

2015 ve 2016 RES BAŞVURULARININ SEKTÖRE ETKİSİ

Dr. Refik Tiryaki
Grup Başkanı

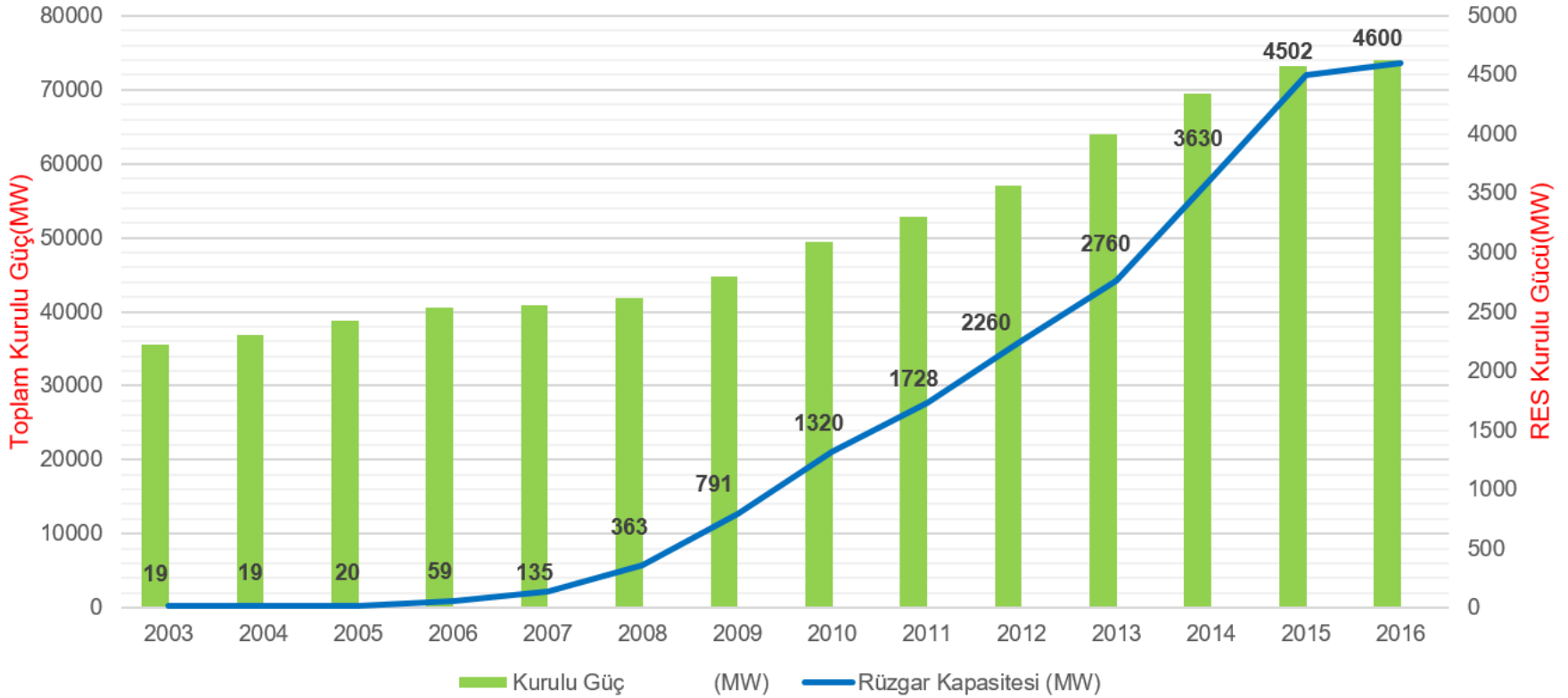
Elektrik Piyasası Dairesi
Başkanlığı

28/4/2016 İstanbul
ICCI-2016

- Sayılarla Piyasa Görünümü
 - Planlamalar
 - 5000 MW'ın Piyasaya Etkileri
 - İşlem süreçlerine etkisi
 - Kurulu Güç ve Üretim Etkisi
 - YEKDEM Etkisi
 - Sonuç Yerine

RES Kurulu Gücü

➤ 2016 YILI MART AYI SONU İTİBARIYLA TOPLAM KURULU GÜCÜMÜZ **74.039 MW**'A ÇIKTI.



Year	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Kurulu Güç (MW)	35587	36824	38843	40565	40836	41817	44761	49524	52911	57059	64007	69520	73146	74039
Rüzgar Kapasitesi (MW)	19	19	20	59	135	363	791	1320	1728	2260	2760	3630	4502	4600
%	0	0	0,05	0,14	0,33	0,87	1,78	2,67	3,27	3,96	4,31	5,22	6,15	6,21

RES Kaynaklarımız ve Hedeflerimiz

Potansiyel	Mevcut	Hedef
Class 1 8000 MW	4.593,6 MW (31.3.2016 itibariyle)	2030 da 16.000 MW
Class 2 20.000 MW		(Paris Anlaşması kapsamında ulusal taahhüt)
Class 3 20.000 MW		

- RES kurulu güç değeri, ulusal kurulu gücün %6.2 si
- 2015 yılı Türkiye elektrik tüketiminin %4.4 ü rüzgar enerjisiyle karşılanmıştır. (Ülke toplam tüketimi 264 TWh)

Piyasa verileri -1 (31.3.2016)

Lisanslı Proje	: 243	Toplam güç:	10.228 MWm
Önlisanslı Proje	: 17	Toplam güç:	394,25 MWm
Önlisans Başvurusu: (2015 bşv. hariç)	: 19	Toplam güç:	1250 MWm

Lisanslı projelerde kapasite artışı

- Elverişli projeler : 180 Proje ilk kurulu güç : 6243 MW
- MWe artış yapanlar : 56 Proje artış miktarı : 1207 MW

Kapasite artışına elverişli olmayan lisanslı projeler: 63 proje 2245 MW

Lisanslı projeler bakımından;

