

ÇED RAPORU, DEŞARJ İZİNİ, EMİSYON İZİNİ VB. İZİNLERİN ALINMAMIS OLMASININ MUHTEMEL SONUÇLARI

Sıkıca uygulanabilecek yaptırımlar ve idari para cezası noktaları kanun koyucu veya idari makamların takdirine göre değişebilir. Buna ek olarak, uygulanacak para cezası miktarları, aykırılık, aykırılığın devam ettiği süre ve aykırılığın şekline bağlı olarak farklı olarak uygulanabilir. Aynı şekilde, tek bir ihale durdurma veya kapatma yaptırımlarından birinin uygulanması halinde, buna ek olarak idari para cezası da uygulanabilir. Durdurma yaptırımı zaman içinde idare tarafından kapatma yaptırımına da çevrilebilir.

Çevre Kanunu uyarınca çevre kirliliğine sebep olunan hallerde, olayda kusuru bulunan tüzel ve gerçek kişiler hakkında Türk Ceza Kanunu anlamında soruşturma açılarak yargılama yapılabilir ve adli para ile hapis cezaları veya güvenlik tedbirleri uygulanabilir.

Çevresel Etki Değerlendirmesi ("CED") Kararı	Söz Konusu İzin Olmadan Faaliyet Göstermenin Cezası / RISK	İdari Para Cezası Tutarı 2010 için
<p>ÇED gerçekleştirilmesi planlanan projelerin çevreye olabilecek olumlu ve olumsuz etkilerinin belirlenmesinde, olumsuz yöndeki etkilerin önlenmesi ya da çevreye zarar vermeyecek ölçüde en aza indirilmesi için alınacak önlemlerin, seçilen yer ile teknoloji alternatiflerinin belirlenerek değerlendirilmesinde ve projelerin uygulanmasında önlenmesi ve kontrolünde sürdürülecek çalışmalardır.</p> <p>Akısı Enerji ve İşraklerinin sahip olduğu mobil santrallerin, kurulmalarının yasal dayanağı ve ÇED ilişkisi:</p> <p>(i) 1996 yılında çıkan Bakanlar Kurulu Kararı (Yüzer-Gezer) elektrik santrallerinin ihaleyle kiralama ve hizmet alımı yoluyla işletilmesi konusunda TEAŞ'a verilen görev vermiştir. TEAŞ bu görevle doğan yetkiye dayanarak sonraki süreçte özel şirketlerle yurt içinden veya yurt dışından mobil (yüzer - gezer) elektrik santrallerinin ihaleyle kiralanması ve hizmet alımı yoluyla işletilmesi konusunda sözleşmeler akdetmeye başlamıştır.</p> <p>(ii) Yine bu kapsamda 2000 yılında yayınlanan KHK ile o dönemde de yürürlükte olan 233 sayılı KHK'ya geçici bir madde eklenir. Bu geçici madde ile Türkiye Elektrik Kurumu, İlim Anonim Şirketi'ne tespit edeceği güçle çalışacak mobil (yüzer-gezer) elektrik santrallerini belirleyeceği firmalardan ihaleye çıkmaksızın davet usulü ile yurt içinden veya yurt dışından haddi layık fiyatları karşılayabilme ve hizmet alımı yoluyla işletme yetkisi tanınmıştır. Bu şekilde kurulacak mobil (yüzer - gezer) santraller en geç 1 Ekim 2001 tarihinde işletmeye alınmak üzere olacaktır.</p> <p>(iii) Yukarıdaki düzenleme getirilmeden önce bu düzenleme ile kurulacak mobil (yüzer - gezer) santrallere kolaylık olmasından 29 Eylül 2000 tarihinde o dönemde yürürlükte olan 114 sayılı Nüfusveseler ("GSM")</p>	<p>ÇED Kararı elektrik üretim ihşası olmak üzere diğer tüm izinlere ön şarttır. ÇED Olumlu Kararı veya ÇED Gerekli Değildir Kararı ("ÇED Kararı") alınmadıkça bu projelerle ilgili onay, izin, eşlik, yapı ve kullanım ruhsatı verilemez; proje için yatırıma başlanamaz ve ihale edilemez.</p> <p>ÇED Yönetmeliğinden kaynaklanan genel riskler: - Cezaya konu olan durumlarda yatırımcı faaliyeti eski hale getirmekle yükümlüdür.</p> <p>ÇED incelemesi yapılmaksızın başlanan faaliyetler süresiz olarak durdurulur. ÇED Kararı alınmadan faaliyetler tekrar başlamaz.</p>	<p>ÇED sürecine başlamadan veya bu süreci tamamlamadan inşaata başlayan ya da faaliyete geçenele yapılan proje bedelinin yüzde ikisi oranında idari para cezası verilir. Cezaya konu olan durumlarda yatırımcı faaliyeti alanını eski hale getirmekle yükümlüdür.</p> <p>ÇED sürecinde verdikleri taahhünameye aykırı davranışlara, her bir ihale için 13.226 TL idari para cezası verilir.</p>

(Handwritten signature)

Yönetmeliği, ÇED Yönetmeliği, Hava Kalitesinin Korunması Yönetmeliği ve Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği'nde değişiklik yapılmış ve yukarıdaki düzenlemeler ayrılmış kurulacak mobil (yüzer - gezer) santraller için alınması zorunlu olan ÇED Kararı, GSM Ruhsatı (şimdiki İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı), emisyon izni ve atıksu deşarj izinlerinden muaft tutulmuşlardır. Ancak bu muafiyet ancak 31 Aralık 2002 tarihine kadar geçerli olması öngörülmüştür. Yani 31 Aralık 2002 itibarıyla bu izinler alınmış olmalıdır.

