energi untuk organisasi.	3	3	3	3	3	3
	b	Metrik khusus organisasi (penyebut) yang dipilih untuk menghitung rasio.	3	3	3	3	3	3
	c	Jenis energi yang termasuk dalam rasio; apakah bahan bakar, listrik, pemanasan, pendinginan, uap, atau semua.	2	3	3	3	3	2
	d	Standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan yang digunakan.	2	3	3	3	3	2
302-4: Pengurangan konsumsi energi	a	Jumlah pengurangan konsumsi energi yang dicapai sebagai akibat langsung dari inisiatif konservasi dan efisiensi, dalam joule atau kelipatannya.	3	0	2	2	3	3

	b	Jenis energi yang termasuk dalam pengurangan; bahan bakar, listrik, pemanasan, pendinginan, uap, atau semua.	3	1	2	3	3	2
	c	Dasar perhitungan pengurangan konsumsi energi, seperti tahun dasar atau kondisi dasar.	2	2	3	3	3	2
	d	Standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan yang digunakan.	3	3	3	3	3	2
302-5: Pengurangan pada energi yang dibutuhkan untuk produk dan jasa	a	Pengurangan pada energi yang dibutuhkan produk dan jasa terjual yang dicapai selama periode pelaporan.	0	0	3	3	3	2
	b	Dasar perhitungan pengurangan konsumsi energi, seperti tahun dasar atau kondisi dasar.	0	3	3	3	3	1
	c	Standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan yang digunakan.	0	2	3	3	3	1
GRI 303: Air dan Efluen 2018								
303-1: Interaksi dengan air sebagai sumber daya bersama	a	Deskripsi bagaimana organisasi berinteraksi dengan air, termasuk bagaimana dan di mana air diambil, dikonsumsi, dan dibuang, serta dampak terkait air yang disebabkan/diakibatkan organisasi	2	3	3	3	3	3

		atau terkait langsung melalui hubungan bisnis.						
	b	Deskripsi pendekatan untuk mengidentifikasi dampak terkait air, termasuk ruang lingkup penilaian, kerangka waktu, dan alat/metodologi yang digunakan.	1	3	3	3	3	3
	c	Deskripsi bagaimana dampak terkait air ditangani, termasuk kerja sama dengan pemangku kepentingan untuk menatalayakan air sebagai sumber daya bersama dan kerja sama dengan pemasok/pelanggan yang memiliki dampak terkait air signifikan.	2	2	3	3	3	2
	d	Penjelasan proses menetapkan tujuan dan target terkait air, serta keterkaitannya dengan kebijakan publik dan konteks lokal di wilayah yang mengalami langka air.	0	1	3	3	3	2
303-2: Manajemen dampak yang berkaitan dengan pembuangan air	a	Deskripsi standar minimum yang ditetapkan untuk kualitas pembuangan efluen dan cara standar minimum ditetapkan	2	0	3	3	3	3
	a-i	bagaimana standar ditetapkan untuk fasilitas di lokasi tanpa persyaratan lokal	0	0	0	3	3	3
	a-ii	Standar/panduan kualitas air yang dikembangkan internal	0	1	2	2	2	2

	a-iii	Standar spesifik sektor yang dipertimbangkan	0	2	2	3	3	3
	a-iv	Apakah profil badan air penerima dipertimbangkan	0	1	2	2	2	3
303-3: Pengambilan air	a	Total pengambilan dari semua wilayah dalam megaliter, dengan perincian berdasarkan sumber	2	3	3	3	3	3
	a-i	Air permukaan	3	3	3	3	3	3
	a-ii	Air tanah	3	3	3	3	3	3
	a-iii	Air laut	0	3	3	3	3	3
	a-iv	Air yang dihasilkan	3	3	3	3	3	3
	a-v	Air yang berasal dari pihak ketiga.	0	3	3	3	3	3
	b	Perincian total pembuangan air ke seluruh wilayah dalam megaliter: air tawar (≤ 1.000 mg/L Total Padatan Terlarut); air lainnya (> 1.000 mg/L Total Padatan Terlarut).	0	2	0	0	3	2
	c-i	Total pembuangan air ke seluruh wilayah yang mengalami langka air dalam megaliter, dengan perincian: air tawar	0	2	3	3	3	3
	c-ii	Air lainnya.	0	2	3	3	3	3
	d	Semua informasi kontekstual yang diperlukan untuk memahami bagaimana data dikumpulkan, seperti standar, metodologi, dan asumsi.	1	3	3	3	3	2

303-4: Pembuangan air	a	Total pembuangan air ke seluruh wilayah dalam megaliter, dengan perincian berdasarkan tujuan	1	3	3	3	3	3
	a.i	Air permukaan	3	3	3	3	3	3
	a.ii	Air tanah	3	3	3	3	3	3
	a.iii	Air laut	0	3	3	3	3	3
	a.iv	Air pihak ketiga, termasuk volume yang dikirim ke organisasi lain untuk digunakan jika sesuai.	0	3	3	3	3	3
	b.i	Perincian total pembuangan air ke seluruh wilayah dalam megaliter:air tawar (≤ 1.000 mg/L Total Padatan Terlarut)	0	2	0	0	3	2
	b.ii	Air lainnya (>1.000 mg/L Total Padatan Terlarut).	0	2	3	3	3	2
	c.i	Total pembuangan air ke seluruh wilayah yang mengalami langka air dalam megaliter, dengan perincian: air tawar	0	2	3	3	3	3
	c.ii	Air lainnya.	0	2	3	3	3	3
	d.i	Zat-zat prioritas yang patut diperhatikan yang pembuangannya diolah, termasuk: definisi dan standar/daftar/kriteria yang digunakan	2	2	3	3	3	3
	d.ii	Pendekatan menetapkan batas pembuangan; jumlah insiden	0	2	3	3	3	3

