



21 Disember 2020
21 December 2020
P.U. (A) 366

WARTA KERAJAAN PERSEKUTUAN

FEDERAL GOVERNMENT GAZETTE

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU (KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR TARIF GALAKAN) (PINDAAN) 2020

RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL AND FEED-IN TARIFF RATE) (AMENDMENT) RULES 2020

DISIARKAN OLEH/
PUBLISHED BY
JABATAN PEGUAM NEGARA/
ATTORNEY GENERAL'S CHAMBERS

AKTA TENAGA BOLEH BAHARU 2011

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU
(KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR TARIF GALAKAN) (PINDAAN) 2020

PADA menjalankan kuasa yang diberikan oleh perenggan 61(a) dan (d) Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725], Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia membuat kaedah-kaedah yang berikut:

Nama dan permulaan kuat kuasa

1. (1) Kaedah-kaedah ini bolehlah dinamakan **Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) (Pindaan) 2020**.

(2) Kaedah-Kaedah ini mula berkuat kuasa pada 22 Disember 2020.

Pindaan kaedah 2

2. Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011 [P.U. (A) 385/2011], yang disebut “Kaedah-Kaedah ibu” dalam Kaedah-Kaedah ini, dipinda dalam kaedah 2—

(a) dalam takrif “kadar tarif galakan asas”, dalam perenggan (b), dengan memasukkan selepas perkataan “hidrokuasa kecil” perkataan “atau geoterma”;

(b) dengan memotong takrif “penggunaan sebagai bahan bangunan”;

(c) dengan memotong takrif “pepasangan PV”;

(d) dengan memotong takrif “orang asing”;

(e) dengan memasukkan selepas takrif “sekutu” takrif yang berikut:

‘ “syarikat asing” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Akta Syarikat 2016 [*Akta 777*];’; dan

(f) dengan memasukkan selepas takrif “syarikat asing” takrif yang berikut:

‘ “tarikh pengendalian permulaan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;’.

Pindaan kaedah 3

3. Kaedah 3 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

- (a) dalam perenggan (a), dengan menggantikan perkataan “dua puluh satu tahun” dengan perkataan “lapan belas tahun”;
- (b) dalam perenggan (b), dengan menggantikan perkataan “orang asing yang berumur tidak kurang daripada dua puluh satu tahun” dengan perkataan “bukan warganegara Malaysia atau pemastautin tetap Malaysia yang berumur tidak kurang daripada lapan belas tahun”;
- (c) dalam subperenggan (c)(i), dengan menggantikan perkataan “orang asing” dengan perkataan “bukan warganegara Malaysia, pemastautin tetap Malaysia atau syarikat asing”;
- (d) dalam perenggan (h), dengan memotong perkataan “dan” di hujung perenggan itu; dan

(e) dengan memasukkan selepas perenggan (h) perenggan yang berikut:

“(ha) suatu perniagaan yang didaftarkan di bawah Akta Pendaftaran Perniagaan 1956 [*Akta 197*]; atau”.

Pindaan kaedah 4

4. Subkaedah 4(2) Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan menggantikan perenggan (b) dengan perenggan yang berikut:

“(b) mana-mana orang yang diberi kuasa secara bertulis,”.

Pindaan kaedah 7

5. Subkaedah 7(3) Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

(a) dengan memasukkan selepas perkataan “kepada Pihak Berkuasa” perkataan “mengikut kaedah 19A”; dan

(b) dengan menggantikan perkataan “tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan” dengan perkataan “tarikh pengendalian permulaan”.

Pindaan kaedah 8

6. Subkaedah 8(3) Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

(a) dengan memasukkan selepas perkataan “kepada Pihak Berkuasa” perkataan “mengikut kaedah 19A”; dan

(b) dengan menggantikan perkataan “tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan” dengan perkataan “tarikh pengendalian permulaan”.

Pindaan kaedah 10

7. Subkaedah 10(2) Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

- (a)* dalam perenggan *(a)*, dengan memotong perkataan “dan” di hujung perenggan itu;
- (b)* dalam perenggan *(b)*, dengan menggantikan perkataan “dan salinan yang diperakui sah Borang 24, 44 dan 49 di bawah Peraturan-Peraturan Syarikat 1966 [*P.U. (A) 173/1966*] bagi syarikat itu yang telah difailkan dengan Suruhanjaya Syarikat Malaysia” dengan perkataan “, atau perlembagaan suatu syarikat, dan salinan dokumen yang diperaku di bawah seksyen 17, 46, 58, 68 dan 78 Akta Syarikat 2016; dan”; dan
- (c)* dengan memasukkan selepas perenggan *(b)* perenggan yang berikut:

“(c) model kewangan syarikat itu.”.

