



## DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran 1. Populasi Perusahaan Sektor Energi Terdaftar BEI 2018 – 2022

No	Kode	Nama Perusahaan
1	ABMM	ABM Investama Tbk.
2	ADMR	Adaro Minerals Indonesia Tbk.
3	ADRO	Adaro Energy Indonesia Tbk.
4	AIMS	Akbar Indo Makmur Stimec Tbk
5	AKRA	AKR Corporindo Tbk.
6	APEX	Apexindo Pratama Duta Tbk.
7	ARII	Atlas Resources Tbk.
8	ARTI	Ratu Prabu Energi Tbk
9	BBRM	Pelayaran Nasional Bina Buana
10	BESS	Batulicin Nusantara Maritim Tb
11	BIPI	Astrindo Nusantara Infrastrukt
12	BOSS	Borneo Olah Sarana Sukses Tbk.
13	BSML	Bintang Samudera Mandiri Lines
14	BSSR	Baramulti Suksessarana Tbk.
15	BULL	Buana Lintas Lautan Tbk.
16	BUMI	Bumi Resources Tbk.
17	BYAN	Bayan Resources Tbk.
18	CANI	Capitol Nusantara Indonesia Tb
19	CNKO	Exploitasi Energi Indonesia Tb
20	COAL	Black Diamond Resources Tbk.
21	DEWA	Darma Henwa Tbk
22	DOID	Delta Dunia Makmur Tbk.
23	DSSA	Dian Swastatika Sentosa Tbk
24	DWGL	Dwi Guna Laksana Tbk.
25	ELSA	Elnusa Tbk.
26	ENRG	Energi Mega Persada Tbk.
27	FIRE	Alfa Energi Investama Tbk.
28	GEMS	Golden Energy Mines Tbk.
29	GTBO	Garda Tujuh Buana Tbk
30	GTSI	GTS Internasional Tbk.
31	HITS	Humpuss Intermoda Transportasi
32	HRUM	Harum Energy Tbk.
33	IATA	MNC Energy Investments Tbk.
34	INDY	Indika Energy Tbk.
35	INPS	Indah Prakasa Sentosa Tbk.
36	ITMA	Sumber Energi Andalan Tbk.
37	ITMG	Indo Tambangraya Megah Tbk.
38	JSKY	Sky Energy Indonesia Tbk.
39	KKGI	Resource Alam Indonesia Tbk.
40	KOPI	Mitra Energi Persada Tbk.
41	LEAD	Logindo Samudramakmur Tbk.

42	MBAP	Mitrabara Adiperdana Tbk.
43	MBSS	Mitrabahtera Segara Sejati Tbk
44	MCOL	Prima Andalan Mandiri Tbk.
45	MEDC	Medco Energi Internasional Tbk
46	MTFN	Capitalinc Investment Tbk.
47	MYOH	Samindo Resources Tbk.
48	PGAS	Perusahaan Gas Negara Tbk.
49	PKPK	Perdana Karya Perkasa Tbk
50	PSSI	IMC Pelita Logistik Tbk.
51	PTBA	Bukit Asam Tbk.
52	PTIS	Indo Straits Tbk.
53	PTRO	Petrosea Tbk.
54	RAJA	Rukun Raharja Tbk.
55	RIGS	Rig Tenders Indonesia Tbk.
56	RMKE	RMK Energy Tbk.
57	RUIS	Radiant Utama Interinsco Tbk.
58	SEMA	Semacom Integrated Tbk.
59	SGER	Sumber Global Energy Tbk.
60	SHIP	Sillo Maritime Perdana Tbk.
61	SICO	Sigma Energy Compressindo Tbk.
62	SMMT	Golden Eagle Energy Tbk.
63	SMRU	SMR Utama Tbk.
64	SOCI	Soechi Lines Tbk.
65	SUGI	Sugih Energy Tbk.
66	SURE	Super Energy Tbk.
67	TAMU	Pelayaran Tamarin Samudra Tbk.
68	TCPI	Transcoal Pacific Tbk.
69	TEBE	Dana Brata Luhur Tbk.
70	TOBA	TBS Energi Utama Tbk.
71	TPMA	Trans Power Marine Tbk.
72	TRAM	Trada Alam Minera Tbk.
73	UNIQ	Ulima Nitra Tbk.
74	WINS	Wintermar Offshore Marine Tbk.
75	WOWS	Ginting Jaya Energi Tbk.

Sumber : <https://www.idx.co.id> diakses pada Desember 2023

Lampiran 2. Tabulasi Data Metode Taffler

No	Nama Perusahaan	Tahun	EBTCL	CACL	CLTA	STA	T-Score
1	MEDC	2018	0,180	1,558	0,210	0,232	0,486
		2019	0,222	1,702	0,118	0,229	0,488
		2020	-0,072	1,473	0,233	0,185	0,225
		2021	0,268	1,391	0,177	0,220	0,429
		2022	0,758	1,270	0,199	0,334	0,656
2	TEBE	2018	1,169	0,680	0,218	0,331	0,900
		2019	0,529	1,343	0,134	0,423	0,647
		2020	-0,026	1,054	0,094	0,237	0,178
		2021	1,746	2,507	0,117	0,453	1,145
		2022	1,800	1,934	0,180	0,600	1,334
3	PSSI	2018	0,808	1,545	0,174	0,577	0,753
		2019	0,339	0,679	0,259	0,526	0,399
		2020	0,262	1,095	0,184	0,466	0,389
		2021	0,859	1,572	0,200	0,674	0,804
		2022	1,765	2,219	0,148	0,665	0,657
4	SHIP	2018	0,355	0,349	0,203	0,288	0,316
		2019	0,567	0,883	0,162	0,378	0,505
		2020	0,524	0,950	0,169	0,291	0,478
		2021	0,464	0,928	0,161	0,312	0,446
		2022	0,514	0,966	0,151	0,355	0,482
5	SOCI	2018	0,417	2,541	0,055	0,198	0,593
		2019	0,337	2,877	0,056	0,229	0,599
		2020	0,743	2,567	0,064	0,197	0,770
		2021	0,186	2,497	0,066	0,205	0,468
		2022	0,153	1,557	0,090	0,227	0,336
6	LEAD	2018	-1,906	0,692	0,151	0,172	-0,365
		2019	-0,550	1,391	0,099	0,170	-0,366
		2020	-0,396	3,243	0,043	0,181	0,248
		2021	-0,286	3,315	0,052	0,210	0,322
		2022	-0,663	2,981	0,064	0,221	0,083
7	APEX	2018	-0,260	0,174	0,820	0,178	0,061
		2019	1,476	3,630	0,038	0,188	1,291
		2020	6,939	8,283	0,019	0,163	3,084
		2021	0,410	3,779	0,048	0,182	0,746
		2022	-5,380	4,640	0,058	0,308	-1,188
8	TOBA	2018	0,839	1,224	0,231	0,874	0,885
		2019	0,684	0,920	0,145	0,828	0,741
		2020	0,438	0,732	0,125	0,430	0,418

