



30 November 2011
30 November 2011
P.U. (A) 385

WARTA KERAJAAN PERSEKUTUAN

*FEDERAL GOVERNMENT
GAZETTE*

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU
(KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR TARIF
GALAKAN) 2011

*RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL AND
FEED-IN TARIFF RATE) RULES 2011*



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) 2011

SUSUNAN KAEDAH-KAEDAH

Kaedah

BAHAGIAN I
PERMULAAN

1. Nama dan permulaan kuat kuasa
2. Takrif

BAHAGIAN II
PERMOHONAN BAGI KELULUSAN GALAKAN

3. Kriteria kelayakan untuk memohon kelulusan galakan
4. Permohonan bagi kelulusan galakan
5. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan hanya satu jenis sumber boleh baharu
6. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan lebih dari satu jenis sumber boleh baharu
7. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang berbeza
8. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang sama
9. Permohonan kadar bonus tarif galakan

10. Maklumat yang dikehendaki bagi permohonan kelulusan galakan
11. Akuan penerimaan

BAHAGIAN III

KELULUSAN GALAKAN

12. Pemberian kelulusan galakan
13. Syarat standart bagi kelulusan galakan
14. Tempoh kelulusan galakan
15. Perubahan dalam butir-butir maklumat
16. Penggantian kelulusan galakan
17. Penyerahhakan atau pemindahan hakmilik kelulusan galakan disebabkan oleh pembelian pemasangan tenaga boleh baharu oleh pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan
18. Permohonan untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan
19. Kelulusan untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan

BAHAGIAN IV

KADAR ASAS TARIF GALAKAN DAN KADAR BONUS TARIF GALAKAN

20. Kadar asas tarif galakan
21. Kadar bonus tarif galakan

BAHAGIAN V

PENGIRAAN KADAR ASAS TARIF GALAKAN, TARIKH BERKUAT KUASA DAN KADAR
BONUS TARIF GALAKAN

22. Pengiraan kadar asas tarif galakan dan tarikh berkuat kuasa
23. Pengiraan kadar bonus tarif galakan

BAHAGIAN VI

AM

24. Fi
25. Pelanjutan masa
26. Memberi maklumat atau dokumen palsu atau mengelirukan

JADUAL PERTAMA

JADUAL KEDUA

AKTA TENAGA BOLEH BAHARU 2011

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU (KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR
TARIF GALAKAN) 2011

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:

BAHAGIAN I

PERMULAAN

Nama dan permulaan kuat kuasa

1. (1) Kaedah-kaedah ini bolehlah dinamakan **Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011**.

(2) Kaedah-Kaedah ini mula berkuat kuasa pada 1 Disember 2011.

Tafsiran

2. Dalam Kaedah-Kaedah ini, melainkan konteksnya menghendaki makna yang lain—

“bangunan” ertinya struktur bangunan berbumbung yang boleh digunakan dan dimasuki dengan bebas oleh manusia dan direka bentuk secara khusus bagi maksud melindungi manusia, haiwan atau objek daripada persekitaran luaran;

“kabel saling hubungan” ertinya kabel atau talian bagi menghantar elektrik daripada suatu pemasangan tenaga boleh baharu ke suatu tempat sambungan;

“kadar tarif galakan asas” ertinya—

(a) berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan biogas, biojisim atau fotovolta suria sebagai sumber boleh

baharunya, kadar tarif galakan asas sebagaimana yang dinyatakan dalam baris (a) ruang ketiga Jadual kepada Akta; dan

- (b) berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan hidrokuasa kecil sebagai sumber boleh baharunya, kadar tarif galakan asas sebagaimana yang dinyatakan dalam ruang ketiga Jadual kepada Akta,

dan sebagaimana yang dikurangkan secara progresif di bawah seksyen 17 Akta;

“kadar tarif galakan bonus”, berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan biogas, biojisim atau fotovolta suria sebagai sumber boleh baharunya, ertinya kadar tarif galakan bonus sebagaimana yang dinyatakan dalam baris (b) ruang ketiga Jadual kepada Akta dan sebagaimana yang dikurangkan secara progresif di bawah seksyen 17 Akta;

“laporan ujian penerimaan” ertinya suatu laporan yang disediakan oleh orang berkelayakan di bawah kaedah 14 Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011 [*P.U. (A) 387/2011*];

“penggunaan sebagai bahan bangunan”, berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovolta suria sebagai sumber boleh baharunya, ertinya penggunaan modul fotovolta suria yang berfungsi sebagai bahan bangunan utama tanpa bahan bangunan sekunder di bawah modul fotovolta suria itu yang menjalankan fungsi yang sama.

“permohonan”, berhubung dengan suatu permohonan bagi kelulusan galakan, ertinya suatu permohonan yang telah memenuhi semua kehendak yang terpakai di bawah Bahagian II Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

“meter hasil” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

“orang asing” ertinya—

- (a) seorang bukan warganegara Malaysia;
- (b) seorang pemastautin tetap Malaysia;
- (c) suatu syarikat asing sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Syarikat 1965 [*Akta 125*] atau mana-mana entiti asing yang lain; atau
- (d) suatu entiti Malaysia yang dalamnya individu, syarikat asing atau entiti asing lain yang dinyatakan dalam perenggan (a), (b) atau (c), mengikut mana-mana yang berkenaan, yang memegang lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan);

“orang berkelayakan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

“pencapaian” ertinya sesuatu peringkat atau peristiwa yang penting dalam pembangunan sesuatu pemasangan tenaga boleh baharu;

“sekutu”, berhubungan dengan seseorang pemegang lesen pengagihan, ertinya—

- (a) seseorang yang memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan) dalam pemegang lesen pengagihan itu;
- (b) suatu syarikat, yang dalamnya pemegang lesen pengagihan itu memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan); atau
- (c) suatu syarikat, yang dalamnya orang ketiga memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus

daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan) syarikat itu dan orang ketiga itu juga memegang lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan) dalam pemegang lesen pengagihan itu;

“tempat sambungan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011.

BAHAGIAN II

PERMOHONAN BAGI KELULUSAN GALAKAN

Kriteria kelayakan untuk memohon kelulusan galakan

3. Seorang penjana yang layak adalah seperti yang berikut:
 - (a) seorang warganegara Malaysia yang berumur tidak kurang daripada dua puluh satu tahun;
 - (b) berkenaan dengan suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berhubungan dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovolta suria sebagai sumber boleh baharunya dan mempunyai kapasiti terpasang sehingga dan termasuklah puncak tujuh puluh dua kilowatt sahaja, orang asing yang berumur tidak kurang daripada dua puluh satu tahun;
 - (c) syarikat yang diperbadankan di Malaysia selain—
 - (i) suatu syarikat yang dalamnya orang asing memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan);

- (ii) seorang pemegang lesen pengagihan, jika permohonan bagi kelulusan galakan adalah berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang dicadangkan untuk disambungkan ke rangkaian pengagihan elektrik pemegang lesen pengagihan itu; atau
- (iii) seorang sekutu pemegang lesen pengagihan, jika permohonan bagi kelulusan galakan adalah berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang dicadangkan untuk disambungkan ke rangkaian pengagihan elektrik pemegang lesen pengagihan itu;
- (d) suatu pihak berkuasa tempatan sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Kerajaan Tempatan 1976 [*Akta 171*];
- (e) suatu pertubuhan perbadanan yang dibentuk atau ditubuhkan di bawah mana-mana undang-undang bertulis tidak termasuk Pihak Berkuasa;
- (f) suatu pertubuhan berdaftar sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Pertubuhan 1966 [*Akta 335*];
- (g) suatu koperasi sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Koperasi 1993 [*Akta 502*];
- (h) suatu firma sebagaimana yang dinyatakan dalam seksyen 6 Akta Perkongsian 1961 [*Akta 135*]; dan
- (i) mana-mana orang atau golongan orang yang lain sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dari semasa ke semasa.

Permohonan bagi kelulusan galakan

4. (1) Tiap-tiap permohonan bagi kelulusan galakan di bawah Kaedah-Kaedah ini hendaklah dibuat kepada Pihak Berkuasa dengan menggunakan suatu borang sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dan hendaklah disertai dengan fi yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

(2) Suatu permohonan yang dibuat di bawah subkaedah (1) yang disempurnakan dengan sewajarnya oleh seorang penjana yang layak hendaklah dikemukakan oleh—

(a) penjana yang layak itu; atau

(b) seorang wakil yang diberi kuasa atau ejen penjana yang layak itu,

dalam bentuk fizikal ke pejabat Pihak Berkuasa atau melalui perantara elektronik atau secara penghantaran elektronik.

Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan hanya satu jenis sumber boleh baharu

5. Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk membina suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan satu jenis sumber boleh baharu. Penjana yang layak itu hendaklah membuat suatu permohonan bagi kelulusan galakan berkenaan dengan pemasangan itu.

Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan lebih daripada satu jenis sumber boleh baharu

6. (1) Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk membina suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang—

(a) menggunakan lebih daripada satu jenis sumber boleh baharu; dan

(b) tidak mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap jenis sumber boleh baharu itu,

penjana yang layak itu hendaklah hanya membuat satu permohonan bagi kelulusan galakan berkenaan dengan pemasangan itu.

(2) Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk membina suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang—

- (a) menggunakan lebih daripada satu jenis sumber boleh baharu; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap jenis sumber boleh baharu itu,

penjana yang layak itu hendaklah memohon suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan kapasiti terpasang bagi setiap bahagian pemasangan tenaga boleh baharu itu yang menjana tenaga boleh baharu dengan menggunakan setiap jenis sumber boleh baharu itu.

Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti dalam pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang berlainan

7. (1) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang—

- (a) menggunakan satu jenis sumber boleh baharu yang baharu; dan
- (b) tidak mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memohon suatu kelulusan galakan yang baharu berkenaan dengan jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangannya selepas mengambil kira peningkatan dalam kapasiti terpasang itu.

(2) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang

- (a) menggunakan satu jenis sumber boleh baharu yang baharu; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memegang simpan kelulusan galakannya yang terdahulu dan memohon suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang pemasangan itu.

(3) Jika suatu kelulusan galakan yang baharu diberikan oleh Pihak Berkuasa di bawah subkaedah (1), pemegang kelulusan galakan itu hendaklah menyerahkan balik kelulusan galakannya yang diberikan terdahulu itu kepada Pihak Berkuasa pada atau sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan bagi jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu.

(4) Apabila kelulusan galakan yang diberikan terdahulu diserahkan balik di bawah subkaedah (3), kelulusan galakan yang diberikan terdahulu itu hendaklah disifatkan telah digantikan dengan kelulusan galakan yang baharu itu.

Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang sama

8. (1) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang—

- (a) menggunakan jenis sumber boleh baharu yang sama; dan
- (b) tidak mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memohon suatu kelulusan galakan yang baharu berkenaan dengan jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pepasangannya selepas mengambil kira peningkatan dalam kapasiti terpasang itu.

(2) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pepasangan tenaga boleh baharunya yang—

- (a) menggunakan jenis sumber boleh baharu yang sama; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memegang simpan kelulusannya yang terdahulu dan memohon suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang bagi pepasangan itu.

(3) Jika suatu kelulusan galakan yang baharu diberikan oleh Pihak Berkuasa di bawah subkaedah (1), pemegang kelulusan galakan itu hendaklah menyerahkan balik kelulusannya yang diberikan terdahulu kepada Pihak Berkuasa pada atau sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan bagi jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pepasangan itu.

(4) Apabila kelulusan galakan yang diberikan terdahulu diserahkan balik di bawah subkaedah (3), kelulusan galakan yang diberikan terdahulu itu hendaklah disifatkan telah digantikan dengan kelulusan galakan yang baharu itu.

Permohonan bagi kadar tarif galakan bonus

9. Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk memohon apa-apa kadar tarif galakan bonus berkenaan dengan suatu pepasangan tenaga boleh baharu yang—

- (a) hanya sebahagian daripada pepasangan itu telah atau akan memenuhi kriteria yang dinyatakan dalam ruang (2) Jadual Pertama; dan

- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan tenaga boleh baharu yang dijana oleh bahagian pemasangan itu yang disebut dalam perenggan (a),

penjana yang layak hendaklah memohon suatu kelulusan galakan berkenaan dengan kapasiti terpasang bagi bahagian pemasangan itu yang disebut dalam perenggan (a) dan suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan kapasiti terpasang bagi bahagian lain pemasangan itu.

Maklumat dikehendaki untuk permohonan kelulusan galakan

10. (1) Tiap-tiap permohonan bagi kelulusan galakan di bawah subkaedah 5, 6, 7, 8 atau 9 hendaklah mengemukakan, bila mana terpakai, maklumat yang berikut:

- (a) butir-butir penjana yang layak;
- (b) suatu perihalan tentang pemasangan tenaga boleh baharu yang hendaklah dimiliki oleh penjana yang layak, termasuklah—
- (i) sumber boleh baharu yang hendaklah digunakan bagi pengendalian pemasangan tenaga boleh baharu itu;
 - (ii) kapasiti terpasang yang dicadangkan bagi pemasangan tenaga boleh baharu itu dan tahap keupayaan pemasangan tenaga boleh baharu itu untuk menyediakan tenaga boleh baharu;
 - (iii) lokasi yang dicadangkan bagi pemasangan tenaga boleh baharu itu;
 - (iv) tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dicadangkan, jika terpakai, yang hendaklah mengambil kira semakan pengesahan sambungan atau kehendak kajian

sistem kuasa yang dijalankan mengikut Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011; dan

- (v) pencapaian yang dicadangkan dan tarikh yang pencapaian itu hendaklah dicapai;
- (c) nama pemegang lesen pengagihan yang rangkaian pengagihan elektriknya dicadangkan untuk disambungkan ke pemasangan tenaga boleh baharu;
- (d) lokasi, butir-butir dan spesifikasi bagi penyambungan yang dicadangkan antara pemasangan tenaga boleh baharu dengan tempat sambungan dan, jika terpakai, disertai dengan suatu salinan laporan semakan pengesahan sambungan atau kajian sistem kuasa mengikut Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;
- (e) butir-butir bagi apa-apa kelulusan galakan yang kini atau yang dahulunya dipegang oleh penjana yang layak;
- (f) keterangan tentang pemunyaan bagi, atau hak bersyarat atau tidak bersyarat penjana yang layak untuk menggunakan, tapak atau bangunan yang padanya pemasangan tenaga boleh baharu hendaklah ditempatkan;
- (g) jika penjana yang layak memohon apa-apa kadar tarif galakan bonus, apa-apa dokumen yang dikehendaki di bawah subkaedah 21(1); dan
- (h) apa-apa maklumat atau dokumen lain sebagaimana yang dikehendaki oleh Pihak Berkuasa secara bertulis.

(5) Dalam hal suatu permohonan bagi kelulusan galakan oleh suatu syarikat, permohonan itu hendaklah disertai dengan maklumat yang dikehendaki di bawah subkaedah (1) dan, jika terpakai, dengan maklumat tambahan yang berikut:

- (a) maklumat korporat syarikat itu termasuklah pemegang syer benefisial utama bagi syarikat itu; dan
- (b) akaun teraudit, memorandum dan perkara persatuan 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.

Akuan penerimaan

11. Apabila suatu permohonan bagi kelulusan galakan diterima di bawah Kaedah-Kaedah ini, Pihak Berkuasa hendaklah mengeluarkan suatu akuan penerimaan kepada penjana yang layak mengikut apa-apa cara yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

BAHAGIAN III

KELULUSAN GALAKAN

Pemberian atau keengganan memberikan kelulusan galakan

12. (1) Jika Pihak Berkuasa telah memutuskan sama ada untuk meluluskan atau menolak sesuatu permohonan bagi kelulusan galakan yang dibuat di bawah kaedah 5, 6, 7, 8 atau 9, Pihak Berkuasa hendaklah, dengan notis bertulis, memaklumkan keputusannya kepada penjana yang layak dan pemegang lesen pengagihan yang berkenaan secepat yang dapat dilaksanakan.

(2) Jika permohonan diluluskan di bawah subkaedah (1), Pihak Berkuasa hendaklah mengeluarkan suatu perakuan kelulusan galakan kepada pemegang kelulusan galakan itu.

Syarat standard bagi kelulusan galakan

13. (1) Seseorang pemegang kelulusan galakan hendaklah mematuhi syarat standard yang berikut:

- (a) tertakluk kepada subkaedah (2) dan (3), pemegang kelulusan galakan hendaklah terus mematuhi kriteria kelayakan yang diperihalkan dalam kaedah 3;
- (b) pemegang kelulusan galakan hendaklah mencapai apa-apa pencapaian mengikut apa-apa tarikh yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa;
- (c) pemegang kelulusan galakan hendaklah mengikut dan mematuhi syarat kelulusan galakannya, peruntukan Akta dan mana-mana perundangan subsidiari yang dibuat di bawah Akta, dan semua undang-undang lain yang terpakai;
- (d) pemegang kelulusan galakan hendaklah memberikan maklumat, dalam apa-apa format dan pada apa-apa lat tempoh, sebagaimana yang dikehendaki oleh Pihak Berkuasa mengikut Akta dan perundangan subsidiarinya;
- (e) tertakluk kepada subkaedah (2), pemegang kelulusan galakan hendaklah mendapatkan kelulusan bertulis Pihak Berkuasa berkenaan dengan apa-apa perubahan dalam hal keadaan—
 - (i) yang akan menyebabkan pemegang kelulusan galakan tidak mematuhi kriteria kelayakan yang diperihalkan dalam kaedah 3; dan
 - (ii) yang sebaliknya akan menyebabkan pemegang kelulusan galakan itu tidak lagi berhak untuk diberikan kelulusan galakan di bawah Akta dan Kaedah-Kaedah ini; dan

(f) pemegang kelulusan galakan hendaklah mematuhi apa-apa syarat lain yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dari semasa ke semasa.

