

Pertanyaan Teknis yang Sering Diajukan:

Terakhir diperbarui: 24 Maret 2025

Pertanyaan yang direvisi: Nomor 49, 56, 68

Pertanyaan baru: Nomor 50

Referensi

Silakan periksa semua [panduan RE100](#) untuk mendukung tinjauan Anda terhadap pertanyaan-pertanyaan umum ini, termasuk:

- Kriteria keanggotaan RE100
- Kriteria Teknis RE100
- Dokumen Pernyataan Kredibel RE100
- Panduan RE100 terhadap akuntabilitas anggota

Silakan periksa [publikasi RE100](#) sebelumnya, termasuk:

- Laporan pengungkapan tahunan RE100 sebelumnya
- Ringkasan pasar RE100
- Dokumen RE100 tentang kepemimpinan bisnis dalam transisi menuju listrik terbarukan (disebut sebagai 'Dokumen Kepemimpinan RE100' dalam dokumen ini).

Silakan hubungi technical@re100.org untuk pertanyaan teknis terkait inisiatif RE100.

Dokumen ini merupakan terjemahan resmi sementara dari dokumen asli berjudul "RE100 TECHNICAL CRITERIA, RE100 TECHNICAL CRITERIA APPENDICES" yang diterbitkan oleh RE100 (tersedia di tautan: [Technical Guidance & FAQs | RE100](#)). Apabila terdapat perbedaan antara versi Bahasa Indonesia dan versi Bahasa Inggris, maka versi Bahasa Inggris yang akan berlaku.

Bergabung dengan RE100

1. Apakah perusahaan apa pun dapat bergabung dengan RE100?

Tidak. Ada kriteria kelayakan. Salah satunya adalah memiliki konsumsi listrik tahunan minimal 0,1 TWh. Silakan lihat semua persyaratan dalam [Kriteria Keikutsertaan RE100](#).

2. Apakah perusahaan yang sudah menggunakan 100% listrik terbarukan dapat bergabung dengan RE100?

Ya, perusahaan yang sudah menggunakan 100% listrik terbarukan dapat bergabung dengan RE100. Dengan bergabung, mereka berkomitmen untuk mempertahankan pencapaian ini dan memverifikasi pencapaian mereka terhadap [Kriteria Teknis RE100](#) setiap tahun melalui kewajiban pelaporan tahunan.

3. Apa langkah-langkah selanjutnya setelah sebuah perusahaan menjadi anggota?

Perusahaan anggota RE100 harus terus berupaya mencapai target RE100 mereka sesuai dengan [Kriteria Teknis RE100](#), dan setelah target tercapai, mereka harus mempertahankan pencapaian tersebut setiap tahun.

Anggota memiliki komitmen pelaporan tahunan kepada inisiatif ini, yang dipenuhi melalui jawaban atas pertanyaan-pertanyaan spesifik dalam Kuesioner Korporat CDP.

Anggota juga didorong untuk berpartisipasi dalam kegiatan kampanye, berbagi pengetahuan dengan sesama anggota, menginspirasi orang lain untuk ikut serta, dan secara terbuka mendukung transformasi menuju revolusi listrik terbarukan.

Menetapkan Target: Ruang lingkup dan Pengecualian

4. Apa saja yang termasuk dalam target RE100?

Target RE100 adalah target konsumsi. Tujuannya adalah untuk mengonsumsi 100% listrik dari sumber terbarukan pada tahun target. Target ini mencakup seluruh konsumsi listrik organisasi Anda.

Konsumsi listrik organisasi Anda didefinisikan sebagai konsumsi listrik yang didasarkan pada Protokol Gas Rumah Kaca:

- Semua emisi lingkup 2; dan,
- Semua emisi lingkup 1.

Lihat Bab 3: Penetapan Batas Organisasi dalam [Standar Korporat Protokol Gas Rumah Kaca](#) untuk panduan mengenai batas organisasi dan operasional. Jika Anda beroperasi di ruang sewa, lihat [Lampiran F](#) dalam Standar tersebut.

RE100 tidak memberikan panduan kepada perusahaan dalam memilih dan menerapkan pendekatan penetapan batas organisasi. Pelayanan ini dapat disediakan oleh konsultan jika diperlukan.

RE100 berhak meminta perusahaan anggota yang memiliki konsumsi listrik signifikan dalam operasi waralaba yang tidak termasuk dalam lingkup 1 dan 2 untuk memperluas target RE100 ke operasi tersebut.

5. Apakah anak perusahaan dapat bergabung dengan RE100 secara independen dari perusahaan induk grup mereka?

Secara umum, tidak. Komitmen RE100 harus dibuat oleh perusahaan induk grup, untuk seluruh grup.

Perusahaan individu dengan merek yang jelas dan terpisah dari perusahaan induknya, dengan tingkat kemandirian dalam operasinya, dan konsumsi listrik tahunan di atas 1 TWh/tahun dapat diizinkan untuk bergabung dengan inisiatif ini secara independen dari perusahaan induk grupnya. Keputusan perekrutan ini dibuat oleh Climate Group berdasarkan kasus per kasus.

Anak perusahaan harus melaporkan ke CDP secara independen dari perusahaan induknya untuk memenuhi kewajiban pelaporannya kepada RE100.

6. Apakah ada operasi atau anak perusahaan yang dapat dikecualikan dari target RE100?

Ketentuan ambang batas materialitas RE100 (tercantum dalam [Kriteria Teknis RE100](#)) menjelaskan konsumsi listrik yang dapat dikecualikan dari target RE100 suatu organisasi.

Operasi atau divisi bisnis tertentu tidak secara otomatis memenuhi syarat untuk dikecualikan dari target RE100. Ketentuan ambang batas materialitas RE100 adalah satu-satunya ketentuan yang dapat diterapkan untuk mengecualikan konsumsi listrik dari cakupan target RE100.

Pengecualian yang dilakukan menggunakan ketentuan ambang batas materialitas tetap harus dilaporkan dalam laporan tahunan.

7. Kami menyewa ruang di sebuah gedung dan tidak memiliki kendali atas penggunaan listrik karena pemilik gedung mengelola pasokan listrik. Atau, kami mengisi daya kendaraan listrik (EV) di luar lokasi dan tidak memiliki kendali atas penggunaan listrik tersebut. Bagaimana kami menangani hal ini sebagai bagian dari target RE100 kami?

Pertama, pastikan bahwa konsumsi listrik yang Anda ingin hitung termasuk dalam target RE100. Lihat FAQ 4 untuk informasi lebih lanjut tentang apa saja yang tercakup.

Secara praktis, jika Anda menentukan bahwa operasi di ruang sewa atau pengisian daya EV di luar lokasi melibatkan pembelian listrik dengan emisi lingkup 2 yang termasuk dalam target RE100, maka pembelian EAC yang tidak digabungkan dapat digunakan untuk mengklaim pasokan listrik, tanpa Anda perlu mengelola pasokan fisik listrik itu sendiri. Demikian pula, jika pasokan yang dikelola mengandung listrik terbarukan yang telah dibeli, maka entitas yang mengelola pasokan (yaitu pemilik bangunan/pemilik tanah) dapat secara kontrak mengalihkan hak untuk mengklaim penggunaan listrik terbarukan kepada Anda (lihat FAQ 45 untuk mengetahui cara melaporkan pasokan RE yang dikelola).

8. Apakah pembangkit cadangan termasuk dalam target RE100?

Tidak, tetapi hanya dapat dikecualikan dalam keadaan tertentu.

Ruang lingkup komitmen RE100 untuk anggota yang bergabung setelah Januari 2017 mencakup semua listrik yang diproduksi dan dikonsumsi oleh anggota.

Produksi listrik dapat berasal dari bahan bakar fosil dalam bentuk pembangkit cadangan, pembangkit puncak, pembangkit utama, atau listrik yang dihasilkan oleh sistem pembangkit panas dan listrik (CHP atau kogenerasi). Pembangkit cadangan listrik umum di banyak industri, namun pembangkit cadangan murni jarang digunakan, sehingga tidak membuat perbedaan signifikan jika perusahaan mengeluarkannya dari cakupan target. Hal ini juga mengurangi beban pelaporan bagi perusahaan.

Oleh karena itu, konsumsi listrik lingkup 1 dari pembangkit cadangan darurat yang hanya digunakan dalam kasus gangguan jaringan listrik dapat dikecualikan dari target RE100. Namun, RE100 mengharuskan pengurangan emisi dari pembangkit utama dan CHP, serta sistem yang digunakan secara rutin untuk konstruksi dan pengurangan beban puncak.

Mencapai Target RE100

9. Apakah ada batas waktu untuk mencapai target RE100?

Ya. Target RE100 harus sejalan dengan target ambisi minimum berikut:

- 60% pada tahun 2030
- 90% pada tahun 2040
- 100% pada tahun 2050

Tahun target 100% rata-rata RE100 saat ini adalah 2031.

Lihat [kriteria keanggotaan RE100](#) untuk kebijakan formal mengenai cara anggota menetapkan target interim saat bergabung dengan inisiatif ini.

Target-target ini adalah target minimum global yang harus dipenuhi oleh anggota RE100. Anggota disarankan untuk melampaui target minimum ini dengan mempertimbangkan lokasi operasional mereka dan menetapkan target interim yang ambisius sesuai dengan pasar tempat mereka beroperasi. Bahkan di negara-negara dengan pasar yang sulit, beberapa anggota RE100 telah mencapai target RE100 mereka. Keberhasilan ini diharapkan dapat mendorong anggota yang beroperasi di semua pasar untuk menetapkan dan mengumumkan target yang ambisius kepada publik.

Target juga dapat ditetapkan dalam jangka pendek. RE100 merekomendasikan agar anggota menetapkan target sementara setiap 3-5 tahun guna berkomitmen pada jalur dekarbonisasi yang kredibel dalam konsumsi listrik mereka.

10. Bagaimana cara kami mengembangkan peta jalan untuk meningkatkan konsumsi listrik terbarukan?

RE100 tidak memberikan saran tentang cara perusahaan mencapai target RE100 mereka. Sebaliknya, RE100 menyediakan aturan (kriteria teknis) untuk mengukur kemajuan tersebut.

[Penyedia Solusi yang Terakreditasi CDP](#) dapat membantu Anda dalam mengembangkan strategi Anda.

11. Apakah ada proses verifikasi pencapaian target sebelum klaim publik?

Ya. [RE100 memverifikasi](#) apakah klaim (baik pencapaian target 100% atau pencapaian target interim) sesuai dengan [Kriteria Teknis RE100](#) sebelum memberikan dukungan untuk pernyataan publik oleh anggota.

[Panduan RE100 tentang mekanisme pertanggungjawaban anggotanya](#) menjelaskan bagaimana hal ini dapat dilakukan sebagai bagian dari kewajiban pelaporan tahunan atau atas permintaan.

12. Perusahaan kami hampir mencapai tahun target, namun ada beberapa pasar yang tidak dapat menyediakan listrik terbarukan. Apa yang dapat kami lakukan?

Jika tidak ada listrik terbarukan yang tersedia di pasar, maka perusahaan tidak akan memenuhi target RE100-nya. Ini bukanlah kegagalan perusahaan, tetapi merupakan kegagalan pasar. Pasar belum mampu menyediakan pasokan yang sesuai dengan permintaan. Perusahaan tidak boleh menggunakan pendekatan 'pilihan kedua' dengan membeli Sertifikat Energi Terbarukan (EAC)

yang diterbitkan untuk listrik terbarukan yang dihasilkan di pasar lain untuk menggantikan kegagalan pasar. RE100 selalu menyoroti perusahaan yang belum menggunakan energi terbarukan karena hal tersebut adalah bagian dari teori perubahan yang dianut.

Apa yang dapat dilakukan perusahaan adalah secara terbuka mengakui kegagalan pasar tempat mereka beroperasi. Inisiatif RE100 memberikan kesempatan kepada anggotanya untuk berpartisipasi dalam kelompok kerja kebijakan di pasar tertentu. Kelompok kerja ini bertujuan untuk mengurangi hambatan dalam proses pengadaan. Jika tidak ada kelompok kerja kebijakan RE100 di suatu pasar, perusahaan dapat secara mandiri mengadvokasi pengurangan hambatan dalam proses pengadaan. Mereka juga diundang untuk mengungkapkan hambatan yang dihadapi di pasar berbeda dalam laporan tahunan mereka kepada CDP.