(iv) 1993 yılında yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği uyarınca toplam ısı gücü 300MW ve daha fazla elektrik santralleri EK - I listesi uyarınca ÇED Kararı'na tabidir. Bunun dışındakiler ise EK - II listesi uyarınca ÇED Ön Araştırması Uygulanacak Faaliyetler arasında sayılmıştır. Bu nitelikteki santral projeleri bu kapsamda değerlendirilip ÇED Kararı alınmış olmalıdır.

(v) 1997 yılında yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği uyarınca kurulu gücü 150 MW ve üzeri olan elektrik santralleri EK - I uyarınca ÇED Kararı'na tabi tutulmuşlardır. Ancak 150 MW'den küçük elektrik santralleri EK - II listesinde sayılmamışlardır.

(vi) 2002 yılında yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği uyarınca toplam ısı gücü 200 MW'te ve daha fazla olan termik güç santralleri ile diğer yakma sistemleri EK - I uyarınca ÇED Kararı'na tabi tutulmuşlardır. Elektrik elde edilmesi için kurulan endüstriyel tesisler ise (EK - I'de yer almayanlar) EK - II uyarınca ÇED Ön Araştırması Uygulanacak Faaliyetler arasında sayılmışlardır.

(vii) 2003 yılında yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği uyarınca toplam ısı gücü 200 MW'te ve daha fazla olan termik güç santralleri ile diğer yakma sistemleri EK - I uyarınca ÇED Kararı'na tabi tutulmuşlardır. Elektrik elde edilmesi için kurulan endüstriyel tesisler ise EK - II uyarınca Seçme - Eleme Kriterine tabi olup buna göre ÇED Kararına tabi olacaklardır.

(viii) 2008 yılında yürürlüğe giren ve hali hazırda yürürlükte olan ÇED Yönetmeliği uyarınca toplam ısı gücü 300 MW'te ve daha fazla olan termik güç santralleri ile diğer yakma sistemleri EK - I uyarınca ÇED Kararına tabi tutulmuşlardır. 10 MW ve üzeri elektrik elde edilmesi ve / veya nakledilmesi için kurulan endüstriyel tesisler EK - II uyarınca Seçme ve Eleme Kriterine tabi olup buna göre ÇED Kararına tabi olacaklardır.

(i) Samsun Akaryakıt Santrali:

Santral için alınmış ÇED Kararı 2003 tarihinde iptal edildikten (dava 2006'da kesinleşmiştir) sonra Kiralama ve Hizmet Alım Yoluyla İşletme Sözleşme taliminde ÇED Kararı'nı almakla yükümlü taraf hususunda EÜAŞ ile yaşanan ihtilaflar sonucu halen ÇED Kararı alınmamıştır. Genel Lural olarak, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki bir projeyi gerçekleştirmeyi planlayan gerçek ve tüzel kişiler ÇED hakkını sorumlu yapılar. Bu kapsamda ÇED Kararını almak için lisans sahibi olma koşulu getirilmemiştir. Ancak, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde 30 Eylül 2009 tarihinde yapılan değişiklikler ile, ÇED Gerekli Değildir ya da ÇED Olumlu Kararının alınması elektrik üretim lisansı

İçin bir ön çarj hâline getirilmiştir. 30 Eylül 2009 tarihinde alınan lisans olup da ÇED Gerekli Değildir ya da ÇED Olumlu Kararı olmayan proje sahipleri 30 Eylül 2009 tarihinden itibaren 60 gün içerisinde ÇED sürecini başlatmak ve ÇED Gerekli Değildir kararını 90 gün ya da ÇED Olumlu Kararını 300 gün içinde EPDK'ya sunmak zorundadır. Aksi takdirde üretim lisansları iptal edilir ve banka teminat mektupları irat kaydedilir. Samsun Akaryakıt Santrali için şimdiye kadar bu yaptırımın uygulanmamış olmasının tek sebebinin lisans sahibinin EUAŞ olması olduğu düşünülmektedir.

EUAŞ'ın elektrik üretim lisansının geçerliği Kiralama ve Hizmet Alımı Yoluyla İşletme Sözleşmesi'ne bağlıdır. EUAŞ bu sözleşmeyi tek taraflı olarak askıya almıştır. Böyle bir kararın yaptırım gücü olmayacağından hareketle Aksa Enerji, sözleşmenin tek tarafı olarak askıya alınmasının mümkün olmadığı iddiasıyla 2007 yılında sözleşmenin feshedilmesi için dava açmıştır. Ancak bu dava ilk derece mahkemesi tarafından reddedilmiştir. Dava Aksa Enerji tarafından temyiz edilmiş olup, halen Danıştay önünde görülmektedir.

Samsun santralının tekrar faaliyete geçebilmesi için Aksa Enerji'nin kendi adına elektrik üretim lisansı ve bundan önce ÇED Kararı alınması gerekmektedir.

(ii) Bursa Hiyoguz Santrali:

Aksa Enerji'nin verdiği bilgiye göre santral belediyeye ait çöplük arazisi üstünde kurulu bulunan binanın kiralanıp işine üretim için gerekli olan jeneratör ve sair makinanın kenması suretiyle oluşturulmuş olup kurulduğu dönemde yapırlukte olan ÇED Yönetmeliği (1993 yılında yürürlüğe giren) uyarınca ÇED Kararı alınmamıştır.