(2) Jika kelulusan galakan sesuatu 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—

(a) oleh pemegang kelulusan bagi galakan perjanjian itu, pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu tidak dikehendaki untuk mematuhi perenggan (1)(a) dan subperenggan 1(e)(i); atau

(b) oleh pemegang lesen pengagihan bagi perjanjian itu, pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu tidak dikehendaki untuk mematuhi perenggan (1)(a) dan subperenggan (1)(e)(i) dalam tempoh dua belas bulan dari tarikh penyerahhakan atau pemindahan hakmilik atau apa-apa tempoh yang lebih lama sebagaimana yang diluluskan oleh Pihak Berkuasa.

(3) Selepas habis tempoh yang disebut dalam perenggan (2)(b), pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu hendaklah mematuhi syarat-syarat standard yang dinyatakan dalam perenggan (1)(a) dengan menjual hak, hakmilik dan kepentingannya dalam pemasangan tenaga boleh baharu itu supaya pemunyaan secara langsung atau tidak langsung pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu bagi pemasangan tenaga boleh baharu itu tidak melebihi empat puluh sembilan peratus.

Tempoh kelulusan galakan

14. Tempoh bagi suatu kelulusan galakan hendaklah sama dengan tempoh berkuat kuasa yang terpakai bagi seseorang pemegang kelulusan galakan.

Perubahan dalam butir-butir maklumat

15. Seseorang pemegang kelulusan galakan hendaklah memberitahu Pihak Berkuasa secara bertulis, secepat yang mungkin, tentang apa-apa perubahan dalam butir-butir maklumat yang dikemukakan kepada Pihak Berkuasa di bawah kaedah 10.

Penggantian kelulusan galakan

16. (1) Jika kelulusan galakan hilang atau musnah, seseorang pemegang kelulusan galakan hendaklah mengemukakan suatu laporan kepada Pihak Berkuasa berkenaan dengan kehilangan atau kemusnahan itu.

(2) Pemegang kelulusan galakan yang disebut dalam subkaedah (1) hendaklah membuat suatu permohonan kepada Pihak Berkuasa secara bertulis bagi penggantian kelulusan galakan itu dan permohonan itu hendaklah disertai dengan apa-apa maklumat yang dikehendaki oleh Pihak Berkuasa.

(3) Jika Pihak Berkuasa berpuas hati bahawa kehilangan atau kemusnahan sesuatu kelulusan galakan di bawah subkaedah (1) tidak membabitkan apa-apa fraud, Pihak Berkuasa boleh mengeluarkan suatu penggantian bagi kelulusan galakan itu dengan perkataan "PENDUA" diendorskan pada kelulusan galakan yang baharu.

(4) Kelulusan galakan pendua yang dikeluarkan di bawah subkaedah (3) hendaklah mempunyai kesan yang sama sebagaimana kelulusan galakan yang asal.

Penyerahhakan atau pemindahan hakmilik kelulusan galakan disebabkan oleh pembelian pemasangan tenaga boleh baharu oleh pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan

17. Seseorang pemegang kelulusan galakan yang pemasangan tenaga boleh baharunya telah dibeli oleh pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu yang disebabkan oleh suatu kemungkiran perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu yang didaftarkan di bawah Akta hendaklah menyerahhakan atau

memindahkan hakmilik kelulusan galakannya kepada pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan mengikut Kaedah-Kaedah ini.

Permohonan bagi menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan

18. (1) Seseorang pemegang kelulusan galakan boleh memohon untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakannya dengan mengemukakan suatu permohonan bertulis kepada Pihak Berkuasa dan permohonan itu hendaklah disertai dengan butir-butir yang berkaitan bagi penyerahhakan atau pemindahan hakmilik yang dicadangkan itu, termasuklah butir-butir pemegang serah hak atau penerima pindahan yang dicadangkan.

(2) Pihak Berkuasa boleh, pada bila-bila masa selepas penerimaan permohonan di bawah subkaedah (1), meminta pemegang kelulusan galakan untuk memberikan maklumat tambahan atau dokumen lain kepada Pihak Berkuasa dalam apa-apa masa yang dinyatakan dalam permintaan itu.

(3) Apabila permintaan di bawah subkaedah (2) diterima, pemegang kelulusan galakan hendaklah memberikan maklumat tambahan atau dokumen lain itu kepada Pihak Berkuasa.

(4) Jika apa-apa maklumat tambahan atau dokumen lain yang dikehendaki di bawah subkaedah (2) tidak disediakan oleh pemegang kelulusan galakan dalam masa yang dinyatakan dalam permintaan itu, permohonan itu hendaklah disifatkan telah ditarik balik dan tidak boleh diteruskan selanjutnya.

(5) Apa-apa permohonan yang disifatkan telah ditarik balik di bawah subkaedah (4) tidak boleh menjejaskan hak pemegang kelulusan galakan untuk membuat permohonan baru.

Kelulusan untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan

19. (1) Pihak Berkuasa boleh, selepas menimbangkan permohonan yang dibuat di bawah subkaedah 18(1) dan berpuas hati dengan maklumat tambahan atau dokumen

lain yang diberikan di bawah subkaedah 18(3), meluluskan, dengan atau tanpa syarat, atau menolak permohonan itu.

(2) Pihak Berkuasa tidak boleh memberikan kelulusan di bawah subkaedah (1) melainkan jika pemegang kelulusan galakan itu memberikan keterangan yang mencukupi yang memuaskan hati Pihak Berkuasa bahawa penyerahhakan atau pemindahan hakmilik yang dicadangkan itu—

- (a) tidak boleh diramal secara munasabah pada masa permohonan bagi kelulusan galakan itu dibuat;
- (b) adalah adil dan munasabah; dan
- (c) adalah selaras dengan perkara yang dinyatakan dalam subseksyen 3(3) Akta.

(3) Pihak Berkuasa hendaklah memaklumkan keputusannya di bawah subkaedah (1) kepada pemegang kelulusan galakan melalui notis bertulis dengan secepat yang dapat dilaksanakan.

(4) Notis bertulis yang disebut dalam subkaedah (3) hendaklah menyatakan—

- (a) dalam hal jika permohonan itu diluluskan, apa-apa syarat yang dikenakan ke atas kelulusan itu, sekiranya ada; dan
- (b) dalam hal jika permohonan itu ditolak, alasan bagi penolakan itu.

(5) Walau apa pun subkaedah (2), Pihak Berkuasa boleh meluluskan sesuatu permohonan pemegang kelulusan galakan untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik sesuatu kelulusan galakan kepada—

- (a) pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu, dengan syarat bahawa penyerahhakan atau pemindahan hakmilik itu adalah disebabkan oleh pembelian sesuatu pemasangan tenaga boleh baharu oleh pemegang lesen

pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu yang disebabkan oleh kemungkiran perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu yang didaftarkan di bawah Akta;

(b) pemegang serah hak atau penerima pindahan sesuatu kelulusan galakan yang dicadangkan, yang berhubung dengan pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovolta suria sebagai sumber boleh baharunya dengan kapasiti terpasang sehingga dan termasuk tujuh puluh dua kilowatt apabila pemegang kelulusan galakan itu memberikan keterangan tentang –

(i) penjualan bangunan yang baginya pemasangan tenaga boleh baharu itu berkaitan; dan

(ii) novasi perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu yang terpakai dalam apa-apa bentuk yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

BAHAGIAN IV

KADAR TARIF GALAKAN ASAS DAN KADAR TARIF GALAKAN BONUS

Kadar tarif galakan asas

20. Seseorang pemegang kelulusan galakan adalah layak untuk menerima kadar tarif galakan asas berdasarkan—

(a) kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya; dan

(b) jenis sumber boleh baharu yang hendaklah digunakan oleh pemasangan itu,

mengikut Akta dan Bahagian V Kaedah-Kaedah ini, dan sebagaimana yang dinyatakan dalam kelulusan galakannya.

Kadar tarif galakan bonus

21. (1) Tertakluk kepada kaedah 23, seseorang pemegang tarif galakan adalah layak untuk menerima suatu kadar tarif galakan bonus jika dia atau ia dapat membuktikan bahawa keseluruhan pemasangan tenaga boleh baharunya yang menggunakan sumber boleh baharu yang dinyatakan dalam ruang (1) Jadual Pertama telah atau akan memenuhi kriteria yang terpakai yang dinyatakan dalam ruang (2) Jadual dengan mengemukakan kepada Pihak Berkuasa—

- (a) pada masa kelulusan galakan dipohon, dokumen berkenaan dengan setiap kriteria yang dinyatakan dalam perenggan (a) ruang (3) Jadual Pertama; dan
- (b) tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa kadar galakan, dokumen berkenaan dengan setiap kriteria yang dinyatakan dalam perenggan (b) ruang (3) Jadual Pertama.

