



Yenilenebilir Enerjiye Yönelik Vergi ve Teşvikler

KPMG Türkiye

2016

kpmg.com.tr
kpmgvergi.com



Önsöz

KPMG'nin Türkiye dâhil 31 ülkedeki ofislerinin katkısı ile hazırlanan "Yenilenebilir Enerjiye Yönelik Vergi ve Teşvikler" araştırmasını paylaşmaktan mutluluk duyuyoruz. KPMG'nin bu araştırması kapsamında, yenilenebilir enerji yatırımlarının (rüzgâr, güneş, biyokütle, jeotermal ve hidroenerji kaynaklı) küresel ölçekte gelişimi, uygulanan vergi ve teşvik politikalarının bu gelişime etkileri ve ülkeler arası karşılaştırmalı analizler yer alıyor.

Raporda yapılan analizde Türkiye'nin 2014 yılı verilerine göre bazı alanlarda dünyada ilk 5'e girdiğini görüyoruz. Bu veriler, dünyada olduğu gibi Türkiye'de de yenilenebilir enerji üretim kaynaklarına daha fazla yatırım yapılması eğilimini destekliyor ve uzun süredir bekleyen bazı projelerin 2014 (ve 2015) yılında hayata geçirilebildiğini göstermesi açısından da sevindirici.

Dünyada çevresel etkiler ve sürdürülebilir bir kalkınma için farkındalık arttıkça, yenilenebilir enerji kaynaklarına ilgi de engellenemez bir şekilde artıyor. Ayrıca yenilenebilir enerjinin popüler bir konu olması enerji sektörüne özgü olmayan birçok yatırımcıyı da yenilenebilir enerji yatırımı yapmaya çekiyor.

Bu kapsamda değerlendirilen yeni yatırımların büyüklüğü 2004 yılında (yıllık) 45 milyar USD düzeyinden 2014 yılında 270 milyar USD düzeyine ulaşmış durumda ve bu eğilimin devam etmesi halinde 2040 yılında küresel enerji üretiminin %56'sının yenilenebilir kaynaklardan sağlanabileceği öngörülmekte. Yenilenebilir enerji alanında en önemli yatırım artışının Çin, Hindistan, Brezilya gibi gelişmekte olan ülkelerden gelmekte olduğunu görüyoruz.

Rapordaki bilgileri okuyunca dünyanın geleceğini kurtaracak ışığın, yenilenebilir enerji kaynaklarından doğduğu gibi çok iyimser bir bakış kazanabilirsiniz. Ama bu kaynak sınırsız ve sorunsuz bir kaynak değil. Önemli bir büyüme potansiyeli barındırmasına rağmen yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımını sınırlayan bazı faktörler olduğunu unutmamalıyız. Araştırmaya katılan ülkelerde ortak olarak görülen sorunlar elektrik iletim ve dağıtım sistemlerinin görece küçük ölçekli olan yenilenebilir enerji yatırımlarının entegre edilebileceği şekilde yenilenmesi/iyileştirilmesi ihtiyacı, uygulanan tariflerdeki geleceğe yönelik belirsizlikler ve sunulan teşviklerin yetersizliği olarak görülüyor. Ayrıca petrol ve gaz gibi alternatif enerji kaynaklarının fiyatlarındaki devam eden düşüş eğilimi görece olarak daha az verimli olan yenilenebilir enerji yatırımlarının hayata geçirilmesini zorlaştırıyor ve uygulanacak teşvik politikalarını daha da önemli hale getiriyor.

Özet olarak; yenilenebilir enerjinin hem küresel ölçekte hem de Türkiye özelinde önemli olduğunu ve bu alandaki yatırımların sürmesinin beklendiğini kesin olarak söyleyebiliriz. Ancak bununla beraber, sağlıklı bir enerji arz/talep dengesi ve sürdürülebilir kalkınma için yenilenebilir enerji kaynaklarının hem küresel hem de ülke düzeyindeki piyasa dengesi ve verimlilik ölçütlerini gözetererek ideal ölçülerde kullanılması hedeflenmelidir.

Aralarında Türkiye'nin de olduğu değişik ülkelerde yenilenebilir enerji yatırımlarını teşvik etmek için yapılan uygulamalar ve beklenen yeni düzenlemelerine ilişkin detayların yer aldığı raporumuzun sektör ile ilgilenen firmalar ve yatırımcılar açısından faydalı olacağına inanıyoruz.

Saygılarımızla,



Ayhan Üstün
Enerji Sektörü Lideri
Vergi, Şirket Ortağı
KPMG Türkiye

İçindekiler

Giriş	2
2015 sektördeki trendler	4
Yenilenebilir enerji üretimine yapılan küresel yatırım	6
Ülkelere göre yenilenebilir enerji teşvik politikaları	10
Arjantin	12
Avustralya	13
Avusturya	15
Belçika	16
Brezilya	17
Kanada	19
Çin	22
Kosta Rika	25
Fransa	27
Almanya	30
Yunanistan	34
Hindistan	38
İrlanda	40
İtalya	42
Japonya	44
Meksika	45
Hollanda	47
Yeni Zelanda	48
Norveç	49
Peru	51
Filipinler	52
Polonya	56
Romanya	59
Güney Afrika	61
Güney Kore	63
İspanya	65
İsveç	67
Türkiye	68
Birleşik Krallık	69
Amerika Birleşik Devletleri	73
Uruguay	75
İlk Beş Ülke, 2014	77
Ek A: REN21 2014 Yenilenebilir Enerji Küresel Durum Raporu	78

Yenilenebilir enerjiye yönelik vergi ve teşviklerdeki büyüme

	Başlangıç: 2004	2013	2014
Politika hedefleri olan ülkeler	48	144	164
Tarife politikaları olan eyaletler, bölgeler ve ülkeler	34	106	108
Yenilenebilir enerji/kota politikaları olan eyaletler, bölgeler ve ülkeler	11	99	99
İhale/kamu ihalesi uygulanan ülkeler	mevcut değil	55	60
Isıtma zorunluluğu/direktifi uygulanan ülkeler	mevcut değil	19	21
Biyoyakıt direktifleri bulunan eyaletler, bölgeler ve ülkeler	10	63	64

Kaynak: REN 21 Yenilenebilir Enerji 2015 Küresel Durum Raporu

Geçtiğimiz yıl yenilenebilir enerji konusunda pek çok kayda değer dönüm noktası ve gelişme yaşandı:

- Tüm dünyada yenilenebilir enerjiye yapılan yatırımlar 2011 yılından beri ilk kez artarak %17 artış kaydetti.¹
- Yenilenebilir enerji, tüm dünyadaki kurulu yeni üretim kapasitesinin %48'ini oluşturdu.
- Küresel elektrik üretiminin %9,1'i yenilenebilir enerjiden sağlandı.²
- Gelişmekte olan ülkeler, yenilenebilir enerji yatırımlarında gelişmiş ülkeleri neredeyse yakaladı.
- Çin ve Japonya'daki güneş enerjisi projeleri ile Avrupa'daki kıydan esen rüzgar enerjisi projeleri rekor finansman temin etti.

Yenilenebilir enerjideki kesintisiz büyüme birkaç faktör tarafından destekleniyor. Öncelikle, yenilenebilir enerjinin sera gazı emisyonlarındaki artışın azaltılmasında kilit bir rol oynadığı konusundaki farkındalık tüm dünyada önemli ölçüde arttı. Son yapılan tahminlere göre, yenilenebilir enerji üretimi 2014 yılında yaklaşık 1,3 giga ton emisyon üretiminin önlenmesini sağladı.³ Karbon emisyonlarının küresel

iklim değişikliği üzerindeki etkisi, Kasım - Aralık aylarında Paris'te düzenlenecek olan 2015 Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Konferansı'nın (COP21) ana gündem maddesi olacak. Önceki konferanslarda olduğu gibi, başlıca amaç, dünyadaki tüm ülkelerin imza atacağı bağlayıcı anlaşmalarla sera gazı emisyonlarını azaltmak.

Yenilenebilir enerji ayrıca enerjiye erişimi ve enerjinin uygun fiyatlı olmasını da destekliyor. Günümüzde, çoğunluğu gelişmekte olan Asya ve Afrika ülkelerinde olan bir milyardan fazla insanın, yani dünya nüfusunun yaklaşık %15'inin elektriğe erişimi yok.⁴ Gelişmekte olan pek çok ülkede, güneş ve rüzgar gibi enerji kaynakları, uzak haberleşme sistemlerine ve güneş enerjili sulama sistemlerine güç sağlayan küçük rüzgar türbinleri gibi merkezi olmayan, mini şebeke veya şebeke dışı çözümleri destekleyebilir. Avustralya, Avrupa, Japonya ve Kuzey Amerika gibi gelişmiş ülkelerde, güneş panelleri aracılığıyla kendi elektriklerini üreten konut tüketicileri olan "üreten tüketicilerin" sayısında önemli bir artış görüyoruz.

Ekonomik faktörler de aynı derecede önemlidir. Günümüzde tüm dünyada

7,6 milyondan fazla insan doğrudan veya dolaylı bir şekilde yenilenebilir enerji sektöründe çalışıyor.⁵ Yenilenebilir enerji, güvenilir bir yatırım olarak görülmesinin yanı sıra enerji çeşitliliğini artırması ve fosil yakıtlara olan bağımlılığı azaltması bakımından ekonomik riskleri azaltabilecek bir araç olarak da görülüyor. Yenilenebilir enerji kaynakları, teknolojik ilerlemeler ve azalan maliyetler nedeniyle de giderek daha cazip hale geliyor. Fotovoltaik (PV) güneş panellerinin fiyatları 2008'den bu yana %80 düştü ve gelecekte daha da düşmesi bekleniyor.⁶

Bu sektörel itici güçlere paralel olarak, politika desteği ölçek ekonomileri aracılığıyla önemli miktarda yatırımı ve düşük maliyetleri desteklemeye devam ediyor.⁷ Yenilenebilir enerji hedefleri ve politikaları bulunan ülkelerin sayısı 2014'te yine arttı, %100 yenilenebilir enerji veya elektrik hedefleri olan ülke sayısındaki artış da dahil olmak üzere bazı ülkeler mevcut hedeflerini daha da iddialı hale getirdi. 2015 yılının ilk dönemi itibarıyla en az 164 ülke yenilenebilir enerji hedeflerine, yaklaşık 145 ülke ise uygulanmakta olan yenilenebilir enerji desteği politikalarına sahipti.⁸

Yenilenebilir enerji politikalarının çoğu

1. REN 21 Yenilenebilir Enerji 2015 Küresel Durum Raporu'ndan alınan küresel istatistikler; IEA Dünya Enerji Görünümü 2015 Özel Raporu; Yenilenebilir Enerji Yatırımlarındaki Küresel Trendler 2015 (UNEP, Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı); Bloomberg Yeni Enerji Görünümü 2015

2. Hidroelektrik üretimi hariç

3. Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında Küresel Trendler 2015

4. Ibid.

5. Ibid.

6. Güneş enerjisi 10 yıl içinde en ucuz güç kaynağı olacak; International Business Times, 24 Şubat 2015

7. Op. cit., REN21

8. Ibid.

Yenilenebilir enerji politikalarının çoğu özellikle elektrik üretimine odaklanıyor. Tarife garantileri ve Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları politikaları en yaygın kullanılan mekanizmalar olmaya devam ediyor. Özellikle Avrupa'daki politika yapıcılar, yeni mekanizmaları hayata geçirmek yerine mevcut politikalarda değişiklik yapma yönündeki son trendi sürdürüyor. Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları politikaları hem eyalet hem de bölge seviyesinde en popüler olanlardır. İhale tasarımları, net ölçme veya net faturalandırma politikaları, yeşil bankalar ve yeşil bonolar, politika yapıcılarının destek verdiği diğer seçenekler arasındadır. Ancak, bu politikaların yanı sıra giderek artan sayıda ülkede yenilenebilir enerjiye bazı yeni ücretler de uygulanıyor.

Yenilenebilir ısıtma ve soğutma konusundaki finansal teşvikler en

yaygın kullanılan politika destek araçları olmaya devam ediyor, bunları ise güneş enerjisi temelli yenilenebilir ısı direktifleri gibi diğer politika araçları takip ediyor. Taşımacılıkla ilgili politikalar özellikle biyoyakıt sektörüne ve karayolu taşımacılığına odaklanıyorsa da, diğer taşımacılık modları da dikkat çekiyor.

Şehirler, iddialı hedefler koyarak ve bunlara ulaşarak yenilenebilir enerjiye ön ayak oluyor ve bu durum doğal olarak ulusal politikaları da etkiliyor. 2015 yılının başlarında bazı ülkeler yenilenebilir enerji veya elektrik hedeflerine %100 başarıyla ulaşırken, hedeflerin büyük bir kısmı şehir seviyesinde/yerel seviyede kanunlaştırıldı.⁹ Pek çok belediye, inşaat yönetmelikleri ve yerel dağıtım sistemleri aracılığıyla enerji tasarrufu yöntemlerini zorunlu hale getirerek hedeflerine ulaştı. Yerel ve ulusal politika yapıcılar da biyoyakıtlı ve elektrikli

araçların toplu taşımacılık filolarına entegre edilmesini destekledi.

Özel sektör ise yenilenebilir enerji konusundaki tutumunu yeniden gözden geçiriyor. Örneğin Google, yenilenebilir enerji projelerine 2 milyar \$'dan fazla kaynak sağlamaya yönelik bazı anlaşmalar yaptığını duyurdu ve faaliyetlerini %100 yenilenebilir enerjiyle gerçekleştirmeyi kendisine hedef olarak belirledi.¹⁰

Artan enerji talebi, karbon emisyonlarını azaltma kararlılığı, teknolojiye ilerlemeler, daha fazla yatırım teşviği ve kesintisiz politika desteği ile birlikte, yenilenebilir enerji 21. yüzyılın enerji karmasında giderek artan bir rol oynayacak.

(Bu politikalar hakkında detaylı bilgi almak için 78. sayfadaki Ek A'ya bakabilirsiniz).



9. Ibid.

10. <http://www.google.com/green/energy/#investments>

Sektördeki trendler, 2015

Tüm sektörlerde istikrarlı büyüme ile birlikte uzun dönemde yenilenebilir enerji konusundaki beklentiler olumlu olmaya devam ediyor. Araştırma ve analizler bugün ile 2040 arasında şunların gerçekleşeceğini ileri sürüyor:¹¹

- Toplam enerji talebi %30'dan fazla artacak.
- Yenilenebilir enerji büyüme kaydederek toplam elektrik kapasitesinin %56'sını oluşturacak.
- Gelişmekte olan ülkelerin yenilenebilir enerji kapasiteleri gelişmiş ülkelerin üç katı olacak.
- Yenilenebilir enerjinin piyasaya nüfuzu iki kat artarak elektrik üretiminin %46'sına ulaşacak.
- Rüzgar enerjisi maliyetleri %32, güneş enerjisi maliyetleri ise %48 azalacak.
- Güneş enerjisi, küresel kapasite artışının üçte birinden fazlasını oluşturacak.

Bu uzun vadeli trendler 2014 yılında sektöre ilgili haberlerin manşetlerine de açıkça yansdı. Yenilenebilir enerji tesislerinin kapasitesi yaklaşık 11 gigawatt'a (GW) ulaştı. Gelişmekte olan ülkeler yenilenebilir enerjiye yapılan yatırım konusunda gelişen ülkeleri neredeyse geride bırakacak bir noktaya geldi ve yeni bir rekora imza atarak yatırımlar içindeki paylarını %49'a yükseltti.¹² Çin tek başına bu konuda 83 milyar \$ yatırım çekti. Bu tutar tüm dünyadaki yenilenebilir enerji yatırımlarının yaklaşık üçte birini oluşturuyor ve bu ülke için 2013 yılına göre %33'lük bir artışı ifade ediyor.¹³

2014 yılında yenilenebilir enerjiye yönelik en büyük girişimler, Çin ve Japonya'daki güneş paneli projeleri oldu. Bu iki Asya ülkesi yaklaşık 75 milyar \$'lık bir yatırım yaptı. Çin, 1 megawatt'tan (MW) fazla kapasiteli, şebeke ölçeğindeki tesislere yaklaşık 40 milyar \$ yatırdı. Japonya 1 MW'den az kapasiteli daha küçük güneş enerjisi projelerine yaklaşık 35 milyar \$ yatırdı, bu yatırımların bir kısmı güneş, rüzgar ve diğer yenilenebilir

enerji tesislerinin kurulumunu teşvik etmeye yönelik tarife garantileriyle de desteklendi.

Rüzgar türbini elektrik üretimi, yenilenebilir enerji konusunda diğer bir önemli gelişme alanı oldu. Çin bu alanda da liderliği üstlendi ve gelişmekte olan ülkelerdeki rüzgar enerjisi yatırımlarının yaklaşık üçte ikisine denk gelen toplam 38 milyar \$ yatırım yaptı. Bu yatırımların ana itici gücü ulusal politikalar ve tarife garantilerinde bazı indirimler yapacağı beklentisi oldu. Almanya, Birleşik Krallık ve Hollanda rüzgar enerjisine 5 milyar \$'dan fazla yatırım yaptı ve bu yatırımın büyük kısmı açık deniz tesislerine yapıldı. 2014 yılı boyunca, en az 1 milyar \$ tutarında yedi proje " nihai yatırım kararı" aşamasına ulaştı. Bu projelerin en büyüğü, 12 banka, üç ihracat kredisi ajansı, Avrupa Yatırım Bankası ve Danimarkalı bir emeklilik fonu tarafından finanse edilen, 3,8 milyar \$ tutarındaki 600 MW Gemini açık deniz tesisi projesiydi (Hollanda).¹⁴ Tüm dünyada ise 2014 yılında 18,6 milyar \$ tutarında açık deniz rüzgar enerjisi projesi finanse edildi. Bu rakam 2013 yılına göre %148'lik bir artışı ifade ediyor. Tüm dünyadaki açık deniz rüzgar enerjisi yatırımlarının yaklaşık 16,2 milyar \$'lık kısmı Avrupa'da, 2,4 milyar \$'lık kısmı ise Çin'de gerçekleşti.

Yenilenebilir enerjinin karşılaştığı zorluklar arasında, özellikle gelişmiş ülkelerde tarife garantilerinden ve yeşil sertifikalardan uzaklaşılması ve ihalelere doğru bir trend olması gibi bazı politika belirsizlikleri ile elektrik dağıtım sistemlerini genişletme ve yenilenebilir temelli sistemleri mevcut enerji şebekelerine entegre etme ihtiyacı yer alıyor. Bununla birlikte, politika kararlarında veya yatırımlarda şu ana kadar kayda değer değişiklikler görülmesi de, 2015 yılında ham petrol fiyatlarında yaşanan hızlı düşüş ve doğalgazın Kuzey Amerika ülkelerinde hâlâ düşük seyretmesi de yenilenebilir enerjinin benimsenme oranını azaltmış olabilir. Tarihsel olarak yenilenebilir enerjinin düşük petrol ve gaz fiyatlarının görüldüğü dönemlerde de büyümeye devam edebilmiş olması

ise, kısmen yenilenebilir enerji piyasasını fosil yakıt piyasasından ayıran politikaların başarısıyla açıklanabilir.

Daha gelişmiş enerji depolama ve dağıtım sistemleri geliştirmenin önemi yenilenebilir enerji için giderek daha da artacak ve bu konuda yüksek yatırımlar gerekecek. Orta sınıf tüm dünyada genişlemeye devam ettikçe, elektrikli ev aletlerinin, soğutma/ısıtma sistemlerinin ve ulaştırmanın daha fazla yaygınlaşmasıyla birlikte enerji tüketimindeki talebin zirve yaptığı dönemler de daha uzun olacak. Bununla birlikte, güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir enerji kaynakları, güneşin görüldüğü veya rüzgarın estiği süreye bağımlı olan değişken enerji kaynaklarıdır. Bu tür yenilenebilir enerji kaynaklarının klasik enerji karmasına entegre edilebilmesi için, kamu hizmeti sağlayan kuruluşların akülü depolama sistemlerini, akıllı ölçüm sistemlerini ve talep katılımı çözümlerini geliştirmeye devam etmeleri ve arz-talep dalgalanmalarıyla baş edilebilmesini sağlayacak enerji tasarruflu diğer inovasyonlara imza atmaları gerekecek.

Aşağıdaki kilit sektörler, son dönemlerde sektörde görülen ana trendlerden bazılarıdır:

Fotovoltaik güneş enerjisi: Hidroenerji başlıca yenilenebilir enerji kaynağı olmayı sürdürse de, giderek düşen maliyetler sayesinde fotovoltaik güneş enerjisi yeni yatırımlar için en büyük pazar haline geldi. Hatta, sübvans edilmemiş fotovoltaik güneş enerjisiyle üretilen elektrik, maliyet açısından dünyanın pek çok ülkesinde fosil yakıtlarla rekabet edebilir hale geldi. Fotovoltaik güneş enerjisinde 2013 yılında başlayan toparlanma 2014 yılında da devam etti ve yeni kurulan 40 GW kapasiteyle toplam küresel kapasite yaklaşık 177 GW'ye yükseldi.¹⁵ Bu yeni kapasitenin büyük bir kısmı ise Çin, Japonya ve ABD'den geldi. Diğer taraftan, Latin Amerika'da, bazı Afrika ülkelerinde ve Suudi Arabistan gibi bazı Orta Doğu ülkelerinde de yeni kapasiteler planlandı veya eklendi. Ocak 2014'te, Dubai Elektrik ve Su Kurumu, 200 MW kapasiteli bir fotovoltaik tesisi kurma

11. Op. cit., Bloomberg Yeni Enerji Görünümü 2015; Dünya Enerji Görünümü Özel Raporu, REN 21

12. Op. cit., REN21

13. Op. cit., Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında Küresel Trendler 2015

14. Ibid.

15. REN21, Teknoloji Yol Haritası: Fotovoltaik Güneş Enerjisi, Uluslararası Enerji Ajansı

ihalesini 330 milyon \$ bedelle Suudi Arabistan'ın ACWA Power International şirketi tarafından yönetilen bir gruba verdi.¹⁶ Pek çok AB pazarında art arda üçüncü yıl gerileme yaşanırken, başta Almanya olmak üzere bölge geneli fotovoltaik güneş enerjisi kapasitesi ve bunun elektrik arzına katkısı konusunda tüm dünyaya liderlik etmeyi sürdürdü.

Yoğunlaştırıcı Güneş Termal Enerji (CSP):

Bu sektör güçlü büyümesini sürdürdü ve toplam kapasite %27'lik bir artışla 4,4 GW'ye yükseldi.¹⁷ Kapasitenin büyük bir kısmı parabolik oluklu tesislerden gelse de, 2014 yılında lineer Fresnel ve güneş ışığını doğrudan sabit bir emici borunun üzerine yansıtan uzun ve dar ayna parçaları aracılığıyla ısı şeklinde enerji üreten kule tesisleri gibi yeni teknolojiler de görüldü. 2014 yılında sadece ABD ve Hindistan mevcut şebekelerine CSP tesislerini eklerken, Güney Afrika ve Fas CSP tesisleri planlamaya ve inşa etmeye devam etti. Avrupa piyasalarındaki durgunluk devam etse de, mevcut kapasite bakımından İspanya dünya lideri olmayı sürdürdü. Bununla birlikte, özellikle küresel güneş kuşağında CSP maliyetleri azalıyor ve CSP'yi destekleyebilecek termal enerji depolama (TES) sistemleri gibi yeni teknolojiler geliştirilmeye devam ediyor.

Güneş Termal Enerjiyle Isıtma ve Soğutma: Güneş termal enerjiyle ısıtma teknolojileri güneşten gelen ısıyı yakalar

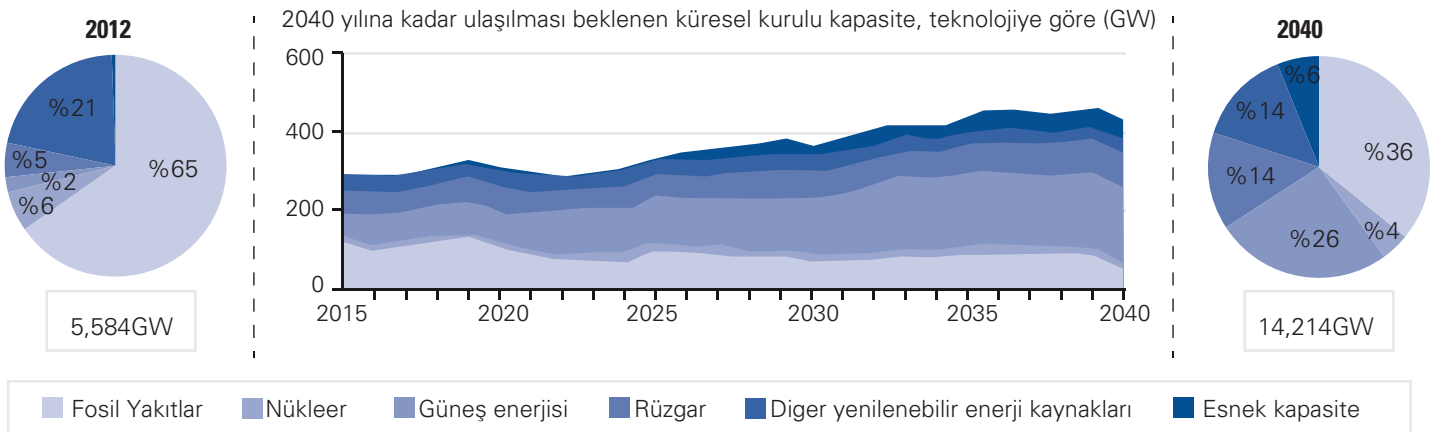
ve bunu binaların ısıtılmasında kullanılacak havaya veya suya dönüştürür. Güneş enerjili soğutucular ise, absorpsiyonlu soğutma teknolojisi aracılığıyla suyu veya havayı soğutmak için termal enerji kullanır. Bu teknoloji ağırlıklı olarak oteller, okullar, fabrikalar ve diğer büyük komplekslerdeki büyük çaptaki yerel suyla ısıtma sistemlerinde kullanılır. Genel olarak bakıldığında, güneş termal enerji teknolojileri 2014 yılında özellikle Avrupa ve Çin'de gerileme kaydetti. Su kolektörlerinin toplam kapasitesi 2014 sonu itibarıyla 406 GW termal değerine (GWth) ulaştı (hava kolektörleri de ayrıca 2 GWth ek kapasite sağladı) ve yılda yaklaşık 341 terawatt termal (TWth) ısı üretimi sağladı.¹⁸ 2014'teki aşırı kapasiteye ve azalan talebe rağmen, Çin, güneş enerjisi su kolektörleri konusunda dünya pazarının yaklaşık %80'ini oluşturmayı sürdürdü. Yurt içi satışlar Asya'nın büyük bir kısmında, Afrika'nın bazı bölümlerinde ve Latin Amerika'da artış kaydetti.

Rüzgar Enerjisi: Rüzgar yeni elektrik üretimi konusunda en ucuz seçenek olmayı sürdürürken küresel rüzgar enerjisi 2014 yılında bir rekora imza atarak 51 GW artışla toplam 370 GW'ye yükseldi (tüm yenilenebilir enerji teknolojileri içinde en büyük artış).¹⁹ Açık deniz tesislerinin şebeke bağlantılı kapasitesi ise yaklaşık 1,7 GW artışla dünyada toplam 8,5 GW'yi aştı. Dünyanın pek çok bölgesinde rüzgar

enerjisi yeni elektrik üretim kapasitesinde en düşük maliyetli seçenek ve Afrika, Asya ve Latin Amerika'da yeni pazarlar ortaya çıkmaya başladı. Asya Çin'in liderliğinde art arda yedinci yıl da en büyük pazar olma konumunu korudu ve toplam kapasite bakımından Avrupa'yı geride bıraktı. ABD ise rüzgar enerjisi üretiminde dünya lideri olmayı sürdürdü. Pek çok türbin üreticisi, yıllar boyu "kırmızı bölgede" faaliyet gösterdikten sonra yeniden "siyah bölgeye" geçiş yapabildi ve bu sektördeki en büyük 10 şirketin hepsi de kurulum rekorları kırdı.

Hidro: 50 MW'den yüksek kapasiteli hidro elektrik projelerinin çoğu yıllardır işletiliyor ve yenilenebilir enerji teknolojilerinde farklı bir aşamayı temsil ediyor. Bununla birlikte, bu sektörde de son zamanlarda önemli başarılar elde edildiği gözden kaçırılmamalı. Bunların başında, Çin'in Yunnan ve Sichuan eyaletlerini kapsayan 13,9 GW kapasiteli devasa Xiluodu Barajı'nın işleme alınması geliyor.²⁰ Bunun yanı sıra Avusturyalı Andritz şirketi, Angola'daki 2,1 GW kapasiteli hidroelektrik santrali için elektromekanik donanım tedarik etme ihalesini kazandı.²¹ Diğer önemli yatırımlar arasında ise, Kosta Rika'daki 904 milyon \$ tutarında ICE Reventazon hidroelektrik projesi ile Laos'taki 747 milyon \$ tutarında Nam Ngiep 1 projesi yer alıyor.²²

Yıllık Kapasite Eklemeleri, 2015-40 (GW)



Kaynak: Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı

16. Op. cit., Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında Küresel Trendler 2015

17. REN21

18. Ibid.

19. Ibid.

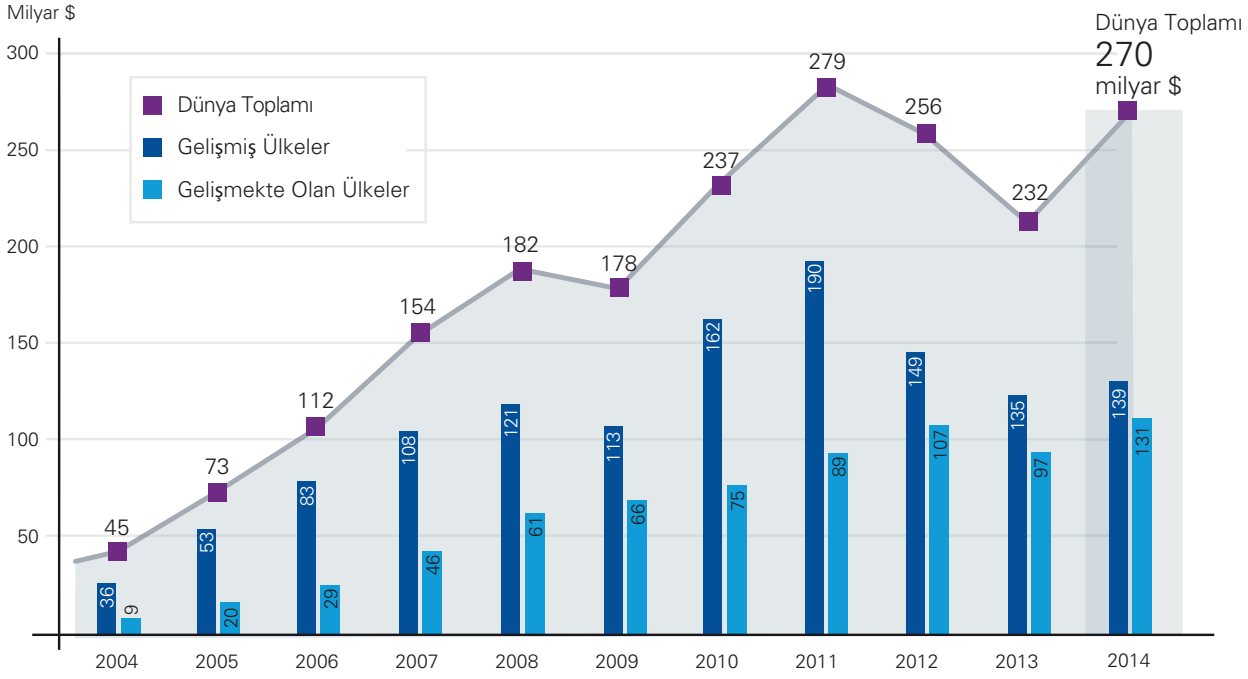
20. Op. cit., Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında Küresel Trendler 2015

21. Ibid.

22. Ibid.

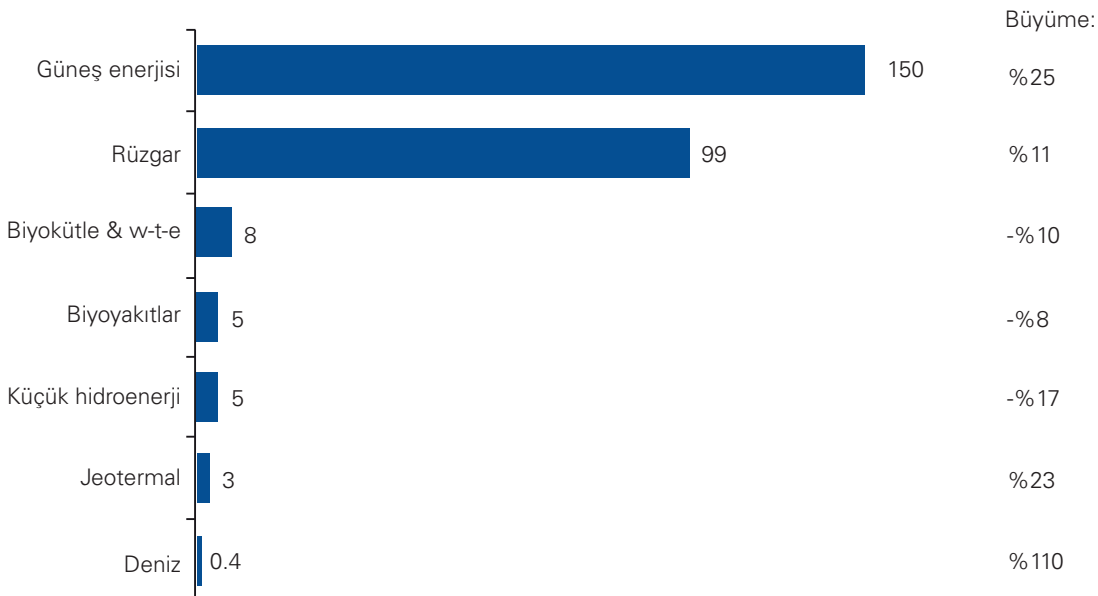
Yenilenebilir enerji üretimine yapılan küresel yatırım

Yenilenebilir Enerji ve Yakıtlara Yapılan Küresel Yeni Yatırımlar - Gelişmiş ve Gelişmekte Olan Ülkeler (2004-2014)



50 MW'den yüksek hidroenerji projeleri hariç.

Yenilenebilir enerjiye yapılan yeni küresel yatırımlar, sektöre göre, 2013'e kıyasla 2014, milyar \$



Yeni yatırım hacmi, yeniden yatırım yapılmış özsermayeye göre düzeltilmiştir. Toplam değerler, açıklanmamış anlaşmalara dair tahminleri de içerir.

Kaynak: UNER Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı.

2014 sonu itibarıyla, yenilenebilir enerji sektörüne yapılan yatırımlarda önemli bir toparlanma yaşandı. Son 3 yıl boyunca ilk defa küresel yeni yatırımlar yükseliş trendine girerek 2014 yılında 2013 yılına göre %17'lik bir artışla toplam 270 milyar \$'a ulaştı.²³ Yenilenebilir enerji, yeni güç kapasitelerine yapılan net yatırım bakımından beşinci yıl sonunda fosil yakıtları geride bıraktı. Gelişmekte olan ekonomilerde yapılan yatırımlar, %36'lık bir artışla, neredeyse bu konuda sadece %3 artış kaydedebilen gelişmiş ekonomilerdeki toplam yatırıma ulaştı.

Çin, ABD, Japonya, Birleşik Krallık ve Almanya yenilenebilir enerjilere yapılan yatırımlar konusunda liderliklerini sürdürse de, bu alandaki yatırımlar 2014 yılı boyunca yeni pazarlara yayılmaya devam etti. Brezilya (7,6 milyar \$), Hindistan (7,4 milyar \$) ve Güney Afrika (5,5 milyar \$) en fazla yatırım yapan 10 ülke arasında girmeyi başardı.²⁴ Şili, Endonezya, Kenya, Meksika, Güney Afrika ve Türkiye yenilenebilir enerjiye 1'er milyar \$'ın üzerinde yatırım yaptı.²⁵ Uruguay, Panama, Filipinler ve Myanmar ise 500 milyon - 1 milyar \$ arası yatırım yaptı.

Politika desteği ve azalan maliyetler sayesinde güneş ve rüzgar enerjisi sektörü domine etmeye devam etti. 2014 yılında bu iki sektör yenilenebilir enerji ve yakıtlara tüm dünyada yapılan yatırımların %92'sini çekerken, biyokütle ve atıktan elde edilen enerji toplam yatırımların sadece %3'ünü çekebildi.²⁶ Şebeke ölçeğindeki projeler ve küçük projeler de dahil olmak üzere toplam kapasite açısından bakıldığında, güneş enerjisi 136,3 milyar \$ tutarında yatırımla (2013 yılına göre %25 artış) sektöre liderlik etti. Şebeke ölçeğindeki projelerin finansmanı bakımından rüzgar enerjisi en büyük sektör oldu ve bir önceki yıla göre %10 artışla 92 milyar \$ yatırım çekti. Büyük ölçekli güneş tarlalarına yapılan yatırımlar da %15 artarak 62,8 milyar \$'a ulaştı. Sonraki en büyük sektör olan biyokütle ve atıktan enerji üretimi sektöründe ise geçen yıla göre %10'luk bir azalmayla 7,4 milyar \$ yatırım yapıldı.

Yenilenebilir enerji şirketlerinin borsalarda yaptığı sermaye artırımları 2014 yılında

%54 artışla 15,1 milyar \$'a yükseldi.²⁷ Bunda, sektördeki hisse fiyatlarının 2012 yılı ortası ile Mart 2014 arasında toparlanma kaydetmesinin yanı sıra sektörün ABD'li yatırım şirketleri ve Avrupa'daki borsalara kote olmuş proje finansman kurumları arasındaki popüleritesinin artması çok etkili oldu. İşletim aşamasındaki rüzgar, güneş ve diğer yenilenebilir enerji projelerine 2014 yılında borsa yatırımcılarından yaklaşık 5 milyar \$ yatırım sağlandı.

2014 yılında iki Güney-Güney kalkınma bankası da kuruldu: BRIC ülkeleri (Brezilya, Rusya, Hindistan ve Çin) tarafından kurulan 100 milyar \$'lık Yeni Kalkınma Bankası ve 23 Asya ülkesi tarafından kurulan Asya Altyapı Yatırım Bankası. Yenilenebilir enerjiye yönelik yeni yatırım araçlarının (yeşil bonolar, yatırım şirketleri ve kitle fonlaması gibi) çıkması da yeni sermaye sağlayıcı sınıflarının çekilmesini sağlayarak yenilenebilir enerji projelerinin finansmanındaki sermaye maliyetinin azaltılmasına yardımcı oldu. Örneğin, 2014 yılında yenilenebilir enerjiye yapılan yeni yatırımların dörtte birinden fazlası başta fotovoltaik güneş enerjisi olmak üzere küçük ölçekli projelere yöneldi.

2010 - 2014 yılları arasında yenilenebilir enerjiye yapılan yatırımların tutarı nispeten sabit kaldı ve yıllık toplam 230 milyar \$ ile 280 milyar \$ arası oldu. 2014 yılındaki yatırım bu aralık içinde daha yüksek gerçekleştiyse de, güncel trendin bu şekilde devam edeceğine yönelik bir çıkarımda bulunmak biraz zor. Yine de, yenilenebilir enerji giderek daha fazla kurumsal fon tarafından istikrarlı ve nispeten düşük riskli bir yatırım olarak algılanıyor. Kurumların yenilenebilir enerji projelerine daha fazla ilgi duymaya başlamaları ve 2014 yılında bir rekora imza atarak 39 milyon \$'a yükselen toplam yeşil bono piyasası bunu kısmen doğruluyor.²⁸ Alman enerji şirketi EON, yenilenebilir enerji, dağıtım ve aktarma işletmelerini elde tutacağını açıklayarak ve konvansiyonel enerji üretimi iş kollarını ayrı bir şirket altında toplayarak yenilenebilir enerjinin daha az riskli

olduğuna yönelik fikir birliğine katıldığını gösterdi.²⁹

(Detaylı bilgi almak için 79. sayfadaki Ek B'ye bakabilirsiniz)

Çin:

2014 yılında tüm dünyada yenilenebilir enerjilere yapılan her üç dolarlık yatırımın neredeyse bir doları Çin'e gitti ve böylece Çin yenilenebilir enerji konusunda yeni yatırımlar ve tesisler konusunda dünya lideri oldu.³⁰ Toplam yatırımlar yaklaşık 80 milyar \$'a yükselirken bunun %90'ı şebeke ölçeğindeki projelerin varlık finansmanına ayrıldı.³¹

2013 yılına göre %30 artışla 37,9 milyar \$ yatırım çeken rüzgar enerjisi ise büyük ölçekli projelerde başı çekti. Tarife garantisinde azalmalar yaşanacağı beklentisi sonucu, ülke rüzgar enerjisi tesis kurulumlarında yeni bir küresel rekora imza attı (21 GW). Gerçekleştirilen başlıca projeler arasında 200 MW kapasiteli Longyuan Rudong gel-git temelli açık deniz rüzgar çiftliği (990 milyon \$) ve 400 MW kapasiteli Huadian Qingyang Huanxian Maojing deniz kenarı rüzgar çiftliği (560 milyon \$) yer aldı.

Çin ayrıca, önceki yıla göre %20 artışla 29,7 milyar \$ tutarında yatırımın da desteğiyle güneş enerjisi kapasitesinde de rekor kırdı. Rüzgar enerjisinde olduğu gibi güneş enerjisinde de yatırımların büyük kısmı şebeke ölçeğindeki tesislere yoğunlaştı. Başlıca projeler arasında, Huanghe Hidroenerji Geliştirme Şirketi tarafından geliştirilen 530 MW kapasiteli Longyangxia fotovoltaik tesisi (848 milyon \$) ve China Singyes Güneş Enerjisi Teknolojileri Şirketi'ne ait 300 MW Minqin Hongshagang fotovoltaik tesisi (420 milyon \$) yer aldı. 2013 yılında 1,2 milyar \$ olan küçük ölçekli fotovoltaik yatırımları %633'lük bir artışla 7,6 milyar \$'a ulaştı. Eylül ayında hükümet, daha da fazla tesis kurulmasını desteklemek amacıyla, dağıtım şebekesine bağlı güneş enerjisi sistemleriyle ilgili yeni bir politikayı hayata geçirdi.

Detaylı bilgiyi 22. sayfada bulabilirsiniz.

23. Op. cit., Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı, REN 21. Konvansiyonel enerji kullanılan büyük hidroelektrik projeleri bu rakama dahil değildir

24. Ibid.

25. Ibid.

26. Op. cit., Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında Küresel Trendler 2015

27. Ibid.

28. Op. cit., Global Trends in Renewable Energy Investments 2015, REN21

29. Ibid.

30. Ibid.

31. Ibid.

Amerika Birleşik Devletleri

Gelişmiş ülkeler içinde, yenilenebilir enerji yatırımlarının %7 artışla 36,3 milyar \$'a yükseldiği ABD bu konudaki dünya liderliğini korudu. Finansman türleri açısından incelendiğinde, risk sermayesi ve özel sermayenin güneş enerjisi sektöründeki payı 2014 yılında 1,3 milyar \$'a yükseldi (2013 yılında 373 milyon \$). En büyük işlem, konutlara yönelik güneş enerjisi satışlarını artırmak amacıyla Sunnova'nın yaptığı 250 milyon \$'lık özel yatırım oldu. Genele bakıldığında ise, ABD'de güneş enerjisine yapılan toplam yatırım %76 artışla 5,9 milyar \$'a yükseldi.

Güneş enerjisine yapılan en büyük dört yatırımın üçü, kendi elektrik santrallerine sahip olmak ve nakit akışının büyük kısmını temettü olarak yatırımcılara dağıtmak amacıyla kurulan, kamuya ait enerji kullanım şirketleri tarafından yapıldı. Bu enerji kullanım şirketlerinin en büyüğü, Nasdaq Borsası'nda gerçekleştirdiği birincil halka arzdan 829 milyon \$ gelir elde eden Abengoa

Yield şirketi oldu. Şirket Mayıs ayında, California merkezli Pattern Energy Group ikincil halka arz kapsamında 586 milyon

\$ gelir elde etti. California ve diğer bazı eyaletlerde sübvansiyon artık gereksiz olarak görülmeye başlandı ve güneş enerjisi politikalarıyla ilgili tartışmalar perakende satış fiyatlarına ve net ölçümlere yoğunlaştı. Yeni finansman yöntemlerinin ve diğer yeniliklerin devreye girdiği konut piyasasıyla birlikte, ABD'de küçük ölçekli güneş enerjisi kapasitesine yapılan yatırım geçen yıl %66'lık bir artışla 12,9 milyar \$'a ulaştı. Özellikle yürürlükteki üretim vergisi indiriminin süresinin uzatılıp uzatılmayacağına yönelik belirsizlik sonucu, rüzgar enerjisine yapılan toplam yatırımlar yarı yarıya azalarak 6,9 milyar \$'a düştü. Diğer taraftan, rüzgar enerjisine yapılan kamu yatırımları geçen yıl iki kattan fazla bir artışla 893 milyon \$'a yükseldi. Güneş enerjisinde olduğu gibi bunda da başlıca finansman enerji kullanım şirketlerinden geldi.

Detaylı bilgiyi 73. sayfada bulabilirsiniz

Japonya:

Yenilenebilir enerji yatırımında Japonya ABD'nin hemen arkasında yer aldı. 2014 Stratejik Enerji Planı'nda yer alan oldukça cazip bir tarife garantisi sayesinde, yapılan yatırım tutarı 2013 yılına göre 6

milyar \$ artarak 34,3 milyar \$'a ulaştı, bunun %82'si (yaklaşık 28,1 milyar \$) küçük ölçekli güneş enerjisi projelerine yöneltildi. Hatta bu tarife garantisi o kadar başarılı oldu ki, güneş enerjisi uygulamalarının yaklaşık 70 GW'lık kısmı Kasım 2014'e kadar onaylandı ve ülkenin dikey entegre kamu hizmeti kuruluşlarının yarısının 2014 yılı 4. çeyreğinde şebeke erişiminde bazı kısıtlamalar yapılacağını duyurmaya sevk etti. Aralık ayında hükümet, tarife garantisi uygulamaları, şebeke bağlantısı onayı ve kısıntı konularındaki kurallar üzerinde bazı değişiklikler önerdi.

2014 Stratejik Enerji Planı ayrıca, rüzgar çiftliklerine yönelik çevresel etki değerlendirmelerinin yapılması için gereken süreyi kısaltmaya, küçük hidroenerji santralleri kurmakla ilgili kısıtlayıcı şartları kaldırmaya ve güneş enerjisi istasyonlarını, inşaattan önce üç aylık bir süre zorunluluğu getiren Fabrika Konumu Yasası kapsamındaki yönetmeliklerden muaf tutmaya yönelik bazı hükümler de içeriyor.

2011 yılında Fukushima'da yaşanan olaylar, Japonya'nın yenilenebilir enerji politikalarının seyrini etkilemeyi sürdürüyor. Nükleer enerjinin güvenli



olup olmadığına yönelik endişelerin Fukushima'daki olaydan sonra artmasıyla birlikte, ülkenin nükleer enerji reaktörleri 2011 - 2012 arasında çevrimdışı bırakıldı, petrol ve doğalgaz ithalatı arttı ve hükümet yenilenebilir enerjiyle ilgili yeni teşvikler getirdi. Ancak, nükleer enerji reaktörlerini çevrimdışı bırakma kararı 2014 Stratejik Enerji Planı ile birlikte iptal edildi ve Japonya Nükleer Enerji Düzenleme Kurumu 18 reaktörün yeniden faaliyete geçirilmesi konusunu incelemeye başladı. Bu gelişmeler, hükümetin geleceğe yönelik yenilenebilir enerji politikalarının belirlenmesini büyük olasılıkla etkileyecek.³²

Detaylı bilgiyi 44. sayfada bulabilirsiniz.