Santral artık faaliyette değildir ve bulunduğu lokasyonda çöp gazı kalmadığı için faaliyete geçmeyecektir. Yeterli çöp gazının olduğu uygun bir lokasyon bulunduğu zaman taşınacaktır. Bu aşamada yeni proje için mevcut üretim lisansının tadilî yapılacak ve ÇED süreci başlatılacaktır.

(iii) Hakkari, Mardin, Sırnak Mobil Akaryakıt

Santralleri:

Çevre ve Orman Bakanlığı 7 Şubat 2003 tarihli yazısı ile bu santrallerin yukarıdaki düzenlemeler uyarınca 31 Aralık 2002 tarihine kadar izinlerden muaf olduklarını belirtmiştir. Ayrıca yine bu yazıda 29 Temmuz 2002 tarihinden önce bu santrallerin gerekli izinlerini alıp, yatırımlarının tamamlanıp üretime geçmiş oldukları ve bu nedenle 2002 yılında yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği hükümlerinden muaf bulunmuş oldukları belirtilmektedir. Ancak bu santraller için söz konusu tarihten önce alınmış herhangi bir ÇED Kararı, emisyon izni, atıksu deşarj izni ve GSM izni (şimdiki çevre açma ve çalışma ruhsatı) hukuki inceleme sürecinde incelenememiştir.

Hukuki İnceleme Süresince 29 Temmuz 2002'den sonraki döneme ilişkin olarak:

Hakkari Akaryakıt Santrali için;

(a) 17 Şubat 2004 tarihli deşarj izin belgesi alınması gerekmeyeğine dair bir yazı.

(b) 18 Ekim 2007 tarihli Aksa Enerji adına elektrik üretim

<p>Lisansı</p> <p>(c) 29 Nisan 2008 tarihli ÇED gerekli değildir belgesi;</p> <p>(d) 1 Nisan 2010 tarihli emisyon izni ve</p> <p>(e) 2 Nisan 2010 tarihli işyeri açma ve çalışma ruhsatı alınmış olduğu anlaşılmıştır.</p> <p>Mardin Akaryakıt Santrali için;</p> <p>(a) 22 Mart 2007 tarihli Rıza Radyatör adına elektrik üretim lisansı</p> <p>(b) Mart 2010 tarihli emisyon izni alınmış olduğu anlaşılmıştır</p> <p>Şirnak Akaryakıt Santrali için;</p> <p>(a) 22 Mart 2007 tarihli elektrik üretim lisansı alınmış olduğu anlaşılmıştır.</p> <p>(iv) Antalya ve Manisa Doğalgaz Santralleri:</p> <p>Antalya Doğalgaz Santrali için;</p> <p>1823 MW ısı gücüne sahip Antalya Doğalgaz Santrali için 2008 yılında ÇED Olumlu Kararı alınmıştır. Ancak bu karar açılan bir iptal davası sonucu mahkemece iptal edilmiş olup yerine 10 Mart 2009 tarihli toplam 1823 MW ısı gücü için yeni bir ÇED Olumlu Kararı alınmıştır. Ayrıca 5 Mart 2010 tarihinde halen santralde yürütülmekte olan kapasite artırımı için 1823 MW'den 4126 MW'ye artırım projesi için ÇED Gerekli Değildir kararı alınmıştır. 2008 tarihli ÇED Kararı'nın iptal edilmiş olması sonraki ÇED kararlarının da benzer nedenlerle iptal davalarına konu edilmesine ve iptal edilmeleri halinde Aksa Enerji'nin ÇED sürecini tekrar başlatmak zorunda kalmasına neden olabilir.</p> <p>Manisa Doğalgaz Santrali için;</p> <p>18 Temmuz 2008 tarihinde toplam 119,7 ısı gücü için ÇED Olumlu Kararı alınmış. daha sonra santralde gerçekleştirilen kapasite artırımı için 18 Aralık 2008 tarihinde ÇED Gerekli Değildir Kararı alınmıştır. Ancak Aksa Enerji 27 Ekim 2009 tarihinde ÇED Kararlarına konu projenin değiştirilecek olmasından ötürü ÇED Projesi değişikliği için Çevre ve Orman Bakanlığı'na başvurmuştur. Değişikliğin sebebi santralde eskiden atıksu deşarjı yok iken faaliyetlerde yapılacak değişiklik nedeniyle artık atıksu deşarjının başlayacak olmasıdır. Atıksu deşarjı başlamadan söz konusu başvuru süreci tamamlanmalı ve ilgili ÇED Kararları revize edilmeli, gerekiyorsa yeni bir ÇED Kararı alınmalıdır.</p>		
<p>Emisyon İzni</p>	<p>Söz Konusu İzin Olmadan Faaliyet Göstermenin Cezası /RİSK</p>	<p>İdari Para Cezası Tutarı 2010 için</p>
<p>Aksa Enerji ve iştiraklerinin sahip olduğu santraller bu tüzel kişiler adına elektrik üretim lisanslarının alınmasını müteakip faaliyetlere geçtiklerinde yürürlükte olan mülga Endüstri Tesislerinden Kaynaklanan Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği uyarınca toplam yakma sistemi ısı gücü 1 MW'den fazla olan fuel - oil yakıtlı termik santraller ile, toplam yakma sistemi ısı gücü 2 MW'den fazla olan gaz yakıtlı termik santraller emisyon izni almakla yükümlüdür.</p> <p>Bu yönetmelik Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği ile mülga olmuştur. Bu yönetmelğe göre</p>	<p>Faaliyetleri emisyon iznine tabi bir tesisin emisyon izni alınmadan faaliyet göstermesi 2872 sayılı Çevre Kanunu uyarınca aykırılıktır.</p> <p>Aykırılığın yaptırım kısmen veya tamamen, süreli veya süresiz olarak faaliyetin durdurulmasıdır, idare aykırılığın giderilmesi için bir delaya mahsus olmak</p>	<p>İznc tabi tesisleri, izin alınmadan kuran ve işletenlere 31.745 TL..</p> <p>Yönetmelikte belirlenen emisyon sınırlarını aşarlara ise 65.491 TL. idari</p>

Silinmiş:



bulgu yönetmelik uyarınca izne tabi olup emisyon izni alınmamış tesislerden Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği EK - 8 listesinde sayılan tesisler bu yeni yönetmelik uyarınca emisyon izni alınmakla yükümlü tutulmuşlardır.