13. Apa yang harus dilakukan setelah sebuah perusahaan mencapai target RE100?

Meskipun mencapai target RE100 menjadi fokus penting, perusahaan harus memperhatikan dampak pengadaan yang mereka lakukan selama proses menuju target; bukan hanya memikirkan dampak setelah target tercapai. Lihat tabel kemajuan anggota dalam laporan tahunan RE100 untuk memantau metrik dampak. Metrik ini menunjukkan bagaimana inisiatif ini menggambarkan dampak bagi perusahaan di semua tahap kemajuan menuju target RE100 mereka. Penting juga untuk mempertimbangkan peningkatan partisipasi dalam advokasi kebijakan inisiatif ini.

Sumber Energi Terbarukan

14. Sumber energi apa saja yang dianggap 'terbarukan' oleh RE100?

Silakan tinjau Bagian Tiga dari [Kriteria Teknis RE100](#).

15. Mengapa RE100 tidak mengakui energi nuklir sebagai sumber energi yang dapat digunakan untuk mencapai target RE100?

Ada beberapa alasan mengapa RE100 tidak mengakui energi nuklir sebagai sumber energi yang dapat digunakan untuk mencapai target RE100.

Energi nuklir tidak dianggap terbarukan menurut definisi umum mana pun.

Lebih penting lagi, RE100 tidak melihat energi nuklir sebagai sumber energi yang dipengaruhi oleh pilihan konsumen dalam pengadaan energi. Tujuan kampanye RE100 adalah agar anggotanya mendorong perubahan kolektif pada jaringan listrik tempat mereka beroperasi melalui pilihan pengadaan energi mereka; baik secara langsung melalui pengadaan itu sendiri, maupun secara tidak langsung melalui pesan yang disampaikan kepada pembuat kebijakan melalui pengadaan tersebut. Kapasitas nuklir baru membutuhkan waktu lama untuk diimplementasikan dan tidak dibangun tanpa subsidi publik. Pengadaan sukarela dari energi nuklir tidak mungkin menghasilkan kapasitas energi nuklir tambahan yang dibangun. Sebaliknya, kapasitas listrik terbarukan baru dapat diimplementasikan dengan cepat, seringkali tanpa subsidi, dan didukung secara signifikan oleh pengadaan sukarela. Jika RE100 mengakui klaim energi nuklir, anggota akan lebih cepat mencapai target RE100 tanpa harus mengaitkan kemajuan mereka dengan perubahan kolektif.

RE100 juga memiliki batasan usia fasilitas untuk pembelian yang memenuhi syarat (yang merupakan cara penting bagi RE100 untuk mendorong perubahan kolektif). Dalam lima belas tahun terakhir, hanya sedikit negara yang telah membangun pembangkit listrik tenaga nuklir baru.

16. Apakah RE100 menganggap listrik dari sel bahan bakar sebagai energi terbarukan?

Hal ini tergantung pada sumber bahan bakarnya. Sel bahan bakar itu sendiri tidak secara inheren terbarukan atau tidak terbarukan. Jika menggunakan bahan bakar terbarukan, maka listrik yang

dihasilkan adalah terbarukan. Sel bahan bakar yang menggunakan bahan bakar fosil tidak menghasilkan listrik terbarukan.

17. Apakah RE100 menganggap listrik dari penyimpanan energi sebagai terbarukan?

Silakan tinjau Bagian Tiga dari [Kriteria Teknis RE100](#).

18. Apakah RE100 menganggap listrik dari energi gelombang atau pasang surut sebagai terbarukan?

Energi gelombang berasal dari energi angin, yang dianggap sebagai sumber energi terbarukan oleh RE100. Energi gelombang belum banyak dikembangkan secara komersial, dan RE100 belum menerima perhatian yang signifikan dari perusahaan yang ingin melaporkan penggunaan listrik dari energi gelombang.

Energi pasang surut adalah sumber energi yang berbeda (tidak berasal dari salah satu sumber energi dasar yang tercantum dalam Bagian Tiga [Kriteria Teknis RE100](#)). Energi pasang surut adalah energi terbarukan. RE100 tidak memasukkannya ke dalam Bagian Tiga terutama karena keterbatasan komersialisasi teknologi, dan minat yang rendah dari perusahaan yang ingin melaporkan penggunaan listrik dari energi pasang surut. RE100 akan mengakui klaim penggunaan listrik terbarukan yang dihasilkan dari energi pasang surut jika dan ketika klaim tersebut dilaporkan.

19. Bagaimana saya dapat memastikan bahwa biomassa/tenaga air yang saya beli berasal dari sumber yang berkelanjutan?

Kriteria teknis mensyaratkan adanya bentuk jaminan keberlanjutan saat membuat klaim penggunaan listrik terbarukan dari biomassa atau tenaga air. Sertifikasi pihak ketiga adalah bentuk jaminan yang **direkomendasikan, bukan wajib**.

Perusahaan dapat menggunakan metode alternatif untuk memperoleh jaminan keberlanjutan biomassa atau tenaga air, selama mereka yakin dengan tingkat jaminan yang diberikan, dan melaporkan informasi secara transparan mengenai dasar yang digunakan untuk memperoleh jaminan keberlanjutan tersebut. RE100 tidak dapat mendukung proposal spesifik untuk memastikan keberlanjutan.

20. Apakah pembangkit listrik tenaga air aliran sungai (*run-of-river*) atau pembangkit listrik tenaga air dalam pipa, kanal irigasi, atau saluran lain yang digunakan utama untuk tujuan non-energi memiliki keberlanjutan secara inheren?

Tidak. Pembangkit listrik tenaga air aliran sungai (*run-of-river*) tidak memiliki keberlanjutan secara inheren dan masih dapat melibatkan pembangunan bendungan. Proyek *run-of-river* mungkin tidak mengubah pola aliran sepanjang musim, tetapi operasinya dapat menyebabkan variasi signifikan dalam aliran pada basis harian atau bahkan sub-harian, seperti saat digunakan untuk *hydropeaking*. Selain itu, proyek-proyek ini dapat mempengaruhi kemampuan spesies air dan partikel sedimen yang lebih besar untuk bergerak sepanjang panjang sungai. Semua aspek ini perlu dievaluasi dan dikelola dengan cermat. Standar verifikasi pihak ketiga untuk keberlanjutan tenaga air mencakup tenaga air aliran sungai dalam lingkup fasilitas pembangkit yang dievaluasi untuk keberlanjutan.

Tenaga air dalam pipa, kanal irigasi, atau saluran lain yang digunakan utama untuk tujuan non-energi mewakili sebagian kecil dari tenaga air komersial. Jenis tenaga air ini memiliki cakupan yang luas, artinya tidak boleh diasumsikan bahwa semua contohnya berkelanjutan.

21. Apakah penilaian dampak lingkungan yang diwajibkan secara hukum untuk bendungan cukup untuk menjamin keberlanjutan energi hidro?

Bendungan hidro di pasar-pasar tertentu diwajibkan oleh hukum untuk menjalani penilaian dampak lingkungan. RE100 tidak dapat menilai isi penilaian dampak tersebut dan tidak dapat secara tegas menyatakan apakah, secara mandiri, penilaian tersebut dapat menjamin keberlanjutan energi hidro bagi pembeli korporat. Fakta bahwa suatu bendungan telah menjalani penilaian dampak lingkungan tidak berarti bahwa bendungan tersebut berkelanjutan. RE100 juga mempertanyakan apakah otoritas publik yang bertanggung jawab atas penilaian dampak tersebut merupakan pihak ketiga yang tepat dan independen.

International Hydropower Association (IHA/Asosiasi Tenaga Air Internasional) telah menerbitkan [panduan praktis tentang penilaian dan pengelolaan lingkungan dan sosial tenaga air untuk konteks yang lebih luas](#).

22. Kapan anggota perlu memastikan bahwa jaminan keberlanjutan biomassa/energi air sudah diterapkan?

RE100 tidak menganggap bahasa yang digunakan mengenai keberlanjutan biomassa dan energi air sebagai perubahan terhadap Kriteria Teknis RE100 pada tahun 2022, melainkan sebagai klarifikasi atas panduan yang sudah ada. Oleh karena itu, tidak ada panduan mengenai transisi ke persyaratan bagi anggota untuk memperoleh jaminan keberlanjutan biomassa dan energi air.

Pelaporan

23. Data apa yang diminta oleh RE100 untuk pelaporan tahunan dan mengapa?

Untuk memahami informasi apa yang diminta oleh inisiatif ini, silakan tinjau [panduan pelaporan RE100](#) yang relevan. Dokumen tentang ['Bagaimana anggota bertanggung jawab'](#) menjelaskan bagaimana pelaporan ini digunakan oleh inisiatif.

Anggota RE100 berkomitmen untuk secara terbuka mempertanggungjawabkan kemajuan mereka menuju target RE100. Untuk tujuan ini, anggota RE100 memiliki kewajiban pelaporan tahunan kepada inisiatif ini. Proses ini, akuntabilitas publik keanggotaan, dan wawasan yang dihasilkan dari data yang dilaporkan merupakan inti dari kredibilitas dan posisi kepemimpinan RE100.

24. Apakah sebuah perusahaan dapat mengubah periode pelaporannya?

Hal ini mungkin dapat diterima. Sebuah perusahaan dapat mengubah periode 12 bulan yang dilaporkan setiap tahunnya jika terdapat alasan administratif (misalnya, merger atau akuisisi) atau alasan praktik terbaik (misalnya, menyelaraskan periode pelaporan dengan tahun fiskal negara tempat perusahaan beroperasi), yang mendorong pemilihan periode 12 bulan yang berbeda untuk dilaporkan pada tahun pelaporan berikutnya.

Dalam pelaporan ke CDP, tanggal awal dan akhir tahun yang dilaporkan diungkapkan di awal tanggapan, pada pertanyaan 1.4. Jika tanggal awal dan akhir dalam tanggapan berbeda dengan yang dipilih dalam tanggapan sebelumnya, perusahaan harus menjelaskan alasannya pada pertanyaan 7.1.2 (*Apakah metodologi perhitungan emisi, batas, dan/atau definisi tahun pelaporan Anda berubah dalam tahun pelaporan?*).

25. Apakah perusahaan dapat meminta perubahan data historis konsumsi listrik dan konsumsi listrik terbarukan yang dilaporkan ke RE100?

Tidak. Ada kasus terbatas yang memungkinkan perubahan pada tanggapan CDP. Silakan tinjau kebijakan perubahan tanggapan korporat CDP, yang menjelaskan dalam hal apa, dalam jangka waktu tertentu setelah batas waktu pelaporan **dalam tahun yang sama**, perubahan dapat dilakukan, dan biasanya dikenakan biaya. CDP tidak akan mengubah tanggapan untuk tahun-tahun sebelumnya.

Batas wilayah anggota mungkin berubah karena merger atau akuisisi, yang menunjukkan bahwa konsumsi listrik historis dan sumber listrik terbarukan juga akan berubah. Perubahan ini tidak tercantum dalam laporan pengungkapan tahunan RE100 berikutnya, yang hanya akan mencantumkan pengungkapan yang diajukan selama tahun pelaporan sebelumnya. Meskipun dimungkinkan untuk memperbarui angka emisi gas rumah kaca (GHG) untuk tahun pelaporan sebelumnya dalam tanggapan CDP **baru** untuk merefleksikan perubahan batas organisasi, pembaruan tidak dimungkinkan untuk poin data lainnya.

RE100, sebagai inisiatif, percaya bahwa data historis harus mencerminkan keadaan inisiatif pada saat itu. Oleh karena itu, publikasi internal anggota RE100 berpotensi mencakup total historis konsumsi listrik dan sumber listrik terbarukan yang berbeda dengan laporan pengungkapan tahunan RE100, karena total tersebut mencerminkan batas organisasi yang berbeda.

Pedoman dan Kriteria Teknis

26. Apakah ada pedoman yang dapat digunakan perusahaan untuk mengklaim konsumsi listrik terbarukan secara kredibel?

Ya.

- [Kriteria Teknis RE100](#)
- [Dokumen Pernyataan Kredibel RE100](#) – menyediakan serangkaian kriteria yang harus dipenuhi oleh sumber listrik terbarukan dan mekanisme pembelian untuk mendukung klaim penggunaan dan penyediaan listrik terbarukan yang dapat dipercaya. Kriteria ini dapat diterapkan pada pasar listrik lokal tanpa memandang jenis pasar atau tahap perkembangan pasar. Dokumen ini juga memberikan panduan untuk verifikasi, pelaporan, dan komunikasi penggunaan listrik terbarukan.

Dokumen panduan ini relevan secara global. Jika ada permintaan yang cukup dari anggota, RE100 akan berusaha menyediakan panduan spesifik pasar, namun dengan anggota yang beroperasi di lebih dari 150 pasar, hal ini tidak mungkin dilakukan di semua tempat.

