

Yenilenebilir Enerjiler için Öncelik Kanunu

(Yenilenebilir Enerjiler Kanunu / YEK)

1. Madde

Kanunun Amacı

Bu kanunun amacı, iklim ve çevre koruması mefaatı için tesirli enerji teminatı gelişmesi olanağını sağlamak ve elektrik tedariki alanında **Yenilenebilir Enerjilerin** katkısını vazıh bir şekilde yükseltip, Avrupa Birliği ve Federal Almanyanın amaçları doğrultusunda Yenilenebilir Enerjilerin payını 2010 yılına kadar toplam enerji tüketiminde iki kata çıkarmaktır.

2. Madde

Uygulama Alanları

(1) Bu kanun, sırf su gücünden, rüzgar gücünden, solar ışın enerjisinden, geotermik, depo gazı, tasfiye gazı, çukur gazı veya bu kanunun geçerlilik alanında biyolojik kütlesinden veya Almanyanın sırf ekonomik bölgesinde kazanılan elektriğin genel elektrik tedarikini sağlayan elektrik işletmeleri (Elektrik şebekeleri) aracılığı ile elektriğin alışını ve ödenmesini tanzim eder.

Federal Almanya Çevre, Tabiatı Koruma ve Reaktör Emniyeti Bakanlığı, Federal Almanya Tarım, Orman ve Beslenme Bakanlığı gibi Federal Almanya Ticaret ve Teknoloji Bakanlığı ile uzlaşmak üzere hem de Federal Almanya Meclisinin onayını gerektiren kararname ile biyolojik külfetlerde hangi maddelerin ve hangi yöntemlerin Uygulama Alanları Kanununa gireceği ve hangi çevre istemlerine riayet edilmesi hakkında hüküm ve mevzuatlar çıkarmakla yetkilenir.

(2) Kapsama girmeyen elektrik:

1. Beş Megavatın üzerinde enstale edilmiş elektrik gücü olan hidorelektrik santrallerinden, depo gazı veya tasfiye gazıdan veya 20 megavatın üzerinde elektrik gücü olan, biyolojik kütlen kazanılan tesisatlardan edinilen elektrik
gibi
2. yüzde 25'in üzerinde Federal Almanyaya veya bir Federal Eyalete ait olan tesisler,
ve

3. beş megavatın üzerinde enstale edilmiş elektrik gücü olan ve solar ışın enerjisinden elektrik icat eden tesisler. Solar ışın enerjisinden elektrik icat eden bu tesisler binai tesislerin yanına veya üstüne inşaa edilmemiş ise ve de eğer bu tesisler öncelikli solar ışın enerjisinden elektrik elde etmek için başka gaye için öngörülmüş ise güç sınırı 1ci bende göre 100 kilovat'tır.
- (3) 01. Nisan 2000 tarihinden sonra işletmeye konulan tesisler yeni tesisdirler. Reaktifleştirilmiş veya yeniletilmiş tesisler esas bölümlerinde yeniletilmişler ise yeni tesis olarak sayılırlar. Yenilemenin masrafları tüm tesisatın yeni yatırım masrafının en az yüzde 50'ini tutuyorsa esaslı yenileme mevcut sayılır.

3. Madde

Alış ve Ödeme Mükellefiyeti

- (1) Elektrik şebekeleri, elektrik icat eden tesisleri 2ci maddenin öngördüğü gibi hatlarına bağlamalarıyla, bu tesislerden teklif edilen elektriğin tümünü takaddümle almaları ve alınan elektriği 4ci maddeden 8ci maddeye kadar öngörüldüğü gibi ödemeye mükellefdirler.
- Bu mükellefiyet şebekeye aittir ve teknik olarak tesisin bulunduğu yere en kısa mesafeli olan yerden uygun bulunan elektrik hatından elektrik alınmalıdır. Hat, elektrik alınmasında 1ci bendin önceliğine zarar vermiyorsa ve evvela ekonomik olarak elektrik hatının genişletmesini sağlanması uygun görülüyorsa, teknik olarak uygundur; böyle bir durumda elektrik şebekesi elektrik alıcısının istemi üzerine en kısa zamanda elektrik hatının genişletilmesiyle yükümlüdür. Şebekenin ve elektrik alıcısının planlaması ve de uygun görme tesbiti gerektiriyorsa, hat verileri ve tesis verileri açıklanmalıdır.
- (2) Ön depolamayı yapan nakl şebeke, 1ci bende göre şebekeden aldığı enerji miktarını 4cü maddeden 8ci maddeye kadar öngörülen hususlara göre almakla ve ödemekle mükellefdir. Elektrik verme hakkı olan şebekenin elektrik hatında ülke içinde nakl hatı kullanılmıyorsa, böylece elektrik alma ve ödeme mükelleflliği 1ci bende göre ülke içinde en yakın olan elektrik nakl şebekesi için geçerlidir.

4. Madde

Su gücü, depo gazı, çukur gazı ve tasfiye gazı elektriği için ödeme

Su gücü, depo gazı, çukur gazı ve tasfiye gazı elektriğinin bir kilovat saati en az 15 Fenigdir. Elektrik gücü 500 kilovattın üzerinde olan tesislerde bu husus sadece hesabı yapılan sene içinde alınan elektrik bölümü içindir ve 500 kilovat nispetinde tesislerin gücüne göre kilovattır; aynı zaman icraat, her tek ay ölçülen orta elektrik tesir gücüne göre senelik mala göre ölçülür.

Diğer elektrikler için bir kilovat saati fiyatı en az 13 Fenig tutar.

5. Madde

Biolojik kütle elektriği için ödeme

(1) Biolojik kütleden elde edilen elektrik için ödeme

1. 500 kilovat gücüne kadar olan instale edilmiş elektrikli tesisler için bir kilovat saati en 20 Fenigdir
2. 5 megavat gücüne kadar olan instale edilmiş elektrikli tesisler için bir kilovat saati en az 18 Fenigdir
3. tesir gücünde 5 megavattan başlayan instale edilmiş elektrik tesisler için bir kilovat saati en az 17 Fenigdir; ancak bu 2ci maddenin 1ci ve 2ci bendlerine göre kararnamenin yürürlüğe girmesinden itibaren geçerlidir.

4cü maddenin 2ci bendi ve 1ci yarım bendi ona göre uygulama bulur.

(2) Asgari ödemeler, 1ci bende göre 1. Ocak 2002 tarihinde başlamak suretiyle her yıl bu tarihten itibaren yeniden işletemeye sokulan her bir tesis için her defaya mahsus yüzden bir indirilir; meblağlar virgülden sonra bir rakama toparlanmalıdır.

6. Madde

Geotermik elektriği için ödeme

Geotermikten elde edilen elektrik için ödeme

1. 20 megavat elektrik gücü olan instale edilmiş tesisler için bir kilovat saati en az 17,5 Fenigdir ve
2. 20 megavattan başlayan instale edilmiş elektrik tesisler için bir kilovat saati en az 14 Fenigdir;

4cü maddenin 2ci bendi ve 1ci yarım bendi ona göre uygulama bulur.

7. Madde

Rüzgar gücü elektriği için ödeme

- (1) Rüzgar gücünden temin edilen elektrik için ödeme bir kilovat saati en az 17,8 Fenigdir ve işletmeye koyulduktan itibaren beş senelik süre içindir. Bu süreden sonra bu kanunun Ek'ine göre bu süre zarfında referans tesislerin (referans geliri) hesaplanmış gelirinin yüzde 150'i elde edilmiş ise, tesislerin ödeneğinin bir kilovat saati en az 12,1 Fenig tutar. Diğer tesisler için uzama süresi 1ci bende göre, bu sürenin geliri referans gelirinin yüzde 150 altına düşerse, her referans gelirinin yüzde 0,75'si iki ay uzar. Kara suları sınırlarından sular istikametine yönelik sınırlanmalardan en az üç deniz mili uzakta kuluşmuş olan ve 31 Aralık 2006 tarihine kadar harekete geçirilen tesisler için uzama süresi 1ci bendde öngörüldüğü gibidir ve 2ci bendde olduğu gibi dokuz senedir.
- (2) Eski tesislerin harekete geçirme tarihi, 1ci bendin 1ci fıkrasının anlamına göre, 01 Nisan 2000 tarihidir. Bu tesisler için süre, 1ci bendin 1den 3cü fıkralarına göre, 01. Nisan 2000 tarihine kadar katedilmiş işletme zamanının yarısına azalır. Ancak bu süre her halükarda 01 Nisan 2000 tarihinden hesaplanarak en az dört sene sürer. Bu tür tesisler için icraat belirleme çizgisi keşf edilmemiş ise, yerine tesis tipi kontrüksiyon belgeleri esasına teşebbüs edilmiş hesaba uygun Ek bölümüne göre hak eden bir kurum geçebilir.
- (3) 1ci bende göre asgari ödeme, 01 Ocak 2002 yılında başlamak suretiyle, bu tarihten itibaren yeniden harekete geçirilen her işletme için her defaya mahsus yılda yüzde bir virgül beş düşürülür; meblağ virgülden sonra bir rakama toparlanmalıdır.
- (4) Federal Almanya Ticaret ve Teknoloji Bakanlığı, kanuni kararnamede referans gelirinin keşf edilmesi için 1ci bendin yürürlüğe koyulmasında talimat vermeye yetkilendir.