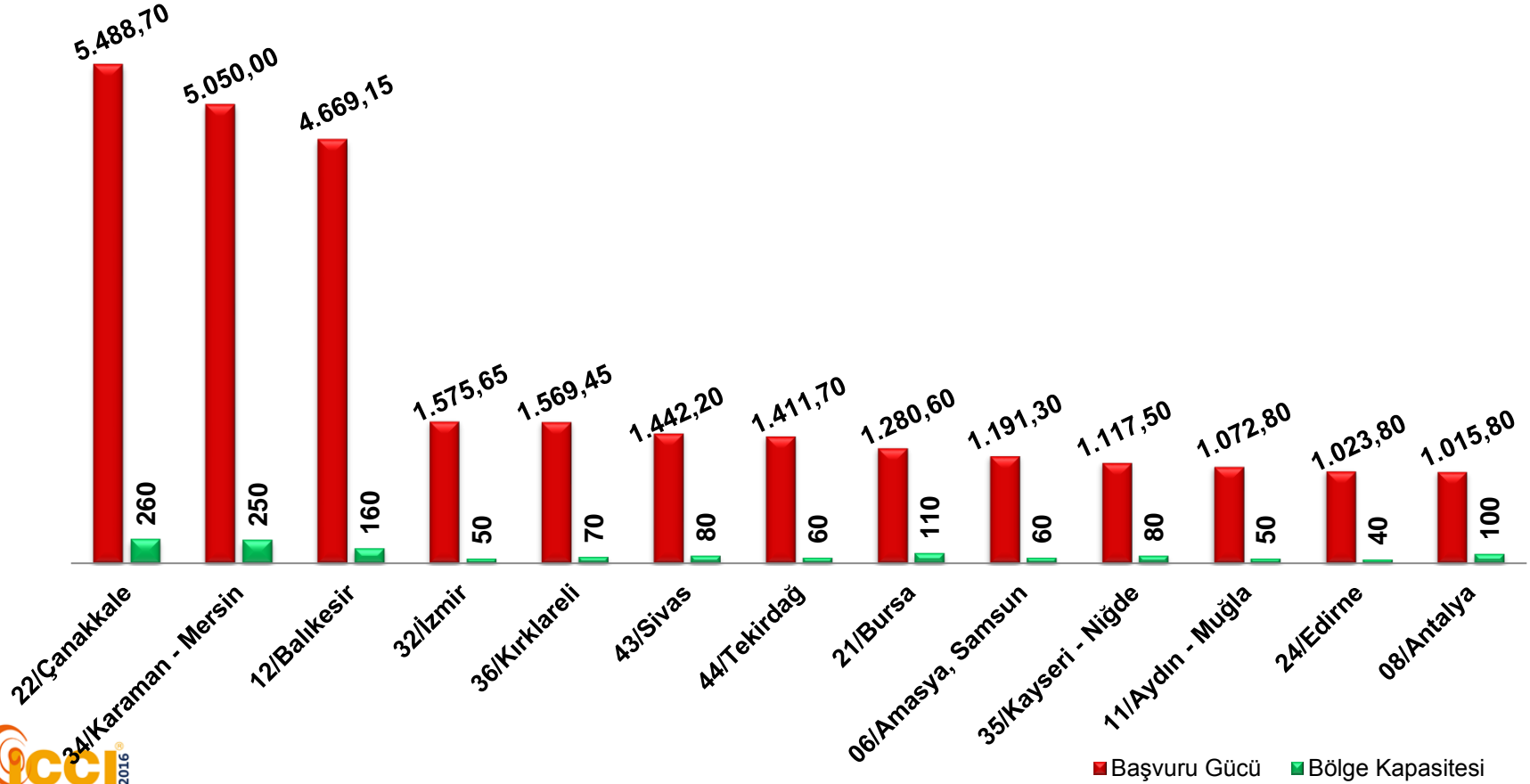
- Yönetmelik G.15 kapsamındaki projeler
158 proje toplam güç **5730,13** MWm / 5484 MWe
- İşletmeye geçtiği için kapsam dışı değerlendirilen
9 adet proje, toplam güç **344,7** MWm / 289,1 MWe
- Yükümlülüklerini yaptığı tespit edilenler
70 adet, toplam güç **2546,63** MWm/ 2417,80 MWe

Nisan 2015 Başvuruları

- Tahsis edilen kapasite **3000 MW**

Yapılan başvuru;

- 1099** adet **42.423.15 MW**, 14 kat büyüklük
- 42 /Siirt-Şırnak-Hakkari (30 MW) bölgesine başvuru yok.



Nisan 2015 Başvuruları

Bölge Adı	Bölge Kapasitesi (MW)	Başvuru Adedi	Başvuru Gücü (MW)	Bşv. Gücü/ Kapasite	Bölge Adı	Bölge Kapasitesi (MW)	Başvuru Adedi	Başvuru Gücü (MW)	Bşv. Gücü/ Kapasite
01/Adana	120	20	663,90	5,5	25/Elazığ	40	6	220,00	5,5
02/Adıyaman	40	10	271,80	6,8	26/Erzincan	50	8	316,50	6,3
03/Afyonkarahisar	30	11	264,40	8,8	27/Erzurum	50	2	99,90	2,0
04/Ağrı - Iğdır	50	2	70,00	1,4	28/Gaziantep - Kilis	40	11	383,60	9,6
05/Aksaray, Kırşehir, Nevşehir	60	22	895,90	14,9	29/Hatay	30	9	245,00	8,2
06/Amasya, Samsun	60	33	1.191,30	19,9	30/Isparta	60	23	860,00	14,3
07/Ankara, Kırıkkale, Çankırı	60	17	562,60	9,4	31/İstanbul	50	6	236,90	4,7
08/Antalya	100	27	1.015,80	10,2	32/İzmir	50	47	1.575,65	31,5
09/Ardahan - Kars	40	2	60,00	1,5	33/Kahramanmaraş - Osmaniye	40	31	545,60	13,6
10/Artvin - Rize - Trabzon	30	2	60,00	2,0	34/Karaman - Mersin	250	80	5.050,00	20,2
11/Aydın - Muğla	50	32	1.072,80	21,5	35/Kayseri - Niğde	80	32	1.117,50	14,0
12/Balıkesir	160	102	4.669,15	29,2	36/Kırklareli	70	38	1.569,45	22,4
13/Bartın - Zonguldak - Karabük	30	4	106,00	3,5	37/Kocaeli - Yalova	40	11	269,10	6,7
14/Batman - Mardin - Diyarbakır - Şanlıurfa	60	9	398,50	6,6	38/Konya	50	21	769,60	15,4
15/Bayburt - Gümüşhane - Giresun	40	4	110,60	2,8	39/Malatya	80	21	897,70	11,2
16/Bilecik - Eskişehir - Kütahya	50	32	982,00	19,6	40/Manisa	30	30	789,10	26,3
17/Bingöl - Tunceli	50	1	49,50	1,0	41/Ordu	50	20	662,40	13,2
18/Bitlis - Muş	40	3	79,00	2,0	42/Siirt-Şırnak-Hakkari	30	0	0,00	0,0
19/Bolu - Düzce - Sakarya	30	8	184,40	6,1	43/Sivas	80	33	1.442,20	18,0
20/Burdur - Denizli - Uşak	50	21	728,00	14,6	44/Tekirdağ	60	40	1.411,70	23,5
21/Bursa	110	32	1.280,60	11,6	45/Tokat	40	28	747,50	18,7
22/Çanakkale	260	115	5.488,70	21,1	46/Van	50	2	99,90	2,0
23/Çorum - Kastamonu - Sinop	70	27	860,50	12,3	47/Yozgat	50	26	875,10	17,5
24/Edirne	40	35	1.023,80	25,6	GENEL TOPLAM	3000	1.099	42.423.15	

Nisan 2015 Başvuruları

- Toplam Bölge : 47 Başvuru yapılan bölge : 46
- Toplam Başvuru : 1099 Toplam Başvuru gücü : 42.423.15 MW (14 kat)
- İnceleme aşamasında;
 - 10 başvurudan vazgeçilmiştir,
 - 74 başvurunun Yönetmeliğin 13 üncü maddesi kapsamında yapılmamış sayılmasına karar verilmiştir,
- Değerlendirmeye alınan proje sayısı : 1015 bölge sayısı : 46
- Değerlendirmesi tamamlanan proje sayısı : 942 bölge sayısı : 45 (Karaman Mersin hariç)
- Teknik Değerlendirmesi Uygun bulunan proje sayısı : 915
Uygun bulunmayan: 27
- Karaman Mersin Bölgesinde teknik değerlendirme yapılacak olan başvuru sayısı: 73

Nisan 2015 Başvuruları

- Kurum tarafından TEİAŞ'a gönderilen bölge sayısı : 6
- Bağlantı görüşü için TEİAŞ'a gönderilen bölge sayısı: **2 bölge 99.5 MW**
 - 46/Van Bölgesinden gücü 50 MW olan 1 adet proje,
 - 17/Bingöl-Tunceli Bölgesinden gücü 49,5 MW olan 1 adet proje,
- Yarışma için TEİAŞ'a gönderilen bölge sayısı: **4 bölge 319.6 MW**
 - 18/Bitlis-Muş Bölgesinden toplam gücü 79 MW olan 3 adet proje,
 - 04/Ağrı-Iğdır Bölgesinden toplam gücü 70 MW olan 2 adet proje,
 - 15/Bayburt-Gümüşhane-Giresun Bölgesinden toplam gücü 110,6 MW olan 2 adet proje,
 - 10/Artvin-Rize-Trabzon Bölgesinden toplam gücü 60 MW olan 2 adet proje,
- olmak üzere **13 adet** toplam gücü **419,1 MW** olan proje TEİAŞ'a bağlantı görüşü oluşturulmak üzere gönderilmiştir.