		2021	0,720	1,740	0,140	0,539	0,719
		2022	0,869	1,981	0,147	0,707	0,858
9	ABMM	2018	0,420	1,460	0,262	0,907	0,605
		2019	0,092	1,204	0,254	0,693	0,362
		2020	-0,091	1,196	0,318	0,733	0,282
		2021	0,827	1,652	0,289	0,986	0,963
		2022	0,705	1,145	0,311	0,729	0,695
10	PTIS	2018	0,029	0,727	0,157	0,322	0,190
		2019	0,049	0,964	0,153	0,362	0,237
		2020	0,006	2,625	0,073	0,346	0,513
		2021	0,018	3,588	0,062	0,342	0,842
		2022	0,270	4,439	0,051	0,440	0,600
11	MBSS	2018	-1,161	4,295	0,060	0,314	0,004
		2019	0,116	3,712	0,072	0,357	0,614
		2020	-0,587	2,109	0,131	0,282	0,032
		2021	2,027	7,420	0,034	0,413	1,411
		2022	1,757	7,055	0,075	0,419	0,929
12	INDY	2018	0,395	2,177	0,183	0,807	0,655
		2019	0,076	2,012	0,197	0,770	0,860
		2020	-0,140	1,970	0,203	0,595	0,313
		2021	0,442	1,842	0,308	0,831	0,662
		2022	0,857	1,699	0,328	1,206	0,927
13	WINS	2018	-0,649	0,617	0,202	0,228	-0,991
		2019	-0,277	0,589	0,244	0,226	0,010
		2020	-0,415	1,259	0,162	0,197	0,004
		2021	0,042	2,209	0,099	0,215	0,362
		2022	0,060	2,560	0,083	0,322	0,431
14	ELSA	2018	0,178	1,492	0,374	1,171	0,843
		2019	0,197	1,477	0,368	1,232	0,760
		2020	0,148	1,639	0,340	1,022	0,516
		2021	0,090	1,736	0,354	1,125	0,517
		2022	0,138	1,497	0,400	1,393	0,562
15	ITMG	2018	0,942	1,966	0,270	1,392	1,026
		2019	0,797	2,012	0,193	1,419	0,946
		2020	0,350	2,026	0,179	1,023	0,645
		2021	1,703	2,709	0,219	1,246	1,693
		2022	2,638	3,259	0,222	1,377	2,082
16	RAJA	2018	0,845	3,750	0,093	0,618	1,051
		2019	0,385	3,010	0,130	0,677	0,727
		2020	0,206	2,820	0,131	0,593	0,594
		2021	0,236	3,296	0,080	0,400	0,632



		2022	0,483	2,171	0,104	0,486	0,635
17	PTBA	2018	1,389	2,378	0,204	0,876	1,422
		2019	1,163	2,490	0,180	0,835	1,106
		2020	0,835	2,160	0,161	0,720	0,867
		2021	1,381	2,428	0,208	0,810	1,215
		2022	1,514	2,283	0,236	0,940	1,292
18	DOID	2018	0,387	1,584	0,235	0,754	0,574
		2019	0,136	1,832	0,218	0,746	0,569
		2020	-0,111	1,668	0,226	0,617	0,298
		2021	0,017	1,422	0,290	0,557	0,335
		2022	0,096	1,555	0,267	0,989	0,659
19	MYOH	2018	1,403	3,475	0,195	1,593	1,419
		2019	1,007	3,285	0,216	1,589	1,054
		2020	1,581	6,308	0,121	1,148	1,364
		2021	1,729	6,717	0,122	0,980	1,168
		2022	1,049	7,876	0,105	0,835	1,033
20	HITS	2018	0,315	0,848	0,226	0,415	0,384
		2019	0,327	0,724	0,224	0,423	0,375
		2020	0,131	0,581	0,304	0,405	0,265
		2021	-0,219	0,835	0,234	0,380	0,095
		2022	0,217	1,067	0,264	0,488	0,380
21	SMMT	2018	0,481	0,328	0,211	0,229	0,372
		2019	0,045	0,611	0,160	0,287	0,178
		2020	-0,146	0,584	0,182	0,238	0,069
		2021	2,306	2,127	0,106	0,483	1,195
		2022	2,895	1,074	0,135	0,887	1,114
22	KKGI	2018	0,057	1,478	0,168	0,486	0,330
		2019	0,445	2,174	0,143	0,909	0,690
		2020	-0,863	3,051	0,100	0,664	0,064
		2021	1,636	2,419	0,157	1,000	1,370
		2022	1,610	2,584	0,212	1,498	1,167
23	PTRO	2018	0,233	1,692	0,266	0,838	0,526
		2019	0,277	1,514	0,266	0,865	0,530
		2020	0,262	1,638	0,256	0,643	0,501
		2021	0,247	1,385	0,314	0,780	0,492
		2022	0,226	1,161	0,372	0,799	0,465
24	HRUM	2018	0,707	4,560	0,146	0,719	1,109
		2019	0,820	9,222	0,070	0,587	1,140
		2020	2,592	10,074	0,050	0,316	2,543
		2021	1,583	3,073	0,092	0,384	1,117
		2022	2,116	2,301	0,177	0,707	1,165

