

ELEKTRİK ENERJİSİ SEKTÖRÜ REFORMU ve ÖZELLEŞTİRME STRATEJİ BELGESİ

I. AMAÇ VE ESASLAR

Ekonomik ve sosyal hayatımızdaki yeri tartışılmaz olan elektrik enerjisinin tüm tüketicilere yeterli, kaliteli, sürekli ve düşük maliyetli bir şekilde sunulması temel amaçtır.

Elektrik enerjisi sektörünün, bu amaç doğrultusunda ve Avrupa Birliği topluluk müktesebatına uyum hedefi çerçevesinde serbestleştirilmesine devam edilecektir. Sektörde gerekli reformların yapılmasını teminen, kamu mülkiyetindeki elektrik işletmelerinin yeniden yapılandırılması suretiyle elektrik enerjisi üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesi gerçekleştirilecektir. Elektrik enerjisi üretim ve dağıtım varlıklarının zamanında ve başarılı bir şekilde özelleştirilmesi, serbestleştirmenin sağlanması açısından büyük önem taşımaktadır.

Elektrik enerjisi sektörü reformu ve özelleştirmelerden beklenen temel faydalar;

- i. Elektrik üretim ve dağıtım varlıklarının etkin ve verimli bir şekilde işletilmesi suretiyle maliyetlerin düşürülmesi,
- ii. Elektrik enerjisi arz güvenliğinin sağlanması ve arz kalitesinin artırılması,
- iii. Dağıtım sektöründeki teknik kayıpların OECD ülkeleri ortalamalarına indirilmesi ve kaçakların önlenmesi,
- iv. Gerekli yenileme ve genişleme yatırımlarının kamu tüzel kişilerine herhangi bir yükümlülük getirilmeden özel sektörce yapılabilmesinin sağlanması,
- v. Elektrik enerjisi üretimi ve ticareti faaliyetlerinde oluşacak rekabet yoluyla ve hizmet kalitesinin düzenlenmesiyle sağlanan faydanın tüketicilere yansıtılmasıdır.

Elektrik enerjisi sektörünün serbestleşmesi sürecinde; yerli ve yabancı yatırımcıya güven telkin edilmesi için gerekli adımlar ivedilikle atılırken, serbest piyasa sistemine geçişin, sektörde halen faaliyet gösteren kamu tüzel kişileri açısından en az maliyetle sonuçlandırılmasına özen gösterilecektir.

Geçiş döneminde arz açığının yaşanmamasını teminen, yeterli miktarda ek kapasite sağlanması amacıyla geçici önlemler alınacaktır. İthalat ve mevcut santrallerin rehabilitasyonu gibi diğer uygulamalar da bu tür önlemleri tamamlayıcı rol oynayacaktır.

Elektrik enerjisi sektöründeki düzenlemeye tabi faaliyet alanlarında maliyetleri yansıtan bir fiyatlandırma sisteminin uygulanması esas olacak, ancak, serbest olmayan tüketicilerin fiyat farklılıklarına maruz kalmamaları için tüketicilere uygulanacak satış fiyatı eşitleme mekanizması tesis edilerek, ilk tarife uygulama dönemi boyunca ulusal tarife uygulamasına devam edilecektir.

II. ÖZELLEŞTİRMENİN TEMEL İLKELERİ

Özelleştirme sürecinde aşağıdaki ilkeler esas alınacaktır:

- i. Özelleştirmeler, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) tarafından 4046 sayılı Kanun çerçevesinde yapılacaktır.
- ii. Özelleştirme uygulamalarında sadece gelire odaklı bir yaklaşım sergilenmeyecektir.
- iii. Özelleştirmeler sonrasında elektrik enerjisi fiyatlarında kalıcı artışlara yol açılmamasına dikkat edilecektir.