- Sayılarla Piyasa Görünümü
 - Planlamalar
 - 5000 MW'ın Piyasaya Etkileri
 - İşlem süreçlerine etkisi
 - Kurulu Güç ve Üretim Etkisi
 - YEKDEM Etkisi
- Sonuç Yerine

Nisan 2015 Başvuruları

TEİAŞ

- 2 bölge bağlantı görüşü oluşturulması /4 bölge yarışma yapılması için TEİAŞ'a gönderilmiştir.
- 39 Bölgenin 2016 ilk yarısında, 1 bölgenin 2016 son çeyreğinde yarışma yapılması için TEİAŞ'a gönderilmesi öngörülmektedir.

BAĞLANTI
GÖRÜŞÜ

- Yarışmayı müteakip TEİAŞ ve/veya ilgili EDAŞ tarafından bağlantı görüşü oluşturulması,
- Nihai bağlantı görüşlerinin Şirketlerce kabul taahhüdü (Öngörülen süre yarışma sonrası 4 ay)

ÖNLİSANS
VERİLMESİ

- Önlisans verilmesi 2017 yılı ilk yarısı

ÖNLİSANS

- Önlisans yükümlülüklerinin tamamlanması (Önlisans verilmesi sonrasında 24-36 ay)

LİSANS

- Lisans alma tarihinden itibaren tesis tamamlanması (lisasn alma sonrasında 12-18 ay)

Bu açıklamalar çerçevesinde «başvurudan-işletmeye» geçen süre 5- 6,5 yıl olabilmektedir.

Ekim 2016 Başvuruları

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği m. 12, 7, a ve b
- TEİAŞ Genel Müdürlüğü'nün 15/05/2015 tarihli kapasite tahsisi,
- 2020 yılı sonuna kadar 2.000 MW kapasite .
- **2000 MW kapasitenin tamamının** 2016 yılı içinde kullanılmasına dair 30.07.2015 tarih ve 5709 sayılı Kurul Kararı.
- Başvurular **Ekim ayının ilk mesai haftasında** (3-7 Ekim) alınacaktır.

Ekim 2016 Başvuru bölge ve kapasiteleri

BAĞLANTI BÖLGESİ NO	BÖLGEDEKİ İLLER	KAPASİTE (MW)	BAĞLANTI BÖLGESİ NO	BÖLGEDEKİ İLLER	KAPASİTE (MW)
1	ADANA	50	25	ELAZIĞ	30
2	ADİYAMAN	30	26	ERZİNCAN	20
3	AFYONKARAHİSAR	40	27	ERZURUM	20
4	AĞRI IĞDIR	20	28	GAZİANTEP KİLİS	30
5	AKSARAY KIRŞEHİR NEVŞEHİR	50	29	HATAY	40
6	AMASYA SAMSUN	40	30	ISPARTA	50
7	ANKARA KIRIKKALE ÇANKIRI	50	31	İSTANBUL	20
8	ANTALYA	60	32	İZMİR	100
9	ARDAHAN KARS	20	33	KAHRAMANMARAŞ OSMANİYE	40
10	ARTVİN RİZE TRABZON	20	34	KARAMAN MERSİN	50
11	AYDIN MUĞLA	60	35	KAYSERİ NİĞDE	70
12	BALIKESİR	50	36	KIRKLARELİ	60
13	BARTIN ZONGULDAK KARABÜK	20	37	KOCAELİ YALOVA	40
14	BATMAN MARDİN DİYARBAKIR ŞANLIURFA	40	38	KONYA	50
15	BAYBURT GÜMÜŞHANE GİRESUN	20	39	MALATYA	80
16	BİLECİK ESKİŞEHİR KÜTAHYA	60	40	MANİSA	30
17	BİNGÖL TUNCELİ	20	41	ORDU	40
18	BİTLİS MUŞ	20	42	SİİRT ŞIRNAK HAKKARİ	20
19	BOLU DÜZCE SAKARYA	30	43	SİVAS	80
20	BURDUR DENİZLİ UŞAK	50	44	TEKİRDAĞ	60
21	BURSA	60	45	TOKAT	50
22	ÇANAKKALE	50	46	VAN	20
23	ÇORUM KASTAMONU SİNOP	50	47	YOZGAT	50
24	EDİRNE	40		TOPLAM	2000 MW

- **E tebligata** elverişli **KEP adresi** zorunluluğu öngörülmüştür.
- Önlisans başvuru aşamasında bazı belgelerin istenmemesi
(Anasözleşme yükümlülükleri yarışma sonrasında yerine getirilecek)
- **Eksik evrak süreci** kaldırılmıştır.
- **Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS)** başvuru sürecine kademeli olarak entegre edilecektir.
 - YEGM'den ölçüm direği için RÖİ Kurulum uygunluk raporu istenmektedir.
 - Projelerin 'kullanılamaz alan' ve 'bağdaşmaz alan' kesişmeleri engellenecektir.
- **Online başvuru usulü** geliştirilmektedir.
 1. Sisteme Proje Şirketi tanımlanacak (vergi no ve yetkili kişinin elektronik imzası tanıtılarak)
 2. E tebliğata elverişli KEP adresi bildirmeyen Şirket işlemleri yapılmayacak.
 3. Proje Şirketi ile MGM onaylı ölçüm direği koordinat ilişkisi sistemde kurulacak.
 4. Her başvuru bir ölçüm direğiyle ilişkilendirilecek.
 5. Sistem aşamalı form doldurulması ve evrak yüklenmesi şeklinde işleyecek.
 6. Form uygun doldurulmazsa sistem başvuru onayı yaptırmayacak.
 7. Son başvuru gününe kadar sistemde güncellemeye izin verilecek.
 8. Başvuruda eksik evrak süreci olmayacak.
 9. Eksik/hatalı evrak yüklenmesi halinde projeler reddedilecektir.
 10. Süreçteki bütün bildirimler KEP adresi üzerinden yapılacaktır.

Ekim 2016 Başvurularında Beklentiler

Başvuru

- 3-7 Ekim 2016 tarihlerinde başvurular alınacaktır. Dosyaların kontrol süreci (1 ay)
- **2015 başvurularında eksik evrak süreci ve tebligat problemleri sebebiyle bu süreç 5 ay sürmüştür.**

TDR

- YEGM'de işlem süresi 2-3 ay

TEİAŞ

- YEGM tarafından teknik değerlendirilmesi uygun bulunan projeler TEİAŞ'a gönderilir. (1 ay)
- TEİAŞ yarışmalar için ilana çıkar (1,5 ay)
- İlan askıda kalır (1 ay)
- Yarışma sonuçları Kurumumuza bildirilir (1 ay)

BAĞLANTI
GÖRÜŞÜ

- Yarışmayı müteakip TEİAŞ ve/veya ilgili EDAŞ tarafından bağlantı görüşü oluşturulması,
- Nihai bağlantı görüşlerinin Şirketlerce kabul taahhüdü için öngörülen süre 4 ay.

