



RENEWABLE ENERGY FUND

2023 ANNUAL REPORT





RENEWABLE ENERGY FUND

2023 ANNUAL REPORT



©All rights reserved. No part of this book may be reproduced or transmitted in any form or by any means, electronic or mechanical including photocopy, recording or by any information retrieval system, without the permission from the copyright owner.

Sustainable Energy Development Authority
(SEDA) Malaysia
Galeria PjH, Aras 9, Jalan P4W,
Persiaran Perdana, Presint 4,
62100 Putrajaya, Malaysia.

Tel : +603 8870 5800 | Fax : +603 8870 5900
Email : enquiry@seda.gov.my

www.seda.gov.my

Mistral Engineering Sdn Bhd
4.0 MW biogas plant under
the FiT mechanism.



What's inside this report

List of Exhibits — 06
Glossary and Acronyms — 07
Feed-in Tariff Key Terms — 08
Introduction — 10
Purpose of Establishment — 10
RE Fund Administration — 11
RE Fund Financial Resources — 14

FINANCIAL REPORT

RE FUND FINANCIAL PERFORMANCE FOR 2023

Income for 2023 — 15
Allocation of Tariff (AoT) — 16
RE Fund Investment Management
— 17
Interest Income from Investments
— 18
Hibah on Current Account — 18
MySuria Programme Grant — 19
RE Fund Expenditure — 19
Recovery of Moneys (RoM)
and Administrative Fees to
Distribution Licensee — 20
The Authority's Administrative
Fees — 22
Services and Supplies:
Expenditure under Paragraph
25(b) — 23

RE Fund Audit Report for year
ending 2023 — 24
Statement of the Chairman and
an Authority member — 30
Acknowledgement by Key
Officers in Charge of RE Fund
Financial Management
— 31
RE Fund Financial Statements for
year ending 2023 — 32

List of Exhibits

-
- | | |
|--|--|
| 1 Feed-in Tariff Conceptual Framework | 10 Hibah Income received for 2022 and 2023 |
| 2 RE Fund Administering Committees | 11 Receipt and Reimbursement of Expenses for MySuria Grants |
| 3 RE Fund Subsidiary Legislation | 12 Provision of Section 25 of Act 725 |
| 4 RE Fund Financial Resources | 13 RE Fund Expenses for 2022 and 2023 |
| 5 RE Fund Income for 2022 and 2023 | 14 RoM Expenses and Administrative Fees according to DL for 2022 and 2023 |
| 6 AoT Collection According to Distribution Licensee for 2022 and 2023 | 15 Total Cumulative RoM Expenses and Administrative Fees according to Distribution Licensees from 2012 to 2023 |
| 7 Total AoT Cumulative Collection received up to 31 st December 2023 | 16 Total Cumulative RoM Expenses and Administrative Fees according to Renewable Energy Categories from 2012 to 2023 |
| 8 Investment Committee Meeting Frequency in 2023 | 17 Expenses under paragraph 25(b) of Act 725 for 2022 and 2023 |
| 9 RE Fund Fixed Deposit Investment According to Bank on 31 st December 2023 and 31 st December 2022 | |
-

Glossary & Acronyms

A

AFFIN	Affin Islamic Bank Berhad
Al-Rajhi	Al-Rajhi Bank Malaysia
AoT	Allocation of Tariff

B

BIMB	Bank Islam Malaysia Berhad
BKRM	Bank Kerjasama Rakyat Malaysia Berhad
BPMB	Bank Pembangunan Malaysia Berhad
BSN	Bank Simpanan Nasional Berhad
BUCC	Bandar Utama City Corporation Sdn Bhd

C

CIMB	CIMB Islamic Bank Berhad
COOP Bank	Koperasi Co-opbank Pertama Malaysia Berhad

D

DC	Displacement Cost
DLs	Distribution Licensees

F

FiAH	Feed-in Approval Holder
FIT	Feed-in Tariff

F

KFH	Kuwait Finance House (Malaysia) Berhad
------------	--

L

LHDN	Inland Revenue Board
-------------	----------------------

M

MAB	Malaysia Airlines Berhad
MASSB	Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.
MBB	Malayan Banking Berhad
MBSB	MBSB Bank Berhad
MUSB	Malakoff Utilities Sdn. Bhd.

N

NUR	NUR Distribution Sdn. Bhd.
------------	----------------------------

O

OCBC	OCBC Al-Amin Bank Berhad
OPR	Overnight Policy Rate

P

PBB	Public Islamic Bank Berhad
------------	----------------------------

R

RE FUND	Renewable Energy Fund
RHB	RHB Bank Berhad
RoM	Recovery of Moneys

S

SEDA	Sustainable Energy Development Authority
SESB	Sabah Electricity Sdn. Bhd.
SME	Small Medium Enterprise Development Bank Malaysia Berhad
STMMMD	Short Term Money Market Deposit

T

TNB	Tenaga Nasional Berhad
------------	------------------------

Feed-In Tariff Key Terms

Distribution Licensee (DL) Companies that hold licenses to distribute electricity (e.g. TNB, SESB, NUR).

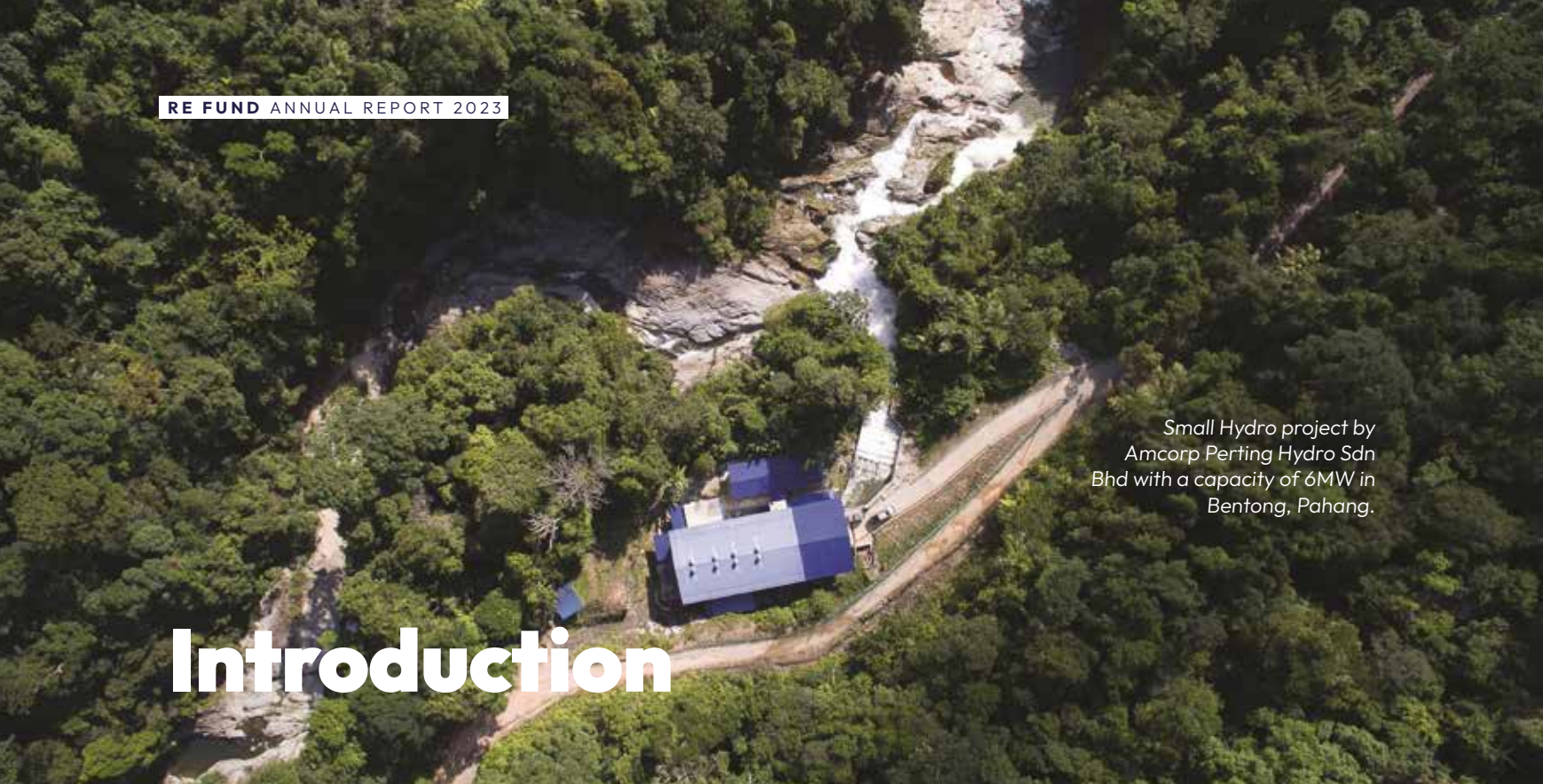
Feed-in Approval Holder (FiAH) An individual or company that holds a Feed-in Approval certificate issued by SEDA Malaysia. Holders are eligible to sell renewable energy at the FiT rate.

Indigenous Renewable energy sources that are established and found within Malaysia and not imported from other countries.

FiT Rate Fixed premium rate payable for each unit of renewable energy sold to the Distribution Licensee. FiT rates differ for different renewable energy sources and installed capacity. The FiT Bonus Rate applies when bonus condition criteria are met.

Period The period during which electricity produced from renewable energy can be sold to a Distribution Licensee and paid for at the FiT rate. This duration is based on the characteristics of the renewable resources and technologies. Currently, all new FiT applications that are approved (regardless of the type of renewable energy source) will be paid the FiT for 21 years of renewable energy generation. Only the FiAH that has been given Biogas quota before 28th January 2019 and Biomass quota before 23rd December 2019 will be paid the FiT for 16 years.





Small Hydro project by Amcorp Perting Hydro Sdn Bhd with a capacity of 6MW in Bentong, Pahang.

Introduction

The Renewable Energy Fund (RE Fund) was established under section 23 of the Renewable Energy Act 2011 [Act 725] to administer and implement a Feed-in Tariff (FiT) system to catalyse the generation of Renewable Energy (RE) and to provide for related matters.



The RE Fund is administered and controlled by the Sustainable Energy Development Authority (The Authority) as provided under section 23 of Act 725.

The Authority obliges Distribution Licensees (DLs) to purchase the electricity produced from renewable resources (RE) of Feed-in Approval Holders (FiAHs) and sets the FiT rate. DLs will pay for renewable energy supplied to the electricity grid for a specified period. By guaranteeing access to the grid and setting favourable prices for each renewable energy unit, the FiT mechanism ensures that renewable energy becomes a viable and sound long-term investment for communities and individuals.

Purpose of Establishment

The RE Fund has been utilised to implement the Feed-in Tariff (FiT) scheme since the year 2012. In accordance to section 23 of Act 725, an additional payment of 1.6% is levied on electricity bills by DLs to consumers, except for consumers in Sarawak and domestic consumers with an electricity consumption of less than 300-kilowatt hours (kWh) per month. This additional charge is collected by the DL, which is then handed over to the Authority. Meanwhile, the process by which the Authority reimburses to the DLs the monthly payments made to FiAHs is known as Recovery of Moneys (RoM). This reimbursement is calculated based on the total positive difference after deducting the prevailing Displaced Cost (DC) from the FiT payment to FiAHs.

In this Section

Purpose of Establishment	10
RE Fund Administration	11
RE Fund Financial Sources	14

The Conceptual Framework of the Feed-in Tariff mechanism is summarised as per **Exhibit 1**.

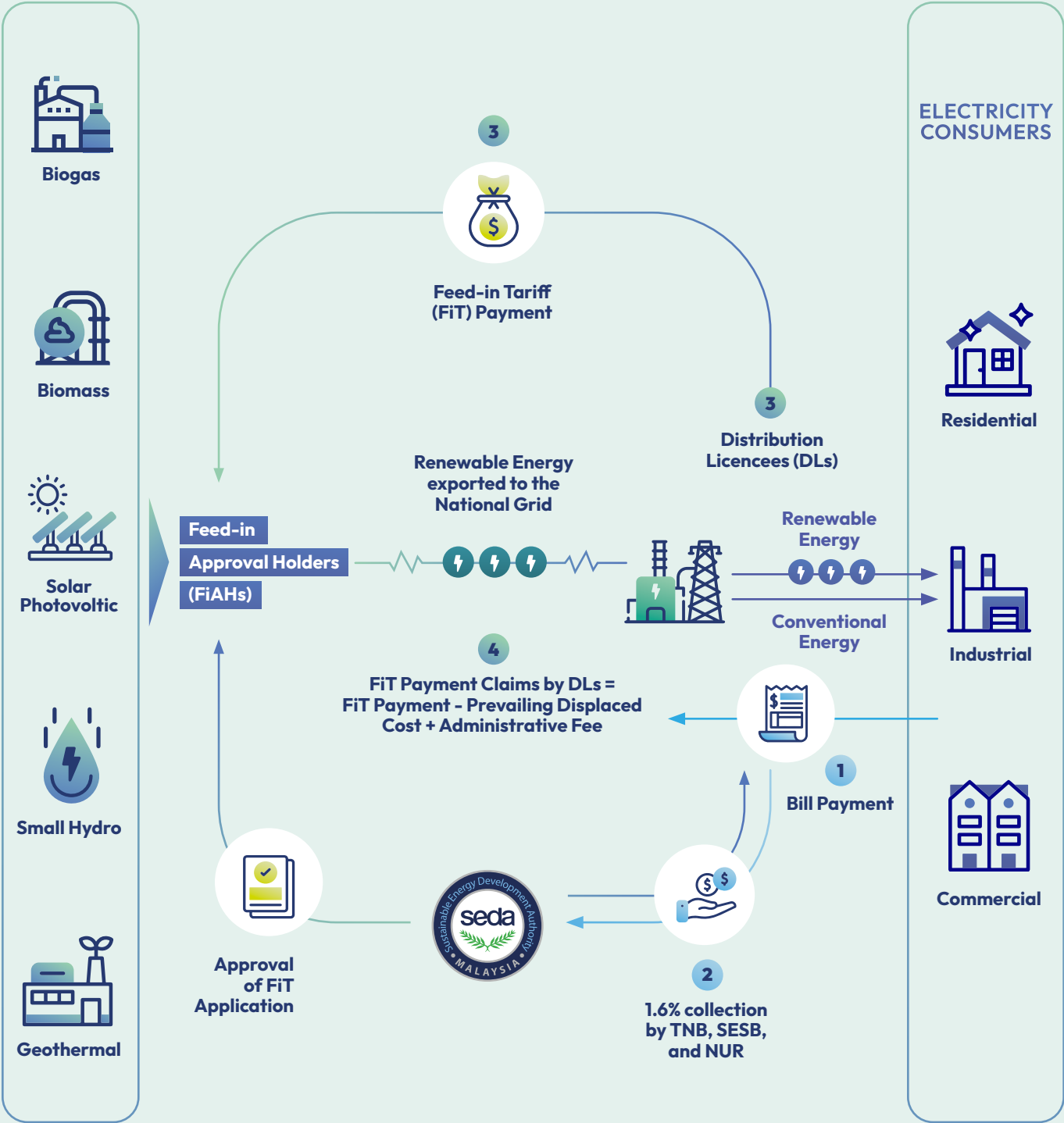


Exhibit 1
The Conceptual Framework of the Feed-in Tariff Mechanism

RE Fund Administration

The RE Fund is administered and controlled by the Authority as provided under section 23 of Act 725. Similar to the Authority, all RE Fund administrative matters are managed and regulated by the relevant committees as listed in **Exhibit 2** and its relevant subsidiary legislation as per **Exhibit 3**.