25	AKRA	2018	0,110	1,398	0,404	1,181	0,502
		2019	0,103	1,237	0,407	1,014	0,451
		2020	0,240	1,576	0,273	0,948	0,533
		2021	0,154	1,292	0,396	1,094	0,496
		2022	0,274	1,404	0,415	1,749	0,682
26	DEWA	2018	0,050	0,795	0,330	0,665	0,296
		2019	0,020	1,012	0,359	0,627	0,307
		2020	0,001	1,115	0,359	0,551	0,298
		2021	0,048	0,815	0,356	0,573	0,287
		2022	-0,073	0,712	0,421	0,742	0,249
27	PGAS	2018	0,365	1,542	0,202	0,487	0,508
		2019	0,249	1,963	0,152	0,522	0,498
		2020	-0,148	1,695	0,157	0,383	0,231
		2021	0,542	2,536	0,115	0,404	0,702
		2022	0,547	2,229	0,138	0,496	0,684
28	ENRG	2018	0,028	0,336	0,653	0,374	0,236
		2019	0,220	0,351	0,591	0,492	0,348
		2020	0,302	0,369	0,426	0,385	0,346
		2021	0,442	0,555	0,276	0,382	0,417
		2022	0,416	0,533	0,283	0,378	0,401
29	ADRO	2018	1,006	1,960	0,116	0,513	0,891
		2019	0,535	1,712	0,171	0,479	0,613
		2020	0,194	1,512	0,179	0,397	0,395
		2021	1,092	2,084	0,179	0,526	0,966
		2022	1,829	2,173	0,227	0,751	1,013
30	BUMI	2018	0,144	0,398	0,297	0,285	0,227
		2019	-0,016	0,387	0,325	0,308	0,149
		2020	-0,248	0,306	0,379	0,231	0,013
		2021	0,101	0,270	0,681	0,239	0,249
		2022	0,752	0,837	0,206	0,408	0,610

(Sumber : Data sekunder diolah, 2024)

Lampiran 3. Tabulasi Data Metode Fulmer

No	Nama Perusahaan	Tahun	RETA	STA	EBTTE	OCFTL	TLTA	CLTA	LogFA	WCTL	LogEBITIE	H-Score
1	MEDC	2018	0,133	0,232	0,143	0,094	0,736	0,210	9,535	0,188	0,000	1,740
		2019	0,110	0,229	0,117	0,083	0,776	0,118	9,634	0,213	0,000	0,437
		2020	0,080	0,185	-0,081	0,098	0,794	0,233	9,589	0,138	0,000	0,500
		2021	0,089	0,220	0,219	0,099	0,784	0,177	9,600	0,156	0,000	0,455
		2022	0,141	0,334	0,598	0,215	0,748	0,199	9,714	0,072	0,000	1,057
2	TEBE	2018	0,227	0,331	0,391	0,456	0,349	0,218	8,881	-0,200	0,000	1,416
		2019	0,276	0,423	0,097	0,360	0,266	0,134	8,868	0,172	0,000	1,397
		2020	0,292	0,237	-0,003	0,375	0,214	0,094	8,876	0,024	0,000	1,367
		2021	0,405	0,453	0,249	1,605	0,177	0,117	8,844	0,999	0,000	3,740
		2022	0,491	0,600	0,401	1,655	0,191	0,180	8,928	0,884	0,000	4,504
3	PSSI	2018	0,198	0,577	0,216	0,568	0,349	0,174	7,905	0,273	0,000	1,815
		2019	0,223	0,526	0,142	0,455	0,382	0,259	8,072	-0,218	0,000	1,041
		2020	0,254	0,466	0,075	0,514	0,356	0,184	8,069	0,049	0,000	1,115
		2021	0,368	0,674	0,242	0,774	0,289	0,200	8,043	0,396	0,000	2,195
		2022	0,505	0,665	0,321	1,434	0,187	0,148	8,081	0,966	0,000	3,751
4	SHIP	2018	0,166	0,288	0,173	0,227	0,583	0,203	8,337	-0,226	0,000	0,384
		2019	0,209	0,378	0,193	0,240	0,523	0,162	8,313	-0,036	0,000	1,570
		2020	0,217	0,291	0,193	0,226	0,542	0,169	8,393	-0,015	0,000	0,643
		2021	0,222	0,312	0,162	0,213	0,536	0,161	8,442	-0,022	0,000	0,666
		2022	0,232	0,355	0,171	0,257	0,546	0,151	8,511	-0,009	0,000	0,803
5	SOCI	2018	0,225	0,198	0,047	0,026	0,512	0,055	8,761	0,165	0,000	0,365
		2019	0,231	0,229	0,039	0,107	0,512	0,056	8,761	0,206	0,000	0,513
		2020	0,279	0,197	0,086	0,094	0,453	0,064	8,742	0,220	0,000	0,774
		2021	0,303	0,205	0,021	0,098	0,416	0,066	8,720	0,238	0,000	1,905
		2022	0,310	0,227	0,023	0,144	0,410	0,090	8,736	0,123	0,000	1,069
6	LEAD	2018	-0,187	0,172	-0,912	0,060	0,685	0,151	8,147	-0,068	0,000	-2,112
		2019	-0,250	0,170	-0,204	0,053	0,732	0,099	8,114	0,053	0,000	-2,556
		2020	-0,287	0,181	-0,063	0,086	0,732	0,043	8,085	0,131	0,000	-2,849
		2021	-0,316	0,210	-0,058	0,064	0,742	0,052	8,053	0,163	0,000	-3,025
		2022	-0,368	0,221	-0,194	0,076	0,782	0,064	8,035	0,161	0,000	-3,292
7	APEX	2018	-0,300	0,178	0,731	0,016	1,292	0,820	8,645	-0,525	0,000	-0,934
		2019	-0,268	0,188	0,496	0,025	0,888	0,038	8,636	0,112	0,000	-2,491
		2020	-0,266	0,163	0,347	0,025	0,623	0,019	8,453	0,220	0,000	-2,608
		2021	-0,240	0,182	0,054	0,060	0,633	0,048	8,466	0,212	0,000	-2,361
		2022	-0,573	0,308	-1,235	0,095	0,748	0,058	8,284	0,282	0,000	-4,314
8	TOBA	2018	0,188	0,874	0,451	0,134	0,570	0,231	8,556	0,091	0,000	1,750
		2019	0,189	0,828	0,238	-0,343	0,584	0,145	8,740	-0,020	0,000	0,021
		2020	0,189	0,430	0,145	-0,233	0,623	0,125	8,846	-0,054	0,000	0,073
		2021	0,226	0,539	0,244	0,044	0,587	0,140	8,812	0,176	0,000	1,700
		2022	0,280	0,707	0,271	0,225	0,529	0,147	8,805	0,272	0,000	1,292
9	ABMM	2018	0,017	0,907	0,378	0,225	0,709	0,262	8,722	0,170	0,000	0,079



