



30 April 2014
30 April 2014
P.U. (A) 120

WARTA KERAJAAN PERSEKUTUAN

FEDERAL GOVERNMENT GAZETTE

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU (KEHENDAK TEKNIKAL DAN PENGENDALIAN) (PINDAAN) 2014

RENEWABLE ENERGY (TECHNICAL AND OPERATIONAL REQUIREMENTS) (AMENDMENT) RULES 2014



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

AKTA TENAGA BOLEH BAHARU 2011

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU
(KEHENDAK TEKNIKAL DAN PENGENDALIAN) (PINDAAN) 2014

PADA menjalankan kuasa yang diberikan oleh seksyen 15 dan perenggan 61(c) Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [*Akta 725*], Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia, dengan persetujuan Suruhanjaya Tenaga, membuat kaedah-kaedah yang berikut:

Nama dan permulaan kuat kuasa

1. (1) Kaedah-kaedah ini bolehlah dinamakan **Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) (Pindaan) 2014**.

(2) Kaedah-Kaedah ini mula berkuat kuasa pada 1 Mei 2014.

Pindaan kaedah 2

2. Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011 [*P.U. (A) 387/2011*], yang disebut “Kaedah-Kaedah ibu” dalam Kaedah-Kaedah ini, dipinda dalam kaedah 2—

(a) dalam takrif “amalan utiliti berhemat”—

(i) dalam perenggan (e), dengan memotong perkataan “dan” di hujung perenggan itu; dan

(ii) dalam perenggan (f)—

(A) dengan menggantikan noktah di hujung perenggan itu dengan perkataan “; dan”; dan

(B) dengan memasukkan selepas perenggan (f) perenggan yang berikut:

“(g) piawaian Institut Jurutera Elektrik dan Elektronik.”;

(b) dalam takrif “sambungan tidak langsung bervoltan rendah”, dengan memotong perkataan “voltan rendah” selepas perkataan “suatu talian bekalan”;

(c) dengan memotong takrif “voltan tinggi”;

(d) dengan menggantikan takrif “voltan rendah” dengan takrif yang berikut:

‘ “voltan rendah” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam peraturan 2 Peraturan-Peraturan Elektrik 1994 [*P.U. (A) 38/1994*];’;

(e) dengan menggantikan takrif “voltan sederhana” dengan takrif yang berikut:

‘ “voltan sederhana” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam peraturan 2 Peraturan-Peraturan Elektrik 1994;’; dan

(f) dengan memasukkan selepas takrif “voltan sederhana” takrif yang berikut:

‘ “voltan tinggi” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam peraturan 2 Peraturan-Peraturan Elektrik 1994.’.

Pindaan kaedah 3

3. Kaedah 3 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

(a) dalam subkaedah (1)—

(i) dengan menggantikan perkataan “Seseorang” dengan perkataan “Tertakluk kepada subkaedah (8), seseorang”;

(ii) dalam perenggan (a)—

(A) dengan menggantikan perkataan “72kWp” dengan perkataan “12kWp”; dan

(B) dengan menggantikan perkataan “180kWp” dengan perkataan “425kWp”; dan

(iii) dalam perenggan (b)—

(A) dengan menggantikan perkataan “72kW” dengan perkataan “12kW”; dan

(B) dengan menggantikan perkataan “180kW” dengan perkataan “425kW”;

(b) dalam subkaedah (3)—

(i) dalam teks bahasa kebangsaan, dengan menggantikan perkataan “empat belas hari” dengan perkataan “tiga puluh hari”; dan

(ii) dalam teks bahasa Inggeris, dengan menggantikan perkataan “twenty-one days” dengan perkataan “thirty days”;

(c) dengan menggantikan subkaedah (5) dengan subkaedah yang berikut:

“(5) Penjana yang layak hendaklah membayar—

(a) satu ribu ringgit kepada pemegang lesen pengagihan sebagai kos bagi menjalankan pemeriksaan pengesahan sambungan yang melebihi 12kW atau 12kWp sehingga dan termasuk 180kW atau 180kWp; atau

(b) lima ribu ringgit kepada pemegang lesen pengagihan sebagai kos bagi menjalankan pemeriksaan pengesahan sambungan yang melebihi 180kW atau 180kWp sehingga dan termasuk 425kW atau 425kWp.”; dan