(2) Pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memperakui semua salinan dokumen yang disebut dalam subkaedah (1) dengan cara yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

(3) Seseorang pemegang kelulusan galakan yang mengemukakan dokumen di bawah subkaedah (1) hendaklah memastikan bahawa dokumen yang dikemukakan adalah betul, tepat dan lengkap dan hendaklah memberikan suatu representasi bahawa dokumen ini adalah betul, tepat dan lengkap, termasuk suatu representasi bahawa dia atau ia tidak menyedari tentang apa-apa maklumat atau dokumen lain yang boleh membuatkan dokumen yang dikemukakan itu tidak betul atau mengelirukan.

BAHAGIAN V

PENGIRAAN KADAR TARIF GALAKAN ASAS, TEMPOH BERKUAT KUASA DAN KADAR
TARIF GALAKAN BONUS

Pengiraan kadar tarif galakan asas dan tempoh berkuat kuasa

22. (1) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan di bawah kaedah 5 diberikan oleh Pihak Berkuasa, kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai bagi pemasangan itu adalah sebagaimana yang diperuntukkan dalam Jadual kepada Akta.

(2) Jika sesuatu permohonan bagi kelulusan galakan di bawah subkaedah 6(1) diberikan oleh Pihak Berkuasa—

(a) kadar tarif galakan asas berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan itu hendaklah dikira berdasarkan—

(i) kadar tarif galakan asas yang paling rendah antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan itu; dan

(ii) jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu; dan

(b) tempoh berkuat kuasa berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan itu hendaklah dikira berdasarkan tempoh berkuat kuasa yang paling pendek antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan.

(3) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah subkaedah 6(2) diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap jenis sumber boleh baharu itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif

galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

(4) Jika suatu permohonan bagi suatu kelulusan galakan di bawah subkaedah 7(1) diberikan oleh Pihak Berkuasa—

(a) kadar tarif galakan asas berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan tenaga boleh baharu itu hendaklah dikira berdasarkan—

(i) kadar tarif galakan asas yang paling rendah antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan itu; dan

(iii) jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu; dan

(b) tempoh berkuat kuasa berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan tenaga boleh baharu itu hendaklah dikira berdasarkan tempoh berkuat kuasa yang paling pendek antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan dan hendaklah mula berkuat kuasa pada tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang baharu bagi kelulusan galakan yang baharu itu dan berterusan bagi tempoh penuh yang dinyatakan dalam ruang keempat Jadual kepada Akta.

(5) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah subkaedah 7(2) diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh kapasiti terpasang yang ditingkatkan itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

(6) Jika suatu permohonan bagi suatu kelulusan galakan di bawah subkaedah 8(1) diberikan oleh Pihak Berkuasa—

- (a) kadar tarif galakan asas berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan itu hendaklah dikira berdasarkan jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu; dan
- (b) tempoh berkuat kuasa berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan tenaga boleh baharu itu hendaklah mula berkuat kuasa pada tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan yang baharu bagi kelulusan galakan yang baharu itu dan berterusan bagi tempoh penuh yang dinyatakan dalam ruang keempat Jadual kepada Akta.

(7) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah subkaedah 8(2) diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh kapasiti terpasang yang ditingkatkan itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

Pengiraan kadar tarif galakan bonus

23. Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah kaedah 9 diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap bahagian pemasangan itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

BAHAGIAN VI

AM

Fi

24. (1) Fi yang hendaklah dibayar berkenaan dengan sesuatu permohonan bagi kelulusan galakan adalah sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

(2) Fi itu hendaklah dibayar kepada Pihak Berkuasa dengan apa-apa cara dan dalam apa-apa masa yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

Pelanjutan masa

25. (1) Walau apa pun apa-apa jua yang terkandung dalam Kaedah-Kaedah ini, dalam apa-apa syarat kelulusan galakan atau dalam apa-apa permintaan oleh Pihak Berkuasa, jika suatu tempoh masa dinyatakan bagi suatu perbuatan untuk dilakukan atau suatu syarat untuk dipenuhi, orang yang terjejas itu boleh meminta suatu pelanjutan masa secara bertulis kepada Pihak Berkuasa.

(2) Pihak Berkuasa boleh, selepas menerima permintaan yang dibuat oleh orang yang terjejas di bawah subkaedah (1), membenarkan pelanjutan masa itu sebagaimana yang difikirkannya patut, dengan syarat bahawa orang itu telah memberikan keterangan yang mencukupi yang memuaskan hati Pihak Berkuasa bahawa pelanjutan masa yang dicadangkan itu—

- (a) dikehendaki bukan disebabkan oleh perbuatan, peninggalan atau kecuaiian orang itu;
- (b) tidak boleh diramal secara munasabah pada masa kelulusan galakan dipohon;
- (c) adalah adil dan munasabah; dan
- (d) adalah selaras dengan perkara yang dinyatakan dalam subseksyen 3(3) Akta.

Memberi maklumat atau dokumen palsu atau mengelirukan

26. Seseorang yang tidak menzahirkan atau meninggalkan daripada memberikan apa-apa maklumat atau dokumen yang berkaitan kepada Pihak Berkuasa di bawah Kaedah-Kaedah ini, atau memberikan kepada Pihak Berkuasa di bawah Kaedah-Kaedah ini apa-apa maklumat atau dokumen yang dia ketahui atau mempunyai sebab untuk

mempercayai adalah palsu atau mengelirukan, melakukan suatu kesalahan dan boleh, apabila disabitkan, didenda tidak melebihi tiga ratus ribu ringgit atau dipenjarakan selama tempoh tidak melebihi tiga tahun atau kedua-duanya.

JADUAL PERTAMA

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

DOKUMEN YANG DIKEHENDAKI UNTUK MEMBUKTIKAN KELAYAKAN KADAR TARIF GALAKAN BONUS

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber boleh baharu</i>	<i>Kriteria kadar tarif galakan bonus</i>	<i>Dokumen yang dikehendaki</i>
1. Biogas	<i>(a)</i> Penggunaan teknologi enjin gas dengan kecekapan elektrik melebihi 40%	<p><i>(a)</i> Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>Spesifikasi pengilang yang berkaitan sebagaimana yang diuji mengikut piawaian antarabangsa oleh badan pengujian yang diperakukan sebagaimana yang diiktiraf oleh Pihak Berkuasa.</p> <p><i>(b)</i> Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkepercayaan bahawa kelengkapan yang dinyatakan dalam spesifikasi pengilang yang disebut dalam perenggan <i>(a)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu.</p>

	<p><i>(b)</i> Penggunaan teknologi enjin gas yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>(i) suatu salinan terperaku lesen pengilang yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 [<i>Akta 156</i>];</p> <p>(ii) perakuan ujian penerimaan kilang atau yang bersamaan dengannya; atau</p> <p>(iii) perakuan daripada pengilang.</p> <p><i>(b)</i> Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa kelengkapan enjin gas pengegasan daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang berkaitan dalam perenggan <i>(a)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu.</p>
	<p><i>(c)</i> Penggunaan tapak pelupusan atau gas kumbahan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>(i) keterangan bertulis tentang pemunyaan tapak pelupusan</p>

	<p>sebagai sumber bahan api</p>	<p>atau sistem kumbahan penjana yang layak, atau salinan terperaku bagi surat bersyarat atau tanpa syarat daripada, atau suatu perjanjian dengan, majlis perbandaran atau entiti lain yang berkaitan yang bersetuju untuk membekalkan sumber bahan api yang berkaitan penjana yang lain; atau</p> <p>(ii) suatu dokumentasi bertulis daripada orang berkeelayakan yang menyatakan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber bahan api yang berkaitan termasuklah kelengkapan yang berkaitan bagi proses pembakaran sumber bahan api, pengiraan kuantiti indikatif bagi sumber bahan api yang dikehendaki dan pengiraan kuantiti indikatif bagi tenaga boleh baharu yang hendak dijana oleh pemasangan itu.</p>
--	---------------------------------	---

		<p><i>(b)</i> Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa kehendak Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011 yang terpakai yang berhubung dengan pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi dengan jayanya dengan menggunakan sumber bahan api secara substansial dengan cara yang diperihalkan dalam subperenggan <i>(a)(ii)</i>.</p>
2. Biojisim	<p><i>(a)</i> Penggunaan teknologi pengegasan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>Spesifikasi pengilang yang berkaitan dan lembaran data yang diuji mengikut piawaian antarabangsa oleh badan pengujian yang diperakukan sebagaimana yang diiktiraf oleh Pihak Berkuasa yang memperuntukkan penukaran biojisim kepada pengegasan melalui teknologi pengegasan atau plasma.</p> <p><i>(b)</i> Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p>