		2019	0,018	0,693	0,081	0,099	0,713	0,254	8,773	0,072	0,000	-0,142
		2020	-0,030	0,733	-0,148	0,199	0,804	0,318	8,710	0,077	0,000	-0,181
		2021	0,119	0,986	0,694	0,536	0,656	0,289	8,734	0,288	0,000	1,167
		2022	0,173	0,729	0,704	0,367	0,689	0,311	9,106	0,066	0,000	1,438
10	PTIS	2018	-0,052	0,322	0,011	0,156	0,567	0,157	7,526	-0,075	0,000	-1,474
		2019	-0,049	0,362	0,016	0,207	0,540	0,153	7,489	-0,010	0,000	-1,406
		2020	-0,049	0,346	0,001	0,112	0,529	0,073	7,456	0,225	0,000	-1,718
		2021	-0,042	0,342	0,003	0,223	0,544	0,062	7,457	0,296	0,000	-1,560
		2022	-0,022	0,440	0,029	0,175	0,531	0,051	7,509	0,331	0,000	-1,480
11	MBSS	2018	0,424	0,314	-0,098	0,282	0,285	0,060	8,250	0,696	0,000	1,593
		2019	0,473	0,357	0,011	0,591	0,212	0,072	8,205	0,916	0,000	2,303
		2020	0,451	0,282	-0,096	0,450	0,195	0,131	8,149	0,743	0,000	2,074
		2021	0,560	0,413	0,072	2,774	0,048	0,034	8,124	4,508	0,000	5,755
		2022	0,590	0,419	0,150	1,870	0,118	0,075	7,996	3,860	0,000	4,743
12	INDY	2018	0,154	0,807	0,235	0,114	0,693	0,183	9,344	0,310	0,000	0,852
		2019	0,140	0,770	0,052	0,061	0,711	0,197	9,339	0,280	0,000	0,711
		2020	0,102	0,595	-0,114	0,047	0,752	0,203	9,322	0,261	0,000	0,429
		2021	0,112	0,831	0,568	0,173	0,761	0,308	9,204	0,341	0,000	1,928
		2022	0,246	1,206	0,754	0,411	0,627	0,328	9,202	0,366	0,000	2,128
13	WINS	2018	0,058	0,228	-0,210	0,156	0,378	0,202	8,382	-0,204	0,000	-0,296
		2019	0,011	0,226	-0,108	0,031	0,373	0,244	8,327	-0,268	0,000	-0,643
		2020	-0,042	0,197	-0,105	0,080	0,363	0,162	8,244	0,116	0,000	-1,085
		2021	-0,044	0,215	0,005	0,168	0,215	0,099	8,186	0,554	0,000	-1,101
		2022	-0,040	0,322	0,006	0,382	0,179	0,083	8,174	0,726	0,000	-0,809
14	ELSA	2018	0,361	1,171	0,114	0,146	0,417	0,374	6,398	0,442	0,000	1,903
		2019	0,342	1,232	0,138	0,178	0,474	0,368	6,492	0,370	0,000	1,881
		2020	0,328	1,022	0,102	0,247	0,505	0,340	6,524	0,430	0,000	0,796
		2021	0,346	1,125	0,061	0,320	0,478	0,354	6,445	0,545	0,000	1,007
		2022	0,320	1,393	0,118	0,310	0,534	0,400	6,550	0,372	0,000	1,056
15	ITMG	2018	0,407	1,392	0,379	0,750	0,328	0,270	5,830	0,796	-0,004	1,458
		2019	0,414	1,419	0,210	0,276	0,268	0,193	5,869	0,727	-0,004	0,729
		2020	0,408	1,023	0,086	0,553	0,270	0,179	5,868	0,681	-0,001	1,918
		2021	0,505	1,246	0,517	1,329	0,279	0,219	5,831	1,341	-0,002	2,646
		2022	0,569	1,377	0,792	1,921	0,261	0,222	5,864	1,918	-0,002	3,875
16	RAJA	2018	0,267	0,618	0,114	0,180	0,311	0,093	8,094	0,826	0,000	0,674
		2019	0,336	0,677	0,074	0,082	0,320	0,130	8,040	0,819	0,000	0,990
		2020	0,362	0,593	0,036	0,393	0,260	0,131	8,022	0,915	0,000	1,518
		2021	0,253	0,400	0,037	-0,029	0,491	0,080	8,257	0,375	0,000	0,280
		2022	0,264	0,486	0,098	0,092	0,489	0,104	8,305	0,248	0,000	0,594
17	PTBA	2018	0,180	0,876	0,422	0,996	0,327	0,204	7,095	0,861	0,000	1,987
		2019	0,127	0,835	0,296	0,560	0,294	0,180	7,159	0,911	0,000	0,116
		2020	0,074	0,720	0,191	0,494	0,296	0,161	7,196	0,631	0,000	-0,340
		2021	0,232	0,810	0,427	0,909	0,329	0,208	7,253	0,902	0,000	1,257
		2022	0,277	0,940	0,560	0,762	0,363	0,236	7,321	0,835	0,000	1,450
18	DOID	2018	0,059	0,754	0,413	0,188	0,779	0,235	8,871	0,177	0,000	0,249