27. Apakah kriteria teknis pernah direvisi? Apakah aturan dapat berubah? Mengapa?

Silakan tinjau Bagian Dua dari [Kriteria Teknis RE100](#).

28. Apa arti revisi Protokol GHG bagi Kriteria Teknis RE100?

Protokol GHG sedang menjalani proses tinjauan oleh pemangku kepentingan yang dapat mengakibatkan perubahan signifikan dalam cara pelaporan gas rumah kaca sesuai dengan standar tersebut. Kriteria Teknis RE100 sangat terkait dengan Protokol GHG, mengingat pelaporan emisi terkait energi dan klaim terkait energi didasarkan pada instrumen dan data yang sama. Silakan [kunjungi halaman ini](#) untuk ringkasan proses dan masukan yang diterima Protokol GHG dari pemangku kepentingan.

Perubahan pada Kriteria Kualitas Lingkup 2 (lihat Bab 7 dalam panduan Lingkup 2 saat ini) (terutama yang terkait dengan batas pasar) merupakan isu kritis bagi RE100 karena kriteria ini disesuaikan untuk mendefinisikan [klaim yang kredibel tentang penggunaan listrik terbarukan](#). Batas pasar yang lebih spesifik yang mendorong RE100 untuk memperketat atau mengganti definisinya sendiri akan disambut baik oleh inisiatif ini. Perubahan batas pasar yang memutus hubungan fisik antara konsumsi listrik dan klaim terkait energi (misalnya batas pasar yang sangat luas atau penghapusan sepenuhnya) akan bertentangan sepenuhnya dengan teori perubahan RE100. Strategi advokasi kebijakan RE100 untuk meningkatkan akses perusahaan terhadap listrik terbarukan tidak dapat dipisahkan dari lokasi tempat perusahaan RE100 melakukan konsumsi listrik.

29. Perubahan apa yang diusulkan untuk Kriteria Teknis RE100 pada tahun 2024?

Silakan lihat halaman panduan RE100 untuk detail konsultasi publik RE100 yang dilaksanakan pada tahun 2024 mengenai kriteria teknis, termasuk ringkasan konsultasi dan dokumen tanggapan yang menjelaskan keputusan RE100 serta ringkasan umpan balik yang diterima dalam konsultasi. Kriteria teknis baru diterbitkan pada Maret 2025.

Pernyataan Kredibel

30. Dokumen/bukti apa yang saya butuhkan untuk membuat pernyataan kredibel tentang penggunaan listrik terbarukan?

[RE100 mengakui setiap pernyataan kredibel tentang penggunaan listrik terbarukan](#). RE100 tidak menentukan secara spesifik dokumen apa yang harus dimiliki oleh perusahaan, hanya bahwa perusahaan harus membuat pernyataan kredibel. Namun, RE100 mengharuskan verifikasi pihak ketiga terhadap konsumsi listrik terbarukan, yang dijelaskan secara rinci di Bagian Enam dalam [kriteria](#). Bagian Enam menjelaskan bahwa persyaratan verifikasi ini telah dipenuhi oleh proses verifikasi emisi ruang lingkup 1 dan ruang lingkup 2 yang sudah ada di sebagian besar perusahaan, sehingga auditor GHG mungkin dapat menentukan dokumen apa yang diperlukan untuk mendukung klaim.

RE100 mengakui klaim perusahaan anggotanya berdasarkan apa yang mereka ungkapkan dalam tanggapan mereka pada CDP Corporate Questionnaire. Untuk memahami cara mengungkapkan dan mendapatkan pengakuan, mohon tinjau kembali [panduan pelaporan RE100 terbaru](#).

31. Bagaimana listrik terbarukan dapat 'dihitung ganda' atau 'diklaim ganda'?

Hitung ganda dan klaim ganda dapat merujuk pada masalah yang sedikit berbeda dalam pelacakan listrik terbarukan.

Hitung ganda listrik terbarukan merujuk pada situasi ketika MWh yang sama dari listrik terbarukan dilacak melalui lebih dari satu metode. Misalnya, jika sebuah pembangkit terdaftar di lebih dari satu registri EAC, maka listrik terbarukan tersebut dihitung ganda.

Klaim ganda listrik terbarukan mengacu pada dua pihak yang berbeda yang mengklaim telah menggunakan MWh yang sama dari listrik terbarukan. Dalam contoh di atas, jika satu pihak membeli sertifikat dari sistem A yang diterbitkan untuk pembangkit listrik, sementara pihak lain membeli sertifikat dari sistem B yang diterbitkan untuk pembangkit listrik yang sama, maka listrik terbarukan tersebut diklaim ganda. Satu-satunya cara untuk mengklaim penggunaan listrik terbarukan secara kredibel dalam kasus ini adalah dengan satu pihak membeli sertifikat dari sistem A dan sistem B, lalu mengajukan klaim tunggal.

32. Apa yang dimaksud dengan instrumen kontrak energi terbarukan?

Instrumen kontrak energi terbarukan adalah perjanjian antara dua pihak untuk jual beli atribut energi terbarukan.

Atribut-atribut ini dapat digabungkan atau dipisahkan dari energi itu sendiri.

Pasar dapat memiliki perbedaan terkait instrumen kontrak yang umum tersedia atau digunakan oleh perusahaan untuk membeli energi atau mengklaim atribut spesifik tentang energi tersebut, namun instrumen tersebut dapat mencakup sertifikat atribut energi (RECs, GOs, dll.) dan kontrak langsung seperti Perjanjian Pembelian Energi (*Power Purchase Agreements/PPA*).

33. pa saja kriteria kualitas untuk instrumen pelacakan?

Untuk membuat pernyataan yang kredibel tentang alokasi atribut melalui kontrak, kriteria berikut harus dipenuhi:

- Data pembangkitan yang kredibel
- Agregasi atribut
- Kepemilikan eksklusif (tidak ada penghitungan ganda) atas atribut
- Klaim eksklusif (tidak ada klaim ganda) atas atribut
- Batasan pasar geografis atas klaim; dan
- Batasan tahun produksi atas klaim

Untuk informasi lebih lanjut mengenai kriteria ini, silakan merujuk ke [Dokumen Pernyataan Kredibel RE100](#).

Cara Pengadaan Listrik Terbarukan

34. Apa saja jenis pengadaan yang saat ini diakui oleh RE100?

Silakan tinjau Bagian Empat dari [Kriteria Teknis RE100](#).

35. Apakah kami dapat mengklaim persentase listrik terbarukan yang ada di jaringan listrik (*grid*)?

Tidak. Mengklaim campuran listrik terbarukan di jaringan listrik (*grid*) di hampir semua negara atau wilayah, merupakan klaim ganda atas penggunaan listrik terbarukan yang telah dibeli secara aktif oleh perusahaan lain untuk diri mereka sendiri.

Ada kasus-kasus sangat spesifik yang diakui oleh RE100 untuk klaim penggunaan listrik terbarukan yang tidak didasarkan pada pengadaan aktif. Panduan lengkap untuk hal ini terdapat di Bagian Empat: Pengadaan Pasif dalam [Kriteria Teknis RE100](#).

36. Bagaimana dengan negara atau wilayah yang memiliki persentase energi terbarukan yang tinggi dalam jaringan listriknya?

Di banyak negara dengan campuran pembangkit energi terbarukan yang tinggi, terdapat mekanisme (misalnya pendaftaran EAC) yang memungkinkan perusahaan mengalokasikan energi terbarukan (RE) untuk diri mereka sendiri, artinya perlu dilakukan pengadaan aktif.

Beberapa negara memiliki campuran pembangkitan energi terbarukan yang tinggi, tetapi tidak memiliki mekanisme bagi perusahaan untuk mengalokasikan listrik terbarukan tersebut secara aktif untuk diri mereka sendiri. RE100 mengakui bahwa hal ini tidak menguntungkan untuk menciptakan biaya atau birokrasi yang tidak perlu bagi perusahaan yang beroperasi di pasar di bawah kondisi tersebut. Itulah mengapa RE100 mengakui 'listrik terbarukan yang disediakan secara *default* dari jaringan listrik di pasar dengan campuran pembangkitan energi terbarukan setidaknya 95% dan tidak ada mekanisme untuk mengalokasikan listrik terbarukan secara khusus'.

Silakan tinjau *Bagian Empat: 5.2 untuk panduan lengkap mengenai jenis pengadaan*. Saat ini, jenis pengadaan ini hanya diakui di Paraguay, Uruguay, dan Ethiopia. Jika Anda yakin jenis pengadaan ini seharusnya diakui di negara lain, silakan kirimkan bukti ke technical@re100.org.

37. Mengapa kita harus membeli listrik terbarukan di Costa Rica padahal jaringan listriknya sudah lebih dari 99% terbarukan?

Di Costa Rica terdapat pendaftaran EAC, yang memungkinkan perusahaan untuk secara aktif melakukan pembelian listrik terbarukan. Oleh karena itu, klaim penggunaan listrik terbarukan dari campuran jaringan listrik merupakan klaim ganda atas penggunaan listrik terbarukan yang telah dibeli secara aktif oleh perusahaan lain untuk diri mereka sendiri.

38. Bagaimana jika ada target listrik terbarukan yang ditetapkan oleh pemerintah yang diberlakukan pada perusahaan kami karena konsumsi listrik kami yang besar?

Jika target listrik terbarukan berlaku secara langsung bagi perusahaan Anda dan Anda melakukan pembelian listrik terbarukan untuk memenuhi target tersebut, pembelian ini dapat dihitung untuk RE100 selama memenuhi [Kriteria Teknis RE100](#) lainnya.

39. Wilayah Australian Capital Territory (ACT) sepenuhnya menggunakan 100% energi terbarukan. Apakah kita dapat menghitungnya sebagai energi terbarukan?

Tidak secara otomatis, tidak.

Australia memiliki sistem EAC, yang memungkinkan pembelian aktif. Pendekatan pasif mungkin dapat dipertimbangkan sebagaimana dijelaskan dalam *Bagian Empat: 5.1 Listrik terbarukan yang disediakan secara default dari jaringan, didukung oleh EAC*. Dalam pendekatan ini, klaim pasif hanya dapat dibuat untuk listrik terbarukan dalam pasokan yang disediakan secara *default*, dan didukung oleh EAC yang telah ditarik atas nama konsumen. Target Energi Terbarukan Australia (*Australian Renewable Energy Target/RET*) adalah peraturan yang dapat menjadi dasar untuk klaim semacam itu.

Pengadaan aktif listrik terbarukan diharapkan dilakukan di seluruh Australia.

40. Bagaimana dengan Selandia Baru? Jaringan listriknya sudah 85% terbarukan, mengapa kita tidak bisa mengklaimnya?

Listrik terbarukan dapat diadakan secara aktif melalui beberapa pendekatan di Selandia Baru. Oleh karena itu, klaim penggunaan listrik terbarukan dari campuran jaringan listrik merupakan klaim ganda atas penggunaan listrik terbarukan yang telah dibeli secara aktif oleh perusahaan lain untuk diri mereka sendiri.

41. Di British Columbia, Manitoba, dan Quebec, lebih dari 95% jaringan listrik berasal dari sumber energi terbarukan. Mengapa pengadaan aktif listrik dari sumber energi terbarukan masih diperlukan di sana?

Secara keseluruhan, jaringan listrik Kanada memiliki campuran pembangkit energi terbarukan di bawah 95%. Ada juga cara untuk secara aktif melakukan pengadaan listrik terbarukan di Kanada, termasuk di beberapa provinsi yang memiliki jaringan listrik dengan porsi energi terbarukan yang tinggi. Oleh karena itu, pengadaan aktif listrik terbarukan sangat diharapkan.

Di British Columbia, Manitoba, dan Quebec, RE100 merekomendasikan agar pembeli korporat:

- Meminta pemasok atau utilitas untuk mengembangkan kontrak yang secara aktif mengalokasikan listrik terbarukan. Saat ini, RE100 memahami bahwa kontrak listrik di provinsi-provinsi ini tidak menyebutkan alokasi atribut energi kepada pembeli korporat. Kontrak-kontrak ini dapat memberikan pernyataan yang kredibel tentang penggunaan listrik terbarukan tanpa mengimplikasikan biaya tambahan untuk menerbitkan sertifikat atribut energi terbarukan (EAC) untuk pembangkitan listrik terbarukan.
- Meminta pemasok atau utilitas untuk menerbitkan EAC untuk pasokan listrik yang mereka sediakan. Perusahaan dengan kontrak default (yaitu kontrak listrik terbarukan yang tidak spesifik) dapat mengklaim kandungan EAC terbarukan dalam pasokan default tersebut sesuai dengan *Bagian Empat: Listrik terbarukan yang disediakan secara default dari jaringan, didukung oleh EAC*, dalam [Kriteria Teknis RE100](#).