		ketidakpatuhan terhadap batas pembuangan.						
	d.iii	Jumlah insiden ketidakpatuhan terhadap batas pembuangan.	2	2	2	2	3	3
	e	Semua informasi kontekstual yang diperlukan untuk memahami bagaimana data dikumpulkan, seperti standar, metodologi, dan asumsi.	1	3	3	3	3	2
303-5: Konsumsi air	a	Total konsumsi air dari semua wilayah dalam megaliter.	2	3	3	3	3	3
	b	Total konsumsi air dari semua wilayah yang mengalami langka air dalam megaliter.	0	2	3	3	3	2
	c	Perubahan dalam penyimpanan air dalam megaliter, jika penyimpanan air diidentifikasi memiliki dampak terkait air yang signifikan.	0	2	3	3	3	0
	d	Semua informasi kontekstual yang diperlukan untuk memahami bagaimana data disusun, termasuk standar, metodologi, asumsi, serta apakah informasi dihitung, diestimasi, dimodelkan, atau bersumber dari pengukuran langsung dan pendekatan yang digunakan.	1	3	2	2	2	2

GRI 304: Keanekaragaman Hayati 2016								
304-1: Lokasi operasi yang dimiliki, disewa, dikelola, atau berdekatan dengan kawasan lindung dan kawasan dengan nilai keanekaragaman hayati tinggi di luar kawasan lindung	a	Lokasi geografis, tanah/bagian bawah tanah, posisi terhadap kawasan lindung/bernilai tinggi, jenis operasi, ukuran lokasi, atribut nilai keanekaragaman hayati, serta status perlindungan (misalnya IUCN/Ramsar/legislasi nasional).	2	3	2	2	2	2
304-2: Dampak signifikan dari aktivitas, produk, dan jasa pada keanekaragaman hayati	a	Sifat dampak langsung/tidak langsung signifikan, misalnya konstruksi/infrastruktur, polusi, spesies invasif, pengurangan spesies, konversi habitat, dan perubahan proses ekologi	3	2	2	2	2	2
	b	dampak positif/negatif berdasarkan spesies, jangkauan wilayah, durasi, serta reversibilitas/ireversibilitas.	1	2	2	2	2	2
304-3: Habitat yang dilindungi atau direstorasi	a	Ukuran dan lokasi habitat yang dilindungi/direstorasi serta persetujuan keberhasilan restorasi oleh profesional independen eksternal	2	3	3	3	3	3

	b	kemitraan dengan pihak ketiga	2	2	3	3	3	3
	c	status setiap wilayah pada akhir periode pelaporan	2	2	3	3	3	3
	d	standar, metodologi, dan asumsi.	1	2	2	2	2	2
304-4: Spesies Daftar Merah IUCN dan spesies daftar konservasi nasional dengan habitat dalam wilayah yang terkena efek operasi	a	Jumlah total spesies berdasarkan tingkat risiko kepunahan: kritis/sangat terancam punah, terancam punah, rentan, hampir terancam, dan risiko rendah.	2	3	3	3	3	3
GRI 305: Emisi 2016								
305-1: Emisi gas rumah kaca (GRK) langsung (Cakupan 1)	a	Emisi GRK bruto Cakupan 1 dalam ton CO2e	3	3	3	3	3	3
	b	gas yang termasuk	2	3	3	3	3	3
	c	emisi CO2 biogenik	0	3	3	3	3	1
	d	tahun dasar dan rincian/perubahan yang memicu penghitungan ulang	1	3	3	3	3	2
	e	sumber faktor emisi dan GWP	0	3	3	3	3	3
	f	pendekatan konsolidasi (kepemilikan, kontrol keuangan, atau kontrol operasional).	0	3	3	3	3	2
305-2: Emisi GRK energi tidak	a	Emisi Cakupan 2 berbasis lokasi	2	3	3	3	3	3
	b	emisi berbasis pasar jika berlaku	0	3	3	3	3	1

langsung (Cakupan 2)	c	gas yang termasuk jika tersedia	2	3	3	3	3	3
	d	tahun dasar dan rincian perubahan	1	3	3	3	3	2
	e	sumber faktor emisi dan GWP	0	3	3	3	3	3
	f	pendekatan konsolidasi	0	3	3	3	3	2
	g	standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan.	3	3	3	3	3	3
305-3: Emisi GRK tidak langsung lainnya (Cakupan 3)	a	Emisi bruto Cakupan 3	0	3	3	3	3	3
	b	gas yang termasuk jika tersedia	0	3	3	3	3	3
	c	emisi CO2 biogenik	0	3	3	3	3	1
	d	kategori dan aktivitas Cakupan 3 yang dihitung	1	3	3	3	3	3
	e	tahun dasar dan perubahan yang memicu penghitungan ulang	0	3	3	3	3	2
	f	sumber faktor emisi dan GWP	0	3	3	3	3	3
	g	standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan.	0	3	3	3	3	3
305-4: Intensitas emisi GRK	a	Rasio intensitas emisi GRK	3	3	3	3	3	3
	b	metrik khusus organisasi sebagai penyebut	3	3	3	3	3	3
	c	jenis emisi yang termasuk (Cakupan 1, 2, dan/atau 3)	2	3	3	3	3	3
	d	gas yang termasuk.	2	3	3	3	3	3
305-5: Pengurangan emisi GRK	a	Pengurangan emisi GRK akibat langsung inisiatif pengurangan	1	0	2	2	3	3
	b	gas yang termasuk	0	2	3	3	3	2

	c	tahun dasar/baseline dan alasan pemilihannya	0	3	2	3	3	2
	d	cakupan emisi tempat pengurangan terjadi	1	1	3	2	3	3
	e	standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan.	0	2	3	2	2	2
305-6: Emisi zat perusak ozon (ODS)	a	Produksi, impor, dan ekspor ODS dalam ton CFC-11 ekuivalen	0	0	3	3	3	3
	b	zat yang termasuk	0	0	2	2	3	2
	c	sumber faktor emisi	0	0	2	2	3	2
	d	standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan.	0	2	3	3	3	2
305-7: Nitrogen oksida (NOx), sulfur oksida (SOx), dan emisi udara signifikan lainnya	a	Emisi signifikan untuk NOx, SOx, POP, VOC, HAP, partikulat, dan kategori emisi udara lain yang relevan	2	3	3	3	3	3
	b	sumber faktor emisi	0	2	2	2	3	2
	c	standar, metodologi, asumsi, dan/atau alat penghitungan.	2	3	3	3	3	2
GRI 306: Limbah 2020								
306-1: Timbulan limbah dan dampak signifikan terkait limbah	a	Untuk dampak limbah aktual/potensial signifikan: input, aktivitas, dan output yang menimbulkan/berpotensi menimbulkan dampak; serta apakah dampak berasal dari aktivitas sendiri atau rantai nilai hulu/hilir.	3	2	3	3	3	3