		<p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa kehendak Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011 yang terpakai yang berhubung dengan pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi dengan jayanya dengan menggunakan teknologi yang disebut dalam perenggan (a).</p>
	<p>(b) Penggunaan sistem penjanaan elektrik berasaskan stim dengan kecekapan keseluruhan melebihi 14%</p>	<p>(a) Pada masa permohonan bagi kelulusan galakan dipohon:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan yang mengesahkan bahawa kriteria akan dipenuhi berdasarkan kecekapan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu, disertai dengan pengiraan yang berkaitan.</p> <p>(b) Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa kriteria telah dipenuhi dengan jayanya semasa pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu mengikut kehendak Kaedah-Kaedah Tenaga</p>

		Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011.
	(c) Penggunaan teknologi pengegasan yang dibuat atau dipasang secara tempatan	<p>(a) Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>(i) salinan terperaku lesen pengilang yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975;</p> <p>(ii) perakuan ujian penerimaan kilang atau yang bersamaan dengannya; atau</p> <p>(iii) perakuan daripada pengilang.</p> <p>(b) Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkelayakan bahawa kelengkapan teknologi pengegasan daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang berkaitan yang disebut dalam perenggan (a) telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu.</p>
	(d) Penggunaan sisa pepejal perbandaran	(a) Pada masa kelulusan galakan dipohon:

	<p>sebagai sumber bahan api</p>	<p>(i) suatu keterangan bertulis tentang pemunyaan tapak pelupusan oleh penjana yang layak, atau salinan terperaku surat bersyarat atau tanpa syarat daripada, atau perjanjian dengan, majlis perbandaran atau entiti lain yang berkaitan yang bersetuju untuk membekalkan sumber bahan api kepada penjana yang layak; dan</p> <p>(ii) suatu dokumentasi bertulis daripada orang berkelayakan yang menyatakan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber bahan api termasuklah kelengkapan berkaitan bagi proses pembakaran sumber bahan api, pengiraan kuantiti indikatif bagi sumber bahan api yang dikehendaki dan pengiraan kuantiti indikatif bagi tenaga boleh baharu yang hendak dijana oleh pemasangan itu.</p>
--	---------------------------------	---

		<p><i>(b)</i> Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkelayakan bahawa kehendak Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011 yang terpakai yang berhubungan dengan pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi dengan jayanya yang menggunakan sumber bahan api secara substansial dengan cara yang diperihalkan dalam subperenggan <i>(a)(ii)</i>.</p>
3. Fotovolta suria	<p><i>(a)</i> Penggunaan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>Lukisan reka bentuk yang disertai dengan pengesahan bertulis oleh orang berkelayakan bahawa kriteria itu akan dipenuhi berdasarkan lukisan reka bentuk itu.</p> <p><i>(b)</i> Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Laporan ujian penerimaan.</p>
	<p><i>(b)</i> Penggunaan sebagai bahan bangunan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p>

		<p>Lukisan reka bentuk yang disertai dengan pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa kriteria itu akan dipenuhi berdasarkan lukisan reka bentuk itu.</p> <p>(b) Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Laporan ujian penerimaan.</p>
	<p>(c) Penggunaan modul fotovolta suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p>(a) Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <p>(i) salinan terperaku lesen pengilang yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 [<i>Akta 156</i>];</p> <p>(ii) perakuan ujian penerimaan kilang atau yang bersamaan dengannya; atau</p> <p>(iii) perakuan daripada pengilang.</p> <p>(b) Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa modul</p>

		<p>fotovolta suria daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang berkaitan yang disebut dalam perenggan (a) telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu.</p>
	<p>(d) Penggunaan alat penyongsang suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p>(a) Pada masa kelulusan galakan dipohon:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) salinan terperaku bagi lesen pengilang yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975; (ii) perakuan ujian penerimaan kilang atau yang bersamaan dengannya; atau (iii) perakuan daripada pengilang. <p>(b) Tidak kurang daripada empat belas hari sebelum tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan:</p> <p>Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa alat penyongsang suria daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang berkaitan yang disebut dalam perenggan (a) telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu.</p>

JADUAL KEDUA
(Subkaedah 4(1) and kaedah 24)

FI

<i>Item</i>	<i>Jenis fi</i>	<i>Jumlah fi (RM)</i>
1.	<p>Borang permohonan bagi kelulusan galakan—</p> <p style="padding-left: 40px;"><i>(a)</i> dalam bentuk fizikal;</p> <p style="padding-left: 40px;"><i>(b)</i> melalui perantara elektronik atau secara penghantaran elektronik</p>	<p>10.00 bagi setiap borang</p> <p>Tiada</p>
2.	<p>Fi permohonan bagi kelulusan galakan—</p> <p style="padding-left: 40px;"><i>(a)</i> suatu pemasangan tenaga boleh baharu dengan kapasiti terpasang sehingga dan termasuk tujuh puluh dua kilowatt</p> <p style="padding-left: 40px;"><i>(b)</i> suatu pemasangan tenaga boleh baharu dengan kapasiti terpasang melebihi tujuh puluh dua kilowatt</p>	<p>Tiada</p> <p>10.00 bagi setiap kilowatt kapasiti terpasang</p>
3.	<p>Fi pemprosesan bagi permohonan kelulusan galakan yang dikemukakan —</p> <p style="padding-left: 40px;"><i>(a)</i> dalam bentuk fizikal;</p> <p style="padding-left: 80px;"><i>(i)</i> suatu pemasangan tenaga boleh baharu dengan kapasiti terpasang sehingga dan termasuk tujuh puluh dua kilowatt</p>	<p>100.00 bagi setiap permohonan</p>

<i>Item</i>	<i>Jenis fi</i>	<i>Jumlah fi (RM)</i>
	<p>(ii) suatu pemasangan tenaga boleh baharu dengan kapasiti terpasang melebihi tujuh puluh dua kilowatt</p> <p>(b) melalui perantara elektronik atau secara penghantaran elektronik</p>	<p>1,000.00 bagi setiap permohonan</p> <p>Tiada</p>

Dibuat 29 November 2011
[SEDA:SS008; PN(PU2)693/II]

TAN SRI DR FONG CHAN ONN
Pengerusi
Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia

RENEWABLE ENERGY ACT 2011

RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL AND FEED-IN TARIFF RATE) RULES 2011

ARRANGEMENT OF RULES

Rule

PART I

PRELIMINARY

27. Citation and commencement

28. Interpretation

PART II

APPLICATION FOR FEED-IN APPROVAL

29. Eligibility criteria to apply for a feed in approval

30. Application for feed-in approval

31. Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing only one type of renewable resource

32. Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing more than one type of renewable resource

33. Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing different renewable resource

34. Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing same renewable resource

35. Application for bonus feed-in tariff rate

- 36. Required information for application for feed-in approval
- 37. Acknowledgement of receipt

PART III
FEED-IN APPROVAL

- 38. Grant of feed-in approval
- 39. Standard conditions of feed-in approval
- 40. Duration of feed-in approval
- 41. Change in particulars of information
- 42. Replacement of feed-in approval
- 43. Assignment or transfer of feed-in approval due to purchase of renewable energy installation by distribution licensee or associate of distribution licensee
- 44. Application to assign or transfer feed-in approval
- 45. Approval to assign or transfer feed-in approval

PART IV
BASIC FEED-IN TARIFF RATE AND BONUS FEED-IN TARIFF RATE

- 46. Basic feed-in tariff rate
- 47. Bonus feed-in tariff rate

PART V

CALCULATION OF BASIC FEED-IN TARIFF RATE, EFFECTIVE PERIOD AND
BONUS FEED-IN TARIFF RATE

- 48. Calculation of basic feed-in tariff rate and effective period
- 49. Calculation of bonus feed-in tariff rate

PART VI

MISCELLANEOUS

- 50. Fees
- 51. Extension of time
- 52. Giving false or misleading information or document

FIRST SCHEDULE

SECOND SCHEDULE

RENEWABLE ENERGY ACT 2011

RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL AND FEED-IN TARIFF RATE) RULES 2011

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:

PART I
PRELIMINARY

Citation and commencement

1. (1) These rules may be cited as the **Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-in Tariff Rate) Rules 2011**.

(2) These Rules come into operation on 1 December 2011.