(d) dengan memasukkan selepas subkaedah (7) subkaedah yang berikut:

“(8) Peruntukan subkaedah (1) tidak terpakai bagi seseorang penjana yang layak yang bercadang untuk membina—

(a) suatu pemasangan FV yang akan akhirnya disambungkan kepada satu pencawang elektrik yang kepadanya bersambung pemasangan FV sedia ada dan jumlah kWp berkadar pemasangan FV tersebut termasuk pemasangan FV yang dicadangkan melebihi 425kWp; atau

(b) satu pemasangan FV atau lebih yang dicadangkan dalam suatu kawasan pembangunan perumahan yang akan akhirnya disambungkan kepada satu pencawang elektrik dan jumlah kWp berkadar pemasangan FV itu melebihi 425kWp.

(9) Bagi maksud subkaedah (8), “kawasan pembangunan perumahan” ertinya suatu kawasan rumah unit tunggal atau unit berbilang, rumah kedai, rumah pangsa, kondominium dan pangsapuri yang dibina atau yang akan dibina oleh satu pemaju perumahan.”.

Pindaan kaedah 4

4. Kaedah 4 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

(a) dalam subkaedah (1)—

(i) dalam perenggan (a)—

(A) dengan menggantikan perkataan “180kWp” dengan perkataan “425kWp”; dan

(B) dengan memotong perkataan “atau” di hujung perenggan itu;

(ii) dalam perenggan (b) dengan menggantikan perkataan “180kW,” dengan perkataan “425kW; atau”; dan

(iii) dengan memasukkan selepas perenggan (b) perenggan yang berikut:

“(c) suatu pemasangan FV yang diperihalkan dalam perenggan 3(8)(a) atau 3(8)(b),”; dan

(b) dengan menggantikan subkaedah (4) dan (5) dengan subkaedah yang berikut:

“(4) Dalam hal suatu permintaan yang dibuat oleh penjana yang layak yang bercadang untuk membina suatu pemasangan yang diperihalkan dalam perenggan 3(8)(a), 3(8)(b), 4(1)(a) atau 4(1)(b), pemegang lesen pengagihan hendaklah menyiapkan atau menyebabkan kajian itu disiapkan dalam tempoh yang dinyatakan dalam ruang kedua Jadual Pertama mengikut kapasiti eksport bersih atau kWp berkadar pemasangan yang dicadangkan yang dinyatakan dalam ruang pertama Jadual Pertama.

(5) Dalam hal suatu permintaan yang dibuat oleh penjana yang layak yang bercadang untuk membina suatu pemasangan yang diperihalkan dalam perenggan 3(8)(a), 3(8)(b), 4(1)(a) atau 4(1)(b), penjana yang layak hendaklah membayar kepada pemegang lesen pengagihan kos bagi menjalankan kajian sistem kuasa dalam jumlah yang dinyatakan dalam ruang ketiga Jadual Pertama mengikut kapasiti eksport bersih atau kWp berkadar bagi pemasangan yang dicadangkan yang dinyatakan dalam ruang pertama Jadual Pertama.”.

Pindaan kaedah 8

5. Kaedah 8 Kaedah-kaedah ibu dipinda —

(a) dengan menomborkan semula kaedah 8 sebagai subkaedah 8(1); dan

(b) dengan memasukkan selepas subkaedah (1) subkaedah yang berikut:

“(2) Walau apa pun subkaedah (1), sambungan tidak langsung bervoltan rendah tidak menjejaskan hak pemegang lesen pengagihan yang diperuntukkan di bawah Akta Bekalan Elektrik 1990.”.

Pindaan kaedah 9

6. Subkaedah 9(1) Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

(a) dalam perenggan (a)—

(i) dengan menggantikan perkataan “boleh menyambungkan suatu pemasangan tenaga boleh baharu bervoltan sederhana” dengan perkataan “hendaklah menyambungkan suatu pemasangan tenaga boleh baharu bervoltan rendah”; dan

- (ii) dengan memasukkan selepas perkataan “melalui sambungan langsung bervoltan rendah” perkataan “atau bervoltan sederhana”;
- (b) dalam perenggan (b), dengan memasukkan selepas perkataan “hendaklah menyambungkan sesuatu pemasangan tenaga boleh baharu” perkataan “bervoltan rendah atau”; dan
- (c) dalam proviso, dengan memasukkan selepas perkataan “menurut” perkataan “semakan pengesahan sambungan yang dijalankan di bawah kaedah 3 atau”.