306-2: Pengelolaan dampak signifikan terkait limbah	a	Tindakan untuk mencegah timbunan limbah dan mengelola dampak signifikan, termasuk pendekatan terhadap rantai nilai	3	3	3	3	3	2
	b	jika limbah dikelola pihak ketiga, proses untuk menentukan bahwa pihak ketiga mengelola limbah sesuai kontrak/kewajiban	2	3	3	3	3	3
	c	proses pengumpulan dan pemantauan data limbah.	2	3	3	3	3	3
306-3: Limbah yang dihasilkan	a	Total berat limbah yang dihasilkan dalam ton metrik, dengan perincian total berdasarkan komposisi limbah.	3	3	3	3	3	3
	b	Informasi kontekstual yang diperlukan untuk memahami data dan cara data dikompilasi.	2	3	3	3	3	2
306-4: Limbah yang dialihkan dari pembuangan	a	Total berat limbah yang dialihkan dari pembuangan dalam ton metrik, dengan perincian berdasarkan komposisi limbah.	2	3	3	3	3	3
	b-i	Total berat limbah berbahaya yang dialihkan dari pembuangan, dengan perincian operasi pemulihan: persiapan untuk digunakan kembali	1	3	3	3	3	3
	b-ii	Daur ulang	1	3	3	3	3	3
	b-iii	Operasi pemulihan lainnya	1	3	3	3	3	3
	c-i	Total berat limbah tidak berbahaya yang dialihkan dari pembuangan,	0	3	3	3	3	3

		dengan perincian operasi pemulihan: persiapan untuk digunakan kembali						
	c-ii	Daur ulang	0	3	3	3	3	3
	c-iii	Operasi pemulihan lainnya.	0	3	3	3	3	2
	d-i	Untuk setiap operasi pemulihan pada 306-4-b dan 306-4-c, perincian total berat limbah berbahaya dan tidak berbahaya berdasarkan: di lokasi	0	0	3	3	3	2
	d-ii	Di luar lokasi.	0	0	3	3	3	2
	e	Informasi kontekstual yang diperlukan untuk memahami data dan cara data dikompilasi.	2	0	3	3	3	2
306-5: Limbah yang diarahkan ke pembuangan	a	Total berat limbah yang diarahkan ke pembuangan dan komposisinya	2	3	3	3	3	3
	b-i	Total berat limbah berbahaya yang diarahkan ke pembuangan, dengan perincian: insinerasi dengan pemulihan energi	1	3	3	3	3	3
	b-ii	Insinerasi tanpa pemulihan energi	1	3	3	3	3	3
	b-iii	Penimbunan;	1	3	3	3	3	3
	b-iv	Operasi pembuangan lainnya.	0	3	3	3	3	3

	c-i	Total berat limbah tidak berbahaya yang diarahkan ke pembuangan, dengan perincian: sinerasi dengan pemulihan energi	1	3	3	3	3	3
	c-ii	Insinerasi tanpa pemulihan energi	1	3	3	3	3	3
	c-iii	Penimbunan;	1	3	3	3	3	2
	c-iv	Operasi pembuangan lainnya.	1	3	3	3	3	2
	d-i	Untuk setiap operasi pembuangan pada 306-5-b dan 306-5-c, perincian total berat limbah berbahaya dan tidak berbahaya berdasarkan: di lokasi	0	0	3	3	3	2
	d-ii	Di luar lokasi.	0	0	3	3	3	2
	e	informasi kontekstual dan metode kompilasi.	2	2	3	3	3	2
GRI 308: Penilaian Lingkungan Pemasok 2016								
308-1: Seleksi pemasok baru dengan menggunakan kriteria lingkungan	a	Persentase pemasok baru yang diseleksi menggunakan kriteria lingkungan.	0	3	3	3	3	2
308-2: Dampak lingkungan negatif dalam rantai pasokan dan	a	Jumlah pemasok yang dinilai untuk dampak lingkungan.	0	3	2	2	2	2
	b	Jumlah pemasok yang diidentifikasi memiliki dampak lingkungan negatif aktual dan potensial yang signifikan.	0	0	3	3	3	0

tindakan yang telah diambil	c	Dampak lingkungan negatif aktual dan potensial signifikan yang diidentifikasi dalam rantai pasokan.	0	2	3	3	3	1
	d	Persentase pemasok yang diidentifikasi memiliki dampak negatif signifikan dan menyepakati dilakukannya perbaikan sebagai hasil penilaian.	0	0	3	3	3	0
	e	Persentase pemasok yang diidentifikasi memiliki dampak negatif signifikan dan hubungan kerja dengannya diakhiri sebagai hasil penilaian, serta penyebabnya.	0	0	3	3	3	0
JUMLAH SELURUH PENGUNGKAPAN 344		Jumlah Item Pengungkapan yang Dipenuhi	197	388	466	461	490	404
344 DI KALI 3 SKOR TERTINGGI PENGUNGKAPAN= SCORE MAKSIMUM		Jumlah Score Item Maksimum	1032	1032	1032	1032	1032	1032
JUMLAH PENGUNGKAPAN DI BAGI JUMLAH MAKSIMUM		Score GRI	19.09%	37.60%	45.16%	44.67%	47.48%	39.15%
		Klasifikasi Tingkat Pengungkapan	limited disclose	limited disclose	partially ap-plied	partially ap-plied	partially ap-plied	limited disclose