		2019	0,074	0,746	0,124	0,151	0,763	0,218	8,852	0,238	0,000	0,219
		2020	0,073	0,617	-0,092	0,287	0,729	0,226	8,783	0,207	0,000	1,322
		2021	0,043	0,557	0,030	0,105	0,838	0,290	8,983	0,146	0,000	0,172
		2022	0,060	0,989	0,158	0,189	0,837	0,267	8,963	0,177	0,000	0,407
19	MYOH	2018	0,465	1,593	0,364	1,461	0,247	0,195	7,687	1,958	0,000	3,725
		2019	0,482	1,589	0,286	0,457	0,236	0,216	7,665	2,091	0,000	2,588
		2020	0,561	1,148	0,225	2,101	0,146	0,121	7,549	4,415	0,000	4,926
		2021	0,591	0,980	0,246	2,546	0,142	0,122	7,471	4,897	0,000	5,624
		2022	0,626	0,835	0,126	0,879	0,123	0,105	7,465	5,876	0,000	3,701
20	HITS	2018	0,096	0,415	0,264	0,309	0,730	0,226	8,203	-0,047	0,000	0,107
		2019	0,138	0,423	0,237	0,191	0,691	0,224	8,232	-0,089	0,000	0,206
		2020	0,146	0,405	0,131	0,263	0,695	0,304	8,264	-0,183	0,000	0,524
		2021	0,083	0,380	-0,180	0,065	0,716	0,234	8,255	-0,054	0,000	-0,264
		2022	0,115	0,488	0,166	0,265	0,653	0,264	8,218	0,027	0,000	0,280
21	SMMT	2018	0,066	0,229	0,173	0,155	0,412	0,211	11,889	-0,345	0,000	1,802
		2019	0,067	0,287	0,011	0,171	0,329	0,160	11,895	-0,189	0,000	1,735
		2020	0,047	0,238	-0,041	0,027	0,360	0,182	11,897	-0,210	0,000	1,472
		2021	0,262	0,483	0,315	0,528	0,222	0,106	11,910	0,539	0,000	3,281
		2022	0,334	0,887	0,455	2,526	0,140	0,135	12,005	0,071	0,000	6,408
22	KKGI	2018	0,941	0,486	0,013	0,168	0,261	0,168	7,945	0,309	0,000	4,402
		2019	0,918	0,909	0,086	0,430	0,261	0,143	7,940	0,642	0,000	4,667
		2020	0,987	0,664	-0,111	0,173	0,225	0,100	7,879	0,910	0,000	4,543
		2021	0,923	1,000	0,343	1,107	0,252	0,157	7,914	0,886	0,000	5,631
		2022	0,906	1,498	0,472	0,693	0,278	0,212	7,886	1,209	0,000	5,261
23	PTRO	2018	0,291	0,838	0,181	0,207	0,656	0,266	5,485	0,281	0,000	-0,294
		2019	0,334	0,865	0,191	0,272	0,614	0,266	5,517	0,223	0,000	0,051
		2020	0,392	0,643	0,154	0,360	0,563	0,256	5,488	0,290	0,000	0,408
		2021	0,438	0,780	0,159	0,402	0,512	0,314	5,478	0,236	-0,001	1,877
		2022	0,460	0,799	0,168	0,326	0,500	0,372	5,530	0,120	-0,001	1,062
24	HRUM	2018	0,376	0,719	0,124	0,313	0,170	0,146	8,197	3,052	0,000	1,848
		2019	0,417	0,587	0,064	0,498	0,106	0,070	8,200	5,422	0,000	2,310
		2020	0,493	0,316	0,141	1,087	0,088	0,050	8,397	5,118	0,000	3,465
		2021	0,359	0,384	0,196	0,580	0,255	0,092	8,797	0,748	0,000	2,047
		2022	0,421	0,707	0,481	1,391	0,224	0,177	8,881	1,025	0,000	3,782
25	AKRA	2018	0,321	1,181	0,090	-0,045	0,502	0,404	9,938	0,320	0,000	2,526
		2019	0,299	1,014	0,089	0,058	0,530	0,407	10,027	0,182	0,000	2,540
		2020	0,371	0,936	0,116	0,131	0,435	0,273	10,027	0,362	0,000	2,729
		2021	0,320	1,083	0,127	0,241	0,519	0,396	10,060	0,222	0,000	2,902
		2022	0,334	1,739	0,235	0,187	0,516	0,415	10,055	0,325	0,000	3,112
26	DEWA	2018	-0,217	0,665	0,030	0,098	0,444	0,330	8,486	-0,152	0,000	-1,421
		2019	-0,157	0,627	0,017	-0,052	0,574	0,359	8,544	0,007	0,000	-1,195
		2020	-0,092	0,551	0,001	0,183	0,511	0,359	8,518	0,081	0,000	-0,554
		2021	-0,088	0,573	0,036	0,230	0,519	0,356	8,602	-0,127	0,000	-0,439
		2022	-0,121	0,742	-0,066	0,048	0,536	0,421	8,584	-0,226	0,000	-0,693
27	PGAS	2018	0,031	0,487	0,183	0,194	0,597	0,202	9,738	0,183	0,000	0,472

		2019	0,009	0,522	0,087	0,198	0,561	0,152	9,713	0,261	0,000	0,239
		2020	-0,035	0,383	-0,059	0,091	0,608	0,157	9,743	0,180	0,000	-0,166
		2021	0,040	0,404	0,142	0,138	0,563	0,115	9,726	0,314	0,000	0,239
		2022	0,045	0,496	0,158	0,258	0,522	0,138	9,697	0,325	0,000	0,483
28	ENRG	2018	-1,034	0,374	0,154	0,059	0,883	0,653	8,757	-0,492	0,000	-5,210
		2019	-1,072	0,492	0,835	0,222	0,844	0,591	8,731	-0,455	0,000	-5,289
		2020	-0,741	0,385	0,513	0,308	0,749	0,426	8,852	-0,359	0,000	-3,698
		2021	-0,551	0,382	0,290	0,274	0,578	0,276	8,955	-0,213	0,000	-2,962
		2022	-0,435	0,378	0,273	0,232	0,569	0,283	9,006	-0,232	0,000	-2,332
29	ADRO	2018	0,306	0,513	0,191	0,328	0,391	0,116	6,737	0,284	0,000	0,277
		2019	0,317	0,479	0,165	0,284	0,448	0,171	6,708	0,271	0,000	0,377
		2020	0,368	0,397	0,056	0,303	0,381	0,179	6,667	0,241	0,000	1,658
		2021	0,358	0,526	0,333	0,459	0,412	0,179	6,677	0,472	0,000	1,870
		2022	0,409	0,751	0,686	0,908	0,395	0,227	6,737	0,675	0,000	1,963
30	BUMI	2018	-0,690	0,285	0,331	-0,032	0,871	0,297	9,537	-0,205	0,000	-3,791
		2019	-0,752	0,308	-0,045	-0,005	3,140	0,325	9,499	-0,063	0,000	-4,340
		2020	-0,891	0,231	-2,431	-0,002	2,370	0,379	9,482	-0,111	0,000	-5,090
		2021	-0,684	0,239	0,450	-0,021	0,847	0,681	9,538	-0,587	0,000	-2,873
		2022	-0,526	0,408	0,246	-0,356	0,372	0,206	9,570	-0,090	0,000	-3,401

(Sumber : Data sekunder diolah, 2024)



## Lampiran 4. Hasil Uji Deskriptif Metode Taffler

	N	Minimum	Maximum	Mean	Std. Deviation
EBTCL	150	-5.380	6.939	.48772	1.013768
CACL	150	.174	10.074	2.08678	1.699993
CLTA	150	.019	.820	.20708	.126691
STA	150	.163	1.749	.59601	.351997
TScore	150	-1.188	3.084	.61579	.506779
Valid N (listwise)	150				

## Lampiran 5. Hasil Uji Deskriptif Metode Fulmer

	N	Minimum	Maximum	Mean	Std. Deviation
RETA	150	-1.072	.987	.14894	.351497
STA	150	.163	1.739	.59579	.351602
EBTTE	150	-2.431	.835	.14340	.330848
OCFTL	150	-.356	2.774	.37972	.522397
TLTA	150	.048	3.140	.51868	.341877
CLTA	150	.019	.820	.20708	.126691
LogFA	150	5.478	12.005	8.35251	1.250905
WCTL	150	-.587	5.876	.51412	1.091319
LogEBITIE	150	-.004	.000	-.00012	.000523
HScore	150	-5.289	6.408	.73392	2.263836
Valid N (listwise)	150				