- iv. Özelleştirmelere, serbest bir elektrik piyasası amaç ve hedeflerini gerçekleştirme kabiliyetine sahip ve mali açıdan güçlü şirketlerin katılımları özendirilecektir.
- v. Zaruri işletme ve bakım faaliyetleri ile zaruri yatırımlar, özelleştirme sürecinden bağımsız olarak aksatılmaksızın sürdürülecektir.
- vi. Üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesinin hızlandırılması ve kolaylaştırılması açısından ÖİB tarafından ihtiyaç duyulması halinde, bu belge kapsamında gerekli görülen yasal düzenlemeler yapılacaktır.
- vii. Serbestleşmiş bir piyasada perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerinin üretim faaliyeti gösteren veya gösterecek yatırımcılara güven verecek bir yapıda olması gerektiğinden özelleştirmelere dağıtım sektöründen başlanacaktır.
- viii. Elektrik enerjisi üretiminde rekabetçi bir yapı oluşturulmasını teminen, üretim varlıkları uygun bir şekilde gruplandırılarak özelleştirilecektir.
- ix. Özelleştirme uygulamalarında, mevcut kamu yükümlülüklerinin dikkate alındığı ve Devlet garantilerinin gerekmediği bir sistem oluşturulacaktır.

III. ÖZELLEŞTİRME - HAZIRLIK ÇALIŞMA PROGRAMI

Dağıtım özelleştirme ihalelerinin başlatılmasından önce:

- 1) Dağıtım şirketlerinin şebeke işletmeciliği ve perakende satışa ilişkin tarifeleri;
 - a) Dağıtım şirketleri ile üretim grupları arasındaki geçiş dönemi sözleşmelerinin,
 - b) Dağıtım şirketleri ile Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) arasındaki geçiş dönemi sözleşmelerinin,
 - c) Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ) hidroelektrik santralleri (HES'ler) ve TETAŞ arasındaki geçiş dönemi sözleşmelerinin,
- tamamlanması suretiyle nihai hale getirilecek,

- 2) Toptan satış piyasasının gelişiminin aksatılmaması için geçici dengeleme ve uzlaştırma mekanizması uygulamaya konulacaktır.

Üretim varlıklarının özelleştirilmesi, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından oluşturulacak Piyasa Yönetim Sisteminin faaliyete geçmesinden ve dağıtım özelleştirmelerinin büyük ölçüde gerçekleştirilmesinden sonra başlatılarak, 2006 yılı ortası itibarıyla bu aşamaya gelinmesi hedeflenecek ve özelleştirilmiş üretim şirketlerinin üretimlerini satabilecekleri ticari düzenlemeler tesis edilmiş olacaktır.

Elektrik enerjisi sektöründe özelleştirme sürecine ilişkin iş planı Ek 1'dedir. Bu iş planında belirtilen her bir iş/işlem, sorumlu kurum/kuruluşlar tarafından ayrıca ayrıntılı hale getirilecektir.

IV. DAĞITIM BÖLGELERİNİN ÖZELLEŞTİRİLMESİ

Dağıtım Bölgesi Sayısı

Ülkemize özgü coğrafi yapı, işletme koşulları, enerji bilançosu, teknik/mali özellikler ve "mevcut sözleşme"lerin varlığı ile mevcut hukuki süreç dikkate alınarak, Türkiye genelinde en fazla 21 dağıtım bölgesi oluşturmak üzere gerekli düzenlemeler yapılacaktır.

Bu bölgeler ve kapsadıkları iller Ek 2'dedir.

Özelleştirme Yöntemi

Özelleştirmede aşağıdaki kurallar esas alınacaktır;

- i. Lisans süresi en fazla 49 yıl olarak uygulanacaktır.
- ii. Birden fazla yıldan oluşan tarife uygulama dönemleri uygulanacak, ilk tarife uygulama dönemi 5 yıl olacaktır.
- iii. İlk tarife uygulama dönemine ilişkin tarifeler ve hizmet kalitesi hedeflerine ilişkin hususlar özelleştirme öncesinde belirlenmiş olacaktır.
- iv. Dağıtım bölgelerinde bulunan serbest olmayan tüketiciler için tahmin edilen yük talebinin en az % 85'ine karşılık gelen miktarda elektrik enerjisi alımı için tedarikçilerle sözleşmeler yapılacaktır.
- v. İhale dokümanları, ilk tarife uygulama dönemi için belirlenmiş gelir gereksinimi ve onaylanmış tarife kapsamında düzenlemeye ilişkin olarak aşağıdaki asgari koşulları içerecek ve değerlendirme teklif edilen bedel üzerinden yapılacaktır.
 - Hedefler ve cezaları da kapsayan ayrıntılı hizmet kalitesi yükümlülükleri,
 - Önceden belirlenmiş bir kayıp-kaçak azaltma programı,
 - Gerekli yatırımlara ilişkin ayrıntılar,
 - Tarife gözden geçirmelerinde uygulanacak metodoloji.
- vi. Serbest olmayan tüketicilere sadece dağıtım şirketleri satış yapacaktır.
- vii. Serbest tüketici limiti 2009 yılı başına kadar 7,8 GW-saat olarak sabit kalacaktır. Belirlenecek bir takvim dahilinde 2009 yılı başından itibaren arz güvenliği dikkate alınmak suretiyle piyasa açıklık oranının 2011 yılına kadar %100 oranına ulaştırılması hedefi çerçevesinde serbest tüketici limitleri indirilecektir.