Birleşik Krallık

13,9 milyar \$'lık yatırımı geçen yıla göre sadece %1'lik bir artış ifade etse de, Birleşik Krallık 2014 yılında tek başına Avrupa'nın en büyük yenilenebilir enerji yatırımcısı oldu.³³ Rüzgar enerjisine 8 milyon \$, güneş enerjisine ise 2,7 milyar \$ yatırım yaptı. Rüzgar enerjisi yatırımlarının %86'sı açık deniz projelerinden oluştu. En büyük "nihai yatırım kararları" 402 MW kapasiteli Dudgeon santrali (2,6 milyar \$) ile 389

MW kapasiteli West of Duddon Sands rüzgar çiftliği (2,1 milyar \$) oldu. Birleşik Krallık'ın sahil kenarı kara projelerindeki en büyük yenilenebilir enerji yatırımı aynı zamanda ülkenin en büyük halka açık piyasa işlemi de oldu. 200 milyon \$'lık Greencoat Rüzgar Enerjisi projesinin finansmanı ikincil halka arz yoluyla sağlandı. Birleşik Krallık ayrıca, deniz enerji yatırımı (123 milyon \$) çekebilen ender ülkelerden biri oldu. Bu tutarın üçte ikisinden biraz fazla kısmı, dünyanın en büyük gel-git temelli enerji projelerinden biri olarak lanse edilen 86 MW kapasiteli MeyGen Inner Sound gel-git akımı enerji projesinin birinci safhasını finanse etmede kullanıldı.

Birleşik Krallık'ın yenilenebilir enerjiyi desteklemeye yönelik yeni Fark Yaratan Sözleşmeler adını taşıyan ihale programının ilk ayağında, kazanan tekliflerin Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu teşviği kapsamında sunulan her şey dahil ücretlendirmenin yaklaşık %10 altında geldiği görüldü. Şubat 2015 sonlarında açıklanan ihale sonuçları da, açık deniz rüzgar tesisiyle ilgili ihalede kazanan tekliflerin normalde Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu kapsamındaki değerlerin %14 - 18 altında olduğunu gösterdi.

Almanya:

İngiltere'den sonra Avrupa'nın en büyük ikinci açık deniz rüzgar enerjisi proje yatırımcısı olan Almanya'nın bu sektöre yaptığı yatırım 2014 yılında %4 artışla 11,4 milyar \$'a yükseldi. Her ne kadar Almanya 2013 yılında Avrupa güneş enerjisi yatırımlarında liderdiyse de, 2014 yılında ülkede bu sektöre yapılan yatırımlar yarı yarıya azaldı. Sadece 2 GW yeni kapasite kurulumu gerçekleşti ve bu rakam hükümetin 2,4 - 2,6 GW'lık hedefinin gerisinde kaldı. Tarife garantisindeki düşüş ve Ağustos ayında yürürlüğe giren öz tüketim ücreti, küçük ölçekli fotovoltaik güneş enerjisi tesislerine yapılan yatırımların üçte bir oranında azalarak 2010 yılında ulaşılan 25 milyar \$'lık seviyenin çok altına, 3 milyar \$'a düşmesine neden oldu..

Bunun aksine, rüzgar enerjisi 2,5 kat daha fazla yatırım çekti (8,2 milyar \$) ve bu yatırımların %61'i üç açık deniz projesine harcandı. En büyük iki işlem, her ikisi de 1,7 milyar \$ tutarında olan 350 MW kapasiteli Wikinger ve 277 MW kapasiteli Borkum Riffgrund rüzgar çiftlikleri oldu.

Detaylı bilgiyi 30. sayfada bulabilirsiniz.



32. Op. cit., Yenilenebilir Enerji Yatırımlarında Küresel Trendler 2015, REN21

33. Ibid.

Ülkelere göre yenilenebilir enerji teşvik politikaları

Aşağıdaki tablo, bu yayında ağırlıklı olarak incelenen ülkelerde uygulanmakta olan destek programlarının bir özetidir. Her ülkeye dair yatırım ve işletim desteği programlarının detaylarını ilerleyen sayfalarda bulabilirsiniz.

ÜLKE		DÜZENLEYİCİ POLİTİKALAR							MALİ TEŞVİKLER VE KAMU FİNANSMANI				
	Yenilenebilir enerji hedefleri	Tarife garantisi/prim ödemesi	Elektrik şirketi kota zorunluluğu /Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları	Net ölçüm	Biyoyakıt zorunluluğu/direktifi	İstima zorunluluğu/direktifi	Alıp satılabilir yenilenebilir enerji ruhsatları	İhale	Sermaye sübvansiyonu, hibesi veya iadesi	Yatırım veya üretim vergisi indirimleri	Satış, enerji, CO ₂ , KDV veya diğer vergilerde indirimler	Enerji üretimi ödemesi	Kamu yatırımı, krediler veya hibeler
YÜKSEK GELİRLİ ÜLKELER													
Avustralya *	○	●	○		●	●	○	★*	○				○
Avusturya	○	○			○		○		○	○			○
Belçika	○		●	●	○		○	○	●	○	○		
Kanada	●	R*	●	●	○			○	○	○	○		○
Fransa	R	R			○	○	○	○	○	○	○		○
Almanya	○	R			○	○			○	○	○		○
Yunanistan	○	R		○	○	○			○	○	○		○
İrlanda	○	○			○	●	○	○					
İtalya	○	R		○	★	○	○	○	○	R	○		○
Japonya	R	R	○	○			○	○	○				○
Hollanda	○	○		○	○		○		○	○	○	○	○
Yeni Zelanda	○								○				○
Norveç	○		○		○		○	○	○		○		○
Polonya	○	R	○		○		○	R			○		○
Güney Kore	○		○	○	○	○	○		○	○	○		○
İspanya	○			○	R	○	○		○	○		○	
İsveç	○	○	○		○		○		○	○	○		○
Birleşik Krallık	○	○	○		○		○		○		○	○	○
Amerika Birleşik Devletleri ¹	R*	R*	R*	R*	○	●	●		○	R	○		○
Uruguay	○	○		○	○	○		○	○		○	○	○
ÜST-ORTA GELİRLİ ÜLKELER													
Arjantin	○	○		○	R			★	○	○	○	○	○
Brezilya	○			○	R	●		★		○	○		○
Çin	R	R	○		○	○		○	○	○	○	○	○
Kosta Rika	○	R		★	○			○			○		
Meksika	○			○				○		○			○
Peru	○	○	○		○			○			○		○
Romanya	○		○		○		○						R
Güney Afrika	R		○		○	○		★	R		R		○
Türkiye	R	○			○				○				○
ALT-ORTA GELİRLİ ÜLKELER													
Hindistan	○	○	○	●	○	●	○	★	○	○	★	○	○
Filipinler	○	○	○	○	○			○	○	○	○	○	○

○ – mevcut ulusal (eyalet veya bölgeyi de içerebilir), ● – mevcut eyalet/bölge (ulusal hariç), ★ – yeni (* eyalet/bölgeyi ifade eder), R – revize edilen (* eyalet/bölgeyi ifade eder), x – kaldırılmış/süresi dolmuş

1 ABD'deki eyalet seviyesindeki hedefler Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları politikalarını da içerir.

Piyanın Sorunları

KPMG üye şirketleri, müşterilerimizin günümüzde hızla gelişmekte olan yenilenebilir enerji sektöründe karşılaşılan başlıca zorlukları aşmalarına yardımcı olabilmek amacıyla, küresel kaynak, bilgi ve tecrübe ağıyla desteklenen çeşitli hizmetler sunar. KPMG Enerji ve Doğal Kaynaklar bölümü, dünyanın bu alandaki en önemli ülkelerinde bağımsız olarak faaliyet gösteren yenilenebilir enerji uzmanlarına sahiptir. KPMG profesyonelleri, uygulamaya dayalı etkin yenilenebilir enerji deneyimlerini nerede olursanız olun sizinle paylaşmaya her zaman hazırlardır. Bu profesyoneller ayrıca, müşterilerimizin sektördeki en güncel bilgilere, becerilere, kaynaklara ve teknik gelişmelere anında erişebilmelerini sağlamak amacıyla KPMG küresel Enerji ve Doğal Kaynaklar uzman ağından da faydalanabilir.

Düzenli telefon görüşmeleri ve etkili iletişim araçlarıyla, gözlem ve görüşlerimizi paylaşabilir, yeni ortaya çıkan sorunlar hakkında fikir beyan edebilir ve müşterilerimizin yöneticilerinin gündeminde olan kritik konuları tartışabiliriz. Bu küresel ağı ayrıca, sektörü etkileyen başlıca konular, iş trendleri, yönetmeliklerdeki değişiklikler ve sektörde iş yapmanın ticari ve finansal

zorlukları konusunda düzenli anket ve röportajlar da yapar.

KPMG Enerji ve Doğal Kaynaklar Vergi Hizmetleri ve Çözümleri Yeşil Gündeme Katılabilmek

KPMG şirketleri, düzenleyici ortam ve sürdürülebilirlik ile ilgili iş stratejileriniz ile enerji ve emisyon hedeflerinizi gözden geçirmeniz konusunda size yardımcı olabilir. Karbon indirimlerinin vergi boyutuyla ilgili danışmanlık edebilir, Temiz Enerji Geliştirme Mekanizması sorunlarınızı çözebilir, Ruhsatlı Emisyon Azaltımı forward sözleşmelerinin etkilerini hem ticari hem de transfer fiyatlandırması açısından tanımlayabiliriz.

Ayrıca, alternatif enerji ve yeşil ürünlerin üretimi, satışı veya satın alınmasıyla ilgili küresel, yerel, hükümet seviyesinde veya belediye seviyesinde hibe programları veya vergi teşvikleri hakkında doğru yönü bulmanıza da yardım edebiliriz. Bu tür hibe ve teşvikler arasında, rüzgar, güneş, biyokütle, biyoyakıt, jeotermal ve hidro enerji kaynaklarının yanı sıra artan enerji verimliliği, akıllı şebeke teknolojileri ve karbon yakalama/depolama teknolojileri ile ilgili tarife garantileri, vergi indirimleri, hızlandırılmış amortisman, karbon vergisi/fiyatlandırması, alım-satım programları, enerji vergileri, işlem vergileri veya KDV de yer alır.

KPMG üye şirketleri, yatırım kararlarınızda etkili olan bu vergi ve teşvikleri size özel kapsamlı durum incelemesi ve vergi modelleme hizmetleri aracılığıyla detaylı olarak size sunabilir. Üstelik bu hizmetler sadece yeşil ürünlerin üretimi, satışı veya satın alınmasına yönelik değil, aynı zamanda yeşil yatırımlara ve finansman anlaşmalarına da yöneliktir.

KPMG'nin Küresel Enerji ve Doğal Kaynaklar Vergi Ağı, aşağıdaki vergi alanlarında uzmanlaşmış profesyonellerden oluşur:

- Finansal Hizmetler Vergisi
- Küresel Dolaylı Vergi
- Küresel Transfer Fiyatlandırması Hizmetleri
- Uluslararası Kurumlar Vergisi
- Birleşmeler ve Satın Almalar.

Sektöre Yatırım Yapmak

KPMG üye şirketleri, sektörü daha derinlemesine öğrenip anlayabilmemiz için önemli bir zaman ve kaynak harcar. Bu da, karşılaştıkları güçlükleri temel alarak onların ihtiyaçlarına göre özelleştirilmiş stratejik ve öngörüye dayalı hizmetleri müşterilerimize sunabilmemizi mümkün kılar.



Arjantin



Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Diğerlerinin yanı sıra biyoyakıt, güneş, rüzgar, hidro ve jeotermal kapsayan yenilenebilir enerji kaynakları için destek mevcut.

Yerel vergi seviyesinde:

- projeye dahil edilmiş amortismanı tabi yeni mülk için (otomobiller hariç) uygulanması beklenen katma değer vergisi (KDV) iadeleri
- hızlandırılmış gelir vergisi amortismanı. (Aynı proje için iki konuda da hak talebinde bulunulamaz.)

Proje için kullanılan mülk, minimum veya farz edilen verginin ya da gelir vergisi matrahının bir parçası olmayacak. Ayrıca, biyoyakıt üreticileri, ulusal pazarda satışa sunulan yakıt miktarı için uygulanan sıvı yakıt vergisi ve gaz yakıt vergisi olan hidrik altyapı vergisine tabi olmayacaklar.

Bölgesel seviyede:

- emlak vergisi muafiyeti
- damga vergisi muafiyeti
- satış hasılatı vergisi muafiyeti/ erteleme
- vergi sabitliği.

Sunulan ayrıcalık veya faydanın türü yenilenebilir enerji tesisinin faaliyet gösterdiği coğrafi bölgeye bağlı olduğundan, doğru bir vergi sınıflandırması yapılabilmesi için tesisin gerçek konumunun belirtilmesi gerekir.

İşletme sübvansiyonları

Ulusal seviyedeki sübvansiyonlar:

- rüzgar: Arjantin pezosu, (ARS) 0,015/ kWh
- güneş: ARS 0,9/kWh
- 30 MW'den az kurulu kapasiteye sahip hidro enerji tesisleri: ARS 0,015/ kWh
- diğer: ARS 0,015/kWh. Bazı bölgelerde, teşvik edilmek istenen enerji türüne bağlı olarak farklı teşvik edici tarife garantileri uygulanıyor.

Kota Zorunluluğu

Amacı, direktifin yürürlüğe girme tarihi olan 2006 yılından sonraki 10 yıl içerisinde, yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam ulusal elektrik enerjisi sarfiyatının karşılanmasına katkısının %8'e ulaşmasını sağlamak.

Kota zorunlulukları ayrıca, fosil yakıtların, biyodizel ve biyoetanol de dahil en az %10 oranında biyoyakıt ile karıştırılarak kullanılmasını da içeriyor.

Ek Bilgi

Yenilenebilir enerji tesisi inşa edilebilmesi için aşağıdaki izinlerin alınması gerekiyor:

- arazi kullanım izni
- çevresel etki değerlendirmesi
- Enerji Bakanlığı onayı
- Yenilenebilir Enerjilerle Elektrik Üretimi Programı (Programa Generación Renovable veya GENREN) aracılığıyla teklif verilmesi.

Yasa Tasarısı:

Mart 2014'te, 26190 sayılı kanunun uygulanmasını daha esnek hale getirmek ve 10 yıllık bir dönem içerisinde (2016'ya kadar) yenilenebilir enerji kaynaklarının ulusal elektrik talebinin %8'ini karşılar hale getirilmesini sağlamak amacıyla Arjantin Parlamentosu'na bir yasa tasarısı sunuldu. Bu yasa tasarısı ayrıca, yukarıda bahsedilen hedefin 2025 yılına kadar %20'ye yükseltilmesine dair bir madde de içeriyor. Arjantin Parlamentosu 2015 yılı ortasında bu yasa tasarısını kabul etti ve Temsilciler Meclisi'nin yarısının bunu onaylayacağını tahmin ediyoruz.

Bu yasa tasarısı, önceki yönetmeliklerin sağladığı fayda ve ayrıcalıkların yanı sıra ödenecek ulusal vergilere bir vergi primi tahsilatı eklenmesine dair bir hüküm de içeriyor.

Avustralya

Destek programları

Yenilenebilir Enerji Hedefi

Avustralya'nın yenilenebilir enerji hedefi, 2020 yılına kadar Avustralya'nın elektrik üretiminin %20'sinin yenilenebilir enerjilerden sağlanmasına yöneliktir. Yenilenebilir enerji hedefi tüm Avustralya'da yeni yenilenebilir enerji yatırımlarını çeken başlıca unsur olmaya devam ediyor ve 2020 yılına kadar 33.000 GWh'lik hedefe ulaşılması bekleniyor. Avustralya Parlamentosu'nun yaptığı bir gözden geçirmeyi takiben hedef ile ilgili yenilenmiş bir kanunu parlamentodan geçirmesi sonucu yenilenebilir enerji sektöründeki belirsizlik bu yıl arttı.¹ Ancak, mevcut kanunun süresinin dolacağı 2020 yılına kadar başka bir gözden geçirme yapılmayacak.

Bu yenilenebilir enerji hedefine ek olarak, yenilenebilir enerjiye yönelik aşağıda açıklanan başka politikalar, programlar ve teşvikler de söz konusu.

Avustralya Yenilenebilir Enerji Ajansı (ARENA)

ARENA, 1 Temmuz 2012 tarihinde Avustralya hükümeti tarafından kurulan ve 2011 tarihli ARENA Kanunu'na tabi olarak faaliyet gösteren bağımsız bir ajanstır. Başlıca iki amacı vardır: Yenilenebilir enerji teknolojilerinin rekabet gücünü artırmak ve Avustralya'daki yenilenebilir enerji arzını yükseltmek. Yenilenebilir enerji projeleri ile araştırma ve geliştirme faaliyetlerinin finanse edilmesi için yaklaşık 2,5 milyar Avustralya doları (AUD) tutarında bir fona sahiptir.² Bugüne kadar ise, pek çok farklı teknolojiyle ilgili 230 proje için 1,1 milyar AUD ayırdı.³

ARENA'nın güncel girişimleri:

Yeni Geliştirilen Yenilenebilir Enerji Programı (ERP)

ERP, yeni geliştirilmekte olan yenilenebilir enerji teknolojilerinin gelişme, sunum ve ticarileştirme

aşamalarında desteklenmesine yöneliktir. Programın nihai hedefi, yenilenebilir enerji teknolojileriyle üretilen enerjinin maliyetini, bu teknolojilerin konvansiyonel fosil yakıt teknolojileriyle daha iyi rekabet edebilecekleri bir seviyeye kadar düşürmektir. Finansman aşağıdaki iki kategori için sunulur:

- **Projeler** – Yenilenebilir enerji ve teknoloji inovasyon zinciri boyunca gerekli olan teknoloji ve ürünlerin teminine yönelik finansman sağlanır. Başvuru süreci iki aşamadan oluşur, finansman tahsisinin ise 2 milyon ila 30 milyon AUD arasında olması beklenir.
- **Tedbirler** – Yenilenebilir enerji sektörünün kapasitesini artırmaya yönelik faaliyetleri, sektörel becerileri geliştirme faaliyetlerini veya bir ARENA Projesi için hazırlık faaliyetini içeren girişimlere finansman sağlar. Başvuru süreci tek aşamalıdır ve maksimum 10 milyon AUD finansman havuzuyla 3 milyon AUD'ye kadar finansman sağlanması beklenir.

Bu iki kategorinin yanı sıra bir de **Yüksek Değerli Avustralya Yenilenebilir Enerji Bilgisini Destekleme (SHARE)** girişimi vardır. Bu girişim, Avustralya için en uygun yenilenebilir enerji teknolojileri ve yaklaşımları hakkında halka açık bir bilgi birikimi havuzu oluşturmayı amaçlar. SHARE inisiyatifi, sektördeki bilgi açığını kapatabilecek doğrudan işleme alma araştırmalarını, çalışmalarını ve bilgi ürünlerini destekleyebilir veya yenilenebilir enerji potansiyelinin, şebeke entegrasyonunun ve uluslararası denetimin anlaşılması da dahil olmak üzere öncelikli alanlardaki büyümenin önündeki engellerin aşılmasına yardımcı olabilir.

Araştırma ve Geliştirme Programı (RDP)

RDP, yenilenebilir enerjinin ticari olarak yaygınlaşmasını artırmaya katkıda bulunacak Ar-Ge faaliyetlerini

desteklemeye odaklanır. ARENA'nın Ar-Ge portföyünü geliştirmek amacıyla 300 milyon AUD'ye kadar hibe sağlandı.⁴ Bu girişim bugüne kadar sırasıyla güneş enerjisi mükemmelliğine ve sektörel işbirliğine odaklanan iki finansman sağladı.

Hızlandırılmış Adım Değişikliği Girişimi (ASCI)

ASCI, mevcut ARENA programlarının kapsamına girmeyen benzersiz ve çığır açan projeleri desteklemeye yöneliktir. Avustralyalı ve uluslararası şirketler ile araştırma kuruluşlarından 2018 yılına kadar niyet beyanı toplanacak. Uygun projeler en az 5 milyon AUD tutarında bir ARENA katkısı talep edecekler. Toplam proje maliyetinin 20 milyon AUD'den fazla olması bekleniyor.

Bir yenilenebilir enerji teknolojisinin araştırma ve geliştirme aşamasında olan projeler veya henüz pilot ölçekte test edilip onaylanması gereken bir teknolojiyi içeren projeler uygun görülmeyecek. Ancak projeler, bir yenilenebilir enerji teknolojisinin sunumunu, ticarileştirilmesini veya uygulamaya çıkarılmasını destekleyen Ar-Ge bileşenleri içerebilir.

Temiz Enerji Finans Şirketi (CEFC)

2012 tarihli Temiz Enerji Finans Şirketi Kanunu kapsamında Avustralya hükümeti tarafından kurulan CEFC, pozitif yatırım geri dönüşü hedefleyen, ticari amaç güden bir finansör olarak faaliyet gösteriyor. CEFC çeşitli finansal araçlar yoluyla doğrudan veya dolaylı olarak temiz enerji projelerine yatırım yapar ve ortak finansman sağlar, ancak herhangi bir hibe sağlamaz. CEFC, ilk 2 yıllık faaliyetleri neticesinde, toplam 3 milyar AUD tutarındaki 70 projeye 1 milyar AUD'den fazla yatırım yaptı.⁵ CEFC, geliştirme sürecinin ileri aşamalarında olan ve pozitif sermaye getirisi sağlayarak yapılan yatırımın karşılığının alınabilmesini sağlayan teknoloji ve projelere odaklanıyor.

1. <http://www.environment.gov.au/minister/hunt/2015/mr20150623.html>

2. <http://arena.gov.au/about-arena/>

3. <http://arena.gov.au/media/arena-awarded-world-environment-day-award-2015/>

4. <http://arena.gov.au/initiatives-and-programmes/research-and-development-programme/>

5. <http://www.cleanenergyfinancecorp.com.au/media/107349/aie-ceo-series-vic-26-may-2015-.pdf>

Yenilenebilir Enerji Risk Sermayesi Fonu

Southern Cross Yenilenebilir Enerji Fonu, Southern Cross Risk Sermayesi tarafından işletilen, 200 milyon AUD hacimli 13 yıllık bir risk sermayesi fonudur. Fon ilk olarak Avustralya hükümetinin 100 milyon AUD hacimli Yenilenebilir Enerji Risk Sermayesi Fonu (REVC) altında kuruldu ve hükümetin katkısının yanı sıra Softbank China Risk Sermayesi'nin 100 milyon AUD tutarındaki katkısını aldı.

Ar-Ge Vergi Teşviği

Ar-Ge Vergi Teşviği programı, tüm sanayi sektörleri tarafından erişilebilen kapsamlı bir programdır. Pek çok durumda, yenilenebilir enerji geliştirme kapsamında gerçekleştirilen faaliyetler Ar-Ge vergi teşviğine hak kazanabiliyor. Program şu anda, söz konusu şirketin cirosuna bağlı olarak iki teşvik kademesi sunuyor.

- Daha küçük şirketler (20 milyon AUD'den az konsolide ciroya sahip), gelir vergisinden muaf bir tüzel kişilik tarafından kontrol edilmiyor olmaları şartıyla %45'lik bir iade edilebilir. Ar-Ge vergi mahsubundan faydalanabilir; ve
- Daha büyük şirketler (20 milyon AUD ve üzeri konsolide ciroya sahip) ise %40'lık bir iade edilemez. Ar-Ge vergi mahsubundan faydalanabilir.

Her mali yılda Ar-Ge harcamalarının sadece ilk 100 milyon AUD'lik kısmı için kurumlar vergisi oranının üzerinde Ar-Ge vergi mahsubu alınabilir ve kullanılmayan iade edilemez mahsup tutarları sonraki mali yıllara devredilebilir.

İşletme sübvansiyonları

Tarife Garantisi

Ulusal bazda tarife garantisi yoktur. Ancak, küçük ölçekli üretim tesisleri

için devlet kaynaklı bazı teşvikler vardır. Avustralya Sermaye Bölgesi (ACT) daha önce ACT hükümetine 210 MW üretim kapasitesine kadar tarife garantisi verme yetkisi tanıyan bir Büyük Ölçekli Tarife Garantisi Programı yürüttü.

Kota Zorunluluğu

2020 yılına kadar %20 azaltım.

Ek Bilgi

Victoria Eyalet Hükümeti yakın zaman önce yenilenebilir enerjiyi ekonomisinin öncelikli odak noktası haline getirdi ve yenilenebilir projeler ile teknolojilere yatırım çekmek amacıyla şu anda 20 milyon AUD'lik bir Yeni Enerji İşleri Fonu kuruyor.



Avusturya

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Küçük güneş enerjisi tesisleri

Tesisler için 5 kWp'den az yatırım sübvansiyonları sağlanıyor ve tesisler %6'lık bir sermaye getirisi elde edebiliyor.

5 kWp - 200 kWp arasındaki tesisler için 200 Euro'yu aşmamak üzere %30'luk bir yatırım sübvansiyonu sağlanıyor.

Atık sıvı çözelti tesisleri

Yatırımın en fazla %30'u (emlak giderleri hariç olmak üzere)

- 100 MW'ye kadar: 300 Euro/kW
- 100 MW ila 400 MW: 180 Euro/kW
- 400 MW'den fazla: 120 Euro/kW.

Küçük hidroenerji tesisleri

- 500 kW kapasite için yatırımın en fazla %30'u: maksimum 1500 Euro/kW
- 2 MW kapasite için yatırımın en fazla %20'si: maksimum 1000 Euro/kW
- 10 MW kapasite için yatırımın en fazla %10'u: maksimum 400 Euro/kW
- Belirlenen bu yüzdeler arasında maksimum değer doğrusal iç değer biçim yöntemiyle hesaplanır.

Orta ölçekli hidroenerji tesisleri (<10 MW)

- yatırımın en fazla %10'u
- maksimum 400 Euro/kW ve tesis başına maksimum 6 milyon Euro.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Rüzgar enerjisi:

- 9,36 sent/kWh.

Güneş:

Binalarda:

- 5 kWp ila 200 kWp: 11,50 sent/kWh.
- 201 kWp ila 350 kWp: 12,50 sent/kWh.

Açık alanlarda:

- 5 kWp ila 350 kWp: 10,00 sent/kWh.

Jeotermal:

- 7,36 sent/kWh.

Kanalizasyon gazı

- 5,88 sent/kWh.

Çöp gazı

- 4,90 sent/kWh.

Kompakt biyokütle (ormandaki odun yongaları veya saman gibi)

- üretim kapasitesine bağlı olarak 8,81 sent/ kWh ila 13,86 sent/kWh (azalan tarife).

Yüksek biyogenik muhteviyatlı atık

- kompakt biyokütle ile aynı, - (eksi) %25.

Sıvı biyokütle

- 5,68 sent/kWh; verimli elektrik-ısı eş üretimi için 2 sent/kWh'nin üzerinde kalan kısım.

Zirai üretimden elde edilen biyogaz

- üretim kapasitesine bağlı olarak 12,80 sent/kWh ila 19,31 sent/kWh (azalan tarife).

Ek Bilgi

Yasal

Tarife garantileri, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretiminin teşvik edilmesine dair kanun (Ökostromgesetz 2012) tarafından düzenlenir. Ekonomi Bakanlığı'nın çıkaracağı kararnamele her yıl kesin tarife garantileri belirlenmelidir.

Tarife garantilerinin süresi

Sıvı ve katı biyokütle veya biyogaz için 15 yıl, diğer tüm yenilenebilir enerji teknolojileri için 13 yıl.

İdari prosedürler

Başvurular Yenilenebilir Enerji Müracaat Merkezi'ne yapılmalıdır (Ökostromabwicklungstelle, <http://www.oem-ag.at/>).



Belçika

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Kurumlar vergisi teşvikleri

Belçikalı bir şirketin yeni iktisap edilen veya oluşturulan maddi duran varlıklara veya yeni maddi olmayan duran varlıklara yaptığı yatırımlar için, bu varlıkların Belçika’da bir mesleki faaliyet için kullanılıyor olması şartıyla artırılmış bir yatırım indirimi sağlanıyor. Artırılmış yatırım indirimi, “enerji tasarrufu sağlayan varlıklara” yapılan yatırımlar için de sağlanacak; bu varlıklar, enerji tüketimi konusunda daha rasyonel bir yaklaşım, endüstriyel süreçlerin enerji temelli bir bakış açısıyla yürütülmesi ve özellikle de sanayide enerji geri kazanımı için kullanılan duran varlıklardır.

Yürürlükteki kurallar ve oranlar

Vergilendirme dönemi sırasında yeni iktisap edilen veya oluşturulan enerji tasarrufuna yönelik varlıkların yatırım veya iktisap değerlerinin belli bir yüzdesi vergiden düşülebilecek. Bu, yine vergiden düşülebilen muhasebe amortismanlarına ek olarak sunulur.

Bu nedenle, artırılmış yatırım indirimi tek seferlik bir indirim olarak uygulanmalıdır ve yatırım ya da iktisap değerinin %13,5’ine eşittir (2015 oranlarıdır, yıldan yıla endekslenir).

Vergi indirimi

Artırılmış yatırım indirimi, varlıkların yeni iktisap edildiği veya oluşturulduğu (yani amortismanla tabi hale geldiği) vergilendirme dönemindeki kârlara uygulanacak. Söz konusu indirim ilgili vergilendirme döneminde elde edilen kârlardan tam olarak düşülemiyorsa, indirimin kullanılmayan oranı herhangi bir süre sınırı olmaksızın sonraki döneme devredilebilir ve sonraki vergilendirme dönemlerinin kârlarından düşülebilir. Bununla birlikte, geleceğe devredilen artırılmış yatırım indirimi uygulaması vergilendirme dönemi başına belli bir tutarla sınırlıdır ve bu tutar 2014 yılında yapılan yatırımların 620.000 Euro’luk kısmı veya geleceğe devredilen artırılmış yatırım indiriminin toplam tutarı 2,48 milyon Euro’dan fazlaysa bu tutarın %25’idir (2014 mali yılı itibarıyla).

Formaliteler

Belçika Gelir Vergisi Kanunu’nu yürürlüğe koyan Kraliyet Nizamnamesi, ayrıcalıklardan faydalanabilecek yatırımların bir listesini içeriyor. Bunlardan bazıları rüzgar türbinleri, güneş panelleri, kombine ısı ve elektrik santralleri, biyokütle ve atık arıtma tesisleri, işleme tesisleri veya ısı geri kazanım sistemleridir.

Varlıkların iktisap edildiği veya oluşturulduğu vergilendirme döneminin son gününden sonraki üç ay içerisinde, varlıkların söz konusu ayrıcalıktan faydalanmaya uygun olduğunu teyit eden, yetkili bölge makamının verdiği bir ruhsat alınmalıdır. Yapılan yatırımın gerçekliğinin kanıtlanması için, bölge makamına yapılan başvuru sırasında yatırımların değerinin ve ilgili tutarların doğruluğunu teyit etmeye yönelik destekleyici belgelerin ve diğer öğelerin ibraz edilmesi gerekir.

Bölgesel Destek Programları

Belçika’da yenilenebilir enerji bölgesel bazda ele alınıyor, sadece açık deniz rüzgar enerjisi ve hidro enerji faaliyetleri ulusal yönetmeliklerle yönetiliyor. Yetkili bölge makamına bağlı olarak belli destek programlarına başvuru yapılabilir.

Belçikalı şirketleri yenilikçi ekolojik teknolojilere yatırım yapmaya teşvik eden finansal destek açık online bir sistem aracılığıyla alınabilir ve yetkili bölge makamı tarafından verilir.

Belli koşullar karşılandığı takdirde, bölgesel olarak tahsis edilen bu sübvansiyonlar kurumlar vergisinden muaftır.

Federal Ruhsat Sistemi

Belçika’da, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretiminde başlıca teşvik, ruhsat alımına dayalı bir kota sistemi şeklindedir. Bu sistemde, yeşil enerji ruhsatları ve/veya kombine ısı-elektrik ruhsatları alınıp satılır.

Söz konusu ruhsatlar devredilebilir bir maddi olmayan duran varlıktır ve söz konusu enerji tesisinin belli bir miktarda enerji tasarrufu sağladığını ortaya koyar. Yetkili bölge makamları bu ruhsatları

sağladıkları enerji tasarrufu nedeniyle aylık olarak bu enerji tesislerinin sahiplerine tahsis ederler.

Belçikalı elektrik tedarikçileri, nihai tüketicilere tedarik ettikleri elektriğin asgari bir miktarının yeşil veya yenilenebilir enerji olmasını sağlamak zorundadırlar. Elektrik tedarikçileri, bu asgari yenilenebilir enerji miktarına ulaştıklarını kanıtlayabilmek için bölge makamına gerekli ruhsatları ibraz etmekle yükümlüdürler. Kendi başlarına yenilenebilir enerji üretemeyen (ve herhangi bir ruhsatı bulunmayan) elektrik tedarikçileri veya yeterli miktarda yenilenebilir enerjiyi kendi başlarına tüketicilere tedarik edemeyen tedarikçiler bu ruhsatları piyasadan satın alabilirler.

Yenilenebilir enerji üreticileri, sahip oldukları ruhsatları bu asgari yenilenebilir enerji miktarına ulaşması gereken bir elektrik tedarikçisine satabilirler. Ayrıca, bu ruhsatların asgari bir fiyatla satılmasını sağlamak amacıyla, dağıtım ağı operatörü sunduğu kamu hizmetinin bir parçası olarak enerji üreticisinin talep etmesi halinde minimum garanti edilmiş bir fiyat üzerinden ruhsat satın alacaktır.

Sonuçta, yenilenebilir enerji üreticileri, yetkili bölge makamı tarafından kendilerine tahsis edilen ruhsatları şu amaçlar için kullanabilirler:

- minimum yenilenebilir enerji gerekliliklerini karşılamak (üretici de bir elektrik tedarikçisiyse)
- ruhsatları piyasada belli bir piyasa fiyatından satmak
- ruhsatları belli bir minimum garanti edilmiş fiyatla dağıtım ağı operatörüne satmak.

Brezilya

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar Gelir ve ithalat vergileri (PIS ve COFINS)

- Brezilya’da, biyodizel üreticileri ve ithalatçılar için iki programdan oluşan özel bir vergi rejimi uygulanıyor: Sosyal Entegrasyon Programı (Programa de Integração Social veya PIS) ve Sosyal Güvenliğe Katkı Fonu (Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social veya COFINS). PIS ve COFINS vergi borçları kesindir, yani biyodizelin toptancılar, dağıtıcılar ve perakendeciler tarafından yeniden satışı PIS ve COFINS’e tabi değildir. Bu vergi rejimi kapsamında üreticiler ve ithalatçılar şunları tercih edebilirler:

- biyodizel satışlarından elde edilen brüt gelirler üzerinden %6,15 PIS oranı ve %28,32 COFINS oranı; veya
- ticarileştirilmiş bir metreküp biyodizel için Brezilya reali (BRL) cinsinden sabit bir PIS ve COFINS tutarı; sırasıyla 26,41 BRL ve 121,59 BRL.

Sabit fiyatı tercih eden üreticiler, üretimde kullandıkları ham madde veya girdinin tedarikçisine bağlı olarak (örneğin doğrudan kastor yağı üreticilerinden veya aile çiftçilerinden satın alma), ödemeleri gereken bu tutarlardan belli indirim ve muafiyetler alabilirler. Ayrıca, birikimsiz PIS ve COFINS rejimine tabi biyodizel satan bir işletme, biyodizelin yurt içi pazarda satışından veya ihraç edilmesinden elde edilen gelire göre %45’lik bir farz edilen krediye hak kazanır.

- Vergi mükellefinin birikimsiz vergi rejimine tabi olması şartıyla, şeker kamışı satışları PIS ve COFINS’ten muaftır.
- Etanol üreticileri, ithalatçıları ve dağıtıcıları için özel bir vergi rejimi vardır. Üreticiler ve ithalatçılar şunları seçebilirler:
 - etanol satışlarından elde edilen brüt gelirler üzerinden % 1,5 PIS oranı ve %6,9 COFINS oranı

- ticarileştirilmiş bir metreküp etanol için sabit bir PIS ve COFINS tutarı; 31 Ağustos 2013’e kadar sırasıyla 8,57 BRL ve 39,43 BRL.

Brezilya hükümeti, 7.997/13 no’lu kararnamede, 1 Eylül 2013 - 31 Aralık 2016 arasında ticarileştirilmiş bir metreküp etanol için uygulanacak sabit PIS ve COFINS tutarlarını sırasıyla 21,43 BRL ve 98,57 BRL artıran bir değişiklik yaptı.

Bununla birlikte, aynı Brezilya hükümeti üreticilere ve ithalatçılara aynı tutarlarda bir kredi sağlayan 12.859/2013 sayılı federal kanunu onaylamasıyla birlikte PIS ve COFINS oranları pratikte “sıfır” oldu. Ayrıca, vergi mükellefleri bu yeni sabit tutarı ve sağlanan krediyi önceden seçebilirler (8 Mayıs 2013’ten itibaren).

Etanol dağıtıcıları için, üreticinin veya ithalatçının seçimine bağlı olarak aşağıdaki seçenekler mevcuttur:

- etanol satışlarından elde edilen brüt gelirler üzerinden %3,75 PIS oranı ve % 17,25 COFINS oranı
- sabit PIS ve COFINS için sıfır oran.

- Perakendecilerin gerçekleştirdiği etanol satışları ile Vadeli Opsiyon ve Emtia Borsası’nda (Bolsa de Mercadorias e Futuros veya BM&F) gerçekleştirilen işlemlerle yapılan etanol satışları, söz konusu emtia sözleşmelerinin finansal işlemle fiziki teslimat öngörmemesi koşuluyla PIS ve COFINS’e tabi değildir.

Federal ve Eyalet Bazında KDV (IPI ve ICMS)

- Biyodizel ve etanol satışları Sanayileşmiş Ürünler Vergisine (Imposto Sobre Produtos Industrializados veya IPI) tabi değildir.
- Yenilenebilir enerji üretiminde kullanılan ekipman da genellikle IPI’den muaftır.
- Satış ve Hizmetlere Uygulanan Eyalet Katma Değer Vergisi (Imposto Sobre a Circulação de Mercadorias e Serviços veya ICMS), biyodizel veya etanol üretiminde kullanılan bazı ürünler için muaftır. Ayrıca, ICMS

hesaplama tabanı, etanol ve biyodizel üretimi/dağıtımı ile ilgili eyaletler arası faaliyetler için indirilebilir. Bu indirim ilgili eyaletin kanununa bağlıdır.

- Aynı şekilde, rüzgar ve güneş enerjisi üretiminde kullanılan ekipmanı içeren faaliyetler de 31 Aralık 2021 tarihine kadar ICMS vergisinden muaf olabilir.

Ekonomik Etki Alanındaki Devlet Müdahalesine Katkı (CIDE)

- Etanol satışları, Ekonomik Etki Alanındaki Devlet Müdahalesine Katkı’ya (Contribuição de Intervenção no Domínio Econômico veya CIDE) tabi değildir.

İşletme sübvansiyonları

Brezilya’da şu anda herhangi bir tarife garantisi politikası yoktur.

Ek Bilgi

Brezilya, yenilenebilir enerji konusunda dünyanın en büyük yedinci yatırımcısı olarak kabul edilir. Ülke genelinde, Yurt içi Enerji Arzı’nın (Oferta Interna de Energia veya OIE) %79,3’ü yenilenebilir enerji olup bu konudaki dünya ortalaması %20,3’tür.

Ayrıca, Ulusal Ekonomik ve Sosyal Kalkınma Bankası (Banco Nacional do Desenvolvimento Econômico Social veya BNDES) yenilenebilir enerji üretimini teşvik etmek için pek çok finansal program sağlıyor. Brezilya’da yenilenebilir enerjilerin gelişimi her geçen gün artıyor ve Brezilya’da tüketilen enerjinin neredeyse yarısı artık yenilenebilir enerji kaynakları aracılığıyla üretiliyor.

Mevcut senaryo da yenilenebilir enerji lehinedir. Hükümetin beklentileri, önümüzdeki 10 yıl boyunca toplam kurulu kapasitedeki 63 GW’lık toplam artışın 18 GW’lık kısmının yenilenebilir enerjilerden karşılanacağı yönündedir.

Enerji ve Madencilik Bakanlığı’na göre, Brezilya, ana biyodizel üreticilerinden biri olma noktasında iyi bir konumdadır. Ülkede bolca ekilebilir/işlenebilir arazi bulunmakta olup bunun büyük bir kısmı çok çeşitli yağ tohumları yetiştirmek için uygun toprak ve iklime sahiptir.

Biyodizelin Brezilya’da alternatif bir enerji kaynağı olarak yaygınlaşması, mazota asgari %5 oranında biyodizel karıştırılmasını ve bu karışımın pazar yerinde denetlenmesini zorunlu kılan 11.097/05 ve 13.033/14 sayılı federal kanunlar ile destekleniyor. Bu kanunlar ayrıca, biyodizel ve diğer enerji kaynaklarına yönelik Ar-Ge faaliyetlerinin ve ekipman/teknoloji temini de dahil olmak üzere üretimin tüm aşamalarının finanse edilmesini de destekliyor.

Brezilya, rüzgar enerjisi konusunda dünyanın en umut vaat eden ülkelerinden biridir. İlk enerji ihalesi 2009 yılının sonlarında gerçekleştirildi ve hükümet 148,39 BRL / MWh fiyatla 1.805 MW rüzgar enerjisi satın aldı. Bu ihalede elde edilen başarıdan destek alan hükümet her yıl yeni ihaleler düzenlemeye devam ediyor.

Henüz yürürlüğe girmemiş ek fayda ve ayrıcalıklar

Brezilya’da diğer bazı teşvikler de görüşülüyor, bunlardan bazıları:

Brezilya Altyapı Hizmetleri Komisyonu (CI), alternatif kaynaklardan elektrik üretimini ve bununla ilgili tesisler kurulmasını teşvik etmeye yönelik

Özel Vergilendirme Rejimini yürürlüğe koyan federal bir proje kanunu olan PLS311/09 sayılı kanunu (Regime Especial de Tributação para o Incentivo ao Desenvolvimento e à Produção de Fontes Alternativas de Energia veya REINFA) onayladı. Bu proje, söz konusu rejim kapsamında faaliyet gösteren şirketleri PIS ve COFINS’in yanı sıra ithalat vergilerinden ve IPI’den muaf tutan bazı vergi avantajları sağlıyor. Ancak bu kanunun henüz yürürlüğe girmediğini hatırlatmak isteriz. Kanun şu an itibarıyla ulusal mecliste bürokratik prosedürlerin tamamlanmasını bekliyor.

COP-15’i takiben Brezilya karbon emisyonlarını azaltma kararlılığını yeniden ortaya koyarak bu konudaki hedefini %2,8 artırdı. İklim Değişikliği Hakkında Ulusal Kanun (12.187/09) kapsamında, Brezilya, karbon emisyonlarını 2020 yılına kadar %38,9 azaltmayı hedef edindi. Bu kanun uyarınca, Brezilya, yenilenebilir enerji kullanmayı teşvik etmeye yönelik pek çok vergi avantajı sağlayabilecek. Şu an itibarıyla bu avantajlar henüz uygulamaya konmadı.

2013 yılında hükümet etanol sektörüyle ilgili bir teşvikler programı hazırladı. Bu program, yakın zamanda yürürlüğe

girecek ve bu piyasaya pek çok avantaj sunacak:

- şeker kamışı ve etanol üretimi/ depolanması için düşük faizli 6 milyar BRL kredi
- mazota karıştırılması zorunlu olan etanol oranının %20’den %25’e çıkarılması
- uygulanan PIS ve COFINS kredilerini artırarak kimya sektörü maliyetlerini azaltmak suretiyle kimyasal girdi maliyetlerinin azaltılması.

Ayrıca, Altyapı Geliştirmeye Yönelik Özel Teşvik Programı (Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infra-Estrutura veya REIDI), SUDAM/ SUDENE teşvikleri ve teknoloji inovasyonu gibi, yenilenebilir enerjiye özel olmayan diğer bazı genel faydalar da uygulanabilir. Bunların her birinin kendine özgü uygulama gereklilikleri vardır ve bazen hükümet onayına tabilerdir.



Kanada

Destek programları

Federal yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Kanada hükümeti, Kanada'nın toplam sera gazı emisyonlarının 2020 yılına kadar 2005'teki seviyelere göre %17 azaltılmasını ve Kanada'da tüketilen elektriğin %90'ının sera gazı emisyonu yaratmayan kaynaklardan üretilmesini hedef olarak belirledi. Federal hükümetin bu hedefleri desteklemek amacıyla sunduğu teşvik ve hibelerin özeti aşağıda belirtildi.

Gelir vergisi teşvikleri

Hızlandırılmış Yatırım Maliyeti Ödeneği (ACCA)

Temiz enerji üretiminde ve enerji tasarrufunda kullanılan bazı varlık çeşitleri için avantajlı ACCA oranları sunuluyor:

- Belirli temiz enerji üretim ve enerji tasarrufu ekipmanı için Sınıf 43.1 (%30 azalan uygulama oranı tabanı).
- 23 Şubat 2005 tarihinde veya sonra ve 2020 yılından önce satın alınan ve enerji üretimi, enerji tasarrufu ya da daha yüksek verimlilik elde etmek için kullanılan, Sınıf 43.1'de açıklanmış bazı ekipman için Sınıf 43.2 (%50 azalan uygulama oranı tabanı).
- Diğer bazı ekipmanlarla birlikte aşağıdaki bileşenleri de destekleyen yeni federal bütçeler:

◆ elektrik

- yüksek verimli kojenerasyon ekipmanı
- küçük hidroelektrik tesisleri
- rüzgar türbinleri
- yakıt hücreleri
- dalga ve gel-git temelli enerji üretim ekipmanı
- fotovoltaiik (PV) ekipmanı
- jeotermal enerjiden elektrik üretme ekipmanı
- uygun atık yakıtlardan elektrik üretme ekipmanı.

◆ termal enerji

- aktif güneş enerjisi ekipmanı
- kombine üretimden elde edilen termal enerjiyi dağıtan bağımsız enerji ekipmanı
- elektrik üretiminde ve endüstriyel proseslerde kullanılan ısı geri kazanım ekipmanı
- yer üstü ısı pompası ekipmanı
- endüstriyel prosesler veya sera gazları için uygun atık yakıt kullanarak ısı üreten ekipman.

◆ atıktan elde edilen yakıtlar

- çöp gazının veya çürütücü gazının geri kazanılmasında kullanılan ekipman
- anaerobik çürütme yoluyla biyogaz üretmede kullanılan ekipman
- biyokütleyi biyoyakıta dönüştürmede kullanılan ekipman
- yanmaz maddeleri ve içeriği gazdan çıkarmada kullanılan ekipman.

Kanada Yenilenebilir Enerji ve Doğal Kaynakları Koruma Harcamaları (CRCE)

Yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesini ve korunmasını teşvik etmek amacıyla, yenilenebilir projelere yapılan yeni tesis harcamalarının çoğu bir CRCE havuzunda toplanabiliyor. CRCE, fizibilite çalışmaları, görüşmeler, düzenleyici ortam, tesis onayı giderleri, tesis hazırlığı ve testi vb. gayrimaddi harcamaları içerebilir. CRCE ayrıca, maddi giderlerin %50'sinin veya daha fazlasının Sınıf 43.1 veya 43.2 ACCA kapsamına girebileceği projelerde bir rüzgar çiftliğinin parçası olan test amaçlı rüzgar türbinlerini de kapsar. CRCE herhangi bir yılda tamamen indirilebileceği gibi herhangi bir zaman sınırlaması olmaksızın gelecek yıllara devredilebilir veya tek kullanım sistemi paylaşım kuralları kapsamında yatırımcılara devredilebilir.

Bilimsel Araştırma ve Deneysel Gelişim (SR&ED) Programı

SR-ED Programı, Kanada Gelirler İdaresi tarafından yönetilen ve tüm sektörlerdeki her ölçekten Kanadalı şirketleri Kanada'da Ar-Ge faaliyeti gerçekleştirmeye teşvik eden federal bir vergi teşvik programıdır. Temiz enerji üretiminde faaliyet gösterenler dahil olmak üzere tüm şirketler, uygun Ar-Ge harcamalarını yapıyor olmaları koşuluyla Yatırım Vergisi İndiriminden (ITC) faydalanabilirler. Vergi indiriminde, şirketin taahhüt ettiği ve harcadığı tutar temel alınır. %35'e kadar bir federal nakit para iadesi yapan program, endüstriyel Ar-Ge faaliyetlerine sağlanan en büyük tekil federal hükümet desteğidir.

Kanada Sürdürülebilir Kalkınma Teknolojileri (SDTC)

SDTC, temiz teknolojilerin araştırma ve ticarileştirme aşamaları arasındaki boşluğu kapatmada önemli bir rol oynar. Temiz teknolojilerin geliştirme ve tanıma aşamalarını hızlandırarak ticarileştirme aşamasına hazır hale getirir. SDTC, Kanada vatandaşlarına ekonomik, çevresel ve sağlıkla ilgili faydalar sağlayan yenilikçi teknolojilere ve projelere 1,09 milyar CAD yatırım yapmak amacıyla federal hükümet tarafından oluşturulmuş bağımsız bir vakıftır.