Finance Committee (JKKW)

1

The JKKW is responsible for assisting the Authority to perform the function of controlling the implementation of guidelines and standard operating procedures in respect of the Authority's financial management in accordance to section 13 of the Sustainable Energy Development Authority Act 2011 [Act 726].

2

The JKKW also recommends the approval of the RE Fund budget submitted by the management at the Authority's Meeting.



Investment Committee (JKP)

1

The JKP carries out the function of reviewing and examining strategic investment proposals and making the best decisions to optimise returns through its investment activities on the RE Fund's cash balance, in so far as they are not required or immediately required to be utilised in accordance with subsection 26(1) of Act 725.

2

The JKP also manages and monitors all cash investment activities and its performance for both the short and long term including in the Special Investment Accounts (SIA), fixed deposits, unit trusts and any other investment products as approved by the Ministry of Finance.



Quotation Committee (JKSH) & Tender Board (LP)

1

The JKSH and LP functions to manage the RE Fund's procurement matters.

2

The JKSH and LP considers and agrees to accept the most favourable quotations and tenders for the Authority based on the procurement principles and policies, terms of quotations and tenders within the prescribed authority limits.



Market Operations Committee (JKOP)

1

The JKOP manages technical issues with regards to the FiT mechanism.

2

The JKOP also functions to administer, implement and decide on matters related to the operationalisation of the FiT mechanism, which are technical in nature that does not require policy decision approvals from the Authority's Meeting.



Audit Committee (JKA)

1

The JKA has the role of monitoring the implementation of compliance audits on the enforced legislations with regards to the process of Recovery of Moneys and Allocation of Tariff.



RE FUND SUBSIDIARY LEGISLATION



MANNER OF APPEAL

P.U.(A) 309/2019 –
Renewable Energy (Manner
of Appeal) Regulations 2019.

FEED-IN APPROVAL & FEED-IN TARIFF RATE

1. P.U.(A) 380/2011: Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rate) Rules 2011 – Corrigendum – Amending Rules.
2. P.U.(A) 385/2011: Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rates) Rules 2011. – Principal Rules
3. P.U.(A) 107/2013: Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rates) (Amendment) Rules 2013.
4. P.U.(A) 312/2013: Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rates) (Amendment) (No. 2) Rules 2013.
5. P.U.(A) 366/2020: Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rates) (Amendment) Rules 2020.

TECHNICAL AND OPERATIONAL REQUIREMENTS

1. P.U.(A) 387/2011: Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.
2. P.U.(A) 120/2014: Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) (Amendment) Rules 2014.
3. P.U.(A) 387/2011 – Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules (Containing Latest Amendments P.U.(A) 120/2014).



RENEWABLE ENERGY POWER PURCHASE AGREEMENTS (REPPA)

P.U.(A) 386/2011: Renewable Energy (Renewable Energy Power Purchase Agreement) Rules 2011.

CRITERIA FOR NEW RENEWABLE RESOURCES

1. P.U.(A) 383/2011: Renewable Energy (Criteria for Renewable Resources) Regulations 2011.
2. P.U.(A) 373/2013: Renewable Energy (Criteria for Renewable Resources) (Amendment) Regulations 2013.

ALLOCATION FROM ELECTRICITY TARIFF

P.U.(A) 375/2013: Renewable Energy (Allocation From Electricity Tariff) Order 2013.

RECOVERY OF MONEYS BY DISTRIBUTION LICENSEE

1. P.U.(A) 388/2011: Renewable Energy (Recovery of Moneys by Distribution Licensee) Rules 2011.
2. P.U.(A) 121/2014: Renewable Energy (Recovery of Moneys by Distribution Licensee) (Amendment) Rules 2014.

APPOINTMENT OF DATE OF COMING INTO OPERATION

1. P.U.(A) 589/2011: Appointment of Date of Coming Into Operation.
2. P.U.(A) 493/2023: Appointment of Date of Coming Into Operation.

ADMINISTRATIVE FEE

P.U.(A) 389/2011: Renewable Energy (Administrative Fees) Order 2011.



Exhibit 3
RE Fund Subsidiary Legislation

RE Fund Financial Resources

RE Fund's financial resources are as legislatively provided for from paragraph 23(2)(a) to paragraph 23(2)(d) of Act 725 as per **Exhibit 4** below:

Paragraph 23(2)(a)

“such sums as may be provided by the Parliament for the purposes of the Fund from time to time”



Paragraph 23(2)(b)

“such sum paid to the Authority under subsections 22(4), 24(1) and 25(5)”



Paragraph 23(2)(c)

“all moneys derived as income from investments made from the Fund, including interest”



Paragraph 23(2)(d)

“all other moneys lawfully received by the Authority on behalf of the Fund”



Bukit Tagar Sanitary Landfill has one of the largest waste-to-energy project in the nation with a combined 10.5MWac gas engines to generate electricity.

RE Fund Financial Performance for 2023

Income for 2023

The RE Fund’s income is divided into two (2) types, namely the Exchange Transactions and Non-Exchange Transactions which are detailed below:



Exchange Transactions

Profits received from investments in Fixed Deposits and hibah



Non-Exchange Transactions

AoT collection gains and amortisation of the MySuria programme grants

Note: the amortisation of the MySuria programme grants is not taken into account in the RE Fund’s income analysis.

In this Section

Income for 2023	15
Allocation of Tariff (AoT)	16
RE Fund Investment Management	17
Interest Income from Investments	18
Hibah from Current Account	18
MySuria Programme Grant	19
RE Fund Expenditure	19
Recovery of Moneys (RoM) and Administrative Fees to Distribution Licensee	20
The Authority’s Administrative Fees	22
Services and Supplies: Expenditure Under Paragraph 25(b)	23



The comparative breakdown of the RE Fund’s income for the years 2022 and 2023, without taking into account the MySuria grant’s amortisation, is as detailed in **Exhibit 5**.



► INCOME ALLOCATION OF TARIFF

YEAR 2022	YEAR 2023
RM759.60 MIL	RM781.98 MIL

► INCOME PROFIT FROM INVESTMENTS

YEAR 2022	YEAR 2023
RM78.42 MIL	RM158.07 MIL

► INCOME HIBAH

YEAR 2022	YEAR 2023
RM4.13 MIL	RM6.68 MIL

TOTAL

YEAR 2022	YEAR 2023
RM842.15 MIL	RM946.73 MIL



Exhibit 5
RE Fund Income For 2022 And 2023

Allocation of Tariff (AoT)

The main source of income of the RE Fund is governed by subsection 24(1) of Act 725, which is the proceeds from the collection of AoT.

AoT is an additional charge imposed on electricity users. This charge applies to all consumer categories in Peninsular Malaysia and Sabah, except for domestic consumers with an electricity consumption of less than 300 kilowatt hours (kWh) per month.

The AoT rate has been introduced and levied since 2011, which was set at 1.0%

of the tariff charged and collected, after deducting any discount approved by the Government under the Electricity Supply Act 1990 [Act 447]. Since 2014, the AoT rate was raised to 1.6%.

Three (3) DLs have been authorised under the Renewable Energy (Allocation of Tariff) Order 2013 to collect the said AoT charges, namely Tenaga Nasional Berhad (TNB), Sabah Electricity Sdn Bhd (SESB) and NUR Distribution Sdn Bhd (NUR).

The total AoT collection by the empowered DLs for the years 2022 and 2023 are detailed in **Exhibit 6**.



► DISTRIBUTION LICENSEE TENAGA NASIONAL BERHAD

YEAR 2022
RM722.30 MIL

YEAR 2023
RM743.19 MIL

► DISTRIBUTION LICENSEE SABAH ELECTRICITY SDN BHD

YEAR 2022
RM26.93 MIL

YEAR 2023
RM27.06 MIL

► DISTRIBUTION LICENSEE NUR DISTRIBUTION SDN BHD

YEAR 2022
RM10.37 MIL

YEAR 2023
RM11.72 MIL

► **TOTAL**

YEAR 2022
RM759.60 MIL

YEAR 2023
RM781.98 MIL



Exhibit 6
AoT Collection by Distribution Licensee for 2022 and 2023

In 2023, the AoT collection received by the RE Fund from the three (3) DLs increased to RM781.98 million, noting an increase of RM22.37 million or 2.95% by all three DLs, compared to the collection in 2022 due to the increase in electricity consumption by users as a whole.

Cumulatively, the total AoT collection received up to 31st December 2023 amounts to RM7.64 billion as detailed in **Exhibit 7**. TNB is the largest contributor to this AoT charge, which amounts to RM7.30 billion or 95.50% of the total AoT collection. This is in line with TNB's record as the DL with the largest number of consumers, with approximately 10.85 million registered consumers in 2023.

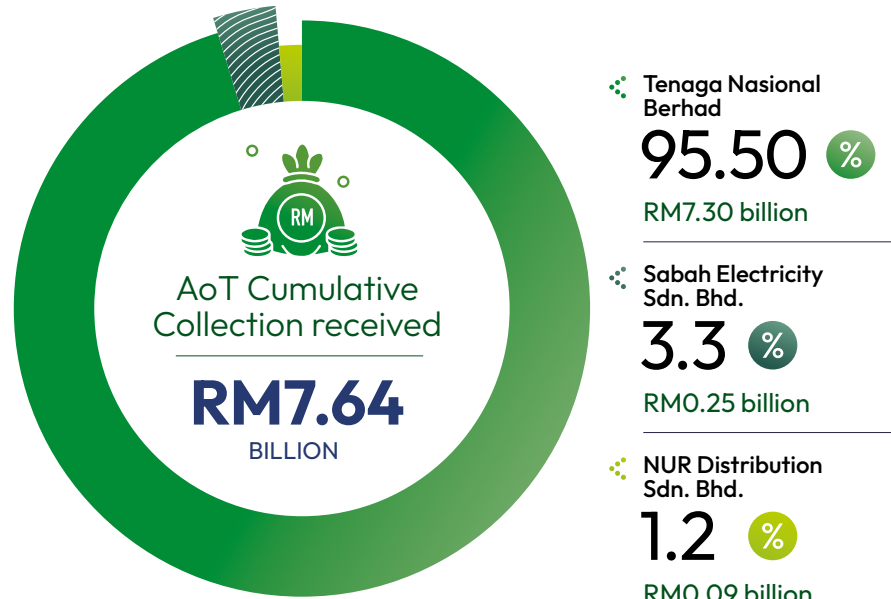


Exhibit 7
Total AoT Cumulative Collection Received Up To 31st December 2023

RE Fund Investment Management

The RE Fund investments are made in accordance with subsection 26(1) of Act 725 which dictates that "Moneys from the Fund shall, in so far as they are not required or not immediately required to be expended by the Authority under this Act, be invested in such manner as the Minister may approve with the concurrence of the Minister of Finance".

The Authority and the RE Fund had received approval from the Minister of Finance on 7th February 2020 to make short-term investments, comprehensively, in Fixed Deposits and Short Term Money Market Deposits (STMMD). The investments are to be placed in licensed banks and/or financial institutions approved by the Ministry of Finance to accept deposits from Departments/Agencies/Companies, based on a list issued and updated by the Ministry of Finance from time to time.

The implementation of all investment is made with each fixed deposit placement approved by the Investment Committee based on the Guidelines for the Management of Fixed Deposits/Short Term Money Market Deposits (STMMD) which was approved by the Authority Meeting No. 1/2020 and the Minister with the official effective date on 17th May 2022.

Meeting minutes of the Investment Committee's decision is distributed to the Members of the Authority for notification to ensure investment

management is carried out with transparency, prudence as well as a clear check and balance.

Throughout the year 2023, the Investment Committee has convened thrice for the placement of Fixed Deposit investments in Ministry of Finance's approved banks or financial institutions. The frequency of Investment Committee meetings in 2023 is detailed in **Exhibit 8**.

Exhibit 8
Investment Committee Meeting Frequency in 2023

	COMMITTEE MEETING Investment Committee Bil. 1/2023	DATE 11th August 2023
	COMMITTEE MEETING Investment Committee Bil. 2/2023	DATE 23th October 2023
	COMMITTEE MEETING Investment Committee Bil. 3/2023	DATE 18th December 2023

The investment placement was carried out based on the most favourable fixed deposit interest rate offered for the placement date. The placement of fixed deposits which was made in

phases in 2023 had earned interest rates between 4.05% to 4.60% per annum (compared to 2.33% to 4.60% in year 2022).

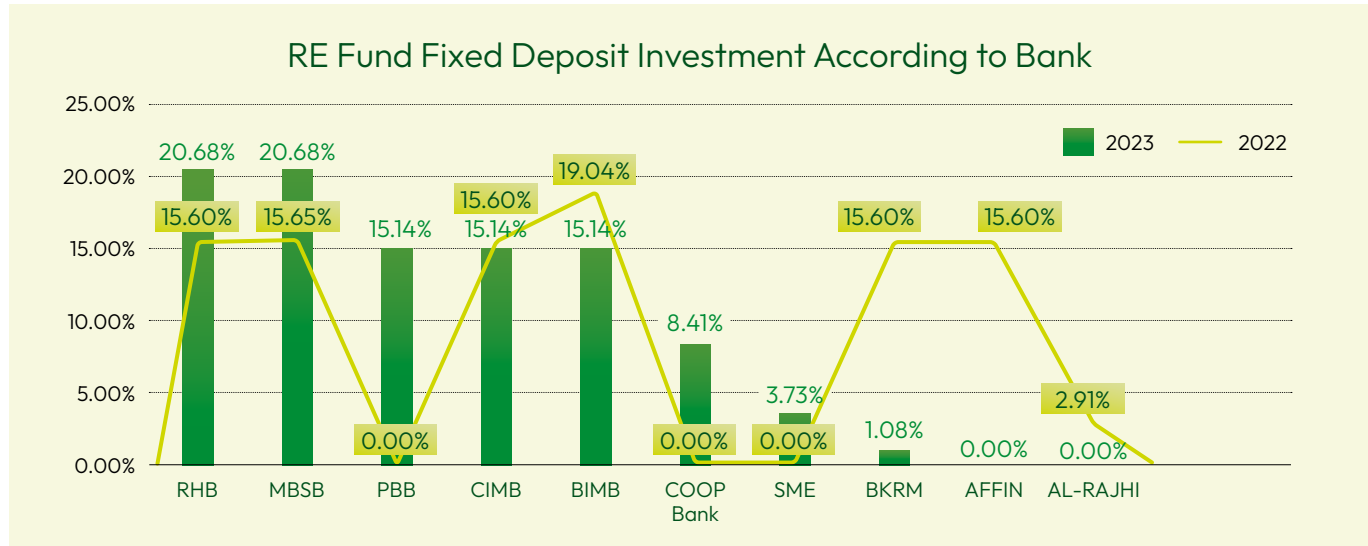
of 18.83% or RM646 million as the RE Fund had a higher net cash surplus balance in 2023 compared to 2022, as the Authority received part of the tax refund from the Inland Revenue Board (IRB).