8. Madde

Solar ışınları enerjisi elektriği için ödeme

- (1) Solar ışınları enerjisinden alınan elektrik ödemesinin bir kilovat saati en az 99 Fenig tutar. Asgari ödeme, 01. Ocak 2002 tarihinde başlamak suretiyle, bu tarihte yeniden işletmeye geçirilen tesisler için yıllık her defasında yüzde 5i indirilir; meblağ virgülden sonra bir rakama toparlanmalıdır.
- (2) 31. Aralık tarihinden sonra başlayan sene içerisinde işletmeye koyulan fotovoltaik tesisler için, bu kanuna göre ödeme alan fotovoltaik tesislerin instale edilmiş icraat toplam 350 megavata ulaşıyorsa, ödeme mükellefiyeti 1ci bende göre iptal olur. 1ci bende göre bu ödeme mükellefiyeti iptalinden önce, Federal Almaya Meclisi bu kanun çerçevesi

içerisinde tesis tekniğinde mevcut masraf düşüşünü göz önünde bulundurarak ekonomik işletme sevk ve idaresini güven altına almak için hat bağlamayı ödeme kuralı kararını verir.

9. Madde

Müşterek Mevzuatlar

- (1) Yeniden işletmeye konulmuş tesisler için asgari ödeme - zira bu tesisler su gücünden elektrik icat eden tesisatlar değiller ise- 4cü maddeden 8ci maddeye göre, işletmeye koyulan yılı nazarı itibara almadan her defaya mahsus olmakla 20 yıl süre için yapılacaktır. Kanunun yürürlüğe girmesinden evvel işletmeye koyulan tesisler için işletmeye alınma yılı 2000 yılı geçerlidir.
- (2) Birçok tesisden alınan elektrik müşterek ölçü teçhizatı ile hesaplanıyorsa, farklı ödeme hesabının yapılmasında her tek tesisin tesir icraatı alakadardır. Şayet birçok rüzgar gücü tesisleri mevzubahis ise, bu tesisin birikmiş değerlerinin hesabı 1ci benden farklı yapılması alakadardır.

10. Madde

Hat Masrafları

- (1) 2. Maddeye göre tesislerin hat bağlamayı için teknik ve ekononik olarak hatın elverişli bağlama noktalarına bağlanması için çıkan zaruri masrafları 2ci maddeye göre tesis işleticisi öder. Tesis hat bağlamasının inşası, münferit halde hat sahibinin teknik talepleri ve Federal Almanyanın 24. Nisan 1998 tarihli enerji ticareti yasasının 16. Maddesine (Federal Anayasa Kanunları. I S. 730) mutabık yapılmalıdır. Tesis işleticisi hat bağlamayı hat sahibinden veya kalife olan üçüncü şahıs tarafından yaptırabilir.
- (2) 2ci Maddeye göre, sadece yeni bağlanması gereken tesislerde, genel elektrik tedariki için elektrik alışı ve nakl edilmesi için çekilen enerjinin hatlarında genişletilmekte çıkan gerekli masrafları- hatların genişletilmesi elektrik şebekelerinde gerekliliği olur- , elektrik şebekesi taşır. Elektrik şebekeleri, teferrualtı masraf bilgileri altında somut şekilde gerekli yatırımları ortaya koymalıdır. Elektrik şebekeleri kendilerine düşen masraf payını kullanma tazmini keşfinde hesaba katabilirler.
- (3) Anlaşmazlıkların aydınlatılması için Federal Almaya Ticaret ve Teknoloji Bakanlığında, alakadar olan çevrelerin katılacağı bir Clearig Makamı kurulur.

11. Madde

Federal Almanya Genelinde Denkleştirme Tanzimi

- (1) Elektrik nakl eden elektrik şebekeleri, 3. Maddeye göre alınacak olan enerji miktarını ve ödeneklerin ödenmesinin farklı kapsamını kaydetmekle ve 2ci bendin ölçüsüne göre alt alta denkleştirmekle mükellefdirler.
- (2) Nakl eden elektrik şebekeleri, her yılın 31. Mart tarihine kadar önceki sene içinde 3cü maddeye göre aldıkları enerji miktarını ve toplam enerji miktarından depolandırılmış hatlardan direk ve indirek aldıkları ve son tüketiciye verdikleri enerji miktarını tesbit ederler. Büyük miktarda elektrik almış olan nakl şebekelerin, ve bu miktar ortalama paya uygunsa, diğer nakl şebekelerine karşın 3cü maddeden 8ci maddeye göre, bu nakl şebekeleri ortalama değere uygun biçimde elektrik miktarı alıncaya kadar, elektrik alma ve ödeme hakkı vardır.
- (3) Beklenen denkleştirme miktarları ve ödemelerine her ay taksitler icra edilmelidir.
- (4) Son tüketiciye elektrik tedarikini sağlayan işletmeler, 2ci bende göre tanzimi sorumlu olan nakl şebekesinden aldıkları elektrik payını almakla ve ödemekle mükellefdirler. 1ci bend, 2ci bend bağlamında 2ci maddenin 1ci bendine göre verdikleri toplam enerji miktarı ile ilgili olarak en az yüzde 50 miktarında elektrik veren elektrik santralleri için geçerli değildir. 1ci bende göre alınan pay, her elektrik tedarikini sağlayan işletmenin vermiş olduğu elektrik miktarı ile ilgilidir ve bu, her elektrik tedarinini sağlayan işletmenin nisbi eşit pay alabilmesine göre kararlaştırılmalıdır. Elektrik alma mükellefiyetliği kapsamı (pay), 3cü maddeye alınıp depolanmış elektrik oranında son tüketiciye verilen toplam elektrik miktarına göre ölçülür ve bu miktar 2ci bend anlamında elektrik tedarinini sağlayan işletmeler tarafından verilen elektrik miktarından çıkarılır. 1ci bend anlamında ödeme, 3cü maddeye gereği şebekenin toplam miktarının ortalamasına göre her kilovat saati olmak suretiyle bir evvelki son mevsimde tapılan ödemeye göre hesaplanır. 1ci bende göre alınan elektrik- şayet bu tür elektrik 2ci maddeye göre veya benzeri bir elektrik olarak satışa çıkarılmıyorsa- 5ci bendde olduğu gibi yapılan ödemeye göre satılmamalıdır.
- (5) Her elektrik şebekesi, 1ci ve 2ci madde gereği hesap yapılması için gereken bilgileri diğer elektrik şebekelerine vermekle mükellefdir. Elektrik şebekeleri, diğer elektrik şebekelerinin vermiş olduğu bilgileri bir ekonomist kontrolcü veya yeminli defterdar tarafından vasiyetname yapmasını karşılıklı uzlaşma üzeri isteyebilir. Uzlaşma sağlanamıyorsa, böylece denkleştirme salahiyeti elektrik şebekesinin bulunduğu yerdeki yetkili Yüksek Bölgesel Mahkeme Başkanı ekonomist kontrolcüyü veya yeminli defterdarı belirler.

12. Madde

Tecrübe Raporu

Federal Almaya Ticaret ve Teknoloji Bakanlığı, Federal Almanya Çevre, Tabiatı Koruma ve Reaktör Emniyet Bakanlığı gibi Federal Almanya Beslenme, Tarım ve Orman Bakanlığıyla anlaşarak, kanunun yürürlüğe girmesi tarihinden sonra gelen her iki yılda 30. Haziran tarihine kadar Federal Almanya Meclisine 2ci maddeye göre elektrik icat eden tesislerin pazarlama ve masraflar gelişimi hakkında bilgi vermelidir ve gerektirdiği takdirde ertesi senenin 1 Ocak tarihine kadar 4cü maddeden 8ci maddeye kadar öngörülen ödeme miktarı sayısını uyarlanmasını ve indirim ölçüsüne uygun yeni tesislerin teknik ve piyasa gelişmesi için ve de Ekye göre bu kanun gereği belirlenmiş hesaplama süresi tecrübeler bağlamında rüzgar gücü tesislerinin gelirini hesaplama süresini önermelidir.