		Kualitas Pengungkapan	Low Quality	Low Quality	Moderate Quality	Moderate Quality	Moderate Quality	Low Quality
Klasifikasi Tingkat Kualitas								
0%	:	<i>Not applied</i>						
1% - 40%	:	<i>limited disclose</i>						
41% - 75%	:	<i>partially applied</i>						
76% - 99%	:	<i>well applied</i>						
100%	:	<i>fully applied</i>						
Kualitas Pengungkapan								
0%	:	Low Quality						
1% - 40%	:	Low Quality						
41% - 75%	:	Moderate Quality						
76% - 99%	:	High Quality						
100%	:	High Quality						

Sumber: Data diolah penulis, 2026

Lampiran 3. Indeks Standart POJK 51/POJK.03/2017 Sektor Energi, Pertanian, dan Perkebunan

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
Keterangan	Kode	Informasi						
Penjelasan strategi berkelanjutan	A.1		3	3	3	3	3	3
Ikhtisar kinerja aspek ekonomi	B.1a	Kuantitas produksi atau jasa yang dijual	3	3	3	3	3	3
	B.1b	Pendapatan atau penjualan	3	3	3	3	3	3
	B.1c	Laba atau rugi bersih	3	3	3	3	3	3
	B.1d	Produk ramah lingkungan	3	2	2	3	3	3
	B.1e	Pelibatan pihak lokal yang berkaitan dengan proses bisnis keuangan berkelanjutan	3	3	3	3	3	3
Ikhtisar kinerja aspek lingkungan hidup	B.2a	Penggunaan energi (antara lain listrik dan air)	3	3	3	3	3	3
	B.2b	Pengurangan emisi yang dihasilkan	3	3	3	3	3	3
	B.2c	Pengurangan limbah dan efluen (limbah yang telah memasuki lingkungan) yang dihasilkan	3	3	3	3	3	3
	B.2d	Pelestarian keanekaragaman hayati	3	3	3	3	3	3
Ikhtisar kinerja aspek sosial	B.3	Uraian mengenai dampak positif dan negatif dari penerapan keuangan berkelanjutan bagi masyarakat dan lingkungan	3	2	2	3	3	3
Profil Singkat Emiten	C.1	Visi, misi, dan nilai keberlanjutan	3	3	3	3	3	3
	C.2	Nama, alamat, nomor telepon, nomor faksimil, alamat email, dan situs web, serta kantor cabang dan/atau kantor perwakilan	3	3	3	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
	C.3a	Skala usaha: total aset atau kapitalisasi aset, dan total kewajiban	3	3	3	3	3	3
	C.3b	Skala usaha: jumlah karyawan yang dibagi menurut jenis kelamin, jabatan, usia, pendidikan, dan status ketenagakerjaan	3	3	3	3	3	3
	C.3c	Skala usaha: nama pemegang saham dan persentase kepemilikan saham	3	3	3	3	3	3
	C.3d	Skala usaha: wilayah operasional	3	3	3	3	3	3
	C.4	Penjelasan singkat mengenai produk, layanan, dan kegiatan usaha yang dijalankan	3	3	3	3	3	3
	C.5	Keanggotaan pada asosiasi	3	3	3	3	3	3
	C.6	Perubahan emiten dan perusahaan publik yang bersifat signifikan, antara lain terkait penutupan atau pembukaan cabang, dan struktur kepemilikan	3	3	3	3	3	3
Penjelasan Direksi	D.1a(1)	Kebijakan: penjelasan nilai keberlanjutan	3	3	3	3	3	3
	D.1a(2)	Kebijakan: penjelasan respon emiten terhadap isu terkait penerapan Keuangan Berkelanjutan	3	3	3	3	3	3
	D.1a(3)	Kebijakan: penjelasan komitmen pimpinan emiten dalam pencapaian penerapan Keuangan Berkelanjutan;	3	3	3	3	3	3
	D.1a(4)	Kebijakan: pencapaian kinerja penerapan Keuangan Berkelanjutan	3	3	3	3	3	3
	D.1a(5)	Kebijakan: tantangan pencapaian kinerja penerapan Keuangan Berkelanjutan.	3	3	3	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
	D.1b(1)	Penerapan Keuangan Berkelanjutan: pencapaian kinerja penerapan Keuangan Berkelanjutan (ekonomi, sosial, dan Lingkungan Hidup) dibandingkan dengan target	3	2	2	3	3	3
	D.1b(2)	penjelasan prestasi dan tantangan termasuk peristiwa penting selama periode pelaporan (bagi LJK yang diwajibkan membuat Rencana Aksi Keuangan Berkelanjutan).	3	3	3	3	3	3
	D.1c(1)	Strategi pencapaian target: pengelolaan risiko atas penerapan Keuangan Berkelanjutan terkait aspek ekonomi, sosial, dan Lingkungan Hidup;	3	3	3	3	3	3
	D.1c(2)	Strategi pencapaian target: pemanfaatan peluang dan prospek usaha	3	3	3	3	3	3
	D.1c(3)	Strategi pencapaian target: penjelasan situasi eksternal ekonomi, sosial, dan Lingkungan Hidup yang berpotensi mempengaruhi keberlanjutan emiten	3	2	2	3	3	3
Tata Kelola Keberlanjutan	E.1	Uraian mengenai tugas bagi Direksi dan Dewan Komisaris, pegawai, pejabat dan/atau unit kerja yang menjadi penanggung jawab penerapan Keuangan Berkelanjutan.	3	3	3	3	3	3
	E.2	Penjelasan mengenai pengembangan kompetensi yang dilaksanakan terhadap anggota Direksi, anggota Dewan Komisaris, pegawai, pejabat dan/atau unit kerja yang	2	2	2	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
		menjadi penanggung jawab penerapan Keuangan Berkelanjutan.						
	E.3a	Penilaian risiko atas penerapan keuangan berkelanjutan: Penjelasan mengenai prosedur dalam mengidentifikasi, mengukur, memantau, dan mengendalikan risiko atas penerapan usaha keberlanjutan terkait aspek ekonomi, lingkungan hidup, dan sosial	3	3	3	3	3	3