Exhibit 9
RE Fund Fixed Deposit Investment According to Bank as of 31st December 2023 and 31st December 2022



On 31st December 2023, the RE Fund's fixed deposits amounted to approximately RM4.076 billion placed in eight (8) financial institutions based on the Investment Committee's approval. This amounts to an increase

The breakdown of the RE Fund's fixed deposit investments by bank as of 31st December 2023 and 31st December 2022 is detailed below in **Exhibit 9**.



Interest Income from Investments

The RE Fund's interest income is derived from profits on the placement of Fixed Deposit investments in Ministry of Finance's approved financial institutions. The investment placement is carried out based on the most favourable interest rate offer received in the month of the said placement.

Placement of fixed deposits throughout the year 2023 in ten (10) approved banks/financial institutions generated an increase in interest income amounting to RM158.07 million. This translated to a 101.56% increase in interest income from Fixed Deposits for the year 2023 as compared to RM78.42 million in 2022. This increase in investment interest

income is as a result of the Authority's negotiation efforts to obtain the best rates from banks in line with the increase of the Overnight Policy Rate (OPR) in 2023 from 2.75% to 3.00%.

Hibah On Current Account

The RE Fund maintains two (2) current accounts for the purpose of managing receivable and payable transactions, namely:

- CIMB Islamic Bank Berhad; and
- OCBC Al-Amin Bank.

Both of these current accounts generates hibah income based on the cash balance in the respective current accounts which is credited to the account at the end of each month. In 2023, a total of RM6.68 million was recorded as hibah income, which is an increase of RM2.55 million or 61.7% compared to 2022. Hibah income received for the years 2022 and 2023 is as shown in **Exhibit 10**.

Exhibit 10
Hibah income received for 2022 and 2023



MySuria Programme Grant

The MySuria grant is used for the Feed-in Tariffs and Tariff and bonus payments to participants involved in the implementation of the MySuria programme. This grant is a joint venture programme initiated in 2019 between the Ministry of Energy, Green Technology and Water (KeTTHA), the Ministry of Finance (MOF) and the State Government, which was then implemented by the Authority to


improve the socio-economic position of the people from the B40 category through Green Technology involving 332 FiAHs as MySuria programme participants nationwide.

The RE Fund received the MySuria grant amounting to RM0.86 million from the Ministry of Finance in 2023. Subsequently, a total of RM0.64 million from the grant was disbursed in 2023 as the Feed-in Tariff payment consisting of the RoM payment and Administrative Fees to the DLs and the Authority. As of 31st December 2023, the grant balance stood at RM7.07 million of

which, will be used for the balance payment of the Feed-in Tariffs and Bonuses to participants involved in the implementation of the MySuria programme until its completion in 2028.

Cumulatively, the receipt and amortisation of expenses for the MySuria grant is as detailed in **Exhibit 11**.

Exhibit 11
Receipt and Amortisation of Expenses for MySuria Grants

 Item	Year of Receipt	Receipt	Expenses Amortisation	Balance
MySuria Grant	2019	RM7,100,000.00	RM1,237,227.76	RM5,862,772.24
	2020	RM1,135,000.00	RM871,675.12	RM263,324.88
	2021	RM1,135,000.00	RM796,986.98	RM338,013.02
	2022	RM1,135,000.00	RM736,130.93	RM398,869.07
	2023	RM862,155.24	RM648,715.20	RM213,440.04
Total		RM11,367,155.24	RM4,290,735.99	RM7,076,419.25

RE Fund Expenditure

The expenditure of the RE Fund is as provided under section 25 of Act 725, which is detailed in **Exhibit 12**.

“Section 25 of Act 725 – expended for the purpose of:”



Paragraph 25(a)

“Section 19 – Recovery of Moneys (RoM) payment to Distribution Licensees; and”

“Section 20 – Administrative Fees payment to Distribution Licensees and the Authority to administer the Feed-in Tariff system”

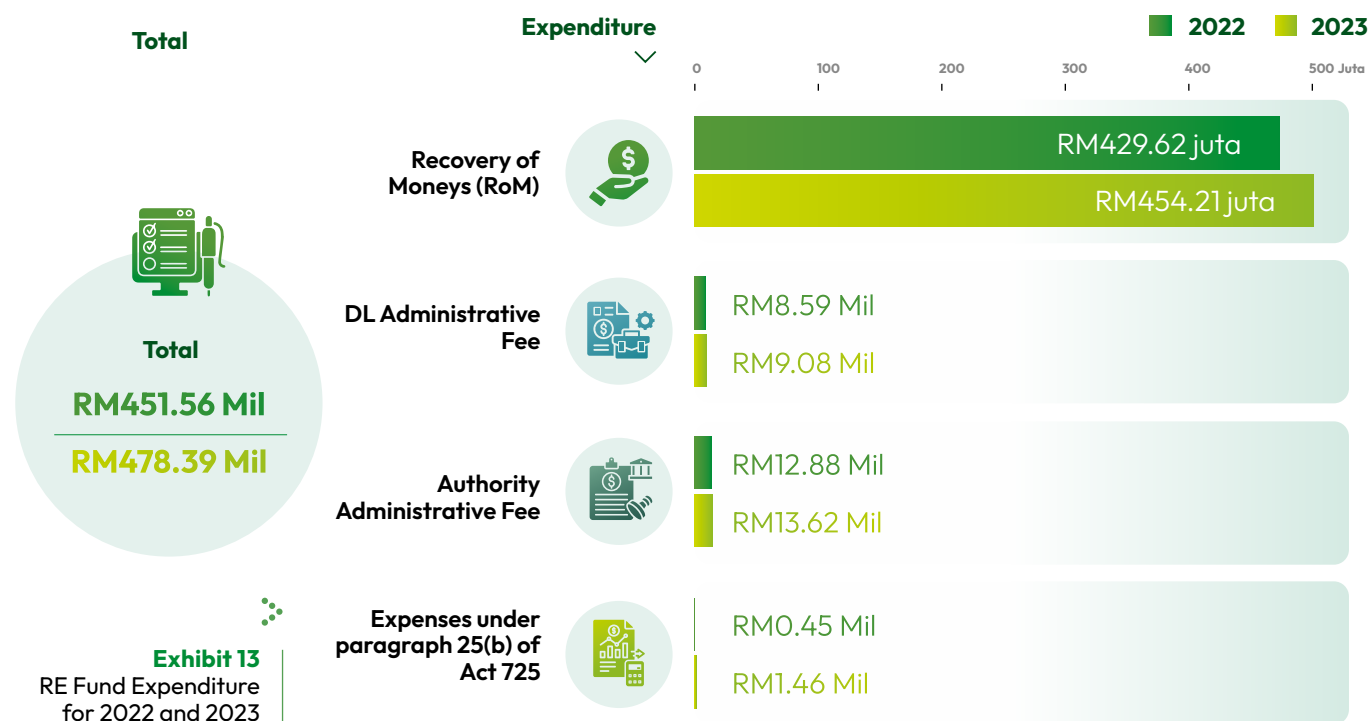


Paragraph 25(b)

“Generally paying any expenses for carrying into effect the provisions of Act 725”

Exhibit 12
Provisions of Section 25 of Act 725

Details of the RE fund's expenditure for the year 2022 and 2023 are as shown in **Exhibit 13**.



Recovery of Moneys (RoM) and Administrative Fees to Distribution Licensee

The RE Fund's main expenditure is the payment with respect to the implementation of the Feed-in Tariff consisting of the RoM payment as well as the DL and Authority Administrative Fee in accordance to paragraph 25(a) of Act 725.

RoM is the positive difference between the Feed-in Tariff payment and the Displaced Cost (DC) claimed by DLs from the RE Fund. As for the Administrative Fee, DLs can claim at the rate of 2% as stipulated in the P.U.(A) 389/2011: The Renewable Energy (Administrative Fees) Order 2011.

In 2023, the RoM payment and DL Administrative Fee increased to RM463.29 million, noting a 5.72% increase compared to RM438.21

million in 2022. The total RoM claims payment made to seven (7) DLs in 2023 increased to RM454.21 million from RM429.62 million in 2022, which is a 5.72% increase. Among the factors that led to the increase in claims are:

- Improved energy generation performance as a result of new solar panel replacements done by a few of the existing FiAHs; and
- New FiAHs have achieved the Feed-in Tariff Commercialisation Date (FiTCD) and started making claims in 2023.

In line with the RoM expenditure increase in 2023, the payment of Administrative Fees to DLs also increased by 5.72% to RM9.08 million from RM8.59 million in 2022, as this fee amount is aligned to the RoM amount claimed by the DLs.

The largest RoM and Administrative Fees expenditure in 2023 is to TNB, which amounts to RM386.89 million or 83.51% of the total expenditure, followed by SESB (11.44%) and MASSB (3.57%). The comparison of RoM expenditure according to DLs is as detailed in **Exhibit 14**.

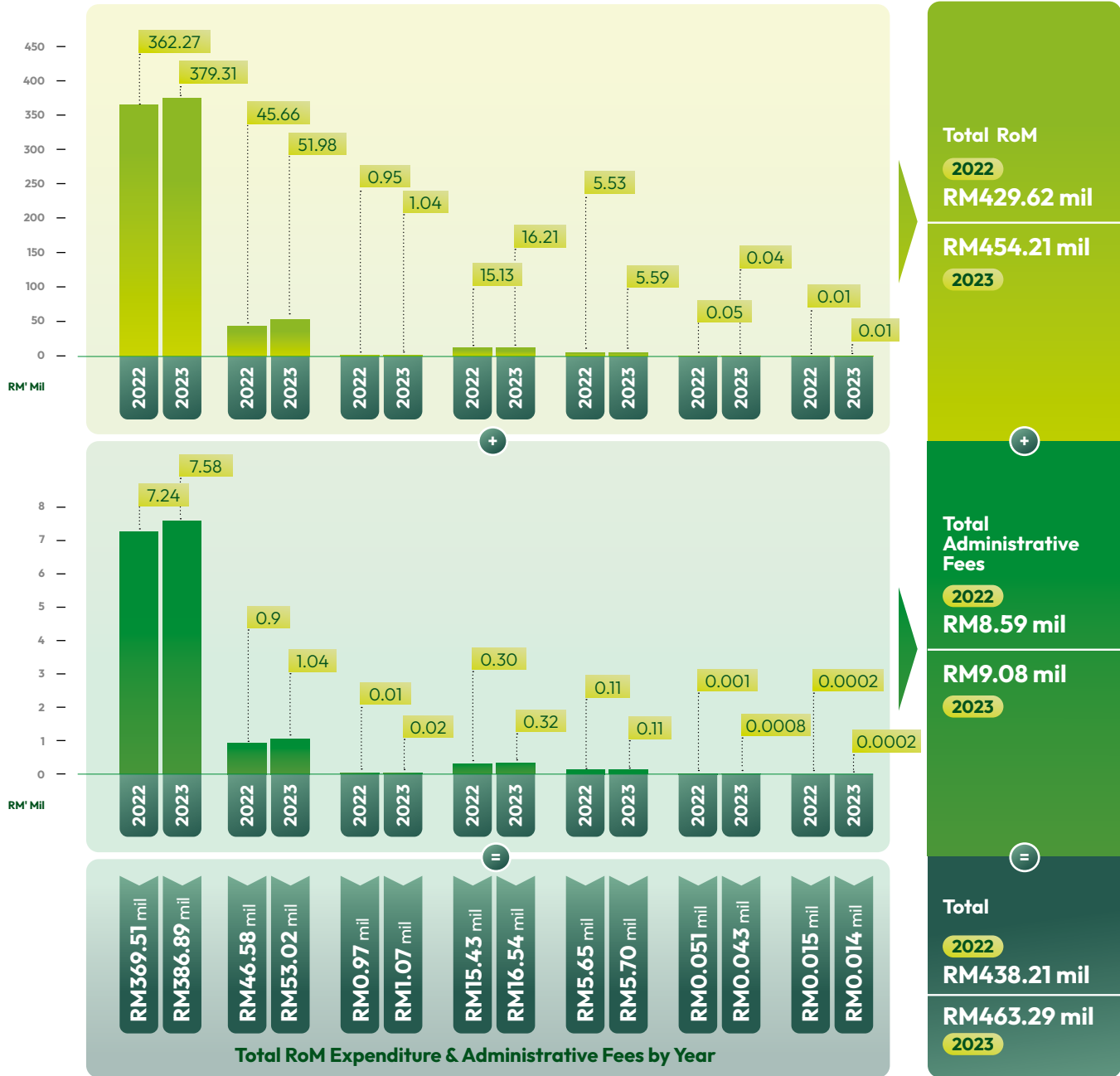
In 2023, the RoM payment and DL Administration Fee increased to RM463.29 million, noting a 5.72% increase compared to RM438.21 million in 2022.



Distribution Licensees



- Tenaga Nasional Berhad
- Sabah Electricity Sdn. Bhd.
- NUR Distribution Sdn. Bhd.
- Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.
- Malaysia Airlines Berhad
- Malakoff Utilities Sdn. Bhd.
- Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd.