Dağıtım Özelleştirme Eylem Planı

- 01 Nisan 2004 e kadar TEDAŞ ve Bağlı Ortaklıkları özelleştirme programına alınacaktır.
- 30 Nisan 2004'e kadar;
 - Dağıtım bölgelerinin oluşturulmasına ilişkin gerekli hukuki düzenlemeler yapılacaktır.
 - ÖİB tarafından özelleştirme işlemleri için danışmanlık hizmeti alımına ilişkin çalışmalar başlatılacaktır.
- 30 Eylül 2004'e kadar;
 - Her bir dağıtım bölgesi için performans standartları ve hedef kayıp-kaçak oranları belirlenecektir.
 - Dağıtım bölgelerinin faaliyetlere ilişkin hesap ayrıştırmaları tamamlanacaktır.
- 31 Ekim 2004'e kadar;
 - Dağıtım bölgelerine ilişkin yük profilleri çıkarılacaktır.
 - Dağıtım bölgelerinde uygulanacak tarifelere ilişkin fiyatlandırma yöntemi oluşturulacak ve hizmet maliyet analizleri sonuçlandırılacaktır.
 - Tüketicilere uygulanacak satış fiyatı eşitleme yöntemi oluşturulacaktır.
- 30 Kasım 2004'e kadar;
 - Dağıtım bölgelerinin gelir gereksinimi belirlenecektir.
 - Özelleştirme programındaki dağıtım şirketleri, lisans başvurusunda bulunacaktır.
 - TETAŞ ile dağıtım şirketleri arasında geçiş dönemi sözleşmeleri imzalanacaktır.
 - Portföy üretim şirketleri/grupları ile dağıtım şirketleri arasındaki geçiş dönemi sözleşmeleri imzalanacaktır.
- 31 Aralık 2004'e kadar;
 - Dağıtım şirketleri tarife başvurularını yapacaktır.
 - Her bir dağıtım bölgesi için ayrı ayrı lisansları verilecek ve her bir dağıtım şirketi/bölgesi için belirlenen gelir gereksinimi çerçevesinde tarife teklifleri

EPDK tarafından 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanacaktır.

- 31 Mart 2005'e kadar;
 - Dağıtım şirketleri/bölgeleri için ihale süreci yukarıda tanımlanan hazırlık çalışmalarının yerine getirilmesini takiben başlatılacak ve 31 Aralık 2006'ya kadar tüm dağıtım şirketlerinin/bölgelerinin özelleştirilmesi hedeflenecektir.
 - Gerçekleşecek uygulama çerçevesinde gerekli görülmesi halinde, geçiş dönemi sözleşmeleri revize edilecek ve EPDK tarafından tarife revizyonu yapılacaktır.

V. ÜRETİM VARLIKLARININ YENİDEN YAPILANDIRILMASI VE GRUPLANDIRMA YOLUYLA ÖZELLEŞTİRİLMESİ

Hidroelektrik Santrallerin Devri

Devlet Su İşleri (DSİ) tarafından inşa edilmiş, işletmeye alınmış ve alınacak hidroelektrik üretim tesislerinin enerji üretimi ile ilgili kısımları ve bunların mütemmim cüzleri olan taşınmazların, gerçek maliyetleri dikkate alınarak 2004 yılı Mayıs ayına kadar DSİ'ye herhangi bir bedel ödenmeksizin EÜAŞ'a devri sağlanacaktır.