Pindaan kaedah 13

8. Kaedah 13 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

- (a)* dengan menggantikan subkaedah (2) dengan subkaedah yang berikut:

“(2) Jika kelulusan galakan suatu pemasangan tenaga boleh baharu telah diserahkan atau dipindah hakmilik kepada seorang pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu disebabkan oleh suatu kemungkiran perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu, pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu tidak dikehendaki untuk mematuhi perenggan (1)(a) dalam tempoh dua belas bulan dari tarikh penyerahhakan atau pemindahan hakmilik atau apa-apa tempoh yang lebih lama sebagaimana yang diluluskan oleh Pihak Berkuasa.”; dan

- (b) dalam subkaedah (3), dengan menggantikan perkataan “perenggan (2)(b)” dengan perkataan “subkaedah (2)”.

Pemotongan kaedah 13A

9. Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan memotong kaedah 13A.

Kaedah baharu 13B

10. Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan memasukkan selepas kaedah 13A yang dipotong kaedah yang berikut:

“Permohonan untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovolta suria

13B. (1) Seorang pemegang kelulusan galakan boleh memohon kepada Pihak Berkuasa untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovolta suria ke lokasi lain.

(2) Permohonan yang dibuat di bawah subkaedah (1) hendaklah dibuat kepada Pihak Berkuasa secara bertulis dalam bentuk sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dan disertakan dengan fi sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

(3) Pihak Berkuasa boleh, selepas berpuas hati bahawa penempatan semula yang disebut dalam subkaedah (1) tidak boleh diramal secara munasabah pada masa permohonan bagi kelulusan galakan itu, meluluskan atau menolak permohonan itu.

(4) Pihak Berkuasa hendaklah, melalui notis bertulis, memaklumkan keputusannya kepada pemegang kelulusan galakan secepat yang dapat dilaksanakan.”.

Pindaan kaedah 16

11. Kaedah 16 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

- (a) dalam nota bahu, dengan memasukkan selepas perkataan “**Penggantian**” perkataan “**perakuan**”;
- (b) dalam subkaedah (1), dengan memasukkan selepas perkataan “Jika” perkataan “suatu perakuan”;
- (c) dalam subkaedah (2), dengan memasukkan selepas perkataan “penggantian” perkataan “perakuan”;
- (d) dalam subkaedah (3)—
 - (i) dengan memasukkan selepas perkataan “kemusnahan sesuatu” perkataan “perakuan”;
 - (ii) dengan memasukkan selepas perkataan “penggantian bagi” perkataan “perakuan”; dan
 - (iii) dengan menggantikan perkataan “kelulusan galakan yang baharu” dengan perkataan “perakuan kelulusan galakan yang baharu”; dan
- (e) dalam subkaedah (4)—
 - (i) dengan menggantikan perkataan “Kelulusan galakan pendua” dengan perkataan “Perakuan kelulusan galakan pendua”; dan
 - (ii) dengan menggantikan perkataan “kelulusan galakan yang asal” dengan perkataan “perakuan kelulusan galakan yang asal”.

Pindaan kaedah 19

12. Kaedah 19 Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan menggantikan subkaedah (5) dengan subkaedah yang berikut:

“(5) Walau apa pun subkaedah (2), Pihak Berkuasa boleh meluluskan suatu permohonan bagi pemegang kelulusan galakan untuk menyerahkan atau memindahkan kelulusan galakan jika—

(a) pemegang kelulusan galakan atau pemegang lesen pengagihan memungkirkan perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu; atau

(b) dalam hal pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan tenaga boleh baharu fotovolt suria, pemegang kelulusan galakan mengemukakan keterangan kepada Pihak Berkuasa hakmilik strata suatu bangunan, atau penjualan atau memindahkan tanah yang padanya pemasangan tenaga boleh baharu dipasang.”.

Pindaan kaedah 21

13. Kaedah 21 Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan menggantikan subkaedah (1) dengan subkaedah yang berikut:

“(1) Tertakluk kepada kaedah 23, seorang pemegang kelulusan galakan adalah layak untuk menerima suatu kadar tarif galakan bonus jika pemegang kelulusan galakan itu memenuhi kriteria bagi kadar tarif galakan bonus dan mengemukakan dokumen sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Pertama.”.

Pindaan kaedah 25

14. Kaedah 25 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

(a) dalam subkaedah (1), dengan memasukkan selepas perkataan “kepada Pihak Berkuasa” perkataan “dan hendaklah disertakan dengan fi sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Kedua”; dan

(b) dengan memasukkan selepas subkaedah (2) subkaedah yang berikut:

“(3) Orang yang terjejas boleh meminta pelanjutan masa di bawah subkaedah (1) tidak lebih daripada tiga permintaan bagi setiap kelulusan galakan dan setiap permintaan pelanjutan masa itu tidak boleh melebihi suatu tempoh lapan belas bulan.”.