42. Apakah RE100 mengakui PPA keuangan/virtual lintas batas?

Hanya ketika PPA keuangan/virtual digunakan untuk mengajukan klaim penggunaan listrik terbarukan yang mematuhi batas pasar. Lihat Lampiran B dalam [Kriteria Teknis RE100](#) untuk definisi batas pasar RE100.

43. Apakah kredit karbon dapat digunakan untuk mengklaim penggunaan listrik terbarukan?

Tidak. Kredit karbon dan EAC adalah instrumen yang secara fundamental berbeda. Kredit karbon mewakili jumlah emisi gas rumah kaca global yang dikurangi atau dihindari oleh proyek dibandingkan dengan skenario dasar emisi yang akan terjadi tanpa adanya proyek yang didanai oleh kredit karbon. Kredit karbon, beserta klaim emisi yang dihindari secara global, merupakan instrumen dan klaim yang berbeda dari atribut energi yang terkait dengan produksi listrik. Kredit karbon menggunakan akuntansi tingkat proyek untuk mengukur ton CO² yang dihindari, tetapi tidak memberikan informasi tentang emisi gas rumah kaca yang dihasilkan langsung dari pembangkitan listrik di lokasi produksi, seperti yang dilakukan oleh EAC.

Oleh karena itu, kredit karbon tidak memberikan klaim apa pun tentang penggunaan atribut listrik yang berlaku untuk lingkup 2.

Silakan periksa bagian [8.2.4 Hubungan dengan kredit karbon](#) dalam [Panduan Lingkup 2 Protokol GHG](#) untuk detail lebih lanjut.

44. Bagaimana cara melaporkan RE yang disalurkan secara *default* di Amerika Serikat jika penyedia utilitas/pemasok tidak mempublikasikan data tentang penonaktifan REC yang tumpang tindih dengan periode pelaporan perusahaan?

Untuk mengklaim dan melaporkan RE yang disalurkan secara *default* di Amerika Serikat, perusahaan pelapor harus memiliki data yang tersedia sesuai dengan periode pelaporan perusahaan. Jika data tidak tersedia dari penyedia utilitas/pemasok, perusahaan pelapor tidak dapat mengklaim dan melaporkan RE yang disalurkan secara *default*. Dalam beberapa keadaan, data hanya tersedia untuk beberapa bulan dari periode pelaporan 12 bulan perusahaan. Dalam hal ini, perusahaan hanya dapat mengklaim dan melaporkan konsumsi RE yang sesuai dengan periode di mana data tersedia. Disarankan untuk bekerja sama dengan penyedia layanan utilitas/pemasok agar mereka dapat menyediakan data ini secara tepat waktu.

RE100 memperkirakan ketersediaan data akan menjadi masalah saat memperkenalkan opsi energi terbarukan yang disediakan secara *default*, dan diharapkan perusahaan akan memanfaatkan ini sebagai kesempatan untuk mendesak pemasok mereka untuk menyediakan data yang lebih baik, dan menahan diri dari mengajukan klaim hingga memiliki data yang mendukung klaim tersebut.

45. Pemilik properti atau operator pusat data saya menyediakan listrik terbarukan (saya mengoperasikan bisnis di ruang sewaan). Apa saja jenis pengadaan yang diakui oleh RE100?

Anda harus mendapatkan informasi dari pihak yang mengelola pasokan untuk menjawab pertanyaan ini. Tanyakan bagaimana mereka memperoleh listrik terbarukan atas nama Anda. Jika pihak tersebut memiliki panel surya di atap gedung Anda, kriteria teknis RE100 jelas menyatakan bahwa hal ini harus dilaporkan sebagai pembelian dari instalasi *on-site* yang dimiliki oleh pihak ketiga (melalui PPA fisik). Hal ini menjadi kurang jelas jika pihak yang mengelola pasokan Anda menyediakan listrik terbarukan dari jaringan listrik. Jika pihak yang mengelola pasokan membeli EAC terpisah untuk konsumsi Anda, Anda harus melaporkan penggunaan listrik terbarukan melalui EAC terpisah. Demikian pula, jika pihak yang mengelola pasokan memperoleh listrik terbarukan untuk konsumsi Anda melalui kontrak dengan penyedia, maka Anda harus melaporkan penggunaan listrik terbarukan melalui kontrak dengan penyedia.

Jika pihak yang mengelola pasokan memiliki PPA fisik atau finansial dengan jaringan, Anda harus mempertimbangkan hubungan dasar Anda dengan pembangkit listrik yang terikat dalam PPA tersebut. Anda mungkin perlu mempertimbangkan sejauh mana risiko yang ditanggung oleh pemilik properti melalui PPA diteruskan kepada Anda. Skenario ini tidak jelas, dan RE100 tidak memiliki kriteria kapan pasokan yang dikelola harus dilaporkan sebagai PPA. Anda harus mempertimbangkan jenis pengadaan yang didefinisikan dalam kriteria teknis dan memilih yang paling sesuai dengan pasokan Anda. Hal ini memerlukan koordinasi dengan pihak yang mengelola pasokan.

46. Haruskah saya melaporkan konsumsi listrik terbarukan ini sebagai produksi sendiri, atau sebagai bentuk pembelian listrik terbarukan?

Pertanyaan ini sering diajukan oleh perusahaan yang menyewa fasilitas pembangkit energi terbarukan sebagai bagian dari pendekatan mereka dalam memperoleh listrik terbarukan, atau yang membuat klaim umum tentang 'investasi' dalam energi terbarukan. Pertanyaan ini sering diajukan oleh perusahaan yang ingin mengetahui apakah pengadaan mereka bebas dari batasan usia fasilitas selama 15 tahun.

Apakah konsumsi listrik terbarukan harus diklasifikasikan sebagai pembangkitan sendiri atau tidak, hal ini sepenuhnya bergantung pada batas operasional (yang menentukan emisi lingkup 1, lingkup 2, dan lingkup 3) perusahaan setelah menerapkan pendekatan penetapan batas organisasional (kendali operasional, kendali keuangan, atau porsi kepemilikan).

Coba lakukan simulasi dan ganti fasilitas pembangkit listrik terbarukan yang dimaksud dengan pembangkit listrik berbahan bakar fosil. Jika emisi yang dihasilkan pembangkit ini akan dicatat dalam lingkup 1, maka Anda termasuk dalam kategori pembangkit listrik mandiri.

Emisi dari aset yang disewa akan dilaporkan dalam lingkup yang berbeda tergantung pada pendekatan batas organisasi yang digunakan organisasi Anda (kontrol operasional, kontrol keuangan, atau kepemilikan saham), dan jenis sewa yang Anda miliki untuk aset tersebut. Lampiran F Protokol GHG berisi panduan lebih lanjut, tetapi merujuk pada klasifikasi sewa yang sudah tidak berlaku. Jika Anda tidak yakin bagaimana cara mengklasifikasikan emisi dari aset yang disewa berdasarkan klasifikasi sewa modern, silakan konsultasikan dengan konsultan. Protokol GHG mungkin akan menerbitkan panduan modern untuk pelaporan emisi dari aset yang disewa dalam pembaruan berikutnya.

Jika pengadaan dari aset yang disewa diklasifikasikan sebagai pembelian RE (bukan pembangkitan sendiri), pembebasan dari batas usia fasilitas masih mungkin diberikan asalkan pengadaan tersebut bersifat spesifik proyek (diasumsikan bahwa perjanjian sewa secara tegas mendefinisikan pengadaan sebagai spesifik proyek), dan perusahaan adalah '*original off-taker*', atau pengadaan diklasifikasikan sebagai jenis pengadaan yang sepenuhnya dibebaskan (pembelian di lokasi atau pembelian langsung).

Sertifikat Atribut Energi (*Energy Attribute Certificates/EAC*)

47. Apa yang dimaksud dengan Sertifikat Atribut Energi (EAC)?

Sertifikat Atribut Energi (EAC) adalah kategori instrumen kontrak yang digunakan dalam sektor listrik untuk menyampaikan informasi tentang pembangkitan listrik kepada pihak lain yang terlibat dalam penjualan, distribusi, konsumsi, atau regulasi listrik. Secara umum, 1 EAC = 1 MWh listrik terbarukan. EAC diterbitkan kepada pembangkit listrik terbarukan yang beroperasi dalam batas pasar yang sama dengan pemohon. EAC tersedia di pasar dengan sistem pelacakan yang andal untuk memastikan tidak terjadi penghitungan ganda atas atribut tersebut. EAC dapat diperoleh dalam bentuk paket atau terpisah. EAC dalam bentuk paket berarti disertakan bersama pengiriman fisik listrik (seperti melalui Perjanjian Pembelian Listrik Langsung), sedangkan EAC dalam bentuk terpisah berarti tidak disertai pengiriman fisik listrik. Penting untuk dicatat bahwa EAC bukanlah

kompensasi. EAC adalah instrumen kontrak yang memungkinkan perusahaan untuk mencatat secara akurat pembelian listrik terbarukan mereka.

48. Sistem Sertifikat Atribut Energi (EAC) mana yang diakui oleh RE100?

RE100 mengakui setiap alat pelacakan atau sistem EAC yang memberikan [klaim yang dapat dipercaya tentang penggunaan listrik terbarukan](#).

Kriteria Teknis RE100 yang dirilis pada Maret 2025 mencakup aturan baru yang mewajibkan pembelian listrik terbarukan dari jaringan listrik harus didukung oleh pembatalan EAC di pasaryang menggunakan EAC secara umum. Periksa Bagian Lima dan Lampiran C dalam kriteria baru untuk memahami aturan ini secara menyeluruh.

RE100 tidak memiliki daftar lengkap sistem, alat pelacakan, atau produk yang memberikan klaim yang dapat dipercaya. RE100 tidak dapat memberikan dukungan terhadap sistem atau produk tertentu. Berikut adalah daftar sistem EAC yang terdapat dalam klaim yang dibuat oleh anggota RE100 dan diakui oleh RE100. Jika sistem EAC tertentu tidak tercantum dalam daftar ini, hal ini tidak berarti sistem tersebut tidak kredibel, melainkan hanya menunjukkan bahwa perusahaan anggota RE100 belum membuat klaim penggunaan listrik terbarukan kepada RE100 dengan menggunakan sistem tersebut.

- REC (Amerika Serikat dan Kanada)
- GOs (Eropa)
- REGO (Inggris)
- T-REC (Taiwan)
- J-Credit, NFC, GEC (Jepang)¹
- I-REC (Internasional)
- TIGR (Internasional)
- GEC (Cina)
- LGCs (Australia)
- NZECS (Selandia Baru)
- Sistem EAC nasional Korea
- Sistem EAC nasional India
- zaRECs (Afrika Selatan)

49. Apakah rekomendasi RE100 tahun 2020 untuk perusahaan yang mengajukan klaim dengan GECs masih relevan?

RE100 merilis penilaian teknis tentang GEC pada 2020 yang mengusulkan dua langkah tambahan bagi perusahaan yang membuat klaim dari sistem tersebut, berdasarkan kekhawatiran tentang agregasi atribut (karena GEC secara teknis dapat diterbitkan untuk sistem yang juga menerima Kredit Pengurangan Emisi Cina (*China Certified Emissions Reduction/CCER*) – jenis kredit karbon) dan kekhawatiran tentang batasan usia (karena GEC tidak memiliki mekanisme kadaluwarsa). Administrasi Energi Nasional China (*National Energy Administration/NEA*) mengumumkan perubahan pada sistem GEC pada tahun 2023 yang diimplementasikan pada tahun 2024 untuk mengatasi kekhawatiran yang tercantum dalam penilaian teknis 2020.

¹ NFC harus dibeli dengan informasi pelacakan yang diperlukan. Tanpa informasi ini, perusahaan tidak memahami pembangkit listrik mana yang menjadi sumber listrik terbarukan yang mereka beli. Lihat [ringkasan pasar RE100 tentang Jepang](#).

RE100 telah menerbitkan kembali penilaian teknis 2020 dan menambahkan *watermark* serta paragraf baru yang menyatakan bahwa langkah-langkah tambahan yang direkomendasikan untuk diikuti oleh perusahaan tidak lagi diperlukan berkat pembaruan terbaru pada sistem GEC.