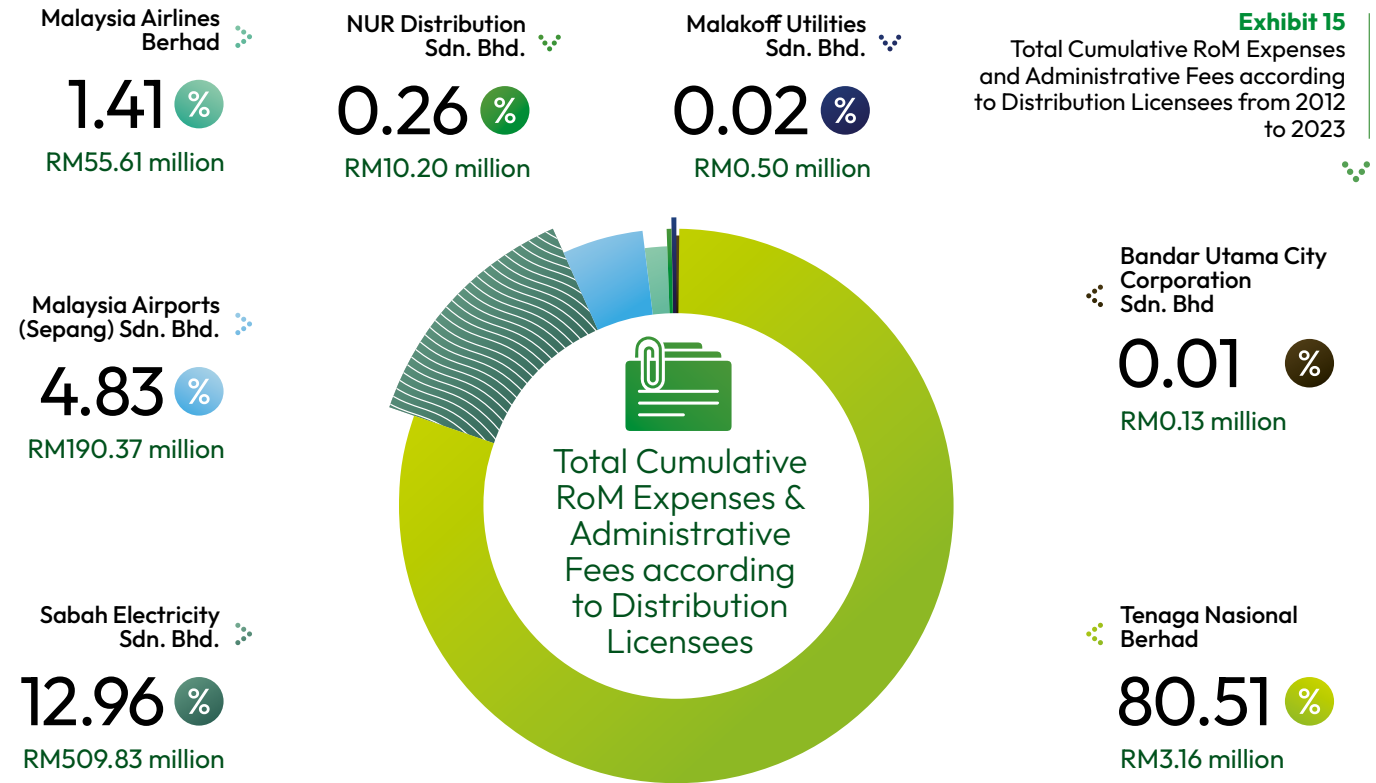
Ekshibit 14
RoM Expenditure and Administrative Fees according to DL for 2022 and 2023

■ RoM ■ Administrative Fees

Cumulatively, the total RoM and Administrative Fee expenditure as of 31st December 2023 is RM3.93 billion, paid to seven (7) DLs from 2012 up to 2023. The biggest expenditure is towards TNB, totalling RM3.16 billion

which accounts for 80.51% of the total expenditure. This amount is based on a total of 9,484 FiAHs under TNB that have reached commercial operating status up to 2023. Meanwhile, a total of RM509.83 million in RoM claims and

Administrative Fees has been paid to SESB (12.96%) and RM190.37 million to MASSB (4.83%). The total cumulative RoM and Administrative Fee Expenses according to DLs from 2012 to 2023 is as shown in **Exhibit 15**.



Meanwhile, the largest cumulative RoM and Administrative Fee expenditure according to the renewable energy category is for solar photovoltaic (PV) which amounted to RM3.04 billion or

77.39% of the total. This was followed by biogas which amounted to RM612.18 million (15.56%), biomass at RM254.83 million (6.48%) and small hydropower at RM22.20 million (0.56%). The total

cumulative RoM and Administrative Fee expenditure by Renewable Energy Category from the year 2012 to 2023 is as shown in **Exhibit 16**.

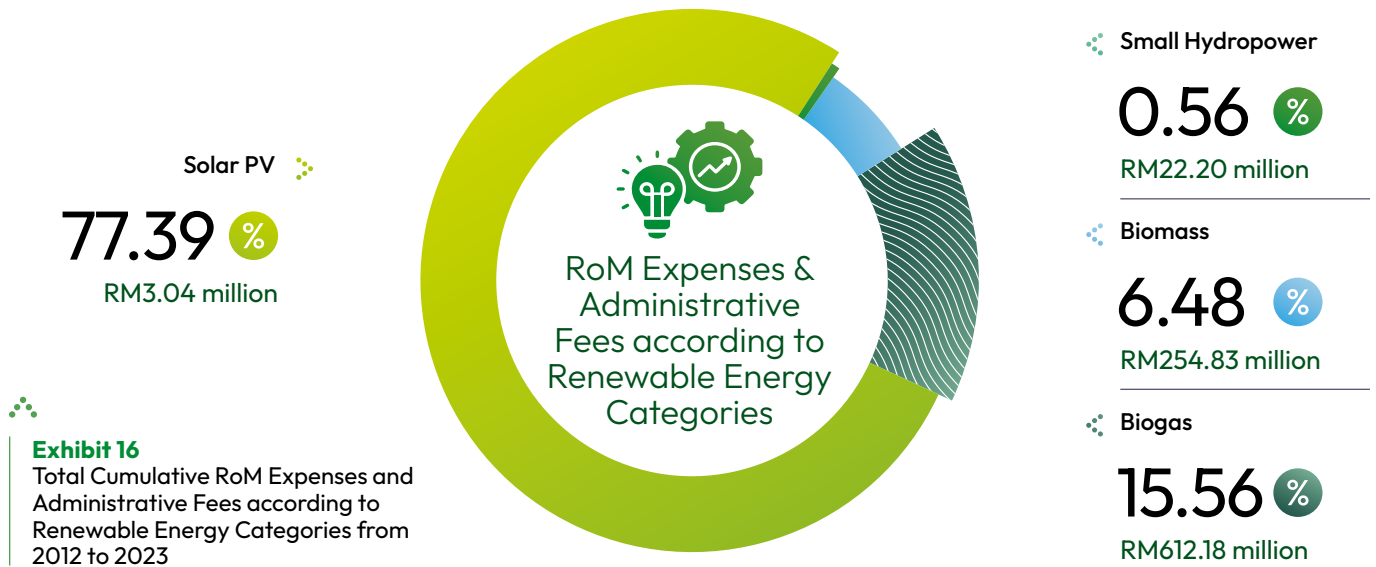


Exhibit 16
Total Cumulative RoM Expenses and Administrative Fees according to Renewable Energy Categories from 2012 to 2023

The Authority's Administrative Fees

Based on P.U.(A) 389/2011: Renewable Energy (Administrative Fees) Order 2011, the Authority receives an Administrative Fee at the rate of 3% of the total RoM claimed by DLs. In line

with the increase in RoM payments in 2023, the Administrative Fee to the Authority also increased by 5.72% to RM13.63 million from RM12.89 million in 2022.

Services and Supplies: Expenditure Under Paragraph 25(b)

Expenditure under paragraph 25(b) of Act 725 are expenses undertaken by the RE Fund to pay for supplies and services as well as any expenses to implement the provisions under this Act. In 2023, expenses under paragraph 25(b) increased to RM1.46 million compared to 2022. This significant increase is due to the expenses incurred for the services provided by external auditors to carry out compliance performance audits on the DLs for the management of AoT collected and RoM claimed for 2021 and 2022.

Meanwhile, the cost of computer maintenance increased to RM564.21 thousand owing to the data centre maintenance services which house all the systems used by the RE Fund for the implementation of the FiT mechanism.

Meanwhile, the cost of computer maintenance increased to RM564.21 thousand owing to the data centre maintenance services which houses all the systems used by the RE Fund for the implementation of the FiT mechanism. The maintenance costs also include maintenance expenses for the e-Cashflow system used by the RE Fund to facilitate the simulation of the RE Fund's cash flow estimates to ensure that funds are sufficient for the implementation of the existing Feed-in Tariff activities as well as for new quotas that can be offered.

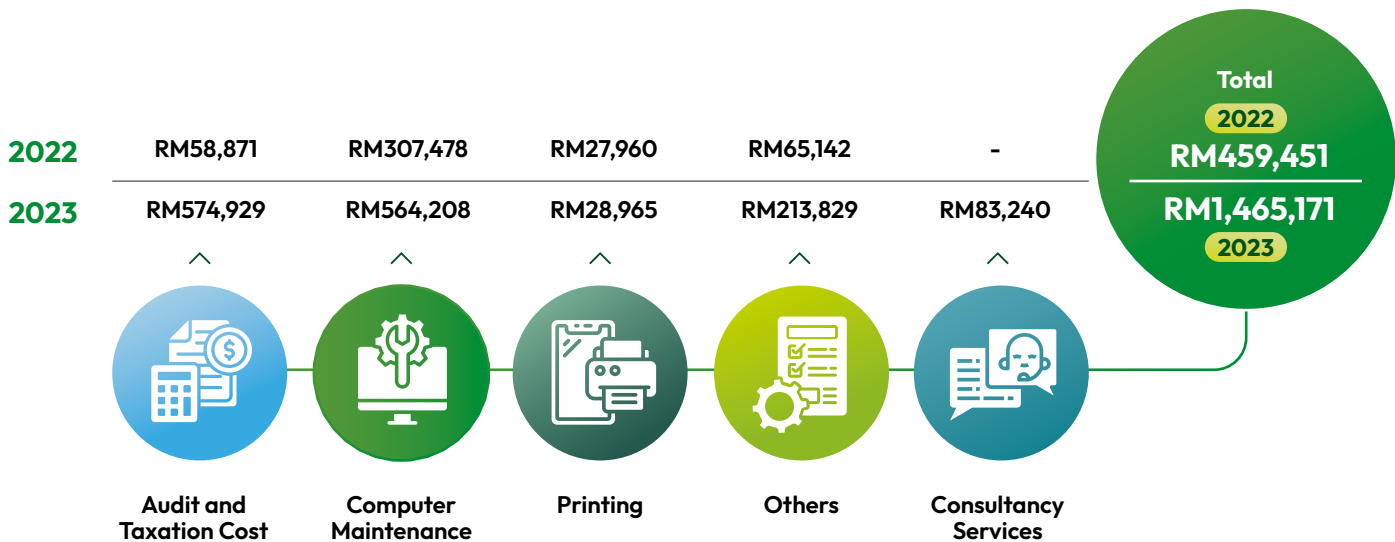
A total of RM83.24 thousand was spent on consultancy services involving Hydrological and Bioenergy studies in Peninsular Malaysia. The purpose of the hydrological study is to increase the capacity of generating renewable energy from hydro sources through the identification and establishment of a list of potential sites and rivers for the development of run-of-the-river small hydropower plants (SHP) in Peninsular Malaysia. This study is an extension of the action plan that had been outlined under the Malaysia Renewable Energy Roadmap (MyRER). As for the

Bioenergy study, it was conducted to identify the locations of bioenergy power centres that have the potential to be used as bioenergy clusters. The concept of clustering is a method identified to increase the capacity of renewable energy generation from bioenergy sources. This study has also been selected as one of the pilot projects/initiatives under the National Energy Transition Roadmap (NETR).

The expenses under the others category encompasses the cost incurred on site visits made by the Authority to conduct performance audits against FiAHs that do not achieve the minimum energy generation requirement of at least 35% of the Declared Annual Availability.

Details of expenditure under paragraph 25(b) of Act 725 for the year 2022 and 2023 is as detailed in **Exhibit 17**.

Exhibit 17
Expenditure under paragraph 25(b) of Act 725 for 2022 and 2023



RE Fund Audit Report for Year Ending 2023

Statement of the Chairman and an
Authority member

Acknowledgement by Key Officers
in Charge of RE Fund Financial
Management

RE Fund Financial Statements for
year ending 2023





The 10.32MWac FIT solar project owned by Cemara Angsana Sdn Bhd & Gubahan Ceria Sdn Bhd in Negeri Sembilan.



MOHD NIZARUDDIN & CO.

Chartered Accountants / Akauntan Bertauliah (AF 1312)
No. 8-3B, Tingkat 3, Plaza Citra, Jalan Citra, 43000 Kajang, Selangor Darul Ehsan
Tel: 03-8739 8279 Email: audit@mncsvr.com

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS MENGENAI PENYATA KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

LAPORAN MENGENAI PENYATA KEWANGAN

PENDAPAT

Kami telah mengaudit penyata kewangan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu (KWTBB) ditadbir dan dikawal oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia (SEDA Malaysia), yang terdiri daripada penyata kedudukan kewangan pada 31 Disember 2023, penyata prestasi kewangan, penyata perubahan Aset Bersih dan penyata aliran tunai bagi tahun berakhir 31 Disember 2023, dan nota-nota kepada penyata kewangan, termasuk dasar-dasar perakaunan yang penting dan nota-nota kepada penyata kewangan seperti yang dibentangkan di muka surat yang disertakan.

Pada pendapat kami, penyata kewangan yang disertakan telah memberikan gambaran yang benar dan saksama terhadap kedudukan kewangan KWTBB pada 31 Disember 2023 dan prestasi kewangan dan aliran tunai bagi tahun berakhir disediakan menurut Piawaian Perakaunan Sektor Awam Malaysia ("MPSAS") dan Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 (Akta 725).

ASAS PENDAPAT

Kami telah menjalankan kerja-kerja audit selaras dengan piawaian-piawaian pengauditan yang diluluskan di Malaysia dan Piawaian Pengauditan Antarabangsa. Tanggungjawab kami di bawah piawaian-piawaian tersebut dihuraikan dengan lanjut dalam bahagian "Tanggungjawab Juruaudit terhadap Audit Penyata Kewangan" dalam laporan kami. Kami percaya bahawa bukti audit yang kami perolehi adalah mencukupi dan bersesuaian untuk memberi asas bagi pendapat kami.

KEBEBASAN DAN TANGGUNGJAWAB ETIKA YANG LAIN

Kami adalah bebas dan berkecuali daripada pihak KWTBB dan kami juga telah mengikut Undang-Undang Kecil (Etika Profesional, Kelakuan dan Amalan) Institut Akauntan Malaysia ("Undang-Undang Kecil") dan Lembaga Piawaian Etika Antarabangsa untuk Kod Akauntan Etika Profesional Akauntan ("IESBA"), dan serta memenuhi tanggungjawab etika kami yang lain mengikut undang-undang kecil dan Kod IESBA.

MAKLUMAT SELAIN DARIPADA PENYATA KEWANGAN DAN LAPORAN JURUAUDIT

Anggota Pihak Berkuasa adalah bertanggungjawab untuk lain-lain maklumat. Lain-lain maklumat tersebut merangkumi Laporan Anggota Pihak Berkuasa tetapi tidak termasuk penyata kewangan KWTBB dan laporan juruaudit kami yang berkaitan.

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS
MENGENAI PENYATA KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU
(SAMBUNGAN)

Pendapat kami mengenai penyata kewangan KWTBB tidak meliputi lain-lain maklumat tersebut dan kami tidak menyatakan sebarang bentuk kesimpulan jaminan yang berkaitan.

Sehubungan dengan pengauditan kami ke atas penyata kewangan KWTBB ini, tanggungjawab kami adalah untuk membaca lain-lain maklumat tersebut dan dengan berbuat demikian untuk mempertimbangkan sama ada lain-lain maklumat tersebut adalah secara terus menerus matan dengan penyata kewangan KWTBB atau jika dalam pengetahuan yang kami perolehi melalui kerja-kerja pengauditan atau lain-lain cara yang akan menunjukkan ianya telah salah nyata secara matan.

Jika berdasarkan kerja-kerja yang telah kami laksanakan, dan kami juga telah membuat kesimpulan bahawa terdapat salah nyata yang ketara di dalam lain-lain maklumat tersebut, kami akan dikehendaki melaporkan perkara tersebut. Pihak kami tidak mempunyai apa-apa untuk dilaporkan dalam hal ini.