ÖNLİSANS

- Önlisans yükümlülüklerinin tamamlanması için verilen süreler: 24-36 ay.

LİSANS

- Lisans alma tarihinden itibaren inşaat süreci başlar: 1-1,5 yıl

- Sayılarla Piyasa Görünümü
 - Planlamalar
 - 5000 MW'ın Piyasaya Etkileri
 - İşlem süreçlerine etkisi
 - Kurulu Güç ve Üretim Etkisi
 - YEKDEM Etkisi
- Sonuç Yerine

■ 2015 Başvuruları

- 2016 yılı içerisinde yarışmalarla kapasite tahsislerinin tamamlanması
- 2017 yılının ilk yarısında önlisans verilmesi
- 2018-2019 yılına kadar önlisans yükümlülüklerinin yerine getirilmesi ve lisanslama
- 2019-2021 tesislerin işletmeye geçmesi

■ 2016 Başvuruları

- 2017 yılının ilk yarısında kapasite tahsislerinin tamamlanması
- 2017 yılının ikinci yarısında önlisans verilmesi
- 2019-2020 yıllarında önlisans yükümlülüklerinin yerine getirilmesi ve lisanslama
- 2020-2022 tesislerin işletmeye geçmesi

5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

Sayısal Analiz öncesi durum tespiti

- ❖ İşletmede olan projeler: toplam 116 proje - **4.593 MW**
- ❖ Geçici 15 inci madde: **158** proje toplam güç **5730,13 MWm / 5484 MWe**
 - İşletmeye geçtiği için kapsam dışı değerlendirilen
9 adet proje, toplam güç **344,7 MWm / 289,1 MWe**
 - Yükümlülüklerini yaptığı tespit edilenler
70 adet, toplam güç **2546,63 MWm/ 2417,80 MWe**
- ❖ Kapasite artışı konusu:
 - Yapabilecek projeler (MWe) : 180 proje 6243 MW
 - MWe artış yapanlar : 56 Proje 1207 MW
 - Elektriksel kapasite artışı alan projelerin
 - ✓ İlk güçlerinin toplamı: 1985 MW
 - ✓ Güncel güç toplamı: 3192 MWe
 - ✓ İşletmedeki kısım: 2252 Mwe Fark: **940 MW (~1.000 MW)**

❖ İşletmedeki güç: ~4.500 MW (2015 yıl sonu)

1) Tadili gerçekleşmiş elektriksel kapasite artışlarının inşası halinde sisteme eklenecek güç: ~1000 MW (varsayım 1)

2) Elektriksel kapasite artışına elverişli olan projelerden sisteme ilave edilebilecek güç:

a) Varsayım 1: Mevcut durum analiz edildiğinde :

Toplam:	180 proje	6243 MW	
Artış yapan:	56 Proje	1207 MW	
- Artış yapabilecek	124 Proje	~2400 MW	Varsayım 2
	(oransal analize göre)		
- Artış yapabilecek	124 Proje	~1000 MW	Varsayım 3
	(Metodolojiye göre)		

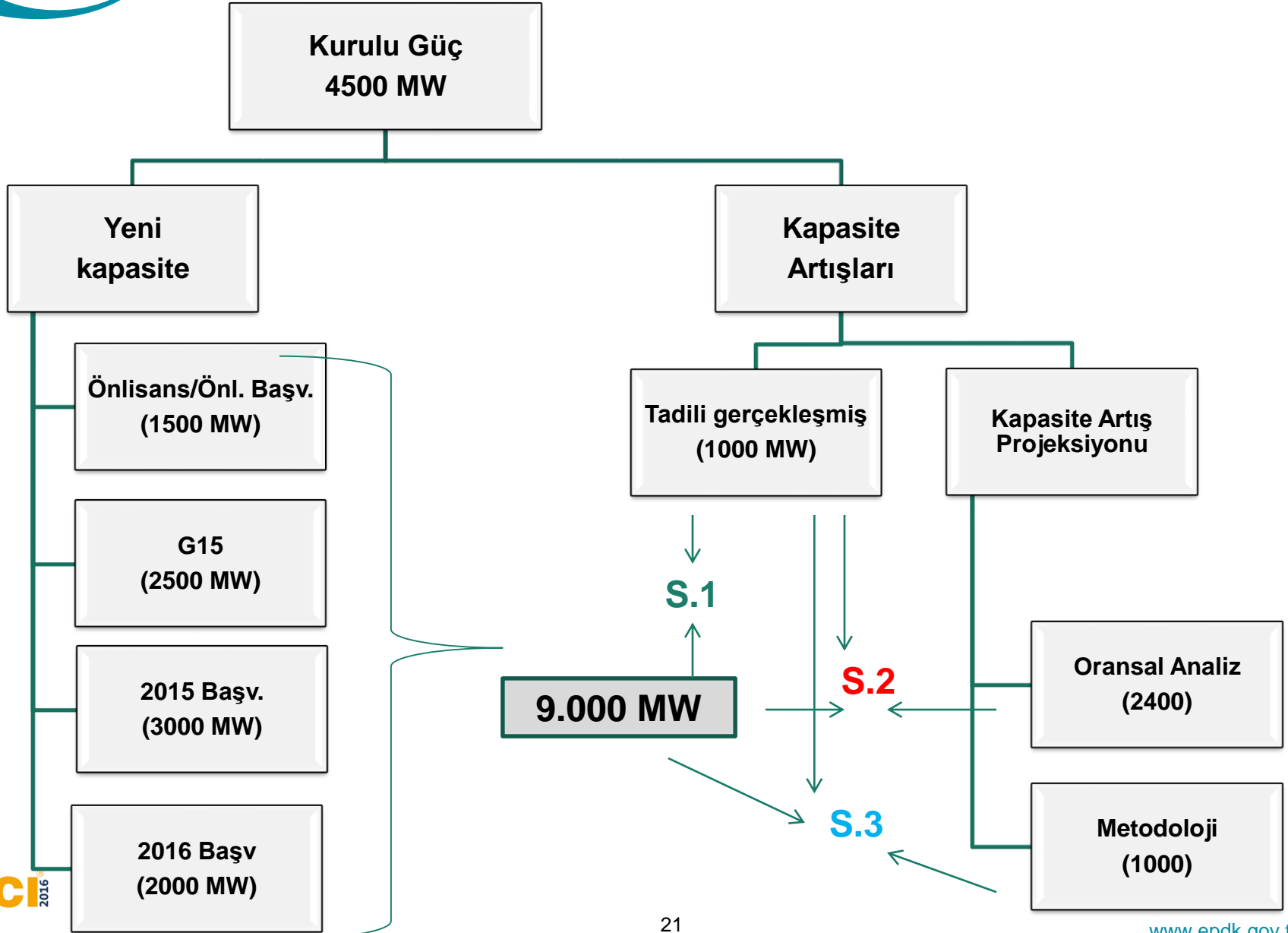
❖ Sonuç olarak

Varsayım 1 : sadece mevcut kapasite artışlarının gerçekleşmesi = 1000 MW

Varsayım 2: mevcut kapasite artışları ve oransal analiz sonucuna göre = 3400 MW

Varsayım 3: mevcut kapasite artışları ve metodoloji analizine göre = 2000 MW

Kapasite Projeksiyonu



5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

İşletmeye geçmesi durumunda kurulu güce ve üretime etkisi

- ❖ G.15 kapsamında olup işletmeye geçecek güç : 2500 MW
- ❖ Mevcut önlisanslar ve önl başvuruları : 1644 MW
- ❖ 2015-2016 önlisans başvuruları : 5000 MW