50. Apakah RE100 masih mengakui klaim penggunaan listrik terbarukan yang dibuat menggunakan I-RECs China?

Setelah pengumuman kebijakan yang dikeluarkan oleh Administrasi Energi Nasional Cina pada tahun 2024, IRECs tidak akan lagi diterbitkan untuk listrik terbarukan yang dihasilkan setelah 21 Desember 2024 di Cina. RE100 akan tetap mengakui klaim yang dibuat menggunakan I-RECs dengan tahun produksi sebelum 2025.

51. Bagaimana dengan Peace Renewable Energy Credits (P-RECs)?

Peace RECs diterbitkan berdasarkan Standar I-REC (sebagai I-RECs) oleh penerbit I-REC yang berwenang, yaitu Energy Peace Partners. Peace RECs sangat terkait dengan dampak karena pendapatan dari penjualan mereka dialokasikan untuk mendanai proyek-proyek elektrifikasi pertama kali di wilayah-wilayah rentan dan miskin energi yang minim investasi energi terbarukan. Saat ini, P-RECs dapat diterbitkan di Chad, Republik Demokratik Kongo, Ethiopia, Haiti, Somalia, dan Sudan Selatan, serta Nigeria dan Uganda, dengan kemungkinan penambahan negara penerbit P-REC lainnya. Perusahaan dapat menggunakan P-RECs yang diterbitkan di negara tempat mereka beroperasi untuk mengklaim penggunaan listrik terbarukan. Bagi RE100, P-RECs dianggap sebagai 'label tambahan sukarela' yang terkait dengan pembelian listrik terbarukan (lihat Bagian Lima dalam Kriteria Teknis RE100). Perusahaan RE100 yang membeli P-REC dengan cara yang memenuhi [Kriteria Teknis RE100](#) (misalnya batas pasar) akan menerima pengakuan tambahan dari RE100.

52. Bagaimana cara mendapatkan dukungan RE100 untuk sistem REC/EAC tertentu?

RE100 tidak memiliki sumber daya atau struktur organisasi untuk mengevaluasi sistem EAC atau produk spesifik. Jika ada sistem EAC yang ingin Anda gunakan namun tidak tercantum dalam daftar di atas, gunakan dokumen [Dokumen Pernyataan Kredibel RE100](#) untuk menilai kesesuaiannya.

53. Apakah ada batasan tahun untuk sertifikat?

Ya. Untuk membuat klaim energi terbarukan yang kredibel, tahun produksi sertifikat atribut energi harus "cukup mendekati" dengan tahun pelaporan konsumsi listrik yang berlaku. Namun, tidak ada konsensus resmi mengenai apa yang dimaksud dengan "cukup mendekati" dalam hal ini, dan hal ini dapat bervariasi antar pasar. RE100 tidak memiliki batasan tahun produksi yang spesifik.

Perusahaan dapat merujuk pada standar sertifikasi, program verifikasi dan pengakuan klaim, serta sistem pelaporan inventarisasi GHG untuk memastikan bahwa tahun produksi tidak terlalu jauh sebelum atau setelah konsumsi.

Standar Green-e® memiliki persyaratan masa berlaku selama 21 bulan, yang direkomendasikan oleh RE100 sebagai praktik yang wajar. Persyaratan ini menyatakan bahwa periode pelaporan konsumsi listrik selama 12 bulan dapat menggunakan masa berlaku listrik terbarukan dari 6 bulan sebelum periode pelaporan, 12 bulan selama periode pelaporan, atau 3 bulan setelah periode pelaporan.

54. Apakah Energy Attribute Certificates (EAC) dapat digunakan untuk mengklasifikasikan tenaga listrik ramah lingkungan yang dihasilkan dan dikonsumsi dari unit pembangkit listrik dan panas gabungan (Combined Heat and Power/CHP)?

Dalam hampir semua kasus, tidak. RE100 meminta Anda untuk mempertimbangkan apakah emisi dari pembangkit CHP termasuk dalam Lingkup 1 atau Lingkup 2 organisasi Anda, apakah pembangkit CHP berada di lokasi atau di luar lokasi, dan, jika di luar lokasi, apakah listrik dari pembangkit CHP diperoleh melalui saluran langsung atau transfer jaringan. Faktor-faktor ini menentukan apakah penggunaan EAC untuk mendekarbonisasi listrik yang dihasilkan dari pembangkit CHP yang menggunakan bahan bakar fosil dapat dipertanggungjawabkan.

EAC adalah instrumen Lingkup 2 yang mengungkapkan atribut lingkungan dari listrik yang disalurkan melalui jaringan listrik. EAC tidak dapat digunakan untuk mendekarbonisasi emisi Lingkup 1 atau listrik yang tidak disalurkan melalui jaringan listrik bersama (misalnya, melalui saluran langsung).

RE100 tidak mendukung pengurangan karbon listrik dari bahan bakar fosil di lokasi melalui pendekatan apa pun yang tidak secara langsung atau melalui kontrak mengurangi emisi bahan bakar fosil tersebut, terlepas dari jenis koneksi dan lingkup emisi bahan bakar fosil tersebut dalam organisasi Anda. Perusahaan dengan CHP di lokasi memilih untuk memiliki pembangkit bahan bakar fosil di lokasi untuk penggunaannya sendiri, yang bukan merupakan strategi yang dapat didukung oleh RE100 sebagai inisiatif listrik 100% terbarukan.

Untuk mendekarbonisasi listrik yang dihasilkan oleh pembangkit CHP di lokasi atau pembangkit di luar lokasi yang terhubung secara langsung, terlepas dari lingkup emisi tersebut, Anda harus melakukan salah satu dari beberapa hal berikut:

- Beralih ke sistem energi terbarukan,
- Beralih ke sumber bahan bakar terbarukan seperti biodiesel atau biogas untuk pembangkit listrik di lokasi,
- Membeli sertifikat gas hijau (misalnya, ERGaR) dari jaringan gas yang sama.

Jika listrik dari pembangkit CHP berada di luar lokasi, diperoleh melalui transfer jaringan secara kontraktual, dan emisi termasuk dalam Lingkup 2 organisasi Anda, maka RE100 menerima penggunaan EAC untuk mendekarbonisasi listrik tersebut. Namun, ini bukan pendekatan yang direkomendasikan. Pengadaan CHP secara kontraktual mentransfer atribut bahan bakar fosil ke organisasi Anda, dan pembelian EAC dari pembangkit energi terbarukan tidak secara otomatis menggantikan atribut bahan bakar fosil tersebut.

55. Bagaimana RE100 mengadopsi penggunaan sertifikat biogas dalam ketidakhadiran panduan akuntansi GHG berbasis pasar untuk Lingkup 1 dari Protokol GHG?

Kesesuaian penggunaan instrumen berbasis pasar seperti sertifikat gas hijau untuk inventarisasi emisi Lingkup 1 merupakan isu yang kontroversial. Protokol GHG sedang melakukan proses untuk menentukan kebutuhan dan ruang lingkup panduan tambahan berdasarkan standar akuntansi dan pelaporan GHG korporasi yang sudah ada untuk emisi Lingkup 1, Lingkup 2, dan Lingkup 3. Sebagai bagian dari proses ini, Protokol GHG berencana untuk secara holistik mengevaluasi kesesuaian metode akuntansi berbasis pasar di berbagai sektor, penggunaan akhir, dan lingkup. RE100 berencana untuk menyelaraskan diri dengan revisi standar dan panduan Protokol GHG yang dihasilkan dari proses ini, termasuk penggunaan sertifikat gas hijau untuk akuntansi emisi.

Selama proses Protokol GHG berlangsung, perusahaan didorong untuk membuat penilaian sendiri mengenai kesesuaian penggunaan sertifikat gas hijau dalam akuntansi emisi mereka.

Lihat Pertanyaan No. 28 untuk informasi umum tentang bagaimana pembaruan Protokol GHG dapat mempengaruhi kriteria teknis.

56. Apakah saya perlu membatalkan sertifikat sendiri, atau apakah sertifikat tersebut dapat dibatalkan atas nama saya?

Perusahaan yang mengklaim penggunaan RE tidak perlu memiliki akun sendiri di pendaftaran EAC dan membatalkan sertifikat atas nama sendiri. Sebaliknya, konsep satu entitas yang memperoleh RE atas nama entitas lain diberlakukan. Broker, konsultan, pemasok, atau perantara lain dapat memegang akun dan membatalkan sertifikat atas nama pelanggan.

Perantara dapat menggunakan pendekatan pembatalan portofolio. Artinya, perantara tidak mengalokasikan EAC individu ke pelanggan individu, melainkan membatalkan banyak EAC atas nama banyak pelanggan. Pendekatan pembatalan portofolio umum digunakan untuk produk listrik terbarukan siap pakai, seperti kontrak ritel dengan penyedia. Pihak perantara harus dapat memenuhi persyaratan pelaporan perusahaan RE100, termasuk, namun tidak terbatas pada, penyediaan informasi tentang negara/wilayah lokasi, teknologi, dan tahun operasi proyek yang menjadi dasar sertifikat. Perantara dapat melakukan ini melalui penarikan sertifikat dalam kelompok dengan atribut spesifik untuk sebagian basis pelanggan, dan menyediakan informasi kepada pelanggan tersebut tentang atribut listrik terbarukan yang disediakan, sehingga mereka dapat melaporkan secara rinci kepada RE100 tentang pengadaan mereka.

Batasan Pasar

57. Jika sebuah perusahaan memiliki operasi di banyak negara, apakah diperbolehkan untuk memperoleh listrik terbarukan dari satu negara atau secara regional untuk memenuhi kebutuhan listrik seluruh operasinya?

Tidak. Silakan tinjau Lampiran B dalam [Kriteria Teknis RE100](#).

58. Perusahaan kami hampir mencapai tahun target, dan ada beberapa pasar di mana kami tidak dapat membeli listrik terbarukan. Apa yang dapat kami lakukan?

Jika tidak ada listrik terbarukan yang tersedia di suatu pasar, maka perusahaan tidak akan mencapai target RE100-nya. Hal ini bukan kegagalan perusahaan, tetapi merupakan salah satu kondisi pasar. Pasar tersebut belum mampu menyediakan pasokan yang sesuai dengan permintaan. Perusahaan tidak boleh menggunakan pendekatan 'pilihan kedua' dan membeli EAC yang diterbitkan untuk listrik terbarukan yang dihasilkan di pasar lain untuk mengganti kegagalan pasar. RE100 selalu menyoroti manakah perusahaan yang tidak mengonsumsi energi terbarukan karena hal itu merupakan bagian dari teori perubahan yang dianut.

Apa yang dapat dilakukan oleh perusahaan adalah secara terbuka mengakui kegagalan pasar yang mereka operasikan. Inisiatif RE100 menawarkan kesempatan kepada anggotanya untuk berpartisipasi dalam kelompok kerja kebijakan di pasar tertentu. Kelompok kerja ini bertujuan untuk mengurangi hambatan dalam pengadaan. Di pasar yang tidak memiliki kelompok kerja kebijakan RE100, perusahaan dapat secara mandiri mengadvokasi pengurangan hambatan dalam pengadaan. Mereka juga diundang untuk mengungkapkan hambatan yang mereka hadapi di pasar yang berbeda dalam laporan tahunan mereka kepada CDP.

59. Apakah RE100 akan menerima klaim penggunaan listrik terbarukan di satu pasar berdasarkan pembelian listrik terbarukan di pasar lain?

Kemungkinan ini sedang diteliti oleh RE100. Pada tahun 2022, RE100 mengadakan konsultasi publik mengenai perubahan kriteria teknis RE100, yang mencakup usulan untuk mengakui **pembelian fisik listrik terbarukan melintasi batas pasar di bawah kondisi tertentu**.

Usulan ini sebagian besar disusun sebagai respons terhadap infrastruktur interkoneksi jaringan dan kontrak perdagangan energi dan atribut energi yang sedang dikembangkan antara Singapura, negara-negara ASEAN lainnya, dan Australia.

Akhirnya, [usulan tersebut ditarik kembali karena ada beberapa alasan](#).

CDP telah meneliti klaim penggunaan listrik terbarukan yang berasal dari impor (yaitu melintasi batas pasar) dan menerbitkan [makalah kerja yang ditujukan untuk pembuat kebijakan, regulator, dan operator sistem EAC](#). Makalah ini membahas masalah yang terkait dengan klaim tersebut dan menyajikan solusi yang diperlukan namun tidak cukup untuk mengatasi masalah tersebut.

60. Apa yang harus dilakukan oleh sebuah perusahaan ketika opsi pengadaan listrik terbarukan tidak tersedia di negara tempat perusahaan tersebut beroperasi?