## Lampiran 6. Hasil Analisis Grup dari Uji Beda Independent Sample T-test

Group Statistics					
	Metode Prediksi	N	Mean	Std. Deviation	Std. Error Mean
Hasil Prediksi Financial	Metode Taffler	150	615.8000	506.79441	41.37959
	Metode Fulmer	150	733.9533	2263.82528	184.84056

## Lampiran 7. Hasil Uji Beda Independent Sample t-test

### Independent Samples Test

		Levene's Test for Equality of Variances		t-test for Equality of Means						
		F	Sig.	t	df	Sig. (2- tailed)	Mean Difference	Std. Error Difference	95% Confidence Interval of the Difference	
									Lower	Upper
Hasil Prediksi Financial Distress	Equal variances assumed	107.362	.051	-.624	298	.533	-118.15333	189.41569	-490.91517	254.60850
	Equal variances not assumed			-.624	163.897	.534	-118.15333	189.41569	-492.16290	255.85624

### Lampiran 8. Profil Singkat Perusahaan Sampel

No	Kode	Nama Perusahaan	Tahun Berdiri	Deskripsi
1	ABMM	ABM Investama Tbk.	1 Juni 2006	Perusahaan ini adalah bagian dari perusahaan Grup PT Tiara Marga Trakindo (TMT) serta memiliki enam anak perusahaan langsung dan 18 entitas anak tidak langsung. Perusahaan ABM Investama Tbk memiliki visi menjadi perusahaan dengan investasi strategis dalam sumber daya, layanan, dan infrastruktur energi.
2	ADRO	Adaro Energy Indonesia Tbk.	28 Juli 2004	Perusahaan ini merupakan perusahaan yang mengoperasikan pertambangan batu bara tunggal terbesar di Indonesia di Kalimantan Selatan dan memiliki tujuan untuk menjadi perusahaan yang terbesar dan paling efisien dalam hal penambangan batu



				bara dan terintegritas sebagai perusahaan energi di Asia Tenggara.
3	AKRA	AKR Corporindo Tbk.	28 November 1977	Perusahaan AKR Corporindo Tbk merupakan perusahaan yang berbasis di Indonesia dan utamanya bergerak dalam perdagangan dan distribusi minyak bumi. AKR Corporindo Tbk telah menjadi perusahaan swasta nasional pertama yang mendistribusikan Bahan Bakar Minyak (BBM) di Indonesia. AKR Corporindo Tbk mempunyai visi untuk tetap berkembang dalam cara yang berterusan dan membangun nilai bagi semua pihak yang terlibat.
4	APEX	Apexindo Pratama Duta Tbk.	20 Juni 1984	Perusahaan ini merupakan perusahaan penyedia layanan pengeboran bagi perusahaan eksplorasi dan produksi yang bergerak di industri minyak dan gas bumi di Indonesia. PT Apexindo Pratama Duta Tbk memiliki tiga unit rig lepas pantai, yaitu dua unit rig submersible swamp barge, yaitu Rig Maera dan Rig Rasis, serta satu unit rig jack up, yaitu Rig Raniworo. APEX mempunyai visi untuk membangun nilai bagi semua pihak yang terlibat.
5	BUMI	Bumi Resources Tbk.	26 Juni 1973	Bumi Resources Tbk adalah perusahaan yang

				<p>berbasis di Indonesia dan utamanya bergerak dalam pertambangan batu bara. Perusahaan ini memproduksi batu bara termal dari tambang batu baranya yang berada di beberapa wilayah di Indonesia, seperti Sangatta, Bengalon, Senakin, Satui, Mulia, Batulicin, Asam-asam, Kintap, Loa Ulung, Tabang, Muara Enim, dan Penukul Abab Lematang Iilir. Perusahaan ini memiliki visi Menjadi perusahaan operator bertaraf internasional dalam sektor energi dan pertambangan.</p>
6	DEWA	Darma Henwa Tbk	8 Oktober 1991	<p>PT Darma Henwa merupakan perusahaan yang bergerak dalam bidang penunjang penggalian sumber energi seperti batubara dan lainnya. Perusahaan ini memiliki visi yakni menjadi perusahaan regional pilihan dalam penyedia layanan pertambangan yang terintegrasi. Perusahaan ini termasuk bagian dari Bakrie Group dan memiliki empat kantor operasional di Tanah Laut, Tanah Bumbu, Kutai Timur, dan Balikpapan.</p>
7	DOID	Delta Dunia Makmur Tbk.	26 November 1990	<p>Perusahaan ini merupakan perusahaan yang bergerak dalam bidang jasa pertambangan energi yang memiliki visi yakni</p>

				menjadi penyedia jasa pertambangan terkemuka yang mampu menciptakan nilai optimal bagi para pemangku kepentingan. Perusahaan DOID ini memiliki pangsa pasar sekitar 20% dalam jasa pertambangan batubara di Indonesia, dan menyediakan jasa pertambangan bagi beberapa perusahaan tambang terbesar dan terlama, serta beberapa pemain baru yang memiliki potensi pertumbuhan masa depan yang tinggi.
8	ELSA	Elnusa Tbk.	25 Januari 1969	PT Elnusa Tbk merupakan perusahaan yang bergerak di bidang jasa energi, dengan kompetensi inti pada jasa hulu migas, jasa distribusi dan logistik energi, serta jasa penunjang lainnya. Perusahaan berfokus pada pertumbuhan bisnis dan perusahaan dengan berbagai kondisi serta tantangan yang dinamis. Perusahaan Elnusa juga selalu mengedepankan prinsip Total Solution. Prinsip ini diterapkan untuk memperkuat posisi perusahaan yang selalu berkembang sesuai dengan kebutuhan.
9	ENRG	Energi Mega Persada Tbk.	16 Oktober 2001	PT Energi Mega Persada Tbk merupakan perusahaan hulu minyak dan gas, bergerak dalam eksplorasi, pengembangan,