Portföy Üretim Gruplarının Belirlenmesi

Özelleştirilecek üretim tesislerinin belirlenmesinde ve gruplandırılmasında piyasada hakim güç oluşturulmaması ve mali açıdan güçlülük temel kriterler olarak alınacaktır.

Üretim Özelleştirme Eylem Planı

- 30 Nisan 2004'e kadar;
 - Kamu (EÜAŞ) uhdesinde kalacak hidroelektrik santraller belirlenecektir.
 - Kamu mülkiyetindeki tüm hidroelektrik santrallerin elektrik üretimi ile ilgili kısmı EÜAŞ'a devredilecektir.
- 30 Eylül 2004'e kadar portföy üretim grupları belirlenecek/şirketleştirilecektir.
- 30 Kasım 2004'e kadar;
 - EÜAŞ ve TETAŞ arasında geçiş dönemi sözleşmeleri imzalanacaktır.
 - Portföy üretim şirketleri/grupları ve dağıtım şirketleri arasında geçiş dönemi sözleşmeleri imzalanacaktır.
- 30 Eylül 2005'e kadar;
 - Portföy üretim şirketleri/grupları özelleştirme kapsamına alınacaktır.
 - ÖB tarafından özelleştirme işlemleri için danışmanlık hizmeti alınmasına ilişkin sözleşme imzalanacaktır.
- 1 Temmuz 2006 itibarıyla TEİAŞ tarafından oluşturulacak Piyasa Yönetim Sisteminin işler halde olması kaydıyla portföy üretim şirketleri/grupları için özelleştirme süreci başlatılacaktır.

VI. PİYASA UYGULAMASI

Dengeleme ve uzlaştırma mekanizması ile bütünlenen, alıcılar ve satıcılar arasındaki ikili anlaşmalara dayalı bir serbest piyasa yapısı uygulanacaktır. Bu stratejinin amaçlarının ve ilkelerinin gerçekleştirilmesi açısından, dengeleme ve uzlaştırma mekanizmasının, sözleşme ile bağlanmamış elektrik enerjisinin alınıp satılabileceği bir piyasa işlevini de göstermesi hedefi gözetilecek ve uygulamanın, bağımsız ve nispeten küçük elektrik üreticilerinin piyasaya girişlerini kolaylaştırarak arz güvenliğine katkı sağlaması hedeflenecektir.

Başlangıç olarak, geçiş dönemi sözleşmeleri ile bağtlanan miktar, ilgili dağıtım bölgesindeki serbest olmayan tüketicilerin toplam elektrik enerjisi talebinin % 85'ini kapsayacaktır. Geçiş dönemi sözleşmeleri, düzenlenmiş fiyatlar üzerinden yapılacak ve TETAŞ sözleşmeleri hariç en fazla 5 yıllık dönemi kapsayacaktır. Bu sözleşmeler sürelerinin bitiminde, yerlerini piyasa fiyatlarını esas alan ikili anlaşmalara bırakacak ve böylece serbest piyasaya yumuşak bir geçiş sağlanacaktır.

Dengeleme ve uzlaştırma mekanizması bir spot piyasa oluşturulması hedefini gözeterek ve yeni yatırımların cezbedilmesine ilişkin sinyaller içerecektir.

TEİAŞ'ın Güçlendirilmesi

TEİAŞ'ın, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatından kaynaklanan yükümlülüklerini ve sistem/piyasa işletmeciliği görevlerini sağlıklı olarak yerine getirebilmesini teminen insan kaynakları, mali ve teknik altyapısı güçlendirilecektir.

VII. GEÇİŞ DÖNEMİ UYGULAMALARI

Piyasa Uygulamaları

- Ocak 2005 itibarıyla;
 - 3 uzlaştırma dönemini temel alan geçiş dönemi dengeleme ve uzlaştırma mekanizması uygulamasına başlanacaktır.
- Temmuz 2006 itibarıyla;
 - Piyasa Yönetim Sisteminin saatlik fiyatlar ile bir bütün olarak işletilmesine başlanacaktır.

