

MARMARA ENERJİ FORUMU



mensis.
"modern energy systems"

YENİLENEBİLİR ENERJİ VE LİSANSSIZ ELEKTRİK ÜRETİMİ
Serkan AKTAŞ – Mensis Enerji Genel Müdür Yardımcısı



Enerji Projeleri Geliştirme

MENSİS, arazi tespiti, izin süreçleri ve imar, yapı ruhsatı ve Çevresel Etki Değerlendirmesi işlemlerini yürütmektedir.



Rüzgar Enerjisi (EPC)

Profesyonel danışmanlık ve kurulum ile hizmetlerimizi sunuyoruz.



Altyapı Projeleri (EPC+ERS)

Alçak Gerilim / Yüksek Gerilim elektrik şebekelerinin kurulum çalışmaları. Acil durumlar için yardımcı kuleler.



Danışmanlık Servisleri

Kamu kurum ve kuruluşları ile üçüncü gerçek ve tüzel kişilerle hukuki, idari ve danışmanlık ilişkileri.



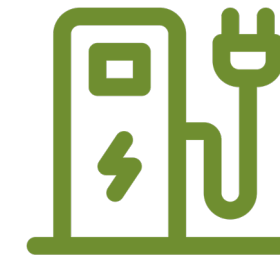
Güneş Enerjisi (EPC)

Çatı G.E.S. ve Arazi G.E.S. proje tasarımı ve inşaat hizmetleri sunuyoruz.



Enerji Depolama (ESS)

Yenilenebilir enerji için depolama sistemleri.



Elektromobilité (EPC)

Elektrikli şarj istasyonları ve elektro mobilité dönüşüm projeleri.



EPC-F

EPC hizmetleri ile finansman çözümleri sağlama.