Penggantian Jadual Pertama

15. Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan menggantikan Jadual Pertama dengan jadual yang berikut:

“JADUAL PERTAMA

[Perenggan 10(1)(g) and subkaedah 21(1)]

**KRITERIA DAN DOKUMEN YANG DIKEHENDAKI
BAGI KADAR TARIF GALAKAN BONUS**

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
Biogas	(a) Penggunaan teknologi enjin gas dengan kecekapan elektrik melebihi 40%	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: Apa-apa spesifikasi pengilang dan helaian data yang berkaitan

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		sebagaimana yang diuji mengikut piawaian antarabangsa oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa <i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan: Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa teknologi yang dinyatakan dalam spesifikasi pengilang yang disebut dalam perenggan <i>(a)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu
	<i>(b)</i> Penggunaan teknologi enjin gas yang dibuat atau dipasang secara tempatan	Selepas ujian penerimaan: <i>(a)</i> Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 [<i>Akta 156</i>] atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai <i>(b)</i> Perakuan ujian penerimaan kilang atau yang setara dengannya <i>(c)</i> Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa kelengkapan teknologi enjin gas daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang disebut dalam perenggan <i>(a)</i> dan <i>(b)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu <i>(d)</i> Suatu pengesahan bertulis daripada Pihak Berkuasa bahawa pengilang atau pemasang itu disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
	(c) Penggunaan tapak pelupusan, gas kumbahan atau sisa pertanian termasuk sisa haiwan sebagai sumber bahan api	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: (i) Suatu dokumen bertulis tentang pemunyaan tapak pelupusan, sistem kumbahan atau aktiviti pertanian penjana yang layak, atau salinan yang diperaku bagi surat bersyarat atau tanpa syarat daripada, atau perjanjian dengan, pihak berkuasa tempatan atau entiti lain yang berkaitan yang bersetuju untuk membekalkan penjana yang layak dengan sumber bahan api yang berkaitan (ii) Suatu dokumen bertulis yang menyatakan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan biogas termasuk kelengkapan yang berkaitan bagi proses pembakaran biogas,

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		pengiraan kuantiti indikatif bagi biogas yang dikehendaki dan pengiraan kuantiti indikatif bagi tenaga boleh baharu yang hendak dijana oleh pepasangan itu (b) Selepas ujian penerimaan: Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa pentauliahan pepasangan tenaga boleh baharu menggunakan biogas telah dipenuhi
Biojisim	(a) Penggunaan teknologi pengegasan	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: Apa-apa spesifikasi pengilang dan helaian data yang berkaitan sebagaimana yang diuji mengikut piawaian antarabangsa oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		<i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan: Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa pentauliahahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi yang menggunakan biojisim yang menggunakan teknologi pengegasan termasuk teknologi plasma
	<i>(b)</i> Penggunaan sistem penjanaan elektrik berasaskan stim dengan kecekapan keseluruhan melebihi 20%	<i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan: Suatu dokumen bertulis yang menyatakan reka bentuk kecekapan pemasangan tenaga boleh baharu yang disertakan dengan pengiraan kecekapan yang berkaitan <i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan: Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa kriteria bagi penggunaan sistem penjaan elektrik berasaskan stim dengan kecekapan keseluruhan melebihi 20% telah dipenuhi semasa pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu
	(c) Penggunaan dandang atau alat pengegas yang dibuat atau dipasang secara tempatan	Selepas ujian penerimaan: (a) Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		<i>(b)</i> Perakuan ujian penerimaan kilang atau yang setara dengannya <i>(c)</i> Suatu pengesahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa dandang atau alat pengegas daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang disebut dalam perenggan <i>(a)</i> dan <i>(b)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu <i>(d)</i> Suatu pengesahan bertulis daripada Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa pengilang atau pemasang itu disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa
	<i>(d)</i> Penggunaan sisa pepejal sebagai sumber bahan bakar	Pada masa permohonan kelulusan galakan: <i>(a)</i> Suatu dokumen bertulis tentang pemunyaan tapak pelupusan

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		penjana yang layak, atau salinan yang diperaku bagi surat bersyarat atau tanpa syarat daripada, atau perjanjian dengan, pihak berkuasa tempatan atau entiti lain yang berkaitan yang bersetuju untuk membekalkan penjana yang layak dengan sumber bahan api yang berkaitan (b) Suatu dokumen bertulis yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa yang menyatakan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan biojisim termasuk kelengkapan yang berkaitan bagi proses pembakaran biojisim, pengiraan kuantiti indikatif bagi biojisim yang dikehendaki dan pengiraan kuantiti indikatif bagi tenaga boleh baharu yang hendak dijana oleh pemasangan itu (c) Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa bahawa

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi dengan menggunakan biojisim
Fotovolta suria	(a) Penggunaan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: Lukisan reka bentuk yang disertakan dengan pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam bahawa kriteria bagi penggunaan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan itu akan dipenuhi berdasarkan lukisan reka bentuk itu (b) Selepas tarikh pengendalian permulaan: (i) Suatu pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam bahawa

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		modul fotovolta suria digunakan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan (ii) Gambar modul fotovolta suria digunakan sebagai pemasangan dalam bangunan atau stuktur bangunan
	(b) Penggunaan sebagai bahan bangunan	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: Lukisan reka bentuk yang disertakan dengan pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam atau struktur bahawa kriteria bagi penggunaan sebagai bahan bangunan itu akan dipenuhi berdasarkan lukisan reka bentuk itu