Pindaan kaedah 12

7. Kaedah 12 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

- (a) dalam subkaedah (1)—
 - (i) dalam perenggan (a), dengan memotong perkataan “dan” di hujung perenggan itu;
 - (ii) dalam perenggan (b), dengan menggantikan koma di hujung perenggan itu dengan perkataan “; dan”; dan
 - (iii) dengan memasukkan selepas perenggan (b) perenggan yang berikut:
 - “(c) bagi pemasangan berbilang yang bersambung kepada satu tempat sambungan kabel saling hubung yang berakhir di stesen suis yang berdekatan dengan pemasangan tenaga boleh baharu dengan satu kabel saling hubung antara stesen suis dan tempat sambungan pemegang lesen pengagihan, satu pemegang kelulusan galakan hendaklah memiliki kesemua pemasangan tenaga boleh baharu itu, dan—

- (i) unit yang hilang dalam sambungan saling hubung antara stesen suis dan tempat sambungan pemegang lesen pengagihan akan diagihkan kepada pemasangan tenaga boleh baharu itu secara pro rata; dan
 - (ii) pemegang kelulusan galakan bertanggungjawab bagi pengendalian dan penyenggaraan stesen suis dan sambungan saling hubung sehingga tempat sambungan pemegang lesen pengagihan,”; dan
- (b) dengan memasukkan selepas subkaedah (3) subkaedah yang berikut:

“(4) Pengagihan unit yang hilang dalam sambungan saling hubung dan tanggungjawab pemegang kelulusan galakan yang dinyatakan dalam subperenggan (1)(c)(ii) dan (1)(c)(iii) hendaklah dibuat dalam suatu perjanjian bertulis berasingan antara pemegang lesen pengagihan dengan pemegang kelulusan galakan bagi tujuan memenuhi pengagihan dan tanggungjawab itu.”.

Pindaan kaedah 15

8. Kaedah 15 Kaedah-Kaedah ibu dipinda—

- (a) dalam nota bahu, dalam teks bahasa kebangsaan, dengan menggantikan perkataan “kusa” dengan perkataan “kuasa”; dan
- (b) dengan menggantikan subkaedah (4) dengan subkaedah yang berikut:

“(4) Pihak Berkuasa hendaklah, jika ia berpuas hati bahawa kehendak di bawah subkaedah (1) telah dipenuhi, mengesahkan secara bertulis tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan.”.

Penggantian Jadual Pertama

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

“JADUAL PERTAMA**(Kaedah 4)****TEMPOH DAN KOS PENYIAPAN BAGI KAJIAN SISTEM KUASA**

(1)	(2)	(3)
<i>Kapasiti eksport bersih atau kWp berkadar bagi pemasangan tenaga boleh baharu</i>	<i>Tempoh untuk menyiapkan kajian sistem kuasa [bermula dari hari semua maklumat diberikan di bawah subkaedah 4(2)]</i>	<i>Kos kajian sistem kuasa (RM)</i>
1. Melebihi 425kW dan sehingga dan termasuklah 1MW atau 425kWp dan sehingga dan termasuklah 1,000kWp	30 hari	20,000.00 bagi setiap pemasangan
2. Melebihi 1MW dan sehingga dan termasuklah 10MW atau melebihi 1,000kWp sehingga dan termasuklah 10,000kWp	40 hari	40,000.00 bagi setiap pemasangan
3. Melebihi 10MW dan sehingga dan termasuklah 30MW atau 10,000kWp dan sehingga dan termasuklah 30,000kWp	50 hari	60,000.00 bagi setiap pemasangan

4. Melebihi 425kW dan sehingga dan termasuklah 1MW atau melebihi 425kWp dan termasuklah 1,000kWp bagi pembangunan perumahan atau permohonan individu bagi pemasangan FV yang akan disambungkan kepada satu pencawang pembahagian	60 hari	500.00 bagi setiap pemasangan
--	---------	-------------------------------