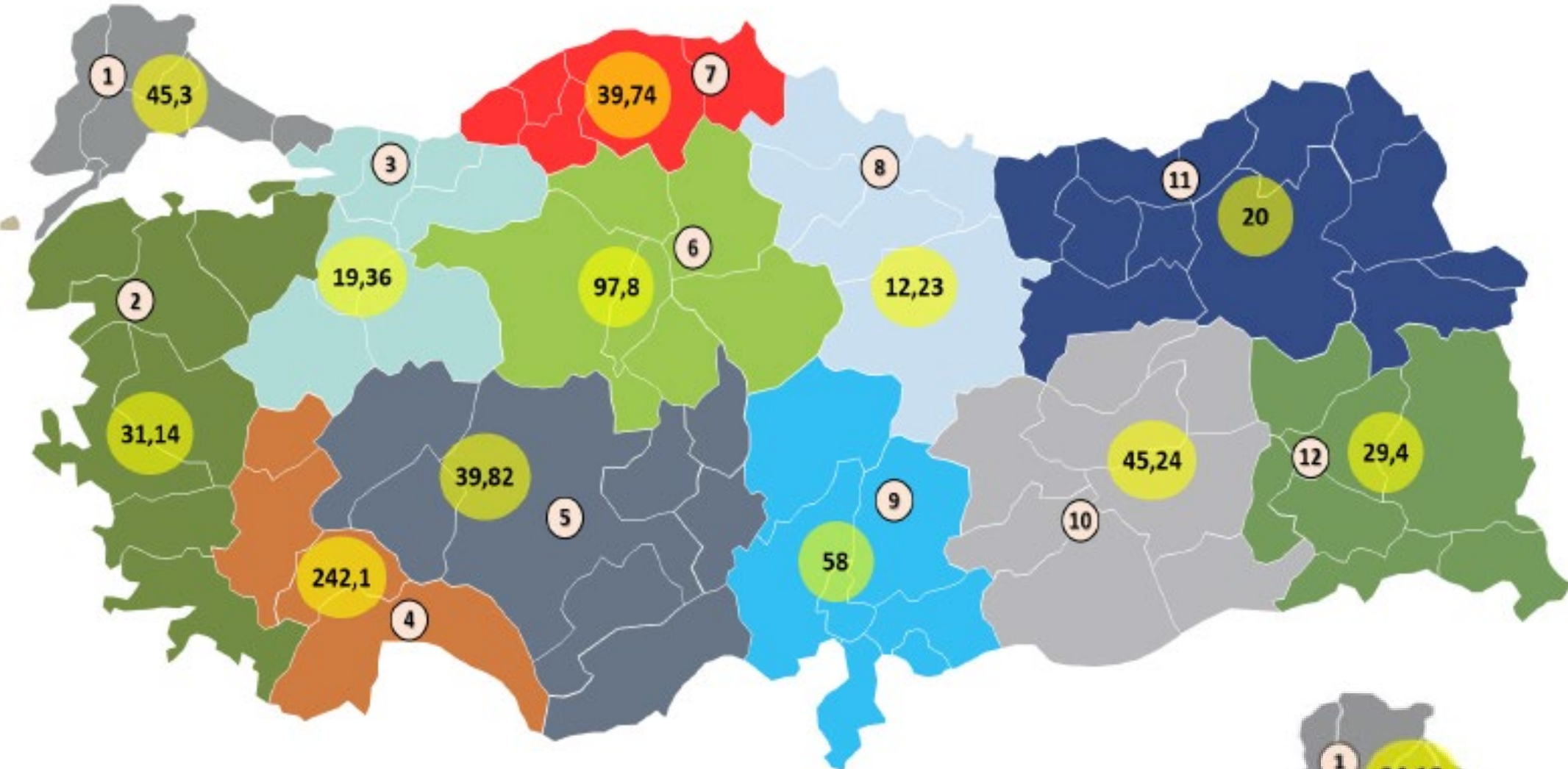
İlgili Yönetmelik Maddesi	Tanımı	Açıklama	Mahsuplaşma
5-1-c	Kurulu gücü 1 MW veya Kanunun 14 üncü maddesi çerçevesinde Cumhurbaşkanı kararıyla belirlenmiş kurulu güç üst sınırına (5 MW) kadar olan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı (YEK) üretim tesisleri (Çatı-cephe-arazi)	YEK Kanunu'na Ekli I sayılı cetvelde yer alan fiyattan (çağrı mektubu tarihine göre \$ veya TL cinsinden) ihtiyaç fazlası enerji satışı yapılabilir.	Saatlik/Aylık
5-1-ç	Ürettiği enerjinin tamamını iletim veya dağıtım sistemine vermeden kullanan, üretimi ve tüketimi aynı ölçüm noktasında olan, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri (Öz tüketim olarak kurulan tesisler) (Çatı-cephe-arazi)	Enerji satışı yapamaz, Sisteme mahsuplaşma sonunda enerji vermesi durumunda YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak değerlendirilir.	Saatlik*/Aylık
5-1-h	Belediyeler ve bunların bağlı kuruluşları ile sanayi tesisleri ve tarımsal sulama amaçlı tesisler tarafından bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün iki katına ve diğer kişiler için bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücüne kadar YEK üretim tesisleri (Çatı-cephe-arazi)	İhtiyaç fazlası enerji eşleştirilen tüketim tesisi tarifesi üstünden enerji satışı yapılabilir.	Aylık

LİSANSSIZ ÜRETİM NEDİR?

İlgili Yönetmelik Maddesi	Tanımı	Açıklama	Mahsuplaşma
5-1-d	Bakanlıkça belirlenecek verimlilik değerini sağlayan kategorideki kojenerasyon tesisleri	Enerji satışı yapamaz, Sisteme enerji vermesi durumunda YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak değerlendirilir.	Saatlik
5-1-e	Mikrokojenerasyon tesisleri (Kurulu Gücü Maksimum 100 kW' a kadar)	YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde belirlenen en düşük fiyat üstünden satış yapabilir.	Saatlik
5-1-f	Belediyelerin katı atık tesisleri ile arıtma tesisi çamurlarının bertarafında kullanılmak üzere kurulan üretim tesisleri	YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde belirlenen en düşük fiyat üstünden satış yapabilir. (Yenilenebilir değilse)	Saatlik
		YEK Kanunu'na Ekli I sayılı cetvelde yer alan fiyattan (çağrı mektubu tarihine göre \$ veya TL cinsinden) ihtiyaç fazlası enerji satışı yapabilir. (Yenilenebilir ise)	Saatlik/Aylık
5-1-g	Sermayesinin yarısından fazlası doğrudan veya dolaylı olarak belediyeye ait olan tüzel kişilerce, belediyeler tarafından işletilen su isale hatları ile atık su isale hatları üzerinde, teknik imkanın olması ve DSİ tarafından uygun bulunması halinde hidrolik kaynağa dayalı kurulan üretim tesisleri	YEK Kanunu'na Ekli I sayılı cetvelde yer alan fiyattan (çağrı mektubu tarihine göre \$ veya TL cinsinden) ihtiyaç fazlası enerji satışı yapabilir.	Saatlik/Aylık