RE100 menyadari bahwa pengadaan listrik terbarukan di beberapa pasar menjadi tantangan tersendiri, bahkan kadang-kadang tidak mungkin dilakukan.

Sebagai pelopor dalam pengadaan listrik terbarukan, anggota RE100 didorong untuk bekerja sama dengan pemasok/perusahaan listrik lokal atau pembuat kebijakan dan mensinergikan permintaan dengan rekan-rekan mereka untuk membuka pasar bagi pengadaan sukarela listrik terbarukan. [Jika RE100 memiliki upaya kebijakan yang aktif, perusahaan RE100 dapat bekerja langsung dengan inisiatif tersebut.](#)

RE100 dengan senang hati mendiskusikan cara menghubungkan anggota di wilayah di yang menghadapi tantangan khusus dalam energi terbarukan. Anggota juga dapat menjajaki produksi listrik terbarukan sendiri.

Di sebagian besar pasar (meskipun beberapa pasar menunjukkan tren sebaliknya), sektor listrik saat ini cenderung bergerak menuju liberalisasi, artinya hambatan untuk pengadaan sukarela diperkirakan akan berkurang seiring waktu.

61. Apakah RE100 memiliki batas pasar subnasional? Misalnya, apakah ERCOT (Electricity Reliability Council of Texas) dianggap sebagai pasar terpisah oleh RE100?

Tidak, RE100 tidak memiliki batas pasar sub-nasional. ERCOT dianggap sebagai bagian dari pasar Amerika Serikat dan Kanada untuk RE100. REC dari Texas dapat digunakan untuk mencakup operasi di bagian lain Amerika Serikat dan sebaliknya. Perusahaan disarankan untuk mempertimbangkan batasan jaringan dalam proses pengadaan mereka. Misalnya, ERCOT tidak terhubung dengan jaringan listrik lainnya di Amerika Serikat, dan klaim penggunaan energi terbarukan di seluruh Amerika Serikat berdasarkan pasokan dari ERCOT sering dikritik oleh banyak pemangku kepentingan. Banyak perusahaan mengikuti strategi pengadaan lokal untuk memastikan bahwa energi terbarukan yang mereka beli memengaruhi campuran listrik yang mereka konsumsi dari jaringan lokal mereka. RE100 saat ini tidak dalam posisi untuk mengembangkan dan menegakkan kriteria batas pasar sub-nasional.

62. Bagaimana dengan pulau-pulau yang merupakan bagian dari suatu negara tetapi tidak berbagi jaringan listrik yang sama (misalnya, Puerto Rico, wilayah tak berstatus negara bagian di Amerika Serikat)? Apakah kita harus membeli listrik terbarukan dari pulau tertentu tempat kita menggunakan listrik?

RE100 tidak memiliki batas pasar subnasional dan oleh karena itu memungkinkan klaim REC dari daratan Amerika Serikat yang digunakan untuk konsumsi di Puerto Rico, asalkan aturan sistem REC mengizinkan hal ini. Namun, pembelian energi terbarukan yang dihasilkan di daratan Amerika Serikat tidak memiliki hubungan apa pun dengan jaringan listrik di Puerto Rico. Perusahaan sangat disarankan untuk fokus pada pengadaan secara lokal, yang dalam contoh ini berarti membeli listrik terbarukan yang dihasilkan di Puerto Rico.

63. Bagaimana dengan negara yang terdiri dari banyak jaringan listrik kepulauan atau wilayah yang terpisah tanpa koneksi jaringan

(misalnya, Indonesia)? Apakah kita harus membeli listrik terbarukan dari pulau tertentu di tempat kita menggunakan listrik?

RE100 tidak memiliki batas pasar subnasional, sehingga perusahaan tidak perlu membeli dari pulau yang sama di Indonesia tempat mereka menggunakan listrik. Namun, kami merekomendasikan agar perusahaan mempertimbangkan dampak pembelian energi terbarukan mereka terhadap pasokan listrik fisik mereka. Serupa dengan Pertanyaan No. 62, perusahaan disarankan untuk fokus pada pengadaan lokal.

64. Apakah RE100 memperhitungkan pembatalan sertifikat yang berasal dari eks-domain AIB?

RE100 hanya mendefinisikan batas pasar yang kredibel dengan mempertimbangkan kesesuaian geografis antara klaim pembangkitan listrik terbarukan dan penggunaan listrik terbarukan. RE100 tidak menetapkan ketentuan apa pun mengenai transfer atau pembatalan sertifikat di dalam pasar yang diakui. Pembatalan eks-domain dalam konteks ini hanya merujuk pada klaim yang dibuat menggunakan EECS GOs yang tidak diekspor dari domain EECS tempat sertifikat tersebut diterbitkan ke wilayah di tempat klaim dibuat. Pembatalan ini bukanlah penyederhanaan untuk klaim yang sepenuhnya mengabaikan batas pasar.

Pembatalan eks-domain di luar AIB (misalnya, menggunakan EECS GO yang diterbitkan di satu domain EECS untuk membuat klaim di negara non-AIB) tidak diakui oleh RE100 karena tidak mematuhi definisi batas pasar RE100.

Pembatalan eks-domain dalam AIB (misalnya, membatalkan EECS GO di domain penerbitannya tetapi mengajukan klaim di domain EECS lain tanpa mentransfer EECS GO ke domain tempat klaim diajukan) bertentangan dengan aturan EECS. Dalam praktiknya, terkadang ada hambatan untuk melakukan transfer dari satu domain EECS ke domain lainnya. Silakan hubungi AIB jika Anda mengalami hal ini.

65. Apakah saya dapat memperoleh listrik dari sumber energi terbarukan di Cina daratan untuk kegiatan operasional di Taiwan?

Satu hal yang perlu diingat terkait status politik dan hukum Taiwan masih menjadi masalah. Namun, dalam hal pasar listrik dan sesuai dengan pengetahuan tim RE100, tidak ada interkoneksi jaringan listrik antara Taiwan, Cina, dan Cina daratan. Selain itu, undang-undang yang mengatur sektor listrik di kedua wilayah tersebut juga berbeda. Taiwan memiliki instrumen pasar energi terbarukan sendiri yang dikenal sebagai TREC, yang merupakan instrumen pasar energi terbarukan yang sah untuk pelaporan RE100. Selain itu, Sertifikat Energi Hijau Cina (*Chinese Green Energy Certificate/GEC*) dibuat hanya untuk digunakan di Cina daratan.

Oleh karena itu, Anda harus menggunakan instrumen pasar lokal seperti T-REC di Taiwan untuk RE100.

66. Apakah saya dapat memperoleh listrik dari sumber energi terbarukan di Cina daratan untuk kegiatan operasional di Hong Kong?

Ya. Hong Kong secara politik merupakan bagian dari Cina daratan. Hong Kong juga mengimpor sekitar 25% listriknya dari Cina daratan. Oleh karena itu, Hong Kong merupakan bagian dari pasar listrik terbarukan yang sama dengan Cina daratan.

Ada perusahaan utilitas di Hong Kong yang menerbitkan EAC untuk pembangkit listrik terbarukan lokal, artinya perusahaan yang beroperasi di Hong Kong dapat membeli listrik terbarukan secara lokal. Pendekatan ini mungkin lebih berdampak daripada membeli dari Cina daratan.

67. Apakah Inggris akan dikecualikan dari batas pasar Eropa sebagai akibat dari Brexit? Apakah Inggris dan Uni Eropa harus dianggap sebagai dua pasar terpisah?

Uni Eropa dan Ofgem tidak lagi saling mengakui instrumen pencatatan listrik terbarukan dalam perdagangan listrik antara UE dan Inggris. Inggris merupakan pasar terpisah untuk listrik terbarukan.

RE100 mengubah definisi batas pasar untuk Eropa pada tahun 2022, setelah penghentian saling pengakuan instrumen oleh Uni Eropa dan Ofgem. Saat ini, RE100 melihat tidak ada kondisi yang memungkinkan klaim penggunaan listrik terbarukan di wilayah mana pun di Inggris dianggap kredibel berdasarkan listrik terbarukan yang dihasilkan di Uni Eropa.

Perusahaan disarankan untuk meninjau Lampiran B dari [Kriteria Teknis RE100](#) untuk memahami sepenuhnya dampak perubahan yang dilakukan RE100 terhadap klaim dan pengakuan.

68. Irlandia dan Irlandia Utara berbagi pasar listrik. Apakah GO Irlandia dapat digunakan untuk klaim di Irlandia Utara, atau apakah REGO Irlandia Utara dapat digunakan untuk klaim di Irlandia?

Tidak. Irlandia Utara merupakan bagian dari Inggris, dan Inggris merupakan pasar yang terpisah sebagaimana dijelaskan dalam Pertanyaan No. 67.

Operator Pasar Listrik Tunggal untuk Irlandia dan Irlandia Utara mengizinkan REGO digunakan dalam perhitungan Pengungkapan Campuran Bahan Bakar untuk penyedia listrik di Irlandia Utara. REGO tidak dapat digunakan dalam perhitungan Pengungkapan Campuran Bahan Bakar untuk penyedia listrik di Irlandia.

Karena tidak ada pengakuan timbal balik oleh pemasok atas atribut listrik terbarukan yang dihasilkan di kedua wilayah, Irlandia dan Irlandia Utara tidak memenuhi kriteria RE100 untuk dianggap sebagai pasar tunggal untuk listrik terbarukan.

69. Kapan Singapura dan Malaysia akan dianggap sebagai satu pasar untuk listrik terbarukan?

Lihat Pertanyaan No. 59.

Singapura dan Malaysia saat ini tidak membentuk pasar tunggal untuk listrik terbarukan. Pasar listrik terbarukan didefinisikan sebagai wilayah yang:

- Peraturan perundang-undangan dan kerangka regulasi yang mengatur sektor listrik konsisten antara wilayah produksi dan konsumsi;
- Jaringan listrik terhubung secara substansial, menunjukkan tingkat koordinasi sistem secara keseluruhan; dan
- Penyedia layanan/penyedia energi mengakui atribut energi satu sama lain dan memperhitungkannya dalam perdagangan energi dan atribut energi.

Meskipun anggota ASEAN (Association of Southeast Asian Nations/Asosiasi Negara-Negara Asia Tenggara) telah menyatakan niatnya untuk membentuk pasar tunggal guna memfasilitasi perdagangan instrumen pasar energi terbarukan, ambisi untuk membentuk pasar bersama belum cukup untuk dianggap sebagai pasar yang terintegrasi. Demikian pula, terdapat pembahasan tentang impor energi terbarukan ke Singapura melalui infrastruktur jaringan listrik baru, namun infrastruktur tersebut belum dibangun.

70. I-RECs tidak lagi diterbitkan di Federasi Rusia. Apa yang dapat kita lakukan?

RE100 memperkirakan bahwa secara umum dan seiring waktu, pasar akan cenderung mempermudah pengadaan. Namun, pasar tetap berpotensi untuk mempersulit pengadaan.

Penghentian penerbitan I-RECs di Rusia menciptakan hambatan baru dalam pengadaan listrik terbarukan secara kredibel di sana. Perusahaan yang beroperasi di Rusia harus mencari alternatif untuk pengadaan listrik terbarukan di dalam negeri. RE100 telah menerima laporan dari perusahaan yang menyarankan bahwa kontrak dengan pemasok di Rusia masih tersedia, yang memasok listrik terbarukan dari pembangkit yang tidak terdaftar di registri I-RECs, artinya pengadaan listrik terbarukan di Rusia masih mungkin dilakukan.

Perusahaan tidak boleh membeli listrik terbarukan yang dihasilkan di luar Rusia untuk klaim penggunaan listrik terbarukan di Rusia sebagai opsi 'kedua terbaik' setelah I-RECs tidak lagi tersedia di sana. Klaim penggunaan listrik terbarukan harus mencerminkan kondisi pasar yang sebenarnya tempat klaim tersebut diajukan.

Di daerah yang sulit mengakses listrik terbarukan, RE100 meminta anggotanya untuk melaporkan hambatan yang dihadapi dalam 7.30.20 pada CDP Corporate Questionnaire.

Kepemimpinan dan Dampak

71. Apakah Kriteria Teknis RE100 pada dasarnya merupakan kriteria kepemimpinan?

Kriteria teknis hanyalah salah satu mekanisme yang menjadikan RE100 sebagai inisiatif kepemimpinan. Dimensi kepemimpinan lainnya meliputi sifat target RE100 yang terikat waktu dan fakta bahwa target tersebut bersifat global. Mekanisme lain adalah partisipasi perusahaan RE100 dalam advokasi kebijakan inisiatif ini.