915 milyon CAD tutarında bir fona sahip SDTC, iklim değişikliği, hava kalitesi, temiz su ve temiz toprak ile ilgili olumlu projeleri destekler. 500 milyon CAD hacimli NextGen Biyoyakıt Fonu, yeni nesil yenilenebilir yakıtların üretimine yönelik olarak türünün tek örneği niteliğindeki büyük ölçekli tesislerin kurulmasını destekler.

SDTC, Kanada'da sürdürülebilir bir kalkınma teknolojileri altyapısı oluşturmada ana katalizör görevi yapar. SDTC portföyü şu anda toplam 2,9 milyar CAD değerinde 285 temiz teknoloji projesinden oluşuyor ve bu projelerin 2 milyar CAD'lık kısmı ağırlıklı olarak özel sektör tarafından yürütülüyor. Şubat 2015'te SDTC 15 Nisan 2015'e kadar geçerli olacak bir başvuru çağrısında bulundu.

ecoENERGY

ecoENERGY programı, aralarında biyoyakıtların, enerji verimliliğinin ve yenilenebilir enerjinin de bulunduğu bazı konuları hedefler.

- biyoyakıtlar için ecoENERGY: Biyoyakıtlar için ecoENERGY inisiyatifi, Kanada'nın biyoyakıt üretimini güçlendirmek amacıyla 1,5 milyar CAD'dan fazla bir 9 yıllık bütçeye sahiptir. Program 1 Nisan 2008 - 31 Mart 2017 tarihleri arasında yürütülecek olup programdan faydalananlar 7 yıla kadar üst üste teşvik alabileceklerdir.
- Yenilenebilir Enerji için ecoENERGY: Yenilenebilir Enerji için ecoENERGY inisiyatifi, elektrik üretmek için yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanılmasını teşvik etmeye yönelik 14 yıllık yaklaşık 1,4 milyar CAD bütçeye sahiptir. Program 1 Nisan 2007 - 31 Mart 2021 arasında uygulanacak. 31 Mart 2011'den sonra herhangi bir yeni anlaşma imzalanmadı; ancak mevcut katkı anlaşmalarına sahip pek çok proje 31 Mart 2021'e kadar ödeme almaya devam edecek.

Bölgesel yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Biyoenjeri Üreticisi Kredi Programı – Alberta

Biyoenjeri Üreticisi Kredi Programı, Alberta'nın biyoenjeri sektörünü genişletmek amacıyla aralarında gübre veya odun yongası gibi atıklar kullanılarak elde edilen yenilenebilir yakıtların, elektriğin ve ısının da bulunduğu çeşitli biyoenjeri ürünlerine yönelik üretim sübvansiyonları sağlamak için kuruldu. Alberta hükümeti, 2013 bütçesinde Biyoenjeri Üreticisi Kredi Programı'nın gelecekteki aşamalarını iptal etti. Ancak, hükümet mevcut hibe anlaşmalarına ödeme yapmaya devam edecek. Program 1 Nisan 2011 - 31 Mart 2016 arasındaki biyoenjeri üretimleri için uygulanacak.

Karbon Yakalama ve Depolama (CCS) Fonu – Alberta

Alberta hükümeti, CCS teknolojisini ilerletmek amacıyla 1,3 milyar CAD ayırdı. Onaylanan projeler, CO2 yakalama, taşıma ve depolama faaliyetleri için üstlenilen toplam ek maliyetin maksimum %75'ini geri alabilir. Onaylanan finansmanın maksimum %40'ı elde edilen dönüm noktalarına bağlı olarak tasarım ve inşaa aşamasında dağıtılacak, onaylanan finansmanın %20'lik ek bir kısmı ise ticari işletim başladıktan sonra tahsis edilecek. Finansmanın kalan %40'ı ise 10 yıllık bir dönem boyunca CO2 yakalandıkça ve depolandıkça tahsis edilecek.

Alberta hükümeti, 1,3 milyar CAD'lık CCS fonundan iki projeye finansman sağladı:

- Alberta Karbon Boru Hattı (495 milyon CAD)
- Shell Quest (745 milyon CAD).

Yenilikçi Enerji Teknolojileri Programı (IETP) – Alberta

Yenilikçi Enerji Teknolojileri Programı (IETP), inovasyon, araştırma ve teknoloji geliştirme ihtiyaçlarını ortaya koyan Bölgesel Enerji Stratejisi'ni (PES) destekliyor. 2004 yılında duyurulan IETP, Alberta'nın petrol, petrol kumu ve gaz kaynaklarının üretiminde yenilikçi teknolojiler geliştirilmesini destekliyor. Ayrıca, gaz-bitüm sorununa ticari açıdan uygulanabilir teknik çözümler bularak her iki kaynağın da etkin ve doğru bir şekilde üretilmesine de destek oluyor. Programın maliyetleri zaman içerisinde ilave geri kazanılabilir rezervler ve artan lisans bedeli ücretleri aracılığıyla karşılanacak. Programa başvuruları kabul edilen adaylara, onaylanan proje maliyetlerinin %30'una kadar lisans desteği sağlanacak. Maliyetlerin geri kalan %70'lik kısmı veya daha fazlası ise sektör tarafından karşılanacak. Programın eksiksiz olarak uygulandığı varsayıldığında, önemli yeni teknolojilere yönelik toplam endüstri/ devlet yatırımı 1,15 milyar CAD olacak.

Yenilikçi Temiz Enerji Fonu (ICE) – British Columbia

Yenilikçi Temiz Enerji Fonu yeni temiz enerji kaynaklarının ve teknolojilerinin geliştirilmesini teşvik eder ve British Columbia'da henüz kullanılmayan ticaret öncesi enerji teknolojilerini veya ticari teknolojileri destekler. 2008 yılından bu yana tüm British Columbia'da onaylanmış toplam 77 milyon CAD tutarında 62 proje mevcut.

SR&ED vergi indirimi - Tüm bölgeler

Çeşitli bölgeler, söz konusu bölgede kalıcı olarak kurulmuş bir merkez aracılığıyla faaliyet gösteren tüm şirketler için yıllık uygun masrafların %10 ila %15'i arasında (ilgili bölgedeki kurallara bağlı olarak) bir iade edilebilir ve/veya iade edilemez yatırım vergisi indirimi (ITC) sağlar. Uygun masraflar genellikle federal ITC bakımından uygun olan harcamalardır ve maksimum yıllık indirim sınırlaması uygulanır.

İşletme sübvansiyonları

Federal seviyede herhangi bir tarife garantisi veya kota zorunluluğu olmasa da bazı bölgelerde bunlar uygulanıyor.

Kota zorunluluğu - Alberta

Alberta bölgesi, yılda 100.000 tondan fazla sera gazı emisyonuna neden olan tesislerin emisyon oranlarını %12 azaltmasını zorunlu kıldı. Yönetmelik 1 Temmuz 2007'de yürürlüğe girmiştir. Emisyon salımına neden olanlar, bu emisyon azaltma hedefine ulaşmak için dört seçeneğe sahip:

- operasyonlarında geliştirmeler yapmak
- emisyonlarını gönüllü olarak azaltan diğer sektörlerden dengeleme kredileri satın almak
- emisyon azaltmaya yönelik teknolojileri destekleyen girişim ve projelere yatırım yapmak amacıyla hükümet tarafından kurulmuş bağımsız bir vakıf olan İklim Değişikliği ve Emisyon Yönetimi Fonu'na ton başına 15 CAD ödemek
- emisyon değerlerini %12 yasal sınırının altına indirebilmiş tesislerden Emisyon Performansı Kredileri satın almak.

Tarife Garantisı – Ontario

Ontario'nun tarife garanti programı Kuzey Amerika'nın yenilenebilir elektrik üretimine yönelik ilk kapsamlı garanti fiyatlandırma yapısıdır ve yenilenebilir enerji üretimi için sözleşme yapma imkanı tanır. Kriterlere uygun bir yenilenebilir enerji projesi geliştirmekle ilgilenen herkes için standartlaştırılmış program kuralları, fiyatlar ve sözleşmeler içerir. Fiyatlar proje giderlerini karşılayacak şekilde belirlenir, sözleşme süresi boyunca makul bir yatırım getirisi sağlar ve düzenli olarak gözden geçirilir. Uygun görülen yenilenebilir enerji teknolojileri arasında biyogaz, yenilenebilir biyokütle, çöp gazı, fotovoltaik, su gücü ve rüzgar gücü yer alır.



Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar Kurumlar Vergisi

- Nitelikli gelişmiş ve yeni teknoloji işletmelerine %15 oranında azaltılmış kurumlar vergisi imkanı tanınır. Kabul edilen alanlar arasında güneş enerjisi, rüzgar enerjisi, biyotermal enerji ve jeotermal enerji yer alır.
- Temiz Enerji Geliştirme Mekanizması (CDM) Fonu, aşağıdaki gelirler bakımından kurumlar vergisinden muaftır:
 - Karbon Emisyonu Azaltma (CER) gelirlerinin hükümet ile paylaşılan kısmı
 - uluslararası finans kuruluşlarından alınan bağışlar
 - mevduat hesabı veya tahvillerden elde edilen faiz gelirleri
 - yerli ve yabancı kişi veya kuruluşlardan alınan bağışlar
- CDM projeleri yürüten işletmeler, hükümet ile paylaşılan CER gelirleri için kurumlar vergisi indiriminden faydalanır.
- 3 yıllık bir kurumlar vergisi muafiyetinin ardından, belli CDM projelerinden elde edilen gelirler için bir 3 yıl daha standart kurumlar vergisi oranından %50 indirim uygulanır. Bu projeler arasında, sera gazı emisyonu azaltımlarından elde edilen gelirlerin ilk alındığı yıldan başlamak üzere hidrofluorokarbon (HFC), perfluorokarbon (PFC) ve azot oksit (N₂O) projeleri yer alır. 2011 yılında uygulamaya konan CDM Projelerinin Yürütülmesini Düzenleyen Yeni İdari Tedbirler uyarınca, belirtilen 41 kamu şirketi hariç olmak üzere tüm proje şirketleri ilk olarak bölge seviyesinde Ulusal Kalkınma ve Reform Komisyonu'na (NDRC) onay başvurusunda bulunacaklar. Ardından komisyon ön inceleme görüşlerini, gözden geçirilmek üzere merkezi NDRC'yi sunar. (Eski idari tedbirlerde

tüm CDM projesi şirketleri onay için merkezi NDRC'ye başvuruyordu.)

- Yeni Tedbirler ayrıca, emisyon azaltma birimlerinin aktarımından elde edilen gelirlerin N₂O ve PFC projelerinde yer alan şirketler ile hükümet arasında paylaşılma oranını da değiştirir.
- 3 yıllık bir kurumlar vergisi muafiyetinin ardından, uygun görülen çevre koruma ve enerji ya da su tasarrufu projelerinden elde edilen gelirler için bir 3 yıl daha standart kurumlar vergisi oranından %50 indirim uygulanır. Bu indirim, ilk gelirin elde edildiği yıldan itibaren geçerlilik kazanır. Buna hak kazanmaya uygun alanlar arasında biyomalzeme enerjisi, sinerjik biyometan geliştirme/ kullanma faaliyetleri ve enerji tasarrufu ve emisyon konusundaki teknolojik yenilikler yer alır.
- Nitelikli ekipmanla yapılan yatırım tutarının %10'luk kısmı cari yılda ödenecek olan kurumlar vergisinden düşülür, kullanılmayan yatırım kredisi ise sonraki 5 vergi yılı boyunca devredilebilir. Bu ayrıcalıktan sadece söz konusu donanım çevre koruma, enerji veya su tasarrufu ve üretim emniyeti ile ilgili özel bir donanım olarak nitelendirilmişse faydalanılabilir.
- İşlemden elde edilen gelirin sadece %90'ı kurumlar vergisi hesaplamalarında dikkate alınır. Bu kural sadece söz konusu gelir ürünlerin üretiminde kaynakların ham madde olarak sinerjik bir şekilde kullanılmasına yönelik belli kaynakların kullanımından elde edilmişse geçerlidir.
- Nitelikli Ar-Ge harcamaları için %150 oranında bir kurumlar vergisi indirimi sağlanır.

KDV

- Rüzgar enerjisi satışları için %50 KDV iadesi yapılır.
- Tesis tarafından üretilmiş fotovoltaik enerjinin 1 Ekim 2013 - 31 Aralık 2015

arasındaki satışları için %50 KDV iadesi yapılır.

- Atık hayvansal yağ ve bitkisel yağ kullanılarak üretilmiş biyodizel yağının satışı için %100 KDV iadesi yapılır.
- 1 milyon KW kurulu kapasiteye sahip hidroelektrik santrallerinin kendi ürettikleri ve 1 Ocak 2013 - 31 Aralık 2015 arasında sattıkları elektrik için ödenen KDV'nin %8'i aşan kısmı iade edilecek. 1 milyon KW kurulu kapasiteye sahip hidroelektrik santrallerinin kendi ürettikleri ve 1 Ocak 2016 - 31 Aralık 2017 arasında sattıkları elektrik için ödenen KDV'nin %12'yi aşan kısmı iade edilecek.
- Geri dönüştürülmüş malzemelerden veya atıklardan üretilen ürünlerin satışı için ise KDV iadesi yapılmayacak.
- Geri dönüştürülmüş su, atık lastiklerden üretilmiş uygun görülen toz halindeki kauçuklar, yeniden açılmış lastik dişlerine sahip lastikler ve en az %30 oranında atık malzemelerden üretilmiş bazı inşaat malzemeleri dahil olmak üzere tesisin kendi ürettiği bazı ürünlerin satışı KDV'den muaftır.
- Atık arıtma, çöp imha ve bulamaç arıtma hizmetleri KDV'den muaftır.

Kasım 2011'de hükümet, ödenecek KDV'nin %50'si ile %100'ü arasında değişen oranda KDV iadelerine hak kazanmış olan ve önceden belirtilmiş geri dönüştürülmüş malzemeler, atıklar ve zirai atıklar kullanılarak tesis tarafından üretilen ürünlerin kapsamını genişletmiştir. Bu oranlar geri dönüştürülen malzemelerin veya faydalanan atıkların türüne göre değişebilir.

1 Nisan 2013 itibarıyla, vergi mükelleflerinin geri dönüştürülmüş malzemeler kullanarak kendi tesislerinde ürettikleri ürünler için sunulan KDV teşviğini alabilmek için yerel/ ulusal kirlenici emisyon gerekliliklerini de karşılaması gerekir.

Taşıt ve Gemi Vergisi

1 Ocak 2012 itibarıyla, nitelikli enerji tasarruflu araçlar ve gemiler %50'lik bir Araç ve Gemi Vergisi indiriminden faydalanabilecek. Uygun görülen bazı yeni enerjili (ağırlıklı olarak elektrikli) araçlar ve gemiler ise Araç ve Gemi Vergisinden muaf olacak.

Taşıt Satın Alma Vergisi

1 Eylül 2014 - 31 Aralık 2017 arasında, satın alınan yeni enerjili araçlar Taşıt Satın Alma Vergisinden muaf tutulacak.

Enerji performansı yükleniciliği (EPC) projeleri için sunulan tarife garantisi teşvikleri

- Bir EPC projesinde yer alan ve gerekli kriterleri karşılayan enerji hizmeti şirketleri (ESCO), projeden gelir elde ettikleri ilk günün bulunduğu vergi yılından başlamak üzere ilk 3 yıl boyunca vergi muafiyetine hak kazanacak, takip eden 3 yıl boyunca ise %50 oranında bir vergi indiriminden (%12,5) faydalanabilecek. Bir EPC projesinin 6 yıldan kısa sürdüğü durumlarda ise, ESCO, fidi proje dönemi temel alınarak teşviklere hak kazanacak.
- Enerji tasarrufuna yönelik özel ekipmana yatırım yapan bir işletme, yatırım yaptığı yıl, yatırım tutarının %10'unu vergiden düşebilecek. İşletmenin söz konusu yılda ödemesi gereken vergi tutarı bu vergi indirimini yapmaya yetecek miktarda değilse söz konusu indirim 5 vergi yılı boyunca devredilebilir.
- Bir EPC projesinde yer alan ve gerekli kriterleri karşılayan bir ESCO, projeden elde ettiği gelirlerle ilgili bölgesel Kurumlar Vergisi / KDV'den muaf olacak.
- Bir EPC projesinde yer alan ve gerekli kriterleri karşılayan bir ESCO, projeye ilgili ürünlerin enerji kullanıcılarına aktarımından doğan KDV'den muaf olacak.

- ESCO söz konusu EPC projesini yürütürken maddileştirdiği varlıkları enerji yönetim sözleşmesinin (ECM) süresi dolunca enerji kullanıcılarına devretmek isterse bunu ilgili varlıklar kurumlar vergisi açısından tamamen amortismanına tabi tutulmuş veya amorti edilmiş gibi yapabilir. Aynı şekilde, enerji kullanıcısı proje varlıklarını ESCO'dan almak isterse bunu söz konusu varlıklar yukarıda bahsedildiği gibi amortismanına tabi tutulmuş veya amorti edilmiş gibi yapabilir.
- ESCO söz konusu EMC'nin süresi dolunca ilgili proje varlıklarını enerji kullanıcılarına devrederse, enerji kullanıcısının varlıkların fiyatına yaptığı katkıları gelir olarak muhasebeleştirmek zorunda olmayacak.
- Bir EPC projesine katılan enerji kullanıcısı, EMC kapsamında fiilen ortaya çıkmış makul giderleri kurumlar vergisinden düşebilir. Bu tür bir indirimden faydalanmak için hizmet ücretleri ile varlık fiyatları arasında bir ayırım yapılması gerekmez.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Nisan 2010'da yürürlüğe giren revize edilmiş Yenilenebilir Enerji Kanunu kapsamında, Eyalet Enerji Dairesi ve Eyalet Konseyinin diğer departmanları, yeni enerjilerle üretilmiş elektriğin tamamen satın alınmasına dair bazı yönetmelikler yayımlayacak. Revize edilen kanun uyarınca, yenilenebilir enerji kaynaklarıyla üretilen şebeke bağlantılı elektriğin fiyatı, Eyalet Konseyi'nin yetkili fiyat departmanı tarafından belirlenecek. Konsey, bölgeler arasındaki farkı ve elektriği üreten yenilenebilir enerji şirketinin türünü dikkate alacak.

Finansal fonlar/ödenekler

Yenilenebilir enerjinin geliştirilmesini kolaylaştırmak amacıyla aşağıdaki

faaliyetlerle ilgili olarak bazı özel fonlar sağlanacak:

- bilimsel ve teknik araştırmalar, standartlaştırma işlemleri ve model mühendislik projeleri
- kırsal alanlardaki yenilenebilir enerji projeleri
- uzak alanlarda ve adalarda bağımsız elektrik üretim sistemi inşa etme faaliyetleri
- yenilenebilir enerji kaynağı araştırmaları, bilgi sistemlerinin değerlendirilmesi ve kurulması
- yenilenebilir enerji sektöründe kullanılan üretim tesislerinin yerleştirilmesi.

Yenilenebilir enerji tesislerinin uyguladığı ve bu tesislerden elektrik satın almak için şebekenin dolaylı olarak üstlendiği daha yüksek masrafları telafi etmek için de özel fonlar tahsis edilebilir. İlgilenenler, yenilenebilir enerji projelerinden sorumlu hükümet kurumları ve yerel finans büroları aracılığıyla bu fonlara başvurabilirler.

Enerji tasarrufu teknolojilerinin geliştirilmesine yönelik finansal sübvansiyonlar

Eyaletin belirlediği 12. Beş Yıllık Kalkınma Planı süresince, merkezi hükümet, enerji tasarrufu teknolojilerinin geliştirilmesine yönelik projeleri desteklemek için özel sübvansiyonlar sağlamaya devam edecek.

Enerji tasarrufuna yönelik mali sübvansiyonlar şu faaliyetleri destekleyecek:

- enerji tasarruf mekanizmaları için inovasyon
- enerji tasarrufu kapasitesi ve kamu platformları kurma
- enerji tasarrufuna yönelik entegre mali politikalar

- önemli alanlarda, sektörlerde ve bölgelerde enerji tasarrufu
- önemli enerji tasarrufu teknolojilerinin teşvik edilmesi ve mevcut teknolojilerin daha da geliştirilmesi
- Eyalet Konseyi tarafından onaylanmış diğer ilgili faaliyetler.

Enerji tasarrufuna yönelik finansal sübvansiyonların tahsisi enerji tasarrufu türüyle, hedeflerle, yatırımlarla, elde edilen başarılarla ve istifade seviyeleriyle yakından bağlantılıdır. Finansal sübvansiyon tahsis yöntemleri arasında doğrudan ödenekler, primler, faiz indirimleri ve gerçek maliyet temelli ödeme iadeleri yer alır.

Yenilenebilir enerji geliştirmeye yönelik mali sübvansiyonlar

Yenilenebilir enerji geliştirme ve kullanmayı teşvik etmek amacıyla

aşağıdaki faaliyetlere bazı mali sübvansiyonlar sağlanır:

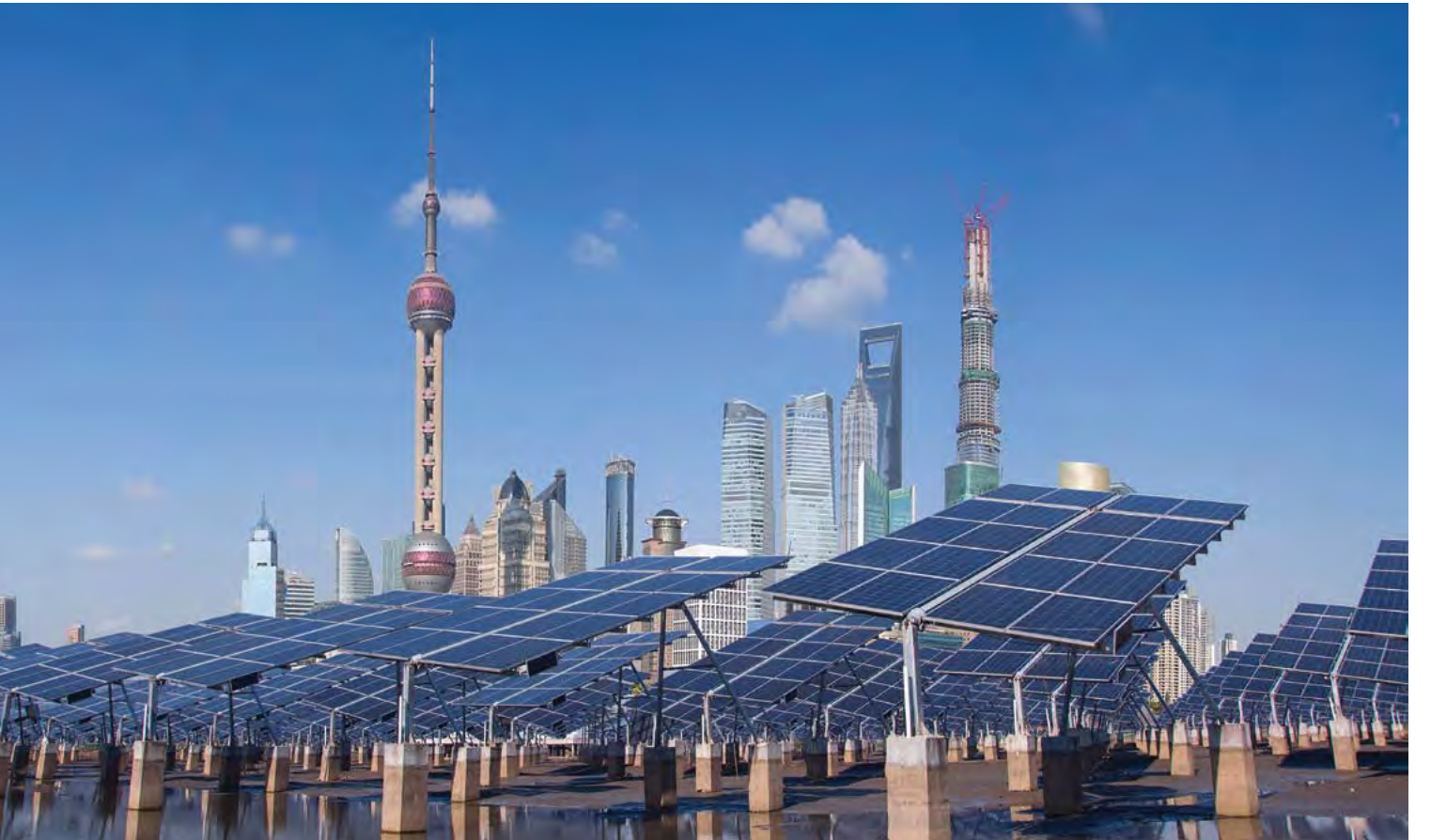
- yeni ve yenilenebilir enerji için önemli teknolojilerin ortaya konması ve sanayileştirilmesi
- yenilenebilir ve yeni enerji geliştirme ve kullanma
- yenilenebilir ve yeni enerjiye yönelik platformlar geliştirme
- yenilenebilir ve yeni enerji kullanımının entegrasyonu
- Eyalet Konseyi tarafından onaylanmış diğer ilgili faaliyetler.

Sağlanan sübvansiyonların tutarı, yenilenebilir enerji faaliyetlerinin mahiyetine, hedeflerine, yatırım seviyesine ve yararlanma seviyesine bağlıdır. Finansal sübvansiyon dağıtma yöntemleri arasında rekabete dayalı tahsis, faktörel tahsis ve gerçek maliyet temelli ödeme iadeleri yer alır.

Ek Bilgi

Kota Zorunluluğu

Yenilenebilir enerji sektöründeki kotalara yönelik yönetmelikler Eyalet Enerji Bürosu'nun çalışma planına dahil edilmiş olup ve 2015 yılına kadar uygulamaya konması bekleniyor.



Kosta Rika

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar 7447 sayılı Kanun

7447 sayılı kanunun (Enerjinin Rasyonel Kullanımı Hakkında Yönetmelik) 38. maddesi, aşağıdaki vergilerden muaf tutulan enerjiyle ilgili bazı ürünleri listeliyor:

- özel tüketim vergisi
- katma değer vergisi
- genel satış vergisi
- özel gümrük vergisi.

Muafiyet tanınan bazı ürünler şunlar:

- Güneş enerjili çok amaçlı su ısıtma sistemleri
- Güneş enerjili ısıtma sistemleri için su depolama tankları (kazanlı tip)
- Elektrik üretimi için fotovoltaik paneller (kapasiteleri fark etmez)
- Fotovoltaik panelleri için kontrol sistemleri, doğru akımla (DC) çalışan rüzgar ve hidro jeneratörleri
- Fotovoltaik sistemleri için statik DC - alternatif akım (AC) dönüştürücüleri, DC sistemli rüzgar ve hidroelektrik jeneratörleri
- Saatte 50 amperden yüksek kapasiteye sahip derin döngülü kurşun asit aküler ve nikel-kadmiyum ya da nikel-demir aküler
- Sıcak su duşları ve kuvvetleri için dakikada 9,5 litreden az su sarfiyatlı ana ekonomizörler
- Tasarruflu floresan ve halojen aydınlatma elemanları
- Özel amaçlı elektrik üretimi dışındaki amaçlar için kullanılan rüzgar ve hidro enerji jeneratörleri (28 Eylül 1990 tarihli, 7200 sayılı kanun)
- Rüzgar ve hidroenerji jeneratörlerinin gerilim ve frekanslarını kontrol etmeye yönelik donanım
- Fotovoltaik paneller, rüzgar jeneratörleri ve hidro enerji jeneratörleri ile kullanılacak DC elektronik ekipmanı
- Yenilenebilir enerji kullanımı için donanım üretmede kullanılan malzemeler

- %0,02'den düşük demir içeriğine sahip temperli cam
- Termal güneş enerjisi kolektörleri için polisosiyanürat veya poliüretan yalıtım gibi ısı yalıtım malzemeleri, bunları hazırlamada kullanılan katkı maddeleri veya her ikisi
- Su ısıtma sistemleri için levha kanatçıklı borular ve emici levhalar
- Güneş enerjili su ısıtma sistemlerinin üretiminde kullanılan özel alüminyum profiller
- Su boruları için ısı yalıtımı
- Güneş enerjili su ısıtma sistemlerindeki depolama tanklarının yalıtımını geliştirmede faydalı olan ısı yalıtım düzenekleri
- Sıcaklık göstergeleri, basınç göstergesi akışkanları, güneş radyasyonu ölçerler ve rüzgar hızı ile yönünü ölçen anemometreler gibi, yenilenebilir enerji sistemlerine yönelik ölçüm cihazları
- Fotovoltaik ve rüzgar sistemli pompa beslemeli sistemler
- Buzdolapları, güneş enerjili fırınlar ve hidrolik su koçu pompaları.

Ayrıca, hibrit araçlar için sunulan %10 ile %30 arasında değişen vergi indirimleri gibi bazı yeşil teknoloji vergi indirimleri de uygulamaya kondu.

Geçici ithalat

7557 sayılı kanunun (Genel Gümrük Kanunu) 165 no'lu maddesi, yukarıda listelenen ürünlerin, bir yenilenebilir enerji projesiyle ilgili geçici bir amaca yönelik olarak ithal edilmiş olmaları şartıyla ithalat vergisinden muaf olduğunu belirtir. Söz konusu yenilenebilir enerji projesi tamamlanınca ve ithal edilen ürünlere artık ihtiyaç kalmayınca, bu ürünler herhangi bir gümrük vergisine tabi olmaksızın ihraç edilebilir. Ürünler ülkede en fazla 1 yıl boyunca kalmalı ve ardından herhangi bir dönüştürme yapılmaksızın ihraç edilmeli veya kalıcı olarak ithal edilmiş hale getirilmeli.

İşletme sübvansiyonları

Kosta Rika'da şu anda herhangi bir tarife garantisi politikası bulunmuyor.

Diğer hususlar

Enerji Üretimi Genişleme Planı (PEG)

Enerji Üretimi Genişleme Planı (Plan de Expansion de Generacion veya PEG), Kosta Rika'nın elektrik sektörüne yönelik 2014 - 2035 arası orta ve uzun vadeli planlarının ana çerçevesi. Söz konusu planın ilk dönemi, 2016 yılında işleme alınacak Reventazón Hidroelektrik Projesi (300 MW) de dahil olmak üzere 2017 yılına kadar olan tesis inşaatlarını kapsıyor. 2018 yılında başlayacak ikinci dönem ise, 2035'e kadar olan dönem kapsayan bir tavsiye edilen genel eylem planını içeriyor.

Kurulu yenilenebilir enerji kaynakları

PEG kapsamında Kosta Rika elektrik talebini karşılamak amacıyla çok çeşitli yenilenebilir enerji kaynakları geliştiriyor. Bolluğu, kalitesi ve düşük maliyetleri nedeniyle başlıca enerji kaynağı hidro enerji; hemen ardından ise jeotermal ve rüzgar enerjisi geliyor. Şeker kamışı küspesine dayalı biyokütle enerjisi ile güneş enerjisi de enerji karışımına önemli katkıda bulunuyor.

Hidroenerji

Bu enerji kaynağının tespit edilen toplam potansiyeli, doğal rezervleri kısmen veya tamamen etkileyen yaklaşık 1.700 MW'lık bir kısmı içeriyor. Başka bir 780 MW'lık kısım ise, kanunlar gereği hiçbir tür kullanıma izin verilmeyen ulusal parklarda yer alıyor.

Jeotermal

Tespit edilen toplam jeotermal potansiyelinde, henüz ön bulgu niteliğinde ve oldukça sınırlı olan tahminlere dayanıldı. Kaynakların büyük bir kısmı Orta ve Guanacaste volkanik dağlık bölgesinde yer alan ulusal parklarda bulunmakta olup kullanılmıyor. Geliştirme yapılabilecek tek saha Miravalles ve Rincon de la Vieja (Pailas ve Borinquen). Bu sahalardaki potansiyel 300 MW olup bunun 195 MW'lık kısmı halihazırda işletiliyor.

Rüzgar

Kosta Rika rüzgar enerjisi konusunda Latin Amerika'ya öncülük ediyor. 1996'dan bu yana ülkenin enerji ihtiyaçlarının yaklaşık %5'i rüzgar enerjisiyle karşılanıyor. En güçlü rüzgarlar kuru mevsimde görüldüğünden, yıllık rüzgar enerjisi üretim döngüsü hidroenerjiyi tamamlıyor.

Biyokütle - Şeker kamışı küspesi

Şeker kamışı küspesi elde etmek amacıyla şeker kamışı fabrikalarına öz üretim donanımları kuruldu ve bu fabrikalar ihtiyaç duyduklarından daha fazla bir enerjiyi düşük bir maliyetle üretebiliyor. Yeni nesil ekipmana yapılan ek yatırımlar da bu faydaları artırdı. Şeker kamışı yetiştirme mevsimselliği ise hidroenerji tesislerinin mevsimselliğini tamamlıyor.

Yeni ortaya çıkan yenilenebilir enerji kaynakları

Kosta Rika, mevcut yenilenebilir enerji kaynaklarıyla birlikte aşağıdakiler gibi ek kaynaklar da geliştiriyor.

Biyogaz

Biyogaz, biyokütleden elde edilen enerji kaynağıdır. Yukarıda bahsedilen şeker kamışı fabrikalarındakine benzer bir şekilde, bazı küçük çiftlikler de kişisel tüketime yönelik sistemler geliştirdi ve gelecekte daha büyük ölçekli geliştirmeler yapma potansiyeline sahiptir.

Kentsel katı atıklar

Katı atıklar, buhar üretme prosesleri aracılığıyla elektrik üretiminde kullanılabilir. Kosta Rika'daki bazı belediyeler bu teknolojiyi benimsemeye ilgi duyduklarını açıkladılar.

Güneş enerjisi

Fotovoltaik güneş panellerinin fiyatı düşmeye devam ettikçe bu teknoloji yatırımcıların giderek daha fazla ilgisini çekmeye başladı. Kosta Rika'nın Kamu Hizmetleri Düzenleyici Makamı (ARESEP), 1 MW - 20 MW arası kapasiteye sahip fotovoltaik projeleri için yeni tarife garantiler önerdi.

Biyoyakıtlar

Biyoyakıtlar da önümüzdeki yıllarda ülkenin enerji karmasına önemli bir katkıda bulunabilir. Ülkedeki tüm termik santrallerde, herhangi bir ayarlama veya kapsamlı bir retrofit faaliyeti yapmaya gerek olmaksızın %5 ila %20 oranında biyodizel içeren mazot karışımları kullanılabilir.

Ancak, büyük ölçekli üretim, depolama veya dağıtım zincirleri için halen herhangi bir altyapı mevcut değil. Kosta Rika Elektrik Kurumu (ICE) tarafından yerden ısıtma sistemlerinde deneme amaçlı küçük miktarlar kullanılıyor.



Fransa

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Hızlandırılmış vergi amortismanı 1 Ocak 2011 itibarıyla yenilenmedi. Bununla birlikte şirketler, yenilenebilir enerji üretimde kullanılan bazı ekipman için azalan bakiyeler yöntemine başvurmaya devam edebiliyor. Opsiyonel olan bu yöntem, düz amortisman yöntemi için belirlenen amortisman oranının varlığın beklenen kullanım ömrü temel alınarak kanun tarafından belirlenmiş bir katsayı ile çarpılmasından oluşuyor. Uygulamada, bir şirket amortisman döneminin başında azalan amortisman yöntemine başvurduğu takdirde muhasebe amortismanından daha yüksek bir vergi amortismanı elde edebiliyor.

Biyoyakıtlar

Biyoyakıt üretiminden doğan ek maliyetlerin telafi edilmesi amacıyla biyoyakıtlar petrol bazlı ürünlere uygulanan iç verginin ve kirlетici faaliyetlere uygulanan genel verginin bir kısmından muaftır. Mazotta kullanılan biyoyakıtlar biyoetanölü ve etil tertier bütıl etheri (ETBE) de içerir. Bu kısmi muafiyet 2014 - 2015 arası geçerlidir.

Araştırma faaliyetleri vergi indirimi

Şirketler, bu tür projeleri yürütürken yaptıkları harcamalar bu vergi indiriminden faydalanmaya uygun araştırma faaliyetlerinin kapsamına giriyorsa, çevre yatırımlarıyla ilgili bir araştırma faaliyeti vergi indiriminden faydalanabiliyor. Bu vergi indirimi, 100 milyon Euro'yu aşmayan uygun araştırma harcamalarının %30'una, 100 milyon Euro'yu aşan uygun Ar-Ge harcamalarının ise %5'ine eşit.

Araştırma faaliyetleri vergi indirimi, söz konusu araştırma harcamalarının yapıldığı yıl tahakkuk eden kurumlar vergisinden düşülecek. Fazla gelen vergi indirimi şirket için bir alacak niteliğinde. Sonraki üç yıl boyunca kurumlar vergisinin ödenmesinde kullanılabilir, bu süreden sonra ise geri ödeme yoluyla alınabilir.

Rekabetçilik ve istihdam vergi indirimi (CICE)

Bu vergi indirimi, Fransa'da uygulanan asgari ücretin 2,5 katını aşmayan maaşlar için geçerli olmak üzere, bir takvim yılı içinde çalışanlara ödenen tüm maaşların %6'sına eşit (Bu asgari ücretin 2,5 katından fazla maaş alan çalışanların maaşları hesaplamadan hariç tutulur).

CICE tabanını hesaplamada kullanılan maaşlar, işverenin taban ücret, izin ücreti, aynı faydalar vb. ile ilgili sosyal güvenlik katkı payı ödemelerini hesaplamada temel alınan maaşlar ile aynıdır.

Vergi indirimi ödenecek kurumlar vergisinden düşülebilir ve bunun üzerindeki kısım 3 yıl boyunca devredilebileceği gibi bu dönemin sonunda tamamen kullanılmamışsa para iadesi şeklinde geri alınabilir.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Aşağıdaki kaynaklar aracılığıyla üretilen elektrik için, endeksleme formülünde revize edilen tarifelere göre bir ödeme yapılır.

Rüzgar

- Deniz kenarındaki rüzgar enerjisi tesisleri: Rüzgar çiftliğinin konumuna ve elektrik üretim saati miktarına bağlı olarak 10 yıl boyunca 0,082 Euro/kWh ve sonraki 5 yıl boyunca 0,028 Euro/kWh ile 0,082 Euro/kWh arasında.
- Açık deniz rüzgar enerjisi tesisleri: Rüzgar çiftliğinin konumuna ve elektrik üretim saati miktarına bağlı olarak 10 yıl boyunca 0,13 Euro/kWh ve sonraki 10 yıl boyunca 0,03 Euro/kWh ile 0,13 Euro/kWh arasında.

Bu tarifeler, açık deniz rüzgar çiftliği geliştirme bölgeleri için gerektiği gibi değiştirilmelidir (aşağıya bakınız).

Güneş enerjisi

Yakın zaman önce kanunda yapılan bazı değişiklikler nedeniyle, projelerin türüne bağlı olarak fotovoltaik enerji santralleri

için farklı tarifeler uygulanıyor (2015 yılının ilk çeyreği için uygulanan tarifeler):

- zemin temelli fotovoltaik enerji santralleri: 0,0662 Euro/kWh
- binaya entegre basitleştirilmiş üretim tesisleri: 0,1347 Euro/kWh veya 0,1279 Euro/kWh
- binaya entegre üretim tesisleri: 0,2655 Euro/kWh.

1 Temmuz 2011 itibarıyla, yukarıda bahsedilen tarifeler, dağıtım sistemi operatörlerinin önceki çeyrek dönemde aldığı şebeke bağlantısı uygulamalarının sayısına bağlı olarak enerjiden sorumlu Bakanlık tarafından üç ayda bir ayarlanacak.

Avrupa'da üretilen fotovoltaik sistem bileşenleri için, yukarıda bahsedilen tarifeyle %5 ila %10'luk bir prim de uygulanmıştı.

Ancak, bu uygulamanın hareket özgürlüğüne dair AB kurallarına aykırı olduğuna karar verildiğinden uygulama Mayıs 2014 itibarıyla yürürlükten kaldırıldı.

Yukarıda bahsedilen tarifeler ağırlıklı olarak 100 KW'den düşük güce sahip tesisler için geçerli. Bu değeri aşan tesisler ise ihaleye davet uygulamasına tabi.

Jeotermal

- Fransa: 0,08 Euro/kWh'ye kadar olan enerji verimliliği primine ek olarak 0,20 Euro/kWh
- Fransa'nın deniz aşırı toprakları için: 0,03 Euro/kWh'ye kadar olan enerji verimliliği primine ek olarak 0,13 Euro/kWh

Biyotermal (biyogaz)

- 0,04 Euro/kWh'ye kadar olan enerji verimliliği primine ve 0,026 Euro/kWh'ye kadar olan hayvan dışkısı işleme primine ek olarak ve tesisin gücüne bağlı olarak 0,08121 Euro/kWh ile 0,1337 Euro/kWh arasında.

Hidro enerji

- Küçük santraller için 0,005/kWh ile 0,025 Euro/kWh arasında bir prime ek olarak 0,0607 Euro/kWh ve kış mevsiminde üretilen elektrik için 0,0168 Euro/kWh'ye kadar prim
- Okyanus hidrolik enerjisi (dalga enerjisi, gel-git enerjisi ve diğer hidrokinetik enerji kaynakları) için 0,015 Euro/kWh.

Biyokütle

- Tesisin enerji verimliliğine, gücüne ve kullanılan kaynakların türüne bağlı olarak 0,0771 Euro/kWh ile 0,1253 Euro/kWh arası bir prime ek olarak 0,043 Euro/kWh.

Électricité de France (EDF) ve diğer elektrik dağıtıcıları, yenilenebilir enerji üreticilerinin ürettiği elektriği belli bir asgari süre boyunca ve sabit tarifeler üzerinden satın almak zorunda. Örneğin EDF, kıyıdaki tesislerde üretilen rüzgar enerjisini, jeotermal enerjiyi ve biyomalzeme enerjisini 15 yıl, rüzgar enerjisini, güneş enerjisini (tesislerin işletime başladığı tarih temel alınmak üzere) ve hidroenerjiyi ise 20 yıl boyunca satın almak zorunda. Yukarıda bahsedilen tarifeler, Fransa'nın büyük şehirlerinde yer alan elektrik santrallerine uygulanan tarifelerdir. Korsika ve diğer deniz aşırı Fransa toprakları için artırılmış tarifeler uygulanır.

Ek Bilgi

İnşaat Ruhsatı ve İzni:

Bir elektrik santrali inşa edilebilmesi için öncelikle inşaat izni alınması gerekiyor. Bununla birlikte, 12 metreden küçük rüzgar türbinleri ve güneş enerjisi tesisleri (bazı koşullara tabi olarak) için inşaat izni almak zorunlu değil. Rüzgar, hidro ve biyomalzeme güç istasyonları için bazı özel izinler söz konusu. 4,5 MW'den yüksek kurulu güce/kurulu yüke sahip elektrik santralleri için, inşaat iznine ek olarak Enerji Bakanlığı'ndan bir kullanım izni alınması da gerekiyor.

4,5 MW veya daha az kurulu güce sahip elektrik santralleri için sadece bildirimde bulunulması gerekiyor. Rüzgar enerjisi tesisleri içinse bir çevre izni de gerekli.

Hidroelektrik imtiyazlarının yenilenmesi:

Hidroenerji imtiyazlarının yenilenmesi ve bunun olası sonuçları ile piyasanın liberalleştirilmesine yönelik tartışmalar yıllardan beri gündemde ve hazırlanan pek çok rapor ile yetkili makamların yaptığı pek çok değişikliğin ana konusu oldu. Şu an itibarıyla, hidroelektrik imtiyazlarının yenilenmesi henüz organize edilmedi.

Bu nedenle hükümet, bu tür yenilemelerle ilgili gündemde olan Yeşil Enerjiye Geçiş ve Büyüme Kanunu'nda iki yaklaşım benimsedi: (i) başlıca vadelerin imtiyazlarını bir araya getirmek (operasyonları optimize etmeye yönelik "ağırlık merkezi" yöntemi olarak bilinir) ve (ii) devletin, yenilenen imtiyazı işletecek bir "kamu-özel sektör hidroelektrik şirketleri" kurması olasılığı.

Açık deniz rüzgar enerjisi tesisleri:

Fransa, bir dizi kamu ihalesi aracılığıyla 2020 yılına kadar 6.000 MW'lık bir açık deniz rüzgar enerjisi kapasitesine ulaşmayı planlıyor.

Nisan 2012'de Fransız hükümeti dört açık deniz rüzgar çiftliği geliştirme bölgesi için bir ihale duyurusu yaptı (2 GW açık deniz rüzgar enerjisi kapasiteli). 16 Mart 2013 tarihinde ise, Fransız Enerji Düzenlemeleri Komisyonu 1 GW yeni kapasiteli açık deniz rüzgar çiftlikleri için ikinci bir ihale duyurusunda bulundu. 7 Mayıs 2014 tarihinde Fransız hükümeti, iki açık deniz rüzgar çiftliği inşa etme ve işletme ihalesini Fransız gaz ve enerji grubu ENGIE liderliğindeki bir konsorsiyuma verdi.

Çevre Bakanlığı ise, Fransa'nın 2020 yılından önce 6.000 MW açık deniz kapasitesine sahip olmak istediğini belirtti. Bu nedenle, çeşitli kurumlar, açık deniz rüzgar parklarının inşa

edilebileceği yeni bölgeler belirlemek zorunda. Önümüzdeki aylarda Fransız hükümetinin yeni bir ihale duyurusunda bulunması bekleniyor.

Şebeke erişimi:

Yeni bir elektrik santrali üreticisi/sahibi, şebeke bağlantısı için Réseau de Transport d'Electricité (RTE), Electricité Réseau Distribution France (ERDF) gibi bir kamu hizmeti dağıtım sistemine veya yerel bir dağıtım şirketine başvurmak zorunda. Elektrik santralinin sahibi, santralinde üretilen elektriği dağıtmak için bazı anlaşmalar yapmak zorunda.

- Kamu şebekesi sözleşmesi (Contrat d'accès au réseau public)
- Şebeke bağlantısı sözleşmesi (Contrat de raccordement)
- Şebeke bağlantısı için gereken ekipmanı kullanmakla ilgili sözleşme (Contrat d'exploitation des ouvrages de raccordement).

Fransa Parlamentosu'nda tartışılmakta olan yeni bir düzenleme:

Yeşil Enerjiye Geçiş ve Büyüme Kanunu'nun nihai versiyonu 17 Ağustos 2015 tarihinde onaylanarak aşağıdaki tedbirler taslak halini aldı:

- "Tamamlayıcı ödeme anlaşması" adında yeni bir elektrik satın alma modeli anlaşmasının hayata geçirilmesi**

Bu yeni anlaşma 500 kW'den yüksek kapasiteye sahip tesisler için geçerli. Satın ama zorunluluğu yine geçerli, ancak söz konusu yardım piyasa fiyatına ek olarak sağlanan bir prim biçiminde olduğundan önemli ölçüde değiştirildi. (Bu bir "gerçekleşen" primdir, yani üretici için belirlenen bir hedef ödemesi sağlanacaktır.) Satın alma fiyatı artık imzalanan anlaşmanın tüm süresini kapsayacak şekilde belirlenmeyecek, bunun yerine piyasa fiyatı ve tesisle ilgili diğer ekonomik kriterler temel alınarak ayarlanacak.

- **Yenilenebilir enerji projelerini finanse etmeye yönelik yeni araçların teşviği.**

Rüzgar enerji tesislerini inşa edenlerin sıkça karşılaştıkları zorlukların azaltılmasına yönelik olarak hükümetin sunduğu pek çok çözümden biri de yerel finansman kullanımı. Bu yerel finansmanın desteklenmesi amacıyla, “Proje inşa sahasının yakınında yaşayanların ve yerel makamların ortak sermayeden istifade etmelerini sağlamak için ticari şirketler ve yerel kamu-özel sektör şirketleri kurulabilir” hükmüne yer verildi.



Destek programları

KfW Programları

KfW Bankengruppe, çevre ve diğer alanlardaki projeleri destekleyen, Alman devletine ait bir kalkınma bankası.