1. Suatu tempoh tambahan selama 10 hari hendaklah diberikan kepada pemegang lesen pengagihan jika suatu kajian penyelarasan penebatan disifatkan perlu dan dijalankan oleh pemegang lesen pengagihan sebagai sebahagian daripada kajian sistem kuasa.
2. Kos tambahan—
 - (a) dua puluh ribu ringgit hendaklah dibayar kepada pemegang lesen pengagihan jika suatu kajian penyelarasan penebatan disifatkan perlu dan dijalankan oleh pemegang lesen pengagihan sebagai sebahagian daripada kajian sistem kuasa; dan
 - (b) sepuluh ribu ringgit hendaklah dibayar kepada pemegang lesen pengagihan bagi pemasangan FV jika suatu kajian dinamik bagi menentukan turun naiknya voltan adalah perlu, dan data radiasi suria diberikan oleh pemegang kelulusan galakan itu.”.

Penggantian Jadual Kedua

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

“JADUAL KEDUA

(Kaedah 5 dan 8)

JUMLAH KAPASITI EKSPORT BERSIH ATAU kWp BERKADAR BAGI
PEPASANGAN YANG BOLEH DISAMBUNGAN SECARA TEKNIKAL
KEPADA TEMPAT SAMBUNGAN PADA TAHAP VOLTAN MINIMALNYA

(1)	(2)
<i>Tahap voltan nominal di tempat sambungan</i>	<i>Jumlah kapasiti eksport bersih atau kWp berkadar bagi pemasangan termasuklah pemasangan tenaga boleh baharu yang dicadangkan yang boleh disambung secara teknikal ke tempat sambungan</i>
1. 230 volt	Sehingga dan termasuklah 12kW atau 12kWp
2. 400 volt	Sehingga dan termasuklah 425kW atau sehingga dan termasuklah 425kWp
3. 11 kilovolt (pencawang pembahagian)	Sehingga dan termasuklah 2MW atau sehingga dan termasuklah 2,000kWp
4. 11 kilovolt (pencawang pembahagian utama, stesen suis utama dan pencawang masuk utama)	Sehingga dan termasuklah 10MW atau sehingga dan termasuklah 10,000kWp
5. 33 kilovolt	Sehingga dan termasuklah 30MW atau sehingga dan termasuklah 30,000kWp”.

Penggantian Jadual Kelima

11. Kaedah-Kaedah ini dipinda dengan menggantikan Jadual Kelima dengan Jadual yang berikut:

“JADUAL KELIMA**(Kaedah 23)****KELAYAKAN BAGI ORANG BERKELAYAKAN**

(1)	(2)
<i>Perihal kerja</i>	<i>Kelayakan Minimum</i>
1. Kerja-kerja pendawaian sistem reka bentuk elektrik sehingga 60 Amperes, pendawaian elektrik dan pemasangan sistem elektrik dan apa-apa pemerakuan atau pengesahan bertulis ke atas kerja-kerja pendawaian sistem reka bentuk elektrik, pendawaian elektrik dan pemasangan sistem elektrik yang berhubung selain daripada pemasangan FV yang dikehendaki di bawah Kaedah-Kaedah ini atau Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011	Perakuan Kekompetenan Pendawai Elektrik yang dikeluarkan oleh Suruhanjaya Tenaga
2. Kerja-kerja pendawaian sistem reka bentuk elektrik sehingga 60 Amperes, pendawaian elektrik dan pemasangan sistem elektrik dan apa-apa pemerakuan atau pengesahan bertulis ke atas kerja-kerja pendawaian sistem reka bentuk elektrik, pendawaian elektrik dan pemasangan sistem elektrik yang berhubung dengan pemasangan FV yang dikehendaki di bawah Kaedah-Kaedah ini atau Kaedah-Kaedah Tenaga	(i) Perakuan Kekompetenan Pendawai Elektrik yang dikeluarkan oleh Suruhanjaya Tenaga; dan (ii) Perakuan latihan berkenaan dengan sistem fotovolt suria bagi pendawai dan penjaga jentera yang dikeluarkan oleh Pihak Berkuasa

Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011	
3. Kerja-kerja reka bentuk apa-apa sistem elektrik, dan apa-apa pemerakuan atau pengesahan bertulis ke atas kerja-kerja reka bentuk sistem elektrik yang dikehendaki di bawah Kaedah-Kaedah ini atau Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011	Berdaftar dengan Lembaga Jurutera Malaysia sebagai Jurutera Profesional (Elektrik)
4. Kerja-kerja reka bentuk sistem fotovolta suria, dan apa-apa pemerakuan atau pengesahan bertulis ke atas kerja-kerja reka bentuk sistem fotovolta suria yang dikehendaki di bawah Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011	Sijil mereka bentuk sistem fotovolta suria daripada mana-mana institusi yang diiktiraf oleh Pihak Berkuasa”.