Interpretation

2. In these Rules, unless the context otherwise requires—

“buildings” means roofed building structures which can be independently used and entered into by human beings and are primarily designed for the purpose of sheltering human beings, animals or objects from the external environment;

“interconnection cables” means the cables or lines for transporting electricity from a renewable energy installation to a connection point [*P.U. (A) 387/2011*];

“basic feed-in tariff rate” means—

(a) in relation to a renewable energy installation utilizing biogas, biomass or solar photovoltaic as its renewable resource, the basic feed-in tariff rate as set out in row (a) of the third column of the Schedule to the Act; and

(b) in relation to a renewable energy installation utilizing small hydropower as its renewable resource, the basic feed-in tariff rate as set out in the third column of the Schedule to the Act,

and as reduced progressively under section 17 of the Act;

“bonus feed-in tariff rate”, in relation to a renewable energy installation utilizing biogas, biomass or solar photovoltaic as its renewable resource, means the bonus feed-in tariff rate as set out in row (b) of the third column of the Schedule to the Act and as reduced progressively under section 17 of the Act;

“use as building material”, in relation to a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic as its renewable resource, means the use of the solar photovoltaic modules serving the function of a principal building material with no secondary building material beneath such solar photovoltaic modules serving the same function.

“acceptance test report” means a report prepared by a qualified person under rule 14 of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“application”, in relation to an application for a feed-in approval, means an application which has fulfilled all applicable requirements under Part II of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“revenue meter” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“foreign person” means—

- (a) a non-Malaysian citizen;
- (b) a Malaysian permanent resident;
- (c) a foreign company as defined in the Companies Act 1965 [Act 125] or any other foreign entity; or

- (d) a Malaysian entity in which the individual, foreign company or other foreign entity specified in paragraph (a), (b) or (c), as the case may be, holds more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares);

“qualified person” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“milestone” means a significant stage or event in the development of a renewable energy installation;

“associate”, in relation to a distribution licensee, means—

- (a) a person holding, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares) of the distribution licensee;
- (b) a company, in which the distribution licensee holds, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares); or
- (c) a company, in which a third person holds, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares) of the company and such third person also holds more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares) in the distribution licensee;

“connection point” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.

PART II
APPLICATION FOR FEED-IN APPROVAL

Eligibility criteria to apply for a feed in approval

3. An eligible producer shall be as follows:
- (a) a Malaysian citizen of not less than twenty-one years of age;
 - (b) in respect of an application for a feed-in approval relating to a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic as its renewable resource and having an installed capacity of up to and including seventy-two kilowatts peak only, a foreign person of not less than twenty-one years of age;
 - (c) a company incorporated in Malaysia other than—
 - (i) a company in which a foreign person holds, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares);
 - (ii) a distribution licensee, where the application for a feed-in approval relates to a renewable energy installation proposed to be connected to that distribution licensee's electricity distribution network; or
 - (iii) an associate of a distribution licensee, where the application for a feed-in approval relates to a renewable energy installation proposed to be connected to that distribution licensee's electricity distribution network;
 - (d) a local authority as defined in the Local Government Act 1976 [Act 171];
 - (e) a body corporate constituted or established under any written law excluding the Authority;

- (f) a registered society as defined in the Societies Act 1966 [Act 335];
- (g) a co-operative society as defined in the Co-operative Societies Act 1993 [Act 502];
- (h) a firm as specified in section 6 of the Partnership Act 1961 [Act 135]; and
- (i) such other persons or classes of persons as may be determined by the Authority from time to time.

Application for feed-in approval

4. (1) Every application for a feed-in approval under these Rules shall be made to the Authority using a form as may be determined by the Authority and shall be accompanied by the fees as specified in the Second Schedule.

(2) An application made under subrule (1) which is duly executed by an eligible producer shall be submitted by—

- (a) the eligible producer; or
- (b) an authorized representative or agent of the eligible producer,

in a physical form at the Authority's office or by an electronic medium or by way of an electronic transmission.

Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing only one type of renewable resource

5. Where an eligible producer proposes to develop a renewable energy installation which utilizes one type of renewable resource, the eligible producer shall make an application for a feed-in approval in respect of the installation.

Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing more than one type of renewable resource

6. (1) Where an eligible producer proposes to develop a renewable energy installation which—

- (a) utilizes more than one type of renewable resource; and
- (b) does not have separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of renewable energy generated by each type of the renewable resource,

the eligible producer shall only make one application for a feed-in approval in respect of the installation.

(2) Where an eligible producer proposes to develop a renewable energy installation which—

- (a) utilizes more than one type of renewable resource; and
- (b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of renewable energy generated by each type of the renewable resource,

the eligible producer shall apply for a separate feed-in approval in respect of the installed capacity for each part of the renewable energy installation which generates renewable energy utilizing each type of the renewable resource.

Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing different renewable resource

7. (1) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

- (a) utilizes a new type of renewable resource; and
- (b) does not have separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall apply for a new feed-in approval in respect of the total combined installed capacity of his or its installation after taking into account such increase in the installed capacity.

(2) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

(a) utilizes a new type of renewable resource; and

(b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall retain his or its earlier feed-in approval and apply for a separate feed-in approval in respect of such increase in the installed capacity of the installation.

(3) Where a new feed-in approval is granted by the Authority under subrule (1), the feed-in approval holder shall surrender his or its earlier granted feed-in approval to the Authority on or before the feed-in tariff commencement date of the total combined installed capacity of the installation.

(4) Upon the surrender of the earlier granted feed-in approval under subrule (3), the earlier granted feed-in approval shall be deemed to have been superseded by the new feed-in approval.

Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing same renewable resource

8. (1) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

(a) utilizes the same type of renewable resource; and

- (b) does not have separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall apply for a new feed-in approval in respect of the total combined installed capacity of his or its installation after taking into account such increase in the installed capacity.

(2) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

- (a) utilizes the same type of renewable resource; and
- (b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall retain his or its earlier feed-in approval and apply for a separate feed-in approval in respect of such increase in the installed capacity of the installation.

(3) Where a new feed-in approval is granted by the Authority under subrule (1), the feed-in approval holder shall surrender his or its earlier granted feed-in approval to the Authority on or before the feed-in tariff commencement date of the total combined installed capacity of the installation.

(4) Upon the surrender of the earlier granted feed-in approval under subrule (3), the earlier granted feed-in approval shall be deemed to have been superseded by the new feed-in approval.

Application for bonus feed-in tariff rate

9. Where an eligible producer proposes to apply for any bonus feed-in tariff rate in respect of a renewable energy installation which—

- (a) only part of the installation has met or shall meet the applicable criteria as set out in column (2) of the First Schedule; and
- (b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of renewable energy generated by the part of the installation referred to in paragraph (a),

the eligible producer shall apply for a feed-in approval in respect of the installed capacity of the part of the installation referred to in paragraph (a) and a separate feed-in approval in respect of the installed capacity of the remaining part of such installation.

Required information for application for feed-in approval

10. (1) Every application for a feed-in approval under rule 5, 6, 7, 8 or 9 shall be submitted, wherever applicable, with the following information:

- (a) the particulars of the eligible producer;
- (b) a description of the renewable energy installation which shall be owned by the eligible producer, including—
 - (i) the renewable resource to be used for the operation of the renewable energy installation;
 - (ii) the proposed installed capacity of the renewable energy installation and the capability level of the renewable energy installation to provide renewable energy;
 - (iii) the proposed location of the renewable energy installation;
 - (iv) the proposed feed-in tariff commencement date which where applicable, shall take into account the requirements of the connection confirmation check or power system study conducted in accordance with the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011; and

- (v) the proposed milestones and dates by which such milestones are to be achieved;
- (c) the name of the distribution licensee whose electricity distribution network is proposed to be connected to the renewable energy installation;
- (d) the location, details and specifications of the proposed connection between the renewable energy installation and the connection point and, where applicable, accompanied by a copy of the report of the connection confirmation check or power system study conducted in accordance with the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;
- (e) particulars of any feed-in approval currently or previously held by the eligible producer;
- (f) evidence of the eligible producer's ownership of, or other conditional or unconditional rights to utilize, the site or building on which the renewable energy installation is to be located;
- (g) where the eligible producer applies for any bonus feed-in tariff rate, such documents that are required under subrule 21(1); and
- (h) such other information or document as the Authority may require in writing.

(2) In the case of an application for a feed-in approval by a company, the application shall be accompanied by the information required under subrule (1) and, where applicable, with the following additional information:

- (a) corporate information of the company including the ultimate beneficial shareholders of the company; and

- (b) the audited accounts, memorandum and articles of association 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.

Acknowledgement of receipt

11. Upon receipt of an application for feed-in approval under these Rules, the Authority shall issue an acknowledgement of receipt to the eligible producer in such manner as the Authority may determine.

PART III

FEED-IN APPROVAL

Grant or refusal of feed-in approval

12. (1) If the Authority has decided whether to approve or to refuse an application for a feed-in approval made under rule 5, 6, 7, 8 or 9, the Authority shall, by written notice, communicate its decision to the eligible producer and the relevant distribution licensee as soon as practicable.

(2) If the application is approved under subrule (1), the Authority shall issue a certificate of feed-in approval to the feed-in approval holder.