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		(b) Selepas tarikh pengendalian permulaan: (i) Gambar pemasangan modul fotovolta suria digunakan sebagai bahan bangunan dan aktiviti yang dilaksanakan dalam bangunan, perihalan fungsi bahan bangunan dan pelan susun atur itu (ii) Suatu pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam bahawa pada pendapatnya struktur bangunan itu akan kukuh sepanjang tempoh berkuat kuasa yang berkenaan

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
	(c) Penggunaan modul fotovolta suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: Parameter teknikal produk modul fotovolta suria (b) Selepas tarikh pengendalian permulaan: (i) Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai, bagi pengilang

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		atau pemasang tempatan modul fotovolt suria, mengikut mana-mana yang berkenaan (ii) Suatu salinan yang diperaku bagi perakuan pembuatan bagi modul fotovolt suria pengilang tempatan yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa (iii) Suatu perakuan ujian modul fotovolt suria yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa (iv) Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa modul fotovolt suria daripada, pengilang yang dinyatakan dalam parameter teknikal produk

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		atau mana-mana pengilang lain atau pemasang yang disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa, telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu
	(d) Penggunaan alat penyongsang fotovolt suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan	(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan: Parameter teknikal produk alat penyongsang suria (b) Selepas tarikh pengendalian permulaan: (i) Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai (ii) Suatu salinan yang diperaku bagi perakuan pengilangan alat penyongsang pengilang yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa (iii) Suatu perakuan ujian alat penyongsang fotovolt suria yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa

(1) Sumber Boleh Baharu	(2) Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus	(3) Dokumen yang Dikehendaki
		(iv) Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa alat penyongsang fotovolta suria daripada pengilang yang dinyatakan dalam parameter teknikal produk atau mana-mana pengilang atau pemasang lain yang disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa, telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu

2. Bagi maksud Jadual Pertama—

- (a) “*Professional Engineer with Practising Certificate*” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Akta Pendaftaran Jurutera 1967 [*Akta 138*];
- (b) “penggunaan sebagai bahan bangunan” ertinya penggunaan modul fotovolta suria yang berfungsi sebagai bahan atap utama tanpa bahan atap sekunder di bawah modul fotovolta suria itu yang menjalankan fungsi yang sama—
- (i) tanpa sela atap di antara modul atau di dalam seluruh kawasan liputan atap; atau

- (ii) dengan sela atap, jika bahan atap itu dibuat daripada bahan yang menghendaki atau memerlukan sela atap itu, sebagaimana yang diluluskan oleh Pihak Berkuasa; dan
- (c) “ujian penerimaan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011.”.

Penggantian Jadual Kedua

16. Kaedah-Kaedah ibu dipinda dengan menggantikan Jadual Kedua dengan jadual yang berikut:

“JADUAL KEDUA

[Subkaedah 4(1) dan 4A(3), kaedah 13B, subkaedah 15(3), 16(2), 18(1), 24(1) dan 25(1)]

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
1.	Fi permohonan bagi kelulusan galakan	10.00 bagi setiap kilowatt kapasiti terpasang (tertakluk kepada fi minimum sebanyak RM 100.00)
2.	Fi pemprosesan bagi permohonan kelulusan galakan oleh— (a) seorang individu	100.00 bagi setiap permohonan

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
	<i>(b)</i> selain seorang individu	1,000.00 bagi setiap permohonan
3.	Fi pemprosesan bagi permohonan untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang kena dibayar oleh pemegang kelulusan galakan yang merupakan— <i>(a)</i> seorang individu	500.00 bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> selain seorang individu	2,500.00 bagi setiap permohonan
4.	Fi pemprosesan untuk permohonan perubahan dalam butir-butir maklumat yang dibayar oleh penjana berkeelayakan yang merupakan— <i>(a)</i> seorang individu	50.00 bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> selain seorang individu	100.00 bagi setiap permohonan

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
5.	Fi pemprosesan bagi permohonan perubahan butir-butir maklumat kelulusan galakan yang kena dibayar oleh pemegang kelulusan galakan yang merupakan seorang individu yang berhubungan dengan— (a) kad pengenalan pendaftaran negara atau pasport	500.00 bagi setiap permohonan
	(b) kapasiti bagi terpasang pepasangan tenaga boleh baharu	500.00 bagi setiap permohonan
	(c) apa-apa butir-butir lain	150.00 bagi setiap permohonan
6.	Fi pemprosesan bagi permohonan perubahan butir-butir maklumat kelulusan galakan yang kena dibayar oleh pemegang kelulusan galakan yang merupakan selain seorang individu yang berhubungan dengan— (a) nombor pendaftaran syarikat, nombor pendaftaran perniagaan atau apa-apa nombor pendaftaran pemegang kelulusan galakan yang setara dengannya	2,500.00 bagi setiap permohonan
	(b) kapasiti terpasang bagi pepasangan tenaga boleh baharu	2,500.00 bagi setiap permohonan