Toplam ~9000 MW

❖ Birlikte değerlendirme sonucu:

S1: mevcut (4500 MW) + yeni güç (9000 MW) + V1 kapasite artışları = 14500 MW

S2: mevcut (4500 MW) + yeni güç (9000 MW) + V2 kapasite artışları = 16900 MW

S3: mevcut (4500 MW) + yeni güç (9000 MW) + V3 kapasite artışları = 15500 MW

SENARYO 1

- ❖ 2015 Yılı Sonu Kurulu Güç: 4500 MW
- ❖ 2015 Yılı RES Üretim: 11,5 TWh
- ❖ Beklenen Toplam Kurulu Güç: 14.500 MW
- ❖ Enterpolasyon sonucu beklenen üretim: 37 TWh
- ❖ Kurul Kararı çerçevesinde azami üretim: 50,75 TWh (...x3500 s/y)

- ❖ Karma yaklaşımla beklenen üretim: 47 TWh

SENARYO 2

- ❖ 2015 Yılı Sonu Kurulu Güç: 4500 MW
- ❖ 2015 Yılı RES Üretim: 11,5 TWh
- ❖ Beklenen Toplam Kurulu Güç: 16.900 MW
- ❖ Enterpolasyon sonucu beklenen üretim: 43 TWh
- ❖ Kurul Kararı çerçevesinde azami üretim: 59 TWh (...x3500 s/y)

- ❖ Karma yaklaşımla beklenen üretim: 54 TWh

5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

İşletmeye geçmesi durumunda kurulu güce ve üretime etkisi

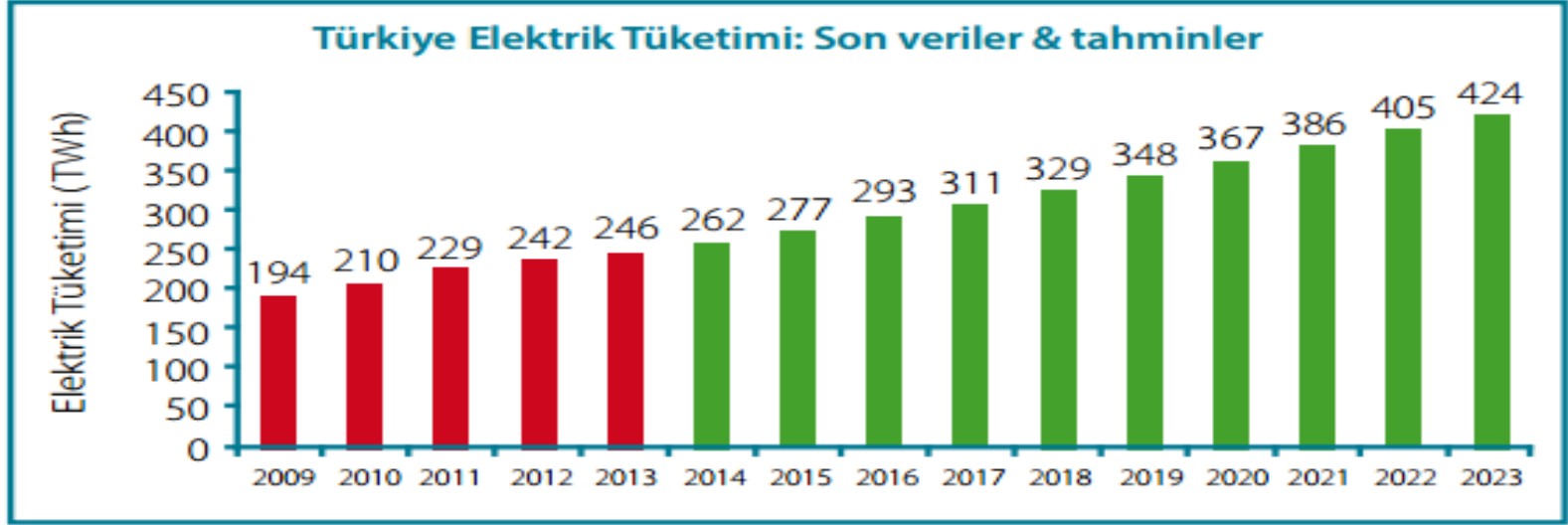
SENARYO 3

- ❖ 2015 Yılı Sonu Kurulu Güç: 4500 MW
- ❖ 2015 Yılı RES Üretim: 11,5 TWh
- ❖ Beklenen Toplam Kurulu Güç: **15.500 MW**
- ❖ Enterpolasyon sonucu beklenen üretim: **40 TWh**
- ❖ Kurul Kararı çerçevesinde azami üretim: **54 TWh (...x3500 s/y)**

- ❖ Karma yaklaşımla beklenen üretim: **50 TWh**

5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

Üretim tüketim karşılama oranı



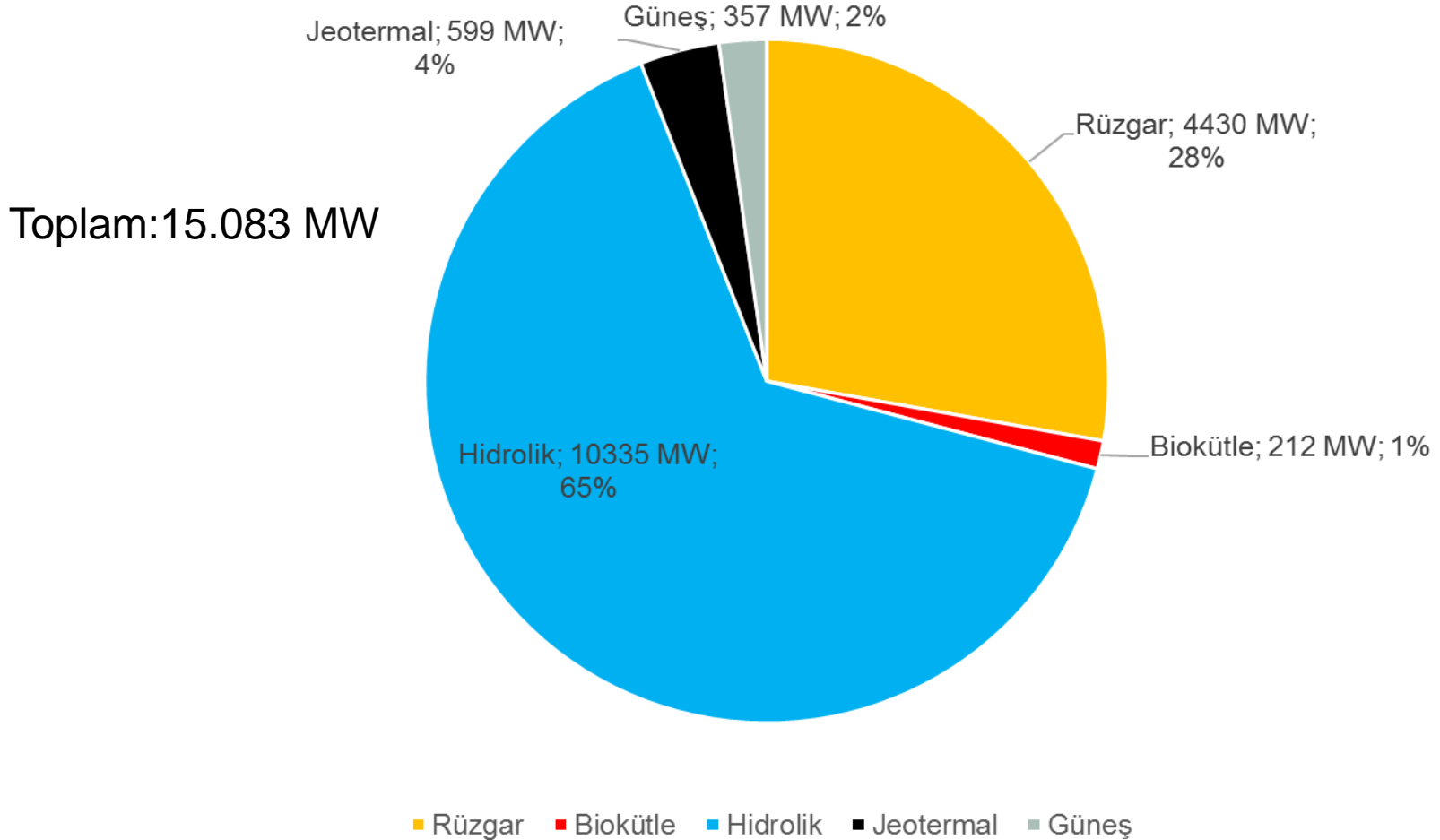
Kaynak: Ulusal Yenilenebilir Enerji Eylem Planı 2014