PERKARA AUDIT UTAMA ("KEY AUDIT MATTERS")

Perkara audit utama adalah perkara-perkara yang mana dalam penghakiman professional kami, adalah beberapa perkara yang diberikan lebih perhatian serta kerja-kerja audit tambahan semasa pengauditan penyata kewangan KWTBB pada tahun semasa.

Ianya telah diteliti semasa pengauditan penyata kewangan secara keseluruhan dan bagi tujuan menyatakan pendapat kami, kami tidak akan mengeluarkan pendapat berasingan ke atas perkara ini. Perkara-perkara yang dinyatakan di bawah adalah perkara-perkara audit utama yang telah dibincangkan melalui laporan audit ini. Perkara-perkara audit utama tersebut adalah seperti berikut:

1. Pengiktirafan kutipan Urus Niaga Bukan Pertukaran dan tuntutan Mendapatkan Wang dan Fi Pentadbiran oleh Pemegang Lesen Pengagihan (PLP).
2. Pelaburan di dalam Simpanan Tetap Jangka Pendek.
3. Perkara-perkara berkaitan percukaian bagi tahun semasa dan tahun-tahun terdahulu.

Kaedah dan prosedur yang telah diambil untuk menangani perkara audit utama di atas adalah seperti berikut :

1. Mendapatkan pemahaman tambahan mengenai sistem dengan lebih terperinci, proses dan kawalan serta melaksanakan ujian ke atas kawalan utama.
2. Meneliti minit-minit mesyuarat, surat-surat dan dasar-dasar perakaunan yang telah ditetapkan dan diterima pakai oleh KWTBB.
3. Meneliti dan menyemak semula pengiraan jumlah cukai yang dikira bagi tahun taksiran terdahulu oleh pihak Lembaga Hasil Dalam Negeri.

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS
MENGENAI PENYATA KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU
(SAMBUNGAN)

TANGGUNGJAWAB ANGGOTA PIHAK BERKUASA KE ATAS PENYATA KEWANGAN

Anggota Pihak Berkuasa adalah bertanggungjawab untuk penyediaan penyata kewangan KWTBB yang memberi gambaran yang benar dan saksama menurut Piawaian Perakaunan Sektor Awam Malaysia ("MPSAS") dan Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 (Akta 725). Anggota Pihak Berkuasa juga bertanggungjawab terhadap kawalan dalaman yang ditentukan sewajarnya oleh Anggota Pihak Berkuasa untuk membolehkan penyediaan penyata kewangan KWTBB yang bebas daripada kesalahan yang ketara, sama ada disebabkan oleh penipuan atau kesilapan.

Dalam menyediakan penyata kewangan KWTBB, Anggota Pihak Berkuasa bertanggungjawab untuk menilai keupayaan KWTBB untuk kekal sebagai satu usaha berterusan, menyatakan, yang mana berkenaan, perkara-perkara yang berkaitan dengan usaha berterusan dan menggunakan asas perakaunan berkaitan usaha berterusan.

TANGGUNGJAWAB JURUAUDIT TERHADAP AUDIT PENYATA KEWANGAN

Objektif kami adalah untuk memperolehi jaminan yang munasabah sama ada atau tidak penyata kewangan KWTBB secara keseluruhan adalah bebas daripada salah nyata yang ketara, sama ada disebabkan oleh penipuan atau kesilapan, dan mengeluarkan laporan juruaudit yang merangkumi pendapat kami. Jaminan yang munasabah adalah tahap jaminan tertinggi, tetapi bukan satu jaminan bahawa audit dijalankan mengikut Piawaian Pengauditan yang diluluskan di Malaysia akan sentiasa mengesan salah nyata yang ketara apabila ia wujud. Salah nyata boleh timbul daripada penipuan atau kesilapan dan dianggap memberi kesan ketara jika secara individu atau dalam agregat, mereka semunasabahnya dapat dijangkakan untuk mempengaruhi keputusan ekonomi diambil oleh pengguna berdasarkan penyata kewangan ini.

Sebagai sebahagian daripada audit mengikut Piawaian Pengauditan yang diluluskan di Malaysia, kami menggunakan pertimbangan profesional dan mengekalkan keraguan profesional di seluruh audit. Kami juga:

- i. Menenalpasti dan menilai risiko salah nyata yang ketara ke atas penyata kewangan, sama ada disebabkan oleh penipuan atau kesilapan, merancang dan melaksanakan prosedur audit responsif kepada risiko berkenaan, dan mendapatkan bukti audit yang mencukupi dan bersesuaian untuk memberikan asas yang munasabah untuk pendapat kami. Risiko tidak mengesan salah nyata yang ketara yang terhasil daripada penipuan adalah lebih tinggi daripada yang terhasil daripada kesilapan, kerana penipuan mungkin melibatkan pakatan sulit, pemalsuan, peninggalan sengaja, representasi yang salah, atau mengatasi kawalan dalaman.
- ii. Memperoleh pemahaman mengenai kawalan dalaman yang berkaitan dengan audit untuk merangka prosedur audit yang bersesuaian dengan keadaan, tetapi bukan bertujuan untuk menyatakan pendapat mengenai keberkesanan kawalan dalaman KWTBB.
- iii. Menilai kesesuaian dasar perakaunan yang digunakan dan kemunasabahan anggaran perakaunan dan pendedahan yang berkaitan yang dibuat oleh Anggota Pihak Berkuasa.

LAPORAN JURUAUDIT BEBAS
MENGENAI PENYATA KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU
(SAMBUNGAN)

- iv. Membuat kesimpulan mengenai kesesuaian penggunaan asas usaha berterusan perakaunan Anggota Pihak Berkuasa dan, berdasarkan bukti audit yang diperolehi, sama ada ketidaktentuan ketara wujud yang berkaitan dengan peristiwa atau keadaan yang boleh menimbulkan keraguan yang ketara ke atas keupayaan KWTBB untuk terus sebagai satu usaha berterusan. Jika kami membuat kesimpulan bahawa ketidaktentuan ketara wujud, kami dikehendaki untuk menarik perhatian dalam laporan juruaudit kami ke atas pendedahan berkaitan dalam penyata kewangan atau, jika pendedahan tersebut tidak mencukupi, mengubah pendapat kami. Kesimpulan kami adalah berdasarkan pada bukti audit yang diperolehi sehingga tarikh laporan Juruaudit kami. Walau bagaimanapun, peristiwa atau keadaan masa depan boleh menyebabkan KWTBB berhenti untuk terus sebagai satu usaha berterusan.


Kami berkomunikasi dengan Anggota Pihak Berkuasa mengenai, antara perkara lain, skop dan masa audit yang telah dirancang dan penemuan penting, termasuk sebarang kekurangan yang ketara dalam kawalan dalaman yang kami mengenal pasti sepanjang pengauditan kami.

LAPORAN MENGENAI KEPERLUAN PERUNDANGAN DAN PIHAK BERKUASA LAIN

Rekod-rekod perakaunan dan rekod-rekod lain, serta daftar yang wajib disimpan oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia dibawah Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 (Akta 725) telah disimpan dengan sempurna selaras dengan peruntukan Akta tersebut.



MOHD NIZARUDDIN & CO.
AF 1312
Akauntan Bertauliah (M)



MOHD NIZARUDDIN BIN MOHD ISA
No. 02102/10/2024 J
Akauntan Bertauliah

Kajang, Selangor.
Tarikh: 11 JUL 2024

Ruj: 2406002

KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

Ditadbir Dan Dikawal Oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia




PENYATA PENERUSI DAN SEORANG ANGGOTA PIHAK BERKUASA PEMBANGUNAN TENAGA LESTARI (SEDA) MALAYSIA

Kami, Ahmad Zairin Bin Ismail dan Ts. Dr. Sang Yew Ngin yang merupakan Pengerusi dan salah seorang Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia dengan ini menyatakan bahawa, pada pendapat Anggota Pihak Berkuasa, Penyata Kewangan yang mengandungi Penyata Kedudukan Kewangan, Penyata Prestasi Kewangan, Penyata Perubahan Aset Bersih, Penyata Aliran Tunai dan Penyata Prestasi Bajet Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu yang berikut ini berserta dengan nota-nota kepada Penyata Kewangan di dalamnya, adalah disediakan untuk menunjukkan pandangan yang benar dan saksama berkenaan kedudukan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu pada 31 Disember 2023 dan hasil kendaliannya serta perubahan kedudukan kewangannya bagi tahun berakhir pada tarikh tersebut.

Bagi pihak Anggota Pihak Berkuasa:

Bagi pihak Anggota Pihak Berkuasa:


.....
Nama: AHMAD ZAIRIN BIN ISMAIL
Gelaran: Pengerusi
Tarikh: 26 MAR 2024
Tempat: Pihak Berkuasa Pembangunan
Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia
Presint 4, Putrajaya


.....
Nama: Ts. Dr. SANG YEW NGIN
Gelaran: Anggota Pihak Berkuasa
Tarikh: 26 MAR 2024
Tempat: Pihak Berkuasa Pembangunan
Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia
Presint 4, Putrajaya

KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

Ditadbir Dan Dikawal Oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari (SEDA) Malaysia



PENGAKUAN OLEH PEGAWAI UTAMA YANG BERTANGGUNGJAWAB KE ATAS PENGURUSAN KEWANGAN KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

Saya, Zafina Binti Ahmad, pegawai utama yang bertanggungjawab ke atas pengurusan kewangan dan rekod-rekod perakaunan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu, dengan ikhlasnya mengakui bahawa Penyata Kedudukan Kewangan, Penyata Prestasi Kewangan, Penyata Perubahan Aset Bersih, Penyata Aliran Tunai dan Penyata Prestasi Bajet Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu dalam kedudukan kewangan yang berikut ini berserta dengan nota-nota kepada Penyata Kewangan di dalamnya mengikut sebaik-baik pengetahuan dan kepercayaan saya, adalah betul dan saya membuat ikrar ini dengan sebenarnya mempercayai bahawa ia adalah benar dan atas kehendak-kehendak Akta Akuan Berkanun 1960.

Sebenarnya dan sesungguhnya)
diakui oleh penama di atas)
di..... **Putrajaya**)
pada..... **26 MAR 2024**.....)


.....
ZAFINA BINTI AHMAD
750505-08-6560
PENGARAH KEWANGAN

Di hadapan saya,



Blok B-13 (B), 1st Floor,
Bazaar@8, Jalan Seluang P8/7,
Presint 8, 62250 Putrajaya.
+6019-3808703, +603-83280306
mf8vocate1@gmail.com

Penyata Kedudukan Kewangan Pada 31 Disember 2023

ASET	NOTA	2023	2022
		RM	RM
Aset Semasa			
Tunai dan Kesetaraan Tunai	3	144,713,162	75,903,999
Pelaburan Jangka Pendek	4	4,076,000,000	3,430,000,000
Cukai dan Pindahan Boleh Pulih	5	-	559,618
Urus Niaga Bukan Pertukaran Belum Terima	6	135,898,487	127,184,900
Urus Niaga Pertukaran Belum Terima	7	11,559,785	8,924,868
Cukai Terlebih Bayar	8	237,413,390	526,555,450
Jumlah Aset Semasa		4,605,584,824	4,169,128,835
Aset Bukan Semasa			
Aset Tak Ketara	9	309,714	354,106
Aset Dalam Pembinaan	10	91,278	-
Jumlah Aset Bukan Semasa		400,992	354,106
Jumlah Aset		4,605,985,816	4,169,482,941
LIABILITI			
Liabiliti Semasa			
Urus Niaga Pertukaran Belum Bayar	11	85,459,015	77,409,231
Cukai Belum Bayar	8	399,288	-
Jumlah Liabiliti Semasa		85,858,303	77,409,231
Liabiliti Bukan Semasa			
Geran MySuria	12	7,076,419	6,862,979
Liabiliti Cukai Tertunda	13	-	63,677
Jumlah Liabiliti Bukan Semasa		7,076,419	6,926,656
Jumlah Liabiliti		92,934,722	84,335,887
Aset Bersih		4,513,051,094	4,085,147,054
ASET BERSIH			
Lebihan Terkumpul		4,513,051,094	4,085,147,054
Jumlah Aset Bersih		4,513,051,094	4,085,147,054

Penyata Prestasi Kewangan Bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2023

	NOTA	2023 RM	2022 RM
Hasil			
Urus Niaga Pertukaran	14	164,755,616	82,551,396
Urus Niaga Bukan Pertukaran	15	782,627,724	760,337,822
Jumlah Hasil		947,383,340	842,889,218
Belanja			
Mendapatkan Wang dan Fi Pentadbiran	16	463,295,805	438,214,887
Pemegang Lesen Pengagihan			
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	17	13,626,353	12,888,678
Perkhidmatan dan Bekalan	18	1,465,171	459,451
Belanja Susut Nilai		44,392	44,392
Geran dan Pindahan	19	648,715	736,131
Bayaran Lain	20	559,717	168
Jumlah Belanja		479,640,153	452,343,707
Lebihan Bagi Tahun Sebelum Cukai		467,743,187	390,545,511
Tolak: Cukai	8	39,477,671	19,822,990
Lebihan Bagi Tahun Selepas Cukai		428,265,516	370,722,521
Dipegang oleh:			
Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu		428,265,516	370,722,521

Penyata Perubahan Aset Bersih Bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2023

	NOTA	Lebihan Terkumpul	Jumlah Aset Bersih
		RM	RM
Baki pada 1 Januari 2022		3,714,424,533	3,714,424,533
Lebihan Bagi Tahun Selepas Cukai		370,722,521	370,722,521
Baki pada 31 Disember 2022		4,085,147,054	4,085,147,054
Lebihan Bagi Tahun Selepas Cukai		428,265,516	428,265,516
Pelarasan Tahun Sebelum	21	(361,476)	(361,476)
Baki pada 31 Disember 2023		4,513,051,094	4,513,051,094

Penyata Aliran Tunai Bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2023

	NOTA	2023	2022
		RM	RM
ALIRAN TUNAI DARIPADA AKTIVITI OPERASI			
Lebih Selepas Cukai		428,265,516	370,722,521
Pergerakan/Pelarasan bukan tunai:			
Pelunasan Aset Tak Ketara		44,392	44,392
Pelarasan Tahun Sebelum		(361,476)	-
Pendapatan Geran		(648,715)	(736,131)
Hibah Bank		(6,679,471)	(4,130,953)
Keuntungan Pelaburan Jangka Pendek		(158,076,145)	(78,420,444)
Cukai Tertunda		(63,677)	10,655
Cukai Belum Bayar		399,288	-
Pertambahan Operasi Sebelum Perubahan Modal Kerja		262,879,712	287,490,040
Perubahan dalam Modal Kerja:			
Peningkatan Dalam Peruntukan Hutang Ragu		559,618	-
(Peningkatan)/Pengurangan Urusniaga Bukan Pertukaran Belum Terima		(8,713,587)	54,207,546
Peningkatan Urusniaga Pertukaran Belum Terima		(2,634,917)	-
Peningkatan/(Pengurangan) Pertukaran Belum Bayar		8,049,784	(3,508,453)
Tunai Bersih Dihasilkan daripada Aktiviti Operasi		260,140,610	338,189,133
Cukai Dibayar		-	(253,986,960)
Hibah Diterima		6,679,471	4,130,953
Pulangan Cukai Diterima		289,142,060	-
Aliran Tunai Bersih Daripada Aktiviti Operasi		555,962,141	88,333,126
ALIRAN TUNAI DARIPADA AKTIVITI PELABURAN			
Pembelian Aset Tak Ketara		(91,278)	-
Pelaburan Jangka Pendek		(646,000,000)	(160,000,000)
Terimaan Daripada Jualan Pelaburan		158,076,145	78,420,444
Aliran Tunai Bersih Daripada Aktiviti Pelaburan		(488,015,133)	(81,579,556)
ALIRAN TUNAI DARIPADA AKTIVITI PEMBIAYAAN			
Terimaan Geran		862,155	1,135,000
Aliran Tunai Bersih Daripada Aktiviti Pembiayaan		862,155	1,135,000
Peningkatan Dalam Tunai dan Kesetaraan Tunai Tunai dan Kesetaraan Tunai Pada Awal Tahun		68,809,163	7,888,570
Tunai dan Kesetaraan Tunai Pada Akhir Tahun	22	144,713,162	75,903,999
TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI			
Tunai di Bank	3	144,713,162	75,903,999
		144,713,162	75,903,999

Nota-nota yang dikemukakan merupakan sebahagian asasi akaun-akaun ini.