KfW Yenilenebilir Enerji Programı

- Yatırımlar üç program halinde mevcut:

- Standart: Fotovoltaik, biyogaz, hidroenerji, kıyıdaki tesislerde üretilen rüzgar enerjisi, jeotermal enerji veya CHP sistemlerindeki ısı üretimi gibi yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretmeyi amaçlayan tesisler için uygulanır.
- Özel: Standart programın kapsamına girmeyen, yenilenebilir enerjilerden (güneş panelleri, biyokütle, biyogaz, derin jeotermal enerji) ısı üreten büyük santraller, CHP tesisleri ve ısı şebekeleri/ pompaları için uygulanır.
- Depolama: Fotovoltaik sistemlerle birleştirilmiş yeni sabit akülü depolama sistemleri için uygulanır.
- “Özel” fonlama programı, Ekonomi ve Enerji Bakanlığı’nın sağladığı düşük faizli KfW kredileri ve geri ödeme sübvansiyonları aracılığıyla ısı piyasasında yenilenebilir teknolojilerin daha fazla kurulmasını desteklemek amacıyla başlatıldı. Bu teknolojiler şunları içeriyor:
 - Üç veya daha fazla konut birimli meskenlerde veya asgari 500 metrekare kullanım alanlı konut niteliğinde olmayan mülklerde su ısıtması ve/veya alan ısıtması için kullanılan 40 metrekareden geniş brüt kolektör alanına sahip fotovoltaik sistemleri
 - Katı biyokütlelerin yakılmasına yönelik, 100 kW’den fazla nominal ısıtma kapasiteli biyokütle tesisleri
 - En az 100 kW ve en fazla 2 MW nominal ısı çıkışı kapasitesine sahip, ısı kontrollü biyokütle CHP tesisi
 - Isının en az %50’sinin yenilenebilir enerjilerle veya en az %20’sinin güneş enerjisiyle üretildiği ve yılda/ metre güzergah başına minimum

500 kWh ısı satışı yapan ısıtma şebekeleri

- 10 metreküpten fazla kapasiteli ısı depoları
- En az 300 metre uzunlukta biyogaz boruları (CHP faaliyetlerinde veya biyoyakıt olarak kullanılan biyogaz için)
- 100 kW’den fazla nominal ısıtma kapasitesine sahip ısı pompaları
- 400 metreden fazla kazma derinliği kapasitesine, asgari 20°C termal akışkan sıcaklığına ve minimum 0,3 MWth jeotermal ısı çıkışına sahip, derin jeotermal enerji üretimine ve kullanımına yönelik tesisler.

Tüm tesisler, işletim amaçlarına uygun olarak 7 yıl işletilecek. 2014 tarihli Yenilenebilir Enerji Kanunu (Erneuerbare Energien Gesetz veya EEG) kapsamında ödeme almaya hak kazanmış tesisler daha cazip olan bu imtiyazlara terfi edemeyecekler.

- Uzun vadeli finansman sağlanacak olup, yatırım maliyetlerinin (KDV hariç) %100’üne, proje başına 25 milyon toplam kredi tutarına (Standart) ve proje başına 10 milyon Euro kredi tutarına (Özel) kadar olmak üzere düşük faizli kredi sağlanacak.
- Küçük ve orta ölçekli işletmeler için finansman imkanı %10’a kadar artırılacak (Özel).
- Finansman imkanına uygunluk programın ilgili bölümüne bağlıdır.
- Kredi vadesi: İlk 3 yıla kadar kredi geri ödemesiz 5, 10 veya 20 yıl.
- 2014 yılında KfW Özel programı kapsamında toplam 234 milyon Euro, Standart programı kapsamında ise toplam 3,9 milyar Euro kredi hacmi sağlandı. Programın başlatıldığı Mayıs 2013’ten bu yana Depolama programı için sağlanan kredi tutarı ise 134 milyon Euro oldu.

KfW Açık Deniz Rüzgar Enerjisi Programı

- Alman Kuzey Denizi ile Baltık Denizi’nin Alman Özel Ekonomik Alanı

(EEZ) içinde veya kıyıdan 12 deniz mili mesafe içinde gerçekleştirilen açık deniz rüzgar enerjisi projelerine yönelik özel teşvik. 10’a kadar açık deniz rüzgar çiftliği için aşağıdaki biçimlerde proje finansmanı:

- banka konsorsiyumları tarafından sağlanan doğrudan krediler (proje başına maksimum 400 milyon Euro)
- bir banka aracılığıyla KfW’den temin edilmiş kredilerden oluşan finansman paketleri
- proje başına gereken toplam borç sermayesinin %70’i ve proje başına 700 milyon Euro ile sınırlı doğrudan krediler
- beklenmedik ilave giderleri finanse etmeye yönelik doğrudan krediler (proje başına maksimum 100 milyon Euro).

- Başvurabilecek şirketler: Alman EEZ’ye veya Kuzey Denizi ile Baltık Denizi’nin kıyıdan 12 deniz mili mesafedeki alanı içine yatırım yapan tüm proje şirketleri.
- Maksimum fonlama: 5 milyar Euro.
- Kredi vadesi: İlk 3 yıla kadar kredi geri ödemesiz 20 yıla kadar
- 2013 yılında KfW 194 milyon Euro tutarında kredi sağladı. Yenilenen EEG 2014’ten önceki gecikmiş yatırım faaliyetleri nedeniyle 2014 yılında herhangi bir taahhütte bulunulmadı.

KfW Enerji Verimliliği Programı

Ticari işletmeleri enerji verimliliği tedbirlerine yatırım yapmaya teşvik etmek amacıyla iki program halinde düşük faizli teşvikler ve geri ödeme primleri sunuluyor:

- Üretim Sistemleri/Süreçleri: Önceki enerji tüketimine veya sektördeki tipik enerji tüketim seviyesine göre en az %10 (temel standart) veya en az %30 (özel standart) enerji tasarrufu sağlayan yatırım, modernizasyon ve yeniden yatırım tedbirleri içindir.
- Başvurabilecek şirketler: Çoğunluk hissesi özel bireylere ait yerli ve yabancı tüm ticari şirketler, bir enerji

sözleşmesinin tarafı olan işletmeler, yurt dışında projeler yürüten Alman şirketleri ve bunların çoğunluk hissesi Almanlara ait olan bağlı kuruluşları veya ortak girişimleri.

- AB dışındaki faaliyetlerde sadece Alman ortağın sağladığı hisse finanse edilecek.
- Yatırım giderlerinin %100'üne kadar ve proje başına genellikle 25 milyon Euro'ya kadar finansman sunuluyor. Söz konusu tedbirler teşviğe fazlasıyla değer bulunursa bu sınır artırılabilir.
- Kredi vadesi: İlk 3 yıla kadar kredi geri ödemesiz 5, 10 veya 20 yıl.
- Enerji tasarruflu inşaat ve rehabilitasyon faaliyetleri: Konut niteliğinde olmayan binaların "KfW Verimlilik Dairesi"nin belirlediği bir standarda uygun şekilde inşa edilmesi veya modernize edilmesidir. Bu ayrıca, bir binanın kabul veya teknik imkanlarıyla ilgili muhtelif rehabilitasyon tedbirleri için de geçerlidir.
- Başvurabilecek şirketler: Çoğunluk hissesi özel bireylere ait olan yerli ve yabancı ticari şirketler, konut niteliğinde olmayan mevcut binaları satın alan şirketler ve üçüncü tarafları içeren bir enerji sözleşmesi kapsamında konut niteliğinde olmayan binalara hizmet sunan işletmeler.
- Maksimum finansman: Proje başına genellikle 25 milyon Euro, kriterleri karşılayan yatırım maliyetlerinin maksimum %100'ü ve %17,5'e kadar geri ödeme primleri.
- Kredi vadesi: İlk 3 yıla kadar kredi geri ödemesiz 5, 10 veya 20 yıl.

Program teşvikleri, Ekonomik İlişkiler ve İhracat Denetimi Federal Dairesi'nin (BAFA) enerji tasarruf seçeneklerini tespit eden ve gelişmiş enerji verimliliği aracılığıyla maliyetleri azaltan küçük ve orta ölçekli işletmeleri amorti eden KOBİ Enerji Verimliliği Danışma Programı ile tamamlanıyor.

- 2014'teki kredi tahsis hacmi: 3,2 milyar Euro.

KfW Enerji Verimliliği Finansman Girişimi

Almanya'da gerçekleştirilen yüksek montanlı enerji verimliliği projeleri ile enerji tasarrufu, elektrik üretimi/ depolanması/aktarılması ve yenilenebilir enerji kullanımı projeleri için yüksek hacimli krediler tahsis ediliyor.

- İki teşvik fonu mevcut:
 - proje finansmanı için %50 KfW katkısıyla birlikte bir banka konsorsiyumu aracılığıyla sağlanan doğrudan krediler.
 - bir bankadan temin edilen kredi ile KfW'nin de katılımıyla bir banka konsorsiyumundan temin edilen krediden oluşan finansman paketi.
- Kredi tutarı: Proje başına genellikle 25 milyon Euro ile 100 milyon Euro arası.
- Kredi vadesi: İlk 3 yıla kadar kredi geri ödemesiz 20 yıla kadar
- Başvurabilecek şirketler: Yıllık grup cirosu 500 milyon Euro ile 4 milyar Euro arasında olan, Almanya ve dışındaki büyük ticari işletmeler.
- 2014'teki taahhüt hacmi: 140 milyon Euro.

BMUB Çevresel İnovasyon Programı

Çevre, Doğa Koruma, İnşaat ve Nükleer Güvenliği Federal Bakanlığı (BMUB), iklim koruma ve kaynak verimliliği gibi çevreyle ilgili sektörlerdeki başlıca endüstriyel pilot projelere finansman sağlıyor. KfW programın idari ve finansal tarafından sorumluyken, Federal Çevre Dairesi çevre teknolojisi sorunlarını yönetiyor. Finansman, faiz sübvansiyonu veya BMUB tarafından sağlanan faiz hibeli kredi şeklinde sunuluyor.

- Faiz hibeleri finanse edilebilir giderlerin %30'una kadar, krediler ise %70'ine kadardır. Maksimum tutar yoktur.
- Başvurabilecek şirketler: Yerli ve yabancı şirketler; KOBİ'ler öncelikli finansman alırlar.

- Kredi vadesi: En fazla beş yıl geri ödemeli, 30 yıla kadar. Projeler, işletim amaçlarına uygun olarak genellikle 5 yıl işletilecek.

İdari prosedürler: Başvurular kredi kuruluşu aracılığıyla kamu bankası KfW'ye veya KOBİ Enerji Verimliliği Danışma Programı için BAFA'ya yapılmalıdır.

Kaynaklar: KfW, BMWi Förderdatenbank

İşletme sübvansiyonları

EEG 2014, 1 Ağustos 2014'te yürürlüğe girdi. Üretilen elektrik için bazı ücretler ödeniyor. Tüm tarifeler ve aralıklar 1 Ağustos 2014 itibarıyla işleme alınmış tesisler için geçerlidir. 23 Ocak 2014 tarihinden önce onaylanan ve 31 Aralık 2014'e kadar faaliyetlerine başlayan tesisler önceki EEG 2012 hükümlerine göre yönetilmeye devam edecek.

EEG 2014'ün en önemli hedefleri arasında, yenilenebilir enerjilerin zorunlu doğrudan pazarlama aracılığıyla ve düşük maliyetli teknolojilere odaklanılarak elektrik piyasasına entegre edilmesi de yer alıyor.

Güncel yönetmelikler, 2016 sonuna kadar EEG'nin bir kez daha revize edilmesinin önünü açıyor. En geç 2017 yılı başında, yapılacak ihaleler aracılığıyla tüm teknolojiler için sunulacak finansal destekler belirlenecek. Bu bilgilendirme süreci, zemine monte güneş enerjisi tesislerine yönelik ihale programını test eden bir pilot projede edinilen deneyimler ışığında yapılandırılacak. Pilot ihale projesi Şubat 2015'te başlatıldı.

Genişleme Koridorları

Yenilenebilir enerjilerin yüzdesinin bazı koridorlar dahilinde artırılması bekleniyor:

- 2025 yılına kadar, toplam enerji karışımının %40 ila %45'i yenilenebilir enerjilerden oluşacak
- 2035 yılına kadar, toplam enerji karışımının %55 ila %60'ı yenilenebilir enerjilerden oluşacak.

Bu hedeflere, belli teknolojiler için öngörülen muhtelif koridorlar aracılığıyla ulaşılacak.

Yenilenebilir Enerjiyle Üretilmiş Elektrikğin Tüketimine Yönelik Kısıtlama

Yeni tesislerin kendi ürettikleri elektriği yine kendilerinin tüketmesi konusunda, EEG ek ücretinin %30'u (2015 sonuna kadar), %35'i (2016'da) ve %40'ı (2017'den itibaren) kadar bir ücret uygulanacak. Mevcut tesisler ve istisnai durumlarda yeni tesisler (şebeke bağlantısı olmayan tesisler, elektrik satın alma kaynağı olmadan öz üretim yapan tesisler ve 10 kW'ye kadar kurulu kapasiteye sahip küçük tesisler) bu ücretlendirmeden muaftır.

Zorunlu Doğrudan Pazarlama

Santraller, ürettikleri enerjiyi doğrudan pazarlayacaklar. Zorunlu doğrudan pazarlama aşamalar halinde hayata geçiriliyor:

- 1 Ağustos 2014 itibarıyla, 500 kW ve üzeri üretime sahip santraller
- 1 Ocak 2016 itibarıyla, 250 kW üretime sahip santraller
- 1 Ocak 2017 itibarıyla, 100 kW ve üzeri üretime sahip santraller.

Piyasa Primi

Doğrudan satılan elektrikten elde edilen gelirin yanı sıra bir piyasa primi de talep edilebiliyor. Piyasa primi, teknoloji ve nominal güce göre belirlenen zorunlu bir sabit ödemeden (anzulegender Wert) teknolojiye özel aylık bir piyasa değerinin (Monatsmarktwert) çıkarılmasıyla hesaplanır.

Piyasa primini alabilmek için, tesisler (işletime alınmış olan tesisler dahil), 1 Ocak 2015 itibarıyla uzaktan kontrol edilebilir tesisler olmalıdır.

2016 itibarıyla işletime alınan tesisler için uygulanacak sabit zorunlu ödeme ise, Paris'teki EPEX Spot piyasasındaki saatlik sözleşme ücretleri en az altı saat boyunca negatif bir değere sahip olmuşsa sıfıra indirilecektir.

Zorunlu Doğrudan Pazarlama Konusundaki Muafiyetler

Küçük tesisler için ve "varsayılan pazarlama" olarak adlandırılan durumlarda zorunlu doğrudan

pazarlamayla ilgili muafiyetler söz konusudur:

- Küçük tesislerin operatörleri, zorunlu sabit ödemeyi doğrudan pazarlama yerine şebeke operatörlerinden talep etmeyi seçebilir. Zorunlu sabit oran, tasarruf edilmiş olan doğrudan pazarlama giderleri kadar, bir başka ifadeyle, ilgili enerji kaynağına bağlı olarak 0,4 sent/kWh veya 0,2 sent/kWh azaltılacaktır.
- "Varsayılan pazarlama" durumunda, ürettikleri elektriği geçici olarak pazarlayamayan tesis operatörleri, ilgili zorunlu sabit ödemenin %80'i tutarında bir tarife hak kazanacaklardır.

Teknolojiye özgü koridorlar ve ödemeler

Hidro enerji

- bireysel bir genişleme koridoru yok
- ilgili tesisin nominal üretim kapasitesine bağlı olarak yasal sabit ödeme:
 - 5 MW'ye kadar: 6,31 sent/kWh ila 12,52 sent/kWh
 - 5 MW'den fazla: 4,28 sent/kWh ila 5,54 sent/kWh
 - 50 MW'den fazla: 3,5 sent/kWh.
- indirim: 1 Ocak 2016 itibarıyla yıllık %0,5.

Biyokütle

- genişleme koridoru: 100 MW'ye kadar (brüt) yıllık artış
- esisin nominal üretim kapasitesine bağlı olarak yasal sabit ödeme: 5,85 sent/kWh ila 13,66 sent/kWh (biyotatık tesisleri ve küçük gübre gazı tesisleri için 15,26 sent/kWh ila 23,73 sent/kWh).
- 100 kW'den fazla nominal üretim kapasitesine sahip tesisler:
 - yıllık nominal üretim kapasitesinin sadece %50'si kadar yasal sabit ödeme
 - ilave esneklik primi: kurulu kapasite için yıllık 40 Euro/kW

- idame sınırları: büyüme söz konusu genişleme koridoru hedeflerinin üzerine çıkar veya altına inerse finansal destek azalır veya artar.
- indirim: 'idame sınırları'na bağlı olarak 2016 itibarıyla her çeyrek için %0,5 ile 1,27 arasında.

Diğer metan gazları (maden, katı atık, kanalizasyon bulamaç gazı vb.)

- ilgili tesisin nominal üretim kapasitesine bağlı olarak yasal sabit ödeme: 3,8 sent/kWh ila 8,42 sent/kWh
- 100 kW'den fazla nominal üretim kapasitesine sahip tesisler:
 - yıllık nominal üretim kapasitesinin sadece %50'si kadar yasal sabit ödeme
 - ilave esneklik primi: kurulu kapasite için yıllık 40 Euro/kW
- indirim: 2016 itibarıyla yıllık %1,5.

Jeotermal

- yasal sabit ödeme: 25,20 sent/kWh
- indirim: 2018 itibarıyla yıllık %5.

Rüzgar

Kıyı Tesisleri

- genişleme koridoru: yıllık 2,5 GW (net) genişleme
 - Yeniden güçlendirme tedbirleri sadece nominal güçteki net artışla ilgili olarak değerlendirilecek.
- yasal sabit ödeme:
 - 4,95 sent/kWh (baz ödeme)
 - en az 5 yıl boyunca 8,9 sent/kWh artırılmış baz ödeme (ilk ödeme); %130'un altında referans verime sahip konumlar için genişletme seçeneği.
- idame sınırları
- indirim:
 - temel olarak, 2016 itibarıyla üç aylık dönemler için %0,4
 - idame sınırlarına ulaşmaya bağlı olarak sıfır ila %1,2 arasında azalır veya artar.

Açık deniz tesisleri

- genişleme koridoru: 2020'ye kadar 6,5 GW, 2030'a kadar 15 GW.
- yasal sabit ödeme:
 - baz ödeme: 3,90 sent/kWh
 - artırılmış ilk ödeme (Temel model): İşletime alındıktan sonraki ilk 12 yıl boyunca 15,4 sent/kWh (süre, su derinliğine ve kıyıya uzaklığa bağlı olarak uzatılabilir)
 - hızlandırma modeli: Açık deniz rüzgar çiftliği 31 Aralık 2019'dan önce işletime alınmışsa operatör 8 sene boyunca 19,4 sent/kWh artırılmış ilk ödemeyi seçebilir (konuma bağlı olarak bu süre uzatılabilir, uzatılırsa ödeme ölçeği bu uzatılan süre boyunca 15,4 sent/kWh olur).
- indirim:
 - Temel model için: 1 Ocak 2018 itibarıyla yıllık 0,5 sent/kWh, 1 Ocak 2020 itibarıyla yıllık 1,0 sent/kWh ve 1 Ocak 2021 itibarıyla yıllık 0,5 sent/kWh.
 - Hızlandırma modeli için: 1 Ocak 2018 itibarıyla yıllık 1,0 sent/kWh (2019'da indirim geçici olarak durdurulacak).
- Açık deniz anahtar istasyonundan aktarım sistemi operatörünün desteğiyle karaya şebeke bağlantısı (EnWG Bölüm 17, Madde 2a).

Güneş enerjisi

- Genişleme koridoru: yıllık 2,5 GW (net) büyüme
- 10 kW ve üzeri kurulu kapasiteye sahip tesisler uzaktan kontrol edilebilir olmalı.
- 800 watt ila 10 kW arası kapasiteye sahip tesisler ayarlanabilir performans dönüştürücüleriyle donatılmalı.

Bina içlerinde ve üstlerinde

- Nominal üretim kapasitesine bağlı olarak: 9,23 sent/kWh ila 13,15 sent/kWh
- indirim:
 - 1 Eylül 2014 itibarıyla aylık %0,5.

- İndirim, idame sınırlarına bağlı olarak çeyrekse olarak sıfır ile %2,8 arası bir aralıkta artırılır veya azaltılır.

Açık alanlardaki zemine monte tesisler

Açık alanlardaki tesislerin desteklenmesinde, tarife garantilerinden rekabetçi ihale süreçlerini içeren bir destek mekanizmasına yönelme oldu. Federal Enerji Şebekeleri Dairesi, üç adet yıllık aşamadan oluşan, ortalama 400 MW kapasiteye yönelik bir pilot proje ihalesi düzenledi. Bu ihalenin detayları ayrı bir talimatname (FFAV) ile düzenleniyor. Birinci aşamada, maksimum 11,29 sent/ kWh fiyatla toplam 150 MW kapasite ihaleye çıkarıldı. Verilen en yüksek teklif 9,43 sent/ kWh, ortalama başarılı teklif ise 9,17 sent/ kWh oldu.

- 1 Eylül 2015 itibarıyla işletime alınan tesisler için:
 - Tesisler, piyasa primi şeklindeki finansal destekten faydalanabilmek için ihaleye girmeli ve kazanmalıdır.
 - İhaleler, ihaleye çıkarılan toplam hacmin tamamına ulaşılan kadar, en düşük yasal sabit ödeme fiyatı teklifini veren katılımcılara verilir.
 - Başvurabilecek şirketler:
 - ◆ 2015 yılı için, sadece EEG 2014 kapsamında izin verilmiş olan tesisler (bazı kapalı alanlar, arazi dönüşümleri, otobanların ve demiryollarının kenarındaki araziler) başvurabilir.
 - ◆ Teklifler en az 100 kW olmalı ve 10 MW'yi aşmamalıdır; her aşama için birkaç teklif verilebilir.
 - ◆ Tesislerde üretilen enerjiyle ilgili teklifler sent/kWh bazında verilmeli ve tesisin kapasitesi kW cinsinden belirtilmelidir.
 - Destek süresi: 20 takvim yılına kadar (ilk işletime başlanan yıl dahil).
 - İndirim yok: İhalede belirlenen oran/ fiyat değişmez.
- 1 Eylül 2015'ten önce işletime alınan tesisler için:

- Yasal sabit ödeme: 10 MW'ye kadar nominal üretim kapasitesi için 9,23 sent/kWh
- Aşağıdaki özelliklere sahip bir onaylanmış arazi kullanım planına tabi olan alanlardaki tesisler için destek sunulur:
 - ◆ 1 Eylül 2003'ten önce onaylanmış, veya
 - ◆ farklı kullanım için ayrılmış arazide (Konversionsfläche) veya otobanların (Autobahnen) ya da demiryollarının kenarında bulunan arazilerde kurulmuş tesisler için 1 Eylül 2003'ten sonra onaylanmış, veya
 - ◆ söz konusu alanı 1 Ocak 2010 tarihinden önce bir ticari-endüstriyel alan olarak sınıflandırmış bir arazi kullanım planı.
- indirim: binalara monte edilen tesisler ile aynı.

Ek Bilgi

Sübvansiyon edilen piyasa priminin süresi: İlk işletim yılı + 20 yılı kadar.



Yunanistan

Destek Programları

2011 tarihli ve 3908 sayılı Yatırım Teşvik Kanunu Kapsamındaki Yatırımlar ve Teşvikler

2014 tarihli ve 4242 sayılı kanunun 6. maddesine göre, 2011 tarihli ve 3908 sayılı kanunun hükümleri kapsamındaki yatırım projeleriyle ilgili son başvuru tarihi 5 Mart 2014'tür. Yetkili Bakanlık şu an itibarıyla yatırım projelerine yönelik yeni başvuruları kabul etmiyor. Söz konusu teşvik çerçevesinin yeni başvurular için de geçerliliğini sürdürebilmesi için Yunanistan Parlamentosu tarafından bir mevzuat değişikliği yapılması gerekiyor.

Yukarıdaki bilgiler ışığında, sinerji ve ağ oluşturma ortak girişimleri niteliğinde olan ve rüzgar ya da hidroenerji gibi yenilenebilir kaynaklardan enerji üretme faaliyetlerinde bulunan ortak girişimler dahil olmak üzere çeşitli işletmeler genellikle 2014 tarihli ve 4242 sayılı kanunun hükümleri kapsamında başvuru yapabiliyor (kanunun ilgili hükümlerinin yeniden yürürlüğe girdiği ve uygulama başvurularının yeniden yapıldığı varsayımıyla). Fotovoltaik güneş sistemlerinden enerji üreten işletmeler başvuruda bulunamıyor (NACE Kodu 35.11.10.09). Yatırımlar, Genel İşletme

Yatırımları ve Özel Yatırım Planları şeklinde ayrılıyor.

Sunulan Teşvikler

2011 tarihli ve 3908 sayılı Yatırım Teşvik Kanunu, 2004 tarihli ve 3299 sayılı önceki teşvik kanununun yerine Şubat 2011'de yürürlüğe girdi. Bununla birlikte, 2004 tarihli ve 3299 sayılı önceki teşvik kanunu kapsamında yapılan yatırımlar o kanunun hükümlerine tabi olmaya ve o kanunun teşviklerine hak sahibi olmaya devam ediyor. 2011 tarihli ve 3908 sayılı kanun uyarınca aşağıdaki teşvikler sunuluyor:

- Vergi mevzuatına göre belirlenen ve vergi öncesi kârlara gelir vergisi muafiyeti getiren vergi indirimi. Sağlanan vergi indiriminin miktarı, aynı tutarda muaf bir rezerv olur.
- Yatırım projesinin masraflarının bir kısmını karşılayan, Devlet tarafından sağlanan nakit hibeler
- Yeni ekipman kiralama ile ilgili taksit ödemelerinin bir kısmını karşılayan, Devlet tarafından sağlanan leasing sübvansiyonları. Leasing sübvansiyonları 7 yıllık bir süreyi aşamaz. Bu teşvikler tek başına veya birlikte sağlanabilir. Bununla birlikte, vergi indirimi hariç olmak

üzere (2011 tarihli ve 3908 sayılı kanun kapsamında sunulan teşviklere hak kazanmış tüm yatırımlara sağlanır), nakit hibeler ve leasing sübvansiyonları gerekli nitelikleri taşıyan her yatırıma sağlanmayabilir.

Genel Uygunluk Kriterleri

2011 tarihli ve 3908 sayılı kanun uyarınca, yukarıda bahsedilen teşviklerin sağlanabilmesi için bazı kriterlerin karşılanması gerekir. Bu kriterler genellikle aşağıdakileri içerir:

- Yatırım, resmi uygunluk onayı alındıktan sonra başlatılmalıdır. Bazı koşullarda yatırım yukarıda bahsedilen resmi onay alınmadan da başlatılabilir, ancak her koşulda ilgili başvuru yapıldıktan sonra başlatılmalıdır.
- Asgari yatırım tutarı büyük ölçekli işletmeler için 1 milyon Euro, orta ölçekli işletmeler için 500.000 Euro, küçük ölçekli işletmeler için 300.000 Euro ve mikro ölçekli işletmeler için 200.000 Euro'dur. Yukarıda bahsedilen minimum tutarlar, Genel İşletme Yatırımlarında %50 azaltılır.
- İşletmeler Yunanistan'da kurulmuş ve şahıs işletmesi, ticari işletme/ortaklık veya kooperatif niteliğinde olmalıdır. İşletmeler çift kayıtlı muhasebe defterleri veya bir gelir-gider defteri tutmak zorundadır (Muhasebe Defteri ve Kaydı Kanunu, Bölüm B). Ayrıca, 500.000 Euro'yu aşan (2004 tarihli ve 3299 sayılı önceki yatırım teşvik planında bu rakam 300.000 Euro'ydu) işletme planları sunan işletmeler mutlaka ticari işletme veya kooperatif niteliğinde faaliyet gösteriyor olmalıdır.
- Nakit hibe veya vergi indirimi sağlanan yatırımlarda, yatırımcının şahsi katılımının en az %25 olması gerekir.
- Sübvansiyon edilmiş yatırım için kullanılmak üzere alınmış kredilerle ilgili bazı gereklilikler mevcuttur.
- Her bir yatırım projesinin mahiyetine bağlı olarak özel gereklilikler uygulanabilir.



İşletme Sübvansiyonları

İlgili mevzuatın (3468/2006, 3734/2009, 3851/2010, 3889/2010, 4062/2012 ve 4254/2014 tarih ve sayılı kanunlar) hükümleri uyarınca aşağıdakiler geçerlidir:

Enerji fiyatı (Euro/MWh)			
Elektrik üretim yöntemi:		Elektrik Fiyatı (Euro/MWh)	
		Bağlı Sistem	Bağlı Olmayan Adalar
(1)	5 MW veya daha az kapasiteli sahil kenarı rüzgar çiftliklerinde üretilmiş rüzgar enerjisi	105	85
(2)	5 MW'den yüksek kapasiteli istasyonlarda üretilmiş rüzgar enerjisi	105	82
(3)	Bağlı olmayan adalardaki istasyonlarda üretilmiş rüzgar enerjisi	110	90
(4)	1 MWe veya daha az kapasiteye sahip hidroelektrik santralleri	105	85
(5)	1 MWe ile 5 MWe kapasiteye sahip hidroelektrik santralleri	105	83
(6)	5 MW ile 15 MWe kapasiteye sahip hidroelektrik santralleri	100	80
(7)	Depolama kapasitesi olmayan güneş termal istasyonlarında üretilen güneş enerjisi	260	200
(8)	Nominal kapasiteyle en az 2 saat işletimi mümkün kılan bir depolama kapasitesi olan güneş termal istasyonlarında üretilen güneş enerjisi	280	220
(9)	2003 tarihli ve 3175 sayılı kanunun ('A 207) 2. maddesinin 1f bendine tabi düşük sıcaklıklı jeotermal enerjisi	143	130
(10)	2003 tarihli ve 3175 sayılı kanunun ('A 207) 2. maddesinin 1. bendine tabi yüksek sıcaklıklı jeotermal enerjisi	110	100
(11)	1 MW veya daha az kurulu kapasiteye sahip istasyonlarda ısı işlemler (yanma, gaz haline getirme, piroliz) aracılığıyla elde edilen biyokütle (veya biyosıvı) enerjisi (ev atıklarının biyoçözünür kısımları hariç)	198	180
(12)	1 MW ila 5 MW kurulu kapasiteye sahip istasyonlarda ısı işlemler (yanma, gaz haline getirme, piroliz) aracılığıyla elde edilen biyokütle (veya biyosıvı) enerjisi (ev atıklarının biyoçözünür kısımları hariç)	170	155
(13)	5 MW'den fazla kurulu kapasiteye sahip istasyonlarda ısı işlemler (yanma, gaz haline getirme, piroliz) aracılığıyla elde edilen biyokütle (veya biyosıvı) enerjisi (ev atıklarının biyoçözünür kısımları hariç)	148	135
(14)	Çöp sahalarındaki ve biyolojik temizleme tesislerindeki gaz salımı, atık ve organik madde/atık su arıtma faaliyetlerinin biyoçözünür madde kısımlarından üretilen biyogaz ve 2 MW veya daha az kapasiteli istasyonlarda geri kazanılan bulamaçtan üretilen enerji	131	114
(15)	Çöp sahalarındaki ve biyolojik temizleme tesislerindeki gaz salımı, atık ve organik madde/atık su arıtma faaliyetlerinin biyoçözünür madde kısımlarından üretilen biyogaz ve 2 MW'den az kapasiteli istasyonlarda geri kazanılan bulamaçtan üretilen enerji	108	94
(16)	Biyokütlelerin (enerji mahsulleri, silaj, yeşil yem zirai mahsulleri, besi hayvanları ve agro-endüstriyel organik kalıntılar ve yenilebilir atık yağlar, son kullanma tarihi dolmuş gıda) anaerobik çürümesinden üretilmiş ve 3 MW veya daha az kapasiteli istasyonlarda üretilmiş biyogaz	230	209
(17)	Biyokütlelerin (enerji mahsulleri, silaj, yeşil yem zirai mahsulleri, besi hayvanları ve agro-endüstriyel organik kalıntılar ve yenilebilir atık yağlar, son kullanma tarihi dolmuş gıda) anaerobik çürümesinden üretilmiş ve 3 MW'den fazla kapasiteli istasyonlarda üretilmiş biyogaz	209	190

Enerji fiyatı (Euro/MWh)		
Elektrik üretim yöntemi:	Elektrik Fiyatı (Euro/MWh)	
	Bağlı Sistem	Bağlı Olmayan Adalar
(18) Diğer RES (kentsel atıkların biyoyözenür kısımlarından enerji üreten, başka bir kategoriye girmeyen ve çeşitli zamanlarda yürürlükteki Avrupa mevzuatının gerekliliklerini karşılayan istasyonlar dahil)	90	80
(19) Aşağıdaki kategorilerde yer alan tesislerde 1 MW veya daha az doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ : (α) “Isı geri kazanımlı kombine çevrimli gaz türbini” veya (γ) “Yoğuşmalı buhar türbini”; Tesislerin Bakanlar Kurulu Kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	88 + GPA ²	76 + GPA ²
(20) Bakanlar Kurulu kararının 3. maddesine tabi olarak 1 MW veya daha az doğalgaz gücü kullanan CHP ¹ Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B1420)	92 + GPA ²	80 + GPA ²
(21) Aşağıdaki kategorilerde yer alan tesislerde 1 MW ila 5 MW arasında doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ : (α) “Isı geri kazanımlı kombine çevrimli gaz türbini” veya (γ) “Yoğuşmalı buhar türbini”; Tesislerin Bakanlar Kurulu Kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	80 + GPA ²	70 + GPA ²
(22) 1 MW ila 5 MW arası doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ ve diğer kategorilerdeki tesisler; tesislerin Bakanlar Kurulu kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	84 + GPA ²	74 + GPA ²
(23) Aşağıdaki kategorilerde yer alan tesislerde 5 MW ila 10 MW arasında doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ : (α) Isı geri kazanımlı kombine çevrimli gaz türbini” veya (γ) “Yoğuşmalı buhar türbini”; Tesislerin Bakanlar Kurulu Kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	74 + GPA ²	65 + GPA ²
(24) 5 MW ila 10 MW arası doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ ve diğer kategorilerdeki tesisler; tesislerin Bakanlar Kurulu kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	78 + GPA ²	70 + GPA ²
(25) Aşağıdaki kategorilerde yer alan tesislerde 10 MW ila 35 MW arasında doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ : (α) “Isı geri kazanımlı kombine çevrimli gaz türbini” veya (γ) “Yoğuşmalı buhar türbini”; Tesislerin Bakanlar Kurulu Kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ. 15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	68 + GPA ²	62 + GPA ²
(26) 10 MW ila 35 MW arası doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ ve diğer kategorilerdeki tesisler; tesislerin Bakanlar Kurulu kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	72 + GPA ²	66 + GPA ²
(27) Aşağıdaki kategorilerde yer alan tesislerde 35 MW’dan fazla doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ : (α) “Isı geri kazanımlı kombine çevrimli gaz türbini” veya (γ) “Yoğuşmalı buhar türbini”; Tesislerin Bakanlar Kurulu Kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	61 + GPA ²	57 + GPA ²
(28) 35 MW’dan fazla doğalgaz enerjisi kullanan CHP ¹ ve diğer kategorilerdeki tesisler; tesislerin Bakanlar Kurulu kararı Δ5-H/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (‘B 1420) Madde 3’e uygun faaliyet göstermesi gerekir	65 + GPA ²	60 + GPA ²
(29) Ara bağlantılı sisteme bağlanmış diğer CHP ¹	85	80
(30) Ara bağlantılı olmayan sisteme bağlanmış diğer CHP ¹	95	90

1 CHP: Kombine Isı ve Elektrik

2 GPA: Gaz Fiyatı Ayarlamaları

Ek Bilgi

İşletme Teşvikleri: 2006 tarihli ve 3468 sayılı kanun yenilenebilir enerji kaynaklarının teşviğiyle ilgili 2001/77 AB Direktifini uyguluyor ve 3734/2009 3851/2010, 3889/2010 ve 4254/2014 tarih ve sayılı kanunlarla tadil edildiği şekilde Yunanistan’da yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimini düzenliyor (2009 tarihli ve 3734 sayılı kanunla özel tarife garantileri belirlenmiş olan güneş enerjisi parklarına yönelik tarife garantileri hariç olmak üzere).

Önceki tabloda atıfta bulunulan tarife garantileri 2014 tarihli ve 4254 sayılı kanunla yürürlüğe kondu.

Süre: Genel olarak, yenilenebilir kaynaklar ve CHP (yüksek verimlilikle kombine ısı-elektrik üretimi) aracılığıyla istasyonlar tarafından üretilen elektrik ve kombine ısı-elektrik için satış anlaşması 20 yıl sürelidir ve bazı koşullar altında bu süre uzatılabilir. Güneş termal istasyonları tarafından üretilen elektrik için satış anlaşması 25 yıl sürelidir ve bazı koşullar altında bu süre uzatılabilir.

İdari Prosedürler: Kurulu güce bağlı olarak bazı lisanslar gereklidir. Başlıca lisanslar ve izinler şunları içerir:

- üretim lisansı
- kurulum lisansı
- işletme lisansı
- çevresel koşulların onaylanması
- Kamu Enerji Kuruluşu (PPC) ile bağlantı anlaşması yapılması
- İdare (DESMIE veya PPC) ile bir elektrik satış anlaşması yapılması.

Şebeke Erişimi: Şebeke erişiminde öncelik genellikle, Şebeke Yönetimi Yasası’nın öngördüğü tüm hüküm ve koşulları karşılaması şartıyla, anakara şebekesine bağlantı için yenilenebilir enerji üretenlere verilir.



Hindistan

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Doğrudan Yabancı Yatırım (DYY)

Hindistan'daki temiz enerji sektörünün büyümesi çok etkileyicidir. Hindistan, 2003 tarihli Elektrik Yasası'nın hükümlerine tabi yenilenebilir enerji üretim ve dağıtım projeleri için %100'e kadar doğrudan yabancı yatırıma izin veriyor. Kanun kapsamında, yabancı yatırım yapmak için düzenleyici makamlardan önceden onay almak gerekmez, bu konudaki tek şart ilgili yatırımın bir limited şirket (LTD) tarafından yapılmış olmasıdır.

Dış ticaret kredileri (ECB) hakkında Hindistan Merkez Bankası (RBI) yönetmeliğine göre, altyapı tanımı, alt sektörler bakımından elektrik üretimi/aktarımı/dağıtımı, petrol boru hatları, petrol/gaz/sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) depolama tesisleri ve şehirler için gaz dağıtım şebekelerini destekleyen gaz boru hatları gibi alt sektörleri de içeren enerji gibi sektörleri kapsar.

RBI ayrıca, altyapı sektörüne kaynak akışını güçlendirmek amacıyla, altyapı sektöründe kullanılan özel amaçlı araçlara yönelik projeler için de ECB sağlanmasına imkan tanır.

Bir şirketin ECB finansmanı (otomatik yön/onay yönü kapsamında) kullanım, kullanım hakkı süresi vb. kısıtlamalara tabidir.

Yurt içi gelir vergisi kanunu kapsamında vergi muafiyeti

Elektrik üretiminde veya üretim/dağıtımında faaliyet gösteren yenilenebilir enerji tesislerine, 31 Mart 2017'den önce elektrik üretimine başlamaları koşuluyla 10 yıllık bir vergi muafiyeti tanındı. Bununla birlikte tesisler yaklaşık %20,4 ile %21,4 oranında (gelire bağlı olarak) bir minimum alternatif vergi ödemek zorunda ve bu vergi sonraki 10 yıl boyunca mahsup edilebiliyor.

Eski Maliye Bakanı, diğer bazı hükümlerin yanı sıra enerji şirketlerine vergi teşvigi sağlamaya yönelik alternatif mekanizmalar da sunan ve kamuoyunda tartışmalara yol açan 2013 tarihli Doğrudan Vergi Kanunu'nu (DTC 2013)

yürürlüğe koydu. Ancak yeni hükümet, cari bütçede DTC uygulamasına devam edilmeyeceğini belirtti.

Finansman

Hindistan Yenilenebilir Enerji Geliştirme Ajansı (IREDA), yenilenebilir enerji projelerini teşvik ve finanse etmeye yönelik özel bir finansman kurumu olarak Yeni ve Yenilenebilir Enerji Bakanlığı (MNRE) (eski adıyla Konvansiyonel Olmayan Enerji Kaynakları Bakanlığı) bünyesinde kuruldu.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Üretime Dayalı Teşvikler (GBI)

Hükümet, yabancı yatırımcıları çekmek amacıyla, rüzgar ve güneş enerjisi için bağımsız enerji üreticisi (IPP) modu kapsamındaki projeleri teşvik etmek için GBI programlarını yürürlüğe koymak gibi çeşitli girişimlerde bulundu.

MNRE'nin Üretime Dayalı Teşvik programı kapsamında, rüzgar enerjisi projeleri (Hızlandırılmış Amortisman avantajından faydalanmayanlar), en az 4 en fazla 10 yıl süreyle ve MW başına 10 milyon INR ile sınırlı olmak üzere, şebekeye beslenen bir birim enerji başına 0,50 Hindistan rupisi (INR) teşviğe hak kazanacak.

1 Nisan 2012 veya sonrasında işleme alınmış rüzgar enerjisi projeleri tarafından talep edilebilecek olan bu teşvik, Eyalet Elektrik Piyasası Düzenleme Komisyonları (SERC) tarafından onaylanan tarifeye ek olarak sunuluyor.

Hızlandırılmış Amortisman

Yurt içi gelir vergisi kanunu kapsamında, güneş ve rüzgar enerjisi gibi yenilenebilir enerji faaliyetlerinde bulunan şirketlere, net aktif değer (WDV) temel alınarak %80'lik bir hızlandırılmış amortisman imkanı sunuluyor. Ancak, 1 Nisan 2012 (dahil) ile 1 Nisan 2014 arasında kurulmuş rüzgar jeneratörleri yine WDV temel alınarak %15 oranında hızlandırılmış bir amortisman hak kazanacak.

Elektrik üretimi veya elektrik üretim ve dağıtım faaliyetlerinde bulunan şirketler tarafından 31 Mart 2005 tarihinden sonra kurulmuş tesislere, normal amortisman

ek olarak WDV'yi temel alan ilave bir %20'lik amortisman imkanı da sunulacak.

Ayrıca, elektrik şirketlerine, düz amortisman yöntemini seçme hakkı da tanındı. Ancak, bir şirket ya hızlandırılmış amortisman yöntemini ya da üretime dayalı teşvikleri seçebilir, ikisini birden seçemez.

Kota zorunlulukları

Yenilenebilir Enerji Satın Alma Zorunluluğu (RPO)

İklim Değişikliği Hakkında Ulusal Eylem Planı (NAPCC), yenilenebilir enerji penetrasyonunun 2020 yılına kadar ulusal düzeyde %15'e çıkarılmasını önerdi.

Bu hedef doğrultusunda, SERC'ler, toplam enerji ihtiyaçlarının belli bir yüzdesinin yenilenebilir enerji kaynaklarından satın alınmasını sağlamak amacıyla dağıtım şirketleri için sabit Yenilenebilir Enerji Satın Alma Zorunlulukları (RPO) koymak zorundadır. Şu an itibarıyla eyalet seviyesinde RPO'lar toplam enerji talebinin %2'si ile %14'ü arasında. Açık erişim tüketicileri ve kısıtlanmış tüketiciler de RPO'lara uymak zorundalar.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının bulunabilirliği ile işletmelerin tüm eyaletlerde RPO yükümlülüklerini karşılayabilmeleri arasında bir denge sağlayabilmek amacıyla Şubat 2011'de Yenilenebilir Enerji Ruhsatı (REC) piyasası oluşturuldu ve REC'ler yeniden işlem görmeye başladı. Bununla birlikte, REC mekanizması yaygın bir şekilde benimsenmedi ve piyasayı incelemeye yönelik adımların atılması düşünülüyor. RPO'ların uygulanmaya devam etmesi sonucu REC piyasası için gereken hacimlerin elde edileceğine inanıyoruz.

Ek Bilgi

Hindistan'da Yenilenebilir Enerjinin Durumu

Hindistan'ın şebekeye bağlı yenilenebilir enerji kapasitesi 30 Haziran 2015 itibarıyla 36,5 GW'ye ulaşmıştır, bunda rüzgar

enerjisinin payı 23,8 GW, güneş enerjisinin payı ise 4,1 GW'dir (MNRE). Hindistan hükümeti, 2022 yılına kadar ülkenin güneş enerjisi kapasitesini 100 GW'ye,

rüzgar enerjisi kapasitesini ise 60 MW'ye çıkarmak gibi iddialı bir plan açıkladı.

Ulusal Güneş Enerjisi Misyonu (NSM)

2010 yılında başlatılan Jawaharlal Nehru Ulusal Güneş Enerjisi Misyonu'nun (JNNSM) amacı Hindistan'ı güneş enerjisinde dünya lideri yapmaktır.

MNRE, yakın zaman önce Ulusal Güneş Enerjisi Misyonu'nun hedefini 2022'ye kadar 20 GW'den 2022'ye kadar 100 GW'ye çıkardı. Bakanlık, 2022 yılına kadar 40 GW'lik bir kapasiteye ulaşmak amacıyla büyük ölçekli çatı projeleri konuşlandırmaya, bir 40 GW'lik kapasite daha oluşturmak için birkaç güneş enerjisi parkı kurmaya ve 20 GW'lik ek bir kapasite sağlamak için büyük ölçekli projeleri teşvik etmeye odaklanıyor.

Ulusal Güneş Enerjisi Misyonu Faz 2, Bölüm 1 kapsamında, Hindistan Güneş Enerjisi Şirketi, her biri için 375 MW kapasite ayrılmış açık ve yurt içi projeler halinde toplam 750 MW'lik güneş enerjisi projelerini ihaleye çıkardı. Büyük ilgi toplayan bu ihalelere orijinal teklifin üzerinde, 58 geliştirici tarafından toplam 2.170 MW'lik teklif geldi.

Ulusal programın yanı sıra eyalet seviyesindeki güneş enerjisi programları da ülkedeki güneş enerjisi sektörünün büyümesine katkıda bulunuyor.

Vergisel ve mali avantajlar

Toplam yenilenebilir enerji projesi maliyetinin %10'u ila %20'si arasında değişebilen vergiler, mühendislik tedarığı ve inşaat (EPC) proje maliyetlerinin önemli bir bölümünü oluşturuyor. Yenilenebilir enerjiye büyük önem veren merkezi hükümet ise, bu tür projelerin yürütülmesi için gereken bazı ürünlerin gümrük ve işlem vergilerinden muaf tutulması da dahil olmak üzere, yenilenebilir enerji projelerinin geliştirilmesini desteklemeye yönelik bazı teşvikler sundu.

Ancak, bu muafiyetler önceden belirlenmiş bazı koşulların EPC yüklenicisi veya IPP tarafından karşılanmasına bağlı.

Ayrıca, bazı eyalet hükümetleri %5 oranlı KDV şeklinde de bazı teşvikler sunarak diğer bazı eyaletlerde %15 olan KDV yükünü önemli ölçüde hafifletti. Sunulan vergisel ve mali teşviklerin çeşitliliği

dikkate alındığında, güneş enerjisi sektörüne yatırım yapmak isteyen biri öncelikle vergi yükünü hesaplamalı ve bu tür teşvik ve yapılandırma seçeneklerini öğrenmelidir.

Vergi planlaması

Hindistan piyasasına girmeden önce doğru bir strateji belirlemek yabancı yatırımcılar için son derece önemlidir. Hisse satışından elde edilen kazançların vergilendirilmesine yönelik vergi avantajlarından faydalanmak isteyen pek çok şirket, yatırımlarını vergi dostu bir bölgedeki ara şirketler aracılığıyla kanalize etmeyi tercih ediyor. Ancak, yatırımların yapılandırılması sırasında, 1 Nisan 2017 tarihinde yürürlüğe girecek olan Vergiden Kaçınma ile Mücadele Kuralları'nın hükümleri mutlaka dikkate alınmalıdır.

Tipik olarak, Hindistan'daki yenilenebilir enerji şirketleri yurt dışından ekipman ve hizmet tedarik ediyor. Bu senaryoda, sözleşmelerin vergisel açıdan yapılandırılması yenilenebilir enerji şirketlerinin önemli vergi avantajları elde etmesini sağlayacak. Birkaç yatırımcının bir araya gelerek konsorsiyum halinde teklif verdiği durumlarda, konsorsiyumun "Şahıslar Birliği" olarak vergilendirilmesi nedeniyle çeşitli vergi avantajlarından veya diğer teşviklerden faydalanılamaması riskinden kaçınmak için sözleşme yapılandırması son derece önemlidir.