	Kurulu Güç	RES Üretim Miktarı (TWh)	Toplam Üretim* (TWh)	Üretimdeki Yüzdesi(%)	Tüketim Miktarı**(TWh)	Karşılama Yüzdesi(%)
2015 sonu	4.498 MW	11,5	259,7	4,43	264,1	4,35
Senaryo 1 (2022 sonu)	14.500 MW	47	400	11,75	405	11,60
Senaryo 2 (2022 sonu)	16.900 MW	54	400	13,50	405	13,33
Senaryo 3 (2022 sonu)	15.500 MW	50	400	12,50	405	12,34

*EPDK Üretim kapasite projeksiyonu

**TEİAŞ Tüketim projeksiyonu

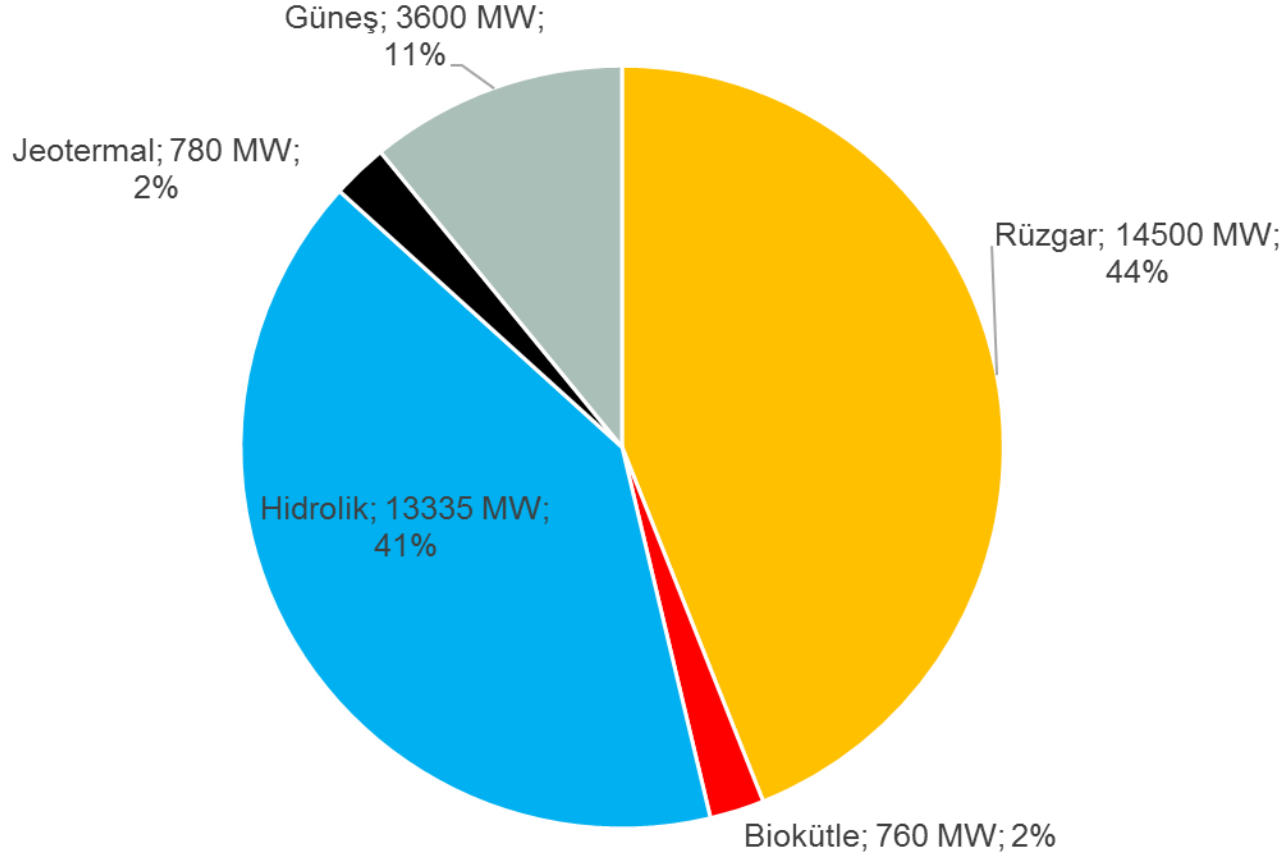
YEKDEM Mevcut Durum (2016 yılı)



5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

YEKDEM'e etkisi-Senaryo 1

YEKDEM Tahmin(Toplam 33172 MW)