Penyata Prestasi Bajet Bagi Tahun Berakhir 31 Disember 2023

		2023			
	NOTA	Amaun Bajet		Sebenar	Perbezaan: Bajet Akhir dengan Sebenar
		Asal	Akhir		
		RM	RM	RM	RM
MENGURUS					
Terimaan					
Peruntukan Daripada Tarif Elektrik		756,000,000	756,000,000	781,979,009	25,979,009
Faedah Pelaburan dan Hibah		131,629,400	131,629,400	164,755,616	33,126,216
Jumlah Terimaan		887,629,400	887,629,400	946,734,625	59,105,225
BAYARAN					
Kos Mendapatkan Wang dan					
Fi Pentadbiran PLP		481,710,800	481,710,800	463,295,805	18,414,995
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia		14,167,900	14,167,900	13,626,353	541,547
Perkhidmatan dan Bekalan		2,044,100	2,044,100	1,465,171	578,929
Bayaran Lain	23(a)	200	200	559,717	(559,517)
Jumlah bayaran		497,923,000	497,923,000	478,947,046	18,975,954
LEBIHAN BERSIH SEBELUM CUKAI		389,706,400	389,706,400	467,787,579	40,129,271
Cukai		31,591,100	31,591,100	39,477,671	(7,886,571)
LEBIHAN BERSIH SELEPAS CUKAI		358,115,300	358,115,300	428,309,908	(70,194,608)
HARTA MODAL					
Aset Dalam Pembinaan		500,000	500,000	91,278	408,722
LEBIHAN BERSIH	23(b)	357,615,300	357,615,300	428,218,630	(70,603,330)

1. ASAS PENYEDIAAN

a) Maklumat Am

KUMPULAN WANG TENAGA BOLEH BAHARU

Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725] dan ianya hendaklah ditadbir dan dikawal oleh Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia (SEDA Malaysia) mulai tahun 2011. Objektif utama Kumpulan Tenaga Boleh Baharu adalah untuk membiayai perkembangan Tenaga Boleh Baharu dan mekanisme *Feed in Tariff* (FiT).

Segala kos operasi dan emolumen bagi mentadbir KWTBB dibayar oleh SEDA Malaysia.

Anggota SEDA Malaysia dilantik oleh Menteri Peralihan Tenaga dan Transformasi Air (PETRA). Anggota SEDA Malaysia terdiri daripada seorang (1) Pengerusi, empat (4) wakil Kerajaan Persekutuan, lima (5) orang anggota lain dan Ketua Pegawai Eksekutif.

Anggota SEDA Malaysia yang masih berkhidmat sejak tarikh akhir Penyata Kewangan ini adalah seperti berikut:

Anggota yang masih kekal bagi tahun 2023:

YBrs. Ts. Dr. Sang Yew Ngin
YBrs. Tuan Mohd Saiful Sungkih bin Abdullah
YBhg. Dato' Hamzah bin Hussin – Ketua Pegawai Eksekutif

Anggota baharu yang dilantik pada tahun 2023:

YBrs. Tuan Ahmad Zairin bin Ismail – Pengerusi (dilantik pada 15 Mei 2023)
YBrs. Puan Haslina binti Abdul Samad (dilantik pada 15 Mei 2023)
YBhg. Dato' Dr. Zulkapli bin Mohamed (dilantik pada 15 Mei 2023)
YBrs. Dr. Nurmazilah binti Dato' Mahzan (dilantik pada 15 Jun 2023)
YB Tuan Lee Chean Chung (dilantik pada 1 Ogos 2023)
YBrs. Dr. Ching Thoo a/l Kim (dilantik pada 15 November 2023)
YBhg. Dato' Ir. Ts. Dr. Mohd Azhar bin Abd Hamid (dilantik pada 15 November 2023)
YB Tuan Ganabatirau a/l Veranam (dilantik pada 15 November 2023)
YBrs. Ir. Abdul Rahim bin Ibrahim (dilantik pada 1 Disember 2023)

Anggota yang tamat perkhidmatan pada tahun 2023:

YB Dato' Haji Mohd Salim bin Sharif @ Mohd Sharif (tamat perkhidmatan pada 31 Januari 2023)
YBrs. Dr. Wirdati binti Mohd Radzi (tamat perkhidmatan pada 31 Januari 2023)
YBrs. Dr. Nik Azmi bin Nik Omar (tamat perkhidmatan pada 31 Januari 2023)
YBrs. En. Habizan Rahman bin Habeeb Rahman (tamat perkhidmatan pada 31 Januari 2023)
YBhg. Dato' Dr. Zulkapli bin Mohamed (tamat perkhidmatan pada 1 September 2023)
YBhg. Datuk Ir. Ahmad Fauzi bin Hasan (tamat perkhidmatan pada 30 September 2023)
YBhg. Dato' Haji Rosli bin Isa (tamat perkhidmatan pada 31 Oktober 2023)

Sejak akhir tahun kewangan yang lepas, tiada Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia menerima atau layak menerima sebarang manfaat seperti yang termaktub di dalam Akta Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari 2011 [Akta 726].

Penyata Kewangan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu bagi tahun berakhir 31 Disember 2023 telah dibentang dan diperakukan oleh Mesyuarat Jawatankuasa Kewangan Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia Bil. 01/2024 pada 19 Mac 2024 dan diluluskan Mesyuarat Anggota Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Bil. 2/2024 pada 26 Mac 2024.

b) Penyata Pematuhan

Penyata Kewangan ini telah disediakan berdasarkan kepada Piawaian Perakaunan Sektor Awam Malaysia (MPSAS).

Penyata Kewangan ini telah disediakan mengikut asas akruan menurut kelaziman Kos Sejarah kecuali seperti yang didedahkan di Dasar Perakaunan.

Peristiwa Selepas Tarikh Pelaporan ialah peristiwa yang memuaskan atau sebaliknya, yang berlaku antara tarikh pelaporan dengan tarikh apabila Penyata Kewangan diterbitkan.

c) Pertimbangan Dan Anggaran

Penyediaan Penyata Kewangan memerlukan pertimbangan, anggaran dan andaian yang memberi kesan kepada penggunaan dasar dan amaun bagi Aset, Liabiliti, Hasil dan Belanja yang dilaporkan.

Anggaran dan andaian yang digunakan akan disemak secara berterusan. Semakan semula kepada anggaran perakaunan akan diiktiraf dalam tempoh anggaran tersebut disemak, jika semakan semula hanya memberi kesan kepada tempoh tersebut, atau dalam tempoh semakan dan tempoh masa hadapan sekiranya semakan semula memberi kesan kepada tempoh semasa dan masa yang akan datang.

2. DASAR PERAKAUNAN

Dasar perakaunan yang berikut diamalkan oleh Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu:

a) Asas Perakaunan

KWTBB telah memilih untuk mengguna pakai piawaian perakaunan MPSAS bagi pelaporan bagi penyata kewangan tahun 2023.

b) Pengiktirafan Hasil

(i) Hasil daripada Urus Niaga Bukan Pertukaran

Urus niaga bukan pertukaran akan diiktiraf sebagai aset apabila terdapat manfaat ekonomi masa depan atau potensi perkhidmatan dijangka mengalir ke dalam entiti, ianya berpunca daripada peristiwa lampau serta nilai saksama aset dapat diukur dengan munasabah. Urus niaga bukan pertukaran yang diiktiraf sebagai aset hendaklah diiktiraf

sebagai hasil, kecuali setakat liabiliti yang juga diiktiraf berkenaan dengan aliran masuk yang sama sebagai tertunda di dalam penyata kedudukan kewangan. Apabila obligasi terhadap sesuatu liabiliti itu telah dipenuhi, entiti hendaklah mengurangkan amaun bawaan liabiliti yang diiktiraf itu dan mengiktiraf amaun hasil yang sama dengan pengurangan itu.

- Sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik

Sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik adalah kutipan bulanan daripada caj tambahan sebanyak 1.6% daripada bil elektrik pengguna di Semenanjung Malaysia dan Sabah selain pengguna domestik yang menggunakan bekalan elektrik sebanyak 300 kilowatt jam dan ke bawah setiap bulan. Pendapatan ini diambil kira apabila kutipan yang kena dibayar dikenakan dan diterima pada tahun kewangan mengikut asas akruan.

- Pelunasan Geran Program MySuria

Merupakan hasil pelunasan Geran Program MySuria bagi tahun 2023.

(ii) Hasil daripada Urus Niaga Pertukaran

Hasil daripada urus niaga pertukaran wujud daripada urusniaga yang melibatkan pertukaran nilai yang lebih kurang sama. Hasil daripada urus niaga pertukaran diiktiraf apabila terdapat kemungkinan bahawa manfaat ekonomi masa hadapan atau potensi perkhidmatan akan mengalir kepada entiti dan manfaat ini boleh diukur dengan pasti.

- Pendapatan Faedah dan Hibah

Pendapatan faedah dan hibah diiktiraf berasaskan akruan atas perkadaran masa yang mengambil kira kadar pulangan hasil efektif atas aset tersebut. Kadar pulangan hasil efektif ke atas aset ialah kadar keuntungan yang diperlukan untuk mendiskaunkan jangkaan aliran penerimaan tunai masa hadapan sepanjang hayat aset tersebut untuk disamakan dengan amaun bawaan awal aset tersebut.

c) Belanja Am

Belanja diiktiraf dalam tempoh ia berlaku dan dikenakan.

d) Aset Tak Ketara

Aset Tak Ketara diiktiraf apabila ia terdapat kemungkinan bahawa manfaat ekonomi masa hadapan atau potensi perkhidmatan akan mengalir kepada KWTBB dan kos atau nilai saksama aset boleh diukur dengan pasti.

Aset Tak Ketara diambil alih secara berasingan adalah diukur pada kos pada awalnya manakala aset yang diperolehi melalui urusniaga bukan pertukaran akan diukur berdasarkan nilai saksama pada tarikh perolehan. Selepas itu, Aset Tak Ketara diukur pada kos ditolak sebarang pelunasan terkumpul dan sebarang kerugian rosot nilai terkumpul, jika ada. Kos yang berkaitan dengan Aset Tak Ketara yang dijanakan secara dalaman kecuali perbelanjaan pembangunan diiktiraf sebagai perbelanjaan. Nilai saksama ditentukan dengan merujuk kepada nilai oleh Pengarah Bahagian Perkhidmatan Digital.

Sesuatu Aset Tak Ketara itu akan dinilai sama ada terdapat tempoh jangkaan hayat ataupun tidak. Jika Aset Tak Ketara itu tidak mempunyai jangkaan hayat, maka ia tidak perlu dilunaskan tetapi perlu dinilai sama ada perlu dibuat rosot nilai jika terdapat sebarang petunjuk.

Aset Tak Ketara KWTBB terdiri daripada perisian sistem perakaunan SAGA KWTBB dan sistem e-Cashflow KWTBB yang dibangunkan untuk pengurusan dana KWTBB serta dinyatakan pada kos. Kos adalah termasuk perbelanjaan yang berkaitan terus dengan perolehan sistem perisian.

Semua kos pembaikan dan penyelenggaraan akan diiktiraf sebagai perbelanjaan dan dikira dalam Penyata Prestasi Kewangan dalam tempoh di mana ianya ditanggung.

Tempoh jangka hayat Aset Tak Ketara ditentukan tidak melebihi sepuluh (10) tahun. Namun jika terdapat penambahbaikan kepada Aset Tak Ketara dan direkodkan sebagai dipermodalkan kepada bersama aset utama, jangka hayat aset tersebut adalah tertakluk kepada baki jangka hayat aset utama tersebut.

Pada setiap tarikh pelaporan, tempoh dan kaedah pelunasan akan dikaji semula jika terdapat tanda perubahan yang ketara dalam faktor-faktor yang memberi kesan kepada nilai sisa jangkaan hayat atau corak penggunaan aset sejak tarikh pelaporan tahunan yang lalu.

Keuntungan atau kerugian atas nyahiktiraf Aset Tak Ketara adalah ditentukan dengan membandingkan nilai pelupusan bersih dengan nilai bawaan aset di mana perbezaannya akan diambil kira sebagai keuntungan atau kerugian di dalam lebihan atau kurangan.

e) Urus Niaga Bukan Pertukaran Belum Terima

Urus Niaga Bukan Pertukaran Belum Terima dinyatakan pada kos. Hutang ragu akan diperuntukkan bagi hutang yang tidak berbayar melebihi tempoh satu (1) tahun.

f) Tunai Dan Kesetaraan Tunai

Tunai Dan Kesetaraan Tunai terdiri daripada baki di bank, deposit di bank dan institusi kewangan lain serta pelaburan berjangka pendek yang mempunyai kecairan tinggi dengan tempoh matang tiga (3) bulan dan kurang dari tarikh pelaburan dan sedia ditukar dalam bentuk tunai dengan risiko perubahan nilai yang rendah.

Mulai tahun 2023, Penyata Aliran Tunai disediakan menggunakan kaedah secara tidak langsung termasuk angka perbandingan tahun 2022.

g) Urus Niaga Pertukaran Belum Bayar

Urus Niaga Pertukaran Belum Bayar dinyatakan pada kos yang menyamai nilai saksama ganjaran yang dibayar pada masa hadapan untuk barangan dan perkhidmatan yang diberi.

h) Pelaburan Jangka Pendek

Pelaburan berjangka pendek yang mempunyai kecairan tinggi dengan tempoh matang tiga (3) bulan dan sehingga setahun dari tarikh pelaburan dan sedia ditukar dalam bentuk tunai dengan risiko perubahan nilai yang rendah.

i) Cukai

Cukai pendapatan ke atas lebihan atau defisit bagi tahun berkenaan ialah cukai semasa. Cukai semasa ialah jumlah cukai pendapatan dijangka yang perlu dibayar atas lebihan yang dikenakan cukai dan diukur dengan menggunakan kadar cukai pada tarikh Penyata Kedudukan Kewangan.