Hindistan'da, faaliyetler türlerine bağlı olarak pek çok farklı türde işletme kurulabiliyor. Hindistan'da uzun süre kalıcı olmak isteyen bir yabancı şirket, diğer seçeneklerin yanı sıra ortak bir girişim veya tüm hisselerine sahip olduğu bir bağlı kuruluş oluşturarak bir limited şirketi aracılığıyla faaliyet gösterme seçeneğini düşünebilir. Ancak, herhangi bir seçenek tercih edilmeden önce diğer ilişkiler ve işletmeler devre dışı bırakılmalıdır.

Ayrıca, yenilenebilir enerji sektörü sermaye yoğun bir sektör olduğundan, yatırım yapan şirketler projelerini finanse etmek için tüm mevcut seçenekleri dikkatle araştırmalı ve kârlarını fazla vergi yükü altına girmeden yurt dışına çıkarabilme seçeneklerini iyice öğrenmelidirler.

EPC sözleşmeleri

EPC sözleşmelerinin vergilendirilmesi pek çok zorluğu ve fırsatı bir arada sunar. EPC sözleşmesi tek bir sözleşme olarak yapılandırılabilirdiği gibi çeşitli bölümlerden oluşan kapsamlı bir sözleşme olarak da yapılandırılabilir. Seçeneklerden herhangi birinin seçilmesi projenin işletme sermayesi ve vergi maliyetleri üzerinde önemli bir etki yaratabilir.

Yenilenebilir enerji tesisi inşasına uygulanan dolaylı vergilerin ödenmesine yönelik çeşitli programlar, yenilenebilir enerji projeleri için çeşitli vergi planlama seçenekleri sunar. Ayrıca, her program, ürünlerin eyalet dışından tedarik edilmesine kısıtlama getirilmesi gibi mevzuat açısından bazı güçlükler içerebilir.

Uygulanan vergi oranları ürünlerin Hindistan dışından, başka eyaletlerden veya o eyaletten tedarik edilmesine göre değiştiğinden, ürün tedarığı ve tedarik zinciri yapılandırması güneş enerjisi proje maliyetlerinde önemli bir rol oynar.

EPC yüklenicisi genellikle enerji santralinin işletim ve bakımını da üstlenir. Bir işletim ve yönetim (O&M) sözleşmesinin vergilendirilmesi ise pek çok açıdan tartışmalara konu oldu.

Gümrük ve İşlem Kanunu kapsamında sağlanan muafiyet çeşitli şartlara ve uygunluk kriterlerine tabidir. Bu nedenle, aksine bir durum sunulan avantajlardan faydalanılabileceğinden, ilgili koşulların karşılanması son derece önemlidir.

Yürürlüğe konması teklif edilen Ürün ve Hizmetler Vergisi de bir yenilenebilir enerji projesinin maliyetini tahmin etmede önemli bir rol oynayacak.

Sunulan vergisel ve mali teşviklerin çok çeşitli olduğu dikkate alındığında, yatırım yapmayı düşünen bir kişi veya şirket, vergi maliyetlerinin optimize edilebilmesi için hem sermaye masrafını planlamadan önce hem de ihale-teklif aşamasında ve ihaleyi kazandığında vergi yükü miktarını iyi hesaplamalı ve tüm yapılandırma seçeneklerini araştırıp öğrenmelidir.

İrlanda

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar Kurumlar vergisi indirimi

İrlanda vergi kanunu, bazı yenilenebilir enerji projelerine yapılan kurumsal yatırımlar için vergi indirimi sunuyor. Yaygın olarak Bölüm 486B indirimi olarak bilinen kanun, bir şirketin uygun bulunan bir yenilenebilir enerji projesindeki yeni adi hisselerine yaptığı doğrudan yatırımdan elde ettiği kârlardan bir vergi indirimi yapılabilmesine imkan tanıyor. Yatırımın bu tür bir indirimden yararlanabilmek için bazı koşulları karşılaması gerekir ve indirim belirli tavan seviyeleriyle sınırlıdır. İndirimden faydalanmaya hak kazanacak yenilenebilir enerji projeleri arasında güneş, rüzgar, hidro ve biyokütle enerjisi kategorileri yer alıyor. Bu indirim 31 Aralık 2014 tarihinde yürürlükten kalktı ve bu tarihten sonra yapılan yatırımlar indirimden faydalanamayacak.

Eİİ programı

2011 yılında İrlanda hükümeti, istihdam yaratılmasını teşvik etmek ve Ar-Ge faaliyetlerini desteklemek için tasarlanmış İstihdam ve Yatırım Teşviği (Eİİ) programını yürürlüğe koydu. Eİİ programı, uygun nitelikleri taşıyan küçük ve orta ölçekli bazı ticaret şirketlerine yatırım yapan uygun yatırımcılara vergi indirimi sağlıyor. İndirim, bireyin ilgili yatırım yılındaki vergilendirilebilir gelirinden indirim yapılması ve üç yıllık bir yatırım süresi dolduktan sonra başka bir indirim yapılması şeklinde sağlanır (bazı koşulların karşılanması şartıyla). Bir yatırımın bu programdan faydalanmaya hak kazanabilmesi için bazı koşulları karşılaması gerekir. Bununla birlikte, mevzuat, yenilenebilir enerji projelerinin hak kazanma kriterlerini karşılayabilmesini sağlamaya yönelik bazı yardımcı hükümler de içeriyor.

Ar-Ge vergi indirimi

Bir şirket, Ar-Ge faaliyetlerine yaptığı uygun nitelikteki harcamalar için %25 oranında bir ek vergi indiriminden faydalanabilir. 1 Ocak 2015'ten önceki

muhasabe dönemleri için, baz alınan yıl (2003'te sona eren muhasabe dönemi) içerisinde gerçekleştirilen Ar-Ge faaliyetlerine artan uygun nitelikteki harcamalar için bir masraf indirimi talep edilebilir. Şirketler, 1 Ocak 2013 - 31 Aralık 2013 arası dönemde uygun harcamalarının ilk 200.000 Euro'luk kısmı ve 1 Ocak 2014 - 31 Aralık 2014 arası uygun harcamalarının ilk 300.000 Euro'luk kısmı için hacim temelli bir rejim kullanabilirler (yapılan her bir Euro harcama için %25'lik bir indirim). 1 Ocak 2015 veya daha sonra başlayan muhasabe dönemleri için, baz yılın (2003) Ar-Ge harcamalarını alt yükleniciye devretme zorunluluğu kaldırıldı ve artık uygun görülen tüm Ar-Ge harcamaları %25'lik vergi indiriminden faydalanabiliyor.

Uygun görülen harcamalar arasında maaşlar, genel işletme giderleri, tüketilen malzemeler vb. yer alıyor [Şirketin elde ettiği kârlar için de bir vergi indirimi vardır ve vergi oranı %12,5'tir. Bu durumda da, işletme için aslında net %37,5'lik bir sübvansiyon sağlanmış oluyor (%12,5 kurumlar vergisi indirimi ve %25 Ar-Ge harcamaları vergi indirimi)]. Vergi indirimi, ilk olarak grubun cari yıldaki kurumlar vergisi borcundan düşülmek üzere kullanılabilir. Ayrıca, şirketin önceki döneme ait kurumlar vergisi borcundan da mahsup edilebilir veya gelecekteki kurumlar vergisi borçlarından düşülmek üzere gelecek yıllara devredilebilir. Bununla birlikte şirket, vergi indirimi tutarının fazlasını takip eden 3 yıl boyunca Gelirler İdaresi tarafından nakden ödenmesini de tercih edebilir (bazı koşullara tabi olmak kaydıyla).

Hızlandırılmış sermaye ödenekleri

Şirketler, enerji verimliliği ile ilgili bazı ekipman ve araçları satın almak için yaptıkları sermaye harcamaları için %100 oranında bir hızlandırılmış yatırım indirimi (vergi amortismanı) talep edebilirler. Bu program 3 yıl boyunca, yani 2017 sonuna kadar uzatıldı.

İşletme sübvansiyonları

Kota Zorunluluğu

Bir AB Direktifi kapsamında, İrlanda hükümeti 2020 yılına kadar, İrlanda'da elektrik, ısıtma ve ulaştırma sektörlerinde tüketilen tüm enerjinin %16'sının yenilenebilir kaynaklardan karşılanmasını sağlamakla yükümlüdür. İrlanda hükümeti bu %16'lık hedefe, elektrik tüketiminin %40'ını, ısıtma sektöründeki tüketimin %12'sini ve ulaştırma sektöründeki tüketimin %10'unu yenilenebilir kaynaklardan karşılamak suretiyle ulaşmayı planladı.

Tarife garantisi

İrlanda'da şu anda başvuru yapılabilen iki Yenilenebilir Enerji Tarife Garantisi (REFIT) programı bulunuyor. REFIT 2 programı kıyıdaki rüzgar tesislerine, küçük hidroenerji tesislerine ve çöp gazı tesislerine yöneliktir. REFIT 3 programı ise biyokütle teknolojilerine yöneliktir. Programlar, yenilenebilir kaynaklardan üretilen enerji arzı için bir asgari taban fiyat garantisi veriyor. REFIT 2 ve REFIT 3 programları için geçerli 2015 referans fiyatları aşağıdaki gibidir:

REFIT 2	
Kategori	Fiyat
Kıyıdaki rüzgar enerjisi tesisi (> 5 MW)	69,72 Euro/MWh
Kıyıdaki rüzgar enerjisi tesisi (5 MW veya daha az)	72,167 Euro/MWh
Hidroenerji tesisi (5 MW veya daha az)	88,068 Euro/MWh
Biyokütle Çöp Gazı	85,622 Euro/MWh

REFIT 3

Kategori	Fiyat
AD CHP (500 kW veya daha az üniteler)	157,613 Euro/MWh
AD CHP (500 kW'den fazla üniteler)	136,598 Euro/MWh
AD (CHP dışı) (500 kW veya daha az üniteler)	115,583/MWh
AD (CHP dışı) (500 kW'den fazla üniteler)	105,076 Euro/MWh
Biyokütle CHP (1500 kW veya daha az üniteler)	147,106 Euro/MWh
Biyokütle CHP (1500 kW'den fazla üniteler)	126,091 Euro/MWh
Biyokütle yakma (CHP dışı)	Enerji mahsullerinin kullanılması için 99,822 Euro/MWh
	Diğer tüm biyoküteller için 89,314 Euro/ MWh

Enerji tedarikçisi ayrıca, üreticiden satın aldığı her kWh için bir dengeleme ödemesi alma hakkına sahiptir. REFIT 2 ve REFIT 3 kapsamındaki dengeleme ödemesi 9,90/ MWh olarak sabitlendi. Piyasa fiyatının referans fiyata eşit veya daha düşük olduğu durumlarda 9,90 Euro/MWh tedarikçiye eksiksiz ödenecek. Piyasa fiyatı referans fiyattan yüksek ancak referans fiyat + dengeleme ödemesi tutarından düşük ise, dengeleme ödemesi 9,90 Euro - (eksi) piyasa fiyatının referans fiyatı aştığı tutar olacak. Bununla birlikte, piyasa fiyatının referans fiyat + dengeleme ödemesi toplamına eşit veya daha fazla olduğu durumlarda dengeleme ödemesi yapılmayacak.

Ek Bilgi

Yukarıdakilere ek olarak, İrlanda hükümeti 2020 yılına kadar %20'lik bir ulusal enerji tasarrufu elde etmeyi de kendine hedef olarak belirledi ve bu rakam tüm sektörlerde tüketilen enerjiden yaklaşık 2,4 milyar Euro tasarruf edilmesi anlamına geliyor. Hükümet bu hedefi desteklemek amacıyla kamu sektöründeki enerji tüketiminde %33 tasarruf elde edilmesini de hedefledi. Bu enerji tasarruf tedbirlerinin bir sonucu olarak yenilenebilir enerji projelerine/fonlarına yoğun bir şekilde yatırım yapılması teşvik ediliyor, bu da İrlanda'da önemli yatırım fırsatları doğmasını sağlıyor.

Yeşil varlık yönetiminde bir üs konumundaki İrlanda

Yenilenebilir enerji üreten, enerji verimliliğini artıran veya sürdürülebilirlik çözümleri sunan yeşil ve temiz teknoloji sektörlerine yapılan küresel yatırımlarda adeta patlama yaşanıyor. Başlıca yatırımcılar arasında emeklilik fonları, yaşam sigortası fonları, büyük şirketler ve varlıklı bireyler yer alıyor. Bu yatırımcıların ilgisini, özellikle riskli farklı yeşil yatırımlar ile farklı coğrafyalar arasında dağıtan fon yapılarının çeşitliliği çekiyor.

İrlanda, 25 yıla yakın deneyimi ve uzmanlığıyla dünyanın en ileri yatırım yönetimi sektörlerinden birine sahip.

Fonlara sunulan hizmetler, yönetim ve varlık yönetimi uzmanlığı bunlardan bazıları. Fon sahipleri, açık, şeffaf ve iyi düzenlenmiş yatırım ortamı, yatırımcının korunmasına verdiği değer, uygun vergi yapısı (%12,5 kurumlar vergisi oranı) ve dinamik, yenilikçi iş kültürü nedeniyle İrlanda'ya özel bir ilgi duyuyor.

İrlanda'nın dünyanın önde gelen yatırım fonu cazibe merkezlerinden biri olmasının yanı sıra ülkenin yeşil varlık yönetiminde de küresel bir merkez olması ülkeyi özellikle bu sektörde daha da cazip hale getiriyor. Pek çok İrlandalı şirket yenilenebilir ve sürdürülebilir projeleri ve ilgili teknolojileri küresel ölçekte yıllardır başarıyla geliştirdi. Bu sayede İrlanda, yeşil yatırımları desteklemek için gereken uzmanlığa sahip benzersiz bir yetenek havuzu oluşturmayı başarmıştı. Bu iki unsur da İrlanda'yı ayrı bir yere koyuyor.

Pek çok yeşil yatırım fonu İrlanda'da faaliyete başladı ve tüm göstergeler bu alandaki faaliyetlerin ölçeğinin kısa ve orta vadede önemli miktarda artacağını ortaya koyuyor. İrlanda'nın yeşil varlık yönetimi konusunda bir mükemmellik merkezi haline gelmesini desteklemek amacıyla Yeşil IFSC (GIFSC) olarak bilinen bir kamu-özel sektör ortaklığı kuruldu.



Destek programları

İtalya'da yenilenebilir enerjinin durumu: Yakın zaman önce yapılan mevzuat değişiklikleri

2014 yılında İtalya Ekonomik Kalkınma Bakanlığı, enerji sektörüne bazı teşvikler sağlayan 2013 tarihli ve 145 sayılı kanun ile 2014 tarihli ve 91 sayılı kanunun genel hükümlerinin uygulanmasına yönelik üç adet kararname çıkardı.

Bu kararnamelerin ikisi fotovoltaik güneşenerjisi sektörüyle ilgiliyken, diğer kararname fotovoltaik olmayan yenilenebilir enerji kaynaklarına sağlanan teşvikleri artırmaya yöneliktir.

Yeni tarife garantisi sistemi

16 Ekim 2014'te çıkarılan kararname, fotovoltaik enerji tesislerinde üretilen enerji için ödenecek tarife garantilerinin ödenme yönteminde bazı değişiklikler yaptı. GSE artık tarife garantilerini aşağıdaki gibi sunuyor:

- tesisin yıllık üretim kapasitesinin %90'ına eşit sabit bir aylık prim olarak (piyasadaki elektrik fiyatının üzerinde bir prim)
- tesisin fiili üretimi temel alınarak ve sonraki yılın 30 Haziran tarihine kadar ödenen bir son bakiye olarak.

200 kW'den fazla üretim çıktısına sahip fotovoltaik enerji tesisleri

1 Ocak 2015 tarihinde yürürlüğe giren 17 Ekim 2014 tarihli kararname kapsamında, 200 kW'den fazla üretim çıktısına sahip fotovoltaik enerji tesislerinin sahipleri üç farklı garantili tarife ödemesi seçeneğinden dilediğini seçebiliyor. GSE tarafından ödenen bu üç seçenek şunlar:

- tesisin ilk üretimini gerçekleştirdiği dönemden itibaren 24 yıl boyunca ödenen ve bu 24 yıllık dönemin ikinci yarısından itibaren her yıl yeniden hesaplanan bir tarife garantisi
- ilk dönem boyunca daha düşük bir tarifeye, ikinci dönem boyunca ise farkı telafi edecek biçimde daha yüksek bir tarifeye 20 yıl boyunca ödenen tarife garantisi
- üretim çıktısı 200 kW ila 500 kW olan tesisler için %6, üretim çıktısı 500 kW ila 900 kW olan tesisler için %7

ve üretim çıktısı 900 kW'den fazla olan tesisler için %8 azaltılarak 20 yıl boyunca ödenen tarife garantisi.

Diğer yenilenebilir enerji çeşitlerini üreten tesislere yönelik teşvikler

6 Kasım 2014 tarihli kararname kapsamında, 2013 tarihli ve 145 sayılı kanun kapsamında sunulan teşviklerden faydalanan bazı tesislerin sahipleri bu teşviklerin 7 yıl daha uzatılmasını talep edebiliyor. Bu seçenek, yeşil ruhsatlar ve her şey dahil tarifeler (özel bir tarife türü) gibi teşviklerden faydalanan mevcut tesisler için sunuluyor.

Bazı tesis türleri ise bu kapsamın dışında tutuluyor. Kendilerine sunulan teşvikler 31 Aralık 2014 tarihinde sona eren fotovoltaik enerji tesisleri ile üretim çıktıları 1 MW'den yüksek olmayan ve kendilerine sunulan teşvikler 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren biyokütle ve biyogaz tesisleri.

Bu yeni teşvik programından faydalanmak isteyen şirketler bu taleplerini GSE'ye iletmek zorundalar.

Rüzgar enerjisi sektöründe faaliyet gösteren şirketler için yeni fırsatlar

2014 tarihli ve 91 sayılı kanun, yenilenebilir enerji üretim tesislerinin kurulmasını ve mevcut tesislerin üretimlerini artırmasını teşvik etmeye yönelik bazı tedbirler ortaya koyuyor. Kanun özellikle, ATECO 2007 Bölüm 28'in alt kategorilerinden birinde (makinalar, sistemler, ekipman vb.) listelenmiş yeni sermaye mallarına yapılan yatırımlar için özel bir teşvik getiriyor. Bu mallar İtalya'da bulunmalı ve kullanılmalıdır. Bölüm 28, rüzgar türbinlerini de içerdiğinden enerji sektörü için önemlidir.

Söz konusu teşvik, yeni yatırımın tutarı ile önceki 5 yıl boyunca aynı tür sermaye mallarına yapılmış ortalama yatırım tutarı (bu tutar hesaplanırken yatırımların en yüksek olduğu dönem hariç bırakılabilir) arasındaki farkın %15'i kadar bir vergi indirimi getiriyor. Teşvik, 25 Haziran 2014 - 30 Haziran 2015 arasında yapılan yatırımlar için geçerlidir. Vergi indiriminin vergi iadesinde beyan edilmesi gerekir.

Beşinci Enerji Teşvik Kanunu kapsamında sunulan sübvansiyonlar

Fotovoltaik enerji üretimine yönelik sübvansiyon programını yeniden tanımlayan Beşinci Enerji Teşvik Kanunu uygulanmaya devam ediyor.

Bu kanun, hem tarife garantilerinin (1 MW'ye kadar kapasiteye sahip tesisler için) hem de özel tarifelerin (1 MW'den yüksek kapasiteye sahip tesisler için) aşağıdaki gibi sunulmasını öngörüyor:

- 31 Aralık 2013 tarihine kadar işleme alınan tesisler için 20 Euro/Mwh
- 31 Aralık 2014 tarihine kadar işleme alınan tesisler için 10 Euro/Mwh
- 31 Aralık 2014 tarihinden sonra işleme alınan tesisler için 5 Euro/Mwh.

Kanun ayrıca şunu da sağlıyor:

- 1 MW'ye kadar kapasiteye sahip tesisler için kapsamlı bir tarife garantisi. Bahsedilen bu kapasite, baz tarife garantisi (her enerji kaynağına, tesis türüne ve kapasite sınıfına göre ayrı ayrı belirlenen) ile varsa yüksek verimlilik, emisyon azaltımı vb. için verilen özel primlerin toplamıdır.
- şu özelliklerdeki tesisler için özel bir teşvik:
 - 1 MW'den yüksek kapasiteye sahip
 - 1 MW'ye kadar kapasiteye sahip, ancak her şey dahil tarife garantisini seçmemiş.

Diğer sübvansiyon çeşitleri

Enerji tasarrufu sağlayan geliştirmelere yönelik destek

Enerji tasarrufu sağlayan geliştirmeler için bir para iadesi yapılıyor. Bu para iadesi, 2014 yılında yapılan yatırımların maliyetinin %65'i, 2015 yılında yapılan yatırımların ise %50'si kadardır.

Para iadesi, aşağıdaki faaliyetlere yapılan belgelendirilmiş harcamalar için sunuluyor:

- a) endüstriyel veya evsel kullanım ya da yüzme havuzları, spor tesisleri, sağlık yurtları, okullar ve üniversiteler için sıcak su üretmek amacıyla güneş termal panelleri kurmak

- b) kış mevsimine yönelik ısıtma sistemlerini yoğunmalı kombilerle değiştirmek ve aynı anda bir dağıtım sistemi tesis etmek
- c) güneşten korunma sistemleri satın almak ve kurmak
- d) biyokütle yakıtlarıyla çalışan, kış mevsimine yönelik ısıtma sistemleri satın almak ve kurmak.

Bu para iadeleri a) ve c) maddesindeki faaliyetler için 60.000 Euro'yu, b) ve d) maddesindeki faaliyetler içinse 30.000 Euro'yu geçemez.

Güney İtalya'daki enerji tesislerine sunulan destekler

Ekonomik Kalkınma Bakanlığı, yenilenebilir enerji tesislerine yatırım yapan İtalya'nın güneyindeki şirketler için 120 milyon Euro'luk bir fon ayırdı. Bu fon, Calabria, Campania, Apulia ve Sicilya bölgelerindeki her büyüklükte şirket için geçerlidir.

Ek Bilgi

Vergilendirme

Şirketler %27,5 oranında IRES (kurumlar vergisi) ve %3,9 ila %4,82 arasındaki IRAP (bölgesel işletme gelir vergisi) vergilerine tabi olmaya devam ediyor.

Robin Hood Vergisi

İtalya Anayasa Mahkemesi, 11 Şubat 2015 tarihinde, enerji şirketlerine uygulanan bir ek vergi olan Robin Hood Vergisinin (RHT) anayasaya aykırı olduğunu duyurdu. Bu karar enerji

şirketlerinin vergi yükünü %34'ten %27,5'e düşürdü. Ancak mahkemenin bu kararı geriye dönük olarak uygulanamıyor.

Şirketler 12 Şubat 2015'ten itibaren artık Robin Hood Vergisi ödemek zorunda olmasalar da, vergi yılı olarak takvim yılını seçmiş şirketler 2014 yılı için RHT ödemek zorunda olacak. Bu şirketlerin RHT yükümlülüğü ise 2014 yılı bakiyesini ödedikleri anda son bulacak.

Sorumlu sıfatıyla KDV mekanizması

2015 tarihli İstikrar Kanunu, yenilenebilir enerji sektörü için uygulanan Sorumlu Sıfatıyla KDV ödemesi uygulamasında değişiklik yaptı. Buna göre KDV ödemeleri artık tedarikçi tarafından değil satın alan tarafından ödenecek. Bu durum, aşağıdakilerin devir işlemlerinde yer alan şirketler için geçerlidir:

- AB emisyon ticareti sistemi ("AB ETS Sistemi") kapsamındaki sera gazı emisyon payları
- AB ETS Sistemi kapsamındaki enerji ve gaz ile ilgili ruhsatlar ve benzeri belgeler
- vergilendirmeye tabi bir satıcıya (ana faaliyet alanı gaz, elektrik, ısıtma enerjisi veya soğutma enerjisi satışı olan ve kendisi bu enerjilerden önemli miktarda tüketmeyen bir vergilendirmeye tabi işletme olarak tanımlanmış) yapılan gaz ve elektrik devirleri.

19 Aralık 2014 tarihinde GSE, kendisinin de vergilendirmeye tabi bir satıcı olması nedeniyle, 1 Ocak 2015 tarihinden

itibaren elektrik ve elektrik ruhsatları için kendisine kesilen faturaların Sorumlu Sıfatıyla KDV yöntemine tabi olacağını açıkladı.

Şu an itibarıyla, Sorumlu Sıfatıyla KDV yöntemi sadece 2015 tarihli İstikrar Kanunu'nun yürürlüğe girmesinden sonraki 4 yıl içinde tamamlanan işlemler için uygulanacak.

Faaliyette olmayan şirketler

Faaliyette olmayan şirketler için IRES oranı %38'dir. Bir şirket aşağıdaki durumlarda "faaliyette olmayan şirket" olarak kabul edilir:

- üst üste 5 yıl boyunca vergi iadesinde vergi kaybı raporlamışsa
- minimum IRES ve IRAP oranlarına tabiyse
- KDV iadesi talep etme hakkı yoksa.

Bir şirketin faaliyette olup olmadığını belirlemeye yönelik özel bir test vardır: Kârzarar hesabında raporlanan fiili tutarlar farz edilmiş tutarlardan düşükse şirketin faaliyette olmadığı kabul edilir.

Amortisman

Rüzgar ve güneş enerjisi tesisleri vergi mevzuatı bakımından sıradan amortismanla/ yıpranmaya tabidir.

Güneş enerjisi tesisleri için amortisman oranı, söz konusu varlık gayrimenkul olarak kabul ediliyorsa %4, menkul olarak kabul ediliyorsa %9'dur.

Gayrimenkul olarak kabul edilen rüzgar enerjisi tesisleri içinse amortisman oranı %4'tür.



Japonya

Tarife garantisi

Japonya'da yenilenebilir enerjiye yönelik tarife garantileri Temmuz 2012'de yürürlüğe girdi. Güneş enerjisi için tarife garantisi ücreti 1 Nisan 2015 - 30 Haziran 2015 arası dönem için 31,32 JPY/kW ve 1 Temmuz 2015 - 31 Mart 2016 arası dönem için 29,16 JPY/kW'dir. (JPY = Japon yeni). Rüzgar enerjisi için tarife garantisi ücreti ise 1 Nisan 2015 - 31 Mart 2016 arası dönem için 23,76 JPY/kW'dir. İşletim dönemi 20 yıldır. Tarife garantisi ücreti her yıl revize edilir.

Başvuru sahibinin tarife garantisinden faydalanabilmek için aşağıdaki koşulları karşılaması gerekir:

1. Elektrik santrali geliştirme planı hükümet tarafından onaylanmış.
2. Geliştirme planı için elektrik şirketi aktarma hattına ara bağlantı başvurusunda bulunulmuş.

3. Başvuru sahibi, tapu sicilinin ve ekipman satın alma sözleşmesinin/ siparişinin nüshalarını onay tarihinden bir sonraki günden itibaren 180 gün içinde Ekonomi, Ticaret ve Sanayi Bakanlığı'na ibraz etmelidir.

Ekonomi, Ticaret ve Sanayi Bakanlığı, gereken belgelerin belirtilen süre içerisinde ibraz edilmemesi veya ibraz edilen belgelerin güneş enerjisine yönelik arazi ve ekipman için uygun bulunmaması halinde onayını geri alabilir.

Yeşil Yatırım Vergi Teşviği

Yeşil Yatırım Vergi Teşviği, tarife garantisi için onay alan, ardından güneş ve rüzgar enerjisi üretimi ekipmanları temin eden ve bunları temin ettiği tarihten sonraki 1 yıl içinde işleme sokan vergi mükellefleri için sunuluyor. Vergi mükellefi, söz konusu ekipmanların 31 Mart 2016 tarihine kadar işleme

sokulması koşuluyla aşağıdaki teşviklerden birini seçebilir:

1. Normal amortisman ek olarak %30 oranında özel amortisman
2. Rüzgar enerjisi üretme ekipmanı için %100 amortisman (bu ekipmanı edinmek için yapılan tüm harcamalar hemen amortisman tabi tutulur)
3. Vergi indirimi (ekipman edinme giderlerinin %7'si; sadece küçük ve orta boy işletmeler (KOBİ'ler) için sunulur).

KOBİ, ödenmiş sermayesi 100 milyon JPY veya daha az olan ve 100 milyon JPY ödenmiş sermayesinin %50'si veya daha fazlası büyük bir şirkete ait olmayan bir işletmedir.



Meksika

2014 tarihli Enerji Reformu Yasası sayesinde Meksika yabancı yatırımcılar için daha cazip hale geldi ve ülkenin yenilenebilir enerji potansiyeli de yatırımcıların gözünden kaçmadı. Meksika kurulu jeotermal enerji kapasitesi bakımından dünyanın önde gelen ülkelerinden olduğu gibi, rüzgar ve güneş enerjisi sektöründe de yüksek büyüme oranları görülüyor. Bolca güneş alan ülke günlük 5 kWh/m²'den fazla bir güneş enerjisi potansiyeline sahiptir.

Meksika günümüzde yenilenebilir enerji konusunda dünyanın en iddialı hedeflere sahip ülkelerinden biridir. Yenilenebilir Enerji Kullanımı ve Enerji Nakli Finansman Kanunu (Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética veya LAERFTE), ülkedeki elektrik tüketiminin %35'inin 2024 yılına kadar fosil dışı yakıtlardan karşılanır hale gelmesini şart koşuyor.

2030'a kadar Meksika'daki Potansiyel Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Enerji Türü	WW
Rüzgar	40,268
Jeotermik	40,000
Hidrolik	53,000
Güneş enerjisi	24,300
Biyokütle	83.500-119,498

*SENER/Elektrik Araştırmaları Enstitüsü (IIE)

Meksika Enerji Reformu 2014: Temiz enerji ve çevre koruma ile ilgili konular

2014 tarihli Enerji Reformu Kanunu'nun bir parçası olan Enerji Sektörü Kanunu uyarınca, kamu ve özel sektör enerji altyapı projeleri, geliştirilmesi planlanan alanlarda sürdürülebilirlik sağlamak zorundadır. Enerji projelerinde herhangi bir şekilde yer almak isteyen tüm taraflar, gerekli izin ve ruhsatları alabilmek için söz konusu projenin yürütülmesinin neden olduğu sosyal etki ve bu etkilerin azaltılmasına yönelik tedbirler hakkında bir değerlendirmeyi Enerji Bakanlığı'na sunmak zorundadır.

Bu amaçla, Enerji Bakanlığı, Temiz Enerji Ruhsatı alabilmek için gereken koşulları her yılın ilk üç aylık dönemi boyunca belirleyecek. Bu koşullar sonraki yıllarda artırılabilir. Fiyat istikrarının desteklenmesine yönelik bir tedbir olarak, Enerji Piyasası Düzenleme Komisyonu tarafından verilen bu ruhsat sonraki bir döneme devredilebilir, eksik veya fazla ruhsatlar başkalarına devredilebilir.

Destek Programları

Vergi Teşvikleri

- Hızlandırılmış amortisman. Yenilenebilir enerji kaynaklarından enerji üretmek için kullanılacak makina ve ekipmana yapılan yatırımlar 12 aylık bir dönemde tamamen amortismanı tabi tutulur. Bu teşvik, okyanuslardan, jeotermal enerjiden ve biyokütle/atık enerjisinden üretilen güneş, rüzgar, hidrolik kinetik ve potansiyel enerji için geçerlidir.
- Vergi muafiyeti. Kirletici ekipman ve bunların parçaları ithalat ve ihracat Genel Vergisinden muaf tutulacaktır.

Diğer teşvik programları

CONACYT – Yeni ürünler, yöntemler ve hizmetler geliştirmek amacıyla Ar-Ge, teknoloji ve inovasyon yatırımları yapmak isteyen şirketlere kaynak sağlamak amacıyla oluşturulmuş bir destek programıdır. Üç farklı yaklaşım mevcuttur:

- Innovapyme: Kendi başlarına veya üniversiteler ve/veya araştırma merkezleriyle işbirliği halinde Ar-Ge projeleri yürüten küçük ve orta boy işletmelere (KOBİ'ler) özeldir.
- Innovatec: Büyük işletmelere yöneliktir. Bu işletmeler de kendi başlarına veya üniversiteler ve/veya araştırma merkezleriyle işbirliği halinde Ar-Ge projeleri yürütebilir.
- Proinnova: Tüm işletme türleri için geçerlidir. Proje en az iki işbirliği ile (üniversiteler veya araştırma merkezleri) teklif edilmelidir. Bazı

durumlarda, projeye katılan taraflar arasında kaynak tahsis eşitliği aranır.

FIDE – Federal Elektrik Piyasası Girişimi (Comisión Federal de Electricidad veya CFE) kapsamında 1990 yılında kurulan ve sanayi, işletmeler, hizmetler ve konutlar için enerji verimliliği projelerine, elektrik/termal enerji programlarına ve yenilenebilir kaynaklarla kombine üretim/dağıtım üretim faaliyetlerine finansman sağlamayı amaçlayan özel bir fondur. Bu fon iki farklı kategoride finansman sağlar:

- FIDE Enerji Verimliliği** – Başlıca hedefi, verimli teknolojilerin uygulanması yoluyla elektrik sarfiyatı ile teknolojik inovasyon arasında proje bağlantıları sağlayarak elektriğin daha verimli bir şekilde kullanılmasını sağlamak. Program kapsamına giren ekipmanlardan bazıları şunlardır: Klimalar, ısı yalıtım düzenleri, uzaktan izleme sistemleri, elektronik safralar, su pompaları, hava kompresörleri, işleme ekipmanları, ışık yayan diyet (LED) ile aydınlatma ve trafolar.
- FIDE İşletme Eko Kredisi** – Bu fon, elektriğin verimli bir şekilde ve düşük maliyetle kullanılmasını teşvik eder. Program Meksika'daki tüm üretim sektörleri için geçerlidir. Bu yıl içerisinde, FIDE, evsel kullanıcılara her sistemin toplam maliyetinin %10'u kadar özel bir teşvik ve kalan %90'lık kısmın FIDE kaynaklarıyla finanse edilmesi şeklinde bir teşvik sağlamayı amaçlayan Dağıtım Üretim Destek Programı'nın sundu. (Bugün itibarıyla bu program geri çekilme aşamasında ve dağıtılmış enerji üretimi sektöründeki şirketleri toplantıya çağırıyor).

Diğer Pratik Araçlar

FOTEASE (Enerji Nakil ve Sürdürülebilir Enerji Kullanımı Fonu) – Yenilenebilir enerjinin ve enerji verimliliği araçlarının kullanılmasını, geliştirilmesini ve bunlara yatırım yapılmasını teşvik etmek amacıyla oluşturulmuş bir fondur. Federal Hükümet geçtiğimiz yıl enerji verimliliğini ve yenilenebilir enerjiyi

desteklemek amacıyla 1.000.000.000 Meksika pezosu (MXN) tahsis etti.

Yenilenebilir Enerji için Tek Duraklı Pencere – Başlıca amacı, idari süreçleri ve zorunlulukları sadeleştirmek suretiyle yenilenebilir enerji projelerine yatırımı kolaylaştırarak teşvik etmek. Tüm süreçlerin otomasyonunu sağlamak suretiyle kurulu elektrik üretim kapasitesini artırmaya yönelik bir mekanizmadır.

İmtiyazlı oran – Yenilenebilir enerjinin nakli konusunda daha düşük bir hizmet ücreti sağlar; normal enerji için bu ücret 0,30 MXN/kWh iken yenilenebilir enerjiler için bu ücret 0,14 MXN/kWh olacaktır.

Enerji bankası – Bu araç, tedarikçi tarafından üretilen enerjinin fazla gelen

kısımının gelecekte sarf edilmek veya belki de CFE'ye satılmak amacıyla depolanmasını sağlar.

Net ölçüm – 30kWp ölçekli projelerde, ulusal şebekeye beslenen enerjinin elektrik maliyeti karşılanacak.

Geliştirme Programları

Entegre Enerji Hizmetleri Programı – Kamu Yönetimi (Administración Pública Federal veya APF) binalarına yenilenebilir enerjilerden elektrik sağlamak suretiyle kendi enerjilerini karşılama imkanı tanıyarak işletme giderlerinin ve tesis bakımı masraflarının azaltılmasını amaçlar.

Mini Hidroelektrik Projeleri – Yenilenebilir enerjiden faydalanmaya yönelik teknolojilerin kullanılmasını, üretim faaliyetlerinin geliştirilmesinde

temiz teknolojilerin kullanılmasını ve başlıca enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesinde yenilenebilir enerjilere de yer verilmesini teşvik eder.

Kırsal Bölgelerde Yenilenebilir Enerjiyle Üretim Faaliyetleri Programı – Yenilenebilir enerjinin kullanıldığı teknik ve ekonomik faaliyetler aracılığıyla kırsal kalkınmayı desteklemeyi amaçlar.



Hollanda

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Aşağıdaki teşvik programları güneş, rüzgar, jeotermal, hidro, biyotermal ve açık deniz enerji teknolojileri için geçerlidir.

- Enerji Yatırım Ödenegi (Energieinvesteringsaftrek veya EIA) kapsamında, uygun varlıklara yapılan yatırım tutarının %41,5'i kadar ek indirim:
 - ♦ Yatırımların uygun bulunabilmesi için Enerji Listesi'nde (Energielijst) belirtilmiş olması gerekir.
 - ♦ Bir vergi mükellefinin bir takvim yılında EIA talep edebileceği maksimum yatırım tutarı 118 milyon Euro ile sınırlıdır. Şeffaf işletmeler için orantısız hesaplama geçerlidir.
 - ♦ Uygun nitelikteki yatırım başına sağlanacak tutar 2.500 Euro'dan fazla olmalıdır. o Tahsil edilen bir EIA, varlıkların beş yıl içinde yabancılaştırılması durumunda kısmen veya tamamen geri alınacaktır (mali kâra yeniden eklenecektir).
 - ♦ Yatırım konusu varlık daha önce kullanılmamış olmalıdır.
 - ♦ EIA ve Çevresel Yatırım Ödenegi (aşağıya bakın) birlikte uygulanamaz.
 - ♦ EIA taleplerine yönelik bazı resmi koşullar geçerlidir.
 - ♦ EIA, her yıl belirlenen bir maksimum yıllık bütçeye tabidir (2015 yılı için bu rakam 119 milyon Euro'dur).

Uygulanabilirlik: Bu vergi teşviğinin uygulanabildiği varlıklar yenilenebilir kaynaklardan enerji üretiminde kullanılabilir de, yenilenebilir enerjiye doğrudan uygulanamaz.

- Çevresel Yatırım Ödenegi (Milieuinvesteringsaftrek veya MIA) kapsamına giren çevre dostu varlıklara yapılan yatırım tutarının %36'sına kadar ek indirim uygulanır:
 - ♦ Mali kârdan düşülebilecek tutar, söz konusu varlığa bağlı olarak yatırım maliyetlerinin %13,5, 27 veya 36'sıdır. Dikkate alınan maksimum uygun yatırım maliyeti tutarı, bir vergi mükellefi için bir takvim yılında 25 milyon Euro'dur.

- ♦ Yatırımların uygun bulunabilmesi için Çevre Listesi'nde (Milieulijst) belirtilmiş olması gerekir.
- ♦ Uygun nitelikte bulunan yatırım başına sağlanacak tutar 2.500 Euro'dan fazla olmalıdır.
- ♦ Tahsil edilen bir MIA, varlıkların beş yıl içinde yabancılaştırılması durumunda kısmen veya tamamen geri alınacak (mali kâra yeniden eklenecek).
- ♦ Yatırım konusu varlık, daha önce kullanılmamış olmalıdır.
- ♦ EIA ve MIA birlikte uygulanamaz.
- ♦ MIA taleplerine yönelik bazı resmi koşullar geçerlidir.
- ♦ MIA, her yıl belirlenen bir maksimum yıllık bütçeye tabidir (2015 yılı için bu rakam 93 milyon Euro'dur)..

Uygulanabilirlik: Bu vergi teşviğinin uygulanabildiği varlıklar yenilenebilir kaynaklardan enerji üretiminde kullanılabilir de, yenilenebilir enerjiye doğrudan uygulanamaz.

- Uygun bulunan çevre dostu varlıklar için isteğe bağlı serbest amortisman (Willekeurige afschrijving milieuinvesteringen veya VAMIL) seçeneği de sunuluyor:
 - ♦ Yatırımların uygun bulunabilmesi için Çevre Listesi'nde (Milieulijst) belirtilmiş olmaları gerekir.
 - ♦ Uygun nitelikteki varlığın yatırım giderlerinin %75'ine kadar serbest amortisman mümkündür. Dikkate alınan maksimum uygun yatırım maliyeti tutarı, bir vergi mükellefi için bir takvim yılında 25 milyon Euro'dur.
 - ♦ Uygun nitelikteki yatırımlar için sağlanacak toplam tutar, başvuru başına 2.500 Euro'dan fazla olmalıdır.
 - ♦ Yatırım konusu varlık, daha önce kullanılmamış olmalıdır.
 - ♦ Hızlandırılmış amortisman taleplerine yönelik bazı resmi koşullar geçerlidir.

- ♦ Serbest amortisman, her yıl belirlenen bir maksimum yıllık bütçeye tabidir (2015 yılı için bu rakam 38 milyon Euro'dur).

Uygulanabilirlik: Bu vergi teşviğinin uygulanabildiği varlıklar yenilenebilir kaynaklardan enerji üretiminde kullanılabilir de, yenilenebilir enerjiye doğrudan uygulanamaz.

- Yeşil fonlara (çevre dostu projelere yatırılan fonlar (groene fondsen)) yatırılan sermaye kişisel gelir vergisinden muaftır:
 - ♦ Özel bir yatırımcı, yeşil fonlara yatırdığı sermaye için vergilendirilmeyecek.
 - ♦ Vergiden muaf tutulacak maksimum yatırılmış sermaye tutarı, işlem başına 56.928 Euro'dur.
 - ♦ İşlem başına maksimum 56.928 Euro yatırılmış sermaye tutarıyla sınırlı olmak üzere, yatırılan sermayenin %0,7'si oranında bir vergi indirimi sağlanıyor.

Uygulanabilirlik: Yeşil fonlara yapılan yatırımlar.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

2014 tarife garantisi yönetmeliği (Stimulering Duurzame Energieproductie veya SDE+) 1 Nisan 2014 itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Bu yönetmelik aşağıdaki unsurları içerir:

- rüzgar, jeotermal, fotovoltaik güneş, biyokütle ve hidro enerji gibi tüm yenilenebilir enerji türleri için oluşturulmuş bir bütçe tavanı
- aşamalı açılış
- bazı teknolojilere yapılacak yatırımları artırmak için "serbest kategori"
- belli bir dönem boyunca (5, 8, 12 veya 15 yıl) sağlanacak tarife garantisi
- Hollanda için geçerli bir maksimum sübvansiyon tutarı (her yıl belirlenecektir, 2015 için 3,5 milyar Euro'dur).

Yeni Zelanda

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Güneş, rüzgar, hidro ve biyomalzeme enerji kaynakları için programlar uygulanıyor. Tarihsel olarak incelendiğinde, yenilenebilir enerji üretim projeleri ücretsiz karbon kredisi tahsisine hak kazanabiliyor. Güncel politika, sera gazı emisyonlarına yol açan üretim faaliyetleri için Yeni Zelanda Emisyon Ticaret Planı kapsamında bir karbon ücreti uygulanmasını öngörüyor. Jeotermal enerji üretimi de bu kurala dahildir.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Üretilen elektrik için bazı ücretler ödeniyor.

Ek Bilgi

İşletme teşvikleri

Rüzgar enerjisi üretiminin piyasada ihaleye çıkarılması gerekir. Bununla birlikte, üretim otomatik olarak dağıtılır ve üretici dağıttığı diğer miktarlar ile aynı havuz fiyatını alır. Diğer tüm yenilenebilir kaynaklardan gerçekleştirilen üretimler karbon üretimiyle aynı şekilde ele alınır. İlk dağıtım, en düşük fiyatlı teklif sahibine yapılır.



Norveç

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar Enerji Fonu

Bir kamu şirketi olan Enova, kamu ve özel sektör şirketlerinin çevre dostu bir enerji dönüşümü gerçekleştirmesine yönelik itici güçtür. Enova, enerji üretimi ve kullanımı konusunda çevre dostu bir değişimi destekleyen Enerji Fonu tarafından finanse ediliyor. Enerji Fonunun yönetimi, Norveç Petrol ve Enerji Bakanlığı ile Enova arasında yapılan bir anlaşmayla düzenleniyor.

Enova, çeşitli yenilenebilir enerji projeleri ve çevre dostu projeler için belirlenmiş programları temel alarak ve başvuru ilkesine göre finansal destek sağlar. 2014 yılında Enerji Fonu, kamu ve özel sektördeki 1400 yeni proje ile konut niteliğinde olan binalardaki 4500 yeni enerji tedbirine destek sağladı.

Diğer muafiyetler

Norveç Genel Vergi Kanunu, Ar-Ge projelerini desteklemeye yönelik SkatteFUNN olarak bilinen vergi muafiyetleri hakkında bazı yönetmelikler içerir. SkatteFUNN Ar-Ge vergi teşvik planı, Norveç ticaret ve sanayinde Ar-Ge faaliyetlerini teşvik etmek amacıyla tasarlanan bir hükümet programıdır. SkatteFUNN teşvik planı kapsamında, Ar-Ge faaliyetlerinde bulunan her tür ticari işletme, projeleri için destek almak amacıyla Araştırma Konseyi'ne başvurabilir. SkatteFUNN planının kapsamına giren Ar-Ge projelerinin amacı, yeni veya daha gelişmiş ürünler, hizmetler veya üretim araçları geliştirme konusunda şirkete fayda sağlayabilecek yeni bilgiler ve teknik beceriler edinilebilmesini sağlamaktır.

Ar-Ge projelerine yönelik destek bir vergi indirimi şeklinde sağlanır. SkatteFUNN teşvik planı kapsamında uygulanacak bir vergi indirimi hesaplanırken KOBİ'ler ile büyük işletmeler arasında bir ayırım yapılır. KOBİ'lere, belli bir Ar-Ge projesiyle ilgili Ar-Ge masraflarının %20'si oranında bir vergi indirimi sağlanabiliyor. Aynı konuda büyük

işletmelere sağlanabilen vergi indirimi ise %18'dir. 2015 mali yılından itibaren, şirket içi Ar-Ge kaynakları kullanılarak gerçekleştirilen Ar-Ge projeleri için sağlanan maksimum finansman tutarı yıllık 15 milyon Norveç kronudur (NOK). Önceden onaylanmış harici Ar-Ge kaynakları da kullanılarak gerçekleştirilen Ar-Ge projeleri için sunulan SkatteFUNN Ar-Ge harcamaları karşılama tavanı ise yıllık 33 milyon Norveç kronudur. Şirket içi ve harici kaynakların toplam maliyeti 33 milyon NOK'u aşmamalıdır.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Norveç'te ulusal ölçekte uygulanan herhangi bir tarife garantisi yoktur. Ancak, bir yeşil ruhsat programı vardır.

Prim

Elektrik – Yeşil ruhsatlar

Elektrik ruhsatlarının verilmesi, hidro, rüzgar, güneş ve biyo enerji gibi yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretmeye yatırım yapmayı daha kazançlı hale getiren bir maddi sübvansiyon yöntemidir. Bu yöntem Yeşil Ruhsat Kanunu kapsamında düzenlenir.

Norveç Parlamentosu, yenilenebilir enerji üretiminin artırılmasına katkıda bulunacak ortak bir elektrik ruhsatı piyasası oluşturmak amacıyla İsveç hükümeti ile bir sözleşme imzaladı. 2020 yılına doğru Norveç ve İsveç yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretim miktarını 26,4 TWh'ye yükseltecek. Plan kapsamına dahil olan elektrik santralleri, Norveç - İsveç elektrik ruhsatı piyasasında satılabilen elektrik ruhsatları alacaklar. Elektrik tedarikçileri ve bazı elektrik kullanıcıları, sattıkları veya kullandıkları elektrik payına göre elektrik ruhsatları satın almak zorundadır.

Aşağıda belirtilen elektrik üreticileri, bazı koşullara tabi olmak kaydıyla, toplam üretimlerinin tamamı veya bir kısmı için elektrik ruhsatı için onay başvurusunda bulunabilir.