EK - 8 listesine göre toplam yakma sistemi ısıtıcı gücü 1 MW ve üzerindeki fuel-oil, yakıtlı termik santraller ile toplam yakma sistemi ısıtıcı gücü 2 MW ve üzerindeki gaz yakıtlı santraller izne tabidir.

Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği EK - 8 listesi 30 Mart 2010'da yayınlanan bir değişiklik yönetmeliği uyarınca yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tarihten itibaren emisyon iznine tabi tesisler 1 Nisan 2010 tarihinde yürürlüğe giren Çevre Kanununa Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında Yönetmelik uyarınca belirlenecektir. Ancak bu yeni yönetmelik ile ayrı ayrı emisyon izni, gürültü kontrol izni ve atıksu deşarj izni alma usulü kaldırılmıştır. Artık bu izinlerden birine tabi olan bir tesisin izin alması gerektiğinde, emisyon, deşarj, gürültü kontrol, derin deniz deşarjı ve stabilize arıtma çamuru kullanım izinlerinin tamamını kapsayan tek bir izin alınacaktır. Bu izin adı "Çevre iznidir".

Çevre Kanununa Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında Yönetmelik uyarınca toplam yakma sistemi ısıtıcı gücü 1 MW ve üzerindeki fuel-oil, yakıtlı termik santraller ile toplam yakma sistemi ısıtıcı gücü 2 MW ve üzerindeki gaz yakıtlı termik santraller çevre iznine tabidir.

30 Mart 2010'dan önce yetkili makamlarca kabul edilip değerlendirilme ve alınmamış emisyon izni başvuruları için çevre izni kapsamında tekrar başvuru yapılması gerekmektedir.

Emisyon izni (yeni adıyla çevre izni) İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı'nın önkoşuludur.

Bu kapsamda:

(i) **Antalya Doğalgaz Santrali;**

Aksa Enerji Antalya Santrali için ilk kez 10 Mart 2010 tarihinde Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği hükümlerine göre emisyon izni için başvurmuştur. Ancak bu başvuru üzerine Antalya Valiliği İl Çevre ve Orman Müdürlüğü 30 Mart 2010 tarihli yazısıyla Aksa Enerji'nin başvuru dosyasında saptadığı eksiklikleri bildirmiş ve ancak bu eksikliklerin giderilerek tekrar başvuru yapılması halinde dosyanın değerlendirmeye alınacağını ihtar etmiştir. Aksa Enerji'nin başvurusu 1 Nisan 2010'dan önce dikkate alınmadığı için yeni yapılacak başvurunun 1 Nisan 2010 tarihinde yürürlüğe giren Çevre Kanununa Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında Yönetmelik uyarınca yapılması gerekmektedir.

Antalya Doğalgaz Santrali için 23 Ocak 2009 tarihinde İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı alınmıştır.

üzere esaslar yönetmelikle belirlenen ve bir yılı aşmamak üzere süre verilebilir. Ancak süre verilmesi ilgili idarenin takdirindedir. İdare uygun görmezse süre vermeden de faaliyetleri derhal durdurabilir. Süre verilmesi durumunda, bu süre sonunda aykırılık düzeltilmez ise kısmen veya tamamen, süreli veya süresiz olarak faaliyetler durdurulur.

Emisyon iznine tabi tesisler için bu izin işyeri açma ve çalışma ruhsatının ön koşuludur.

Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca özel kişiler lisans alınmaz. Aynı sıra, faaliyet alanlarına göre yürürlükteki mevzuatın gereklerini yerine getirmekle yükümlüdür.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca bir üretim lisansının genel hükümlerinde "üretim tesisinin ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak faaliyet göstereceği" şartı yer alır. Bu kapsamda lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde bu aykırılığın düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırılık durumlarının devam ettirenlere, 343.392 TL idari para cezası verilir. Ayrıca bu tip ihallerde EPDK, fiilin ağırlığına göre idari para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.

para cezası verilir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırılığı devam ettirenlere, 343.392 TL idari para cezası verilir.