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
	<i>(c)</i> apa-apa butir-butir lain	300.00 bagi setiap permohonan
7.	Fi permohonan bagi penggantian perakuan kelulusan galakan	50.00 bagi setiap perakuan
8.	Fi permohonan bagi penyerahhakkan atau pemindahan hakmilik kelulusan galakan—	
	<i>(a)</i> seorang individu	500.00 bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> selain seorang individu	2,500.00 bagi setiap permohonan
9.	Fi permohonan untuk permintaan pelanjutan masa di bawah kaedah 25 oleh selain seorang individu yang berhubungan dengan—	
	<i>(a)</i> pencapaian kecuali tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan	300.00 bagi setiap permohonan

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
	(b) tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan— (i) jika pelanjutan masa dalam tempoh enam bulan dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan sebagaimana yang dinyatakan dalam perakuan kelulusan galakan yang dikeluarkan kepada pemegang kelulusan galakan	300.00 atau 10% daripada fi bagi permohonan kelulusan galakan sebagaimana yang ditetapkan dalam butiran 1, mengikut mana-mana yang lebih tinggi
	(ii) jika pelanjutan masa lebih daripada tempoh enam bulan tetapi tidak lebih daripada dua belas bulan dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan sebagaimana yang dinyatakan dalam perakuan kelulusan galakan yang dikeluarkan kepada pemegang kelulusan galakan	300.00 atau 30% daripada fi bagi permohonan kelulusan galakan sebagaimana yang ditetapkan dalam butiran 1, mengikut mana-mana yang lebih tinggi
	(iii) jika pelanjutan masa lebih daripada tempoh dua belas bulan dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan sebagaimana yang dinyatakan dalam perakuan kelulusan galakan yang dikeluarkan kepada pemegang kelulusan galakan	300.00 atau 50% daripada fi bagi permohonan kelulusan galakan sebagaimana yang ditetapkan dalam butiran 1, mengikut mana-mana yang lebih tinggi

Kecualian

17. Semua permohonan, kelulusan atau keputusan yang belum selesai di hadapan Pihak Berkuasa di bawah Kaedah-Kaedah ibu hendaklah, pada tarikh permulaan kuat kuasa Kaedah-Kaedah ini, diuruskan oleh Pihak Berkuasa mengikut Kaedah-Kaedah ibu seolah-olah Kaedah-Kaedah ibu tidak dipinda oleh Kaedah-Kaedah ini.

Dibuat 18 Disember 2020
[KETSA; SEDA; PN(PU2)693/VI]

LUKANISMAN BIN AWANG SAUNI
Pengerusi
Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia

RENEWABLE ENERGY ACT 2011

RENEWABLE ENERGY
(FEED-IN APPROVAL AND FEED-IN TARIFF RATE) (AMENDMENT) RULES 2020

IN exercise of the powers conferred by paragraphs 61(a) and (d) of the Renewable Energy Act 2011 [Act 725], the Sustainable Energy Development Authority Malaysia makes the following rules:

Citation and commencement

1. (1) These rules may be cited as the **Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-in Tariff Rate) (Amendment) Rules 2020**.

(2) These Rules come into operation on 22 December 2020.

Amendment of rule 2

2. The Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-in Tariff Rate) Rules 2011 [P.U. (A) 385/2011], which are referred to as the “principal Rules” in these Rules, are amended in rule 2—

(a) in the definition of “basic feed-in tariff rate”, in paragraph (b), by inserting after the words “small hydropower” the words “or geothermal”;

(b) by deleting the definition of “use as building material”;

(c) by deleting the definition of “PV installation”;

(d) by deleting the definition of “foreign person”;

(e) by inserting after the definition of “associate” the following definition:

‘ “foreign company” has the meaning assigned to it in the Companies Act 2016 [Act 777];’; and

(f) by inserting after the definition of “foreign company” the following definition:

‘ “initial operation date” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;’.

Amendment of rule 3

3. Rule 3 of the principal Rules is amended—

(a) in paragraph (a), by substituting for the words “twenty-one years” the words “eighteen years”;

(b) in paragraph (b), by substituting for the words “foreign person of not less than twenty-one years of age” the words “non-Malaysian citizen or Malaysian permanent resident of not less than eighteen years of age”;

(c) in subparagraph (c)(i), by substituting for the words “foreign person” the words “non-Malaysian citizen, Malaysian permanent resident or foreign company”;

(d) in paragraph (h), by deleting the word “and” at the end of the paragraph; and

(e) by inserting after paragraph (h) the following paragraph:

“(ha) a business registered under the Registration of Business Act 1956 [Act 197]; or”.

Amendment of rule 4

4. Subrule 4(2) of the principal Rules is amended by substituting for paragraph (b) the following paragraph:

“(b) any person authorized in writing.”.

Amendment of rule 7

5. Subrule 7(3) of the principal Rules is amended—

- (a) by inserting after the words “to the Authority” the words “in accordance with rule 19A”; and
- (b) by substituting for the words “feed-in tariff commencement date” the words “initial operation date”.