Perbelanjaan cukai semasa adalah bayaran cukai yang dijangkakan boleh dikenakan bagi tahun semasa, dengan menggunakan kadar cukai yang diwartakan atau sebahagian besarnya dikuatkuasakan pada Tarikh Penyata Kedudukan Kewangan dan sebarang perubahan pada bayaran cukai untuk tahun terdahulu.

Berdasarkan keputusan rayuan Borang Q bertarikh 24 Mei 2022, pendapatan faedah yang dikenakan cukai ke atas pihak KWTBB adalah tertakluk kepada Cukai Pendapatan Syarikat (fail "C") dan pengiraan cukai pendapatan KWTBB adalah tertakluk kepada Perenggan 2 Jadual 1 ACP di mana kadar cukai pendapatan syarikat bagi tahun taksiran 2011 hingga 2015 pada kadar 25% dan tahun taksiran 2016 hingga 2021 pada kadar 24%.

Cukai tertunda diperuntukkan sepenuhnya ke atas perbezaan sementara yang merupakan perbezaan di antara amaun bawaan dalam penyata kewangan dan asas cukai yang sama bagi aset dan liabiliti pada akhir tempoh pelaporan.

Liabiliti cukai tertunda diiktiraf bagi semua perbezaan sementara boleh dicukai yang dijangka meningkatkan keuntungan boleh dicukai pada masa depan. Aset cukai tertunda diiktiraf bagi semua perbezaan sementara yang boleh ditolak yang dijangka akan mengurangkan keuntungan boleh cukai pada masa depan dan kerugian cukai tidak digunakan yang dibawa ke hadapan dan kredit cukai yang tidak digunakan.

Liabiliti dan aset cukai tertunda tidak diiktiraf bagi perbezaan sementara berkaitan dengan pengiktirafan awal sesuatu aset atau liabiliti dalam urusan yang bukan penggabungan perniagaan dan pada masa urusan, tidak menjejaskan keuntungan perakaunan mahupun keuntungan boleh dicukai. Liabiliti cukai tertunda juga tidak diiktiraf bagi perbezaan sementara berkaitan dengan pengiktirafan awal muhibah.

Liabiliti dan aset cukai tertunda menggambarkan akibat cukai yang akan mengikut daripada cara KWTBB menjangkakan untuk mendapatkan semula atau menyelesaikan amaun bawaan aset dan liabiliti dan diukur pada kadar cukai dan undang-undang yang dijangka akan digunakan untuk tempoh apabila aset tersebut direalisasi atau liabiliti diselesaikan, berdasarkan kadar cukai yang telah digubal atau sebahagian besarnya digubal menjelang tarikh akhir tahun kewangan.

j) Tukaran Wang Asing

Urusniaga yang dibuat dengan menggunakan mata wang asing telah ditukarkan kepada Ringgit Malaysia dengan kadar yang ditetapkan pada masa urusan dibuat.

k) Rosot Nilai Aset Kewangan

Pada akhir setiap tempoh pelaporan, KWTBB akan menilai sama ada terdapat sebarang bukti objektif bahawa aset kewangan perlu untuk dirosot nilai. Bukti objektif termasuk:

- i. Kesukaran kewangan yang ketara oleh peminjam;
- ii. Pembayaran tertunggak;
- iii. Kemungkinan bahawa peminjam akan mufliis; atau
- iv. Data yang menunjukkan bahawa terdapat penurunan di dalam anggaran aliran tunai masa depan.

Bagi kategori aset kewangan yang diukur pada kos dilunaskan, jika tiada bukti objektif wujud bagi individu yang ketara, maka semua aset dalam kumpulan yang mempunyai ciri-ciri risiko yang serupa tidak kira sama ada ia ketara atau tidak, akan dinilai secara kolektif untuk menentukan sama ada ia perlu dibuat rosot nilai.

Kerugian rosot nilai, berhubung dengan aset kewangan yang diukur pada kos dilunaskan, diukur sebagai perbezaan di antara nilai dibawa aset berkenaan dan nilai semasa anggaran aliran tunai yang didiskaunkan pada kadar faedah berkesan yang asal. Nilai dibawa aset tersebut akan dikurangkan melalui penggunaan akaun elaun. Sebarang kerugian rosot nilai diiktiraf dalam penyata prestasi kewangan dengan serta-merta. Jika, dalam tempoh kemudiannya, sebarang amaun kerugian rosot nilai menurun, kerugian rosot nilai yang diiktiraf sebelumnya akan dibalikkan secara langsung dalam akaun elaun. Pembalikkan ini diiktiraf dalam penyata prestasi kewangan dengan serta-merta.

l) Peruntukan-Peruntukan

Peruntukan merujuk kepada obligasi perundangan atau komitmen konstruktif berpunca daripada peristiwa lampau yang ada kecenderungan berlakunya aliran keluar sumber ekonomi atau potensi perkhidmatan untuk melunaskan obligasi tersebut. Anggaran jumlah aliran keluar tersebut mestilah boleh dibuat dengan objektif.

Bagi obligasi atau komitmen yang diperuntukan pembayaran balik (diinsurankan), pembayaran balik tersebut akan diiktiraf sebagai aset yang berasingan dengan syarat pembayaran balik tersebut benar-benar dapat dipastikan.

Peruntukan-peruntukan ini akan dikaji semula pada setiap tarikh penyata kedudukan kewangan dan diselaraskan untuk menggambarkan anggaran semasa yang terbaik. Di mana kesan nilai semasa wang adalah material, jumlah peruntukan adalah nilai kini perbelanjaan yang dijangka akan diperlukan untuk menyelesaikan obligasi tersebut.

3. TUNAI DAN KESETARAAN TUNAI

Tunai dan kesetaraan tunai pada akhir tahun kewangan terdiri daripada:

	2023	2022
	RM	RM
Tunai di bank	144,713,162	75,903,999

4. PELABURAN JANGKA PENDEK

Pada 7 Februari 2020, Kementerian Kewangan telah memberi kelulusan secara menyeluruh kepada SEDA Malaysia untuk membuat pelaburan jangka pendek bagi dana Kumpulan Wang SEDA Malaysia (KWSM) dan KWTBB.

Pada 31 Disember 2023, pelaburan di dalam Simpanan Tetap Jangka Pendek adalah di lapan (8) Institusi Kewangan Berlesen yang diluluskan oleh Kementerian Kewangan menerima deposit daripada Jabatan/Agensi/Syarikat Kerajaan untuk tempoh maksimum dua belas (12) bulan dan pelaburan ini dipastikan tidak menjejaskan komitmen perbelanjaan Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu. Kadar Faedah yang diterima adalah pada kadar di antara 2.55% sehingga 4.42% setahun (2022: 2.25% sehingga 4.60% setahun). Butiran pelaburan simpanan tetap adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Public Bank Berhad	617,000,000	-
RHB Bank Berhad	843,000,000	535,000,000
Bank Kerjasama Rakyat Malaysia Berhad	44,000,000	535,000,000
Affin Bank Berhad	-	535,000,000
MBSB Bank Berhad	843,000,000	537,000,000
Small Medium Enterprise Development Bank Malaysia Berhad	152,000,000	-
Al Rajhi Bank Malaysia	-	100,000,000
CIMB Islamic Bank Berhad	617,000,000	535,000,000
Koperasi Co-opbank Pertama Malaysia Berhad	343,000,000	-
Bank Islam Malaysia Berhad	617,000,000	653,000,000
	4,076,000,000	3,430,000,000

5. CUKAI DAN PINDAHAN BOLEH PULIH

	2023	2022
	RM	RM
Cukai boleh pulih	-	559,618

Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu tidak memegang apa-apa cagaran atau peningkatan kredit atas penghutang yang melebihi tempoh. Semua boleh pulih daripada Cukai dan Pindahan adalah dalam Ringgit Malaysia.

Analisis pengumuman Cukai Boleh Pulih adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Kurang dari 6 bulan	-	-
6 bulan hingga 1 tahun	-	-
1 tahun hingga 3 tahun	-	559,618
	-	559,618

6. URUS NIAGA BUKAN PERTUKARAN BELUM TERIMA

	2023	2022
	RM	RM
Sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik Belum Terima	135,898,487	127,184,900

Sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik Belum Terima

Sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik Belum Terima tidak dikenakan faedah dan mengikut Perenggan 3(3)(a) dan (b) Perintah Tenaga Boleh Baharu (Peruntukan Daripada Tarif Elektrik) 2013, Pemegang Lesen Pengagihan (PLP) hendaklah membayar ke dalam KWTBB setiap bulan secara menunggak sebelum hari pertama bagi bulan keempat selepas kutipan diterima. Sebagai contoh kutipan sumbangan Peruntukan Tarif Elektrik yang dikutip dalam bulan Disember 2023, hendaklah dibayar kepada KWTBB sebelum 1 April 2024. KWTBB telah mengiktiraf hasil sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik yang dikutip oleh PLP dalam tahun 2023 walaupun bayaran diserahkan dalam tahun berikutnya. Akaun Peruntukan Daripada Tarif Elektrik Belum Terima didenominasi dalam Ringgit Malaysia dan butiran adalah seperti berikut:

 Pemegang Lesen Pengagihan	2023		2022	
	Bulan Kutipan	RM	Bulan Kutipan	RM
Tenaga Nasional Berhad	November 2023 - Disember 2023	127,614,862	November 2023 - Disember 2023	119,682,027
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	Oktober 2023 - Disember 2023	7,047,361	Oktober 2023 - Disember 2023	6,399,298
NUR Distribution Sdn. Bhd.	Disember 2023	1,236,264	Disember 2023	1,103,575
Jumlah		135,898,487		127,184,900

Semua bayaran Sumbangan Peruntukan Daripada Tarif Elektrik Belum Terima telah dijelaskan dalam tahun 2024 mengikut tempoh yang ditetapkan selaras dengan Perintah Tenaga Boleh Baharu (Peruntukan Daripada Tarif Elektrik) 2013.

7. URUS NIAGA PERTUKARAN BELUM TERIMA

Urus niaga pertukaran belum terima adalah daripada hasil faedah dari pelaburan simpanan tetap belum diterima pada 31 Disember 2023 yang akan matang pada tahun 2024. Perbandingan bagi hasil belum diterima adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Faedah pelaburan simpanan tetap	11,559,785	8,924,868

8. PERCUKAIAN

KWTBB adalah tertakluk kepada Cukai Pendapatan Syarikat (Fail C) dan pengiraan cukai pendapatan KWTBB tertakluk kepada perenggan 2 Jadual 1 Akta Cukai Pendapatan dengan cukai yang dikenakan terhad kepada pendapatan faedah dan lain-lain hasil sahaja.

Perbelanjaan cukai tahun semasa adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Perbelanjaan Cukai		
Cukai tahun semasa	39,541,348	19,812,335
Berkaitan dengan lain-lain perbezaan sementara	(63,677)	10,655
	39,477,671	19,822,990

Penyesuaian kadar cukai efektif tahun semasa:

	2023	2022
	RM	RM
Lebihan bagi tahun sebelum cukai	467,743,187	390,545,511
Cukai yang dikenakan pada kadar 24%	112,258,365	93,730,922
Pendapatan dikecualikan cukai	(187,830,654)	(182,481,077)
Belanja yang tidak dibenarkan	115,113,637	108,562,490
Belanja cukai tertunda	(63,677)	10,655
	39,477,671	19,822,990

Pada tahun semasa, cukai terlebih bayar adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Baki awal dibawa hadapan	(526,555,450)	(272,568,490)
Cukai tahun semasa	39,541,348	19,812,335
	(487,014,102)	(252,756,155)
Pemulangan cukai terlebih bayar	250,000,000	-
Cukai dibayar	(399,288)	273,799,295)
Baki akhir dihantar hadapan	(237,413,390)	(526,555,450)

9. ASET TAK KETARA

	Sistem SAGA KWTBB	Sistem e-Cashflow KWTBB	Jumlah
	RM	RM	RM
<u>Kos</u>			
Pada 1 Januari 2023	47,700	396,229	443,929
Tambahan	-	-	-
Pada 31 Disember 2023	47,700	396,229	443,929
<u>Susut Nilai Terkumpul</u>			
Pada 1 Januari 2023	9,566	80,257	89,823
Caj Susut Nilai	4,770	39,622	44,392
Pada 31 Disember 2023	14,336	119,879	134,215
Amaun Bawaan	33,364	276,350	309,714

	Sistem SAGA KWTBB	Sistem e-Cashflow KWTBB	Jumlah
	RM	RM	RM
<u>Kos</u>			
Pada 1 Januari 2022	47,700	396,229	443,929
Tambahan	-	-	-
Pada 31 Disember 2022	47,700	396,229	443,929
<u>Susut Nilai Terkumpul</u>			
Pada 1 Januari 2022	4,796	40,635	45,431
Caj Susut Nilai	4,770	39,622	44,392
Pada 31 Disember 2022	9,566	80,257	89,823
Amaun Bawaan	38,134	315,972	354,106

10. ASET DALAM PEMBINAAN

SEDA Malaysia dalam proses pembangunan sistem Sustainable Energy Information Portal (SEIP) dalam usaha untuk membantu memudahkan capaian dibuat kepada maklumat dan data berkaitan Tenaga Boleh Baharu (TBB) dan Kecekapan Tenaga (KT) di SEDA Malaysia. Lantikan syarikat yang berpengalaman telah dibuat pada 2 Oktober 2023 dengan harga sebanyak RM365,113. Sebanyak 25% bayaran kontrak telah dijelaskan kepada vendor pada bulan Disember 2023 berjumlah RM91,278.