	E.3b	Penilaian risiko atas penerapan keuangan berkelanjutan: Penjelasan peran anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris dalam mengelola, melakukan telah berkala, dan meninjau efektivitas proses manajemen risiko yang dijalankan oleh Emiten dan Perusahaan Publik.	2	3	3	3	3	3
	E.4a	Pemangku kepentingan: keterlibatan pemangku kepentingan berdasarkan hasil penilaian (assessment) manajemen, RUPS, surat keputusan atau lainnya	3	3	3	3	3	3
	E.4b	Pemangku kepentingan: pendekatan yang digunakan LJK, Emiten, dan Perusahaan Publik dalam melibatkan pemangku kepentingan dalam penerapan Keuangan Berkelanjutan, antara lain dalam bentuk dialog, survei, dan seminar.	3	3	3	3	3	3
	E.5	Permasalahan yang dihadapi, perkembangan, dan pengaruh terhadap penerapan Keuangan Berkelanjutan.	3	2	2	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
Kinerja Keberlanjutan	F.1	Penjelasan mengenai kegiatan membangun budaya keberlanjutan di internal LJK, Emiten, dan Perusahaan Publik.	2	3	3	3	3	3
	F.2	Kinerja ekonomi (3 tahun): perbandingan target dan kinerja produksi, portofolio, target pembiayaan, atau investasi, pendapatan dan laba rugi dalam hal Laporan Keberlanjutan disusun secara terpisah dengan Laporan Tahunan	3	2	2	3	3	3
	F.3	Kinerja ekonomi (3 tahun): perbandingan target dan kinerja portofolio, target pembiayaan, atau investasi pada instrumen keuangan atau proyek yang sejalan dengan penerapan Keuangan Berkelanjutan.	0	2	2	3	3	3
	F.4	Biaya Lingkungan Hidup	3	2	2	3	3	3
	F.5	Aspek Material: Penggunaan material yang ramah lingkungan	3	3	3	2	2	3
	F.6	Aspek Energi: Jumlah dan intensitas energi yang digunakan	3	3	3	3	3	3
	F.7	Aspek Energi: Upaya dan pencapaian efisiensi energi dan penggunaan energi terbarukan	3	3	3	3	3	3
	F.8	Aspek air: penggunaan air	3	3	3	3	3	3
	F.9	Aspek keanekaragaman hayati: Dampak dari Wilayah Operasional yang Dekat atau Berada di Daerah Konservasi atau Memiliki Keanekaragaman Hayati	3	3	3	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
	F.10	Aspek keanekaragaman hayati: usaha konservasi keanekaragaman hayati	3	3	3	3	3	3
	F.11	Aspek emisi: jumlah dan intensitas emisi yang dihasilkan berdasarkan jenisnya	3	3	3	3	3	3
	F.12	Aspek emisi: upaya dan pencapaian pengurangan emisi yang dilakukan	3	3	3	3	3	3
	F.13	Aspek limbah dan efluen: jumlah limbah dan efluen yang dihasilkan berdasarkan jenis	3	3	3	3	3	3
	F.14	Aspek limbah: mekanisme pengelolaan limbah dan efluen	3	3	3	3	3	3
	F.15	Aspek limbah: tumpahan yang terjadi (jika ada)	3	3	3	3	3	3
	F.16	Aspek pengaduan terkait lingkungan hidup: Jumlah dan Materi Pengaduan Lingkungan Hidup yang Diterima dan Diselesaikan	3	3	3	3	3	3
	F.17	Kinerja sosial (3 tahun): Komitmen LJK, Emiten, atau Perusahaan Publik untuk memberikan layanan atas produk dan/atau jasa yang setara kepada konsumen.	2	2	2	3	3	3
	F.18	Aspek ketenagakerjaan: kesetaraan kesempatan bekerja	3	3	3	3	3	3
	F.19	Aspek ketenagakerjaan: tenaga kerja anak dan tenaga kerja paksa	3	3	3	3	3	3
	F.20	Aspek ketenagakerjaan: upah minimum regional	3	3	3	3	3	3
	F.21	Aspek ketenagakerjaan: lingkungan bekerja yang layak dan aman	3	3	3	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
	F.22	Aspek ketenagakerjaan: pelatihan dan pengembangan kemampuan pegawai	3	3	3	3	3	3
	F.23	Aspek masyarakat: dampak operasi terhadap masyarakat sekitar	3	3	3	3	3	3
	F.24	Aspek masyarakat: pengaduan masyarakat	3	3	3	3	3	3
	F.25	Aspek masyarakat: kegiatan tanggung jawab sosial lingkungan (TJSL)	3	3	3	3	3	3
	F.26	Tanggung jawab pengembangan produk/jasa berkelanjutan: inovasi dan pengembangan produk/jasa keuangan berkelanjutan	1	2	2	3	3	3
	F.27	Tanggung jawab pengembangan Produk dan/atau Jasa Keuangan Berkelanjutan: jumlah dan persentase produk dan jasa yang sudah dievaluasi keamanannya bagi pelanggan;	3	2	2	3	3	3
	F.28	Tanggung jawab pengembangan Produk dan/atau Jasa Keuangan Berkelanjutan: dampak positif dan dampak negatif yang ditimbulkan dari Produk dan/atau Jasa Keuangan Berkelanjutan dan proses distribusi, serta mitigasi yang dilakukan untuk menanggulangi dampak negatif;	2	2	2	3	3	3
	F.29	Tanggung jawab pengembangan Produk dan/atau Jasa Keuangan Berkelanjutan: jumlah produk yang ditarik kembali dan alasannya	3	3	3	3	3	3
	F.30	Tanggung jawab pengembangan Produk dan/atau Jasa Keuangan Berkelanjutan:	3	3	3	3	3	3