72. Bagaimana saya dapat meningkatkan dampak pembelian listrik terbarukan saya?

RE100 mengidentifikasi dimensi kepemimpinan yang berbeda dalam pengadaan listrik terbarukan oleh perusahaan, termasuk eksplorasi pengadaan yang berdampak, dalam [Dokumen Kepemimpinan RE100](#). Ada berbagai cara untuk mempertimbangkan pengadaan yang berdampak, tanpa adanya kesepakatan tentang cara mengevaluasinya melalui berbagai perspektif (misalnya, melalui perspektif keadilan lingkungan). RE100 memilih untuk menekankan pengadaan yang berkontribusi pada perubahan jaringan listrik sebagai inti dari pengadaan yang berdampak. Lebih spesifik, RE100 menekankan pada prinsip tambahan (*additionality*). Prinsip ini sejalan dengan tujuan inisiatif untuk mempercepat transisi ke jaringan listrik rendah karbon. *Additionality* juga merupakan interpretasi dari pengadaan berdampak yang saat ini relevan di semua pasar. Dalam konteks pengadaan listrik terbarukan yang berdampak, *additionality* merujuk pada pengadaan yang menambah kapasitas listrik terbarukan baru ke jaringan yang tidak akan ditambahkan ke jaringan tanpa pengadaan tersebut.

Bentuk lain dari pengadaan berdampak yang bertujuan mengubah jaringan listrik memang ada. Namun, bentuk-bentuk ini bersifat inovatif dan muncul setelah RE100 menerbitkan Dokumen Kepemimpinan. Bentuk-bentuk ini tidak relevan di semua pasar karena hanya tersedia di pasar listrik yang paling maju dan terliberalisasi. RE100 sedang mempertimbangkan cara untuk mengakui penggunaannya, tetapi tidak dapat memasukkannya ke dalam Kriteria Teknis RE100, yang harus tetap relevan secara global. Dua pendekatan ini dijelaskan di bawah ini.

Listrik terbarukan harus diperoleh dari pasar yang sama tempat listrik tersebut digunakan untuk mendekarbonisasi konsumsi agar klaim penggunaan listrik terbarukan dapat dipercaya: ini adalah kriteria batas pasar RE100. Namun, kesesuaian lokasi antara konsumsi dan pembangkitan dapat lebih presisi. Demikian pula, penyesuaian waktu dapat lebih presisi daripada batasan usia RE100 (yang hanya menyatakan bahwa usia pembangkitan listrik terbarukan harus 'cukup mendekati' konsumsi yang diterapkannya – tanpa mendefinisikan 'cukup mendekati'). EAC dengan cap waktu

kini semakin tersedia, disertai dengan pengukuran jam atau setengah jam, untuk memfasilitasi penyesuaian waktu yang presisi antara konsumsi listrik dan pengadaan listrik terbarukan. Ketika penyesuaian lokasi dan waktu dilakukan dengan presisi, hal ini dapat membantu mengembangkan jaringan listrik terbarukan yang lebih tangguh. Pendekatan ini dalam pengadaan listrik terbarukan memiliki dampak tinggi pada jaringan listrik.

Pendekatan lain untuk memperoleh listrik terbarukan dengan dampak signifikan terhadap jaringan listrik adalah dengan secara tepat menyelaraskan waktu pembelian listrik terbarukan dengan puncak emisi dari pembangkit listrik berbahan bakar fosil (yaitu, membeli listrik terbarukan pada saat emisi marjinal lokasi tertinggi di jaringan²). Pendekatan ini dalam pengadaan bertujuan untuk mengoptimalkan pengurangan emisi dengan menggantikan pembangkitan energi fosil. Untuk memaksimalkan pengurangan emisi global, pendekatan ini paling efektif diterapkan pada jaringan listrik yang paling kotor. Organisasi yang menggunakan pendekatan ini dapat menerapkannya di luar pasar tempat mereka beroperasi. Meskipun hal ini mungkin menghasilkan pengurangan emisi yang lebih tinggi untuk pengeluaran pengadaan dibandingkan dengan pengadaan di dalam pasar, organisasi kehilangan klaimnya atas penggunaan listrik terbarukan. Organisasi yang membeli listrik terbarukan menggunakan pendekatan ini di luar pasar di tempat mereka beroperasi harus memandang pembelian tersebut sebagai investasi organisasi dalam pengurangan emisi global, dan bukan sebagai bagian dari pengadaan energi untuk operasinya.

Ketidakpastian seputar ukuran dampak lain tidak mengurangi pentingnya ukuran tersebut dalam hal apa pun, dan perusahaan harus mempertimbangkan metrik tersebut selain dampak pada campuran listrik jaringan.

73. Mengapa RE100 menetapkan batas waktu 15 tahun untuk tanggal pengoperasian (*commissioning*)/pembaruan (*re-powering*)?

Batas usia fasilitas adalah salah satu mekanisme untuk pembelian sukarela yang bertujuan mengirimkan sinyal harga yang lebih terarah: bahwa listrik terbarukan dari pembangkit baru lebih diutamakan. Aturan ini juga mudah diinterpretasikan secara global.

Kritik terhadap klaim sukarela dari proyek-proyek lama telah banyak dikemukakan. Beberapa program energi hijau lokal memanfaatkan batas usia fasilitas. Beberapa program energi hijau lokal telah menanggapi batas usia fasilitas RE100 dengan memperkenalkan batas usia mereka sendiri.

Panduan lengkap mengenai batas usia fasilitas RE100 terdapat dalam [Kriteria Teknis RE100](#) (Bagian Lima: 4.4). Informasi lebih lanjut mengenai proses konsultasi yang menghasilkan penetapan batas tersebut terdapat dalam dokumen konsultasi untuk pembaruan kriteria teknis 2022 pada [Halaman Panduan RE100](#).

74. Apa pengakuan tambahan yang diperoleh perusahaan RE100 untuk pembelian energi mereka?

Laporan pengungkapan tahunan RE100 kini membagikan 'metrik dampak' yang dihasilkan dari pelaporan CDP perusahaan-perusahaan RE100. Metrik ini ditambahkan ke angka persentase tunggal yang mewakili kemajuan menuju target RE100. Metrik-metrik ini meliputi: (1) campuran jenis pengadaan (misalnya 30% PPA, 30% kontrak dengan pemasok, 40% EAC yang tidak terikat), (2) persentase RE yang berasal dari fasilitas yang dioperasikan atau diperbarui dalam 15 tahun terakhir, (3) persentase RE yang terkait dengan label ekologis, dan (4) persentase RE yang berasal dari pengadaan yang mencakup pembatalan EAC. Metrik ini hanya dibagikan untuk perusahaan RE100 yang mengirimkan respons CDP publik.

² Emisi Marjinal Lokasi (*Locational Marginal Emissions/LME*) adalah metrik yang mengukur ton emisi karbon yang digantikan oleh 1 MWh energi bersih yang disalurkan ke jaringan listrik di lokasi dan waktu tertentu.

Metrik tambahan yang menunjukkan kualitas pelaporan secara keseluruhan juga kini dipublikasikan, sesuai dengan cara RE100 membahas kualitas pelaporan dalam laporan tahunan sebelumnya.

RE100 juga berencana untuk menyertakan metrik dampak baru untuk pencocokan granular dalam laporan pengungkapan tahunan 2023, tetapi tidak menerima klaim dari perusahaan RE100 mana pun yang menerapkan pendekatan tersebut.

Silakan tinjau kembali [panduan RE100 tentang mekanisme pertanggungjawaban anggotanya](#) dari inisiatif ini untuk detail lebih lanjut mengenai informasi yang dipublikasikan tentang anggota dalam laporan pengungkapan tahunan RE100.

75. Apakah RE100 akan mengadopsi pencocokan granular pada kriteria teknis? Mengapa pendekatan 24/7 belum diwajibkan?

RE100 saat ini tidak berencana untuk memperketat persyaratan pencocokan temporal tahunan atau batas pasar yang lebih ketat dari yang tercantum dalam kriteria teknis 2022. **Namun, penting untuk dicatat bahwa penyesuaian granular merupakan topik yang mendapat perhatian signifikan dalam pembaruan Protokol GHG, yang dapat mempengaruhi kriteria teknis di masa depan (lihat Pertanyaan No. 28).**

Penyesuaian granular antara pembelian energi terbarukan dan konsumsi listrik muncul sebagai langkah selanjutnya dalam akuntansi energi terbarukan di beberapa pasar. Di Amerika Serikat dan Uni Eropa, undang-undang untuk produsen hidrogen terbarukan akan mengadopsi kriteria penyesuaian waktu dan lokasi yang ketat untuk memenuhi syarat subsidi publik.

Meskipun pencocokan granular telah menjadi fokus perhatian yang signifikan dalam pengadaan korporat, penting untuk menyadari bahwa hal ini masih belum dapat diakses di hampir semua pasar dan untuk hampir semua pengguna energi karena sebagian besar sistem EAC tidak menerbitkan sertifikat per jam, dan banyak pengguna mungkin tidak memiliki akses ke informasi konsumsi mereka sendiri per jam. Selain itu, belum ada kesepakatan global tentang cara melakukannya. Pemecahan granular dapat dipahami secara global, tetapi tidak ada kesepakatan mengenai kriteria pencocokan lokasi. Pembelian dari zona penawaran yang sama adalah definisi yang diadopsi dalam peraturan hidrogen Uni Eropa, sementara di Amerika Serikat, kriteria pencocokan lokasi menggunakan “wilayah geografis” yang didefinisikan oleh Studi Kebutuhan Transmisi Nasional Departemen Energi. Definisi ini bersifat politis, bukan ilmiah, dan tidak dapat diterapkan secara global. Beberapa penelitian tentang pencocokan granular telah menghasilkan ‘metrik kelayakan pengiriman’ yang tampaknya merupakan cara yang lebih ketat untuk mendefinisikan kriteria pencocokan lokasi, tetapi belum jelas apakah metrik ini dapat dihitung untuk jaringan listrik mana pun. Terakhir, metodologi saat ini untuk pencatatan granular mengakibatkan klaim ganda penggunaan energi terbarukan (RE), yang tidak kompatibel dengan klaim yang diakui oleh RE100.

RE100 telah mengundang perusahaan RE100 yang mengejar pencocokan granular untuk melaporkan penggunaan pendekatan ini. Belum ada perusahaan yang melaporkan klaim yang dibuat melalui pencocokan granular kepada inisiatif ini, meskipun beberapa perusahaan RE100 telah secara terbuka mendukung pendekatan ini. Informasi ini diminta agar RE100 dapat menerbitkan metrik dampak tambahan, dan untuk membantu inisiatif memahami bagaimana pengungkapan pencocokan granular dapat distandardisasi.

Pertanyaan yang Sering Diajukan tentang Kriteria Teknis 2022

RE100 menerima banyak pertanyaan dari perusahaan, konsultan, dan broker REC yang ingin mengetahui bagaimana mereka akan terpengaruh oleh transisi ke batas waktu pengoperasian (*commissioning*)/pembaruan (*re-powering*) fasilitas selama 15 tahun dan pandangan yang direvisi tentang pasar tunggal untuk listrik terbarukan di Eropa.

Pertanyaan-pertanyaan ini sebagian besar mencakup:

- Apa yang dapat dikecualikan berdasarkan kriteria teknis 2021 (yaitu klaim yang dapat mengabaikan batas usia fasilitas dan mengikuti catatan 2019 tentang batas pasar).
- Apa yang dapat memenuhi syarat untuk pengecualian dari batas usia fasilitas sebagai perjanjian pengambilan listrik jangka panjang yang spesifik untuk proyek yang dimiliki oleh pihak pengambil listrik asli.

Pertanyaan-pertanyaan tersebut seringkali mencakup deskripsi rinci tentang perjanjian kontrak dengan ketentuan yang bervariasi terkait pelaksanaan, pihak-pihak yang terlibat, dan ketentuan pembaruan, perpanjangan, atau pembatalan.

RE100 tidak dapat memberikan saran secara definitif untuk setiap proposal pada tingkat detail ini. Sebaliknya, RE100 memberikan panduan mengenai prinsip-prinsip yang mendasari pedoman tersebut, dan mendorong perusahaan untuk mempertimbangkan prinsip-prinsip ini serta sejauh mana proposal mereka mematuhi prinsip-prinsip tersebut. RE100 tidak akan memberikan persetujuan eksplisit untuk kontrak yang dirancang untuk memanfaatkan pengecualian atau pembebasan dari batas waktu pengoperasian (*commissioning*). Kami mengharapkan bahwa kami bekerja menuju tujuan bersama dengan anggota dan bahwa mereka akan bertindak dengan itikad baik serta berusaha memaksimalkan dampak daripada mencari pengecualian.