(Handwritten signature)

<p>(ii) Manisa Doğalgaz Santrali: Aksa Enerji Manisa Santrali için Manisa Belediyesi'nden İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca 17 Temmuz 2009'da Deneme İzni almıştır. Bu izin 1 yıl geçerlidir ve Manisa Santrali bu 1 yıllık süre boyunca emisyon izni, atıksu deşarj izni ve gürültü kontrol izninden muaf tutulmuştur. Ancak deneme izninin süresi 17 Temmuz 2010'da dolacak olup Aksa Enerji'nin bu tarihte işyeri açma ve çalışma ruhsatı alması gerekmektedir. Bu da bu tarih itibarıyla emisyon izni ve yukarıda sayılan diğer izinlerin alınmış olmasını gerektirmektedir. Zira bu izinler işyeri açma ve çalışma ruhsatının önkoşuludur.</p> <p>Aksa Enerji 26 Mart 2010'da Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği hükümlerine göre emisyon izni almak için başvurmuştur.</p> <p>(iii) Van Doğalgaz Santrali: Rasa Enerji ilk kez 30 Mart 2010 tarihinde emisyon izni için başvurmuştur. Bu başvuru üzerine Van Valiliği İl Çevre ve Orman Müdürlüğü 6 Nisan 2010 tarihli yazısıyla Rasa Enerji'nin başvuru dosyasında saptığı eksiklikleri bildirmiş ve bu eksikliklerin giderilerek tekrar başvuru yapılması halinde başvurunun yeniden değerlendirilmeye alınacağı ihtar etmiştir.</p> <p>Aksa Enerji'nin başvurusu 1 Nisan 2010'dan önce dikkate alınmadığı için yeni yapılacak başvurunun 1 Nisan 2010 tarihinde yürürlüğe giren Çevre Kanununa Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında Yönetmelik uyarınca yapılması gerekmektedir.</p> <p>(iv) Şırnak Akaryakıt Mobil Santrali: İdil İki emisyon izni almak 18 Mart 2010 tarihinde başvurmuştur.</p>		
<p>Gürültü Kontrol İzni</p>	<p>Söz Konusu İzin Olmadan Faaliyet Göstermenin Cezası / RİSK</p>	<p>İdari Para Cezası Tutarı 2010 için</p>
<p>Çevresel Gürültünün Değerlendirilmesi ve Yönetimi Yönetmeliği uyarınca ısı gücü 50 MW ve üzeri olan elektrik santralleri gürültü kontrol iznine tabidir.</p> <p>Bu yönetmelik uyarınca gürültü kontrol iznine tabi olup 1 Nisan 2010 itibarıyla izin almamış olanlar yukarıda açıklandığı üzere Çevre Kanununa Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında Yönetmelik hükümleri gereği çevre izni almak zorundadır.</p> <p>Bu kapsamda:</p> <p>(i) Antalya Doğalgaz Santrali: Aksa Enerji gürültü kontrol izni için henüz başvuru yapmamıştır.</p> <p>(ii) Manisa Doğalgaz Santrali: Aksa Enerji Manisa Doğalgaz Santrali için Manisa</p>	<p>Faaliyetleri gürültü kontrol iznine tabi bir tesisin bu izni almadan faaliyet göstermesi 2872 sayılı Çevre Kanunu uyarınca aykırılıktır.</p> <p>Aykırılığın yaptırımını kısmen veya tamamen, süreli veya süresiz olarak faaliyetin durdurulmasıdır.</p> <p>İdare aykırılığın giderilmesi için bir defaya mahsus olmak üzere esasları yönetmelikle belirlenen ve bir yılı aşmamak üzere süre verilebilir. Ancak süre verilmesi ilgili idarenin</p>	<p>İlgili Yönetmelikte belirlenen önlemleri almayan ve standartlara aykırı şekilde gürültüye sebep olan tesislerin sahiplerine 15.872 TL idari para cezası verilir.</p> <p>Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği</p>

<p>Belediyesi'nden İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İhtisap Yönetmelik hükümleri uyarınca 17 Temmuz 2009'da Deneme İznı almıştır. Bu izin 1 yıl geçerlidir ve Manisa Doğalgaz Santrali bu 1 yıllık süre boyunca emisyon izni, atıksu deşarj izni ve gürültü kontrol izninden muaf tutulmuştur. Ancak deneme izninin süresi 17 Temmuz 2010'da dolacak olup Aksa Enerji'nin bu tarihte işyeri açma ve çalışma ruhsatı alması gerekmektedir. Bu da bu tarih itibarıyla gürültü kontrol izni ve yukarıda sayılan diğer izinlerin alınmış olmasını gerektirmektedir.</p>	<p>takdirindedir. İdare uygun görmezse süre vermeden de derhal faaliyetleri durdurabilir. Süre verilmesi durumunda, bu süre sonunda aykırılık düzeltilmez ise kısmen veya tamamen süreli veya süresiz olarak faaliyetler durdurulur.</p> <p>Gürültü kontrol iznine tabi tesisler için bu izin işyeri açma ve çalışma ruhsatının önkoşuludur.</p>	<p>uyarınca lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırılığı devam ettirenlere, 343.392 TL idarî para cezası verilir.</p>
<p>Ancak santral hakkında yapılan bir şikayet sonucu Manisa İl Çevre ve Orman Müdürlüğü 15 Ocak 2010 tarihli yazısıyla Aksa Enerji'ye santral için yazının kendilerine tebliğinden itibaren 60 gün içinde gürültü kontrol izni almak için başvurulması gerektiğine yönelik bir uyarı göndermiştir.</p> <p>Aksa Enerji Çevresel Gürültünün Değerlendirilmesi ve Yönetimi Yönetmeliği hükümlerine göre gürültü kontrol iznini alabilmek için 30 Mart 2010 tarihinde başvuruda bulunmuştur. Henüz izin alınmamıştır.</p>	<p>Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca tüzel kişiler lisans almanın yanı sıra, faaliyet alanlarına göre yürürlükteki mevzuatın gereklerini yerine getirmekle yükümlüdür.</p>	<p>Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca bir üretim lisansının genel hükümlerinde "üretim tesisinin, ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak faaliyet göstereceği" şartı yer alır. Bu kapsamda lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde bu aykırılığın düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, 343.392 TL idarî para cezası verilir. Ayrıca bu tip ihlallerde EPDK, fiilin ağırlığına göre idarî para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.</p>
<p>(iii) Van Doğalgaz Santrali: Rasa Enerji, gürültü kontrol izni için henüz başvuru yapmamıştır.</p>	<p>Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca bir üretim lisansının genel hükümlerinde "üretim tesisinin, ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak faaliyet göstereceği" şartı yer alır. Bu kapsamda lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde bu aykırılığın düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, 343.392 TL idarî para cezası verilir. Ayrıca bu tip ihlallerde EPDK, fiilin ağırlığına göre idarî para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.</p>	<p>uyarınca lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırılığı devam ettirenlere, 343.392 TL idarî para cezası verilir.</p>
<p>Atıksu Deşarj İzni</p>	<p>Söz Konusu İzin Olmadan Faaliyet Göstermenin Cezası / RİSK</p>	<p>İdarî Para Cezası Tutarı 2010 için</p>
<p>Su Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği hükümlerine göre faaliyetlerden kaynaklanan atıksular aheri ortama deşarj ediliyorsa atıksu deşarj izni, herhangi bir kanalizasyona bağlantı yapmak suretiyle bu ağa bırakılıyorsa, bağlantı izni alınmalıdır.</p> <p>Ancak 1 Nisan 2010 tarihinde yürürlüğe giren Çevre Kanununda Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında</p>	<p>Faaliyetleri atıksu deşarj iznine tabi bir tesisin atıksu deşarj izni veya kanalizasyon bağlantı izni almadan faaliyet göstermesi 2872 sayılı Çevre Kanunu uyarınca aykırılıktır.</p> <p>Aykırılığın yaptırımını kısmen</p>	<p>Çevre Kanunu'na aykırı atık boşaltmalar 63.491 TL, ila 1.586 TL idarî para cezası verilir.</p>