Ek

1. Referans tesisi, belirli bir tipin rüzgar gücü tesistir. Bu tesis tarafından yetkilendirilmiş kurum kanalıyla referans yerinde ölçülen icraat lerlendirme çizgisine göre referans miktarı yekününün geliri tesise uygun şekilde hesaplanır.
2. Referans geliri, belirli elektrik miktarının her defaki poyra yüksekliği dahil olmak suretiyle, rüzgar gücü tesislerinin her tipi ve referans yerinde kurulmuş ve hesaba göre ölçülen icraat belirleme çizgisi oranında beş yıllık işletme süresine muvaffak olan tipler içindir.
3. Rüzgar gücü tesisi tipinin tip markası, rotor daire sathı, icraat ölçüsü ve poyra boyu imalatçı tarafından belirlenmiştir.
4. Yerden 30 metre yükseklikte olan, yılın ortamala süratine göre saniyede 5,5 metre hızı olan, logaritmik yükseklik profili olan ve sertlik uzunluğu 0,1 metre olan, Rayleigh dağıtımı tarafından belirlenen yer, referans yeridir.
5. İcraat belirleme çizgisi, her rüzgar gücü tesisinin tipi için rüzgar hızı ile icraat vergisi arasında tesbit edilen bağlantıdır. İcraat belirleme çizgisi, Rüzgar Enerjisi Tesislerinin Teknik Kurallar Çizgisi –01. Ocak 2000 tarihli Temyiz 13- (Fördergesellschaft Windenergie e. V. (FGW) tarafından yayınlanmıştır) doğrultusunda genel yönetime göre veya yeri Brüsselde/Belçika bulunan Network of European Measuring Institutes'in (MEASNET) Power Performance Measurement Procedure Eylül 1997 tarihli versiyon 1'in teknik kuralı çizgisine göre tesbit edilir. Şayet İcraat belirleme çizgisi 31. Aralık 2001 tarihinden sonra benzeri bir yöntemle tesbit edilmiş ise, bu icraat belirleme çizgisi, 31. Aralık 2001 yılından sonra artık tip tesislerinin bu kanun geçerlilik alanında kurulması

ile başlanılmayacaksa, 2ci bende göre tesbit edilmiş icraat belirleme çizgisi yerine iştirak edilebilir.

6. Bu kanunun amacı doğrultusunda icraat belirleme çizgisinin ölçülmesi ve referans yerindeki tesis tiplerin referans gelirinin hesaplanması için, kontrol laborlar işletmesinin teknik talimatlar genel kriterlerini (DIN EN 45001, Mayıs 1990'da yayınlanmıştır) yerine getiren ve 5ci no' anlamında icraat belirleme çizgisinin ölçülmesi ile yetkilendirilmiş kuruluşlar hak sahibidir.

G e r e k ç e:

A) Genel Bölüm

Federal Alamanya Hükümeti ve Federal Alamanya Meclisi, çevre ve iklim koruma nedenlerinden dolayı ve tedarik güvencesi için Avrupa Biliği ile ittifak ederek, Yenilenebilir Enerji Hamillerin enerji teminindeki payını 2010 yılına kadar iki kata çıkarmayı hedeflemişlerdir. Birleşmiş Milletlerin İklim Çerçevesi Konvansiyonun Kyoto-Protokolü bazında, Avrupa Birliği kütle dağıtımını çerçevesinde serde gaz emisyonun 2010 yılına kadar yüzde 21 azaltılması istenilen bu hedef, Federal Almanyanın maksat gütdüğü mükellefiyetle bağlantılı olup, karbondioksit emisyonunun 2005 yılına kadar 1990 senesine nazaran yüzde 25 azaltılması Federal Almany Hükümetinin amacıdır.

Bu hedefi gerçekleştirmek için, yeni denilen Yenilenebilir Enerjilerin seferber edilmesi gereklidir. Şu anki Yenilenebilir Enerjilerin payı büyük ekseriyetle geleneksel su kuvveti aracılığı ile barajlardan alınmaktadır. Bu geleneksel su kuvveti barajların inşa potansiyalı coğrafi nedenlerden dolayı geniş ölçüde tükenmiştir. Bundan dolayı Avrupa çapında istenilen bu hedef, 2010 yılına kadar rüzgar enerjisi, solar ışınları enerjisi, biolojik kütleden ve akıntılı sular kuvvetinden elde edilen elektrik imalatıyla gerçekleştirilmeli.

Bu da bu hamillerin şimdilik kullanılan potansiyalının beş katına çıkarılması anlamını taşır.

Bu amaçlamayı gerçekleştirebilmek için, Avrupa Komisyonu ‘İklim Değişmesinin siyasi enerji boyutu’ bildirisinde bir takım siyasi enerji önlemler işleme aldı. Bu önlemlerde Yenilenebilir Enerjiler merkezi rol almaktadır.

Yenilenebilir Enerjiler için bu kanun (Yenilenebilir Enerjiler Kanunun – YEK), bu hedeflerin gerçekleşmesine ve Avrupa Birliğinin ‘Yenilenebilir Enerji Hamillerin Tezahürü için Kampanya’nın’ hayata geçirilmesine yarar. Meteorolojik olarak sürekli yükselen ve ispat edilebilir yerküre atmosferinin ısınması ve dünya genelinde biriken doğa faciaları, Çevre ve İklim Koruması için kanun vazını gecikmeden harekete geçirmeyi kaçınılmaz kılmaktadır.

Bir çok yenilenebilir enerji kaynakların büyük miktarlarda mevcut olmalarına rağmen Yenilenebilir Enerji Hamilleri bunları şu an eşitsiz ve yetersiz kullanılamaktadır. Bunların ekonomik potensiyalı külliyetli olmasına rağmen, kaydedilmiş istatistik toplam iç enerji tüketimi bürütündeki payı oldukça az. Yenilenebilir Enerji Hamiller kanalıyla enerji ihtiyacının en vazih bir bölümünü karşılamak başarılmasa, hem Avrupa ve hemde

Uluslararası çapta mevcut bulunan Çevre ve İklim Koruması mükellefiyetini yerine getirmek sadece gittikçe devamlı zorlaşmayacak, bilakis önemli ekonomik gelişme imkanları ihmal edilecektir. Yenilenebilir Enerji kaynakları, enerji ithalatı bağımlılığını eksiltmekte ve böylece temin güvencesini ıslah etmek için katkı sunabilen yerel kaynaklardır. Bu bağımlılık, bugün Avrupa çapında yüzde 50 civarındadır ve Yenilenebilir Enerjiler seferber edilmediği takdirde bu rakam 2010 yılına kadar yüzde 60'a ve 2020 yılına kadar yüzde 70'e çıkacağı gibi görünüyor.

Yenilenebilir Enerjilerin inşa edilmesi, Federal Almanyanın ekonomik bünyesi için büyük önem taşıyan özellikle küçük ve orta işletmeler alanlarında iş yerleri kazandırır. Bunlar, zanaata ve endüstriye verdikleri önemliliği yanı sıra, birçok sanayi bölümlerini, metal sanayisinden elektro teknik sanayisine kadar, makina, motor ve aygıt imalatında ve de inşaat maddeleri sanayisinde teşvik ederler. Tarımın ekonomik canlanmasında mühim olan teşvik, bu kanun bağlamında olan enerjetik kütle kullanımının ilhamıdır. Yenilenebilir Enerji Hamillerin prodüksiyonu ve kullanımı ayrıyetten, Avrupa Birliğin kapsamında sosyal ve ekonomik beraberliği ıslah etmeye ve Federal Alanmyada yaşam durumunu denklemeğe yönelik olan bölgesel gelişmeyi tesirli teşvik eder.

Yenilenebilir Enerjiler için, asgari fiat mevzuatı ile ilgili Avrupada çıkarılan üç Elektrik Alma Kanunu'nu – Almanyanın'kinin yanında Danimarka ve İspanyaninkini de – bir borç bilmek gerekir, zira bundan böyle Avrupa Birliğinde 90'lı yıllarda dünya pazarında başı çeken bir Rüzgar Kuvveti Tesis Sanayisi ortaya çıkmıştır. Böylece, aynı zaman imalat gelişmesinde asgari fiat sisteminin bir engel taşıdığı argümanı çürütüldü, çünkü adı geçen bu üç ülkede yasal olarak garantisi verilmiş asgari fiat ödemesinin piyasaya sokulması esas alınmaktadır. Böylece şimdilik Rüzgar Kuvveti Sektöründe ortaya çıkan pazar açılımı, icraat gücünde olan sanayiler için büyük ihracat olanakları doğurmuştur ve bu sanayi bu ara sırf Almanyada 20.000 insan çalıştırmaktadır. Bu şekilde ortaya çıkan taksimat neticelerinden ve dünya genelinde Rüzgar Enerjisi Tesisleri fabrikatörleri arasında oluşan rekabetten dolayı imalat masrafları ve elde edilen reel ödeme 1991 yılından itibaren yüzde 50 düşürülmesi sağlanmıştır.

Teknolojik ilerlemeyle birlikte dünya pazarındaki talep yükselmektedir ve bu ihtiyaç sırf rüzgar kuvveti tesislerinde önümüzdeki on sene içerisinde 100.000 mw'a ulaşacaktır. Bundan dolayı Yenilenebilir Enerjilerin pazara sokulması küçüksenmeyecek bir siyasal sanayi anlamını taşır, çünkü bu, dünya iklim sorunu açısından güvenilir görülebilir, zira Yenilenebilir Enerjilerin pazarına dünya çapında hızla gelişen ölçüde ihtiyaç duyulacaktır. Rüzgar enerji sanayisinde olduğu gibi, Yenilenebilir Enerji Kanunu kamsamında

Yenilenebilir Enerjilerin kullanımında benzeri sanayi neticeleri diğer bölümlerde de beklenmektedir.