Kriteria teknis yang diterbitkan pada bulan Maret 2025 mencakup panduan tambahan di Bagian Lima: 4.2 yang bertujuan membantu perusahaan memahami pandangan RE100 mengenai '*original off-taker*' dalam konteks penundaan antara tanggal pengoperasian (*commissioning*) dan tanggal pengambilan yang disebabkan oleh regulasi.

Pengecualian (*grandfathering*) Klaim yang Memenuhi Kriteria 2021

76. Apa yang termasuk dalam pengecualian (*grandfathering*)?

Ketentuan pengecualian ini bertujuan untuk memberikan transisi yang cepat dan adil terhadap persyaratan dalam kriteria teknis 2022. RE100 telah memilih mekanisme pengecualian berdasarkan 'mulai beroperasi' dari kontrak yang digunakan untuk mengajukan klaim energi terbarukan, dengan tanggal transisi 1 Januari 2024.

"Mulai beroperasi" pada kontrak Anda adalah tanggal konsumsi listrik pertama kali Anda menggunakan kontrak tersebut untuk mengajukan klaim RE. Definisi ini dapat diterapkan secara konsisten pada pengadaan terintegrasi (PPA fisik dan kontrak dengan penyedia) dan pengadaan terpisah (VPPA dan pembelian EAC terpisah). Penting untuk dicatat bahwa **"mulai beroperasi" tidak ada hubungannya dengan tanggal penandatanganan kontrak.**

Sebagai contoh:

- YAnda menandatangani kontrak baru dengan penyedia layanan pada Desember 2022. Anda menerima atribut listrik dan energi pada Januari 2023. Anda mengajukan klaim penggunaan listrik terbarukan untuk periode Januari hingga Desember 2023. **Mulai beroperasi pada Januari 2023.**
- Anda menandatangani VPPA pada tahun 2020. Proyek mulai menghasilkan listrik terbarukan dan menyediakan sertifikat dengan tahun panen akhir 2023. Sesuai dengan batasan tahun panen yang "cukup mendekati", Anda mengajukan sertifikat untuk konsumsi listrik Anda untuk pertama kalinya pada Januari 2024 dan mulai mengklaim penggunaan listrik terbarukan melalui VPPA. **Mulai beroperasi pada Januari 2024.**
- Pada Januari 2024, Anda ingin mendekarbonisasi konsumsi listrik Anda untuk tahun sebelumnya. Anda membeli EAC secara terpisah untuk satu kali pembelian dan membeli EAC

dengan tahun produksi yang sesuai sehingga Anda dapat mengklaim penggunaan listrik terbarukan untuk periode Januari-Desember 2023. **Mulai beroperasi pada Januari 2023.**

- Kontrak Anda dengan penyedia layanan ditandatangani pada tahun 2018 dan telah menyediakan listrik dan layanan terkait sejak tahun 2018. Anda telah memperbarui kontrak secara tahunan untuk penyediaan listrik dan layanan terkait pada periode Januari-Desember setiap tahun. Saat ini tanggal 1 Januari 2024, dan Anda baru saja memperbarui kontrak untuk periode Januari-Desember 2024. **Mulai beroperasi pada Januari 2024.**

Jika 'mulai beroperasi' kontrak terjadi sebelum 1 Januari 2024, maka klaim yang diajukan melalui kontrak tersebut akan diakui oleh RE100 jika memenuhi kriteria teknis 2021. Ketika kontrak diganti atau diperbarui, tanggal mulai beroperasi baru harus ditetapkan.

Ketentuan pengecualian (*grandfathering*) dimaksudkan untuk mengakomodasi perjanjian pasokan yang sudah ada dari perusahaan RE100 yang berlaku hingga 2024. Ketentuan ini tidak dimaksudkan untuk mendorong lonjakan baru dalam penandatanganan kontrak jangka panjang yang mengabaikan persyaratan baru dalam kriteria teknis 2022.

77. Bagaimana cara melaporkan klaim yang dikecualikan (*grandfathered*)?

Agar klaim Anda dikecualikan, Anda harus menyediakan pengungkapan berikut dalam 7.30.17:

- Negara/wilayah konsumsi listrik terbarukan yang dibeli (kolom 1)
- Metode pengadaan (kolom 2)
- Jenis teknologi listrik terbarukan (kolom 3)
- Listrik terbarukan yang dikonsumsi melalui metode pengadaan yang dipilih pada tahun pelaporan (MWh) (kolom 4)
- Alat pelacakan yang digunakan (kolom 5)
- Negara/wilayah asal (pembangkitan) listrik terbarukan yang dibeli (kolom 6)
- Apakah Anda dapat melaporkan tahun pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*) fasilitas pembangkitan energi? (kolom 7)
- (Jika ya pada kolom 7) Tahun pengoperasian (*commissioning*) fasilitas pembangkitan energi (misalnya tanggal operasi komersial pertama atau pembaruan/*re-powering*) (kolom 8)
- Tahun pembangkitan energi terbarukan/atribut (yaitu tahun pembangkitan) (kolom 9)
- Tahun mulai perjanjian pasokan (kolom 10)
 - **Hal ini sama dengan 'mulai beroperasi' dan harus sebelum tahun 2024**
- Label tambahan sukarela yang terkait dengan listrik terbarukan yang dibeli (kolom 11)

Jika pengungkapan tidak ada di salah satu kolom di atas, klaim akan dinilai berdasarkan kriteria tahun 2022.

78. Apa yang dimaksud dengan tanggal dimulainya operasional kontrak yang diperbarui, atau kontrak dengan ketentuan perpanjangan otomatis?

Untuk tujuan menafsirkan definisi tanggal dimulainya operasional dalam Lampiran G, pertimbangkan kontrak yang diperbarui sebagai kontrak baru. Jangan mencantumkan tanggal dimulainya operasional kontrak asli sebagai tanggal dimulainya operasional kontrak yang diperbarui. Ini Artinya, kontrak yang diperbarui akan memiliki tanggal dimulainya operasional pada

atau setelah 1 Januari 2024 dan karenanya tunduk pada kriteria teknis RE100 tahun 2022. Perpanjangan diam-diam tidak dapat digunakan sebagai alasan untuk mencantumkan tanggal dimulainya operasional yang lama dan tidak pernah mengubah persyaratan pengadaan.

Batasan waktu 15 tahun untuk pengoperasian (commissioning)/pembaruan (re-powering)

79. Apa yang dapat membuat suatu perusahaan menjadi ‘original off-taker’?

RE100 tidak dapat mendefinisikan ‘original off-taker’ secara lebih spesifik daripada: perusahaan pertama yang membeli dan menggunakan listrik terbarukan yang dihasilkan oleh suatu proyek pada saat pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*).

RE100 menggunakan istilah ‘original off-taker’ untuk mengakui dampak yang dimiliki oleh perusahaan tertentu ketika mereka berkomitmen pada kontrak jangka panjang yang spesifik untuk proyek pada saat proyek tersebut beroperasi atau diperbarui.

Perusahaan terkadang menandatangani perjanjian pembelian listrik sebagai ‘original off-taker’ dari sebuah proyek, dan oleh karena itu memainkan peran penting dalam pembiayaan proyek. RE100 percaya bahwa bentuk pengadaan lain dapat bersifat spesifik proyek dan dilakukan oleh perusahaan sebagai ‘original off-taker’, termasuk beberapa bentuk kontrak dengan pemasok dan pengadaan EAC yang terpisah.

RE100 dilibatkan dalam pembahasan mengenai skema pengadaan hipotetis dan ditanya apakah perusahaan yang menggunakan skema tersebut dapat memenuhi syarat sebagai ‘original off-takers’. Elemen umum dalam proposal-proposal tersebut meliputi:

- Perjanjian *off-take* yang dimulai setelah proyek beroperasi sebagai pembangkit listrik komersial
- Perjanjian *off-take* yang tidak ditandatangani sebelum proyek mulai beroperasi

Kriteria Teknis RE100 yang diterbitkan pada Maret 2025 mencakup panduan tambahan di Bagian Lima: 4.2 yang membahas situasi ketika pengambilan korporasi dimulai beberapa waktu setelah pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*), serta menjelaskan posisi RE100 terkait pengecualian dari batas waktu pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*).

80. Apa yang dimaksud dengan ‘spesifik proyek’?

Istilah ini didefinisikan dalam Bagian Satu, dengan panduan tambahan dalam Lampiran F.

81. Apa yang termasuk dalam kontrak ‘jangka panjang’?

Beberapa pertanyaan yang diterima RE100 menanyakan apakah kontrak berdurasi satu tahun yang diperpanjang dapat dianggap memenuhi syarat untuk pengecualian dari batas waktu tanggal pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*). Hal ini mengasumsikan bahwa kontrak tersebut bersifat spesifik proyek dan perusahaan adalah pembeli listrik asli (*original off-taker*).

Pembangkit energi terbarukan memerlukan kepastian jangka panjang pada saat pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*). RE100 akan mengembalikan pertanyaan ini kepada perusahaan: bagaimana kontrak satu tahun dapat memberikan kepastian yang dibutuhkan oleh pembangkit?

82. Bagaimana cara melaporkan status sebagai pembeli asli (original off-taker) melalui kontrak yang spesifik untuk proyek?

Untuk melaporkan klaim yang Anda buat melalui kontrak spesifik proyek yang Anda pegang sebagai pembeli listrik asli (*original off-taker*) dan yang oleh karena itu dikecualikan dari batas usia fasilitas, **Anda harus menyediakan pengungkapan berikut dalam 7.30.17:**

- Negara/wilayah konsumsi listrik terbarukan yang dibeli (kolom 1)
- Metode pengadaan (kolom 2), harus salah satu dari opsi berikut:
 - Perjanjian pembelian tenaga listrik fisik (PPA fisik) dengan pembangkit listrik yang terhubung ke jaringan
 - Perjanjian pembelian tenaga listrik virtual (VPPA)
 - Kontrak khusus proyek dengan penyedia listrik
 - Pembelian terpisah sertifikat atribut energi (EAC)
- Jenis teknologi listrik terbarukan (kolom 3)
 - **Tidak menggunakan opsi 'silakan spesifikasikan'**
- Listrik terbarukan yang dikonsumsi melalui metode pengadaan yang dipilih pada tahun pelaporan (MWh) (kolom 4)
- Alat pelacakan yang digunakan (kolom 5)
- Negara/wilayah asal (pembangkitan) listrik terbarukan yang dibeli (kolom 6)
- Apakah Anda dapat melaporkan tahun pengoperasian (*commissioning*) atau pembaruan (*re-powering*) fasilitas pembangkitan energi? (column 7)
 - **Anda harus memilih "ya"**
- (Jika menjawab "ya" pada kolom 7) Tahun pengoperasian pertama (*commissioning*) fasilitas pembangkit energi (misalnya tanggal pengoperasian komersial pertama atau pembaruan kapasitas) (kolom 8)
 - **Anda harus menyediakan tahun pengoperasian atau pembaruan kapasitas**
- Tahun produksi energi terbarukan/atribut (misalnya tahun pembangkitan) (kolom 9)
- Tahun mulai perjanjian pasokan (kolom 10)
 - **Ini setara dengan 'mulai beroperasi' dan harus sama dengan tahun *commissioning* atau *re-powering* untuk mengidentifikasi Anda sebagai 'original off-taker'**
- Label tambahan sukarela yang terkait dengan listrik terbarukan yang dibeli (kolom 11)

Jika pengungkapan tidak ada di salah satu kolom di atas atau satu kolom tidak memenuhi kriteria tambahan yang dijelaskan, RE100 tidak akan mengecualikan klaim dari batas usia fasilitas.

83. Bagaimana cara menghitung nilai pasar wajar?

RE100 tidak dapat memberikan saran langsung tentang cara menghitung nilai pasar wajar dan menyarankan untuk bekerja sama dengan ahli pasar lokal untuk menilai nilai pasar wajar. Panduan RE100 menggunakan konsep 'nilai pasar wajar' untuk mendefinisikan prinsip-prinsip dalam mempertimbangkan pembangkit energi terbarukan yang diregenerasi, tetapi tidak termasuk metodologi tentang cara menghitung nilai pasar wajar.

84. Apakah Anda dapat mendukung proposal pembaruan pembangkit listrik saya?

RE100 tidak memberikan saran atau dukungan spesifik untuk perusahaan. Jika proposal pembaruan pembangkit listrik Anda sesuai dengan definisi dalam Lampiran D, silakan lanjutkan dengan proposal tersebut.