Yönetmelik uyarınca alınacak izinler atıksu deşarj izni veya kanalizasyon bağlantı izni değil yukarıda açıklandığı üzere çevre izni olmalı, başvuru süreci de bu yönetmelik hükümlerine uygun olarak gerçekleştirilmelidir.

Aksa Enerji ve iştirakleri şu an için santrallerinde yalnızca evsel atıksu oluşumu olduğunu bu atıksuların da foseptik çukurlarında biriktirilip özel vıdanjörlerle düzenli olarak toplanılıp santral sahalarından çıkarıldığını beyan etmişlerdir. Ayrıca halihazırda santrallerdeki faaliyetlerden herhangi bir endüstriyel atıksu oluşumu olmadığını ancak yakın gelecekte Antalya Doğalgaz, Manisa Doğalgaz ve Van Doğalgaz santrallerinde endüstriyel atıksu oluşumu başlayacağını ve bu nedenle atıksu deşarj izni alınacağını belirtmişlerdir. Bu bağlamında tüm bu santraller için atıksu deşarj izni alınmalıdır. Ayrıca söz konusu endüstriyel atıksu oluşumları ilgili santrallerin ÇED kararlarına konu ÇED projelerinin değiştirilmesini gerektirecek türden faaliyetlerin başlaması nedeniyle olacak ise o zaman ilgili ÇED projeleri revize edilmeli ve ÇED kararları tadil edilmelidir.

veya tamamen, süreli veya süresiz olarak faaliyetin durdurulmasıdır. İdare aykırılığın giderilmesi için bir defaya mahsus olmak üzere esasları yönetmelikle belirlenen ve bir yılı aşmamak üzere süre verilebilir. Ancak süre verilmesi ilgili idarenin takdirindedir. İdare uygun görmezse süre vermeden de derhal faaliyetleri durdurabilir. Süre verilmesi durumunda, bu süre sonunda aykırılık düzeltilmez ise kısmen veya tamamen, süreli veya süresiz olarak faaliyetler durdurulur.

Atıksu deşarj veya kanalizasyon bağlantı izni işyeri açma ve çalışma ruhsatının önkoşuludur.

Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca tüzel kişiler lisans alınmanın yanı sıra, faaliyet alanlarına göre yurürlükteki mevzuatın gereklerini yerine getirmekle yükümlüdür

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca bir üretim lisansının genel hükümlerinde "üretim tesisinin, ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak faaliyet göstereceği" şartı yer alır. Bu kapsamda lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde bu aykırılığın düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, 343.392 TL idari para cezası verilir. Ayrıca bu tip ihlallerde EPDK, fiilin ağırlığına göre idari para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırılığı devam ettirenlere, 343.392 TL idari para cezası verilir.

Silinmiş:

İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı

Söz Konusu İzin Olmadan Faaliyet Göstermenin Cezası / RISK

İdari Para Cezası Tutarı 2010 için

Mardin Akaryakıt Santrali, Sınak Akaryakıt Santrali.