- 7 Eylül 2009 tarihinden sonra kurulmuş, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik santralleri
- 1 Ocak 2004 tarihinden sonra kurulmuş, 1 MW elektrik üreten hidro enerji santralleri
- 7 Eylül 2009 veya sonrasında yeni inşaat faaliyetlerine başlayarak elektrik üretim kapasitelerini kalıcı olarak artıran mevcut yenilenebilir enerjiye dayalı elektrik santralleri.

Nihai tüketicilere enerji sağlayan bir işletme elektrik ruhsatları satın almak zorundadır ve esasen bu planı finanse eden kullanım için daha yüksek bir fiyatla faturalandırılan nihai kullanıcıdır. Elektrik ruhsatı planı Norveç Su Kaynakları ve Enerji Dairesi tarafından yönetiliyor.

Kota Zorunluluğu

2008 yılından başlayarak, sera gazı emisyonlarına yönelik Norveç emisyon ticareti sistemi, Norveç ile ilgili emisyonların yaklaşık %40'ını kapsayacak biçimde genişletildi. Sistem ayrıca, kotalar konusunda Avrupa sistemi ile doğrudan ilişkili ve bağlantılıdır. Norveç kota zorunluluğu sistemi, Norveç'teki sera gazı emisyonlarına ve kıta sahanlığının Norveç bölümündeki faaliyetlerde üretilen emisyonlara uygulanıyor.

Kota sistemi aşağıdaki faaliyetlerle bağlantılı emisyonlar için geçerlidir:

- enerji üretimi
- madeni yağ rafinesi
- kömür üretimi
- demir cevherinin kızartılması ve sinterlenmesi dahil olmak üzere demirçelik üretim ve işleme faaliyetleri
- çimento, kireç, cam, cam elyaf ve seramik ürünlerinin yanı sıra kağıt, mukavva, keresteden kağıt hamuru ve diğer fibröz malzemelerin üretimi
- havacılık faaliyetleri.

Yukarıda belirtilen faaliyetlerden herhangi birinde yer alan kişiler, muafiyet/indirim iadesi yapma zorunluluğu olan tüm emisyon türleri için gerekli muafiyeti/indirimi iade etmek zorundadır. Norveç Emisyon Ticareti Sicil Dairesi, bu muafiyetlerin/indirimlerin tahsisi, verilmesi, tutulması, devredilmesi, iptal edilmesi ve iade edilmesi hakkında bilgileri tutuyor. Operatörler, bir önceki takvim yılında tesisleri tarafından üretilen ve raporlama yapmanın zorunlu olduğu emisyonlarla ilgili muafiyet/indirim iadelerini her yıl 30 Nisan'a kadar bu sicil dairesindeki özel hesaba devredecekler.

Ek Bilgi

Dolaylı vergiler: Dolaylı vergiler, çevre üzerinde olumsuz etkileri olan ürünlerin kullanılmasını azaltmak amacıyla bir politika aracı olarak kullanılıyor.

CO₂ vergisi: Benzin, madeni yağ, ülke içi kullanıma yönelik gaz ve petrolcülük faaliyetleri bir CO₂ vergisine tabidir. Norveç kiti sahanlığındaki petrol çıkarma

ve nakliye faaliyetleri ile bağlantılı olarak kullanılan platformlarda, tesislerde veya santrallerde doğrudan havaya salınan veya yakılan standart bir metreküp gaz, doğalgaz sıvıları ve bir litre petrol için, petrolcülük faaliyetlerine yönelik CO₂ vergisi ödenecektir. Vergi, petrolcülük faaliyetleriyle ilişkili gelirlerden düşülebilir bir işletme gideri olarak sınıflandırıldığından, petrol şirketlerinin fiilen ödediği normal vergilerin ve özel vergilerin azaltılmasına katkıda bulunur.

CO₂ vergisi, Norveç emisyon ticaret sistemi yürürlüğe girdiği zaman, tahmini emisyon ticaret fiyatına göre düşürüldü.

Azot oksit (NOx) vergisi: NOx vergisi, aşağıdaki enerji kaynaklarından enerji üretimi sırasında üretilen bir kilogram NOx emisyonu başına hesaplanır.

- 750 kW'nin üzerinde toplam kurulu kapasiteye sahip tahrik makinaları
- 10 MW'nin üzerinde toplam kurulu kapasiteye sahip motorlar, kazanlar ve türbinler
- açık deniz tesislerindeki ve karadaki tesislerdeki alevler.

NOx Hakkında Çevre Sözleşmesi'ne imza atmış şirketler, imza atma tarihinden itibaren bir vergi muafiyetine hak kazanır. Şirket, aynı tarihten itibaren, sektördeki NOx fonuna bir ödeme yapma yükümlülüğü altına girer. Katılımcı Sözleşmesi uyarınca, katılımcı işletmeler katılım tarihlerinden sonraki 2 yıl içerisinde, olası NOx azaltma tedbirlerini belirlemeye yönelik bir tedbir planı hazırlar.

Bu tür bir planın amacı, işletmenin kendi rızasıyla uygulayabileceği kârlı tedbirleri ve uygulamalar ile NOx fonundan alınacak desteğe bağlı olan düşük maliyetli NOx azaltma tedbirlerini belirlemektir. 23 Mayıs 2014 itibarıyla toplam 787 işletme, gemi ve petrol kulesi NOx Hakkında Çevre Sözleşmesi'ne (2011-2017) katıldı. Norveç hükümeti, NOx Hakkında Çevre Sözleşmesi'nin 2017 yılından sonra da sürdürülmesine yönelik görüşmeler başlattı. Bu durum, hükümetin yeni denizcilik stratejisinde belirtildi.



Peru

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Peru sübvansiyon uygulamıyor, ancak yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten enerji şirketlerine yönelik bazı vergi teşvikleri sunuyor.

Peru, yenilenebilir enerji üreticileri için herhangi bir tarife garantisi veya prim sağlamadığı gibi yenilenebilir enerji kotası zorunluluğu da uygulanmıyor.

Ek Bilgi

Peru doğal kaynaklar bakımından son derece zengin bir ülkedir, ancak belli bir kaynağın yenilenebilir kaynak olup olmadığı yasal tanımlardan ziyade sadece genel konsensusa göre belirlenir. Bu konsensus değişebilir ve eskiden yenilenebilir kaynak olarak görülen su gibi bazı kaynaklar artık bu şekilde değerlendirilmiyor.

Su ile ilgili sorunların yanı sıra yenilenebilir enerjiye yapılacak yatırımları teşvik edici net bir vergi politikası da yoktur. Bununla birlikte, Peru vergi sisteminde bazı avantajlar belirlenebilir.

Jeotermik kaynaklar kanunu: Peru hükümeti, hidrokarbon temelli olmayan yeraltı ve yerüstü jeotermik kaynaklarının keşfedilmesine ve/veya bunlardan faydalanmaya yönelik 30 yıl süreli imtiyazlar tanıyor.

Gelir vergisi istikrarı: Jeotermik alanındaki imtiyazlar, imtiyaz sözleşmesinin imzalandığı tarihte yürürlükte olan genel gelir vergisi rejimine tabi olacaktır (imtiyaz süresi boyunca). Gelir vergisi oranı 2015 ve 2016 yılları için %28, 2017 ve 2018 yılı için %27, 2019 ve sonrası için ise %26 olacaktır.

Gelir vergisi tahakkuku: Birden fazla jeotermik kaynak imtiyaz sözleşmesine sahip olan ve bu sayede jeotermik kaynaklarla ilgili veya bağlantılı diğer faaliyetlerde de bulunabilen jeotermik imtiyaz sahipleri, yıllık gelir vergisi yükümlülüklerini her sözleşme ve faaliyet için ayrı ayrı hesaplayacaklardır.

Sözleşmelerden biri gelecek döneme devredilebilecek vergi kayıplarına

neden oluyorsa bu kayıplar başka bir sözleşmeden veya jeotermik ile ilgili diğer faaliyetlerden elde edilmiş kârlardan düşülebilir.

Henüz yararlanma aşamasına ulaşamamış bir jeotermik kaynak imtiyaz sözleşmesine yapılan yatırımlar, yararlanma aşamasına ulaşabilmiş başka bir sözleşmeye yapılan aynı türden bir yatırım ile birleştirilebilir. Birleştirilen bu yatırımlar, düz amortisman yöntemiyle beş yıllık bir dönem boyunca orantısız olarak veya üretim temelli olarak amortismanına tabi tutulabilir.

Ürün ithalatı: İmtiyaz kapsamında jeotermik kaynaklardan faydalanmak için gereken ürün ve girdilerin ithalatı, söz konusu ürün veya girdilerin Enerji ve Madencilik Bakanlığı tarafından onaylanmış özel listeye dahil edilmiş olması şartıyla mevcut veya yeni uygulanacak tüm vergilerden muaftır.

Katkı: Jeotermik imtiyaz sahipleri, hidroelektrik üretimi seviyesine kadar olmak üzere ortalama enerji fiyatına uygulanan %1'lik bir katkı payı ödemek zorundadırlar. Bu tür bir katkı, imtiyaz sahibinin yıllık satışlarının %1'ini aşamaz.

Muhasebe: Yerel muhasebe işlemleri yabancı para birimiyle gerçekleştirilebilir. Ancak bunun için, imtiyaz sahibinin Ekonomi Bakanlığı'ndan izin alması gerekir.

Hidroenerji ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimine

yapılan yatırımlar: Hidro, rüzgar, güneş, biyokütle, dalga, gel-git kuvveti veya diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi, gelir vergisi bakımından yıllık maksimum %20 oranında hızlandırılmış amortisman rejimine tabidir.

Hızlandırılmış amortisman, 29 Haziran 2008 itibarıyla işletime alınmış elektrik santralleri için geçerlidir. Yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretme santrallerinin kurulması ve işletilmesi için gereken makinalar, ekipman ve bina altyapıları da hızlandırılmış amortismanına tabi tutulur.

Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik, elektrik dağıtım şebekesine ilk beslendiği anda üretilmiş kabul edilir.

Bu avantaj 31 Aralık 2020'ye kadar yürürlükte olacaktır. Ancak, bahsedilen avantajın süresini uzatmaya yönelik yeni hükümler getirilmesi bekleniyor.

Elektrik üretim şirketlerinin ödediği Girdi Ürün KDV'sinin erken iadesi:

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretme imtiyaz sahipleri, üretim aşamasına girmemiş olmaları koşuluyla, elektrik üretim faaliyetleriyle doğrudan ilişkili sermaye harcamaları, hizmetler ve yapı sözleşmeleri için ödenen Girdi Ürün KDV'sini normal iade tarihinden daha erken geri alabilirler.

Seçici Tüketim Vergisi (Impuesto Selectivo al Consumo veya ISC):

ISC işlem vergisi, diğer bazı ürünlerin yanı sıra yakıtlar için de uygulanıyor. Peru hükümeti, dizel 2, kerosen ve kükürt gibi zararlı kirlenitçiler ihtiva eden diğer bazı yakıtlara belli bir miktarda ISC vergisi uygulamaya yönelik, 1 Ocak 2008 - 1 Ocak 2016 tarihleri arasında geçerli olacak bir plan hazırladı.



Filipinler

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

9513 Sayılı Cumhuriyet Kanunu veya diğer adıyla 2008 Tarihli Yenilenebilir Enerji Kanunu

2009 yılında, Yenilenebilir Enerji Kanunu olarak da bilinen 9513 sayılı Cumhuriyet Kanunu (RA) parlamentoda kabul edildi. Bu kanunun amacı, Filipinler’de yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesini ve ticarileştirilmesini hızlandırmaktır. Diğer bazı hususların yanı sıra elektrik üreticilerinin, dağıtım şebekelerinin ve tedarikçilerin elektriğin en az belli bir yüzdesini yenilenebilir kaynaklardan üretmesini/ karşılamasını zorunlu kılan Yenilenebilir Enerji Portföyü Standardını, yenilenebilir enerji piyasası oluşturulmasını ve tarife garantisi sisteminin benimsenmesini içerir.

RA 9513 ayrıca, hem elektrik hem de elektrik dışı uygulamalara yönelik hibrit sistemler gibi yenilenebilir enerji tesislerinin geliştiricilerine bazı mali teşvikler de sunar (yenilenebilir enerji bileşeni ile orantılı ve belli bir kapsamla sınırlı olarak). Teşviklerden bazıları şunlardır:

Gelir Vergisi Muafiyeti (ITH)

Usulüne uygun kayıt yaptırmış yenilenebilir enerji geliştiricileri, ticari faaliyetlerinin ilk yedi yılı boyunca gelir vergisinden muaftır. Ek yatırımlar için, ITH’nin ilk sunulduğu dönemin üç katından uzun olmaması koşuluyla ilave gelir vergisi muafiyetleri sağlanır.

Yüzde on kurumlar vergisi oranı

Yedi yıllık ITH dönemi tamamlandıktan sonra, tüm yenilenebilir enerji geliştiricilerinin vergilendirilebilir net gelirlerine %10 kurumlar vergisi uygulanır (bu oran normalde %30 olan orandan düşüktür).

Yenilenebilir enerji makinalarının, ekipmanının ve malzemelerinin on yıl süreyle gümrük vergisinden muaf olarak ithal edilebilmesi

Bu teşvik, ithalat işleminden önce Enerji Bakanlığı’ndan (DOE) onay alınması şartıyla, yenilenebilir enerji ruhsatının alınmasından sonraki ilk 10 yıl boyunca geçerlidir. Makina, ekipman

ve malzemeler yenilenebilir enerji tesislerinde mutlaka ve doğrudan gerekli olmalı ve sadece o tesiste kullanılmalıdır.

Net Faaliyet Zararının yedi yıl boyunca devredilmesi

Yenilenebilir enerji geliştiricisinin ticari işletim başladıktan sonraki ilk 3 yıl boyunca ortaya çıkan net faaliyet zararı, zararın ortaya çıktığı yıldan itibaren üst üste yedi yıl boyunca brüt gelirden düşülecek şekilde devredilebilir, ancak bunun için söz konusu net faaliyet zararının daha önce herhangi bir gelirden düşülmemiş olması ve RA 9513 kapsamındaki teşviklerin bir sonucu olmaması gerekir.

Yüzde sıfır KDV

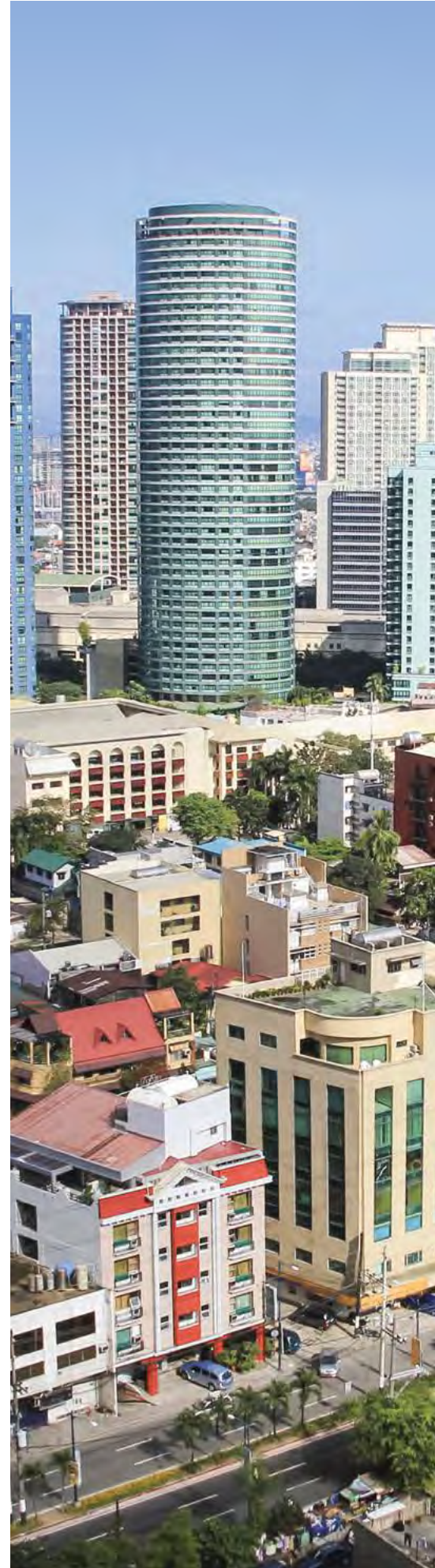
Yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilen yakıt veya elektriğin satışına %0 KDV uygulanır. Tüm yenilenebilir enerji geliştiricileri, tesisleri için ihtiyaç duydukları ve yerel kaynaklardan satın aldıkları ürünler, mülkler ve hizmetler için sıfır oranında KDV’den faydalanabilirler. Bu teşvik, yükleniciler ve alt yükleniciler tarafından gerçekleştirilen faaliyetler de dahil olmak üzere, yenilenebilir kaynakların keşfedilip geliştirilmesi aşamasından bunların elektriğe dönüştürülmesi aşamasına kadar tüm süreç boyunca kullanılabilir.

Ekipman ve makinalar için özel emlak vergisi oranları

Sadece yenilenebilir enerji tesisleri için ve fiilen kullanılan ekipman, makina ve diğer geliştirmeler için uygulanan emlak vergisi ve diğer vergiler, bunların ilk maliyetleri - (eksi) birikmiş normal amortisman veya net defter değeri tutarının %1,5’ini aşamaz. Entegre bir kaynak geliştirme ve üretim tesisinde ise sadece elektrik santrali emlak vergisine tabidir.

Hızlandırılmış Amortisman

Bir yenilenebilir enerji projesi tam işletime geçmeden ITH alamazsa, projenin veya genişletmelerin hızlandırılmış amortisman kapsamında artık ITH’den yararlanamaz hale gelmeleri koşuluyla proje için vergi defterlerinde hızlandırılmış amortisman başvurulabilir.





Özel görev alanlarına elektrik sağlayan yenilenebilir enerji geliştiricilerine verilen nakit teşvik

Yenilenebilir enerji geliştiricileri, faaliyet gösterdikleri bölgede yer alan özel hizmet alanlarının ihtiyaç duyduğu elektrik için, üretilen bir kW/saat başına, genel ücretin %50'sine denk gelen üretim bazlı bir nakit teşviğe hak kazanırlar. Bu teşvik, özel göreve dayalı elektrik tedariki için uygulanan evrensel ücretten karşılanacaktır.

Karbon kredileriyle ilgili vergi muafiyeti

Karbon emisyonu kredilerinin satışından elde edilen tüm gelirler her tür vergiden muaftır.

Yerli sermaye ekipmanı ve hizmetlerine uygulanan vergi indirimi

Yenilenebilir enerji makina, ekipman, malzeme ve parçalarını yerli bir üreticiden satın alan yenilenebilir enerji tesisi operatörleri, bunları ithal etmiş olmaları durumunda ödemek zorunda olacakları KDV ve gümrük vergilerinin %100'ü oranında bir vergi indirimine hak kazanırlar.

Genel vergiden muafiyet

Yenilenebilir enerji sistemi aracılığıyla üreticinin kendi tüketimi veya şebeke dışı alanlara ücretsiz dağıtım için üretilmiş enerji ve elektrik genel vergiden muaf tutulacaktır.

Nakil ücretlerinin ödenmesi

Kesintili bir yenilenebilir enerji kaynağından üretilmiş enerji ve elektrik için, şebeke aracılığıyla nakledilen diğer tüm elektrik için uygulanan ortalama kW/saat ücretine eşit bir kW/saat baz ücreti üzerinden bir nakil ücreti ödeme seçeneği tercih edilebilir.

Hibrit ve kombine üretim sistemleri

Hem yenilenebilir enerji kaynakları hem de konvansiyonel enerji kullanan kombine üretim sistemlerinin ve hibrit sistemlerin kayıtlı yenilenebilir enerji geliştiricileri, sadece yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanan ekipman ve makinalar için geçerli olmak üzere, RA 9513 kapsamında getirilmiş teşvik ve vergi muafiyetlerinden yararlanabilirler.

Öncelikli nakil avantajı

Kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarıyla faaliyet gösteren kayıtlı ve uygun yenilenebilir enerji üretim tesisleri, kullanılabilir enerjiye bağlı olarak "nakil yapılması zorunlu" olarak kabul edilecek ve öncelikli nakil avantajından faydalanabilecekler. Kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarıyla faaliyet gösteren yenilenebilir enerji üretim tesisleri arasında rüzgar, güneş, nehir akışı kaynaklı hidro veya okyanus enerjisi kullanan tesisler yer alıyor.

Yenilenebilir enerjinin ticarileştirilmesine yönelik teşvikler

Yurt içinde üretilmiş yenilenebilir enerji ekipman ve bileşenlerinin üreticileri ile tedarikçileri, DOE nezdinde usulüne uygun akredite edilmiş olmaları şartıyla bazı teşviklere hak kazanırlar.

- Bileşenlerin, parçaların ve malzemelerin vergiden ve gümrük vergisinden muaf olarak ithal edilmesi, KDV ve ithalat tarifelerinden/gümrük ücretlerinden muafiyet
- Yerli sermayeyle üretilmiş bileşenler, parçalar ve malzemeler için vergi indirimi
- Akreditasyon tarihinden itibaren 7 yıl boyunca gelir vergisi indirimi veya muafiyeti
- Yerel tedarikçilerle yapılan işlemler için sıfır KDV.

Biyokütle kaynakları üreten çiftçilere yönelik teşvikler

RA 9513 kapsamında, biyokütle kaynakları olarak kullanılan mahsul ve ağaçları yetiştirenler her tür zirai girdiyi, ekipmanı ve makinayı 10 yıl boyunca gümrük vergisinden ve KDV'den muaf olarak ithal edebilecekler.

Yenilenebilir enerji bileşenleri satın almaya yönelik vergi iadesi

Evsel, endüstriyel veya toplumsal kullanıma yönelik yenilenebilir enerji ekipmanının satın alınmasında ödenen verginin kısmen veya tamamen iade edilmesi.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Tarife garantisi sistemi, enerji sektörü katılımcılarının belli miktarda elektriği 12 yıldan az olmamak üzere belli bir süre boyunca garanti edilmiş sabit bir fiyatla yenilenebilir enerji üretiminden karşılamaları zorunluluğunu içeren bir programdır.

Tarife garantisi sistemi rüzgar, güneş, okyanus, nehir akışı, hidroenerji ve biyokütle enerji kaynakları için zorunludur.

Tarife Garantisi Ödemesi, dağıtım şebekesi aracılığıyla kendilerine elektrik arz edilen tüm şebeke içi elektrik tüketicilerine eşit bir ücretlendirme getirir. Bu da, tarife garantisi sisteminin kapsamına giren tüm yenilenebilir enerji üreticilerinin ürettikleri elektriğin tamamı için ödeme alabilmelerini sağlar. Ekim 2014'te, Enerji Piyasası Düzenleme Komisyonu (ERC), Ocak 2015'te yürürlüğe giren ve şebeke içi elektrik tüketicilerinin tümünün faturalandırılmasını öngören 0,0406 PHP/kWh tarife garantisi ücretini geçici olarak onayladı.¹

1. ERC Dosya No. 2014-109 RC, 28 Ekim 2014.

Güncel tarife garantisi ücretleri² aşağıdaki gibidir:

Kaynak/Teknoloji	ERC Onaylı Tarife Garantisi Oranları		
	(PHP/kWh)	(USD/kWh)	Kurulum Hedefleri
Nehir Akışı Hidroenerjisi	5.9	0.14	250
Biyokütle Enerjisi	6.63	0.15	250
Rüzgar Enerjisi	8.53	0.19	200
Güneş Enerjisi	8.69 ³	0.22	50
Okyanus Enerjisi	–	–	10
Toplam			760

(Temel alınan kur oranı: 1 \$ = 43 PHP)

Ek Bilgi

- Yeşil enerji seçeneği - Nihai kullanıcılara, bu programa abone olmak suretiyle enerji kaynağı olarak yenilenebilir enerji kaynaklarını seçme imkanı tanıyor.
- Uyruk zorunluluğu - Filipinler anayasası uyarınca, Filipinler'deki doğal kaynakların keşfi, geliştirilmesi ve kullanılması genellikle Filipinler vatandaşları veya sermayelerinin en az %60'ı Filipinler vatandaşlarına ait yerli şirketler için ayrılmış bir faaliyet alanıdır.
- DOE, Nisan 2015 itibarıyla, Yenilenebilir Enerji Kanunu kapsamında 664 projeyi ihaleyle verdi.⁴

Kaynaklar	İhaleyle Verilen Projeler		Potansiyel Kapasite MW		Kurulu Kapasite MW	
	Şebeke Kullanımı	Öz Kullanım	Şebeke Kullanımı	Öz Kullanım	Şebeke Kullanımı	Öz Kullanım
Hidro Enerji	403	1	7,621.54	1.50	122.73	-
Okyanus Enerjisi	8	-	31.00	-	-	-
Jeotermal	42	-	750.00	-	1,896.19	-
Rüzgar	50	1	1,272.00	0.006	336.90	-
Güneş enerjisi	82	11	1,749.53	3.580	108.90	-
Biyokütle	44	22	345.00	5.80	191.80	143.18
Alt Toplamı	629	35	11,769.07	10.886	2,656.52	143.18
Toplam	664		11,779.96		2,799.70	

- Mart 2015'te ERC, 2015 yılı için Şebeke ve Ulusal Şebeke Başına Kurulu Üretim Kapasitesi (IGC) ile Bölgesel Şebekeler ve Ulusal Şebeke Başına Pazar Payı Sınırlaması'nı (MSL) onayladı. Bunun amacı, bir şebekenin kurulu üretim kapasitesinin %30'undan ve/veya ulusal kurulu üretim kapasitesinin %25'inden fazlasının bir kişi veya şirket (birlikte veya tek başına) tarafından işletilip kontrol edilmesini önlemektir.⁵

2. 2012 tarihli ve 10 sayılı ERC Kararı.

3. 2015 tarihli ve 6 sayılı ERC Kararı, güneş enerjisi için uygulanan tarife garantisi fiyatını 9,68 PHP'den 8,69 PHP'ye düşürdü.

4. Projelerin özeti, yenilenebilir enerji kaydı ve akreditasyon için DOE web sitesi: (<https://www.doe.gov.ph/summary-of-projects/2707-summary-of-re-projects-as-of-30-april-2015>)

5. 2015 Basın Açıklamaları, ERC web sitesi (<http://www.erc.gov.ph/ContentPage/29629>)

Polonya

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

- Güneş, rüzgar, jeotermal, hidro, biyotermal ve açık deniz enerji teknolojileri için destek programları mevcuttur.
- Yenilenebilir enerji özel tüketim vergisinden muaftır.
- Bazı durumlarda, fotovoltaik güneş modülleri de diğer bazı yapılar gibi emlak vergisinden muaf tutulabiliyor.
- Tarım vergisi mükellefleri, yaptıkları yatırımın yenilenebilir enerjiyle ilgili olması şartıyla yatırım maliyetlerinin %25'ine kadar olan kısmının iadesini talep edebilirler.
- Polonya'daki AB Yapısal Fonu veya diğer yurt içi kurumların fonları (Çevre Koruma ve Su Yönetimi Ulusal Fonu gibi) aracılığıyla sağlanan sübvansiyonlar ve hibeler.

Yenilenebilir enerji projeleri için şu anda aşağıdaki finansman kaynakları sunuluyor:

Stork Programı – dağıtımli yenilenebilir enerji kaynaklarının finansmanı

- Aşağıda belirtilen aralıklarda kapasiteye sahip yenilenebilir enerji kaynağı tesislerinin inşasını veya yeniden inşasını içeren yatırımlara Stork Programı kapsamında destek sağlanacak:
 - rüzgar enerjisi tesisleri – 40 kWe ile 3 MWe
 - fotovoltaik sistemler – 40 kWp ile 200 kWp
 - fotovoltaik sistemler (binalara veya karaya kurulu) – 200 kWp ile 1 MWp
 - jeotermal sulardan elde edilen enerji – 5 MWt ile 20MWt
 - hidroenerji santralleri – 5 MWE'ye kadar
 - biyoyakıtlarla atışlenen ısı kaynakları – 300 kWt ile 20MWt

- biyogaz tesisleri – 40 kWe ile 2 MWe
- yüksek verimli biyokütle enerjisi kombine üretim tesislerinde elektrik üretimi – 40 kWe ile 5 MWe.
- Tüm şirketler destek başvurusunda bulunabilir.
- İmtiyazlı kredi şeklinde sağlanan desteğin seviyesi, uygun bulunan proje maliyetinin %85'ine kadardır (yatırım türüne bağlı olarak). Destek tutarı 40 milyon Polonya zlotisine (PLN) kadar ulaşır.
- Stork Programı 2015 - 2023 yılları arasında uygulanacak olup kredi anlaşmaları 2020 yılına kadar yapılabilecek, sağlanan krediler ise 2023 yılına kadar kullanılabilir.
 - Düşük karbonlu ve kaynak verimli ekonomi için destek: Bölüm 1) enerji ve elektrik denetimleri, Bölüm 2) şirketlerin enerji verimliliğinin geliştirilmesi, Bölüm 3) sanayi için e-akümülatör ve ekolojik akü

- Enerji tasarrufları sağlayan girişimlere yatırım yapan şirketler destek talebinde bulunabilir.
- Bölüm 1) kapsamındaki destek, uygun bulunan yatırım maliyetlerinin %70'ine kadar hibe şeklinde verilecektir. Bölüm 2) ve Bölüm 3) kapsamındaki destek ise imtiyazlı krediler şeklinde verilecektir. Destek tutarı 300.000 PLN ile 50 milyon PLN arasında değişiyor. Maksimum kredi seviyesi, uygun bulunan proje maliyetinin %75'ini aşamaz.
- Bahsedilen üç Bölüm de 2014 – 2017 yılları arasında uygulanacak olup sağlanan destekler 2017 yılına kadar harcanabilir.

Diğer teşvikler

Yukarıda bahsedilen yardım kaynaklarının yanı sıra yatırımcılar genişçe tanımlanmış enerji sektörü ile ilgili diğer teşviklere de başvurabilirler, bunların başlıcaları şunlardır:

- 2014 - 2020 arası Finansal Çerçeve için ayrılan AB fonlarından ve diğer bazı unsurların yanı sıra yatırım ve istihdam (yeni üretim tesisleri ve yenilikçi teknolojiler gibi), Ar-Ge faaliyetleri (yeni ürün, hizmet veya teknoloji sunma veya mevcut olanları geliştirme) ve çevre koruma, eğitim programları ve lojistik gibi diğer faaliyetler için hazırlanmış ulusal programlardan sağlanan hibeler
- Polonya hükümetinin sağladığı teşvikler (Ar-Ge projeleri, çevre projeleri ve 2011 - 2020 yılları arasında Polonya ekonomisi için önemli görülen yatırımlar).

Polonya'daki yatırımcıların aldığı teşvikler, diğer bazı hususların yanı sıra maksimum destek seviyesini, destekten faydalanabilecek yatırımcıları ve desteğin detaylı koşullarını belirleyen Polonya ve AB yardım kurallarına tabidir.

İşletme sübvansiyonları

Yeşil sertifika sistemi/tarife garantisi

Üretilen yenilenebilir enerji için ödeme: Geçen yıl (2014) 163,58 PLN/MWh olan ortalama piyasa fiyatı + Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından verilen yeşil ruhsatın (menşe belgesi) piyasa fiyatı.

Kota Zorunluluğu

Oranlar (2015): Üretilen tüm enerjinin %14'ü (her tür yenilenebilir enerji için geçerli taban değerler). Kota kademeli olarak artmakta olup 2016 yılında %15'e, 2021 yılında ise %20'ye ulaşacaktır.

Ek Bilgi

Yasal dayanak

2016 yılında bazı değişiklikler yapılacak olan, 10 Nisan 1997 tarihinde yürürlüğe girmiş Enerji Kanunu ile Ekonomi Bakanlığı tarafından çıkarılmış ilgili kararnameler. Ayrıca, yeni Yenilenebilir Enerji Kaynakları Kanunu'nun hükümlerinin de 2016 yılı başlarında yürürlüğe gireceği unutulmamalıdır.

Başlıca değişikliklere aşağıda özet olarak verildi.

Yeşil sertifika programı

Mevcut Yenilenebilir Enerji Kaynakları Kanunu yeşil ruhsatlar şeklinde sağlanan destek programını temel alıyor ve yeni Yenilenebilir Enerji Kaynakları Kanunu yürürlüğe girmeden önce tamamlanmış olan projeler ile halihazırda işletimde olan rüzgar enerjisi tesisleri için 2035 yılı sonuna kadar yürürlükte kalacak.

Elektrik üreticileri, yenilenebilir enerji üretmişlerse veya Enerji Kanunu uyarınca hesaplanan ikame ücretlerini ödemek zorundalarsa, yeşil ruhsat (menşe belgesi olarak da bilinir) almak için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanına başvurabilirler. Yeşil ruhsatlar menkul kıymet senetlerine benzer; devredilebilir ve/veya düzenlenmiş bir piyasada (Polonya Menkul Kıymetler Borsası gibi) veya tezgah üstü piyasada alınıp satılabilir. Genel olarak, minimum yenilenebilir enerji payına (2015 için %14) ulaşmamış olan enerji üreticileri piyasadan yeşil ruhsat satın almak (kefaret olarak) veya bir telafi ödemesi yapmak zorundadırlar. Yeşil ruhsatın ikame ücreti şu an itibarıyla 300,03 PLN/MWh'dir (yaklaşık 70 Euro/MWh).

Satış

Elektrik dağıtıcıları, Polonya'da üretilen yenilenebilir enerjinin belli bir oranını kanunen almak zorundadırlar. Bu yenilenebilir enerji oranı 2015 yılı için %14'tür. Aksi takdirde, elektrik dağıtıcısı eksik kalan yenilenebilir enerji miktarını piyasadan satın almak zorunda kalacaktır (yeşil ruhsatlar aracılığıyla). Yenilenebilir enerji fiyatları, önceki yılın ortalama enerji fiyatları temel alınarak hesaplanır. (2014 için bu rakam 163,58 PLN/MWh idi). Yenilenebilir elektrik üreticileri, üretilen enerjinin dağıtımı konusunda diğer üreticilere göre önceliğe sahiptirler.

İdari prosedürler

Yenilenebilir enerji üretimi sektöründeki ticari faaliyetler ruhsata tabi faaliyetlerdir ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı'ndan izin alınması gerekir. Bu izne, başta söz konusu ruhsatlı faaliyeti gerçekleştirmek için gereken mali, organizasyonel ve teknik kaynakları

sağlama kabiliyetine sahip olma koşulu olmak üzere Enerji Kanunu'nda belirtilen koşulları karşılayan bir işletme tarafından başvurulabilir. Genel bir kural olarak, 50 yılı aşmamak şartıyla sabit süreli bir izin verilir.

Şebeke erişimi

Yenilenemez elektrik üreticilerine göre öncelikli erişim ayrıcalığı verilir. Elektrik şebekesine bağlanma maliyeti, hattı inşa etmenin fiili maliyetlerine göre belirlenir. Bu maliyet, ilgili yıla ve üretim kapasitesine bağlı olarak yatırımcıya kısmen iade edilebilir.

Yenilenebilir enerji kaynaklarını destekleme mekanizmasında yapılan değişikliklere genel bakış (20 Şubat 2015 tarihinde yürürlüğe giren Yenilenebilir Enerji Kaynakları Kanunu'na göre ve 2016 yılından itibaren bağlayıcı olmak üzere)

Yeni Yenilenebilir Enerji Kaynakları Kanunu (2009/28/WE Direktifi hükümlerinin Polonya kanununa uygulanmasıdır; ağırlıklı olarak 1 Ocak 2016 tarihinden itibaren yürürlükte olacaktır), ihaleyi kazanan yatırımcıya 2035 yılına kadar (açık deniz çiftlikleri için 2040 yılına kadar) tarife garantisi şeklinde destek sağlayan bir "açık eksiltme sistemi" ne dayanır.

Mevcut tesisler için başlıca hükümler — değiştirilmiş yeşil ruhsat sistemi

Yeşil ruhsat sistemi, ilk enerji üretiminin 1 Ocak 2016 tarihinden önce gerçekleştirildiği tesisler ile bu tarihten sonra modernize edilmiş (Yenilenebilir Enerji Kaynakları Kanunu'ndaki bazı koşullara tabi olarak) tesisler için geçerli olacaktır.

Yeşil ruhsatlar yenilenebilir enerji üreticilerine ilgili yeşil ruhsatta belirtilen ilk enerji üretimi tarihinden itibaren art arda 15 yıl boyunca geçerli olmak üzere verilecek, ancak hiçbir koşulda 31 Aralık 2035 tarihinden sonra kullanılamayacaktır.

Sertifikanın ikame ücreti mevcut seviyesinde (2014 - 2015 için 300,03 PLN/MWh, yani yaklaşık 70 Euro/MWh)

sabitlenecek ve takip eden yıllarda endekslemeye tabi tutulmayacaktır.

Yeşil ruhsat fiyatları ikame ücretinin (225 PLN/MWh, yani yaklaşık 54 Euro/MWh) %75'inin altına düşerse ikame ücreti ödeme seçeneği ortadan kalkacaktır.

Birlikte ateşlemeli mevcut biyokütle enerjisi tesisleri, üretilen her MWh enerji için ruhsat fiyatının yarısını alacaktır (2011 - 2013 arasındaki ortalama fiyatı eşit bir toplam üretim üst sınırına tabi olmak üzere). 31 Aralık 2020 tarihine kadar Ekonomi Bakanlığı'nın yeni bir oran belirlemesi bekleniyor.

5 MW'den fazla kapasiteye sahip hidroelektrik santralleri destek sisteminin dışında bırakılacaktır.

Yeşil ruhsat sistemi kapsamına giren tüm projeler, açık eksiltme sistemine geçiş yapabilme imkanına sahip olacaktır (önerilen destek dönemi içerisinde).

Yeni tesislere yönelik başlıca hükümler — açık eksiltme sistemi

İlk enerjilerini 1 Ocak 2016 tarihinden sonra üreten yenilenebilir enerji tesislerine yönelik destek sistemi, 2035 yılı sonuna kadar (açık deniz tesisleri için 2040 sonuna kadar) 15 yıl boyunca sabit bir enerji fiyatı sağlayan (her yıl TÜFE oranında yeniden belirlenmek kaydıyla) bir açık eksiltme sistemi aracılığıyla düzenlenecektir.

Bu açık eksiltme ihaleleri, küçük (1 MW'den az kurulu güce sahip) ve büyük (1 MW'den fazla kurulu güce sahip) tesisler ile yeni (ilk üretimini ihaleyi kazandıktan sonra gerçekleştiren) ve mevcut (yeşil ruhsat sistemine zaten dahil olan) tesisler için ayrı olmak üzere yılda en az bir defa düzenlenecektir. Bununla birlikte, 50 MW'den fazla kapasiteli biyokütle tesisleri, çok yakıtlı büyük tesisler ve büyük hidroelektrik santralleri bu ihalelere katılamayacaktır.

Söz konusu ihale kapsamında gereken hacim kriterini karşılayan en düşük fiyatı vermiş tesisler söz konusu desteğe hak kazanır. İhale(ler)

kapsamındaki yıllık hacim ve tutar üst sınırı, hükümet tarafından bir önceki yılın 31 Ekim tarihine kadar belirlenecektir. Yenilenebilir enerji kaynağı desteği, ilgili yenilenebilir enerji tesisinin kurulu gücüne bağlı olacaktır. 500 KW'den az güce sahip tesislerin operatörleri, belirlenen tutarda enerjiyi ihale fiyatından satmak zorunda olacaklardır (mevcut piyasa koşullarına bakılmaksızın). Diğer yenilenebilir enerji tesisi operatörleri (en az 500 kW kurulu güce sahip), ortalama piyasa fiyatı ile ihalede teklif verilen fiyat (piyasa fiyatı ihalede teklif verilen fiyattan düşükse) arasındaki farkı almaya hak kazanacaklardır, bu tutar açık eksiltme ihalelerindeki mahsuplaşmaların yapılmasından sorumlu bir kamu şirketi olan Yenilenebilir Enerji Ödemeleri Mahsuplaşma Operatörü tarafından ödenecektir.

İhale mekanizması, yeni tesislerle ilgili olarak, her yenilenebilir enerji teknolojisi türü için farklı referans fiyat uygulanmasını öngörüyor (referans

fiyatlar her yıl ilgili ihaleden 60 gün önce Ekonomi Bakanlığı tarafından belirlenecektir). Mevcut tesislerle ilgili referans fiyat ise (i) ilgili enerjinin son üç aylık dönemdeki ortalama piyasa fiyatı (URE Başkanı tarafından yayımlanır) ile (ii) 2011-2013 yıllarına ait ortalama yeşil ruhsat fiyatının (239,83 PLN) toplamı olarak hesaplanacaktır. İhale sırasında verilen ve referans fiyatı aşan teklifler otomatik olarak reddedilecektir.

İhaleyi kazanan taraf, halihazırda kurulu bir tesis ise yaklaşık iki ay içerisinde, yeni bir tesis ise yaklaşık 48 ay içerisinde elektrik üretimine başlamak zorunda olacaktır (bu süre güneş enerjisi için 24, açık deniz rüzgar çiftlikleri içinse 72 aydır), aksi takdirde ceza olarak yenilenebilir enerji kaynakları desteğini 3 yıllığına kaybedecektir.

Sistem giderlerinin bir kısmı, dağıtım ücretlerine eklenen yeni bir yenilenebilir enerji kaynağı ücreti aracılığıyla nihai tüketicilere yüklenecektir (bu ihale sisteminin ilk yılında bu ücret 2,51 PLN(MWH idi).

Yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik yeni destek sisteminin hükümleri, devlet yardımına belli bir sınır getiriyor. Buna göre, bu hükümler kapsamında sağlanacak desteğin ve alınan diğer devlet yardımlarının toplam tutarı, tesisin ürettiği elektrik hacminin referans fiyatla çarpılması suretiyle hesaplanan tutar ile aynı hacmin ihale kapsamında teklif verilen gün itibarıyla URE Başkanı tarafından duyurulmuş olan ortalama piyasa fiyatıyla çarpılması suretiyle hesaplanan tutar arasındaki farktan yüksek olamayacaktır.

Devlet yardımı şunları içerir:

- a) ihalelerden kazanılan gelirler ile bu gelirlerin URE Başkanı tarafından duyurulmuş ortalama piyasa fiyatı baz alınarak hesaplanmış muadil karşılığı arasındaki fark, b) menşe belgelerinden elde edilen gelirler, c) vergi indirimleri ve d) yatırımla ilgili diğer yardımlar.



Romanya

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Vergi teşvikleri

Romanya’da, rüzgar, güneş, jeotermal, biyokütle, artıklardan elde edilmiş fermentasyon gazı ve maksimum 10 MW kurulu kapasiteli elektrik santrallerinde kullanılan hidrolik enerji gibi yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen enerjiler için aşağıdaki vergi teşvikleri sunuluyor.

- Yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilen elektrik özel tüketim vergisinden muafır.
- Teknolojik ekipmanı, aletleri, kurulum bilgisayarları ve ilgili çevre donanımı için hızlandırılmış amortisman yöntemi kullanılabilir.
- Hidroelektrik, termoelektrik ve nükleer enerji santrallerinde kullanılan binalar ve araziler ile dönüştürme ve bağlantı noktalarıyla ilgili arazi ve binalar yerel vergilere tabi değildir.
- Yeniden yatırıma harcanan temettüler, yeni iş yerleri açmak veya Romanya’daki işletmelerin faaliyetlerini geliştirmek amacıyla kullanılmış olmaları şartıyla temettü vergisinden muafır.
- Teşviklerden (işsizlik fonuna ödeme yapmaktan veya gelir vergisinden muafiyet gibi), yürürlükteki mevzuatın öngördüğü bazı koşulları karşılayan şirketler faydalanabilir.
- 1 Temmuz 2014 tarihinden itibaren, yeniden yatırıma harcanan kârlar için vergi indirim sağlanır. Bu teşvik, en geç 31 Aralık 2016 tarihine kadar başlatılmış ticari faaliyetleri gerçekleştirmek için kullanılan teknik ekipmanın üretilmesi ve/veya satın alınması amacıyla yeniden yatırıma harcanan kârları da kapsar.
- Bu vergi indiriminden faydalanmaya uygun ekipman türleri, duran varlıkların normal hizmet ömrü ve sınıflandırmasıyla ilgili kataloğun 2.1 no’lu alt grubunda tanımlanmıştır.

- Yeniden yatırıma harcanabilecek kâr, ilgili mali döneme ait kâr/zarar hesabı bakiyesini, yani yatırımın yapıldığı yılın başından itibaren birikmiş muhasebe kârlarını ifade eder. Vergi indirimi, bu yatırımların yapıldığı mali dönemde ödenecek kurumlar vergisiyle sınırlıdır.
- Kurumlar vergisi indirimi yeni duran varlıklar için geçerlidir. Ayrıca, bu teşvikten faydalanan vergi mükellefleri bazı duran varlıkları ilgili muhasebe yönetmeliklerine göre belirlenen normal ekonomik hizmet ömrünün en az yarısı boyunca, ancak hiçbir koşulda 5 yıldan uzun olmamak üzere elde tutmak zorundadırlar.
- Bu teşvikten faydalanan vergi mükellefleri söz konusu ekipman için hızlandırılmış amortisman yöntemini uygulayamazlar.

İşletme sübvansiyonları

Yeşil sertifika sistemi

Bir yeşil ruhsatın fiyatı, genel ruhsat başına 29 Euro’ya karşılık gelen Romen leyi (RON) cinsinden tutar ile 59 Euro’ya denk gelen Romen leyi cinsinden tutar arasında belirlendi. Şu an itibarıyla bir yeşil ruhsatın fiyatı, yeşil ruhsat talebinin arzdan daha yüksek olması nedeniyle maksimum fiyat olan 59 Euro’dur (bunun Romen leyi cinsinden karşılığı).

Kota Zorunluluğu

Romanya Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (ANRE), elektrik tedarikçilerinin 2015 genel ruhsat alım kotasını, nihai tüketicilere sağlanan 0,274 genel ruhsat/MWh olarak hesapladı.

Ek Bilgi

Yasal dayanak: Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimine yönelik destek programını onaylayan 2012 tarihli ve 123 sayılı Elektrik Kanunu ve 2008 tarihli ve 220 sayılı Kanun ile, ANRE tarafından yürürlüğe konan ikincil mevzuat.

İdari prosedürler: Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretmek için ANRE tarafından verilen bir ruhsat gereklidir. İlgilenen işletme, akreditasyon talep formunu doldurarak ve talep edilen diğer bazı belgelerle birlikte ANRE’ye sunarak bu ruhsatı temin edebilir.

Ruhsat, 25 yılı aşmamak şartıyla sabit süreli olarak verilir. Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi için ANRE’nin bu ruhsatı hazırlayıp ilgiliye verme süresi en fazla 30 gündür.

Yeşil sertifika programı: Yenilenebilir elektrik üretimi kapasitesine yatırım yapılmasını teşvik etmek amacıyla 2004 yılında Romanya’da bir tedarikçi kota zorunluluğu sistemini de içeren Alınip Satılabilir Yeşil Ruhsatlar sistemi oluşturuldu. Bu sistem kapsamında, enerji üreticileri, yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen sisteme sağladıkları elektrik miktarına göre belli miktarda bir yeşil ruhsat almaya hak kazanıyor. Yeşil ruhsat satışından elde edilen gelirler, uygun yenilenebilir enerji üreticileri için piyasadaki elektrik satışlarının yanı sıra bir ek gelir kaynağı teşkil ediyor.

2008 tarihli ve 220 sayılı Kanun uyarınca, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretenler kullandıkları yakıta göre değişen sayıda yeşil ruhsattan faydalanabiliyor.

Örneğin:

- maksimum 10 MW kurulu kapasiteye sahip yeni hidroelektrik santralleri için 0,7 yeşil ruhsat/MWh
- maksimum 10 MW kurulu kapasiteye sahip mevcut hidroelektrik santralleri için her 2 MWh başına 1 yeşil ruhsat
- rüzgar enerjisi için, 31 Aralık 2017’ye kadar 0,5 yeşil ruhsat/MWh ve 1 Ocak 2018’den itibaren geçerli olmak üzere 0,25 yeşil ruhsat/MWh
- Güneş enerjisi için 3 yeşil ruhsat/MWh.

Destek planı, tesisin yaşına ve kurulu kapasitesine bağlı olarak 3 ila 15 yıl arası bir süre için sunulur. Uygun elektrik

üreticileri, sadece elektrik santralleri 31 Aralık 2016 tarihinden önce işleme alınmış/yenilenmiş ise destek planına katılabileceklerdir.