Tarifeler

Dağıtım bölgeleri arasında tüketicilere uygulanacak satış fiyatı eşitlemesini sağlamak üzere bir mekanizma geliştirilecektir. Bu eşitleme mekanizması, dağıtım şirketleri için gerçek maliyetleri yansıtan bölgesel tarife uygulaması prensibi ile serbest olmayan tüketiciler için tek bir ulusal tarife belirlenmesi amacının birbiriyle uyumlu bir şekilde gerçekleştirilebilmesini teminen tesis edilecektir. Geçiş dönemi uygulaması niteliğindeki bu eşitleme mekanizması, asgari olarak ilk tarife uygulama dönemi boyunca yürürlükte olacaktır.

Geçiş Dönemi Sözleşmeleri

A. TETAŞ'ın Hidroelektrik Santrallardan ve Mevcut Sözleşmelerden Alımları

Beklenen piyasa fiyatını yansıtan bir TETAŞ ortalama satış fiyatı oluşmasının sağlanması gerekli görüldüğü sürece, üretim gruplarına dahil edilmemiş olan ve EÜAŞ uhdesinde kalan hidroelektrik santralların üretiminin TETAŞ'a satışına devam edilecektir.

B. TETAŞ'ın Dağıtım Şirketlerine Satışlarına İlişkin Sözleşmeler

TETAŞ tarafından, mevcut sözleşmeler kapsamındaki üretim tesislerinden ve EÜAŞ'tan satın alınan elektrik enerjisi, TETAŞ ve dağıtım şirketleri arasında imzalanacak ikili anlaşmalar yoluyla tüm dağıtım şirketlerine paylaşılacaktır.

TETAŞ'ın uzun dönemli sözleşmelerden doğan mali yükümlülüklerini karşılamasına imkan sağlayacak derecede gelir elde edememesi durumunda, söz konusu ilave yükümlülükler, iletim tarifesi üzerine eklenecek bir bedel aracılığıyla karşılanacaktır.

C. Portföy Üretim Şirketleri/Grupları ve Dağıtım Şirketleri Arasındaki Satışlara İlişkin Sözleşmeler

Bu sözleşmeler, üretim şirketlerine/gruplarına, özelleştirilmeden önce yeterli deneyimin sağlanmasını teminen, dağıtım şirketleri özelleştirilmeden önce yürürlüğe girecektir. Söz konusu sözleşmeler, özelleştirmeden sonraki ilk yıllarda tahmin edilebilir bir gelir akışının sağlanması için özelleştirmelerden sonra da varlığını sürdürecektir.

Mevzuat Çalışmaları

Bu Strateji Belgesi'nde öngörülen hedeflere ulaşmak üzere 4628 sayılı Kanun ve ilgili mevzuatında gerekli değişiklikler yapılacaktır. 4628 sayılı Kanunla öngörülen ikincil mevzuattan henüz tamamlanmamış olanlar 2004 yılı içerisinde yayımlanacaktır.

VIII. TALEP PROJEKSİYONU ve ARZ GÜVENLİĞİ

Talep Projeksiyonu

Üretim Kapasite Projeksiyonunda esas alınan talep tahminlerinin güvenilir şekilde yeniden belirlenmesi için ETKB, DPT Müsteşarlığı, Hazine Müsteşarlığı ve EPDK'nın katılımlarıyla yapılacak çalışmalar 30 Nisan 2004 tarihine kadar tamamlanacaktır

Arz Güvenliği

Arz kapasitesini artırmak ve risk yönetimini güçlendirmek üzere aşağıdaki çalışmalar yapılacaktır.