İşyeri açma ve çalışma ruhsatı

(Handwritten signature)

<p>Hatay Sebenoba Rüzgar Enerjisi Santrali'nin işyeri açma ve çalışma ruhsatı yoktur.</p>	<p>alınmadan açılan işyerleri yetkili idareler tarafından kapatılır. Eski gayriresmi müesseseler yönetmeliği uyarınca çevreye olumsuz etkileri olmadığına kanaat geçirilen tesisler için belirli bir süre tanınır ve o sürede ruhsat alınması istenirdi. Ancak şu an yürürlükteki yönetmelikte bu tür bir hüküm bulunmamaktadır. Doğrudan ruhsatsız tesisler kapatılır denilmektedir. Uygulamada belediyelerin eski yönetmelik hükümlerine göre, çevreye zararlı bir etkisi olmayan tesislere süre vermesi ihtimali olabilir. Ancak bu tür bir takdirin herhangi bir hukuki dayanağı bulunmamaktadır.</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

(Handwritten signature)

Şirket	Santral	Satışlardaki Payı (2009)	Eksik Belge	Başvuru	Risk
Aksa Enerji	Antalya	47,15%	Emisyon İznı	10.03.2010	YATIRIMI BİTEN ÜNİTELER İÇİN EMİSYON ÖLÇÜMLERİ YAPILDI. DEĞERLER LİMİTLERE UYGUN. ANCAK KAPASİTE YÜKSEK OLDUĞU İÇİN ÇEVREYE ETKİSİ AÇISINDAN AYRICA EK HAVA MODELLEMESİ ÖLÇÜMÜ YAPILYOR. BU ÖLÇÜM İÇİN 2-3 AYLIK EK SÜRE GEREKLİDİR. SÜREÇ YÖNETMELİKLERİ UYGUN OLARAK DEVAM EDİYOR. (AKSA)
Aksa Enerji	Antalya	47,15%	Atık Su Deşarj İznı	-	BUHAR ÜNİTELERİNİN FAALİYETİ BAŞLADIĞINDA SU , BUHAR VE DEŞARJ İŞLEMİ BAŞLAYACAKTIR. BUHAR ÜNİTELERİNDEN 1.SI MART AYINDA DEVREYE GİRDİ DİĞERLERİYİL İÇİNDE DEVREYE GİRECEK.BUGÜNE KADAR DEŞARJ OLMADAN KAPALI DEVRE ÇALIŞIYORDUK. DEŞARJ İZİNLERİNE VE ÇED DÜZENLEMESİNE - LİSANS GÜCÜNE GÖRE - DEŞARJ MİKTARIMIZ VE NİTELİĞİMİZ BELİRLENİNCE BAŞVURACAĞIZ. (AKSA)
Aksa Enerji	Antalya	47,15%	Gürültü İznı	-	GÜRÜLTÜ RAPORLARI VE ÖLÇÜMLERİ BAKANLIK KABULLERİNDEN ÖNCE YAPILDI. MEVCUT YATIRIM DEVAM ETTİĞİ İÇİM NİHAİ LİSANS GÜCÜ TAMAMI.ANDIĞINDA İZİN MÜRACAATI YAPILACAK (AKSA).
Aksa Enerji	Antalya	47,15%	Sanayi Sicil Belgesi	-	BŞVURU YAPILDI.
Aksa Enerji	Manisa	13,07%	ÇED Tadil Başvurusu	09.06.2009	BUHAR ÜNİTESİ FAALİYETE GEÇENE KADAR ÇED'E UYGUN OLARAK- DEŞARJIMIZ YOKTU. BUHAR ÜNİTESİ İLE BİRLİKTE OLUŞACAK DEŞARJ İÇİN RAPOR HAZIRLANDI VE MÜŞAVİR FIRMAMIZ EN-ÇEV KANALI İLE DOSYA BAKANLIKTADIR. (AKSA)
Aksa Enerji	Manisa	13,07%	Emisyon İznı	26.03.2010	ÖLÇÜMLER YAPILDI.DOSYA HAZIRLANDI. MANİSA İL ÇEVRE VE BAKANLIKTAKİ MÜRACAATIMIZ DEVAM EDİYOR.
Aksa Enerji	Manisa	13,07%	Atık Su Deşarj İznı	-	BUHAR ÜNİTESİ İLE BİRLİKTE OLUŞACAK DEŞARJ İÇİN RAPOR HAZIRLANDI VE MÜŞAVİR FIRMAMIZ EN-ÇEV KANALI İLE DOSYA BAKANLIKTADIR. (AKSA)
Aksa Enerji	Manisa	13,07%	Gürültü İznı	30.03.2010	DOSYA MANİSA İL ÇEVREDE.
Aksa Enerji	Manisa	13,07%	Özel Güvenlik İznı	05.02.2010	İZİN MANİSA VALİLİK İMZASINDA , ÖNÜMÜZDEKİ HAFTA İÇİNDE ÇIKACAK.26-30 NİSAN 2010. (AKSA)
Aksa Enerji	Samsun	Dönüşümde	ÇED	-	ÇED YÜKÜMLÜLÜĞÜ EÜAŞ'A AIT.
Aksa Enerji	Samsun	Dönüşümde	Emisyon İznı	-	ÇED DEN SONRA BAŞVURU YAPILACAK.
Aksa Enerji	Samsun	Dönüşümde	Gürültü İznı	-	İZİN ALINMASI İÇİN SANTRALİN ÇALIŞMASI GEREKİR.
Aksa Enerji	Samsun	Dönüşümde	Üretim Lisansı	-	LİSANS EÜAŞ 'A AIT.
Aksa Enerji	Samsun	Dönüşümde	İş Yeri Açma ve Çaltırma	-	İŞLETME BELGESİ VAR.