Satış: Yıllık zorunlu yeşil ruhsat alım kotasının belirlenmesinde kullanılan elektrik miktarına, elektrik tedarikçilerinin kendi tüketimleri veya nihai tüketiciye satmak için satın aldıkları elektrik, elektrik üreticilerinin kendi tüketimleri için kullandığı elektrik (CPT hariç) ve elektrik santraline doğrudan bağlanmış nihai tüketicilere sağlanmak üzere satın alınmış elektrik dahildir.

Daha önce bahsedilen elektrik tedarikçileri ve elektrik üreticileri, yıllık zorunlu yeşil ruhsat alma kotası ile yukarıdaki paragrafta açıklanan elektrik miktarı arasında kalan ve her yıl nihai tüketicilere sağlanan ürüne denk gelen

belli miktarda yeşil ruhsatı her yıl satın almak zorundadırlar.

2015 yılı için elektrik tedarikçileri için belirlenen tahmini yeşil ruhsata sahip olma kotası, nihai tüketicilere sağlanan 0,274 yeşil ruhsat/MWH'dir. Bu yükümlülüğü karşılayamayan tedarikçiler, satın alınmamış her ruhsat için 119,7702 Euro ödemek zorundadırlar.

Yeşil ruhsatlar nakil sistemi operatörü tarafından verilir ve 12 ay boyunca geçerlidir. ANRE, bir yeşil ruhsatın alım-satım fiyatını 29 Euro/yeşil ruhsat ila 59 Euro/yeşil ruhsat (bunun Romanya leyi cinsinden karşılığı) olarak belirledi. Şu an itibarıyla bir yeşil ruhsatın fiyatı, yeşil ruhsat talebinin arzdan daha yüksek olması nedeniyle maksimum fiyat olan 59 Euro'dur (bunun Romen leyi cinsinden karşılığı).

31 Aralık 2013 tarihine kadar ANRE nezdinde akredite olan elektrik üreticilerinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilip dağıttıkları her 1MWh elektrik için belli sayıda yeşil ruhsatın alınıp satılması 1 Temmuz 2013 - 31 Mart 2017 tarihleri arasında geçerli olmak üzere geçici olarak ertelendi.

- maksimum 10 MW kurulu kapasiteye sahip hidroelektrik santralleri için yeşil ruhsat
- Rüzgar enerjisi tesisleri için yeşil ruhsat
- Güneş enerjisi tesisleri için yeşil ruhsat.



Güney Afrika

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar Karbon emisyonu teşvikleri

Ruhsatlı emisyon azaltımı muafiyeti

Gelir Vergisi Kanunu'nun 12K başlıklı bölümü, yürütülen bir uygun temiz enerji geliştirme mekanizmasının (CDM) geliştirilmesi kapsamında elde edilen bir emisyon azaltım ruhsatının (CER) elden çıkarılması sonucu elde edilen veya tahakkuk eden gelirlere vergi muafiyeti getiriyor.

Güney Afrika'da CDM projelerinin geliştirilmesini teşvik etmek amacıyla, 2009 - 2012 arasında gelir vergisinden muaf olan başlıca CER'lerden elde edilen gelirlerin vergi muafiyetleri, ikinci Kyoto Protokolü taahhüt döneminin benimsenmesiyle birlikte 31 Aralık 2020 tarihine kadar uzatılacak.

KDV Kanunu ise bir CER'nin elden çıkarılmasıyla ilgili herhangi bir KDV muafiyeti getirmiyor. Bir CER'in elden çıkarılmasının KDV açısından bir hizmet tedarigi olarak görülmesi ve bir CER ihraç edildiğinde bu hizmete sıfır KDV uygulanması gerektiği yönünde tartışmalar vardır.

Enerji verimliliği teşvikleri

Sanayi politikası projelerine ek ödenek

Gelişmemiş bölgeleri ve terk edilmiş sanayi bölgelerini de kapsayan sanayi politikası projeleriyle ilgili bir teşviktir. Projelerin uygun bulunabilmesi için aranan şartlardan biri de, gelişmiş enerji verimliliği ve daha temiz üretim teknolojileri kullanılmasıdır. Elde edilen tasarrufların teşvikten yararlanma dönemi boyunca sürdürüldüğünü teyit etmek amacıyla tasarrufların ölçülmesi ve teyit edilmesi gerekir.

Gelir Vergisi Kanunu'nun 12I başlıklı bölümü uyarınca (Sanayi Politikası Projeleri), başka bir teşvik programı kapsamında teşvik veya hibe almış olan projeler bu programdan faydalanamaz. Sunulan vergi teşviğini talep edebilmek için tasarrufların hesaplanması ve raporlanması sırasında bu tür projeler

işaretlenerek hesaplama denkleminde çıkarılmalıdır.

Bölüm 12I, imalat sektöründe kullanılan varlıklarla ilişkili olarak tanımlanmış ve Sanayi Politikası Projesi olarak uygun bulunan bir projede kullanılan varlıklar (yeni veya kullanılmış) için ek ödenek sağlıyor. Proje, Ticaret ve Sanayi Bakanlığı tarafından onaylanmalıdır. Bu ödenek için uygun olan projeler sadece; maliyeti 50 milyon Güney Afrika randından (ZAR) yüksek olan sıfırdan yapılan projeler veya maliyeti 30 milyon Güney Afrika randından (ZAR) yüksek ama 50 milyon ZAR'ın veya mevcut varlıklara yapılan harcamaların %25'inden az olan mevcut bir tesisin olduğu yere yapılacak projelerdir.

Uygun nitelikli bir projeye ilgili sunulan teşvik şunlardan oluşur:

- Bir Sanayi Kalkınma Bölgesi içindeki bir Sanayi Politikası Projesinde kullanılan yeni veya kullanılmamış üretim varlıklarının maliyetinin %75'i; veya
- Bir Sanayi Politikası Projesinde kullanılan yeni veya kullanılmamış üretim varlıklarının maliyetinin %35'i
- Uygun bulunan proje bir Öncelikli Proje niteliğindeyse (belirtilen tanıma göre) teşvik şunlardan oluşur:
 - Bir Sanayi Kalkınma Bölgesi içindeki bir Sanayi Politikası Projesinde kullanılan yeni veya kullanılmamış üretim varlıklarının maliyetinin %100'ü; veya
 - Bir Sanayi Politikası Projesinde kullanılan yeni veya kullanılmamış üretim varlıklarının maliyetinin %55'i.

Teşvik (örneğin vergi indirimi) şu tutarlar ile sınırlıdır:

- Öncelikli statüye sahip sıfırdan yapılan projeler için 900 milyon ZAR
- Nitelikli sıfırdan yapılan projeler için 550 milyon ZAR
- Öncelikli statüye sahip mevcut bir tesisin bulunduğu yere yapılan projeler için 550 milyon ZAR

- Mevcut bir tesisin bulunduğu yere yapılan nitelikli projeler için 350 milyon ZAR.

Enerji tasarrufları indirimi

Bölüm 12L, bir vergi mükellefinin vergilendirilebilir geliri hesaplanırken o vergi mükellefinin ilgili vergi hesaplama yılında sağladığı enerji tasarruflarıyla ilgili belli bir tutarın gelirlerden düşülebilmesine imkan tanır. Bu indirim, bir kilowatt saat (veya dengi) enerji tasarrufu başına 95 sentten hesaplanır. Enerji tasarrufları, Bölüm 12L ile ilgili yönetmeliklerde tanımlanmış bir ölçüm ve onay kuruluşu tarafından ölçülüp onaylanmalıdır. Vergi mükellefi aynı anda enerji tasarrufu ile ilgili başka bir avantajdan da faydalanıyorsa herhangi bir indirim yapılmaz.

Atık ısı geri kazanımından üretilmiş enerji dışında, yenilenebilir kaynaklardan veya kombine üretim faaliyetlerinden üretilen enerji için hiçbir gerçek kişi Bölüm 12L kapsamında bir indirim alamaz. Ayrıca, başkasına ait elektrik santrali aracılığıyla enerji üreten bir kişi, o değerlendirme yılı için sahibinden başka biri tarafından işletilen santralin kilowatt saat cinsinden enerji üretim çıktısı yine o değerlendirme yılı için sahibinden başkası tarafından işletilen santralin kilowatt saat cinsinden enerji girdisinin %35'inden fazla değilse bu indirimi alamaz.

Yenilenebilir enerji üretimi indirimi

Bölüm 12B, vergi mükellefinin sahip olduğu veya bir tüketici kredisi sözleşmesiyle satın aldığı ve ticari amaçları doğrultusunda ilk kez kullanıma soktuğu makina, tesis, ekipman, aygıt ve ürünler için hızlandırılmış yatırım indirimi sağlıyor.

Bu bölüm, varlıkların rüzgar enerjisinden, güneş enerjisinden, elektrik üretiminin 30 megawatt'ı aşmaması şartıyla hidroenerjiden ve organik atıklar, çöp gazı veya tesis malzemelerinden oluşan biyokütle enerjisinden elektrik üretmek gibi amaçlara yönelik kullanıldığı durumlar için geçerlidir.

Söz konusu indirim, vergi mükellefinin söz konusu varlıklar ve bunların montajı/

kurulması için üstlendiği doğrudan masrafların ilk yıl için %50'si, ikinci yıl için %30'u ve üçüncü yıl için %20'si olarak hesaplanır. İndirim aynı zamanda, makinaların, tesislerin, ekipmanın, aygıtların ve ürünlerin bir parçasını oluşturan tüm destekleyici yapılar ve geliştirmeler (onarımlar hariç) için de geçerlidir.

Araştırma ve geliştirme indirimi

Bölüm 11D, %100 indirim sağlayan Bölüm 11(a)'ya ek olarak, uygun nitelikteki Ar-Ge faaliyetleri ile sadece Ar-Ge amaçlarına yönelik üretilmiş ve söz konusu Ar-Ge faaliyeti tamamlandıktan sonra üretim amaçlarına yönelik olarak kullanılması planlanmamış prototipler ve pilot tesisler için ek bir %50'lik gelir masrafı indirimi sağlıyor. Bu %50'lik ek indirim, 1 Ekim 2012 tarihinden itibaren sadece Bilim

ve Teknoloji Bakanlığı'na bir ön onay başvurusu yapılmış ve onaylanmış Ar-Ge projeleri için geçerli olacaktır. Sermaye harcamalarıyla ilgili olarak, ilk yıl için %50, ikinci yıl için %30 ve üçüncü yıl için %20 oranında bir hızlandırılmış indirim sunuluyor.

Çevre ile İlgili Teşvikler

Çevre arıtma, geri dönüşüm veya atık imha varlıkları için indirim

Bölüm 37B, üretim amaçlarına yönelik kullanılan ve çevrenin korunması hakkında herhangi bir kanun tarafından zorunlu kılınmış olan yeni veya ikinci el bir çevresel arıtma ve geri dönüşüm varlığı veya çevresel atık bertarafı varlığı edinmek için yapılan harcamalarla ilgili bir indirim sağlıyor.

Çevresel arıtma ve geri dönüşüm varlığı için tanınan indirim oranı, söz konusu

varlığın maliyetinin birinci yıl %40'ı, sonraki 3 yıl ise yıllık %20'sidir. Atık bertarafı varlıklarının maliyeti, 20 yıl boyunca düz amortisman yöntemiyle amortisman tabi tutulabilir (yıllık %5 amortisman oranıyla).

Çevrenin korunması ve bakımı ile ilgili indirimler

Bölüm 37C, bir vergi mükellefinin Ulusal Çevre Yönetimi: Biyoçeşitlilik Kanunu uyarınca imzalanan beş yıllık biyoçeşitlilik yönetimi sözleşmesi kapsamında araziyi korumak veya bakımını yapmak için yaptığı harcamaların ticaret ve gelir elde etme faaliyetleri kapsamında değerlendirileceğini ve bu nedenle gelirden düşülebileceğini belirtiyor.

Vergi mükellefinin gelir elde etmek ve ticari faaliyet gerçekleştirmek amacıyla kullandığı arazinin (üretim arazisi) 37C bölümünde tanımlanan bu teşvik kapsamına girebilmesi için, biyoçeşitlilik yönetimi sözleşmesine konu arazinin hemen yakınında olması gerekir. Ayrıca, bu bölüm kapsamında gelirden düşülebilecek harcamalar o vergi mükellefinin üretim arazisinde elde ettiği toplam geliri aşamaz.

Özel Ekonomik Bölgeler (mevzuat henüz yürürlüğe girmedir)

Özel Ekonomik Bölgeler

Bölüm 12R amaç ve hükümleri doğrultusunda, özel ekonomik bölgelerde yer alan Güney Afrikalı anonim şirketler veya genel merkezleri Güney Afrika'da yer alan şirketler %28 yerine %15 oranında bir gelir vergisine tabi olacaklar.

Bu tür bir indirimli gelir vergisinden faydalanabilmenin koşulları ilgili mevzuatta henüz tam olarak açıklanmadı.

Bir özel ekonomik bölgede yer alan uygun niteliklere sahip bir şirket, yeni veya kullanılmış bir bina satın almanın veya kendisine ait yeni veya kullanılmış bir binada geliştirme yapmanın toplam maliyetinin %10'unu vergilendirilebilir gelirinden düşebilir. Bina uygun bulunan şirket tarafından normal ticari faaliyetleri kapsamında kullanılıyor olmalıdır.



Güney Kore

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

Güney Kore Hükümeti 2004 yılında Yeni ve Yenilenebilir Enerji Geliştirme, Kullanma ve Entegrasyon Teşviği Kanunu'nu ("Kanun") yürürlüğe koydu. Güney Kore hükümeti, dünyanın en büyük beş yeni ve yenilenebilir enerji üreticisinden biri olma hedefi doğrultusunda 2015 yılına kadar yenilenebilir enerjiye toplam 40 trilyon Güney Kore won'u (KRW) (25,8 milyar Euro, 34,2 milyar ABD Doları) yatırım yapılacağını duyurdu.

Bu yatırım tutarı, ülkenin en büyük 30 sanayi grubunun 2013 yılına kadar yapacağı 22,4 trilyon KRW yatırımı, 7 trilyon KRW hükümet katkısını ve diğer özel sektörlerden sağlanacak 10,6 trilyon KRW katkısı içeriyor.

Güney Kore'de yenilenebilir enerji sektörüne son yıllarda büyük yatırımlar yapılmış olup bunların arasında son 2 yılda (2012-2013) hükümetin yaptığı 1,8 trilyon KRW (1,3 milyar Euro, 1,8 milyar ABD Doları) yatırım da yer alıyor.

2035 yılına kadar toplam enerji arzının %11'inin yenilenebilir enerjiden karşılanmasına yönelik mevcut hedef, Ocak 2014'te açıklanan ikinci ulusal enerji planında da tekrar teyit edildi.

Hükümet, bu hedefe ulaşabilmek için başlıca dört alanda teşvik sunuyor:

- stratejik Ar-Ge ve ticarileştirme
- sanayileşmenin ve piyasa oluşturmaya teşvik edilmesi
- yeni ve yenilenebilir enerji ürünlerinin ihracatının teşvik edilmesi
- altyapı geliştirme.

Teknoloji geliştirmek, yenilenebilir enerji dağıtımını desteklemek ve yurt dışı piyasalara girmeyi teşvik etmek amacıyla 2015 yılında ayrılan yenilenebilir enerji toplam bütçesi 7,8 trilyon KRW'ye (619,09 milyon Euro, 697,2 milyon \$) ulaştı. Hükümet ayrıca, 2015 yılında 10 milyar KRW bütçeli küçük ve orta ölçekli yurt dışındaki yenilenebilir enerji işletmelerini de destekliyor.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

- Tarife garantisi sistemi, 2012 yılında yürürlüğe giren Yenilenebilir Enerji Portföyü Standardı (RPS) nedeniyle 2011 sonunda yürürlükten kaldırıldı. (Hükümet sadece mevcut hak sahiplerinin tarife garantilerini sürdürüyor. Mevcut hak sahipleri tarife garantilerini sürdürme veya bunları RPS kapsamında işlemler yapabilmeyi mümkün kılan Yenilenebilir Enerji Ruhsatı (REC) ile değiştirme seçeneğine sahiptir).
- RPS desteği alamayan küçük yenilenebilir enerji tesislerine de belli bir destek sağlamak amacıyla Mayıs 2013'te Seul Güneş Enerjisi Santrali Destek Planı açıklandı. Bu plan, Seul'de 2012 yılından itibaren kurulmuş 100 KW'den az kapasiteye sahip küçük şirketlere, güneş enerjisi santrali kurulumundan üretilen enerjinin satışına kadar tüm operasyonel aşamalarda destek oluyor. Plana göre, küçük işletmeler 2014 yılında üretilen miktar için 50 KRW/kWh (kurulum maliyetinin yaklaşık %10'u) 2015 yılı içinse 100 KRW/kWh alabilecekler. Sübvansiyon, ilk sağlandığı yıldan itibaren 5 yıl boyunca veriliyor.

Prim

Yenilenebilir enerji teknolojileri için Ar-Ge vergi indirimi programı uygulanıyor. Buna göre, yenilenebilir enerji santrallerinde kullanılan ve yurt içinde üretilmeyen tüm bileşen ve/veya ekipman %50 indirimli ithalat vergisine tabidir. Bu ithalat vergisi indirimi 31 Aralık 2015 tarihinde yürürlükten kaldırılacak.

Güney Kore Yenilenebilir Enerji Finansal Destek Programı başlıca dört kategoriden oluşuyor: Ar-Ge desteği, yenilenebilir enerji projeleri için düşük faizli krediler, tarife garantileri ve yenilenebilir enerji dağıtım desteği.

Programın 2015 yılı toplam bütçesi, Ar-Ge desteği için 6,4 milyar KRW, tarife garantisi için 319,2 milyon KRW,

düşük faizli krediler için 115 milyar KRW ve dağıtım desteği için 102,9 milyar KRW'dir.

Kota Zorunluluğu

- 2012 yılında, mevcut tarife garantisi Mart 2010'da mecliste onaylanan bir RPS ile değiştirildi.
- RPS, 2015 itibarıyla 500 MW'nin üzerinde kapasiteye sahip 17 kamu ve özel sektör enerji şirketinin, 2015 yılına kadar enerji üretimlerinin %3'ünü yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılamasını zorunlu kılıyor. Bu yüzde, 2024 yılına kadar kademeler halinde %10'a çıkarılacak.
- Ruhsat başına standart fiyat açısından bakıldığında, 2013 yılında güneş enerjisi yenilenebilir enerji ruhsatı fiyatı ortalama 175,503 KRW, güneş enerjisi dışı yenilenebilir enerji ruhsatı fiyatı ise 137,844 KRW olarak belirlendi. 2014 yılında güneş enerjisi yenilenebilir enerji ruhsatı fiyatı 113,997 KRW, güneş enerjisi dışı yenilenebilir enerji ruhsatı fiyatı ise 113,174 KRW oldu.
- 2015 için toplam yenilenebilir enerji ruhsatı portföyü standardı hedefi (RPS) geçen yılın hedefi olan 11.578.809 MWh'den 12.339.927 MWh'ye, güneş enerjisi RPS hedefi ise geçen yılın hedefi olan 1.353.000 MWh'den 2015 için 1.971.000 MWh'ye yükseltildi (%46 artış). 2015 yılı toplam RPS hedefinin 2014 yılı hedefine göre %9,3 artışla 12.339.927 MWh'ye yükseltildiği, 2015 yılından sonraki güneş enerjisi RPS hedefinin ise geçen yılın hedefine göre %6,8 artışla 1.971.000 MWh'ye yükseltildiği açıklandı. Yenilenebilir Yakıt Standardı (RFS) 31 Temmuz 2015 tarihinde yürürlüğe girdi. RFS, petrol rafinerileri ile petrol ithalatçı ve ihracatçıların, ulaştırma sektöründe kullanılan yakıtları belli bir oranda yeni ve yenilenebilir enerji yakıtıyla karıştırmalarını zorunlu kılıyor. 2015 yılı RFS hedefi, sadece biyodizel yakıt ile %2,5 olarak teyit edildi.

Ek Bilgi

Bir Milyon Yeşil Ev Projesi: Hükümet, Bir Milyon Yeşil Ev Projesi'ne 2009 bütçesinden 94,3 milyar KRW (72 milyon \$) ayırdı. Projenin amacı 2020 yılına kadar güneş termal, fotovoltaik güneş, jeotermal, biyokütle ve rüzgar enerjisi kaynaklarından birini kullanan bir milyon ev inşa etmek. Hükümet her yıl bir sonraki yıla dair bir hedef koyuyor. 2014 bütçesi 54,9 milyar KRW olup projenin 2004 - 2014 yılları arasındaki kümülatif bütçesi ise 671,2 milyar KRW oldu.

İnşa edilen yeşil evler çevre dostu evlerdir ve yeni / yenilenebilir enerji kullanır. Ayrıca yeşil evler karbon emisyonu üretmez ve daha az enerji, su ve doğal kaynak kullanır.

Yeni Enerji İş Kolları: Hükümet 2014 yılında altı yeni enerji iş kolu açıkladı:

- elektrik talebi karşılama
- entegre enerji yönetim hizmeti
- bağımsız mikro şebekeler
- fotovoltaik modül/panel kiralama
- elektrikli araç bakımı ve dolumu
- termal enerji santrallerindeki atık ısının geri kazanılması

Yeni enerji iş kollarının 2017 yılına kadar 4,6 trilyon KRW'lık bir piyasa değeri yaratacağı bekleniyor. Bu tahmin, özel sektörün 800 milyar KRW tutarındaki yatırımıyla birlikte 2015 yılında 1,83 trilyon KRW'lık bir yatırım tutarı temel alınarak yapıldı.



İspanya

Destek programları

Vergi teşvikleri

Yenilenebilir enerji sektörüne özel olarak hazırlanmamış bazı vergi teşviklerinin kısa bir açıklaması aşağıda mevcuttur. Bu nedenle, bu vergi teşviklerinden faydalanabilmek için dikkatli bir vergi planlaması yapılmalıdır.

Bazı gayrimaddi varlıklardan elde edilen gelirlere vergi indirimi

Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 23. maddesinde tanımlanan bazı gayrimaddi varlıkları kullanma veya devretme hakkı lisansının kullanılmasından elde edilen net gelir, bazı koşulların karşılanması şartıyla kurumlar vergisi hesaplamasına %60 indirimle dahil edilecek.

Ar-Ge faaliyetleri için kurumlar gelir vergisi indirimleri

Ar-Ge vergi indirimleri: Vergi indirimi tabanı, araştırma ve geliştirme harcamaları ile varsa maddi ve gayrimaddi duran varlıklara (gayrimenkul ve araziler hariç) yapılan yatırımları kapsar. Vergi indirimi oranları, ilgili vergi döneminde bu işlemlerle/faaliyetlerle ilgili yapılan harcamaların %25'i olarak belirlendi. İlgili vergi döneminde Ar-Ge faaliyetleri için yapılan harcamalar önceki 2 yıl aynı faaliyetler için yapılan harcamaların ortalamasını geçerse, bir önceki paragrafta belirtilen oran bu ortalamaya ve bu ortalamayı aşan tutarın %42'sine kadar uygulanacaktır.

Sadece Ar-Ge faaliyetlerinde görev alan nitelikli personelin maaşlarına (% 17 oranında) ve yine sadece Ar-Ge faaliyetlerinde kullanılan gayrimenkul ve araziler dahil tüm maddi duran varlıklara ve gayrimaddi varlıklara yapılan yatırımlar için ek vergi indirimleri uygulanabilir.

Teknolojik inovasyon faaliyetleri için vergi indirimleri: Vergi indirimi tabanı, teknolojik inovasyon faaliyetlerinde yapılan harcamaların tutarından oluşur. Vergi indirimi oranı %12'dir.

Tahakkuk eden vergi tutarının sağlanan indirimlerden daha düşük olması

nedeniyle belli bir mali yıl içerisinde uygulanmamış ve o mali yıl içinde kullanılmamış Ar-Ge ve teknolojik inovasyon faaliyeti vergi indirimleri sonraki 18 vergi yılına devredilebilir. Tahakkuk eden vergi tutarı bu vergi indirimlerinin tutarından az ise, henüz kullanılmamış vergi indirimlerinin %20'si daha azına denk gelen tutarın nakden iade edilmesi için İspanya Vergi İdaresi'ne başvurulabilir (bir başka deyişle bu vergi indirimlerinin nakden iade edilmesi talep edilirse vergi indirimi tutarından bir kesinti yapılır).

Uygulanan veya nakden iade edilen teknolojik inovasyon faaliyeti vergi indirimlerinin tutarı yıllık 1 milyon Euro ile sınırlıdır. Ayrıca, uygulanan veya nakden iade edilen Ar-Ge ve teknolojik inovasyon faaliyeti vergi indirimlerinin birlikte toplam tutarı yıllık 3 milyon Euro ile sınırlıdır.

Sermaye vergisi muafiyeti

2010 tarihli ve 13 sayılı Kraliyet Kararnamesi ile yürürlüğe giren değişiklikler sonucu, İspanya İntikal Vergisi Kanunu aşağıdaki işlemler için Sermaye Vergisi muafiyeti getirdi:

- şirketlerin tüzel kişilik kazanması
- sermaye artırımları
- hissedarların bir sermaye artırımları niteliğinde olmayan katkıları
- daha önce AB sınırları içinde olmayan şirket genel merkezinin İspanya'ya taşınması.

Yerel vergi indirimleri

İnşaat ve şehir düzeni gibi bazı yerel vergiler için ilgili yerel makamlarla görüşülerek bazı vergi indirimleri sağlanabilir. Bu makamların sağlayabileceği vergi indirimleri ilgili yerel makama bağlı olduğundan vaka bazında bir değerlendirme yapılmalıdır.

Enerji Vergileri

Elektrik üretimi vergileri

Bu vergiler tam anlamıyla çevre vergisi niteliğinde değildir. Vergilerden elde edilecek gelirler, İspanya'nın elektrik

üretim ve dağıtım bütçesindeki açıkların kapatılmasında kullanılacaktır.

- elektrik üretimi vergisi
- harcanan nükleer ham madde ve radyoaktif atık vergisi
- harcanan nükleer ham madde ve radyoaktif atık depolama vergisi
- elektrik üretmek için iç suların kullanılması ücreti (hidroelektrik üretimi).

Ana enerji kaynağı olarak tükenmez yenilenebilir enerjilerden herhangi birini kullanan tesislerdeki yakıtların kullanımıyla ilişkili elektrik enerjisi, prim tabanlı ekonomik düzenlemeye tabi olmayacaktır. Bu özellikle güneş-thermal tesislerini etkiliyor.

İşletme sübvansiyonları

Özel rejim kapsamında enerji üretim tesislerine yapılan ödemeler, 14 Temmuz 2013 Pazar günü yürürlüğe giren 2013 tarihli ve 9 sayılı Kraliyet Kararnamesi ile revize edildi. Bu Kraliyet Kararnamesi aşağıdaki ana hükümleri içeriyor:

1. Elektrik Sektörü Kanunu'nun temel olarak aşağıdakileri sağlayan 30.4 no'lu maddesinin değiştirilmesi:
- Özel rejim kapsamındaki tesislere yapılacak ödemelerin yeni çerçevesi (işletimde olan tesisler dahil), Bakanlar Kurulu tarafından çıkarılan Kraliyet Kararnamesi ile belirlenecektir.
- Tesisler, piyasa fiyatıyla yaptıkları enerji satışı için aldıkları sübvansiyon ödemesinin yanı sıra "tipik bir tesisin yatırım giderlerini normal enerji satışıyla ve işletim/vade koşullarıyla karşılamasının mümkün olmadığı durumlarda, söz konusu tesisin işletme giderleri ile pazar payı kapsamında elde ettikleri gelirler arasındaki farkın karşılanması amacıyla kurulu kapasite birimi/ vade koşullarına tabi özel bir ödeme" alabilir. Belli bir dönem için geçerli olan ve önceden belirlenmiş bir formüle göre güncellenebilen düzenlenmiş

tarife rejimi netice itibarıyla yürürlükten kalktı.

- Belli bir tesisin alabileceği özel sübvansiyonun hesaplanmasında, “düzenlemeye tabi olduğu süre” ve “etkin ve iyi yönetilen bir şirketin” faaliyeti kriterleri dikkate alınmalıdır:
 - üretimin piyasa fiyatıyla değerlendirilen, üretilmiş enerji satışından elde edilen standart gelirler.
 - standart faaliyet giderleri.
 - başlangıç yatırımının standart değeri.

Bu nedenle, her bir tesisin alabileceği ücretin hesaplanmasında bu parametrelerin ve varsayımların belirlenmesi kritik olacaktır. Kraliyet Kararnamesi’nin onaylanmasını beklemek gerekecektir.

- Tüm İspanya genelinde uygulanmayan kurallar veya kanunlarla (bölgesel izinler ve kayıtlar gibi) bağlantılı olarak yapılan harcama veya yatırımlar dikkate alınmayacaktır. Ayrıca, sadece elektrik üretimiyle ilgili olmayan harcama ve yatırımlar da dikkate alınmayacaktır.

2. “*Ekonomik prim rejimine hak kazanan üretim tesisleri için makul getiri*” ifadesini içeren hüküm, özel rejime tabi tesislerin 14 Temmuz 2013 itibarıyla 10 yıllık devlet tahvili + 300 baz puan (%7,5’lik bir getiri) maliyet formülüne göre belirlenen bir “*Teknoloji standartlarına göre yatırım giderleri için ek ödenek*” alabilecekleri anlamına geliyor.

3. Yukarıda bahsedilen getiri “vergi öncesi” tutar olup 6 yılda bir revize edilebilir.

4. Şu hükümler yürürlükten kaldırıldı:

- 25 Mayıs 2007 tarihli ve 661 sayılı Kraliyet Kararnamesi

- 26 Eylül 2008 tarihli ve 1578 sayılı Kraliyet Kararnamesi
- 30 Nisan 2009 tarihli ve 6 sayılı Kraliyet Kararnamesi’nin 4. maddesi ve beşinci geçici hükmünün 2. bendi.

5. Tesislere sağlanan destek ödemesi akışlarının sürdürülmesi amacıyla, yürürlükten kaldırılan bu kurallar yeni yönetmeliği içeren Kraliyet Kararnamesi onaylanana kadar “bazı hükümler hariç olmak üzere” geçici olarak uygulanmaya devam edecektir. Bu sayede şirketler, 14 Temmuz 2013 tarihinde yürürlüğe giren yeni yönetime tabi olmak kaydıyla yukarıda bahsedilen geçici hükümler kapsamında mevcut sübvansiyonları almaya devam edeceklerdir.

6. Elektrik sistemi giderlerini azaltmak amacıyla iki acil tedbir onaylandı. 2007 tarihli ve 661 sayılı Kraliyet Kararnamesi madde 28 kapsamında tesislere sağlanan verimlilik desteği ile aynı yönetmeliğin 29. maddesindeki reaktif güç primi yürürlükten kaldırıldı.

2013 tarihli ve 9 sayılı Kraliyet Kararnamesi’nin onaylanmasını takiben, diğer tüm mevzuat metinlerinin hazırlanmasına yönelik prosedürler de başlatıldı. Yeni bir Elektrik Sektörü Kanunu meclisten geçmiştir (26 Aralık 2013 tarihli ve 24 sayılı kanun). Bu yeni kanun, 2013 tarihli ve 9 sayılı Kraliyet Kararnamesi tarafından halihazırda uygulanmakta olan genel ilkeleri teyit etti.

6 Haziran 2014 tarihli ve 413 sayılı Kraliyet Kararnamesi, 2013 tarihli ve 9 sayılı Kraliyet Kararnamesi’nde yer alan ve yenilenebilir enerji, kojenerasyon ve atık tesislerinin yasal ve ekonomik sistemini düzenleyen ilkelerin uygulanmasını hayata geçirdi. Bu Kraliyet Kararnamesi, “adil getiri” ve “standart tesislerde standart giderler ve etkin yönetim” ilkesine dayalı yeni bir ödeme sistemi getiriyor.

Bu yeni sistem kapsamında, yenilenebilir enerji üretimi tesislerinin gelirleri şunlardan oluşur: i) piyasa fiyatından gerçekleştirdikleri enerji satışından elde edilen gelirler, ve ii) verimli ve iyi yönetilen bir işletmenin herhangi bir nedenle piyasada elde ettiği gelirlerle karşılamadığı yatırım ve işletme giderlerini karşılamaya yönelik özel ödenekler.

Bu özel ödeme, standart tesislerin düzenlemeye tabi oldukları faaliyet ömürleri boyunca hesaplanır ve bu sayede standart tesislere bir “adil getiri” garantisi sağlar.

Faaliyetlerin, verimli ve iyi yönetilen bir işletme tarafından gerçekleştirildiği varsayılır. Yeni ödeme sistemi kapsamında yapılacak ödemelerin parametreleri belirlenirken şunlar dikkate alınır: i) piyasa fiyatından enerji satışından elde edilen gelirler, ii) faaliyetin geliştirilmesi için gereken işletme giderleri, ve iii) standart tesisin başlangıç yatırımı masrafları.

Bu tesislere yönelik yeni ödeme sistemi genellikle şunlardan oluşur:

- piyasadaki satışlardan elde edilen gelir(Euro/MWh)
- üniter yatırım ödemesi (Euro/MWh)
- üniter işletme ödemesi (Euro/MWh).

Üniter yatırım ve işletme ödemesi hesaplaması, standart tesislerin standart yatırım ve işletme giderleri ile bu standart tesislerin gelecekte piyasada elde edebilecekleri tahmini gelir temel alınarak gerçekleştirilir.

16 Haziran 2014 tarihli ve IET/1045 sayılı kararname, yukarıda bahsedilen yeni ödeme parametrelerinin değerlerini tanımlıyor.

İsveç

Destek programları

Rüzgar jeneratörlerinin amortismanına tabi tutulması

İsveç vergi kanunu, vergi mükelleflerinin, rüzgar jeneratörlerini fiili ekonomik kayıp hızından çok daha hızlı bir şekilde kurumlar vergisi kapsamında amortismanına tabi tutabilmelerine imkan tanıyor. Sağlanan maksimum amortisman indirimi, ilgili vergi yılının başındaki toplam defter değerinin %30'u + yıl boyunca yapılan inşaat veya satın alma masraflarıdır.

Yıllık %20 oranında düz amortisman yöntemi kullanıldığında herhangi bir yıl için daha düşük bir toplam defter değeri ortaya çıkıyorsa, yıllık amortisman indirimi buna göre artırılabilir.

Amortisman indirimi, maksimum amortisman indiriminin hesaplanması amacıyla vergi mükellefinin tüm

varlıklarının toplam defter değerinin temel alındığı bir "havuz" temeline göre hesaplanır.

İşletme sübvansiyonları

Üretici, yenilenebilir enerji kaynaklarından (güneş, jeotermal, rüzgar, dalga, biyoyakıt veya hidroenerji) ürettiği her bir MWh enerji başına bir ruhsat alır. (Hidroelektrik üretimiyle ilgili bazı sınırlamalar vardır). Bir dağıtıcı, dağıttığı elektriğin belli bir yüzdesine kadar ruhsat satın almak zorundadır. Bu sayede, ruhsat alım-satımı yapılabilen bir piyasa ortaya çıktı.

Isıtma ve ulaştırma faaliyetlerinde daha sürdürülebilir enerji kaynaklarına geçiş yapılmasını desteklemek amacıyla, fosil yakıtlara enerji vergileri, CO2 vergileri ve kükürt vergileri uygulanırken yenilenebilir enerji kaynaklı yakıtlara hiçbir vergi uygulanmaz.

Ayrıca, sera gazı emisyonlarının azaltılmasına yönelik ücret bazlı bir sistem de vardır.



Türkiye

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Genel Yatırım Teşvik Rejimi Haziran 2012’de değiştirildi. Yeni teşvik rejimi ENR (Engineering News-Record) yatırımları için geçerli ve temel olarak şunları sağlıyor.

- Yatırım ekipmanı satın almada (veya ithal etmede) KDV muafiyeti
- Yatırım ekipmanı ithal etmede gümrük vergisi muafiyeti
- Diğer fon ve ek ücretlerden muafiyet.

Diğer sübvansiyonlar

- 6446 sayılı yeni Elektrik Piyasası Kanunu 30 Mart 2013 tarihinde yürürlüğe girdi. Bu kanun kapsamında sağlanan teşvikler, bir üretim lisansına sahip ve faaliyetlerine 31 Aralık 2015’ten önce başlamış olan yatırımcılar için geçerlidir:
 - Faaliyetin başladığı tarihten itibaren 5 yıl boyunca geçerli olmak üzere, iletim sistemi kullanma bedeline %50 indirim uygulanır.

- Elektrik santralleriyle ilgili olan ve yatırım dönemi içinde sonuçlandırılan belgeler ve işlemler damga vergisinden ve harçlardan muaftır.

İşletme sübvansiyonları

Tarife garantisi

Tarife ve devletin satın alma garantisi, enerji üretim tesisinin faaliyete başlamasından sonra 10 yıl boyunca uygulanır (31 Aralık 2015 tarihine kadar). Kaynaklar:

- Hidroenerji: 7,3 sent/kWh
- Rüzgar enerjisi: 7,3 sent/kWh
- Jeotermal enerji: 10,5 sent/kWh
- Güneş enerjisi: 13,3 sent/kWh
- Biyokütle enerjisi (çöp sahaları dahil): 13,3 sent/kWh

Ücretlerden indirim

6446 sayılı yeni Elektrik Piyasası Kanunu 30 Mart 2013 tarihinde yürürlüğe girdi. Bu kanun kapsamında, işletimde olan veya 31 Aralık 2020 tarihine kadar işleme girecek olan elektrik santralleri

için, yatırım ve işletme dönemlerini de kapsamak üzere 10 yıl boyunca enerji nakil hatları kiralama, irtifak ve kullanma hakkı konusunda %85 indirim uygulanır.

Ek Bilgi

- 31 Aralık 2015 tarihinden önce faaliyete başlamış yenilenebilir enerji tesislerinde kullanılan mekanik ve elektromekanik ekipman Türkiye’de üretilmişse, bazı koşullara tabi olmak kaydıyla, bu tesislere 5 yıl boyunca 0,4 sent ila 3,5 sent/kWh arasında ilave teşvik sağlanır.
- Maksimum 1 MWe kurulu kapasiteye sahip yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik santralleri ve diğer benzeri yatırımlar herhangi bir üretim lisansı olmadan faaliyet gösterebilir.

Not: KPMG Global tarafından hazırlanan bu yayının Türkçe edisyonunun yayımlanma sürecinde ilgili kanunlarda değişiklik yapılmıştır. İlgili Bakanlar Kurulu Kararı’na http://www3.epdk.org.tr/documents/elektrik/mevzuat/bakanlar_kurulu/Elk_BakanlarKurulu_6446.pdf adresinden ulaşabilirsiniz.



Birleşik Krallık

Destek programları

Yatırımlar ve diğer sübvansiyonlar

İklim Değişikliği Vergisi ve AB Emisyon Ticareti Programı ile ilgili bazı muafiyetler yürürlüktedir.

İşletme sübvansiyonları

Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu

Programı

Yenilenebilir elektrik üretimini desteklemek için tasarlanmış uzun vadeli bağlı kota mekanizması.

Fark Sözleşmeli Tarife Garantisi

Çeşitli teknolojilerden büyük ölçekli elektrik üretimi için tarife destek ödemeleri.

Tarife garantisi (küçük ölçekli üretim için)

Çeşitli teknolojilerden küçük ölçekli elektrik üretimi için tarife destek ödemeleri.

Yenilenebilir Isı Teşviği

Yenilenebilir ısı üretimi için uzun vadeli tarife destek ödemeleri.

Ek Bilgi

2015 Yaz Bütçesi: 2015 Yaz Bütçesi'nde, çevre vergisi rejimi ve özellikle de işletmelerin karşılaştığı idari karmaşıklık ve yük ile ilgili bir reform yapılması gündeme getirildi. Mevzuatta yapılabilecek değişikliklerin en erken 2016 yılında yürürlüğe girmesi bekleniyor.

Elektrik Piyasası Reformu: 2013 tarihli Enerji Kanunu, Birleşik Krallık elektrik piyasasına köklü reformlar getiriyor. Bu yayında ilgili başlıca piyasa mekanizmaları, düşük karbon üretimi yatırımcılarına belli bir gelir kesinliği sağlamaya yönelik Fark Sözleşmeli

Tarife Garantisi (CfD) ile fosil yakıt vergisi uygulayan Karbon Fiyatı Tabanı'dır.

Pek çok teknoloji için, 2014-2015 yıllarından itibaren başlayacak ve 15 yıl sürecek bir düşük karbon üretimi teknolojisi Fark Sözleşmeli Tarife Garantisi uygulanacaktır. Bu uygulamanın, 31 Mart 2017 tarihinden sonra gerçekleştirilen yeni projeler için aşamalı olarak yürürlükten kaldırılacak olan Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu Programı'nın yerini alması amaçlandı.

Aşağıdaki tablo, 2014-2015 ile 2018-2019 dönemi (her yıl 1 Nisan'da başlamak üzere) için yenilenebilir enerji teknolojilerine uygulanan Fark Sözleşmeli Tarife Garantisi işlem fiyatlarını sunuyor. Bu destek, üretilen net yenilenebilir elektrik miktarı temel alınarak ödenecektir.

Tüm fiyatlar "GBP/MWh" olarak verildi	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19
Gelişmiş Dönüştürme Teknolojileri (CHP ile veya olmadan)	155	155	140	140
Anaerobik Çürütme (CHP ile veya olmadan)	150	150	140	140
Özel Biyokütle (CHP ile)	125	125	125	125
Atıktan Enerji Üretimi (CHP ile)	80	80	80	80
Jeotermal enerji (CHP ile veya olmadan)	145	145	140	140
Hidro enerji	100	100	100	100
Çöp Gazı	55	55	55	55
Kanalizasyon Gazı	75	75	75	75
Deniz Kıyısı Rüzgar Enerjisi Tesisi	95	95	90	90
Açık Deniz Rüzgar Enerjisi Tesisi	155	150	140	140
Biyokütle Dönüştürme	105	105	105	105
Dalga Enerjisi	305	305	305	305
Gel-Git Akıntısı Enerjisi	305	305	305	305
Büyük Fotovoltaik Güneş Tesisi	120	115	110	100
İskoç Adalarındaki Kıyı Tesisleri	mevcut değil	mevcut değil	115	115

Fark Sözleşmeli Tarife Garantisi ilk olarak, projelerin bir teklif fiyatı sundukları bir ihale yoluyla uygulandı. Bu ihalede başarılı projeler için mutabık kalınan işlem fiyatları genel olarak yukarıda belirtilen başlıklardaki işlem fiyatlarından düşüktü.

Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu

Programı: Bu program, elektrik tedarikçilerinin tedarik ettikleri elektriğin belli bir yüzdesini yenilenebilir kaynaklardan sağlamalarını zorunlu

kılıyor. Yenilenebilir elektrik üreticileri ürettikleri her bir MWh elektrik için Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu Ruhsatı alırlar ve bu ruhsatları ürettikleri elektrikten bağımsız olarak satabilirler. Bu da, yenilenebilir elektrik üreticilerinin toptan elektrik fiyatının üzerinde bir prim geliri elde etmelerini sağlar. Bir elektrik karşılamaya yetecek sayıda yenilenebilir enerji ruhsatına sahip değilse, yasal hak satın alma fonuna 44,33 GBP/

MWh (2015-2016 fiyatıdır; 2014-2015 fiyatı 43,30 GBP/MWh idi) ödemek zorundadır. Bu fon, programın idari giderlerini karşılamaya yönelik olup kalan kısım ürettikleri yenilenebilir enerji ruhsatı sayısı ile orantılı bir şekilde tedarikçilere iade edilir. Farklı yenilenebilir elektrik teknolojilerinin teknolojik olgunluklarına ve seviyelendirilmiş maliyetlerine göre farklı

seviyelerde destek aldıkları bir “bağlı” yenilenebilir enerji ruhsatı mekanizması vardır (aşağıdaki tabloya bakınız).

Bant	15/16 desteği (ROC/MWh)	16/17 desteği (ROC/MWh)
Gelişmiş gazlaştırma/piroliz	1.9	1.8
Anaerobik Çürütme	1.9	1.8
Birleşik ateşleme (kısa menzil)	0.5	0.5
Birleşik ateşleme (orta menzil)*	0.6	0.6
Birleşik ateşleme (yüksek menzil)*	0.9	0.9
CHP ile ortak ateşleme (düşük menzil)*	1**	1**
CHP ile ortak ateşleme (orta menzil)*	1.1**	1.1**
CHP ile ortak ateşleme (yüksek menzil)*	1.4**	1.4**
Normal biyosıvı ortak ateşlemesi	0.5	0.5
CHP ile normal biyosıvı ortak ateşlemesi	1**	1**
İlgili enerji mahsullerinin ortak ateşlemesi (düşük menzil)	1	1
İlgili enerji mahsullerinin CHP ile ortak ateşlemesi (düşük menzil)	1.5	1.5
Dönüştürme (istasyon veya ünite)	1	1
CHP ile dönüştürme (istasyon veya ünite)	1.5	1.5
Özel biyokütle	1.5	1.4
CHP ile özel biyokütle	1.9	1.8
Özel enerji mahsulleri	1.9	1.8
Atıktan enerji üretimi (CHP ile)	1	1
Jeotermal	1.9	1.8
Jeobasınç	1	1
Hidro enerji	0.7	0.7
Çöp gazı - kapalı tesisler	0.2	0.2
Çöp gazıyla ısı geri kazanımı	0.1	0.1
Mikro üretim	1.9	1.8
Deniz kıyısı rüzgar enerjisi tesisi	0.9	0.9
Açık deniz rüzgar enerjisi tesisi	1.9	1.8
Kanalizasyon gazı	0.5	0.5
Binaya monte fotovoltaik güneş enerjisi modülü	1.5	1.4
Zemine monte fotovoltaik güneş enerjisi modülü	1.3	1.2
Standart gazlaştırma/piroliz	1.9	1.8
Gel-git barajı	1.9	1.8
Gel-git göleti	1.9	1.8
Gel-Git akıntısı***	5	5
Dalga enerjisi***	5	5

Kaynak: Enerji ve İklim Değişikliği Bakanlığı’nın web sitesi

* Katı ve gaz halinde biyokütle ve enerji mahsulleri dahil

** Bu destek seviyeleri sadece Yenilenebilir Isı Teşviği kapsamında destek sağlanmayan koşullar için geçerlidir

*** Her üretim istasyonunda 30 MW tavanına kadar beş Yenilenebilir Enerji Ruhsatı. 30 mW’nin üzerine eklenen ilave kapasite için iki Yenilenebilir Enerji Ruhsatı.

Hükümet, yeni üretim kapasiteleri için 31 Mart 2017 tarihine kadar yenilenebilir enerji ruhsatı başvurusunda bulunabileceğini belirterek bu programın süresini buna göre 2037 yılına kadar uzattı. Enerji ve İklim Değişikliği Bakanlığı, 2027 yılından itibaren yenilenebilir enerji ruhsatı fiyatını Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu Programı’nın kalan 10 yılı için uzun vadeli değeri üzerinden sabitleyecek ve programın son yıllarına doğru oluşabilecek dalgalanmayı azaltmak amacıyla yenilenebilir enerji ruhsatlarını doğrudan üreticilerden satın alacaktır. Yenilenebilir enerji üreticileri bir Fark Sözleşmeli Tarife Garantisi alamaz ve Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu Programı’na katılamazlar.

Bununla birlikte hükümet, Temmuz 2015’te, yenilenebilir enerji ruhsatı ödemeleriyle ilgili hakların Aralık 2014’ten itibaren biyokütle dönüştürme ve biyokütle orta ve yüksek menzilli birlikte ateşleme projelerinde ortaya çıkan yeni üretim kapasitesi için devredilemeyeceğini açıkladı. Ayrıca, hükümetin, 5 MW’dan düşük toplam kurulu kapasiteye sahip yeni güneş enerjisi projelerinin Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu Programı kapsamında destek talep etme imkanlarını 1 Nisan 2016 tarihinden itibaren kaldırmayı, bir başka ifadeyle bu tür projeler için Yenilenebilir Enerji Zorunluluğu Programı’nı daha önce duyurulandan bir yıl önce sona erdirmeyi düşündüğü açıklandı.

Karbon Azaltma Taahhüdü (CRC) Enerji Verimliliği Programı:

Karbon Azaltma Taahhüdü, Birleşik Krallık’taki büyük kamu ve özel sektör şirketlerine yönelik zorunlu bir karbon emisyonu raporlama ve ücretlendirme mekanizmasıdır.