01. Ocak 1991 tarihinden beri yürürlükte olan Yenilenebilir Enerjiler için Elektrik Alma Kanunu şimdiye kadar ağırlıkla rüzgar kuvveti sektöründe ilham tesiri buldu, çünkü kanunun ödeme ölçüleri bunu burada halhazır mümkün kılmışlardı. 1999 senesinin sonunda, yani bu kanunun yürürlüğe girmesinden dokuz yıl sonra, bu kanunun geçerlilik alanlarında halhazır 4.400 megavat tesis edilmişti, yani dünya çapında tesis edilen kapasitenin üç'te biri oranında. Bu kanuna göre kapasite sınırı altında su kuvveti için kaydedilen beş megavatlık değer, ekonomik işletmeler için hemen hemen yeterli geldi. Ancak bu kanun, rüzgar kuvvetiyle kıyaslanabilir bir inşa potansiyalı getiremedi, çünkü bu kanunun kapsamı dışında izin almak için hala bir çok engel durmaktadır; ne de olsa bu kanun, yürürlüğe girmeden önce su kuvveti santrallerinde kısmen tehlikeye girmiş potansiyalın stable olamasında faydalı olmuştur. Öncellikle fotovoltaiik elektrik icatı için, ama biolojik kütlenin elektrikleşmesi için de, geniş bir pazarlama yapabilmek için ödeme ölçüleri henüz yeterli gelmedi. Bu sebepten dolayı, elektrik alma kanunun yerine geçen Yenilenebilir Enerji Kanunu, Yenilenebilir Enerjilerin tüm alanlarında elektrikleşmeyi düşünerek ödeme ölçülerini değiştirdi.

Yenilenebilir Enerji Kanunu zira başka nedenlerden dolayı da gerekli olmuştur:

- Yenilenebilir Enerjilerin kullanımında 'iplik kopma' riskini dikkate almadan, şu ana kadarki ödeme ölçülerini elektrik fiyatları gelişimiyle bir araya bağlamak artık muahafaza edilemez. Avrupa Birliğinde, ulusal elektrik pazarlarının zamansızlık içinde liberalleştirilmesi ve mevcut liberalleşmiş ve hala korunan piyasalar arasındaki karşılıklı müspet yan kurallar olmadan; büyük oranda mevcut bulunan, bölgesel monopollüğü döneminde rizksiz oluşan ve büyük bir kısmı itfa edilen kapasiteler; çoktan beri prodüksiyon, nakliyat ve dağıtım arasındaki 'unbundling/birliksizlik'; Alman elektrik konsernlerinin rekabet avatajları, zira bu konsernler atom artıklarının haledilmesi için 70 milyar Alman Markı üzerinde vergiye tabi tutulmayan bir para miktarı istenildiği kadar yatırım gereği kullanabiliyorlar. Bu nedenlerden dolayı, piyasa fiyatının elektrik piyasasında orta sürede ve uzun sürede elektrik teminatının gerçek masrafları dengine geleceği beklenemez. Bundan dolayı, rededilmez zaruri ve sürekli inşayı teminat altına almak için Yenilenebilir Enerjiler ödemesini önce sabit fiyatlar üzerinden kaideye bağlamak gereklidir.

- Şu ana kadar mevcut olan elektrik alma kanunu, ödemeye mükellef olan enerji teminatı işletmelerinde dengesiz yüklerle sürüklemiştir. 1998'in novelinde ele alınan yüzdeli elektrik alma "kapaklı"nın düzeltilmesine ihtiyaç var, çünkü Kuzey Almanya bölgesi bununla hal hazır piyasaya girme sınırının önünde durmaktadır. Bundan dolayı, Yenilenebilir Enerji Kanunun (YEK) gayesi, bu üst sınırı kaldırıp, yine de tüm elektrik tedarik işletmelerini kapsayan eşit bir masraf fazlalığı dağıtımında bürokratsiz mekanizmalar uygulamaktadır.
- Şimdiye kadar mevcut olan elektrik alma kanunu, üretici ve yerel üstü de (bölgesel) şebeke ve dağıtımçı olabilen elektrik tedarik işletmelerini adres sahibi olarak bilirdi. Yeni enerji ekonomisi kanunu aracılığı ile elektrik alan ve ödeneklerin ödenmesi ile mükellef kılınmış işletmelerin adres sahipliğinin de artık yeniden belirlenmesi gerekmektedir.

Yenilenebilir Enerji Kanunu'nun ödeme tanzimi, elektrik alma kanunu sınıflaması üzerine tanzim eder ve Avrupa Komisyonunun 'Gelecek için Enerji:Yenilenebilir Enerjiler' adlı beyaz kitabındaki tavsiyelerine ve buna dair olan Avrupa Parlamentosunun kararlarına göre yönünü tayin eder. Rasyonel işletme yöneticiliğinde ilerlemiş teknik durumuna göre tesislerin ekonomik işletmesini ve coğrafi olarak mevcut doğal arzlarda Yenilenebilir Enerjiler olanağını sağlayabilmek için, ödeme ölçüleri bilimsel araştırmalar aracılığı ile ölçüye göre tesbit edilmiştir. Ancak bununla her tesisle ilgili masraf ödenme garantisi sağlanmaz.

Yenilenebilir Enerjilerin elektrik üretim masrafları vahim bir şekilde kısmen hala konvansiyonel elektrik hamillerin elektrik üretimi masraflarının üstündedir. Bunun kabahatinin büyük bir bölümü, konvansiyonel elektriklerinin dış elektrik üretimi masraflarının büyük bölümünün fiata yansımaması gerçeğinden değil, bilakis umumiyet ve gelecekteki kuşağa ait olmasıdır. Bunun dışında, konvansiyonel elektrik hamilleri hala bugüne kadar büyük miktarda devlet sübvansiyonlarından faydalanmaktadırlar ve bu sübvansiyonlarla fiatlarını yapayca düşük tutmaktadırlar. Bunun bir başka sebebi de, yeni teknolojilerin strüktür desavatajlarından çıkan büyük masraflardır. Yeni teknolojilerin piyasada ki cüzi payı, taksimat neticelerini etkili durumuna gelmesini engelliyor. Az sayılı adet, yüksek adet masraflarına sürükler ve rekabet muktedirliğini azaltır, bu da -şeytani çark gibi- yüksek adet sayısını engeller.

Bu yüzden bu kanunun maksadı, yürürlükte olan tesislerin işletmesi emniyeti yanı sıra bu şeytani çarkı kırmak ve tüm alanlarda Yenilenebilir Enerjilerin elektrikleştirilmesine dinamik

bir gelişme vermektir. Dış masrafların beynelmileleştirilme tedbirleri kombinasyonunda fiyat düzenlenmesiyle orta ve uzun vadede konvansiyonel enerji hamilleriyle rekabet mukteditliğinin sağlanması istenmektedir. Teknik neticelerinde vazih bir gelişmiyi devam ettirmeyi garatileştirebilmek için, Yenilenebilir Enerjiler Kanunu'nda öngörülen ödemeler enerji hamillerine, mevkilerine ve tesislerin büyüklüğüne göre ayrılmıştır ve bölüm bölüm azalararak şekil ve suret verilmiştir ve de zamanla sınırlıdır. Her iki yılda yapılacak olan teftiş, ödeme ölçülerin sürekli ve zamana uygun şekilde piyasa ve masraf gelişmesine intibak edilmesini emniyet altına alır.

Federal Almanya Meclisinin görüşüne ve Avrupa Mahkemesi Hakimler Heyetinin daimi hukukukuyla imtizaç içinde bulunan Federal Almanya Hükümetine göre, Yenilenebilir Enerjiler Kanunu Avrupa Birliğinin Kuruluşu Sözleşmesi'in (ABKS) 87ci maddesi anlamında devletçe veya devlet bütçesinden para yardımı verilir bir kanun anlamını taşıyor.

Avrupa Mahkemesi Hakimler Heyeti, daimi hukuk içinde Avrupa Birliğinin Kuruluşu Sözleşmesi'in (ABKS) 87ci maddesinin metninde şu kararı vermiştir: sadece devlet hasılatından direk veya indirek verilen menfaatler bu sözleşme anlamında yardım olarak görülür. Bu da Yenilenebilir Enerjiler Kanununda görüldüğü gibi böyle değildir. Bu, kamu el kesime ne indirek, ne direk ne de sonradan para veya doğal icraat veya vergi yükseltimini istemeyi yada kendine diğer para veya doğal icraatlar getirmektedir. Daha ziyade, net finans transferi anlamında ödenen ödemeler, hukuki birlik mucip prensiplerine uygun direkmen elektrik maliyetine akmaktadır. Avrupa Mahkemesi Heyeti, benzeri fiyat düzenlemesini göz önüne alarak, hal hazır uygun ve kati bir şekilde bu durumu tesbit etmiştir: asgari fiyat tayin tedbiri, tüketicinin alehine ürün satıcısını müzaheret ediyorsa, bu yardım olamaz.