Aksa Enerji	Samsun	Dönüşümde	Yapı Kullanım İzni	-	YAPI KULLANMA İZNİNDEN MUAFİYET YAZIMIZ VAR
Aksa Enerji	Bursa	Gayri Faal	ÇED	-	SANTRALİN BULUNDUĞU ÇÖP SAHA SININ GAZ DURUMUNA GÖRE GEREKİYORSA BURSA'DAKİ DİĞER ÇÖPLÜK ALANIMINA (HAMİTLER SAHASI) TAŞINACAKTIR.
Rasa Enerji	Mardin	4,04%	İş Yeri Açma ve Çalıştırma	-	EMİSYON İZNI ALINDI. YAPI RUHSATI TAMAMLANDI. YENİ ÇIKACAK YAPI KULLANIM İZNI İLE BİRLİKTE BAŞVURU YAPILACAK.
Rasa Enerji	Mardin	4,04%	Yapı Kullanım İzni	-	SSK ÖDEMELERİ VE GEREKLİ BAŞVURU VAR. NİSAN AYI İÇİNDE ALINACAK.
Rasa Enerji	Mardin	4,04%	Özel Güvenlik İzni	-	ÖZEL GÜVENLİK İZNI İÇİN MÜRACAAT YAPILDI. İZIN BELGESİ OLAN 2 PERSONEL VAR. + 2 KİŞİ DAHA EĞİTİM ALACAK VE SERTİFİKALANDIRILACAK.
Rasa Enerji	Mardin	4,04%	Atık Su Deşarj İzni	-	ATIK SUYU VE DIŞARIYA DEŞARJİ YOK. SADECE EVSEL ATIK VAR VE VİDANJÖRLERLE ALINIYOR.
Rasa Enerji	Van	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Emisyon İzni	30.03.2010	EMİSYON ÖLÇÜMÜ YAPILDI. SON 3 ÜNİTENİN KABULÜ YENİ YAPILDI VE GEÇEN HAFTA KAPASİTE RAPORU ÇIKTI. KAPASİTE RAPORU EMİSYON DOSYASINA EKLENDİ VE İL ÇEVREYE TESLİM EDİLDİ. İZIN SÜRECİ BAKANLIKTA DEVAM EDECEK.
Rasa Enerji	Van	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Güçlülük İzni	-	GÜRÜLTÜ RAPORLARI VE ÖLÇÜMLERİ BAKANLIK KABULLERİNDEN ÖNCE YAPILDI. MEVCUT YATIRIM DEVAM ETTİĞİ İÇİM NİHAİ LİSANS GÜCÜ TAMAMLANDIĞINDA İZIN MÜRACAATI YAPILACAK (AKSA).
Rasa Enerji	Van	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Atık Su Deşarj İzni	-	BUHAR ÜNİTESİ GELDİĞİNDE DEJARJIN ÖZELLİĞİNE VE MİKTARINA GÖRE İZINE BAŞVURULACAK. ŞUAN HERHANGİBİR DEŞARJİ YOK.
Rasa Enerji	Van	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Sanayi Sicil Belgesi	-	BAŞVURU YAPILACAK.
Rasa Enerji	Van	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Özel Güvenlik İzni	20.04.2010	YENİ MÜRACAAT YAPILDI.
İdlik İki	Şırnak	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Emisyon İzni	18.03.2010	EMİSYON DOSYASI HAZIRLANDI , İL ÇEVRE MÜDÜRLÜĞÜNDEN BU AY İÇİNDE İZIN ÇIKACAKTIR.
İdlik İki	Şırnak	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Yapı Kullanım İzni	-	GAP İMAR PLANLARINDA SANTRALİN YERİ ENERJİ SANTRALİ OLARAK ONAYLATILDI. ALAN BOTAŞ SAHASI İÇİNDE OLDUĞU İÇİN YAPI İZNI BAŞVURULARI DEVAM EDİYOR.
İdlik İki	Şırnak	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	İş Yeri Açma ve Çalıştırma	-	EMİSYON İZNI VE YAPI İZINLERİ ALINDIKTAN SONRA BAŞVURU YAPILACAK.
İdlik İki	Şırnak	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Sanayi Sicil Belgesi	-	BELGE VAR

3/11

(Handwritten signature)

İdük İki	Şırmak	2010 Yılı içinde elde edilmiştir.	Atık Su Deşari Muafiyet		Aykırlığın yaptırımını kısmen veya tamamen, süreli veya süresiz olarak faaliyetin durdurulmasıdır.
Deniz	Manisa RES	0,58%	Sanayi Sicil Belgesi	-	BAŞVURU YAPILACAK.
Deniz	Manisa RES	0,58%	Özel Güvenlik İzni	05.02.2010	BAŞVURU YAPILDI.
Deniz	Hatay RES	1,12%	İnşaat Ruhsatı	-	HATAY İLİNİN İMAR HARİTALARINDA VALİLİK VE İLGİLİ KURUM ARASINDAKİ PROBLEMLER NEDENİYLE UZUN SÜRE SORUN YAŞANDI. TÜM İZİNLERİN (KAMULAŞTIRMA, YAPIL.V.S) DOSYALARI BAKANLIKTAN SONRA DEVAM EDECEK.
Deniz	Hatay RES	1,12%	Yapı Kullanım İzni	-	BAKANLIKTAN GELEN DOSYALARDAN SONRA BAŞVURU YAPILACAK.
Deniz	Hatay RES	1,12%	İş Yeri Açma ve Çalıştırma	-	BAKANLIKTAN GELEN DOSYALARDAN SONRA BAŞVURU YAPILACAK.
Deniz	Hatay RES	1,12%	Sanayi Sicil Belgesi	-	BAŞVURU YAPILACAK.
Deniz	Hatay RES	1,12%	Özel Güvenlik İzni	-	İZİNİMİZ VAR
Baki	Balıkesir RES	3,86%	Yapı Kullanım İzni	-	BAŞVURU YAPILACAK. İMŞAATI YAPAN TAŞERONUN BEYANLARI VE SSK'LARI TAMAMLANIYOR.
Baki	Balıkesir RES	3,86%	Sanayi Sicil Belgesi	-	BAŞVURU YAPILACAK.

S. K. K.