				produksi, dan perdagangan minyak mentah, gas alam, dan gas metana batubara di Indonesia dan Mozambik. Sejak berdirinya, perusahaan ini berupaya untuk terus melakukan ekspansi guna melebarkan sayap bisnisnya. Visi perusahaan ini yakni untuk meningkatkan produksi minyak dan gas yang ada.
10	HITS	Humpuss Intermoda Transportasi	21 Desember 1986	PT Humpuss Intermoda Transportasi Tbk (HITS) adalah perusahaan yang bergerak dalam bidang distribusi energi. Perusahaan ini didirikan pada tahun 1986 dan berkembang menjadi divisi pelayaran yang mengangkut metanol pada tahun 1990. Perusahaan ini menyediakan salah satu layanan yakni menyediakan jasa unit penyimpanan dan regasifikasi terapung untuk bahan bakar alternatif seperti LNG (liquefied natural gas).
11	HRUM	Harum Energy Tbk.	12 Oktober 1995	PT Harum Energy Tbk merupakan perusahaan yang bergerak dalam kegiatan menambang energi dan beroperasi di Jakarta. Perusahaan ini memiliki delapan anak perusahaan di Indonesia, dan tiga anak perusahaan internasional, yang terlibat dalam berbagai operasi bisnis, termasuk pertambangan energi,

				pengangkutan, serta penimbunan energi.
12	INDY	Indika Energy Tbk.	19 Oktober 2000	PT Indika Energy Tbk (INDY) merupakan perusahaan terintegrasi yang berbasis di Indonesia, yang utamanya bergerak untuk menyediakan layanan pendukung energi. Perusahaan ini mempunyai anak perusahaan perseroan yang bergerak dalam bisnis tambang batu bara, yaitu Kideco Jaya Agung dan Multi Tambangjaya Utama, yang beroperasi di Kalimantan Timur.
13	ITMG	Indo Tambangraya Megah Tbk.	2 September 1987	PT Indo Tambangraya Megah Tbk adalah perusahaan yang bergerak di bidang pertambangan batu bara di Indonesia. Perusahaan ini mempunyai anak perusahaan yang beroperasi di Kalimantan Timur, Kalimantan Tengah, dan Kalimantan Selatan. Perusahaan ini mempunyai terminal batu bara yang digunakan untuk mengumpulkan stok, serta sebuah pembangkit listrik yang memasok listrik ke pelabuhan dan pabrik pemrosesan batu baranya.
14	KKGI	Resource Alam Indonesia Tbk.	8 Juli 1981	PT Resource Alam Indonesia Tbk merupakan perusahaan yang bergerak di bidang pertambangan batubara dan pembuatan laminasi bertekanan tinggi. Saat ini, perusahaan telah



				<p>mengoperasikan tiga lokasi penambangan di Simpang Pasir, Gunung Pinang, dan Bayur dari total area konsesi PKP2B seluas 24.477 hektar. Perusahaan ini memiliki visi untuk menjadi perusahaan tambang yang bertaraf internasional serta mempunyai keunggulan dalam persaingan global.</p>
15	LEAD	Logindo Samudramakmur Tbk.	14 Pebruari 1996	<p>PT Logindo Samudramakmur Tbk adalah perusahaan yang didirikan pada tahun 1996 oleh Eddy Kurniawan Logam dan Rudy Kurniawan Logam dan sejak tahun 1997 berkomitmen untuk fokus di bidang penyediaan jasa maritim terpadu untuk mendukung industri hulu minyak &amp; gas bumi. Perusahaan ini memiliki visi untuk menjadi perusahaan terintegrasi yang mencakup sumber daya energi, jasa energi, dan bisnis infrastruktur energi, khususnya di segmen batu bara.</p>
16	MBSS	Mitrabahtera Segara Sejati Tbk	23 Agustus 1995	<p>PT Mitrabahtera Segara Sejati Tbk (MBSS) merupakan perusahaan pelayaran yang bergerak pada jasa pengangkutan laut serta transshipment di Indonesia, dengan khususnya transshipment pada batubara dan nikel. Perusahaan ini memiliki lebih dari 29 tahun pengalaman serta memiliki armada multi</p>

				fungsi untuk melayani perusahaan-perusahaan tambang batubara utama di Indonesia.
17	MEDC	Medco Energi Internasional Tbk	9 Juni 1980	Perusahaan Medco Energi Internasional Tbk merupakan perusahaan yang mengelola konsesi minyak dan gas, termasuk PSC Corridor dari ConocoPhillips Indonesia dan PSC Senoro-Toili. Perusahaan ini merupakan salah satu perusahaan energi dan sumber daya alam terkemuka di Asia Tenggara. Mengutip dari laporan tahunan 2020, Medco memiliki cadangan terbukti dan terduga minyak dan gas sebesar 310 juta barel.
18	MYOH	Samindo Resources Tbk.	15 Maret 2000	PT Samindo Resources Tbk (MYOH) adalah perusahaan yang berbasis di Indonesia yang bergerak dalam industri pertambangan. Perusahaan ini merupakan perusahaan yang bergerak di bidang pertambangan batu bara. kegiatan usaha utama perusahaan ini adalah pekerjaan pengeboran eksplorasi, pemindahan lapisan penutup, kegiatan pengambilan batu bara, dan kegiatan pengangkutan batu bara, di berbagai lokasi pertambangan di Kalimantan Timur.
19	PGAS	Perusahaan Gas Negara Tbk.	13 Mei 1965	PT Perusahaan Gas Negara Tbk merupakan perusahaan yang bergerak dalam bidang

				gas bumi serta distribusi gas bumi. Perusahaan ini juga menyediakan solusi infrastruktur gas dengan teknologi jaringan pipa terintegrasi, serta solusi sistem non-jaringan pipa melalui moda LNG, CNG, atau kombinasi. Perusahaan ini memiliki visi untuk menjadi perusahaan terintegrasi yang mencakup sumber daya energi, jasa energi, dan bisnis infrastruktur energi, khususnya di segmen gas bumi.
20	PSSI	IMC Pelita Logistik Tbk.	10 Januari 2007	PT IMC Pelita Logistik Tbk merupakan perusahaan yang bergerak dalam bidang logistik dan jasa angkutan energi yakni batu bara. Perusahaan ini mengasah keahlian dan proses bisnis untuk menjadi penyedia solusi logistik dan transportasi laut yang andal bagi industri pertambangan batubara di Indonesia. Perusahaan ini juga memiliki kebijakan yang berfokus pada kesejahteraan karyawan dan keluarga, kenyamanan lingkungan kerja dengan team kerja yang solid dan kompak.
21	PTBA	Bukit Asam Tbk.	2 Maret 1981	PT Bukit Asam Tbk merupakan perusahaan yang bergerak dalam industri pertambangan batu bara di Indonesia. Bukit Asam Tbk bergerak dalam berbagai kegiatan usaha pertambangan batu bara,