Bu mekanizma kapsamındaki katılımcılar, karbondioksit içeriğinin hesaplanmasında kullanılacak gaz ve elektrik arzlarını her yıl ölçüp raporlamak zorundadırlar. Ardından şirketler, karbon emisyonlarını karşılamak için devletten veya ikincil piyasadan bir miktar karbon indirimi satın alacaklardır. Bir ton CO₂ için belirlenen ödeme tutarı 2015-2016 yılları için 16,10 GBP ila 16,90 GBP arasında değişiyor. “Uy veya satın al” işlem mekanizması kapsamında, yılın daha erken dönemlerinde satın alınan karbon indirimleri (bunlar için tahmini

Şunlarla ilgili emtia tedariki:	2015-16	2016-17
İklim Değişikliği Vergisi Karbon Fiyatı Destek Oranları		
Doğalgaz (GBP / kilowatt saat)	0.00334	0.00331
LPG (GBP / kilogram)	0.05307	0.05280
Kömür ve diğer vergilendirilebilir katı fosil yakıtlar (GBP / brüt gigajul)	1.56860	1.54790
Yakıt Vergisi CPS Oranları		
Gaz; seyreltilmiş biyo karışım; kerosen (GBP / litre)	0.04990	0.04916
Akaryakıt; diğer ağır yakıtlar; seyreltilmiş hafif yakıtlar (GBP / litre)	0.05730	0.05711

Kaynak: HMRC

emisyollar baz alınır) yılın daha sonraki dönemlerinde satın alınanlara kıyasla daha ucuzdur.

Kendisinin veya faaliyet gösterdiği sektörün çabaları sonucu karbon ayak izini yeterli miktarda azaltmış bazı şirketlere karbon azaltma sorumluluğu kapsamında yapmaları gereken ödemelerle ilgili kısmi bir muafiyet getiren AB Emisyon Ticareti Programı ve İklim Değişikliği Anlaşmaları ile yaşanabilecek olası çakışmalara bağlı olarak, muafiyetlerle ilgili bazı kuralları uygulanıyor.

İklim Değişikliği Vergisi, Yenilenebilir

Enerji Muafiyeti: İklim Değişikliği Vergisi, Birleşik Krallık'taki evsel olmayan enerji kullanıcılarına gaz ve elektrik tedarik etmeye uygulanan özel bir enerji vergisidir. İklim Değişikliği Vergisi 1 Nisan 2015 tarihine kadar 0,00554 GBP/kWh fiyatla uygulanacak, bu tarihten sonra ise 0,00559 GBP/kWh'a çıkarılacaktır.

Yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin büyük kısmı İklim Değişikliği Vergisi'nden muafıdır. Yenilenebilir enerji üreticilerine, ürettikleri her bir MWh elektrik için Vergi Muafiyeti Ruhsatları veriliyor. Vergi Muafiyeti Ruhsatları elektrikle birlikte devredilebildiği ve elektrik tedarikçisi tarafından İklim Değişikliği Vergisi'ni azaltmak amacıyla kullanılabilirdi için, Yenilenebilir Enerji Ruhsatları gibi yenilenebilir elektrik üreticisine maddi bir fayda sağlarlar. Bu faydanın değeri, elektrik ürettiği anda elektrik için uygulanmakta olan İklim Değişikliği Vergisi fiyatıdır. HMRC, muafiyet uygulanabilmesi için bazı koşulların karşılanması ve İklim Değişikliği Vergisinden muafiyet için

Vergi Muafiyeti Ruhsatının tek başına yeterli olmadığını öngörüyor.

Bununla birlikte hükümet, Temmuz 2015'te, yenilenebilir elektrik üretimi için getirilen İklim Değişikliği Vergisinden muafiyetin, 1 Ağustos 2015 veya sonrasında üretilmiş elektrik için artık uygulanmayacağını duyurdu. Şu anda görüşülmekte olan geçiş düzenlemeleri kapsamında, 1 Ağustos 2015 tarihinden önce üretilmiş elektrik için Vergi Muafiyeti Ruhsatlarını kullanmaya devam etmek mümkündür.

Karbon Fiyatı Tabanı: Karbon Fiyatı Tabanı elektrik üretmek için kullanılan fosil yakıtlara bir vergi uygulay ve bu vergiye tabi olmayan yenilenebilir enerji üreticilerine önemli bir maliyet avantajı sağlar. 1 Nisan 2015 itibarıyla yayımlanmış fiyatlar şunlardır:

Tarife garantileri (küçük ölçekli üretim için):

Özel/ticari kullanıcıların (maksimum 5 MWh kapasiteye sahip) ürettiği küçük ölçekli ve düşük karbonlu elektrik için 0,1366 GBP/ kWh'ye kadar (yenilenebilir enerji üretmede kullanılan sistemin türüne ve büyüklüğüne bağlı olarak) ödemenin yanı sıra Birleşik Krallık elektrik şebekesine satılan her bir kWh elektrik için garanti edilmiş 0,0485 GBP ödeme yapılıyor. Tarifeler genellikle 20 yıl boyunca geçerlidir.

Yenilenebilir Isı Teşviği: Yenilenebilir ısı üretimine uzun vadeli tarife desteği sağlamaya yönelik iki program vardır:

- Evsel kullanıcıların 1 Temmuz 2015 - 30 Ağustos 2015 arasında yaptıkları başvurular için bir kWh elektrik başına 0,0714 GBP ila 0,1951 GBP ödeme aldıkları (yenilenebilir ısı

üretiminde kullanılan teknolojiye bağlı olarak) Evsel Yenilenebilir Isı Teşviği programı. Çifte sübvansiyonu önlemek amacıyla, Yenilenebilir Isı Prim Ödemesi de dahil olmak üzere daha önce alınmış olabilecek devlet sübvansiyonları bu tutardan düşülecektir.

- Uygunluk kriterlerini karşılayan evsel olmayan yenilenebilir ısı üreticilerine ve biyometan üreticilerine 20 yıl boyunca sübvansiyon sağlayan Evsel Olmayan Yenilenebilir Isı Teşviği programı. Tarife ödemeleri kullanılan ısı üretme kaynağı teknolojisine ve tesisin büyüklüğüne bağlı olup 1 Temmuz 2015 veya sonrasında akredite olmuş tesisler için kWh başına 0,0156 GBP ila 0,1016 arasında bir ödeme yapılıyor.

AB Emisyon Ticareti Programı muafiyeti:

Yenilenebilir enerji üreticileri, AB Emisyon Ticareti Programı kapsamında zorunlu kılınan "elektrik üretimi için karbon indirimi ruhsatı satın alma" yükümlülüğünden muafıdır.

Kurumlar vergisi

Yatırım indirimleri

Yatırım indirimleri rejimi kapsamında, uygun bulunan sermaye yatırımları için aşağıdaki kategorilerden biri altında vergi indirimi sağlanıyor.

- Araştırma ve Geliştirme Faaliyeti İndirimleri: Uygun kriterleri karşılayan ve sermaye niteliğindeki kaynaklarla yapılan Ar-Ge harcamaları için ilk yıl %100 indirim.
- Teknoloji Geliştirme Yatırımı İndirimleri: Enerji ve su tasarrufu sağlayan teknolojik varlıklara yapılan yatırımlar için ilk yıl %100 indirim. Zarar etmekte olan bir işletme, bazı kısıtlamalara tabi olmak kaydıyla, telafi edilemeyen zararının %19'u kadar bir nakit vergi indiriminden faydalanabilir. Ancak, Teknoloji Geliştirme Yatırımı İndirimleri, elektrik, ısı, biyogaz veya biyoyakıt üreten ve bir tarife garantisi (küçük ölçekli üretimler için) veya Yenilenebilir Isı Teşviği ödemesi alınabilmesini sağlayan tesis veya makinalara yapılan harcamalar için mevcut değildir.

- Temel oran: Tesis ve makinalara yapılan uygun nitelikteki harcamalar için %18 azalan bakiye.
- Özel oran: %8 azalan bakiye. Bu varlık kategorisine giren tipik varlıklar arasında, binalara ve uzun hizmet ömrüne (en az 25 yıl) sahip varlıklara kazandırılmış bazı ayrılmaz özellikler de yer alıyor.

Ayrıca, bir kişinin üçüncü bir tarafa (şebeke sağlayıcısı, Ulusal Şebeke vb.) ödeme yaptığı ancak o varlığa sahip olmadığı veya onu işletmediği durumlar için de yatırım indirimleri mevcuttur. Bu tür işlemler, yatırım indirimleri rejiminin Katkı İndirimleri başlıklı ayrı bir bölümünde ele alınır.

HMRC, tesis ve makinalara yatırım yapılmasını teşvik etmek amacıyla, uygun nitelikteki belli bir tutardaki sermaye harcamasına ilk yıl için %100 oranında indirim sağlayan Yıllık Yatırım İndirimini yürürlüğe koydu. Yıllık Yatırım İndirimi, 1 Nisan 2014 - 31 Aralık 2015 arası dönem için yıllık 500.000 GBP olarak belirlendi. Bu tutar 1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla 200.000 GBP'ye düşürülecektir.

Yenilenebilir enerji üreticilerini ilgilendirebilecek diğer doğrudan vergi indirimleri/teşvikleri:

Arazi ıslah indirimi: Tesislerdeki kirlenici maddeleri ıslah etmek veya terk edilmiş bir tesisi kullanıma

kazandırmak amacıyla harcama yapan (sermayesinden veya gelirlerinden) bir şirket, %150 oranında bir özel vergi indiriminden (Arazi Islah İndirimi) faydalanabilir. Zarar etmekte olan bir işletme, bazı kısıtlamalara tabi olmak kaydıyla, telafi edilemeyen zararının %16'sı kadar bir nakit vergi indiriminden faydalanabilir.

Ar-Ge teşvikleri: Bu teşvikler, şirketlerin Ar-Ge'ye yaptıkları yatırımlarla ilgili ek avantajlardan faydalanabilmelerini sağlar. Bilimsel veya teknolojik bir belirsizliğin çözülmesi yoluyla bir ilerleme elde etmeye yönelik uygun projelere mevcut gelirlerinden yatırım yapan küçük ve orta boy işletmeler %230 oranında (1 Nisan 2015'ten önce %225 idi) özel bir vergi indiriminden faydalanabilirler. Yapılan harcama sermaye harcaması niteliğindeyse Araştırma ve Geliştirme Faaliyeti İndirimleri talep edilebilir (yukarıda açıklandı).

Zarar etmekte olan KOBİ'ler, telafi edilemez Ar-Ge zararları kapsamında %14,5 oranında bir vergi indiriminden faydalanabilir. Büyük şirketler ise bunun yerine, faaliyet kârlarından düşülebilecek %11 oranında (1 Nisan 2015'ten önce %10 idi) bir Ar-Ge Harcaması İndirimi talep edebilir.

Ar-Ge Harcaması İndirimi, uygun nitelikteki gelir harcamaları için hem kâr eden şirketlere hem de zarar eden şirketlere %8,8 oranında bir avantaj

sağlıyor. (Not: Eskiden uygulanan %130 oranındaki süper indirim rejimi de 31 Mart 2016 tarihine kadar büyük şirketlere sunulmaya devam edecektir.)

Patent Kutusu: Patent Kutusu rejimi, şirketlerin patentli buluşlardan ve diğer bazı inovasyonlardan elde ettikleri kârlar için normal orandan daha düşük olan %10 kurumlar vergisi oranına başvurabilmelerine imkan tanır (1 Nisan 2013 tarihinden itibaren 5 yıla dağıtılmak üzere). Şirket, daha düşük vergi oranından faydalanabilmek için söz konusu patentlerin sahibi veya münhasır lisans sahibi olmalı ve bunlar üzerinde uygun geliştirme faaliyetlerini yapmalıdır. (Diğer bazı fikri mülkiyet koruma türleri de uygulanabilir.) 1 Temmuz 2016 tarihinden itibaren, talepte bulunan şirketin söz konusu inovasyona yaptığı katkı oranını temel alarak bazı avantajlar sağlayan yeni bir rejim yürürlüğe girecektir. Bu yeni rejimin sağladığı avantajlar henüz kesinleşmiş olmasa da, 2015 Sonbahar Beyanı'nda duyurulması bekleniyor. Avantajlara erişim sağlanabilecek ve mevcut rejimde bu avantajların 30 Haziran 2021'e kadar korunacağı kısıtlı bir pencerenin olması bekleniyor.



Amerika Birleşik Devletleri

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Üretim Vergisi İndirimi

Rüzgar, jeotermal, çöp gazı, çöp yakma, açık devre biyokütle, kapalı devre biyokütle, hidroenerji ve gelgit dalgası enerji kaynakları için geçerlidir.

- Üretim Vergisi İndirimi, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretimi ve bu elektriğin bağlı olmayan taraflara satışı konusunda bir vergi indirimi sağlar.
- İndirim tutarı:
 - Rüzgar, kapalı devre biyokütle ve jeotermal enerji kaynakları için 2,3 Dolar sent/kWh
 - Diğer yenilenebilir enerji kaynakları için 1,2 sent/kWh.
- 1 Ocak 2015 tarihinden önce inşası başlayan tesisler için mevcuttur.
- Tesisin hizmete alındığı yıldan başlayarak 10 yıl süreyle mevcuttur.
- Vergi mükellefi, inşaatın başladığı tarihi belirlemek için iki yöntemden birini kullanabilir:
 - Vergi mükellefi, inşaatın başladığı tarihi “kayda değer fiziki çalışmanın başladığı” tarih olarak belirleyebilir veya
 - İnşaatın başladığı tarihi bir safe harbor kuralına göre belirleyebilir (2013-29, 2013-60, 2014-46 ve 2015-25 beyanlarında tanımlandığı gibi).
- Genel olarak:
 - Kayda değer fiziki çalışmanın başlayıp başlamadığı belirlenirken, vergi mükellefinin gerçekleştirdiği işler ve söz konusu mülkün vergi mükellefinin ticari faaliyetlerinde (veya vergi mükellefinin gelir elde etmesinde) kullanılmak üzere inşasına başlanmasından önce imzalanmış bir sözleşme kapsamında başkaları tarafından vergi mükellefi adına gerçekleştirilen işler dikkate alınır.
 - Bir vergi mükellefinin tesis inşasına 1 Ocak 2015 tarihinden önce başlayıp başlamadığı bu konuyla ilgili koşul ve durumlara bağlıdır.
 - Amerikan Gelir İdaresi (IRS) bir tesisi yakından inceleyecektir.

Vergi mükellefi kesintisiz bir inşaat programı sürdürmüyorsa, IRS, tesis inşasının 1 Ocak 2015 tarihinden önce başlatılmadığına karar verebilir.

- Bir tesis 1 Ocak 2017 tarihinden önce hizmete alınmışsa, vergi mükellefinin, kesintisiz bir inşaat programı sürdürdüğü kabul edilecektir (2015-25 sayılı beyan uyarınca).
- Safe harbor kuralına göre, aşağıdaki koşullar sağlandığı takdirde tesis inşasının 1 Ocak 2015’ten önce başlatıldığı kabul edilecektir:
 - vergi mükellefi ilgili Yönetmeliğin 1.461- 1(a)(1) ve (2) maddeleri kapsamında tesisin toplam maliyetinin en az %5’ini 1 Ocak 2015’ten önce öder veya üstlenirse, ve
 - bunun ardından vergi mükellefi tesisin tamamlanmasına yönelik ilerleme sağlanması için kesintisiz çaba sarf ederse (2013-29 sayılı beyan uyarınca).
 - Bir tesis 1 Ocak 2017 tarihinden önce hizmete alınmışsa, vergi mükellefinin, tesisin tamamlanmasına yönelik ilerleme sağlanması için kesintisiz çaba sarf ettiği kabul edilecektir (2015-25 sayılı beyan uyarınca).

Üretim Vergisi İndirimi yerine Yatırım Vergisi İndirimi

Üretim Vergisi İndirimine hak kazanan ve inşasına 2014’ten önce başlanmış olan tesisler için sunulur.

- Üretim Vergisi İndirimi yerine Yatırım Vergisi İndirimi sunulur.
- Yatırım Vergisi İndirimi, uygun bulunan enerji tesisi mülküne bir indirim sağlar.
- İndirim tutarı, mülkün uygun maliyet tabanının %30’udur.
- Uygun mülkler; maddi kişisel mülk veya Üretim Vergisi İndirimine hak kazanmış tesisin ayrılmaz bir parçası olan başka bir mülktür.
- “İnşaatın başlaması” ifadesinin tanımı, Üretim Vergisi İndirimi ve Yatırım Vergisi İndirimi için aynı anlamı taşır.

Yatırım Vergisi İndirimi

Güneş, jeotermal, nitelikli yakıt hücresi veya mikro türbin varlıkları, kombine ısı

ve elektrik sistemleri, küçük rüzgar ve jeotermal enerji ısı pompaları için sunulur.

- Yatırım Vergisi İndirimi, uygun bulunan enerji tesisi mülküne bir indirim sağlar.
- Herhangi bir vergi yılı için geçerli Yatırım Vergisi İndirimi, o vergi yılı içinde hizmete sokulmuş her bir enerji tesisinin sağladığı enerji yüzdesidir.
- İndirim tutarı:
 - Yakıt hücresi, güneş enerjisi ve küçük rüzgar enerjisi tesislerinin uygun bulunan maliyetlerinin %30’u
 - Kombine ısı ve elektrik tesislerinin, mikro türbin tesislerinin ve jeotermal ısı pompalarının uygun bulunan maliyetlerinin %10’u.
- Yatırım Vergisi İndirimi genellikle 13 Aralık 2016 tarihinde veya daha önce hizmete sokulmuş uygun tesislere sunulur.

Yatırım Vergisi İndirimi ve Üretim Vergisi İndirimi yerine Hibe

Maddi kişisel mülk veya uygun nitelikteki bir tesisin ayrılmaz bir parçası olan diğer mülkler için geçerlidir (Yatırım Vergisi İndirimi ve Üretim Vergisi İndirimi kurallarında tanımlandığı gibi).

- 2009 tarihli Amerikan Geri Kazanım ve Yeniden Yatırım Kanunu (ARRA), Yatırım Vergisi İndirimi veya Üretim Vergisi İndirimi yerine nakit hibe sağlayan bir hibe programını yürürlüğe koydu.
- ARRA, Yatırım Vergisi İndirimine veya Üretim Vergisi İndirimine hak kazanan projeler için, vergi indirimi yerine Yatırım Vergisi İndirimine veya Üretim Vergisi İndirimine hak kazanmış enerji tesisinin inşaat giderlerinin %30’una kadar nakit bir hibe seçeneğinin tercih edilebilmesine imkan tanıdı.
- Projeler kapsamında inşaata 2012’den önce başlanmış ve en geç 30 Eylül 2012 tarihine kadar bir hibe başvurusu yapılmış olmalıdır.
- Projeler şu tarihlerde hayata geçirilmiş olmalıdır:
 - Üretim Vergisi İndirimine hak kazanan tesisler için 2014’ten önce (rüzgar enerjisi tesisi ise 2013’ten önce)
 - Yatırım Vergisi İndirimine hak kazanan diğer projeler için 2017’den önce.

İşletme sübvansiyonları

Kota Zorunluluğu

Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları

Bu standart genellikle elektrik tedarik şirketlerine elektriğin belli bir yüzdesini yenilenebilir kaynaklardan üretme zorunluluğu getirir ve yenilenebilir enerji indirimleri gibi uygunluk ile ilgili bazı mekanizmaları açıklar. Şu anda uygulanmakta olan herhangi bir federal Yenilenebilir Enerji Portföyü Standardı

bulunmuyor. Toplam 29 eyalet ve Columbia bölgesinde ise Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları mevcuttur. Bu eyaletler arasında Arizona, California, Colorado, Connecticut, Delaware, Hawaii, Illinois, Indiana, Kansas, Maine, Maryland, Massachusetts, Michigan, Minnesota, Missouri, Montana, Nevada, New Hampshire, New Jersey, New Mexico, New York, Kuzey Carolina, Ohio, Oregon, Pennsylvania, Rhode Island, Texas, Washington ve Wisconsin yer alıyor.



Uruguay

Destek programları

Yatırım ve diğer sübvansiyonlar

Genel Yatırım Rejimi

16.906 sayılı Yatırım Kanunu, yerli ve yabancı yatırımların teşvik edilmesinin ve korunmasının ulusal çıkarlar açısından önemine vurgu yapar ve ülkede yapılan yatırımlara 2/012 no'lu Kararname aracılığıyla aşağıdaki avantajları sağlar:

- Duran varlıklara (makina, ekipman ve mühendislik işleri) yapılan yatırımların belli bir yüzdesi kadar Kurumlar Vergisi muafiyeti. Bu yüzde, uygun yatırımın %20'si ile %100'ü arasında değişmekte olup projenin aşağıdaki hususlar bakımından sağladığı etkinin puanlamasına göre belirlenir:
 - istihdam
 - merkezden uzaklaşma
 - ihracat
 - temiz üretim
 - endüstriyel göstergeler.
- Yatırım kapsamındaki duran varlıklara sağlanan Sermaye Vergisi muafiyeti:
 - mühendislik işleri: Montevideo'daki mühendislik işleri için 8 yıl, ülkenin diğer bölgeleri için 10 yıl
 - makina ve ekipman için: kullanım ömürleri boyunca.
- Mühendislik işleri kapsamındaki KDV'ler için maddi indirim.
- Ulusal sanayi ile rekabet halinde olmayan makina ve ekipmanın ithalatında tüm vergi ve harçlardan muafiyet.

Yenilenebilir Enerjiye Özel Yatırım Rejimi

16.906 sayılı Kanun kapsamındaki 354/009 no'lu kararname, konvansiyonel olmayan yenilenebilir enerji kaynaklarından (rüzgar, güneş, termal, fotovoltaik güneş, jeotermal, gelgit ve dalga enerjisi gibi doğal yenilenebilir kaynaklar ile farklı biyokütle türlerinin kullanımından üretilmiş enerji olarak tanımlanır) elektrik üretme faaliyetlerine özel bazı avantajlar sunar.

Başlıca avantaj ise, aşağıdaki miktarlarda sunulan kurumlar vergisi muafiyetleridir:

- 31 Aralık 2017 tarihine kadar olan tüm mali yıllar için olmak üzere, teşvik edilen faaliyetlerden elde edilmiş net mali gelirin %90'ı
- 1 Ocak 2018 - 31 Aralık 2020 arasındaki tüm mali yıllar için olmak üzere, teşvik edilen faaliyetlerden elde edilmiş net mali gelirin %60'ı
- 1 Ocak 2021 - 31 Aralık 2023 arasındaki tüm mali yıllar için olmak üzere, teşvik edilen faaliyetlerden elde edilmiş net mali gelirin %40'ı.

Diğer avantajlar:

- Kanun, bu yenilenebilir enerjilerin üretilmesinde kullanılan makina ve ekipmanın yerli şirketler tarafından üretilmesinin ulusal çıkarlar açısından önemine vurgu yapar ve bu üretim faaliyetini de yenilenebilir enerji için sunulan Özel Yatırım Rejimi'nde açıklanan Kurumlar Vergisi muafiyetinin kapsamına alır. Bu muafiyete başvurunun bir koşulu ise, üretimde kullanılan malzemelerin en az %35'inin Uruguay menşeli girdiler olmasıdır.
- Rüzgar türbini ve aksesuarları satın alımı KDV'den muaftır.

Güneş termal enerjinin teşvik edilmesi

2009 tarihli ve 18.585 sayılı Kanun, güneş termal enerji araştırma, üretme, uygulama ve geliştirme faaliyetlerinin ulusal çıkarlar açısından önemine vurgu yaptı. 451/011 sayılı Kararname ile birlikte bu Kanun, aşağıdakiler için KDV, Yurt içi İşlem Vergisi, gümrük vergisi ve harç muafiyeti getirdi:

- Uruguay'da güneş enerjisi kolektörleri üretmek için gereken, yerli veya ithal edilmiş (ulusal sektörlerle rekabet halinde olmamak kaydıyla) mal ve hizmetler.
- Uruguay'da üretilen güneş enerjisi kolektörlerinin satışı.

- Ulusal sanayi ile rekabet halinde olmayan güneş enerjisi kolektörlerinin ithalatı.

2012 yılında hükümet, evsel kullanıcıları için güneş termal enerji geliştirmeye odaklanan bir Güneş Enerjisi Programı başlattı. Yeni program, evlerine güneş termal teknolojisi kuran kişilere krediler, mali indirimler ve ödeme imkanları sağlıyor.

Kota Zorunluluğu

18.585 sayılı Kanun ayrıca, spor salonlarında, hastanelerde, otellerde ve ısıtmalı yüzme havuzlarında bazı koşullarda güneş termal teknolojisi kullanma zorunluluğu da getiriyor. Buna göre, suyu ısıtmak için gereken enerjinin en az %50'si güneş termal enerjiden sağlanması gerekiyor. Bu zorunluluk yerine getirilmediği takdirde inşaat faaliyetlerine izin verilmiyor.

Yeni kamu binaları da bu enerji kaynağını entegre etmek zorundadır.

Haziran 2012 itibarıyla, Sanayi Bakanlığı, tüm yeni sanayi ve tarım-sanayi projesi sahiplerinden, güneş termal teknolojisi projeye entegre etme imkanı olup olmadığını belirlemeye yönelik bir teknik çalışma yapılmasını talep etme hakkına sahiptir.

Ek Bilgi

Yenilenebilir enerji tesisi geliştirme konusunda mükemmel koşullara sahip bir ülke olarak bilinen Uruguay, bu özelliğiyle yerli ve yabancı yatırımcıları kendisine çekiyor. Hükümet, muhalefet partilerinin de desteğiyle, ülkenin bu alanda model bir ülke haline getirilmesini ulusal hedef olarak belirledi. Yetkililer de, bu yıl itibarıyla ülkenin ana enerji matrisinin en az %50'sinin yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmasını hedefledi.

Rüzgar

Yenilenebilir enerjinin tüm çeşitlerine odaklanılsa da, bunların içinde en popüler rüzgar enerjisi olmaya devam ediyor. Başlangıçta belirlenen 2015 yılına kadar 300 MW üretim hedefi aşılarak ve ülke çoktan 500 MW üretime ulaştı.

İhaleye çıkarılan tüm rüzgar çiftliği projelerinin uygulanacağı varsayımıyla, 2017 yılı için 1.400 MW'lık yeni bir hedef belirlendi. Söz konusu yıla kadar bu alandaki yatırımların 2,6 milyar \$'a ulaşması olasıdır.

Biyokütle

2010 yılında hükümet, 2015 yılına kadar biyokütle kaynaklarından 200 MW

enerjiyi ana enerji matrisine dahil etme hedefi belirledi. Bu doğrultuda, Uruguay Enerji Kurumu (Usinas ve Trasmisiones Eléctricas veya UTE) 2011 yılında bir ihale açtı ve özel sektör şirketlerinden 350 MW'yi aşan bir teklif aldı. Ancak, ihale kapsamında teklif verilen projelerin bazıları hayata geçmemiştir ve bu nedenle biyokütle enerjisi projeleri

için 2015 yılında yeni bir ihale açılması bekleniyor.

- enerji üretimi için bolca odun sağlayabilecek geniş ormanlar
- endüstriyel orman artıkları (kereste fabrikası artıkları, siyah likör vb.)
- pirinç çeltikleri
- şeker kamışı, tatlı sorgum ve diğer tahıl bitkileri
- miskantus için mükemmel koşullar
- besli hayvanlarından ve tarım faaliyetlerinden kesintisiz biyokütle arzı.

Fotovoltaik Güneş Enerjisi

Mayıs 2013'te hükümet fotovoltaik güneş enerjisi satın alımına yönelik bir ihale çağrısı yaptı. Bu ihalede, projeler üç farklı kategoride değerlendirilmiştir: i) 500 kW ila 1 MW, ii) 1 MW ila 5 MW ve iii) 5 MW ila 50 MW.

i) ve ii) kategorileri için istekliler bir fiyat teklifi vermek zorundaydı ve teklif sahibine verilecek toplam tutar 6 MW'yi aşamazdı. iii) kategorisi içinse, istekliler önceden belirlenmiş fiyat olan 91,5 \$/MWh'yi kabul etmek zorundaydı ve istekliye verilecek toplam tutar 200 MW'yi aşamazdı.

Söz konusu ihaleye katılan şirketler projeleri için toplam 166 MW teklif verdiler. Bu projelerin bazıları halihazırda 50 MW üretim yapmakta, diğerleri ise henüz inşaat aşamasında bulunuyor. Önümüzdeki beş yıl içinde yeni ihaleler açılması bekleniyor.



İlk Beş Ülke, 2014

İLK BEŞ ÜLKE	1	2	3	4	5
Yıllık yatırım/net kapasite artışı/üretim, 2014					
Yenilenebilir enerji ve yakıtlara yapılan yatırım (> 50 MW hidroenerji hariç)	Çin	ABD	Japonya	Birleşik Krallık	Almanya
Yenilenebilir enerji ve yakıtlara yapılan yatırım (birim GSYİH başına) ¹	Burundi	Kenya	Honduras	Ürdün	Uruguay
Jeotermal enerji kapasitesi	Kenya	Türkiye	Endonezya	Filipinler	İtalya
Hidroelektrik kapasitesi	Çin	Brezilya	Kanada	Türkiye	Hindistan
Fotovoltaik güneş enerjisi kapasitesi	Çin	Japonya	ABD	Birleşik Krallık	Almanya
CSP kapasitesi	ABD	Hindistan	–	–	–
Rüzgar enerjisi kapasitesi	Çin	Almanya	ABD	Brezilya	Hindistan
Güneş enerjisiyle su ısıtma kapasitesi ²	Çin	Türkiye	Brezilya	Hindistan	Almanya
Biyodizel üretimi	ABD	Brezilya	Almanya	Endonezya	Arjantin
Yakıt etanolü üretimi	ABD	Brezilya	Çin	Kanada	Tayland
2014 sonu itibarıyla toplam kapasite veya üretim					
ENERJİ					
Yenilenebilir enerji (hidro enerji dahil)	Çin	ABD	Brezilya	Almanya	Kanada
Yenilenebilir enerji (hidro enerji hariç)	Çin	ABD	Almanya	İspanya/İtalya	Japonya/Hindistan
Kişi başına yenilenebilir enerji kapasitesi (ilk 20 arasında, hidroenerji hariç ³)	Danimarka	Almanya	İsveç	İspanya	Portekiz
Biyoenjeri üretimi	ABD	Almanya	Çin	Brezilya	Japonya
Jeotermal enerji kapasitesi	ABD	Filipinler	Endonezya	Meksika	Yeni Zelanda
Hidro enerji kapasitesi ⁴	Çin	Brezilya	ABD	Kanada	Rusya
Hidro enerji kapasitesi ⁴	Çin	Brezilya	Kanada	ABD	Rusya
Yoğunlaştırıcı Güneş Termal Enerji (CSP)	İspanya	ABD	Hindistan	Birleşik Arap Emirlikleri	Cezayir
Fotovoltaik güneş enerjisi kapasitesi	Almanya	Çin	Japonya	İtalya	ABD
Kişi başına fotovoltaik güneş enerjisi kapasitesi	Almanya	İtalya	Belçika	Yunanistan	Çek Cumhuriyeti
Rüzgar enerjisi kapasitesi	Çin	ABD	Almanya	İspanya	Hindistan
Kişi başına rüzgar enerjisi kapasitesi	Danimarka	İsveç	Almanya	İspanya	İrlanda
ISITMA					
Güneş enerjisi su kolektörü kapasitesi ²	Çin	ABD	Almanya	Türkiye	Brezilya
Güneş enerjisi suyla ısıtma kolektörü (kişi başına) ²	Kıbrıs	Avusturya	İsrail	Barbados	Yunanistan
Jeotermal enerjiyle ısıtma kapasitesi ⁵	Çin	Türkiye	Japonya	İzlanda	Hindistan
Kişi başına jeotermal enerjiyle ısıtma kapasitesi ⁵	İzlanda	Yeni Zelanda	Macaristan	Türkiye	Japonya

¹ İncelenen ülkeler sadece Bloomberg Yeni Enerji Finansmanı (BNEF) kapsamına giren ülkelerdir; GSYİH (tüketici fiyatlarına göre) ve nüfus verileri Dünya Bankası 2013 verilerini temel alır. BNEF verileri şunları içerir: 1 MW'den fazla kapasiteye sahip tüm büyükölçekli, jeotermal ve rüzgar enerjisi projeleri; 1 MW ile 50 MW arası kapasiteye sahip tüm hidroelektrik projeleri; 1 MW'den az kapasiteye sahip olanlar ayrıca ele alınan ve "küçük ölçekli proje" veya "küçük dağıtım kapasiteli tesis" olarak anılan tüm güneş enerjisi projeleri; tüm okyanus enerjisi projeleri; yıllık 1 milyon litre veya daha fazla üretim kapasitesine sahip tüm biyoyakıt projeleri.

² Güneş enerjisi su kolektörü (ısıtma amaçlı) derecelendirmeleri 2013 yılına dairdir ve sadece su kolektörlerinin (camlı veya camsız) kapasitesini temel alır; hava kolektörlerinin de dahil edilmesi halinde mevcut kapasite sıralaması değişecek ve ABD altıncı sıra yerine Almanya'nın hemen önünde yer alacaktır, ancak bu toplam kapasite veya kişi başına kapasite bakımından ilk sıralardaki ülke sıralamasını değiştirmeyecektir.

³ Kişi başına yenilenebilir enerji kapasitesi sıralamasında sadece toplam kurulu yenilenebilir enerji kapasitesi bakımından dünyanın ilk 20 ülkesi dikkate alınıyor ve hidroenerji dahil edilmiyor. Aralarında Avusturya, Finlandiya, İrlanda ve Yeni Zelanda'nın da bulunduğu diğer bazı ülkeler de kişi başına yüksek yenilenebilir enerji (hidroenerji hariç) seviyelerine sahiptir, İzlanda ise tüm ülkeler için lider görünmüyor.

⁴ Hidroenerji kapasitesi ve üretimi konusundaki ülke sıralamaları, bazı ülkeler bu enerjiye sadece baz yük temini için ihtiyaç duyarken diğer bazı ülkelerin elektrik yükünü ve talebin en yüksek olduğu seviyeleri karşılamak için de ihtiyaç duyması nedeniyle farklılık gösteriyor.

⁵ Isı pompaları hariç.

Not: Sıralamaların çoğunda mutlak yatırım tutarları, enerji üretim kapasitesi veya çıktısı ya da biyoyakıt üretimi temel alınıyor; kişi başına, ulusal GSYİH'ye göre veya başka bir temele göre sıralama yapıldığı takdirde bu sıralamalar pek çok kategoride oldukça farklı olacaktır (yenilenebilir enerji, fotovoltaik güneş enerjisi, rüzgar ve güneş enerjisi su kolektörü için "kişi başına" kriteri temel alındığında ortaya çıkan sıralamalarda bu durum görülebilir).

Ek A: REN21 2014 Yenilenebilir Enerji Küresel Durum Raporu

Tablo 1. Yenilenebilir enerji destek politikaları

ÜLKE	Yenilenebilir enerji hedefleri	DÜZENLEYİCİ POLİTİKALAR							MALİ TEŞVİKLER VE KAMU FİNANSMANI					
		Tarife garantisi/prim ödemesi	Elektrik şirketi kota zorunluluğu / Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları	Net ölçüm	Biyoyakıt zorunluluğu/direktifi	Isıtma zorunluluğu/direktifi	Alıp satılabilir yenilenebilir enerji ruhsatları	İhale	Sermaye sübvansiyonu, hibesi veya iadesi	Yatırım veya üretim vergisi indirimleri	Satış, enerji, CO ₂ , KDV veya diğer vergilerde indirimler	Enerji üretimi ödemesi	Kamu yatırımı, krediler veya hibeler	
YÜKSEK GELİRLİ ÜLKELER														
Andorra			○									○		
Avustralya *		○	●	○		●	●	○	★*	○				○
Avusturya		○	○			○		○		○	○			○
Bahreyn		○												○
Barbados ¹		○			○							○		○
Belçika		○		●	●	○		○	○	●	○	○		
Kanada		●	R*	●	●	○			○	○	○	○		○
Şili	○		○	○				★	○	★	○		○	
Hırvatistan	○	○			○									
Kıbrıs	○	○		○	○			○	○					
Çek Cumhuriyeti	○				○		○		○	○	○		R	
Danimarka	○	R		R	○		○	○	○	○	○		○	
Estonya	○	○			○							○	○	
Finlandiya	○	○			○		○		○		○	○		
Fransa	R	R			○	○	○	○	○	○	○		○	
Almanya	○	R			○	○			○	○	○		○	
Yunanistan	○	R		○	○	○			○	○	○		○	
İrlanda	○	○			○	●	○	○						
İsrail	○	○	○	○	○	○		○			○		○	
İtalya	○	R		○	★	○	○	○	○	R	○		○	
Japonya	R	R	○	○			○	○	○				○	
Kuveyt	○							○						
Letonya	○	○		○	○			○			○			
Lichtenstein		○												
Litvanya	○	○	○		○								○	
Lüksemburg	○	○			○				○					
Malta	○	R		○					○		○			
Hollanda	○	○		○	○		○		○	○	○	○	○	
Yeni Zelanda	○								○				○	
Norveç	○		○		○		○	○	○		○		○	
Polonya	○	R	○		○		○	R			○		○	
Portekiz	○	○	○	○	○	○		○	○	○	○		○	
Rusya	○	R						★	○					
San Marino		○												
Singapur	★			○				○					○	
Slovakya	○	○			○		○				○			
Slovenya	○	○					○	○	○	○	○		R	
Güney Kore	○		○	○	○	○	○		○	○	○		○	
İspanya ²	○			○	R	○	○		○	○		○		
İsveç	○	○	○		○		○		○	○	○		○	
İsviçre	○	R				○			○		○			
Trinidad ve Tobago	○									○	○			
Birleşik Arap Emirlikleri	R*		●			●		●				●	●	
Birleşik Krallık	○	○	○		○		○		○		○	○	○	
ABD ³	R*	R*	R*	R*	○	●	●		○	R	○		○	
Uruguay	○	○		○	○	○		○	○		○	○	○	

○ – mevcut ulusal (eyalet veya bölgeyi de içerebilir), ● – mevcut eyalet/bölge (ulusal hariç), ★ – yeni (* eyalet/bölgeyi ifade eder),

R – revize edilen (* eyalet/bölgeyi ifade eder), x – kaldırılmış/süresi dolmuş

1 Bazı Karayip ülkeleri, evsel tüketicilere çeşitli elektrik kullanım serbestlikleri tanıırken ticari kullanıcılara ürettikleri enerjinin tamamını şebekeye besleme zorunluluğu getiren hibrit net ölçüm ve tarife garantisi politikaları benimsediler. Bu politikalar, Küresel Durum Raporu kapsamında net ölçüm olarak tanımlandı.

2 İspanya, 2012 yılında yeni projeler için tarife garantisi desteğini kaldırdı. Daha önce tarife garantisi desteği almaya hak kazanmış projelere sağlanan teşvikler ise revize edilmeye devam edecektir.

3 ABD'deki eyalet seviyesindeki hedefler Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları politikalarını da içerir.

Tablo 2. Yenilenebilir enerji destek politikaları (devamı)

ÜLKE	Yenilenebilir enerji hedefleri	DÜZENLEYİCİ POLİTİKALAR							MALİ TEŞVİKLER VE KAMU FİNANSMANI				
		Tarife garantisi/prim ödemesi	Elektrik şirketi kota zorunluluğu / Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları	Net ölçüm	Biyoyakıt zorunluluğu/direktifi	Isıtma zorunluluğu/direktifi	Alıp satılabilir yenilenebilir enerji ruhsatları	İhale	Sermaye sübvansiyonu, hibesi veya iadesi	Yatırım veya üretim vergisi indirimleri	Satış, enerji, CO ₂ , KDV veya diğer vergilerde indirimler	Enerji üretimi ödemesi	Kamu yatırımı, krediler veya hibeler
ÜST-ORTA GELİRLİ ÜLKELER													
Arnavutluk	○	○	○		○		○	○		○	○	○	○
Cezayir	R	R						○	○				★
Angola					○								○
Arjantin	○	○		○	R			★	○	○	○	○	○
Azerbaycan	○												○
Beyaz Rusya	○	○	○								○		○
Belize	○							○					
Bosna Hersek	○	○						○	○				
Botswana	○								○		○		
Brezilya	○			○	R	●		★		○	○		○
Bulgaristan	○	R			○								○
Çin	R	R	○		○	○		○	○	○	○	○	○
Kolombiya	○			★	○					★	R		★
Kosta Rika	○	R		★	○			○			○		
Dominik Cumhuriyeti	○	○		○				○	○	○	○		○
Ekvador	○	○			○			○			○		○
Fiji	○									○	○		
Grenada	○			○							○		
Macaristan	○	○			○				○		○		○
İran	○	○								○		○	○
Jamaika	○			○	○			○		○	○		
Ürdün	○	○		○	○	○		★			○		○
Kazakistan	○	★					○		○				
Lübnan	○			○							○		○
Libya	○										○		
Makedonya Cumhuriyeti	○	○											
Malezya	○				○						○		○
Maldivler	○	○						○					
Marshall Adaları	○										○		
Mauritius	○							○	○		○		○
Meksika	○			○				○		○			○
Karadağ	○	○											
Namibya	○					○							
Palau	○		○										
Panama	○	○		○	○			○		○	○	○	
Peru	○	○	○		○			○			○		○
Romanya	○		○		○		○						R
Sırbistan	○	○							○				
Seyşeller	○			★						○	○		○
Güney Afrika	R		○		○	○		★	R		R		○
St. Lucia	R			○							○		
St. Vincent ve Grenada ¹	○			○									
Tayland	○	R			○						○	○	○
Tunus	○			○					○		○		R
Türkiye	R	○			○				○				○

○ – mevcut ulusal (eyalet veya bölgeyi de içerebilir), ● – mevcut eyalet/bölge (ulusal hariç), ★ – yeni (* eyalet/bölgeyi ifade eder),
R – revize edilen (* eyalet/bölgeyi ifade eder), x – kaldırılmış/süresi dolmuş

Not: Ülkeler, kişi başına yıllık gayrisafi milli gelirlerine göre aşağıdaki gibi sınıflandırıldı: “yüksek” 12.746 \$ veya daha yüksek, “üst-orta” 4.125 \$ ila 12.745 \$, “alt-orta” 1.046 \$ ila 4.125 \$ ve “düşük” 1.045 \$ veya daha azdır. Dünya Bankası’nın kişi başına gelir seviyeleri ve grup sınıflandırmaları olan “Ülke ve Borçlanma Grupları”na Mart 2015’te erişildi. Tabloya sadece yürürlüğe girmiş politikalar dahil edilmiştir. Ancak, sergilenen birtakım politikalar nedeniyle uygulamaya dair düzenlemeler henüz geliştirilmemiş ya da geçerlilik kazanmamış, bu da uygulama ve etki anlamında eksikliklere yol açmış olabilir. Son verilen politikalara yer verilmedi. Pek çok tarife garantisi politikası, teknoloji kapsamıyla sınırlıdır.

Kaynak: Bkz. bu bölümdeki Son Not 1.

Table 3. Renewable energy support policies

ÜLKE	Yenilenebilir enerji hedefleri	DÜZENLEYİCİ POLİTİKALAR							MALİ TEŞVİKLER VE KAMU FİNANSMANI				
		Tarife garantisi/prim ödemesi	Elektrik şirketi kota zorunluluğu / Yenilenebilir Enerji Portföyü Standartları	Net ölçüm	Biyoyakıt zorunluluğu/direktifi	Isıtma zorunluluğu/direktifi	Alıp satılabilir yenilenebilir enerji ruhsatları	İhale	Sermaye sübvansiyonu, hibesi veya iadesi	Yatırım veya üretim vergisi indirimleri	Satış, enerji, CO ₂ , KDV veya diğer vergilerde indirimler	Enerji üretimi ödemesi	Kamu yatırımı, krediler veya hibeler
ALT-ORTA GELİRLİ ÜLKELER													
Ermenistan	○	○											
Yeşil Burun	○			○				○		○		○	
Kamerun													
Fildişi Sahili	○							○				○	
Mısır	○	★		○				○	○		○		
El Salvador								○		○	○	○	○
Gana	○	○	○		○		○		○		○		○
Guatemala	○			○	○			○		○	○		
Guyana	○										○		
Honduras	○	○		★				○		○	○		
Hindistan	○	○	○	●	○	●	○	★	○	○	★	○	○
Endonezya	○	○	○		○			○	○	○	○		○
Kırgızistan	○		○						○		○		
Lesotho				○				○	○	○		○	○
Mikronezya Federal Devletleri	○			●									
Moldova	○	○											○
Moğolistan	○	○							○				
Fas	○			○				○					○
Nikaragua	○	○											
Nijerya	○	○			○				○		○		○
Pakistan	○	○		○	○		○		●		★		○
Filistin Toprakları ⁴	○	○		○							○		
Paraguay					○						○		
Filipinler	○	○	○	○	○			○	○	○	○	○	○
Senegal	○	○	○	○				○			○		
Sri Lanka	○	○	○	○	○				○		○	○	○
Sudan	○				○								
Şuriye	○	○		○				○		○			
Ukrayna	○	○		○	○				○		X		○
Özbekistan								○					
Vanuatu	○										○		
Vietnam	○	○			○		○		○	○	○		
Zambiya									○		○		○
DÜŞÜK GELİRLİ ÜLKELER													
Bangladeş	○							○	○		○		○
Burkina Faso								○		○	○	○	
Etiyopya	○				○						○		○
Gambiya	★										○		
Gine	○										○		
Haiti	○												
Kenya	○	○				○		○			R	○	○
Liberya	○										○		
Madagaskar	○										○		
Malawi	○										○		○
Mali	○				○						○		○
Mozambik	○				○						○		○
Myanmar	○										○		
Nepal	○	○					○	○	○	○	○		○
Nijer	○										○		
Ruanda	○	○						★		○	○		○
Tacikistan	○	○									○		○
Tanzanya	○	R							○		○	○	○
Togo	○										○		
Uganda	○	○						★	○		○		○
Zimbabwe	○				○						○		○

○ – mevcut ulusal (eyalet veya bölgeyi de içerebilir), ● – mevcut eyalet/bölge (ulusal hariç), ★ – yeni (* eyalet/bölgeyi ifade eder), R – revize edilen (* eyalet/bölgeyi ifade eder), x – kaldırılmış/süresi dolmuş

4 Dünya Bankası ülke sınıflandırmasında Filistin topraklarından “Batı Şeria ve Gazze” olarak bahsedildi. Bu topraklar, Birleşmiş Milletler tarafından sağlanan 2009 “İşgal Altındaki Filistin Bölgesi” kişi başına gayrisafi milli geliri (1.483 \$) olarak tabloya dahil edildi.



İletişim:

Akis Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.



Ayhan Üstün

Enerji Sektörü Lideri
Vergi, Şirket Ortağı
KPMG Türkiye
E : ayhanustun@kpmg.com



Onur Okutur

Enerji Sektörü Yöneticisi
Strateji, Kıdemli Müdür
KPMG Türkiye
E : ookutur@kpmg.com

kpmg.com.tr

[/kpmgturkiye](https://www.kpmg.com.tr)



[/kpmgturkiye](https://www.kpmg.com.tr)



Bu dokümanda yer alan bilgiler genel içeriklidir ve herhangi bir gerçek veya tüzel kişinin özel durumuna hitap etmemektedir. Doğru ve zamanında bilgi sağlamak için çalışmamıza rağmen, bilginin alındığı tarihte doğru olduğu veya gelecekte olmaya devam edeceği garantisizdir. Hiç kimse özel durumuna uygun bir uzman görüşü almaksızın, bu dokümanda yer alan bilgilere dayanarak hareket etmemelidir. KPMG International Cooperative ("KPMG International") bir İsviçre kuruluşudur. KPMG ağına üye olan bağımsız firmalar, KPMG International'a bağlıdır. KPMG International'ın müşterilere sunduğu herhangi bir hizmet yoktur. Hiçbir üye firmanın KPMG International'ı veya bir başka üye firmayı, aynı şekilde KPMG International'ın da hiç bir üye firmayı üçüncü şahıslar ile karşı karşıya getirecek zorlayıcı ya da bağlayıcı hiçbir yetkisi yoktur. Tüm hakları saklıdır.

© 2016 Akis Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş., KPMG International Cooperative'in üyesi bir Türk şirkettir. KPMG adı ve KPMG logosu KPMG International Cooperative'in tescilli ticari markalarıdır. Tüm hakları saklıdır. Türkiye'de basılmıştır.