Bundan fazlası, kanuna göre ödenmesi gereken ödemeler kelime anlamına göre bile yardım değildirler. Yenilenebilir Enerjilerden elektrik elde eden tesisler için müzaheretler verilmeyecektir, zira bunlar konvansiyonel elektrik üreticilerine karşın ödeyecekleri desavantajlar eşitlenir. Çünkü konvansiyonel enerji üreticilerinde sonradan çıkan sosyal ve ekonomik masrafların büyük bir bölümünü işletme taşıyor, bilakis umumiyete, yani gelecek kuşağa yüklenmektedir. Yenilenebilir Enerjiler- zira bunların sadece cüzi şekilde dış masraflara sebep olurlar- karşısında olan bu rekabet avantajı ancak Yenilenebilir Enerjiler Kanunu aracılığı ile azaltılır.

Elektrik temini alanında, konvansiyon elektrik üretiminde sonradan meydana gelen zararlardan dolayı, fiyat düzenlemesi muciplere yüklenmesi hiç bir başka alanda daha da yasal olamaz ve daha iyi haklı çıkarılamaz.

Emisyonu olmayan ve doğayla uysal olan enerjilerin pazara sürülmesi ve bu bağlamda konvasiyonal enerji hamillerin yerine geçmekte olan Yenilenebilir Enerjiler Kanunu, tüm elektrik tedarikçilerine titiz, dayanır ve eşit mükellefiyet dağıtımını tesellüm eder. Bu durum, çevre korumasında mucip prensiplerine tekabül etmektedir, ve Avrupa Birliği Sözleşmesinin ilk safha hukunun 6ci maddesinde dikkate alınan çevre koruma sorunu meselesi hükmünün bir parçasıdır.

Bu kanun tarafından ödemeleri belirlenen Yenilenebilir Enerjiler hiç bir yerde daha ucuz satın alınamaz. Bu yüzden, burada sadece Yenilenebilir Enerjilerden elde edilen kilovat saati ''mal''ının'' suni fiat desteği mevzubahis değil, bilakis esasında verimli işletme sevk ve idaresinde yatırımlara olanak veren fiat tayini ile ilgilidir.

Yenilenebilir Enerjiler Kanunu, merkezi tanzim unsuru olarak Yenilenebilir Enerjiler bazındaki bir takvim yılında üretilen elektriğin, elektriği toplam iktisadiye dağıtmak suretiyle, satın alma yükümünü içerir. Dış ilgiler için marşandiz münalakattan gelen tehlikeler ağır basıyorsa ve muciplerin tehlikeye karşı tedbirleri yoksa veya bunların yeterince tedbirleri beklenmiyorsa, böyle bir yükümlülük caridir. İklim ve çevre için tehlike taşıyan böyle bir durum serbest piyasada elektrik tüketiminde görünmektedir. Böylece YEK (Yenilenebilir Enerjiler Kanunu) koruma standartı karakterini taşımaktadır. Bu tür tutumlar, yardım meselesi olayıyla ilgisi olmadan, çoğu zaman caridir: Gençlere alkollü içkiler satma yasağı, hani alkolsüz içkiler satmaya yardım etmek anlamına gelmez. Yüksek üretim masraflarına rağmen kazanılan kükürtsüz benzinin ucuzlatılması yardım sayılmaz, bilakis mucip prensipi üzerinde ispatlanmış bir satın alma ve yatırım teşviki ilhamıdır.

Yenilenebilir Enerjiler Kanunu'un mevzuatları, Avrupa Parlamentosunun 96/92/AB sayılı ve Avrupa Birliği Konseyinin 19. Aralık 1996 tarihli elektrik birlik pazarı ile ilgili olan talimatlar direktifine, özellikle 3cü maddenin 2ci bendine, 7ci maddenin 5ci bendine, 8ci maddenin 3cü ve 4cü bendlerine ve 11ci maddenin 3cü bendine istinat eder, ve Alman Anyasının 20a maddesi gereği gelecek generasyon için sorumluluk taşıyarak doğal hayat ilkeleri için koruma mükellefiyetine ve Avrupa Birliği Kuruluşu Sözleşmesinin 2ci, 6cı ve 10cu maddeleri gereği Çevre Koruma Amaçlarının gerçekleştirilmesine hizmet eder.

B) Özel Bölüm

1ci maddeye dair

1ci bent için

1ci bent bu kanunun amacını tayin eder. Bu kanun, çevreyi ve iklimi korumak için devamlı elektrik teminini gerçekleştirmeye hizmet eder, Birleşmiş Milletlerin iklim çerçevesi konvansyonu sözleşmesi doğrultusunda hedeflerin hayata geçirilmesinin, Avrupa Birliği ve Federal Almanyanın iklim stratejisinin enstrümanlığını teşkil eder.

1ci bent için

Yenilenebilir Enerjilerin payının iki kata çıkarma hedefi Avrupa Komisyonun ‘Gelecek için Enerjiler: Yenilenebilir Enerji Hamilleri’ adlı Beyaz Kitabında halihazır yazılmış bulunmaktadır ve Bakanlık Konseyi tarafından katiyen teyit edilmiştir. Federal Alman Hükümeti de bu iki kata çıkarma hedefini benimsemiştir. Federal Almanya Hükümet Meclisi tarafından ise sarıh şekilde teyit edilmiştir.

Yenilenebilir Enerjiler önümüzdeki on yıllık devirlerde enerji temininde ciddi bir şekilde katkısını sunmalı ve bu itibarla iklim korumasına destek vermeli.

Bu yüzden devamlı elektrik temini için önümüzdeki on yıllık devirler içerisinde Yenilenebilir Enerjilerin elektrik üretimindeki katkısının iki kat’tan üç kat’a kadar ulaşması gereklidir. Avrupa Komisyonu, Yenilenebilir Enerjilerin elektrik teminindeki katkısını 2010 yılında Avrupa genelinde yüzde 23,5 oranında gerekli görmektedir.

Şu an Almanyanın elektrik temininde Yenilenebilir Enerjilerdeki payı aşağı yukarı yüzde altı civarında olup, Avrupa ortalamasının bayağı altındadır.

2ci maddeye dair

1ci bent için

1ci bent bu kanunun uygulama alanlarını positif düzenler. Elektrik Alma ve Temini Kanununda olduğu gibi su gücü, rüzgar gücü, depo gazı, tasfiye gazı ve biyolojik kütle kaydedilir.

Hala elektrik alışı ve temini kanununda yazılı bulunan Güneş Enerjisi kavramının yerini fizikmen doğru olan Işınlama Enerjisi kavramı almaktadır. Özellikle fotovoltaiik tesisler ve solartermik elektrik üretimi tesisleri ihtiva edilmiştir.

Elektrik alışı ve temini kanunu kapsamında bulunmayan geotermi, bu kanunun Uygulama Alanları bölümüne alınmıştır; onun büyük potansiyalını yararlı yapmak için.

Çukur gazın energetik istifadesi, karbon dioksid ve metan bilançosunu atmosfere verilen ve kıymetlendirilmemiş vergiye karşın daha iyiye götürmektedir. Bundan dolayı bu husus kanun kapasamına alınmıştır.

Su Gücü kavramı altında, elektrik alışı ve temini kanununda da belirtildiği gibi, cereyan ve depo elektrik santraller kanalıyla sırf doğal su akımından orijinal ve tekrar kazanılabilir su gücü verimliliği anlaşılmaktadır.

Biyolojik Kütle kavramı kesin sonuçla izah edilmemiştir. Ancak kanununun 1ci maddesinde tayin edilen hedef göz önüne alındığı zaman, bu kavram hesaplanabilir zaman içinde yenilenemiyen yağ, kömür ve gaz gibi fosil yakıt maddelerini kati surette içermez. Biyolojik Kütle kavramı sert, kaynağı yeni biçilmiş bitki mahsulü olan, artı artık ağaçlar ve mahsul artıkları gibi ağaç artıklarından ve gıda maddeleri üretiminden veya hayvan tarımından artan organik çöplerden sıvı ve gaz biçimiyle agrega durumunda olan yakıt maddeleri içerir.

Bu kanun, elektrik alışı ve temini kanununa aşına olan Seçme ve Ayırma Prensiplerinde ısrar eder, Seçme ve Ayırma Prensiplerine göre sadece tamamen adı geçen enerji hamillerin işletmesine dayanan enerji imalat şekillerine – şayet elektrik üretimi yenilenebilir enerji hamillerinde evvela tutuşturma ve ateşlemeye istinaden sağlanmıyorsa- öncelik tanır. Çavdar balçığının, işlenmiş tren yolu eşiklerin, sentetik unsurlu talaşların ve diğer zararlı maddeler içeren eski ağaçların kullanılması Seçme ve Ayırma Prensiplerini ekseriyette tatmin etmez. Kanunun 1ci maddesinde tayin edilen hedeflere göre belirleyici olan, her yöntemdeki çevre ve iklim kayırmasıdır.

Henüz gelişmekte olan anlamlı ökolojik ve ekonomik yöntemleri baştan saf dışı bırakmamak için ve gerekli olduğu zaman hatalı gelişmeleri düzeltmek için Federal Çevre, Doğa Koruması ve Reaktör Emniyet Bakanlığı gelişmenin kontrolü ve gözetlenmesi için vazifelendirilecek ve biyolojik kütlede hangi maddelerin ve teknik metotların uygulama alanlarına girdiğini ve hangi çevre taleplerine riayet edilmesini netleştirmek için talimat vermekle yetkilenecektir.