Amendment of rule 8

6. Subrule 8(3) of the principal Rules is amended—

- (a) by inserting after the words “to the Authority” the words “in accordance with rule 19A”; and
- (b) by substituting for the words “feed-in tariff commencement date” the words “initial operation date”.

Amendment of rule 10

7. Subrule 10(2) of the principal Rules is amended—

- (a) in paragraph (a), by deleting the word “and” at the end of the paragraph;
- (b) in paragraph (b), by substituting for the words “and certified true copies of Forms 24, 44 and 49 under the Companies Regulations 1966 [P.U. (A) 173/1966] of the company which have been filed with the Companies Commission of Malaysia” the words “, or constitution of a company, and a certified copy of documents under sections 17, 46, 58, 68 and 78 of the Companies Act 2016; and”; and

(c) by inserting after paragraph (b) the following paragraph:

“(c) the financial model of the company.”.

Amendment of rule 13

8. Rule 13 of the principal Rules is amended—

(a) by substituting for subrule (2) the following subrule:

“(2) Where a feed-in approval of a renewable energy installation has been assigned or transferred to a distribution licensee or an associate of the distribution licensee due to a breach of a renewable energy power purchase agreement by a feed-in approval holder or a distribution licensee, the distribution licensee or associate of the distribution licensee is not required to comply with paragraph (1)(a) within twelve months from the date of such assignment or transfer or such longer period as may be approved by the Authority.”; and

(b) in subrule (3), by substituting for the words “paragraph (2)(b)” the words “subrule (2)”.

Deletion of rule 13A

9. The principal Rules are amended by deleting rule 13A.

New rule 13B

10. The principal Rules are amended by inserting after the deleted rule 13A the following rule:

“Application to relocate renewable energy installation utilizing solar photovoltaic

13B. (1) A feed-in approval holder may apply to the Authority to relocate a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic to another location.

(2) The application made under subrule (1) shall be made to the Authority in writing in a form as may be determined by the Authority and accompanied by the fees as specified in the Second Schedule.

(3) The Authority may, after being satisfied that the relocation referred to in subrule (1) is not reasonably foreseeable at the time of the application for the feed-in approval, grant or refuse the application.

(4) The Authority shall, by written notice, communicate its decision to the feed-in approval holder as soon as practicable.”.

Amendment of rule 16

11. Rule 16 of the principal Rules is amended—

(a) in the shoulder note, by inserting after the words “**Replacement of**” the words “**certificate of**”;

(b) in subrule (1), by inserting after the words “Where a” the words “certificate of”;

(c) in subrule (2), by inserting after the words “replacement of the” the words “certificate of”;

(d) in subrule (3)—

(i) by inserting after the words “destruction of a” the words “certificate of”;

- (ii) by inserting after the words “replacement for the” the words “certificate of”; and
 - (iii) by substituting for the words “new feed-in approval” the words “new certificate of feed-in approval”; and
- (e) in subrule (4)—
- (i) by substituting for the words “The duplicate feed-in approval” the words “The duplicate certificate of feed-in approval”; and
 - (ii) by substituting for the words “the original feed-in approval” the words “the original certificate of feed-in approval”.

Amendment of rule 19

12. Rule 19 of the principal Rules is amended by substituting for subrule (5) the following subrule:

“(5) Notwithstanding subrule (2), the Authority may approve an application for a feed-in approval holder to assign or transfer a feed-in approval if—

- (a) the feed-in approval holder or distribution licensee breaches the renewable energy power purchase agreement; or
- (b) in the case of a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic renewable energy, the feed-in approval holder submits the evidence to the Authority a strata title of a building, or sale or transfer of land on which the renewable energy installation is installed.”.

Amendment of rule 21

13. Rule 21 of the principal Rules is amended by substituting for subrule (1) the following subrule:

“(1) Subject to rule 23, a feed-in approval holder shall be eligible to receive a bonus feed-in tariff rate if the feed-in approval holder fulfills the criteria for the feed-in tariff rate and submits the documents as specified in the First Schedule.”.

Amendment of rule 25

14. Rule 25 of the principal Rules is amended—

(a) in subrule (1), by inserting after the words “to the Authority” the words “and shall be accompanied by the fees as specified in the Second Schedule”; and

(b) by inserting after subrule (2) the following subrule:

“(3) The affected person may request for an extension of time under subrule (1) not more than three requests for each feed-in approval and each request for the extension of time shall not exceed a period of eighteen months.”.