11. URUS NIAGA PERTUKARAN BELUM BAYAR

		2023	2022
		RM	RM
Akaun belum bayar	(a)	85,052,142	76,794,583
Terakru	(b)	406,873	614,648
		85,459,015	77,409,231

Akaun Belum Bayar dan Belum Bayar Lain adalah tidak dikenakan faedah dan pada kebiasaannya diselesaikan atas terma 30 hari.

a) Akaun Belum Bayar

Akaun Belum Bayar didenominasi dalam Ringgit Malaysia dan terdiri daripada perbelanjaan tertunggak yang dipertanggungjawabkan kepada KWTBB di bawah Seksyen 19 dan 20 Akta Tenaga Boleh Baharu (2011) [Akta 725] yang perlu dibayar kepada PLP dan SEDA Malaysia seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Tenaga Nasional Berhad	59,301,033	56,938,451
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	17,730,320	14,239,743
NUR Distribution Sdn. Bhd.	155,528	137,391
Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.	3,596,317	2,431,048
Malaysia Airlines Berhad	1,817,388	826,506
Malakoff Utilities Sdn. Bhd.	8,395	4,034
Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd.	1,831	2,166
SEDA Malaysia	2,441,330	2,194,697
Al-Rajhi Bank	-	548
Mohd Nizaruddin & Co	-	19,999
	85,052,142	76,794,583

Penumpuan Risiko Kredit adalah terhad dan ianya tidak dilakukan.

b) Terakru

Akaun Terakru terdiri daripada perbelanjaan yang belum dibayar di bawah Seksyen 25(b) Akta Tenaga Boleh Baharu (2011) [Akta 725] seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Kos Pengauditan dan Percukaian	195,314	614,368
Perkhidmatan dan Bekalan	1,410	280
Perkhidmatan Konsultan	83,240	-
Penyelenggaraan Komputer dan Sistem Aplikasi	126,909	-
	406,873	614,648

12. GERAN PROGRAM MYSURIA

KWTBB Malaysia telah menerima Geran MySuria pada tahun 2023 bagi tujuan pelaksanaan pembayaran *Feed-in Tariff* (FiT) kepada peserta program MySuria dan Fi Pentadbiran kepada Pemegang Lesen Pengagihian (PLP) dan SEDA Malaysia. Terimaan dan Perbelanjaan Geran MySuria adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Baki Geran pada awal tahun	6,862,979	6,464,110
Geran diterima pada tahun semasa	862,155	1,135,000
Perbelanjaan geran tahun semasa	(648,715)	(736,131)
Baki Geran pada akhir tahun	7,076,419	6,862,97

13. CUKAI TERTUNDA

Amaun aset dan liabiliti cukai tertunda, selepas penimbangan yang sesuai, dimasukkan ke dalam penyata kedudukan kewangan, adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Berikut merupakan pergerakan liabiliti cukai tertunda		
Pada awal tahun	63,677	53,022
Pindahan ke Penyata Prestasi Kewangan	(63,677)	10,655
Pada akhir tahun	-	63,677

14. URUS NIAGA PERTUKARAN

Butiran urus niaga pertukaran KWTBB terdiri Pendapatan daripada pelaburan [Seksyen 23(2)(c) Akta 725] termasuk Hibah bank seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Faedah Diterima Daripada Pelaburan		
Simpanan Tetap	158,076,145	78,420,443
Hibah Bank	6,679,471	4,130,953
	164,755,616	82,551,396

15. URUS NIAGA BUKAN PERTUKARAN

		2023	2022
		RM	RM
Peruntukan Daripada Tarif Elektrik	(a)	781,979,009	759,601,691
Pelunasan Geran Program MySuria	(b)	648,715	736,131
		782,627,724	760,337,822

a) Peruntukan Daripada Tarif Elektrik

Pendapatan yang diterima oleh KWTBB adalah berdasarkan Seksyen 23(2), Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725] yang terdiri daripada berikut:

- i. apa-apa jumlah wang yang diperuntukkan oleh Parlimen bagi maksud Kumpulan Wang dari semasa ke semasa;
- ii. apa-apa jumlah wang yang dibayar kepada SEDA Malaysia di bawah subseksyen 22(4), 24(1) dan 24 (5);
- iii. semua wang yang diperoleh sebagai pendapatan daripada pelaburan yang dibuat daripada Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu, termasuk bunga; dan
- iv. segala yang lain yang diterima secara sah oleh SEDA Malaysia bagi pihak Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu.

Butiran Pendapatan KWTBB terdiri daripada Peruntukan Daripada Tarif Elektrik (Seksyen 24(1)) dan Pendapatan daripada pelaburan (Seksyen 23(2)(c)) seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Peruntukan Daripada Tarif Elektrik		
Tenaga Nasional Berhad	743,193,561	722,299,879
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	27,062,348	26,927,399
NUR Distribution Sdn. Bhd.	11,723,100	10,374,413
	781,979,009	759,601,691

a) Pelunasan Geran Program MySuria

Merupakan hasil pelunasan Geran Program MySuria bagi tahun 2023 berjumlah RM648,715.

16. MENDAPATKAN WANG & FI PENTADBIRAN PEMEGANG LESEN PENGAGIHAN

Berdasarkan Seksyen 19, Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725], Pemegang Lesen Pengagihan (PLP) berhak untuk mendapatkan daripada KWTBB, sejumlah wang yang bersamaan dengan perbezaan antara:

- jumlah tarif galakan yang dibayar oleh PLP kepada pemegang kelulusan galakan (PKG); dengan
- kos yang selainnya kena ditanggung oleh PLP itu untuk menjana amaun elektrik yang sama dengan yang dijana oleh PKG itu berdasarkan kos pembekalan semasa.

Selain itu PLP juga hendaklah dibayar Fi Pentadbiran pada kadar 2% bagi setiap pembayaran mendapatkan wang yang dituntut oleh PLP berdasarkan perenggan 2(1) Perintah Tenaga Boleh Baharu (Fi Pentadbiran) 2011.

Butiran pembayaran Mendapatkan Wang kepada PLP termasuk Fi Pentadbiran adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Tenaga Nasional Berhad	386,897,002	369,515,702
Sabah Electricity Sdn. Bhd.	53,024,764	46,576,859
NUR Distribution Sdn. Bhd.	1,068,874	971,494
Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd.	16,542,460	15,434,437
Malaysia Airlines Berhad	5,705,020	5,649,797
Malakoff Utilities Sdn. Bhd.	43,619	51,904
Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd.	14,066	14,694
	463,295,805	438,214,887

17. FI PENTADBIRAN SEDA MALAYSIA

SEDA Malaysia juga hendaklah dibayar Fi Pentadbiran sebanyak 3% bagi setiap pembayaran Mendapatkan Wang yang dituntut oleh PLP berdasarkan perenggan 2(2) Perintah Tenaga Boleh Baharu (Fi Pentadbiran) 2011.

Pembayaran Fi Pentadbiran oleh KWTBB kepada SEDA Malaysia adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	13,626,353	12,888,678

18. PERKHIDMATAN DAN BEKALAN

Selaras dengan Seksyen 25(b) Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725], KWTBB hendaklah dibelanjakan bagi membayar apa-apa perbelanjaan bagi melaksanakan peruntukan Akta TBB 2011. Berikut adalah perbelanjaan yang digunakan di bawah Seksyen 25(b) Akta 725:

	2023	2022
	RM	RM
Kos Pengauditan Dan Percukaian	574,929	58,871
Penyelenggaraan Komputer	564,208	307,478
Percetakan	28,965	27,960
Lain-lain	213,829	65,142
Perkhidmatan Konsultan	83,240	-
	1,465,171	459,451

Kos Pengauditan adalah bayaran kepada juruaudit luar bagi menjalankan audit prestasi pematuhan bagi pengurusan Hasil Peruntukan daripada Tarif Elektrik (AoT) dan Mendapatkan Wang (RoM) Pemegang Lesen Pengagihan. Selain itu, fi pengauditan bagi Penyata Kewangan KWTBB bagi tahun 2023 juga termasuk dalam perbelanjaan audit.

Kos penyelenggaraan sistem adalah perbelanjaan penyelenggaraan data server bagi system e-FiT di Cyberjaya dan juga penyelenggaraan sistem e-Cashflow KWTBB. Kos perkhidmatan konsultan adalah perbelanjaan bagi penasihat teknikal untuk kajian *Hydrological Study on Hydro Potential In Peninsular Malaysia* dan penyediaan Terma dan Syarat bagi kajian kluster bioenergi.

19. GERAN DAN PINDAHAN

Merupakan belanja pelunasan Geran Program MySuria bagi tahun 2023 seperti butiran berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Mendapatkan Wang	617,823	701,077
Fi Pentadbiran PLP	12,357	14,022
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	18,535	21,032
	648,715	736,131

20. BAYARAN LAIN

Bayaran lain pada akhir tahun kewangan terdiri daripada:

	2023	2022
	RM	RM
Caj Bank	99	168
Hapus Kira Hutang Lapuk	559,618	-
	559,717	168

Berdasarkan rekod, tunggakan bayaran balik *Goods and Service Tax* (GST) berjumlah RM559,618 belum diterima daripada pihak Jabatan Kastam Diraja Malaysia (JKDM) dan perkara ini telah dirujuk kepada Bahagian Kawalan Operasi & Pulangbalik melalui surat bertarikh 4 Oktober 2023. Hasil semakan, SEDA Malaysia diminta untuk mengemukakan dokumen tambahan bagi menyokong permohonan bayaran balik tersebut. Perkara ini masih dalam semakan pihak JKDM.

21. PELARASAN TAHUN SEBELUM

Terdapat 2 transaksi melibatkan pelarasan tahun sebelum berdasarkan hasil dapatan pengauditan pematuhan pengurusan hasil peruntukan daripada Tarif Elektrik (AoT) bagi tahun 2018, 2020 dan 2021 di Nur Distribution Sdn Bhd berjumlah RM361,476.

Pecahan jumlah pelarasan yang dibuat adalah seperti berikut:

	2023	2022
	RM	RM
AoT Terlebih Caj	365,613	-
AoT Terkurang Caj	(4,137)	-
	361,476	-

22. NOTA KEPADA PENYATA ALIRAN TUNAI

a) Tunai dan Kesetaraan Tunai

Tunai dan kesetaraan tunai dimasukkan dalam penyata aliran tunai yang mengandungi penyata jumlah kedudukan kewangan berikut:

	2023	2022
	RM	RM
Tunai di Bank	144,713,162	75,903,999
	144,713,162	75,903,999

23. NOTA KEPADA PENYATA PRESTASI BAJET

a) Bayaran Lain

Hapus Kira Hutang Lapuk melibatkan tunggakan bayaran balik *Goods and Service Tax* (GST) berjumlah RM559,618 yang belum diterima dan telah melebihi tempoh 1 tahun.

b) Penyesuaian Lebihan Bersih

	2023
	RM
Lebihan Bersih (Penyata Prestasi Bajet)	428,218,630
Tambah: Belanja Harta Modal	91,278
Tolak: Belanja Susut Nilai	(44,392)
Lebihan bagi Tahun Selepas Cukai (Penyata Prestasi Kewangan)	428,265,516

24. OBJEKTIF DAN POLISI PENGURUSAN RISIKO KEWANGAN

Objektif Dan Polisi Pengurusan Risiko Kewangan

Polisi pengurusan risiko kewangan KWTBB adalah untuk memastikan sumber kewangan yang mencukupi bagi perbelanjaan operasi KWTBB sementara menguruskan risiko kewangannya, termasuk risiko kredit, risiko kadar faedah, risiko kecairan dan aliran tunai.

a) Risiko Kredit

KWTBB mengamalkan polisi iaitu tunai dan setara tunai disimpan hanya di bank dan institusi kewangan berlesen.

b) Risiko Kadar Faedah

KWTBB tidak terdedah kepada risiko kadar faedah kerana tidak mempunyai aset jangka panjang yang menanggung faedah atau hutang yang menanggung faedah.

c) Risiko Kecairan Dan Aliran Tunai

KWTBB tidak memiliki profil hutang dan memiliki wang tunai yang cukup untuk memenuhi keperluan semua modal kerja. Selain daripada itu, KWTBB juga menguruskan dengan teliti urusan keluar masuk tunai dan juga urusan pembayaran pemiutang.

25. PENDEDAHAN PIHAK BERKAITAN

Pihak-pihak Berkaitan dan Hubungan

Berikut adalah Pihak-pihak Berkaitan seperti yang termaktub di dalam Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725] dan diklasifikasikan sebagai Pemegang Lesen Pengagihan:

- | | |
|--|---|
| i. Tenaga Nasional Berhad (TNB) | v. Malaysia Airlines Berhad (MAB) |
| ii. Sabah Electricity Sdn. Bhd. (SESB) | vi. Malakoff Utilities Sdn. Bhd. (MUSB) |
| iii. NUR Distribution Sdn. Bhd. (NUR) | vii. Bandar Utama City Corporation Sdn. Bhd. (BUCC) |
| iv. Malaysia Airports (Sepang) Sdn. Bhd. (MASSB) | |

26. ANGGOTA PENGURUSAN UTAMA

Anggota pengurusan utama Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu dan SEDA Malaysia terdiri daripada anggota pengurusan yang sama. Mereka mempunyai kuasa dan tanggungjawab untuk perancangan, arahan dan kawalan ke atas aktiviti Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu sama ada secara langsung atau tidak langsung.

Bilangan anggota pengurusan utama Kumpulan Wang Tenaga Boleh Baharu ialah 10 orang (2022: 9 orang).

27. KOMITMEN BERKONTRAK

Perjanjian *Renewable Energy Power Purchase Agreement* (REPPA) bagi tempoh 10 sehingga 21 tahun telah ditandatangani KWTBB bagi program tarif galakan yang melibatkan 9,670 pemegang kelulusan galakan (PKG) dengan komitmen berkontrak REPPA terakhir akan tamat pada tahun 2048. Jumlah baki komitmen berkontrak ini adalah seperti berikut:

	RM
Mendapatkan Wang (RoM)	12,042,103,350
Fi Pentadbiran PLP	240,842,067
Fi Pentadbiran SEDA Malaysia	361,263,100
	12,644,208,517

28. PERISTIWA SELEPAS TARIKH PELAPORAN

- a) Selaras Penyerahan Kuasa Kawal Selia Pembekalan Elektrik Negeri Sabah Dan Sabah Electricity Sdn. Bhd. (SESB) kepada Kerajaan Negeri Sabah melalui Enakmen Tenaga Boleh Baharu Sabah 2024 berkuatkuasa 3 Januari 2024, semua fungsi berkaitan pentadbiran Mekanisme Tarif Galakan bagi Negeri Sabah (tidak termasuk Wilayah Persekutuan Labuan) akan diambil alih sepenuhnya oleh *Energy Commission of Sabah* (ECoS). Sehubungan itu, mulai 3 Januari 2024 tiada kutipan AoT diiterima dan bayaran RoM beserta Fi Pentadbiran dibuat kepada SESB untuk Negeri Sabah.
- b) Pihak Kastam DiRaja Malaysia (JKDM) telah memberi maklum balas melalui sistem *Taxpayer Access Point* (TAP) mulai 21 Mac 2024 sehingga 1 April 2024 setelah semakan semula semua dokumen sokongan. Seterusnya, KWTBB telah menerima sebahagian bayaran balik berjumlah RM489,439.67 daripada jumlah keseluruhan baki tertunggak *Goods & Service Tax* (GST) RM559,617.77 yang telah di Hapus Kira dalam tahun kewangan 2023.



**PIHAK BERKUASA
PEMBANGUNAN
TENAGA LESTARI
(SEDA) MALAYSIA**

Galeria PjH, Aras 9, Jalan P4W, Persiaran Perdana,
Presint 4, 62100 Putrajaya, Malaysia.

☎ +603 8870 5800 ☎ +603 8870 5900

✉ enquiry@seda.gov.my

CAWANGAN SABAH

Likas Square Commercial Centre, Unit 32, Level 1,
Lorong Likas Square, Jalan Istiadat Likas, 88400
Kota Kinabalu, Sabah

☎ +6088 252 101/251 462 ☎ +6088 250 337

☎ Sustainable Energy Development Authority
- SEDA Malaysia

📍 SEDAMalaysia

📧 sedamalaysia

📱 _sedamalaysia

📺 SEDA Malaysia

📺 SEDA Malaysia



www.seda.gov.my