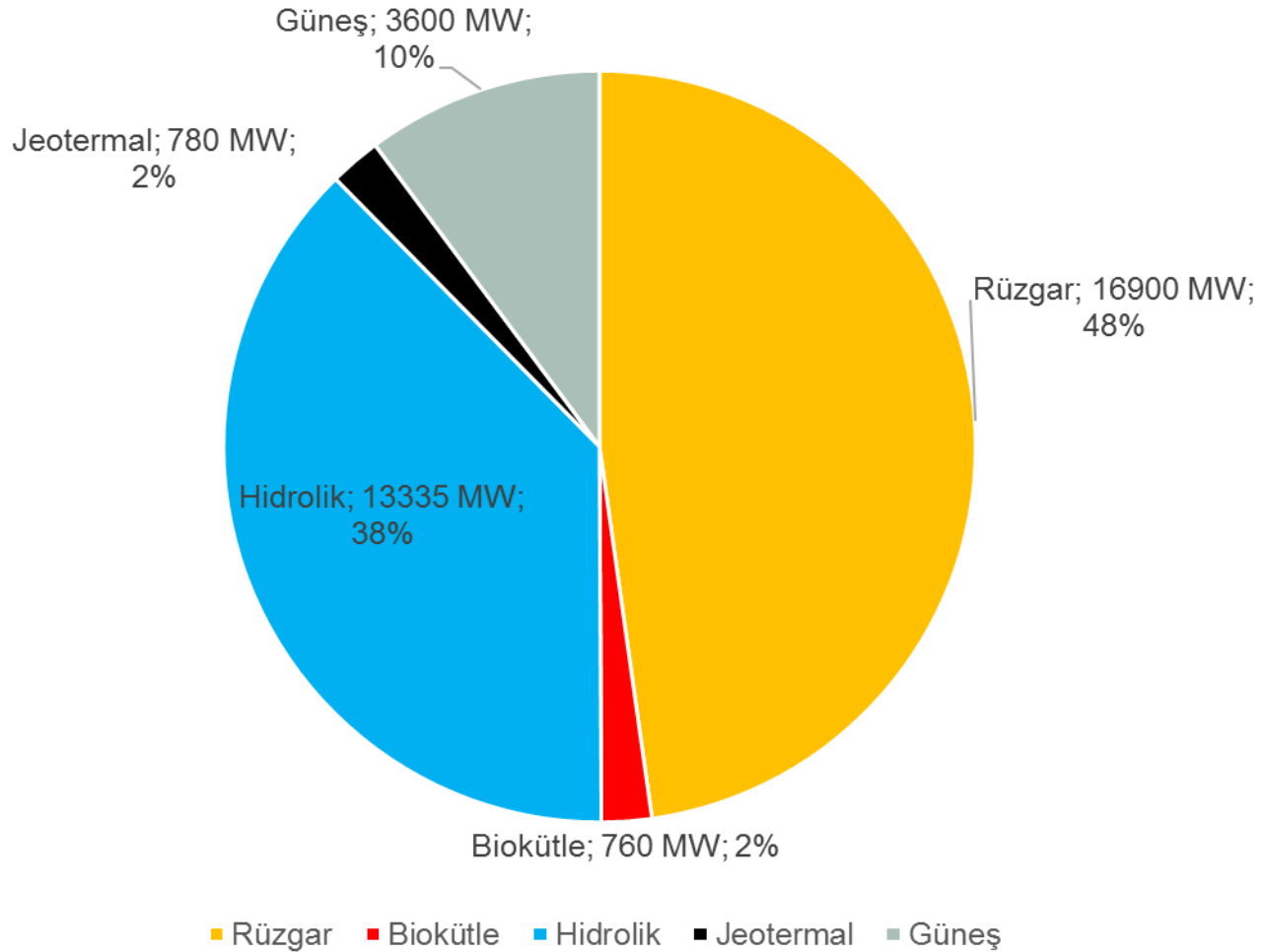


■ Rüzgar ■ Biokütle ■ Hidrolik ■ Jeotermal ■ Güneş

5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

YEKDEM'e etkisi-Senaryo 2

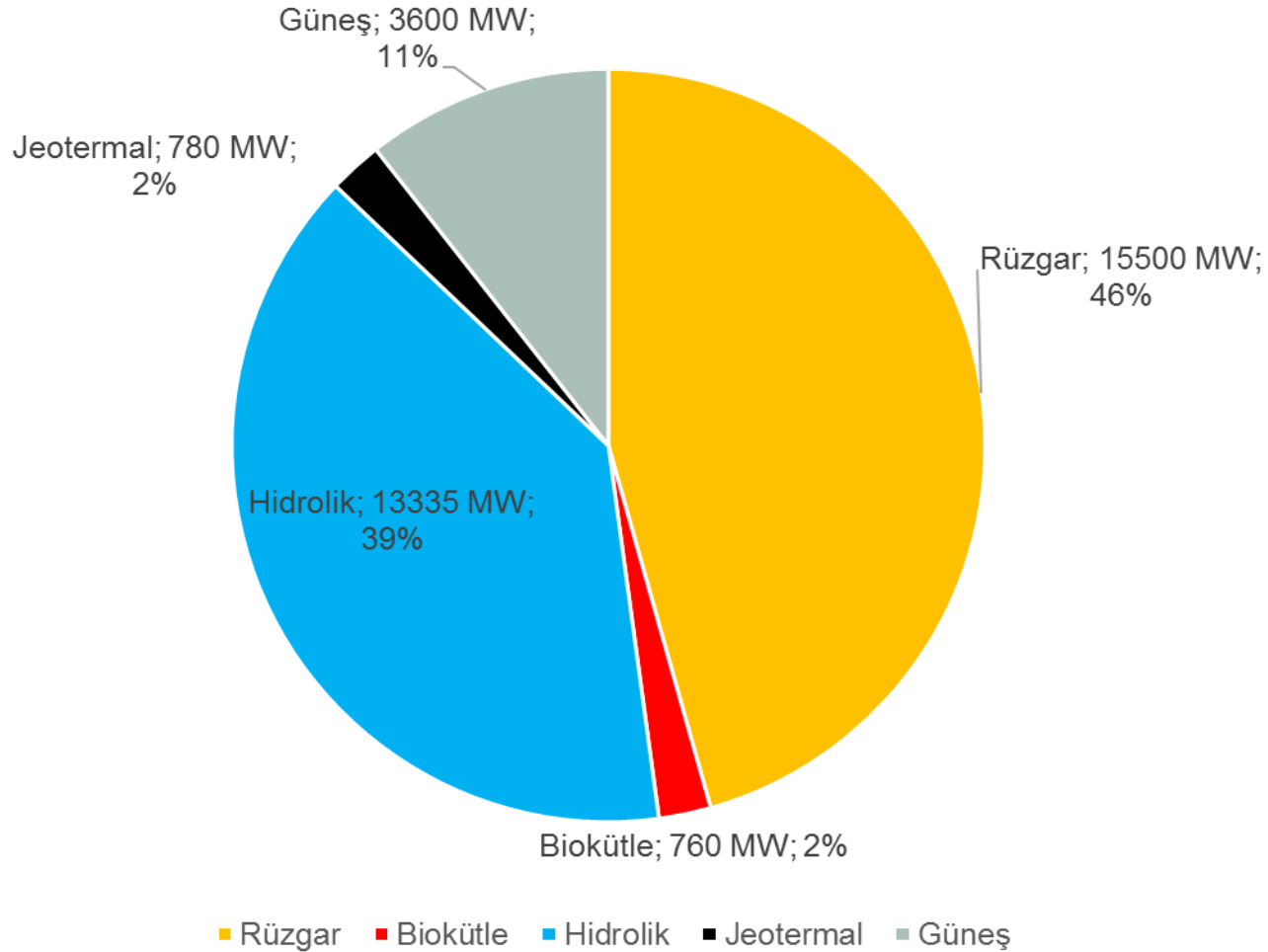
YEKDEM Tahmin(Toplam 35572 MW)



5000 MW'IN PİYASAYA ETKİLERİ

YEKDEM'e etkisi-Senaryo 3

YEKDEM Tahmin(Toplam 34172 MW)



- ❖ Gelişmiş bir regülasyon ortamı mevcuttur
 - ❖ G.15 madde etkisi azalmakla birlikte devam etmektedir.
 - ❖ G.15 maddenin yönetilebilir olduğu görülmüştür
- ❖ Rüzgar enerjisi yatırımlarının cazibesi devam etmektedir
 - ❖ Gerçekleşmeler sevindirici düzeydedir.
 - ❖ Kapasite artış talepleri canlıdır
 - ❖ Yeni başvurulara talepler rekor düzeydedir.
- ❖ Yatırım süreçlerinin kısaltılmasına dair etkili tedbirler alınmaktadır
- ❖ **2030 hedefleri ulaşılabilir hedeflerdir**
- ❖ Rüzgar yatırımlarına ihtiyaç vardır
 - ❖ Ülke tüketiminin karşılanması için
 - ❖ YEKDEM portföyünün dengelenmesi için
- ❖ Ülkemizin kaynakları hedeflerimize ulaşmak için yeterlidir



Teşekkürler...