1. EÜAŞ ve Bağlı Ortaklıkları veya üretim grupları için saptanan rehabilitasyon ve yenileme yatırımı ihtiyaçlarından çok acil olduğu tespit edilenlerin ivedilikle yapılabilmesi için 2005 yılı bütçesinde yeterli ödenek sağlanacaktır.
2. Ülke ulusal elektrik sisteminin UCTE şartlarında çalışabilmesi amacıyla kamu mülkiyetindeki santrallerin frekans kontrol sistemleri için gerekli yatırım ihtiyacı ETKB ve DPT Müsteşarlığı tarafından 1 Mayıs 2004 tarihine kadar tespit edilecektir. Gerekli finansman ihtiyacının karşılanması için ETKB, DPT Müsteşarlığı ve Hazine Müsteşarlığı tarafından gerekli önlemler alınacaktır.
3. UCTE dışındaki enterkonneksiyonların yapılmasına ilişkin olarak belirlenecek politika çerçevesinde enterkonneksiyonlar üzerinden elektrik enerjisi ticaretinin geliştirilmesi için gerekli çalışmalar ETKB tarafından 2004 yılı sonuna kadar sonuçlandırılacaktır
4. TEİAŞ'ın sistem güvenilirliğinin muhafaza edilebilmesi için Yan Hizmetler Anlaşmaları kapsamında ihale yoluyla gerçekleştirmesi gereken kapasite kiralamaya yönelik hazırlık çalışmaları TEİAŞ tarafından tamamlanacaktır.
5. İletim sisteminin güçlendirilmesi için gerekli yatırım ihtiyacı ETKB ve DPT Müsteşarlığı tarafından tespit edilecek, gerekli yatırımların yapılabilmesi için TEİAŞ'a 2005 yılı bütçesinde yeterli ödenek sağlanacaktır.
6. Yakıt ve kaynak çeşitliğinin sağlanmasını ve arz kaynaklarının önceden planlanmasını teminen, arz güvenliği açısından yapılacak analizler sonucunda büyük HES'ler de dahil olmak üzere yerli kaynaklardan elektrik enerjisi üretim yatırımlarının yapılması ve arz güvenliği için gerekli düzenlemeler ETKB ve DPT Müsteşarlığı tarafından yapılacaktır.
7. Elektrik piyasasında üretim faaliyeti göstermek üzere lisans alan tüzel kişilerin lisansları kapsamındaki üretim tesislerinin termin programları çerçevesindeki yatırım gerçekleşme oranları EPDK tarafından periyodik olarak izlenecek ve ETKB'na raporlanacaktır.