Kanun vazı için sonuçta önemli olan, her metot'ta biyolojik kütlede bulunan zararlı maddelerin mümkün mertebede artık maddelerde konsantre edip, hava ve su yoluyla yaymamaktır.

Bunun yanı sıra kanunun tanzimi hava kirliliği, gürültü, zararlı çevre etkileri, sarsıntılar ve benzeri vakalardan korunmak (Federal Almanyanın Yaşamı Etkileyen Zararlı Çevre Tesirlerden Koruma Kanunun – FAYezÇtKK-) için ve buna bağlı olan kararnamenin tatbiki uygulama bulur. Bundan fazlası, eski ağaçların işlenmesini düzenlemek için bir ekonomi ve çöp sirkülasyonu kanunun tatbik kararnamesi hazırlanmaktadır.

Bu kanunun Uygulama Alanlarına başka bir yerde imal edilen, gaz hatına bağlanan, energetik olarak kıymetlendirilen, ancak bu gazın geldiği yer hesapça serde edildiği durumunda; zira alınacak olan gaz miktarı alınan ve temin edilen biyolojik gaz miktarının enerji muhteviyatına tekabül eder, biyolojik gaz da girer.

Kanunun Uygulama Alanı, 12 mil mıntıkası dışında bulunan alanlarda Offshore Rüzgar Projelerine bu alanda imkan sağlayabilmek için sırf ekonomi mıntıkasına kadar genişletilecektir.

Elektrik şebekesi kavramı, elektrik ve gaz kararnamesi (EGK) üzerinden kanunun kavram tarifine istinad eder. Burada, genel elektrik teimini için sadece şebeke işletmecilerinin alış ve ödenişle mükellef olduklarını belirtmek gerekir.

2ci bent için

2ci bent bu kanunun uygulama alanlarında hariç kılmayı düzenler. Elektrik alış ve temini kanunun da bile büyük hidro elektrik tesisleri, çöp depolaması tesisleri ve tasfiye tesisleri ihtiva edilmeyecek. Bir yandan büyük tesislerin bu kanunun uygulama alanlarına alınmadan da elverişli işletilmesi hedeflenirken, diğer yandan da doğrudan doğruya küçük desantral tesislerin geleceğin elektrik temini direği olması istenmektedir.

Biyolojik kütleden elektrik üretimi ile ilgi olarak şu anki hukuki duruma karşın bir genişletme olacaktır. Uygulama alanı, ilaveti potansiyalları işlenecek hale getirmek ve tesirli rezerveleri aktifleştirmek için 20 megavata kadar gücü olan biyolojik kütle tesislerini dahil eder.

Uygulama alanları bakımından mekan olarak biribirenden ayrılmış tesisler aynı hattan elektrik almaları durumunda bile biribirinde ayrı şekilde işletilmesi devam edecektir.

Eşit muamele uygulaması nedenlerinden dolayı şu ana kadar hariç kılınan elektrik üreticilerin tesisleri de artık bu kanunun uygulama alanlarına alınacaktır. Üreticiler, yerel üstü elektrik

şebekeleri ve dağıtıcıları arasındaki ‘unbundling/birliktesizlik’, zira yeni enerji kanunu buna emretmektedir, Yenilenebilir Enerji ve konvansiyonel elektrik üreticilerine aynı hakları verir. Aynı hakların verilmesiyle tüm üreticilerin Yenilenebilir Enerjilere yatırım yapmaları teşvik edilmiş olur.

Buna, solar ışınlama enerjisi üreten elektrik tesislerine sınırlamalar eklenmesi ve böylece boş yerlerde daha fazla temhirlemelerin engellenmesi istenmektedir. Bu kanun anlamında, ödeme tanzimi kapsamına giren tesislerin inşasında çatılar, cepheler, gürültüden koruyan duvarlar ve münferit hadisede sırf solar elektrik çekimi için dökülmemiş toprak yığınları da girer.

3ci bent için

3cü bent bu kanunun anlamında eski ve yeni tesislerin kavramı açıklamasını içerir.

Bu kavram tesbiti öncelikle rüzgar gücü tesisleri için önemlidir. Yeni yatırım masraflar için ölçü, sırf üst kenardan itibaren temele ulaşan noktaya kadar olan masraflardır.

3cü maddeye dair

1ci bent için

Hat bağlama, elektrik alma ve ödeme mükellefiyeti şimdi artık bir sonra en yakın olan uygun şebekeye isabet eder. Bu durum, iktisadi ekonomisi açısından elektrik alma ve temini kanununda şu ana kadar mevcut bulunan tanzimlere göre elektrik temini alanlarına dayanmaktan daha önemlidir.

Şebeke hamili hat bağlama, elektrik alma ve tanzim mükellefiyeti için önce de sonra da doğru alıcıdır, çünkü o doğal monopola sahip olup, elektrik temini işletmelerinin çözülmesi ve pratikte elektrik piyasasının liberalleştirilmesi de tehlikeye uğramaz.

Burada, elektrik alma ve tanzim mükellefiyetliği kendini sözüm ona fazlalıkta olan elektrikle sınırlamadığını, bilakis şebeke hamiline teklif edilen tüm elektrik için geçerli olduğunu netleştirmektedir.

Elektrik Birlik Pazarı Temini Talimatlarına İstinad etmek anlamı, orada öngörülen Yenilenebilir Enerjilerden öncelikli alınan elektriğin alışı ve ödeneşi emiri manasını taşır. Neticede, Elektrik Alışı ve Ödeneşi konvansiyonel üretilen elektrik hatın hacminden sair suretle fazla yüklenmesi durumuna dayanmadan red edilebilir.

Yine aynı nedenden dolayı hatın büyütölme gerekliliği, yalnız hatın Yenilenebilir Enerjilerden alınan elektrikle tamamen dolu olduğu durumunda söz konusu olabilecektir. Bu, esas itibarıyla istisnai bir hal olacaktır. Bundan dolayı şebeke hamilini böyle ender bir durumda genişletilmeyle yükümlü kılmak- şayet elektrik alıp ve temin etmek isteyen tesis şebekesinin bu kanun bazında münasip istemi varsa – haklı çıkarır. Bu yükümlölük için olan sınır, ekonomik olarak uygun olamayan taleplerini nisbiyetlik ilkesi olarak belli eder.

Hem şebeke hamili hem de elektrik alıp ve temin etmek isteyenler masraflı planlama ve mali tertibatlarda bulunmak zorunda oldukları için, gerekli olan verileri açıkça göstermekle yükümlüdürler.

2ci bent için

2ci bent anlamında elektrik şebekesinin önünde bulunan elektrik nakl şebeke hamili, bu şebekeden aldığı elektrik miktarını almakla ve 4cü madden 8ci maddeye kadar öngöröldüğu gibi ödemekle yükümlüdür.

4cü madden 8ci maddeye kadar dair

Kanunun uygulama alanlarında bulunan tüm Yenilenebilir Enerjilerin tanzimi ilkeyle güdölür, Yenilenebilir Enerji kaynaklardan elektrik kazanımı için optimalleştirilmiş tesislerin şebekelerine rasyonel sevk ve idare işletmeciliğinde bu tesislerin ekonomik işletilmesi için prensip itibarıyla imkan sağlanır. Ödemenin keş edilmesi için, ortalama dayanıklılık süresini göz önüne alarak belirli bir tesis tipi'n yatırım masrafları, müessese masrafları, ölçme ve kapital masrafları gibi, koyulan kapitalin cari piyasaya göre faizlendirilmesi temel ilke alınır.

İdare sarfiyetini özellikle elektrik alan ve temin eden küçük desantral tesislerde, ve de elektrik şebekeleri ve devlet kurumlarında da sınırlandırmak için, Federal Almanın genelinde uygulanan asgari ödeme presipi ısrar edilir ve münferit hadisede masraf tetkiti ve istikrarlık kontrolundan vaz geçilir.

Bu hareket tarzıyla her zaman randımanlı ödemeye umumiyetle ve münferit hadisede garanti verilmez ve verilmek istenmez. Bu nedenden dolayı bu kanun asgari ödemeyi hedef edinir ve böylece bunun üstüne çıkan ödemeleri her bir ayrı teknolojiyi hedefli bir şekilde ödeyerek desteklemeyi ve bu suretle bu kanunun götürü tanziminden daha iyi icra edilmesini ve bu kanunun amaçlarına ulaşılmasını sağlar.

Federal Almanya Ekonomi ve Teknoloji Bakanlığının vazifesi Alman Çevre, Doğa Koruma ve Reaktör Emniyet Bakanlığı gibi Alman Beslenme, Ziraat ve Orman Bakanlığı ile anlaşarak gelişmeyi gözetlemektir ve gerektiği takdirde 12ci maddeye göre yeni tesisler için ödeme miktarının ayrıntılı intibak edilmesini önerir.