PENGUNGKAPAN SUSTAINABILITY REPORT POJK 51			ABMM					
		survei kepuasan pelanggan terhadap Produkdan/atau Jasa Keuangan Berkelanjutan.						
Lain-lain	G.1	Verifikasi Tertulis dari Pihak Independen (jika ada)	0	3	3	3	3	3
	G.2	Lembar umpan balik	3	3	3	3	3	3
	G.3	Tanggapan terhadap umpan balik laporan keberlanjutan tahun sebelumnya	0	0	0	3	3	3
	G.4	Daftar pengungkapan sesuai POJK 51/POJK.03/2017	3	3	3	3	3	3
Jumlah Item Pengungkapan yang Dipenuhi			197	197	197	212	212	213
Jumlah Score Item Maksimum			213	213	213	213	213	213
Score POJK			92%	92%	92%	100%	100%	100%
Klasifikasi Tingkat Pengungkapan			well applied	well applied	well applied	fully applied	fully applied	fully applied
Kualitas Pengungkapan			High Quality	High Quality	High Quality	High Quality	High Quality	High Quality

Sumber: Data diolah penulis, 2026

Lampiran 4. Financial Status Serta Tingkat Pengungkapan GRI dan POJK 51

Nama Perusahaan	Kode	Tahun	Altman	Decision Altman	Coding Altman	GRI	POJK
ABM Investama Tbk	ABMM	2020	0.37	<i>Distress</i>	1	19.09%	92%
ABM Investama Tbk	ABMM	2021	0.56	<i>Distress</i>	1	37.60%	92%
ABM Investama Tbk	ABMM	2022	0.49	<i>Distress</i>	1	45.16%	92%
ABM Investama Tbk	ABMM	2023	0.59	<i>Distress</i>	1	44.67%	100%
ABM Investama Tbk	ABMM	2024	0.73	<i>Distress</i>	1	47.48%	100%
ABM Investama Tbk	ABMM	2025	0.80	<i>Distress</i>	1	39.15%	100%
PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	ADMR	2020	0.75	<i>Distress</i>	1	30.72%	83%
PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	ADMR	2021	3.49	Sehat	0	31.88%	92%
PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	ADMR	2022	6.46	Sehat	0	29.36%	95%
PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	ADMR	2023	8.15	Sehat	0	42.44%	93%
PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	ADMR	2024	8.52	Sehat	0	42.64%	93%
PT Alamtri Minerals Indonesia Tbk	ADMR	2025	4.53	Sehat	0	42.25%	98%
PT AKR Corporindo Tbk	AKRA	2020	3.86	Sehat	0	37.98%	95%
PT AKR Corporindo Tbk	AKRA	2021	3.18	Sehat	0	38.37%	93%
PT AKR Corporindo Tbk	AKRA	2022	3.94	Sehat	0	42.93%	96%
PT AKR Corporindo Tbk	AKRA	2023	3.95	Sehat	0	45.64%	99%
PT AKR Corporindo Tbk	AKRA	2024	3.85	Sehat	0	47.09%	99%
PT AKR Corporindo Tbk	AKRA	2025	3.64	Sehat	0	47.67%	99%
PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	ANJT	2020	3.81	Sehat	0	20.74%	49%

PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	ANJT	2021	4.58	Sehat	0	25.78%	69%
PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	ANJT	2022	4.96	Sehat	0	25.68%	71%
PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	ANJT	2023	4.09	Sehat	0	25.29%	71%
PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	ANJT	2024	4.47	Sehat	0	25.39%	80%
PT Austindo Nusantara Jaya Tbk	ANJT	2025	4.19	Sehat	0	26.45%	91%
BISI INTERNATIONAL Tbk	BISI	2020	12.98	Sehat	0	1.45%	74%
BISI INTERNATIONAL Tbk	BISI	2021	14.97	Sehat	0	1.45%	80%
BISI INTERNATIONAL Tbk	BISI	2022	17.29	Sehat	0	1.74%	83%
BISI INTERNATIONAL Tbk	BISI	2023	16.03	Sehat	0	3.78%	85%
BISI INTERNATIONAL Tbk	BISI	2024	21.99	Sehat	0	2.62%	85%
BISI INTERNATIONAL Tbk	BISI	2025	22.50	Sehat	0	2.62%	85%
Bumi Resources Tbk	BUMI	2020	-5.22	Distress	1	21.03%	85%
Bumi Resources Tbk	BUMI	2021	-4.84	Distress	1	22.29%	85%
Bumi Resources Tbk	BUMI	2022	0.84	Distress	1	37.69%	100%
Bumi Resources Tbk	BUMI	2023	0.21	Distress	1	37.69%	100%
Bumi Resources Tbk	BUMI	2024	0.72	Distress	1	37.69%	100%
Bumi Resources Tbk	BUMI	2025	2.85	Sehat	0	37.69%	100%
Eagle High Plantations Tbk	BWPT	2020	-1.05	Distress	1	12.60%	59%
Eagle High Plantations Tbk	BWPT	2021	-2.75	Distress	1	15.12%	61%
Eagle High Plantations Tbk	BWPT	2022	-1.86	Distress	1	15.12%	85%
Eagle High Plantations Tbk	BWPT	2023	-2.61	Distress	1	27.52%	85%
Eagle High Plantations Tbk	BWPT	2024	-1.71	Distress	1	31.01%	85%