EK 1													Elektrik Enerjisi Sektörü Strateji Belgesi Eki																														
Görevler	Sorumlu Kurum/Kurulus	2004												2005												2006												2007	2008	2009	2010	2011	2012
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
I. Strateji Koordinatörü	ETKB	[Green]																																									
II. Tarifeler		[Green]																																									
Dagitim Sirketi Performans Standartlari (21)	ETKB-TEDAS; EPDK	[Orange]																																									
Hedef Kayip-Kaçak Azaltma Programi (21)	ETKB-TEDAS; EPDK	[Orange]																																									
Dagitim Sirketi Gelir Gerekisini (21)	ETKB-TEDAS; EPDK	[Orange]																																									
Fiyat Esitleme Mekanizmasinin Tasar.	ETKB; Hazine; EPDK	[Orange]																																									
Fiyat Esitleme Mekanizmasinin Uygulanmasi	(belirlenecek)	[Green]																																									
Tarifelerin Uygulanmasi	EPDK; Dagitim Sirketleri	[Green]																																									
III. Piyasa Uygulamasi		[Green]																																									
Geçis Dönemi Dengeleme Uzlastirma Mekanizmasinin Hazirlanmasi	ETKB-TEIAS; EPDK	[Orange]																																									
Teklif Verme ve Uzlastirma Sisteminin Gelistirilmesi	ETKB-TEIAS; EPDK	[Orange]																																									
Geçis Dönemi Dengeleme Uzlastirma Mekanizmasinin Sanal Uygulanmasi	TEIAS	[Orange]																																									
Dengesizliklerin Nakten Uzlastirilmasi	TEIAS	[Green]																																									
Piyasa Yönetim Sistemi (saatlik)	TEIAS	[Orange]																																									
IV. Yeniden Yapilandirma ve Lisanslama		[Green]																																									
Dagitim Bölgelerinin Olusturulmasi İçin Düzenleme (21)	BKK	[Orange]																																									
Dagitim Sirketlerinin Lisans Basvurusu	Dagitim Sirketleri	[Orange]																																									
Dagitim Bölgelerinin Hesaplarının Ayristirilmasi	ETKB-TEDAS; EPDK	[Orange]																																									
Dagitim Bölgelerinin Yük Profillerinin Çikarilmasi	ETKB-TEDAS	[Orange]																																									
Fiyatlandırma Yöntemi ve Hizmet/Maliyet Analizi	ETKB-TEDAS; EPDK	[Orange]																																									
Kamu Uhdesinde Kalacak HES'lerin Belirlenmesi	ETKB; DPT	[Orange]																																									
DSI Bünyesindeki HES'lerin EÜAS'a Devredilmesi	ETKB; Hazine	[Orange]																																									
Portföy Üretim Gruplarının Belirlenmesi/Sirketlestirilmesi	ETKB; Hazine; ÖIB; DPT	[Orange]																																									
Portföy Üretim Gruplarının/Sirketlerinin Lisanslanmasi	EPDK	[Orange]																																									
V. Geçis Dönemi Sözlesmeleri		[Green]																																									
TETAS Sistem Modelinin Hazirlanmasi	ETKB; Hazine; EPDK	[Orange]																																									
Kamu Uhdesindeki HES'ler ve TETAS Arasindaki Sözlesmeler	ETKB-TETAS; EPDK	[Orange]																																									
TETAS-Dagitim Sirketi Sözlesmeleri	ETKB-TETAS; EPDK	[Orange]																																									
Portföy Üretim Gruplari/Sirketleri- Dagitim Sirketi Sözlesmeleri	ETKB-EÜAS; EPDK	[Orange]																																									
Dagitim Sirketleri Tarife Basvurusu	Dagitim Sirketleri	[Orange]																																									
VI. Dagitim Özellestirmesi		[Green]																																									
ÖIB Kapsamina Alinmasi	ETKB; ÖIB	[Orange]																																									
Özelleştirme Islemi Danismaninin Belirlenmesi	ÖIB	[Orange]																																									
İhale Dökümanlarının Hazirlanmasi	ÖIB	[Orange]																																									
Özelleştirme Duyurusunun Yapilmasi	ÖIB	[Orange]																																									
Özelleştirme Islemi	ÖIB	[Green]																																									
VII. Üretim Özellestirmesi		[Green]																																									
ÖIB Kapsamina Alinmasi	ETKB; ÖIB	[Orange]																																									
Özelleştirme Islemi Danismaninin Belirlenmesi	ÖIB	[Orange]																																									
İhale Dökümanlarının Hazirlanmasi	ÖIB	[Orange]																																									
Özelleştirme Islemi	ÖIB	[Green]																																									
VIII. Arz Güvenligi Mekanizmasi	ETKB; DPT	[Cyan]																																									
IX. Serbest Tüketiciler		[Green]																																									
- Yilda en az 7.8 GWh	EPDK	[Green]																																									
- Serbest Tüketicili Limitine İlişkin İndirimler	EPDK	[Green]																																									
- Piyasanin Tamamen Açilmasi	EPDK	[Green]																																									

[Orange] Hazirlik [Green] Uygulama

EK 2

Dağıtım Bölgesi	Dağıtım Bölgesinde Yer Alan İller
1.	Diyarbakır, Mardin, Siirt, Şanlıurfa, Batman, Şırnak
2.	Bitlis, Hakkari, Muş, Van
3.	Ağrı, Erzincan, Erzurum, Kars, Bayburt, Ardahan, Iğdır
4.	Artvin, Giresun, Gümüşhane, Rize, Trabzon
5.	Bingöl, Elazığ, Malatya, Tunceli
6.	Sivas, Tokat, Yozgat
7.	Adana, Mersin, Osmaniye, Hatay, Gaziantep, Kilis
8.	Kırşehir, Nevşehir, Niğde, Aksaray, Konya, Karaman
9.	Ankara, Kırıkkale, Zonguldak, Bartın, Karabük, Çankırı, Kastamonu
10.	Antalya, Burdur, Isparta
11.	İzmir, Manisa
12.	Balıkesir, Bursa, Çanakkale, Yalova
13.	Edirne, Kırklareli, Tekirdağ
14.	İstanbul İli Anadolu Yakası
15.	Sakarya, Bolu, Düzce, Kocaeli
16.	Afyon, Bilecik, Eskişehir, Kütahya, Uşak
17.	İstanbul İli Rumeli Yakası
18.	Kayseri
19.	Aydın, Denizli, Muğla
20.	Adıyaman, Kahramanmaraş
21.	Amasya, Çorum, Ordu, Samsun, Sinop