Dibuat 24 April 2014
 [KeTTHA BP(S) 9/14 Klt.6 (16); PN(PU2)693/V]

DATUK DR. YEE MOH CHAI
Pengerusi
Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari
Malaysia

Dipersetujui 25 April 2014

DATO' ABDUL RAZAK BIN ABDUL MAJID
Pengerusi
Suruhanjaya Tenaga

RENEWABLE ENERGY ACT 2011

RENEWABLE ENERGY (TECHNICAL AND OPERATIONAL REQUIREMENTS)
(AMENDMENT) RULES 2014

IN exercise of the powers conferred by section 15 and paragraph 61(c) of the Renewable Energy Act 2011 [Act 725], the Sustainable Energy Development Authority Malaysia, with the concurrence of the Energy Commission, makes the following rules:

Citation and commencement

1. (1) These rules may be cited as the **Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) (Amendment) Rules 2014**.

(2) These Rules come into operation on 1 May 2014.

Amendment of rule 2

2. The Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011 [*P.U. (A) 387/2011*], which are referred to as the “principal Rules” in these Rules, are amended in rule 2—

(a) in the definition of “prudent utility practices”—

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

(ii) in paragraph (f) —

(A) by substituting for the full stop at the end of paragraph the words “; and”; and

(B) by inserting after paragraph (f) the following paragraph:

“(g) the Institute of Electrical and Electronics Engineers standards.”;

- (b) in the definition of “low voltage indirect connection”, by deleting the words “low voltage” after the words “installation to a”;
- (c) by deleting the definition of “high voltage”;
- (d) by substituting for the definition of “low voltage” the following definition:

‘ “low voltage” has the meaning assigned to it in regulation 2 of the Electricity Regulations 1994 [*P.U. (A) 38/1994*];’;

- (e) by substituting for the definition of “medium voltage” the following definition:

‘ “medium voltage” has the meaning assigned to it in regulation 2 of the Electricity Regulations 1994;’; and

- (f) by inserting after the definition of “medium voltage” the following definition:

‘ “high voltage” has the meaning assigned to it in regulation 2 of the Electricity Regulations 1994.’.

Amendment of rule 3

3. Rule 3 of the principal Rules is amended—

- (a) in subrule (1)—

- (i) by substituting for the word “An” the words “Subject to subrule (8), an”;

- (ii) in paragraph (a)—

- (A) by substituting for the word “72kWp” the word “12kWp”;
and
 - (B) by substituting for the word “180kWp” the word “425kWp”;
and
- (iii) in paragraph (b)—
 - (A) by substituting for the word “72kW” the word “12kW”; and
 - (B) by substituting for the word “180kW” the word “425kW”;
- (b) in subrule (3)—
 - (i) in the national language text, by substituting for the words “empat belas hari” the words “tiga puluh hari”; and
 - (ii) in the English language text, by substituting for the words “twenty-one days” the words “thirty days”;
- (c) by substituting for subrule (5) the following subrule:
 - “(5) The eligible producer shall pay—
 - (a) one thousand ringgit to the distribution licensee as the costs for carrying out the connection confirmation check exceeding 12kW or 12kWp up to and including 180kW or 180kWp; or
 - (b) five thousand ringgit to the distribution licensee as the costs for carrying out the connection confirmation check exceeding 180kW or 180kWp up to and including 425kW or 425kWp.”; and

(d) by inserting after subrule (7) the following subrules:

“(8) The provisions of subrule (1) shall not apply to an eligible producer who proposes to construct—

(a) a PV installation to be ultimately connected to one distribution substation to which other existing PV installations are connected and the total rated kWp of such PV installations including the proposed PV installation exceed 425kWp; or

(b) one or more PV installations proposed in a housing development area to be ultimately connected to one distribution substation and the total rated kWp of such PV installations exceed 425kWp.