Substitution of First Schedule

15. The principal Rules are amended by substituting for the First Schedule the following schedule:

“FIRST SCHEDULE

[Paragraph 10(1)(g) and subrule 21(1)]

CRITERIA AND DOCUMENT REQUIRED FOR BONUS
FEED-IN TARIFF RATE

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
Biogas	(a) Use of gas engine technology with electrical efficiency of above 40%	(a) At the time of application of the feed-in approval: Any relevant manufacturer's specifications and data sheet as tested according to the international standards by testing bodies as may be determined by the Authority (b) After the acceptance test: A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the technology specified in the manufacturer's specifications referred to in paragraph (a) was installed in the renewable energy installation

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
	(b) Use of locally manufactured or assembled gas engine technology	After acceptance test: (a) A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 [Act 156] or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing licence under the Industrial Co-ordination Act 1975, whichever applicable (b) A certificate of factory acceptance test or its equivalent (c) A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the equipment of gas engine technology from the manufacturer specified in the document referred to in paragraphs (a) and (b) was

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		installed in the renewable energy installation (d) A written confirmation from the Authority that the manufacturer or assembler is listed in the list of local manufacturer or assembler registered with the Authority
	(c) Use of landfill, sewage gas or agricultural waste including animal waste as fuel source	(a) At the time of application of the feed-in approval: (i) A written document of the eligible producer's ownership of a landfill, sewage system or agricultural activity, or a certified copy of a conditional or unconditional letter from, or an agreement with, the relevant municipal council or other entity agreeing to supply the eligible producer with the relevant fuel source

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		(ii) A written document setting out the design of the renewable energy installation utilizing biogas including the relevant equipment for the combustion process of the biogas, the calculation of the indicative quantity of biogas required and the calculation of the indicative quantity of renewable energy to be generated by the installation (b) After the acceptance test: A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the commissioning of the renewable energy installation utilizing biogas has been met

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
Biomass	(a) Use of gasification technology	(a) At the time of application of the feed-in approval: Any relevant manufacturer's specifications and data sheet as tested according to the international standards by testing bodies as may be determined by the Authority (b) After the acceptance test: A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the commissioning of the renewable energy installation has been met by utilizing biomass using the gasification technology including plasma technology

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
	(b) Use of steam-based electricity generating systems with overall efficiency of above 20%	(a) At the time of application of the feed-in approval: A written document setting out the design efficiency of the renewable energy installation accompanied by the relevant efficiency calculations (b) After the acceptance test: A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the criteria for use of steam-based electricity generating systems with overall efficiency of above 20% were met during the commissioning of the renewable energy installation

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
	(c) Use of locally manufactured or assembled boiler or gasifier	After acceptance test: (a) A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing licence under the Industrial Co-ordination Act 1975, whichever applicable (b) A certificate of factory acceptance test or its equivalent (c) A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the boiler or gasifier from the manufacturer specified in the document referred to in paragraphs (a) and (b) was installed in the renewable energy installation

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		(d) A written confirmation from the Authority or any person appointed by the Authority that the manufacturer or assembler is listed in the list of local manufacturer or assembler registered with the Authority
	(d) Use of solid waste as fuel source	At the time of application of the feed-in approval: (a) A written document of the eligible producer's ownership of a landfill, or a certified copy of a conditional or unconditional letter from, or an agreement with, the relevant local authority or other entity agreeing to supply the eligible producer with the relevant fuel source (b) A written document verified by the Authority or any person appointed by the Authority setting out the design of the renewable energy installation utilizing biomass including the relevant equipment

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		for the combustion process of the biomass, the calculation of the indicative quantity of biomass required and the calculation of the indicative quantity of renewable energy to be generated by the installation (c) A written verification by the Authority that the commissioning of the renewable energy installation has been met by utilizing the biomass

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
Solar photovoltaic	(a) Use as installation in a building or building structure	(a) At the time of application of feed-in approval: Design drawings accompanied by the written confirmation by a Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that the criteria for use as installation in buildings or building structures will be met based on such design drawings (b) After the initial operation date: (i) A written confirmation by the Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that the solar photovoltaic module is used as installation in the buildings or building structures (ii) Photos of the solar photovoltaic module being used as installation in the buildings or buildings structures

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
	(b) Use as building material	(a) At the time of application of feed-in approval: Design drawings accompanied by the written confirmation by a Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that the criteria for use as building material will be met based on such design drawings (b) After the initial operation date: (i) Photos of the installation of the solar photovoltaic module being used as building material and activities carried out in the buildings, the description of the functionality of such building material and the layout plan (ii) A written confirmation from a Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		that in his opinion the building structures will be sound during the applicable effective period
	(c) Use of locally manufactured or assembled solar photovoltaic modules	(a) At the time of application of feed-in approval: Product technical parameters of the solar photovoltaic modules (b) After the initial operation date: (i) A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing licence under the Industrial Co-ordination Act 1975, whichever is applicable,

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		of the local manufacturer or the local assembler of the solar photovoltaic modules, as the case may be (ii) A certified copy of the local manufacturer's solar photovoltaic module manufacturing certificate issued by testing bodies as may be determined by the Authority (iii) A test certificate of the solar photovoltaic modules testing bodies as may be determined by the Authority (iv) A written confirmation by a qualified person that the solar photovoltaic modules from, the manufacturer specified in the product technical parameters or any other manufacturers or assembler listed in the list