Standard conditions of feed-in approval

13. (1) A feed-in approval holder shall comply with the following standard conditions:

- (a) subject to subrules (2) and (3), the feed-in approval holder shall continue to comply with the eligibility criteria described in rule 3;

- (b) the feed-in approval holder shall meet such milestones by such dates as may be determined by the Authority;
- (c) the feed-in approval holder shall observe and comply with the conditions of his or its feed-in approval, the provisions of the Act and any subsidiary legislation made under the Act, and all other applicable laws;
- (d) the feed-in approval holder shall provide information, in such format and at such intervals, as may be required by the Authority in accordance with the Act and its subsidiary legislation;
- (e) subject to subrule (2), the feed-in approval holder shall obtain written approval of the Authority in respect of any change in circumstances—

 - (i) which would result in the feed-in approval holder not complying with the eligibility criteria described in rule 3; and
 - (ii) which would otherwise result in the feed-in approval holder being no longer entitled to be granted a feed-in approval under the Act and these Rules; and
- (f) the feed-in approval holder shall comply with such other conditions as may be determined by the Authority from time to time.

(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—

- (a) by a feed-in approval holder of such agreement, the distribution licensee or associate of the distribution licensee is not required to comply with paragraphs (1)(a) and subparagraph (1)(e)(i); or

(b) by a distribution licensee of such agreement, the distribution licensee or associate of the distribution licensee is not required to comply with paragraph (1)(a) and subparagraph (1)(e)(i) within twelve months from the date of such assignment or transfer or such longer period as may be approved by the Authority.

(3) After the expiry of the period referred to in paragraph (2)(b), the distribution licensee or associate of the distribution licensee shall comply with the standard conditions specified in paragraph (1)(a) by selling its rights, titles and interests in the renewable energy installation so that the distribution licensee's or the associate of the distribution licensee's direct or indirect ownership of the renewable energy installation shall not exceed forty-nine per centum.

Duration of feed-in approval

14. The duration of a feed-in approval shall be the same as the effective period applicable to a feed-in approval holder.

Change in particulars of information

15. A feed-in approval holder shall notify the Authority in writing, as soon as possible, of any change in the particulars of information submitted to the Authority under rule 10.

Replacement of feed-in approval

16. (1) Where a feed-in approval is lost or destroyed, a feed-in approval holder shall lodge a report to the Authority in respect of the loss or destruction.

(2) The feed-in approval holder referred to in subrule (1) shall make an application to the Authority in writing for a replacement of the feed-in approval and the application shall be accompanied by any information as required by the Authority.

(3) If the Authority is satisfied that the loss or destruction of a feed-in approval under subrule (1) did not involve any fraud, the Authority may issue a

replacement for the feed-in approval with the word “DUPLICATE” endorsed on the new feed-in approval.

(4) The duplicate feed-in approval issued under subrule (3) shall have the same effect as the original feed-in approval.

Assignment or transfer of feed-in approval due to purchase of renewable energy installation by distribution licensee or associate of distribution licensee

17. A feed-in approval holder whose renewable energy installation has been purchased by a distribution licensee or an associate of the distribution licensee as a result of a breach of a renewable energy power purchase agreement registered under the Act shall assign or transfer his or its feed-in approval to the distribution licensee or associate of the distribution licensee in accordance with these Rules.

Application to assign or transfer feed-in approval

18. (1) A feed-in approval holder may apply to assign or transfer his or its feed-in approval by submitting a written application to the Authority and such application shall be accompanied by the relevant particulars of the proposed assignment or transfer, including the particulars of the proposed assignee or transferee.

(2) The Authority may, at any time after the receipt of an application under subrule (1), request the feed-in approval holder to give to the Authority the additional information or other documents within such time as may be specified in the request.

(3) Upon receipt of the request under subrule (2), the feed-in approval holder shall give the additional information or other documents to the Authority.

(4) If the additional information or other documents required under subrule (2) are not provided by the feed-in approval holder within the time specified in the request, the application shall be deemed to have been withdrawn and shall not be further proceeded with.

(5) Any application deemed to have been withdrawn under subrule (4) shall not effect the right of the feed-in approval holder to make a fresh application.

Approval to assign or transfer feed-in approval

19. (1) The Authority may, after considering the application made under subrule 18(1) and being satisfied with the additional information or other documents given under subrule 18(3), approve, with or without conditions, or refuse the application.

(2) The Authority shall not grant an approval under subrule (1) unless the feed-in approval holder has furnished sufficient evidence to the Authority's satisfaction that the proposed assignment or transfer—

(a) is not reasonably foreseeable at the time of the application for the feed-in approval;

(b) is just and reasonable; and

(c) is not inconsistent with the matters set out in subsection 3(3) of the Act.

(3) The Authority shall communicate its decision under subrule (1) to the feed-in approval holder by written notice as soon as practicable.

(4) The written notice referred to in subrule (3) shall specify—

(a) in the case where the application is approved, any condition imposed on such approval, if any; and

(b) in the case where the application is refused, the grounds for such refusal.

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

(a) a distribution licensee or an associate of the distribution licensee, provided that such assignment or transfer is as a result of the

purchase of a renewable energy installation by the distribution licensee or associate of the distribution licensee due to the breach of a renewable energy power purchase agreement registered under the Act;

(b) a proposed assignee or transferee of a feed-in approval relating to a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic as its renewable resource with installed capacity up to and including seventy-two kilowatts upon the feed-in approval holder furnishing evidence of—

(i) the sale of the building to which such renewable energy installation relates; and

(ii) the novation of the applicable renewable energy power purchase agreement in such form as may be determined by the Authority.

PART IV

BASIC FEED-IN TARIFF RATE AND BONUS FEED-IN TARIFF RATE

Basic feed-in tariff rate

20. A feed-in approval holder shall be eligible to receive the basic feed-in tariff rate based on—

(a) the installed capacity of his or its renewable energy installation; and

(b) the type of renewable resource to be utilized by such installation,

in accordance with the Act and Part V of these Rules, and as set out in his or its feed-in approval.

Bonus feed-in tariff rate

21. (1) Subject to rule 23, a feed-in approval holder shall be eligible to receive a bonus feed-in tariff rate if he or it establishes that his or its entire renewable energy installation utilizing the renewable resource specified in column (1) of the First Schedule has met or shall meet the applicable criteria specified in column (2) of the Schedule by submitting to the Authority—

(a) at the time of the application for the feed-in approval, the documents in respect of each criteria as specified in paragraph (a) of column (3) of the First Schedule; and

(b) not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date, the documents in respect of each criteria as specified in paragraph (b) of column (3) of the First Schedule.

(2) The feed-in approval holder shall certify all copies of the documents referred to in subrule (1) in such manner as may be determined by the Authority.

(3) A feed-in approval holder who submits the documents under subrule (1) shall ensure that the documents provided are true, accurate and complete and shall provide a representation to that effect, including a representation that he or it is not aware of any other information or document which would make the documents submitted untrue or misleading.

PART V

CALCULATION OF BASIC FEED-IN TARIFF RATE, EFFECTIVE PERIOD AND
BONUS FEED-IN TARIFF RATE

Calculation of basic feed-in tariff rate and effective period

22. (1) Where an application for a feed-in approval under rule 5 is granted by the Authority, the applicable basic feed-in tariff rate, bonus feed-in tariff rate, feed-in tariff

commencement date and effective period of such installation shall be as provided in the Schedule of the Act.

(2) Where an application for a feed-in approval under subrule 6(1) is granted by the Authority—

(a) the basic feed-in tariff rate in respect of all renewable energy generated by such installation shall be calculated based on—

(i) the lowest basic feed-in tariff rate among the types of renewable resources utilized; and

(ii) the total combined installed capacity of such installation; and

(b) the effective period in respect of all renewable energy generated by such installation shall be calculated based on the shortest effective period among the types of renewable resources utilized.

(3) Where an application for a separate feed-in approval under subrule 6(2) is granted by the Authority, the renewable energy generated by each type of the renewable resource shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable basic feed-in tariff rate, bonus feed-in tariff rate, feed-in tariff commencement date and effective period.

(4) Where an application for a feed-in approval under subrule 7(1) is granted by the Authority—

(a) the basic feed-in tariff rate in respect of all renewable energy generated by the renewable energy installation shall be calculated based on—

(i) the lowest basic feed-in tariff rate among the types of renewable resources utilized; and

(ii) the total combined installed capacity of such installation;
and

(b) the effective period in respect of all renewable energy generated by the renewable energy installation shall be calculated based on the shortest effective period among the types of renewable resources utilized and shall commence on the new feed-in tariff commencement date for the new feed-in approval and continue for the full period as specified in the fourth column of the Schedule to the Act.

(5) Where an application for a separate feed-in approval under subrule 7(2) is granted by the Authority, the renewable energy generated by the increase in installed capacity shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable basic feed-in tariff rates, bonus feed-in tariff rates, feed-in tariff commencement date and effective period.