(9) For the purpose of subrule (8), “housing development area” means an area of a single unit or multiple units of houses, shop houses, flats, condominiums and apartments developed or to be developed by one housing developer.”.

Amendment of rule 4

4. Rule 4 of the principal Rules is amended—

(a) in subrule (1)—

(i) in paragraph (a)—

(A) by substituting for the word “180kWp” the word “425kWp”;
and

(B) by deleting the word “or” at the end of paragraph;

(ii) in paragraph *(b)* by substituting for the words “180kW,” the words “425kW; or”; and

(iii) by inserting after paragraph *(b)* the following paragraph:

“(c) a PV installation as described in paragraph 3(8)(a) or 3(8)(b),” ; and

(b) by substituting for subrules (4) and (5) the following subrules:

“(4) In the case of a request made by an eligible producer proposing to construct an installation as described in paragraph 3(8)(a), 3(8)(b), 4(1)(a) or 4(1)(b), the distribution licensee shall complete or cause the study to be completed within the period as set out in the second column of the First Schedule according to the net export capacity or rated kWp of the proposed installation as set out in the first column of the First Schedule.

(5) In the case of a request made by an eligible producer proposing to construct an installation as described in paragraph 3(8)(a), 3(8)(b), 4(1)(a) or 4(1)(b), the eligible producer shall pay to the distribution licensee the costs for carrying out the power system study the amount as set out in the third column of the First Schedule in accordance with the net export capacity or rated kWp of the proposed installation as set out in the first column of the First Schedule.”.

Amendment of rule 8

5. Rule 8 of the principal Rules is amended—

(a) by renumbering rule 8 as subrule 8(1); and

(b) by inserting after subrule (1) the following subrule:

“(2) Notwithstanding subrule (1), the low voltage indirect connection shall not affect the distributions licensee’s rights as provided under the Electricity Supply Act 1990.”.

Amendment of rule 9

6. Subrule 9(1) of the principal Rules is amended—

(a) in paragraph *(a)*—

(i) by substituting for the words “may connect a medium voltage” the words “shall connect a low voltage”; and

(ii) by inserting after the words “through a low voltage” the words “or medium voltage”;

(b) in paragraph *(b)*, by inserting after the words “shall connect a” the words “low voltage or a”; and

(c) in the proviso, by inserting after the words “pursuant to a” the words “connection confirmation check carried out under rule 3 or a”.

Amendment of rule 12

7. Rule 12 of the principal Rules is amended—

(a) in subrule (1)—

(i) in paragraph *(a)*, by deleting the word “and” at the end of paragraph;

(ii) in paragraph *(b)*, by substituting for the comma at the end of paragraph the words “; and”; and

(iii) by inserting after paragraph *(b)* the following paragraph:

“(c) for multiple feed-ins to one connection point where the interconnection cables terminate at a switching station located in proximity to the renewable energy installations with one cable interconnection between this switching station and the connection point of the distribution licensee, one feed-in approval holder shall own all renewable energy installations, and—

(i) unit losses in the interconnection between the switching station and the distribution licensee connection point will be apportioned to the respective renewable energy installations on a pro-rated basis; and

(ii) the feed-in approval holder is responsible for the operation and maintenance of the switching station and the interconnection up to distribution licensee connection point,”; and

(b) by inserting after subrule (3) the following subrule:

“(4) The distribution of the unit losses in the interconnection and the responsibilities of a feed-in approval holder specified in subparagraphs (1)(c)(ii) and (1)(c)(iii) shall be made in a separate written agreement between the distribution licensee and the feed-in approval holder to cater for the distribution and responsibilities.”.

Amendment of rule 15

8. Rule 15 of the principal Rules is amended —

- (a) in shoulder note, in the national language text, by substituting for the word “kusa” the word “kuasa”; and
- (b) by substituting for subrule (4) the following subrule:

“(4) The Authority shall, whenever it is satisfied that the requirements under subrule (1) have been fulfilled, confirm in writing the feed-in tariff commencement date.”.