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		of local manufacturer or assembler registered with the Authority, was installed in the renewable energy installation
	<i>(d)</i> Use of locally manufactured or assembled solar photovoltaic inverters	<i>(a)</i> At the time of application of feed-in approval: Product technical parameters of the solar photovoltaic inverters <i>(b)</i> After the initial operation date: <i>(i)</i> A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing licence under the Industrial

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		Co-ordination Act 1975, whichever is applicable (ii) A certified copy of the manufacturer's inverter manufacturing certificate issued by testing bodies as may be determined by the Authority (iii) A test certificate of the solar photovoltaic inverters issued by testing bodies as may be determined by the Authority (iv) A written confirmation by a qualified person that the solar photovoltaic inverters from the manufacturer specified in the product technical parameters or any other manufacturers or assembler listed in the list of local manufacturer or

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus Feed-in Tariff Rate	(3) Document Required
		assembler registered with the Authority, was installed in the renewable energy installation

2. For the purposes of the First Schedule—

- (a) “Professional Engineer with Practising Certificate” has the meaning assigned to it in the Registration of Engineers Act 1967 [Act 138];
- (b) “use as building material” means the use of the solar photovoltaic modules functioning as a principal roofing material on a building with no secondary roofing material beneath such solar photovoltaic modules serving the same function—
- (i) with no roofing gap in between the modules or within the whole area of roof coverage; or
- (ii) with roofing gap, if the roofing material is made of material which requires or needs the roofing gap, as may be approved by the Authority; and
- (c) “acceptance test” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.”.

Substitution of Second Schedule

16. The principal Rules are amended by substituting for the Second Schedule the following schedule:

"SECOND SCHEDULE

[Subrules 4(1) and 4A(3), rule 13B, subrules 15(3), 16(2), 18(1),
24(1) and 25(1)]

(1) No.	(2) Type of Fees	(3) Fees (RM)
1.	Application fee for feed-in approval	10.00 per kilowatt of the installed capacity (subject to a minimum fee of RM100.00)
2.	Processing fee for an application of feed-in approval by—	
	(a) an individual	100.00 per application
	(b) other than an individual	1,000.00 per application
3.	Processing fee for an application to relocate the renewable energy installation payable by the feed-in approval holder who is—	
	(a) an individual	500.00 per application
	(b) other than an individual	2,500.00 per application

(1) No.	(2) Type of Fees	(3) Fees (RM)
4.	Processing fee for an application of change in particulars payable by the eligible producer who is— <i>(a)</i> an individual	50.00 per application
	<i>(b)</i> other than an individual	100.00 per application
5.	Processing fee for an application of change in particulars of the feed-in approval payable by the feed-in approval holder who is an individual relating to— <i>(a)</i> the national registration identity card or passport	500.00 per application
	<i>(b)</i> the installed capacity of the renewable energy installation	500.00 per application
	<i>(c)</i> any other particulars	150.00 per application
6.	Processing fee for an application of change in particulars of the feed-in approval payable by the feed-in approval holder who is other than an individual relating to— <i>(a)</i> the company registration number, business registration number or any equivalent registration number of the feed-in approval holder	2,500.00 per application

(1) No.	(2) Type of Fees	(3) Fees (RM)
	<i>(b)</i> the installed capacity of the renewable energy installation	2,500.00 per application
	<i>(c)</i> any other particulars	300.00 per application
7.	Application fee for the replacement of the certificate of feed-in approval	50.00 per certificate
8.	Application fee for an assignment or transfer of a feed-in approval— <i>(a)</i> an individual	500.00 per application
	<i>(b)</i> other than an individual	2,500.00 per application
9.	Application fee for a request for an extension of time under rule 25 by a non-individual relating to—	300.00 per application
	<i>(a)</i> milestones except the feed-in tariff commencement date	

(1) No.	(2) Type of Fees	(3) Fees (RM)
	(b) scheduled feed-in tariff commencement date— (i) where the extension of time is within a period of six months from the scheduled feed-in tariff commencement date as specified in the certificate of feed-in approval issued to the feed-in approval holder	300.00 or 10% of the application fee for the feed-in approval as prescribed in item 1, whichever is higher
	(ii) where the extension of time is more than a period of six months but not more than twelve months from the scheduled feed-in tariff commencement date as specified in the certificate of feed-in approval issued to the feed-in approval holder	300.00 or 30% of the application fee for the feed-in approval as prescribed in item 1, whichever is higher
	(iii) where the extension of time is more than a period of twelve months from the scheduled feed-in tariff commencement date as specified in the certificate of feed-in approval issued to the feed-in approval holder	300.00 or 50% of the application fee for the feed-in approval as prescribed in item 1, whichever is higher

Saving

17. All applications, approvals or decisions pending before the Authority under the principal Rules shall, on the date of the coming into operation of these Rules, be dealt with by the Authority in accordance with the principal Rules as if the principal Rules had not been amended by these Rules.

Made 18 December 2020
[KETSA; SEDA; PN(PU2)693/VI]

LUKANISMAN BIN AWANG SAUNI
Chairman
Sustainable Energy Development Authority Malaysia