(6) Where an application for a feed-in approval under subrule 8(1) is granted by the Authority—

(a) the basic feed-in tariff rate in respect of all renewable energy generated by such installation shall be calculated based on the total combined installed capacity of such installation; and

(b) the effective period in respect of all renewable energy generated by the renewable energy installation shall commence on the new feed-in tariff commencement date for the new feed-in approval and continue for the full period as specified in the fourth column of the Schedule to the Act.

(7) Where an application for a separate feed-in approval under subrule 8(2) is granted by the Authority, the renewable energy generated by the increase in installed capacity shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation

for the purposes of determining the applicable basic feed-in tariff rates, bonus feed-in tariff rates, feed-in tariff commencement date and effective period.

Calculation of bonus feed-in tariff rates

23. Where an application for a separate feed-in approval under rule 9 is granted by the Authority, the renewable energy generated by each part of the installation shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable bonus feed-in tariff rate, feed-in tariff commencement date and effective period.

PART VI

MISCELLANEOUS

Fees

24. (1) The fees to be paid in respect of an application for a feed-in approval shall be as specified in the Second Schedule.

(2) The fees shall be paid to the Authority in such manner and within such time as may be determined by the Authority.

Extension of time

25. (1) Notwithstanding anything contained in these Rules, in any condition of a feed-in approval or in any request by the Authority, where a time period is specified for an act to be done or a condition to be fulfilled, the person affected may request for an extension of such time in writing to the Authority.

(2) The Authority may, upon receipt of the request made by the affected person under subrule (1), grant such extension of time as it deems fit, provided that such person has furnished sufficient evidence to the Authority's satisfaction that the proposed extension of time—

- (a) is required not as a result of such person's act, omission or negligence;
- (b) is not reasonably foreseeable at the time of the application for the feed-in approval;
- (c) is just and reasonable; and
- (d) is not inconsistent with the matters set out in subsection 3(3) of the Act.

Giving false or misleading information or document

26. A person who fails to disclose or omit to give any relevant information or document to the Authority under these Rules, or provides to the Authority under these Rules any information or document that he knows or has reason to believe is false or misleading, commits an offence and shall, on conviction, be liable to a fine not exceeding three hundred thousand ringgit or to imprisonment for a term not exceeding three years or to both.

FIRST SCHEDULE

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

DOCUMENTS REQUIRED TO ESTABLISHED ELIGIBILITY FOR BONUS FEED-IN TARIFF RATE

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Renewable resource</i>	<i>Bonus feed-in tariff rate criteria</i>	<i>Documents required</i>
1. Biogas	(a) Use of gas engine technology with electrical efficiency of above 40%	(a) At the time of the application for feed-in approval: Relevant manufacturer's specifications as tested according to the international standards by

		<p>certified testing bodies as may be recognized by the Authority.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the equipment specified in the manufacturer's specifications referred to in paragraph <i>(a)</i> was installed in the renewable energy installation.</p>
	<p><i>(b)</i> Use of locally manufactured or assembled gas engine technology</p>	<p><i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:</p> <p><i>(i)</i> a certified copy of the manufacturer's licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 [<i>Act 156</i>];</p> <p><i>(ii)</i> a certificate of factory acceptance test or its equivalent; or</p> <p><i>(iii)</i> a certificate from the manufacturer.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p>

		<p>A written confirmation by a qualified person that the gas engine technology equipment from the manufacturer specified in the relevant document referred to in paragraph (a) was installed in the renewable energy installation.</p>
	<p>(c) Use of landfill or sewage gas as fuel source</p>	<p>(a) At the time of the application for feed-in approval:</p> <p>(i) a written evidence of the eligible producer's ownership of a landfill or sewage system, 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; and</p> <p>(ii) a written documentation from a qualified person setting out the design of the renewable energy installation utilizing the relevant fuel source including the relevant equipment for the combustion process of the</p>

		<p>fuel source, the calculation of the indicative quantity of fuel source required and the calculation of the indicative quantity of renewable energy to be generated by the installation.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the applicable requirements of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011 relating to the commissioning of the renewable energy installation have been successfully met utilizing the fuel source substantially in the manner described in subparagraph <i>(a)</i>(ii).</p>
2. Biomass	<i>(a)</i> Use of gasification technology	<p><i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:</p> <p>Relevant manufacturer's specifications and data sheet tested according to the international standards by certified testing bodies as may be recognized by the Authority</p>

		<p>providing for the conversion of biomass to gasification through gasification or plasma technology.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the applicable requirements of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011 relating to the commissioning of the renewable energy installation have been successfully met utilizing the technology referred to in paragraph <i>(a)</i>.</p>
	<p><i>(b)</i> Use of steam-based electricity generating systems with overall efficiency of above 14%</p>	<p><i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:</p> <p>A written confirmation by a qualified person verifying that the criteria will be met based on the design efficiency of the renewable energy installation, accompanied by the relevant calculations.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p>

		<p>A written confirmation by a qualified person that the criteria was successfully met during the commissioning of the renewable energy installation in accordance with the applicable requirements of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.</p>
	<p><i>(c)</i> Use of locally manufactured or assembled gasification technology</p>	<p><i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:</p> <ul style="list-style-type: none"> <i>(i)</i> a certified copy of the manufacturer's licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975; <i>(ii)</i> a certificate of factory acceptance test or its equivalent; or <i>(iii)</i> a certificate from the manufacturer. <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the gasification technology equipment from the manufacturer specified in the relevant</p>

		<p>document referred to in paragraph (a) was installed in the renewable energy installation</p>
	<p>(d) Use of municipal solid waste as fuel source</p>	<p>(a) At the time of the application for feed-in approval:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) a written evidence 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 municipal council or other entity agreeing to supply the eligible producer with the relevant fuel source; and (ii) a written documentation from a qualified person setting out the design of the renewable energy installation utilizing the fuel source including the relevant equipment for the combustion process of the fuel source, the calculation of the indicative quantity of fuel source required and the calculation of the indicative quantity of renewable energy to be generated by the installation.

		<p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed- in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the applicable requirements of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011 relating to the commissioning of the renewable energy installation have been successfully met utilizing the fuel source substantially in the manner described in subparagraph <i>(a)</i>(ii).</p>
3. Solar photovoltaic	<i>(a)</i> Use as installation in buildings or building structures	<p><i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:</p> <p>Design drawings accompanied by the written confirmation by a qualified person that the criteria will be met based on such design drawings.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>Acceptance test report</p>
	<i>(b)</i> Use as building material	<i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:

		<p>Design drawings accompanied by the written confirmation by a qualified person that the criteria will be met based on such design drawings.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>Acceptance test report</p>
	<p><i>(c)</i> Use of locally manufactured or assembled solar photovoltaic modules</p>	<p><i>(a)</i> At the time of the application for feed-in approval:</p> <p><i>(i)</i> a certified copy of the manufacturer's licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975;</p> <p><i>(ii)</i> a certificate of factory acceptance test or its equivalent; or</p> <p><i>(iii)</i> a certificate from the manufacturer.</p> <p><i>(b)</i> Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the solar photovoltaic modules from the manufacturer specified in the</p>

		<p>relevant document referred to in paragraph (a) was installed in the renewable energy installation.</p>
	<p>(d) Use of locally manufactured or assembled solar inverters</p>	<p>(a) At the time of the application for feed-in approval:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) a certified copy of the manufacturer's licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975; (ii) a certificate of factory acceptance test or its equivalent; or (iii) a certificate from the manufacturer. <p>(b) Not less than fourteen days before the feed-in tariff commencement date:</p> <p>A written confirmation by a qualified person that the solar inverters from the manufacturer specified in the relevant document referred to in paragraph (a) was installed in the renewable energy installation.</p>

SECOND SCHEDULE

(Subrule 4(1) and rule 24)

FEES

<i>Item</i>	<i>Type of fees</i>	<i>Amount of fees (RM)</i>
1.	Application form for feed-in approval— (a) in physical form (b) by an electronic medium or by way of an electronic transmission	10.00 per form Nil
2.	Application fee for feed-in approval of— (a) a renewable energy installation with an installed capacity up to and including seventy-two kilowatts (b) a renewable energy installation with an installed capacity exceeding seventy-two kilowatts	Nil 10.00 per kilowatt of the installed capacity
3.	Processing fee for the application for feed-in approval submitted— (a) in a physical form for: (i) a renewable energy installation with an installed capacity up to and including seventy-two kilowatts (ii) a renewable energy installation with an installed capacity exceeding seventy-two kilowatts (b) by an electronic medium or by way of an electronic transmission	100.00 per application 1,000.00 per application Nil

Made 29 November 2011
[SEDA: SS008; PN(PU2)693/II]

TAN SRI DR FONG CHAN ONN
Chairman
Sustainable Energy Development Authority Malaysia