Substitution of First Schedule

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

“FIRST SCHEDULE

(Rule 4)

COMPLETION PERIOD AND COSTS FOR POWER SYSTEM STUDY

(1)	(2)	(3)
<i>Net export capacity or rated kWp of renewable energy installation</i>	<i>Period to complete power system study [commencing from the day all the information is provided under subrule 4(2)]</i>	<i>Power system study costs (RM)</i>
1. Above 425kW and up to and including 1MW or above 425kWp and up to and including 1,000kWp	30 days	20,000.00 per installation

2. Above 1MW and up to and including 10MW or above 1,000kWp up to and including 10,000kWp	40 days	40,000.00 per installation
3. Above 10MW and up to and including 30MW or 10,000kWp and up to and including 30,000kWp	50 days	60,000.00 per installation
4. Above 425kW and up to and including 1MW or above 425kWp and up to and including 1,000kWp for housing development or individual applications on the PV to be connected to one distribution substation	60 days	500.00 per installation

1. An additional period of 10 days shall be granted to the distribution licensee if an insulation co-ordination study is deemed necessary and carried out by the distribution licensee as part of the power system study.
2. Additional costs of—
 - (a) twenty thousand ringgit shall be paid to the distribution licensee if an insulation co-ordination study is deemed necessary and carried out by the distribution licensee as part of the power system study; and
 - (b) ten thousand ringgit shall be paid to the distribution licensee for PV installations where a dynamic study to determine voltage fluctuations is necessary, and the solar radiation data is provided by the feed-in approval holder.”.

Substitution of Second Schedule

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

“SECOND SCHEDULE

(Rules 5 and 8)

TOTAL NET EXPORT CAPACITY OR RATED kWp OF INSTALLATIONS
THAT CAN BE TECHNICALLY CONNECTED TO A CONNECTION POINT AT
ITS NOMINAL VOLTAGE LEVEL

(1)	(2)
<i>Nominal voltage level at connection point</i>	<i>Total net export capacity or rated kWp of installations including the proposed renewable energy installation that can be technically connected to the connection point</i>
1. 230 volts	Up to and including 12kW or 12kWp
2. 400 volts	Up to and including 425kW or up to and including 425kWp
3. 11 kilovolts (distribution substation)	Up to and including 2MW or up to and including 2,000kWp
4. 11 kilovolts (main distribution substation, main switching station and main intake substation)	Up to and including 10MW or up to and including 10,000kWp
5. 33 kilovolts	Up to and including 30MW or up to and including 30,000kWp”.

Substitution of Fifth Schedule

11. The principle Rules are amended by substituting for the Fifth Schedule the following Schedule:

“FIFTH SCHEDULE**(Rule 23)****QUALIFICATIONS FOR QUALIFIED PERSONS**

(1)	(2)
<i>Description of work</i>	<i>Minimum Qualifications</i>
1. Electrical system design work up to 60 Amperes, electrical wiring and installation of electrical systems and any certification or written confirmation relating thereto other than that in connection with PV installations required under these Rules or the Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-In Tariff Rate) Rules 2011	Certificate of Competency as a Wireman issued by the Energy Commission
2. Electrical system design work up to 60 Amperes, electrical wiring and installation of electrical systems and any certification or written confirmation relating thereto and in connection with PV installations required under these Rules or the Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-In Tariff Rate) Rules 2011	(i) Certificate of Competency as a Wireman issued by the Energy Commission; and (ii) Certificate of training on solar photovoltaic systems for wiremen and chargemen issued by the Authority

3. Electrical system design work, and any certification or written confirmation relating thereto required under these Rules or the Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-In Tariff Rate) Rules 2011	Registered with the Board of Engineers Malaysia as a Professional Engineer (Electrical)
4. Solar photovoltaic system design, and any certification or written confirmation relating thereto required under these Rules or the Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-In Tariff Rate) Rules 2011	Certificate in solar photovoltaic system design from any institution that is recognized by the Authority”.

Made 24 April 2014
[KeTTHA BP(S) 9/14 Klt.6 (16); PN (PU2)693/V]

DATUK DR. YEE MOH CHAI
Chairman
Sustainable Energy Development Authority Malaysia

Concurred 25 April 2014

DATO' ABDUL RAZAK BIN ABDUL MAJID
Chairman
Energy Commission