Teknolojik ilerlemeyi göz önünde bulundurarak ve beklenen masraf düşüşünden dolayı 2002 yılından itibaren umumi inşaaı yılı nominal düşüşlü tertiplenmiş ödeme ölçülerinde biyolojik kütle için senelik yüzde 1, rüzgar enerjisi için yüzde 1,5 ve fotovoltaiik için yüzde 5 miktarında indirim yapılacaktır. Buna karşın su gücü, depo gazı, çukur gazı ve tasfiye tesisleri tekniğinde masraf indirim potansiyalı geniş ölçüde tükenmiştir. Geri kalan masraf indirim potansiyalı enflasyon oranına göre yeterli ölçüde göz önünde bulundurulmaktadır. Geotermik elektrik üretim tesisler için az çok yakında tanzim ihtiyacı şu bakımdan görülmemektedir, çünkü benzer tesisler ancak bir kaç yıl sonra işletmeye girecektir.

Rüzgar enerjisi tesisleri hariç, eski ve yeni tesisler aynı muameleye tabi tutulacak. İyi mevkilerde verimli işletme sağlamış olan ve evvelden eski elektrik alma ve temini kanuna göre hakikatten ödemeler yapan Rüzgar Enerji Tesisleri dikkate alınır. Bu yüzden, bu eski tesisler için yüksek başlangıç ödemesi yapılan süre 5 yıl yerine en az 4 yıla indirilecek. Böylece devamlılık koruması kafi derecede dikkate alınmaktadır.

4cü maddeye dair

Elektrik alma ve temini kanununa göre mevcut bulunan su gücü, depo gazı ve tasfiye gazı tanzimi özünde aynı surette devam edecektir, çünkü bunlar geçmişte istikrarlığını korumuşlar, ve buna çukur gazı eklenerek genişletilmiştir.

5ci maddeye dair

Biyolojik kütleden energetik faydalanma, iklim korumasını göz önüne alarak enerji temini için şimdiye kadar sadece yetersiz işlenir potansiyalın yolunu açmıştır, ve aynı zamanda ziraatçılık ve ormancılıkla uğraşan yerliler için ilaveten perspektifler teklif eder.

Elektrik şebekelerine verimli işletme tesissatı imkanını sağlamak ve böylece dinamik bir gelişme teşvik etmek için, ödeme ölçülerini elektrik alma ve temini kanunu karşısında hissedilir şekilde artırmak gereklidir.

Elektrik gücüne göre olan farklılılık, küçük desantral tesislerin yüksek elektrik icadı masraflarını dikkate alır.

Ödemelerin talimatın yürürlüğe girmesinden itibaren yapılması kararnamesi yalnız beş megavat gücü üstünde olan tesisler için geçerlidir. Beş megavat gücü altında olan elektrik tesislerin ödemeleri bu kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren yapılacaktır.

6cı maddeye dair

Elektrik temini için geotermik kullanımı, yatırımcılar için bu kural ile oluşturulan güvenilebilir hukiki çerçeve şartlarına bağlıdır.

7ci maddeye dair

Rüzgar Enerjisi alanında şimdiye kadar mevcut bulunan tanzim, zaruri mevki farklılıkları için yeterince کافی gelmemektedir. Bu yeni düzenlemeyle her mevkinin gelir gücüne göre ödeme miktarının tekniknötral farklılığı vuku bulmaktadır.

Neticede burada kararlaştırılan tanzim, önceki hukiki durum karşısında yirmi yıllık işletme süresi için hesaplandığı zaman çok iyi yerlerde bulunan tesislerde ödeme miktarı tesirli şekilde her kilovat saatinin 13,5 Fenige, ortalama derecede rüzgara elverişle istikrarlı tesis mevkilerinde her kilovat saatinin 16,4 Fenige indirilmesine ve iç sahada mutedil bir şekilde her kilovat saatinin 17,3 Fenige yükseltilmesine götürür.

Bu tarzla hem rüzgara yatkın çiftliklerdeki mevkilere- ekonomik işletme için lüzum ettiği kadar- yüksek oranda ödeme yapılması önlenmiş olur hem de iç sahada Rüzgar Gücü Tesislerin kurulması için teşvik yaratılmış olur. Bu farklılık, başlangıçta yapılan artırılmış ödemelerin farklı uzun zaman sürelerinin neticesidir. Nisbi olan yüksek başlangıç ödemesi, eski hukuki durumuna göre kredi müesseselerinden alınan ve gittikçe tehlikeye düşen Rüzgar Gücü Tesisleri finansmanlığına gelecekte de imkan sağlar.

Yüksek başlangıç ödemesi yapılan zamanı referans tesisin karşılaştırma tetkitinden hesaplanır. Bu hesaplama referans tesisinin icraat çizgisi esas alınır. Bu icraat çizgisi ya Rüzgar Enerjisini Destekleme Topluluğu'nun (REDT) rüzgar enerji tesisleri için teknik direktiflerine göre yada Avrupa Komisyonu tarafından desteklenen Network of European Measuring Institutes'in (MEASNET) ölçme ve hesap standartına göre tahkik edilir.

İlgili tesislerin markasının tip müsaviliği şartlarının tanzimi bir taraftan tesisleri imal eden veya işletenlerin manipüle etmelerinin engellenmesine yarar. Diğer yandan tesislerde her değişimin yeniden hesaplanmasına gereklilik duyulmadığını netleştirir.

Yüksek başlangıç ödeme yapılan zamanın uzatılması hesabı şu örnekle belirtilebilir: 144 referans gelirli mevki, alma değeri olan 150'nin yüzdelik 6 puan altındadır. Bu yüzdelik 6 puan tabir edilen yüzde 0,75'e bölündüğü zaman referans geliri değeri sekiz olur ve tabir

edilen 2 ayla çarpılır. Bundan çıkan netice 16 ay yapar ve bu 16 ay beş temel yıllarına eklenir. Böylece yüksek ödeme 6 yıl ve 4 ay boyunca yapılacaktır.

Offshore Rüzgar Enerji Tesisleri gelecek için sarıh şekilde düşük enerji üretim masraflarını vadetmektedirler. Ancak şu an yeterli tecrübeler olmadığı için – yeni tip tesislerin yüksek masraflarından dolayı – sarfiyetli tesisler göz önüne alındığı zaman ve şimdiye kadar noksa olan seri efektlerine bakıldığında yatırım masrafları Onshore Tesislerin masraflarının çok daha üstündedir. Offshore Tesisleri için vadeli olan özel tanzim bu gerçeği hesaba katar ve yatırımlara teşvik yaratmasını ister. Ayrı olan tanzim, ana çizgiden deniz istikametine doğru üç deniz mili uzaklığında kurulacak olan tesisler için geçerlidir. Ancak buna göre meydana gelecek olan çizgi her durumda eski Üç Mil Mıntıkasının denize doğru olan sınırlanmasıyla identik değildir.

8ci maddeye dair

1ci bent için

Solar ışınlama enerjisi faydalanmasında uzun vadeli düşünüldüğü zaman, iklim koruyan elektrik temini için en büyük potansiyal bulunmaktadır. Bu enerji kaynağı aynı zaman teknik olarak azametlidir ve gelecek zamanda büyük ekonomik önemlilik kazanacaktır.

Nisbeten yüksek olan tanzim ölçüsü, enerji imalat tesislerine şimdiki halde yeterli rağbet eksikliğinden dolayı henüz yüksek parça adedi imal edilmediğinden kaynaklanmaktadır.

Bu kanun vasıtasıyla yeterli derecede rağbet yaratıldığı zaman takiben gelecek olan seri halinde istihsalda üretim masraflarında ve böylece elektrik icadı masraflarında da önemli oranda düşüş tahmin edilmektedir ve bundan böyle ödeme ölçüleri hızlı şekilde düşebilecektir.

Bu gelişme, enflasyondan dolayı ödeme irtifasının gerçek düşüşü yanında kademe kademe düşen ödeme tesbiti de kanunda dikkate alınır. 01 Ocak 2002 tarihinden sonra işletmeye geçen tesisler için ödeme, tesislerin ömür süresine göre derece derece yüzde 5 düşürülecektir. Buna mukabil 01 Ocak 2003 tarihinden sonra ve bu tarihten bir sonra ki yıllarda harekete geçirilen işletmeler derece derece yüzde 5 düşüş vukubulur, ancak bu sırf işletmeye yeni koyulmuş her tek tesisler için geçerlidir.

100.000-Çatı-Proğramı kombinasyonu ile ilk defa olarak özel yatırımcılar için ilgi çekici ödeme hasıl olmaktadır, ancak bu ödeme henüz her zaman kar getiren ödemenin bir kaç kat altındadır. Ödeme irtifası şimdilik İspanyada yapılan ödemeye göre de yönünü tayin eder.

Burada, İspanyadaki ışınlama kuvvetinin vazıh bir şekilde Almanyadaki üstünde olduğunu nazarı dikkate almak gerekir.