Eagle High Plantations Tbk	BWPT	2025	-0.82	<i>Distress</i>	1	31.01%	86%
Charoen Pokphand Indonesia Tbk	CPIN	2020	8.32	Sehat	0	13.28%	67%
Charoen Pokphand Indonesia Tbk	CPIN	2021	7.20	Sehat	0	12.79%	68%
Charoen Pokphand Indonesia Tbk	CPIN	2022	6.04	Sehat	0	13.28%	85%
Charoen Pokphand Indonesia Tbk	CPIN	2023	5.82	Sehat	0	27.81%	91%
Charoen Pokphand Indonesia Tbk	CPIN	2024	7.62	Sehat	0	30.23%	95%
Charoen Pokphand Indonesia Tbk	CPIN	2025	9.04	Sehat	0	26.84%	96%
PT Cisadane Sawit Raya Tbk	CSRA	2020	1.98	<i>Grey Area</i>	1	7.56%	82%
PT Cisadane Sawit Raya Tbk	CSRA	2021	4.45	Sehat	0	7.56%	85%
PT Cisadane Sawit Raya Tbk	CSRA	2022	5.07	Sehat	0	7.56%	85%
PT Cisadane Sawit Raya Tbk	CSRA	2023	4.89	Sehat	0	7.56%	85%
PT Cisadane Sawit Raya Tbk	CSRA	2024	4.87	Sehat	0	6.40%	85%
PT Cisadane Sawit Raya Tbk	CSRA	2025	4.98	Sehat	0	8.14%	86%
Darma Henwa Tbk	DEWA	2020	1.00	<i>Distress</i>	1	9.21%	93%
Darma Henwa Tbk	DEWA	2021	0.36	<i>Distress</i>	1	12.31%	99%
Darma Henwa Tbk	DEWA	2022	-0.81	<i>Distress</i>	1	18.02%	99%
Darma Henwa Tbk	DEWA	2023	-0.76	<i>Distress</i>	1	31.78%	99%
Darma Henwa Tbk	DEWA	2024	0.02	<i>Distress</i>	1	32.85%	100%
Darma Henwa Tbk	DEWA	2025	3.84	Sehat	0	43.22%	100%
PT BUMA Internasional Grup Tbk	DOID	2020	1.45	<i>Grey Area</i>	1	35.95%	85%
PT BUMA Internasional Grup Tbk	DOID	2021	2.45	<i>Grey Area</i>	1	32.56%	85%
PT BUMA Internasional Grup Tbk	DOID	2022	1.54	<i>Grey Area</i>	1	41.18%	98%

PT BUMA Internasional Grup Tbk	DOID	2023	2.35	Grey Area	1	46.41%	100%
PT BUMA Internasional Grup Tbk	DOID	2024	0.78	Distress	1	40.21%	100%
PT BUMA Internasional Grup Tbk	DOID	2025	-0.24	Distress	1	48.45%	100%
PT Dharma Satya Nusantara Tbk	DSNG	2020	2.08	Grey Area	1	36.82%	61%
PT Dharma Satya Nusantara Tbk	DSNG	2021	2.74	Sehat	0	33.24%	61%
PT Dharma Satya Nusantara Tbk	DSNG	2022	3.05	Sehat	0	33.24%	77%
PT Dharma Satya Nusantara Tbk	DSNG	2023	2.88	Sehat	0	33.53%	77%
PT Dharma Satya Nusantara Tbk	DSNG	2024	3.37	Sehat	0	33.24%	77%
PT Dharma Satya Nusantara Tbk	DSNG	2025	4.80	Sehat	0	34.11%	78%
Dian Swastatika Sentosa Tbk	DSSA	2020	2.93	Sehat	0	1.94%	95%
Dian Swastatika Sentosa Tbk	DSSA	2021	4.22	Sehat	0	1.94%	98%
Dian Swastatika Sentosa Tbk	DSSA	2022	3.89	Sehat	0	2.91%	100%
Dian Swastatika Sentosa Tbk	DSSA	2023	7.15	Sehat	0	6.78%	100%
Dian Swastatika Sentosa Tbk	DSSA	2024	6.39	Sehat	0	6.78%	99%
Dian Swastatika Sentosa Tbk	DSSA	2025	5.07	Sehat	0	6.78%	99%
Elnusa Tbk	ELSA	2020	3.89	Sehat	0	22.77%	93%
Elnusa Tbk	ELSA	2021	3.60	Sehat	0	21.32%	93%
Elnusa Tbk	ELSA	2022	3.67	Sehat	0	6.98%	97%
Elnusa Tbk	ELSA	2023	3.75	Sehat	0	37.89%	98%
Elnusa Tbk	ELSA	2024	3.66	Sehat	0	27.62%	99%
Elnusa Tbk	ELSA	2025	4.34	Sehat	0	45.25%	99%
Energi Mega Persada Tbk	ENRG	2020	-2.96	Distress	1	38.47%	93%

Energi Mega Persada Tbk	ENRG	2021	-2.82	<i>Distress</i>	1	41.67%	96%
Energi Mega Persada Tbk	ENRG	2022	-0.70	<i>Distress</i>	1	39.83%	91%
Energi Mega Persada Tbk	ENRG	2023	-0.37	<i>Distress</i>	1	39.83%	92%
Energi Mega Persada Tbk	ENRG	2024	-0.37	<i>Distress</i>	1	39.24%	96%
Energi Mega Persada Tbk	ENRG	2025	-0.14	<i>Distress</i>	1	36.43%	96%
Indo Tambangraya Megah Tbk	ITMG	2020	5.78	Sehat	0	37.21%	97%
Indo Tambangraya Megah Tbk	ITMG	2021	9.35	Sehat	0	45.54%	97%
Indo Tambangraya Megah Tbk	ITMG	2022	12.06	Sehat	0	44.19%	100%
Indo Tambangraya Megah Tbk	ITMG	2023	11.63	Sehat	0	44.19%	100%
Indo Tambangraya Megah Tbk	ITMG	2024	10.67	Sehat	0	32.75%	100%
Indo Tambangraya Megah Tbk	ITMG	2025	9.42	Sehat	0	48.74%	100%
JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	JPFA	2020	3.69	Sehat	0	40.50%	63%
JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	JPFA	2021	4.25	Sehat	0	41.28%	83%
JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	JPFA	2022	3.70	Sehat	0	40.89%	85%
JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	JPFA	2023	3.26	Sehat	0	41.38%	85%
JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	JPFA	2024	4.47	Sehat	0	40.99%	85%
JAPFA Comfeed Indonesia Tbk	JPFA	2025	4.05	Sehat	0	40.41%	85%
Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	MBSS	2020	6.24	Sehat	0	4.65%	89%
Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	MBSS	2021	24.52	Sehat	0	25.29%	94%
Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	MBSS	2022	13.66	Sehat	0	20.54%	96%
Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	MBSS	2023	11.89	Sehat	0	20.54%	97%
Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	MBSS	2024	12.10	Sehat	0	33.91%	91%

Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	MBSS	2025	14.96	Sehat	0	30.33%	90%
PT Mahkota Group Tbk	MGRO	2020	0.11	Distress	1	5.33%	85%
PT Mahkota Group Tbk	MGRO	2021	1.40	Grey Area	1	37.50%	85%
PT Mahkota Group Tbk	MGRO	2022	0.47	Distress	1	16.76%	86%
PT Mahkota Group Tbk	MGRO	2023	-0.89	Distress	1	18.31%	86%
PT Mahkota Group Tbk	MGRO	2024	-1.52	Distress	1	19.19%	86%
PT Mahkota Group Tbk	MGRO	2025	-2.00	Distress	1	42.73%	86%
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	PGAS	2020	2.27	Grey Area	1	40.12%	98%
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	PGAS	2021	3.57	Sehat	0	36.82%	100%
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	PGAS	2022	3.86	Sehat	0	30.23%	100%
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	PGAS	2023	3.59	Sehat	0	42.15%	100%
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	PGAS	2024	4.40	Sehat	0	14.24%	100%
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	PGAS	2025	4.45	Sehat	0	33.53%	100%
PT IMC Pelita Logistik Tbk	PSSI	2020	3.21	Sehat	0	2.03%	89%
PT IMC Pelita Logistik Tbk	PSSI	2021	5.54	Sehat	0	1.84%	94%
PT IMC Pelita Logistik Tbk	PSSI	2022	9.23	Sehat	0	19.67%	92%
PT IMC Pelita Logistik Tbk	PSSI	2023	10.72	Sehat	0	20.45%	92%
PT IMC Pelita Logistik Tbk	PSSI	2024	11.07	Sehat	0	18.31%	96%
PT IMC Pelita Logistik Tbk	PSSI	2025	13.35	Sehat	0	21.51%	99%

PT Bukit Asam (Persero) Tbk	PTBA	2020	6.73	Sehat	0	30.04%	95%
PT Bukit Asam (Persero) Tbk	PTBA	2021	7.33	Sehat	0	49.03%	96%
PT Bukit Asam (Persero) Tbk	PTBA	2022	7.14	Sehat	0	44.86%	100%
PT Bukit Asam (Persero) Tbk	PTBA	2023	4.05	Sehat	0	42.83%	100%
PT Bukit Asam (Persero) Tbk	PTBA	2024	4.29	Sehat	0	48.74%	100%
PT Bukit Asam (Persero) Tbk	PTBA	2025	3.35	Sehat	0	45.54%	100%
Petrosea Tbk	PTRO	2020	2.89	Sehat	0	43.31%	92%
Petrosea Tbk	PTRO	2021	3.76	Sehat	0	39.53%	94%
Petrosea Tbk	PTRO	2022	3.51	Sehat	0	37.89%	100%
Petrosea Tbk	PTRO	2023	1.99	Grey Area	1	49.22%	100%
Petrosea Tbk	PTRO	2024	2.28	Grey Area	1	46.61%	100%
Petrosea Tbk	PTRO	2025	1.41	Grey Area	1	46.61%	100%
PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	SSMS	2020	2.54	Grey Area	1	13.08%	98%
PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	SSMS	2021	3.70	Sehat	0	37.40%	98%
PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	SSMS	2022	2.23	Grey Area	1	27.03%	100%
PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	SSMS	2023	1.70	Grey Area	1	39.92%	100%
PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	SSMS	2024	2.42	Grey Area	1	26.74%	100%
PT Sawit Sumbermas Sarana Tbk	SSMS	2025	2.94	Sehat	0	49.52%	100%
PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	STAA	2020	2.70	Sehat	0	21.71%	98%
PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	STAA	2021	4.23	Sehat	0	28.88%	98%
PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	STAA	2022	5.86	Sehat	0	33.82%	100%
PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	STAA	2023	5.55	Sehat	0	18.90%	100%

PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	STAA	2024	6.60	Sehat	0	22.67%	99%
PT Sumber Tani Agung Resources Tbk	STAA	2025	7.78	Sehat	0	13.28%	99%
PT Triputra Agro Persada Tbk	TAPG	2020	2.68	Sehat	0	8.72%	79%
PT Triputra Agro Persada Tbk	TAPG	2021	3.72	Sehat	0	42.34%	85%
PT Triputra Agro Persada Tbk	TAPG	2022	6.27	Sehat	0	17.93%	86%
PT Triputra Agro Persada Tbk	TAPG	2023	7.33	Sehat	0	17.93%	86%
PT Triputra Agro Persada Tbk	TAPG	2024	7.51	Sehat	0	47.09%	86%
PT Triputra Agro Persada Tbk	TAPG	2025	8.57	Sehat	0	45.45%	86%
PT TBS Energi Utama Tbk	TOBA	2020	1.41	Grey Area	1	25.78%	92%
PT TBS Energi Utama Tbk	TOBA	2021	2.84	Sehat	0	27.62%	93%
PT TBS Energi Utama Tbk	TOBA	2022	3.66	Sehat	0	40.41%	94%
PT TBS Energi Utama Tbk	TOBA	2023	2.58	Grey Area	1	19.38%	98%
PT TBS Energi Utama Tbk	TOBA	2024	3.04	Sehat	0	36.82%	99%
PT TBS Energi Utama Tbk	TOBA	2025	-0.42	Distress	1	45.25%	100%

Sumber: Data diolah penulis, 2026