				<p>termasuk penelitian, eksplorasi, eksploitasi, pengolahan, pemurnian, pengangkutan, dan perdagangan. Perusahaan juga mengelola dan mengoperasikan pelabuhan dan dermaga untuk batu bara, baik untuk penggunaan internal atau eksternal.</p>
22	PTIS	Indo Straits Tbk.	21 Januari 1985	<p>PT Indo Straits Tbk adalah perusahaan yang bergerak di bidang jasa pertambangan sumber energi dan logistik. Perusahaan ini mengelola dan mengoperasikan pelabuhan dan dermaga untuk batu bara. Perusahaan ini mengelola dan mengoperasikan pelabuhan dan dermaga untuk batu bara dan juga menyediakan layanan logistik pendukung laut, seperti tongkang batubara, transshipment batubara, dan layanan transportasi laut.</p>
23	PTRO	Petrosea Tbk.	21 Pebruari 1972	<p>PT Petrosea Tbk merupakan perusahaan yang bergerak di bidang kontrak pertambangan, rekayasa, pengadaan dan konstruksi serta jasa minyak &amp; gas bumi. Perusahaan ini memiliki visi untuk menjadi salah satu perusahaan terkemuka yang menyediakan jasa di sektor pertambangan, minyak dan gas serta infrastruktur di Asia</p>

				Tenggara. PT Petrosea menyediakan jasa pemindahan lapisan tanah penutup dan penambangan batubara.
24	RAJA	Rukun Raharja Tbk.	24 Desember 1993	PT Rukun Raharja Tbk merupakan perusahaan yang bergerak di bidang industri energi yang berbasis di Indonesia. PT Rukun Raharja Tbk memiliki visi untuk menjadi perusahaan terintegrasi yang mencakup sumber daya energi, jasa energi, dan bisnis infrastruktur energi, khususnya di segmen gas bumi. Perusahaan ini juga bergerak dalam bidang distribusi gas bumi, distribusi liquefied natural gas (LNG), dan pengolahan pelabuhan.
25	SHIP	Sillo Maritime Perdana Tbk.	16 Juni 1989	PT Sillo Maritime Perdana Tbk adalah perusahaan yang bergerak pada bidang jasa pelayaran untuk mendukung kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas. Perusahaan ini telah memiliki pengalaman operasional yang luas dalam bidang usaha pelayaran, khususnya penyediaan armada lepas pantai (offshore vessels) untuk menunjang kegiatan industri hulu minyak dan gas.
26	SMMT	Golden Eagle Energy Tbk.	14 Maret 1980	Perusahaan PT Golden Eagle Energy Tbk merupakan perusahaan yang bergerak dalam bidang pertambangan



				batubara dengan lingkup kegiatan mencakup jasa, perdagangan, pembangunan, perindustrian dan pengangkutan. Perusahaan ini mempunyai visi untuk menjadi perusahaan tambang terdepan dengan pertumbuhan usaha yang berkelanjutan yang menciptakan nilai lebih dan kemakmuran.
27	SOCI	Soechi Lines Tbk.	13 Agustus 1977	Soechi Lines Tbk merupakan perusahaan yang memiliki dan mengoperasikan beberapa jenis kapal, termasuk tanker minyak, kapal pengangkut gas, serta kapal FSO (floating, storage, and offloading). Dalam menawarkan layanan transportasi terintegrasi untuk minyak, gas, dan kimia, perusahaan ini mengoperasikan lebih dari tiga puluh kapal dengan total kapasitas lebih dari 1,6 juta DWT.
28	TEBE	Dana Brata Luhur Tbk.	26 Juni 2008	PT Dana Brata Luhur Tbk merupakan perusahaan yang bergerak di bidang infrastruktur sumber daya energi. Perusahaan ini memiliki visi untuk menjadi perusahaan investasi terkemuka yang berfokus pada Hauling Road dan Infrastruktur Pelabuhan. Perusahaan ini juga menyediakan layanan pengangkutan dari produsen batubara di

				area Talenta dan sekitarnya.
29	TOBA	TBS Energi Utama Tbk.	3 Agustus 2007	PT TBS Energi Utama Tbk adalah perusahaan yang bergerak di bidang energi terintegrasi. TBS Energi Utama Tbk juga memberikan layanan logistik pendukung laut, seperti tongkang batubara, transshipment batubara, serta layanan transportasi laut. Perusahaan mempunyai kepemilikan saham sebesar 99,21% dan juga mengelola sarana dan prasarana pertambangan batubara, seperti jalan angkut, stockpile, dan transportasi laut.
30	WINS	Wintermar Offshore Marine Tbk.	18 Desember 1970	Perusahaan Wintermar Offshore Marine Tbk merupakan perusahaan yang mendukung kegiatan hulu perusahaan minyak dan gas lepas pantai dalam eksplorasi dan pengembangan, dengan berbagai armada, seperti kapal pemasok platform, pasokan kapal tunda penanganan jangkar, kapal tunda penanganan jangkar, kapal utilitas cepat, kapal pendaratan, tongkang dek beban berat, dan kapal tunda.

(Sumber : Data sekunder diolah pada 2024)

## RIWAYAT HIDUP



Ida Bagus Putu Weda Ananta lahir di Denpasar pada Minggu, 24 Februari 2002. Penulis lahir dari pasangan suami istri Bapak Ida Bagus Made Pari Suryanata dan Ibu Ni Komang Ayu Winurcita. Penulis berkebangsaan Indonesia dan beragama Hindu. Kini penulis beralamat di Lingkungan Sawe Munduk Waru, Jembrana, Bali. Penulis menyelesaikan pendidikan dasar di SD Negeri 2 Dauhwaru dan lulus pada 2014. Kemudian penulis melanjutkan di SMP Negeri 1 Negara dan lulus pada tahun 2017. Pada tahun 2020, penulis lulus dari SMK Negeri 1 Negara jurusan Akuntansi. Kemudian, melanjutkan pendidikan ke jenjang Sarjana Jurusan Ekonomi dan Akuntansi di Universitas Pendidikan

Ganesha. Pada semester akhir tahun 2024, penulis menyelesaikan Skripsi yang berjudul “Analisis Perbandingan Keakuratan Antara Metode Taffler Dan Fulmer Dalam Memprediksi *Financial Distress* (Studi Kasus Pada Perusahaan Energi Yang Terdaftar Di BEI Tahun 2018 – 2022)”.  