2ci bent için

İşnlama enerjisinden alınan elektriğin ödeme yükümlülüğü 8ci maddenin 1ci bendinde kararlaştırılmış ödeme irtifasına göre, burada göz önünde bulunan kanun itibarıyla ödenmesi yapılan ve 350 megavat sınırını aşan fotovoltaik tesislerin toplam icraatının kurulduğu yıldan bir sonra gelen yılın Aralık ayının 31'inde sona erer. Bu 12 aylık süre, piyasa güvenliğini sarsmamaya ve piyasaya iştirak edenlere itinalı geçiş sağlamaya yarar. Bu 350 megavat sayısı, tesisin istikrarlığı yekününden ve 100.000-Çatı-Proğramı vasıtasıyla emel edilen 300 megavat hacmi suretiyle hesap edilerek bulunur.

Federal Almanya Hükümet Meclisi bu kanun çerçevesinde tesis tekniğinde bu ara elde edilen masraf düşüşünü göz önünde bulundurarak ekonomik sevk ve idaresini güvence altına alacak bir tanzim düzenleyecektir ve fotovoltaik tekniğin tamamlasının gittikçe artan hızla vuku bulmasını sağlar.

9cu maddeye dair

1ci bent için

Yapılacak ödemelerin 20 yıllık müddeti, geçerli enerji ve ekonomik hesaplama formüllerine ve amortisman devrelerine uyar. Tesislerde verimlilik sağlamak için, yalnız su gücünde bu müddet hiç bir kaidede yeterli gelmemektedir.

Eski tesislerden elde edilen elektriğin ödeme süresi için 01.01.2000 tarihinde başlayan hesaplama zamanı eski tesis şebekelerine mevcudiyet korumasını garanti eder.

2ci bent için

Bir çok Rüzgar Enerjisi Tesislerinden alınan elektriğin ortak sayaç tertibatı üzerinden hesaplaşması yapıldığı zaman bu tesisler ödeme itifasının kuralları maksadı için bir tesis olarak muamele görür.

10cu maddeye dair

1ci bent için

Hat bağlama masrafları tanzimi hukuki davalardan sakınmaya, böylece hukuki güvenceye ve transparanlığa yarar.

Eğer tesis ile genel elektrik teminini sağlayan ve almakla mükellef olan şebeke arasında bir başka şebeke varsa ve bu şebeke genel elektrik teminine hizmet etmiyorsa o zaman bu şebeke teknik imkanlar çerçevesi dahilinde tesis hatı için kullanılabilir. Bu tarzla ekonomik olarak anlamsız masraflardan kaçınılmış olur.

2ci bent için

Şebeke kurma masraflarının mesuliyeti, zira bu şebekenin gerekli genişletilmesini de içine alır, -Avrupa Komisyonunun kabulü üzeri 1997'den beri Danimarkada geçerli olan tanzim gibi- elektrik şebekesi işletmecisinin uhdesindedir. Teşrihlik yükümlülüğü zaruri transparanlığa faydalıdır, çünkü şebeke kullanım bedelinin tesbitinde zaruri sarfiyatların hesaba katılması sağlanabilir.

3cü bent için

Anlaşmazlıkları tesviye etmek için Federal Almanya Ekonomi ve Teknoloji Bakanlığında bir Clearing Makamı kurulacaktır. Bu makama katılacak ilgili çevreler arasında özellikle elektrik şebeke dernekleri birlikleri ve 2ci madde anlamında elektrik imalatı tesisleri şebekesi sayılır.

11ci maddeye dair

11ci madde 3cü madde ile sıkı bağıllık içinde görülmeli. Bu her iki paragraf birlikte kademeli ve dengeli alma ve ödeme sistemini ayarlarlar.

3cü maddenin 1ci bendine göre ayarlanan birinci kademeye elektrik üretim tesisinin hat bağlanması ile ilgili en yakında olan uygun hata tayin edilir. Bu hat her durumda yerli düşük voltajlı hat olacaktır. Fakat bu hat – aşağı yukarı büyük rüzgar parkında olduğu gibi – bir daha yüksek voltajlı düzeyin hatı da olabilir ve hatta belirli hallerde bir nakl eden hat da olabilir. İlgili elektrik şebekesi elektrik almayla ve ödemeye yükümlüdür.

3cü maddenin 2ci bendinde bulunan ikinci kademe, yakınına kurulmuş elektrik nakl şebekesinin elektrik alım ve ödemesini ayarlar. Eğer tesise bağlanmış hat bir nakl hatı ise yakınına kurulmuş başka bir nakl hatı mevcut olmaz. Böyle bir durumda bundan dolayı ikinci kademe esassızdır.

11ci maddenin 1ci bendinden 3cü bendine kadar ayarlanmış üçüncü kademe, alınan elektrik miktarının ve elektrik nakl şebekeleri arasında icra edilen ödeme tediyelelerin Alamanya genelinde muntazam biçimde denklemesini sağlar. Bu tarzla eski elektrik alma ve temini kanununun bir eksikliği giderilmek istenmektedir; bu kanun her tek bölgenin ortalamasının çok üstünde elektrik alma payına götürmüştü. Bu kanun, denkleme için elektrik nakl şebekelerine bağlanmaktadır, çünkü bu denklemeyle bağlantılı olan transaksionların kolaylıkla haledilmesi ve birbirlerini karşılıklı kontrol etme durumunda olan bu aktörlerin sayısı az ve bir bakışla ihata edilen elektrik şebekeleridir.

Denklemenin bitiminden sonra tüm nakl eden elektrik şebekeleri kendi elektrik hatları üzerinden akıtılan elektrik miktarına münasebeten yüzdelelik olarak bu kanuna göre aynı elektrik payına sahiptirler.

11ci maddenin 4cü bendinde bulunan kademe ile bir adım daha icra edilmektedir. Nakl elektrik şebekelerine ulaşmış olan elektrik miktarları, tanzimle sorumlu olan her tek elektrik nakl şebekesinin bulunduğu bölgede elektrik vericisinin vermiş olduğu elektrik miktarlarına münasebeten muntazam bir şekilde dağıtılacaktır ve Almanya genelindeki standard ortalama ödeme ölçüsüne göre bu miktarlardan ödeme yapılacaktır. Neticede elektrik teslim eden tüm elektrik temin işletmeleri bu şekilde yüzdelik hesap üzerinden eşit elektrik alma ve ödemesi ile mükellef kılınmaktadır. Bu dördüncü kademe, elektrik temini işletmelerinin örgü ayrışımı prensibine göre ideal biçimde iklim ve çevreyi tehlikeye sokan enerji imalatında elektrik teslim edenleri mucip olarak bir mükellefiyetliğe götürmektedir.

11ci maddenin 4cü bendine göre elektrik alma ve ödeme mükellefetliği Yenilenebilir Enerjilerden yarıdan fazla elektrik veren elektrik işletmeleri için mevcut olmaz, zira bu tür elektrik işletmeleri – Mucipler prensibine mukabil – çevre ve iklim korumasını zaten yeterince tatmin etmektedirler.

4cü madden 8ci maddeye göre ödenen elektrik, Yenilenebilir Enerjilerin elektriği olarak ortalama ödeme ölçülerinin altında pazarlanmamalıdır. Bu demektir ki: kanuna göre alınan ve temin edilen elektriğin pazarlanmasında ödeme ölçüleri elektrik imalatı masraflarını teşkil eder ve piyasa fiyatını keşfetmek için bu masraflara diğer masraflar da (örneğin işletmenin hat harçları, ruhsat vergileri, öko ve katma değer vergisi) eklenmelidir. Böylece ökojik elektrik pazarında fiyat dampinginin önlenmesi istenmektedir. Böyle bir tehlike şu nedenden dolayı mevcuttur, çünkü bu kanuna göre alınan elektriğin büyük bir kısmı hala piyasayı işgal eden büyük elektrik temini işletmeleri tarafından alınması arz etmektedir. Ortalama ödeme ölçüsünün hesaplanması için esas alınan satın alma müddeti her defasında bir önce geçen

mevsimdir. Yenilenebilir Enerjiler Kanunu'nun birinci mevsiminde elektrik alma ve temin etme kanununa göre analogik biçimde ödeme tediyeleyer üstünden hesaplanabilir.

5ci bendin tanzimi, hatla mükellef olan elektrik şebekelerin elektrik alma ve ödemelerinde şeffaflığa ve de elektrik nakl işletmecileri kanalıyla elektrik ve ödeme miktarların denklemesine yarar.

12ci maddeye dair

Bu tanzim, pazarın içine girme derecesini ve Yenilenebilir Enerjiler kullanımındaki tesislerin teknolojik gelişmeyi takip etmeye ve gerektirdiği takdirde ödeme ölçülerin irtifasını uyarlamaya yarar.

Ödeme ölçüleri irtifasının uyarlanması işleme sokulmasıyla uygun bir mesafe içinde ilan edilmelidir. Fakat bu uyarlama yalnız yeni tesisler için icra olur, çünkü aksi halde şebekelerin her yatırım güvenliği alınmış olur ve finansmanlığa katılan kredi kurumların yatırımlar kakülasyonununda imkansızlaşma doğabilir.

Bu tercümeyi dostanece destekleyen/-ler:

Ostwind Gruppe

www.ostwind.de

P&T Technology

www.pt-technology.de

Umweltkontor Renewable Energies AG

www.umweltkontor.com

Bu tercümeyi yapan

:

Tercüme Bürosu Astore

Kemal Çalışdırmak, Bonn-Almanya