Dr. Refik Tiryaki
Grup Başkanı

Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı

Önlisans Başvurularında İstenen Bilgi ve Belgeler

11 Nisan 2015 tarihli ve 29323 sayılı Resmi Gazetede yayınlanmıştır.

Karar No : 5556

Karar Tarihi : 09/04/2015

- 1.Önlisans Başvuru Dilekçesi
- 2.Yetki Belgeleri
- 3.Esas sözleşme
- 4.Üretim Tesisine İlişkin:
 - a) Bilgi Formu
 - b) Üretim Tesisinin Yerini Gösteren 1/25.000 Ölçekli Harita
 - c) Üretim Tesisinin Yerleşim Yeri Projesi
 - d) ÇED Yönetmeliği Ek 5’de beyan.
 - e) Yerleşim yerinin mevcut imar durumunu gösteren belge
 - f) İmar tadilatının gerekmesi halinde tadilatın yapılmasının önünde herhangi bir mevzuat engeli olup olmadığı hakkında şirket beyanı.
- 5.Mülkiyete konu olması halinde, sahanın mülkiyet hakkına sahip olduğuna ilişkin belge,
- 6.Rüzgâr ölçümüne ilişkin raporlar,
- 7.Yasaklılık Beyanı
- 8.Ortaklık yapısını ortaya koyan bilgiler.
- 9.Kontrolle ilişkin beyan ve belgeler
- 10.Sermaye tutarını gösteren belgeler
- 11.Teminat mektubu
- 12.Önlisans alma bedeli dekontu
- 13.OSBler, Serbest Bölgeler, Endüstri Bölgelerine kalan projeler için beyan

Önlisans Süresince Yapılması Gereken İşlemler (Yönetmelik Madde 17)

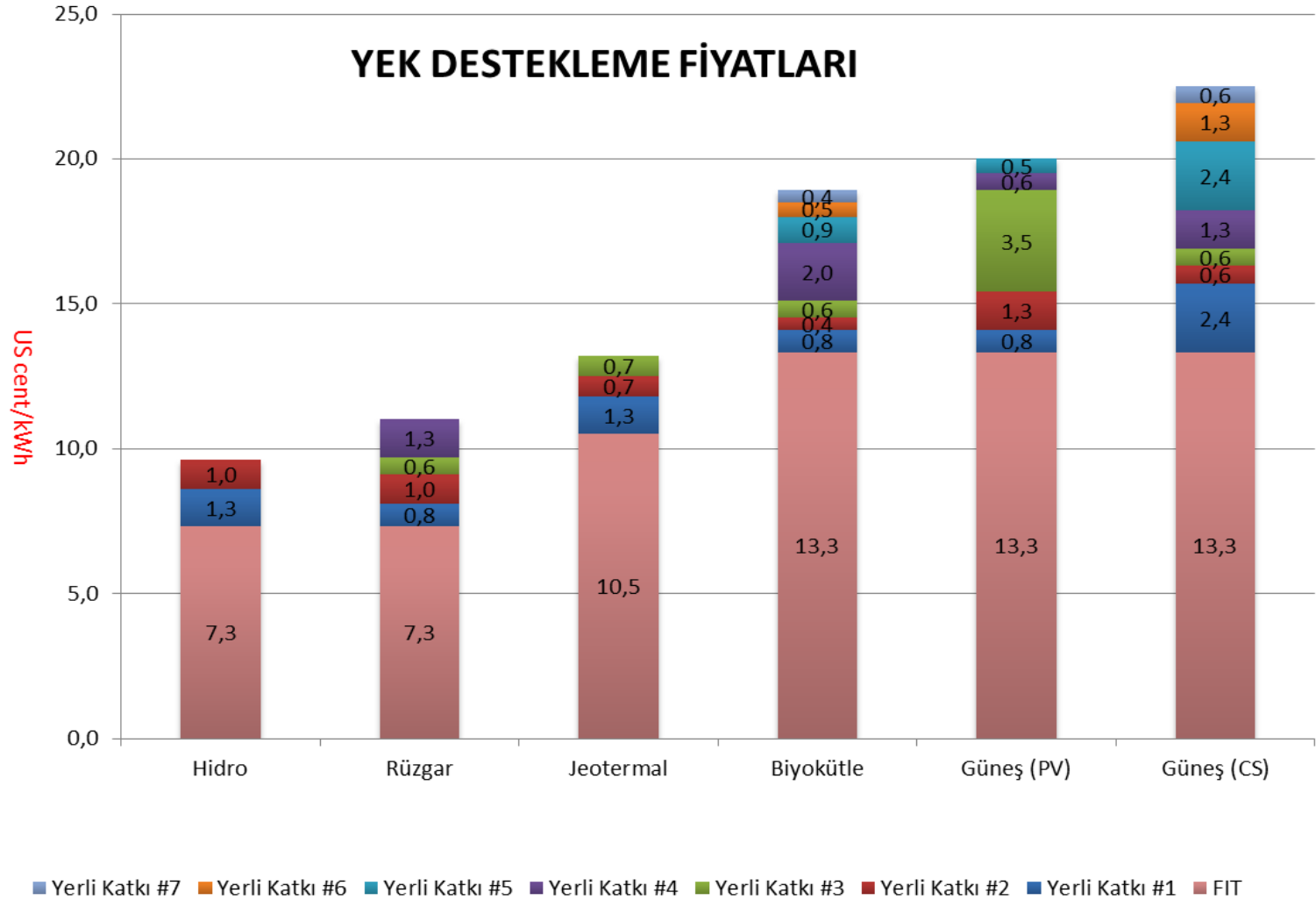
- a) Üretim tesisinin kurulacağı sahanın önlisans sahibi tüzel kişinin mülkiyetinde olmaması halinde, söz konusu sahanın **mülkiyet veya kullanım hakkının elde edilmesi...**
- b) Kurulması planlanan üretim tesisine ilişkin **imar planlarının** onaylanması.
- c) Tesisinin inşaatına başlanabilmesi için gerekli olan **ön proje veya proje veya kat'i proje onayının alınması.**
- ç) **Bağlantı anlaşması** için TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketine başvurunun yapılması.
- d) Rüzgar enerjisine dayalı önlisansa konu üretim tesisi için **Teknik Etkileşim İzninin alınması.**
- e) Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması.
- f) Üretim tesisine ilişkin yapı ruhsatının veya söz konusu ruhsatın yerine geçecek belgenin alınması veya söz konusu ruhsatın alınmasına gerek olmadığına ilişkin belgenin sunulması.
- g) Önlisansa konu üretim tesisi ile ilgili olarak; Rüzgar veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri için TEİAŞ ile imzalanmış RES veya GES Katkı Payı anlaşmasının yapılmış olması,

ve ayrıca önlisans sahibi tüzel kişiler, önlisans verilmesine ilişkin Kurul kararının tebliğ tarihinden itibaren;

- a) Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması amacıyla doksan gün içerisinde,
- b) Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için Teknik Etkileşim İzninin alınması amacıyla yüz seksen gün içerisinde,

ilgili kuruma başvurmak zorundadır.

YEK DESTEKLEME FİYATLARI



RES Gelişim Süreci