KANUN
YÖNETMELİK
KURUL KARARI





T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME
KURULU

KARAR ÖRNEĞİ

TOPLANTI TARİHİ : 08.02.2024

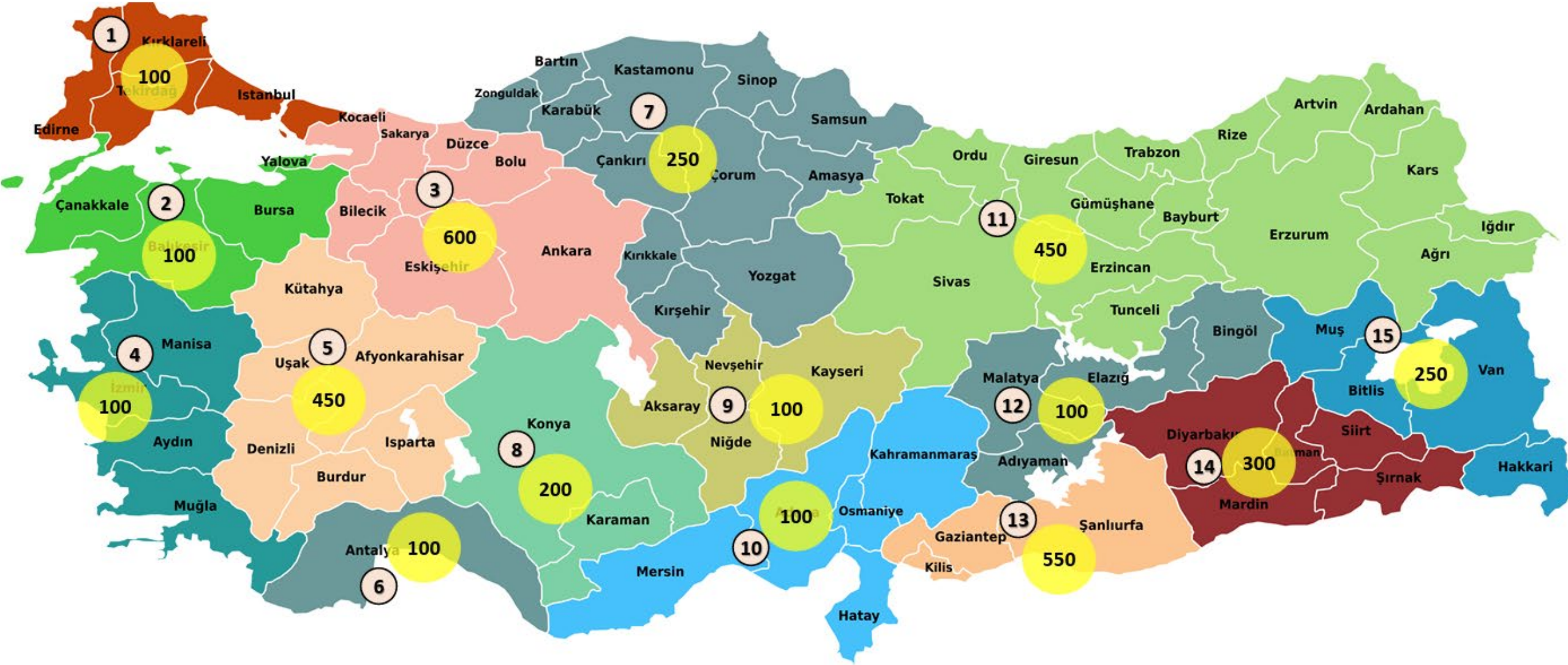
KARAR SIRA NO : 12415

Gündem dışı olarak görüşülmesi kabul edilen, Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının 07.02.2024 tarihli ve E-22131205-110.06.01-852736 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; TEİAŞ Genel Müdürlüğü'nün (TEİAŞ) 06/02/2024 tarihli ve 851491 sayılı yazısı ile bildirilen kapasitenin tahsis edilmesiyle ilgili olarak,

- 1) Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 5 inci maddesi kapsamında dağıtım seviyesinden yapılan başvurularda, kapasite tahsis yapılacak trafo merkezlerinde tahsis edilecek kapasitenin %25'inin; münhasıran tüketim tesisi söz konusu trafo merkezinde bulunan gerçek veya tüzel kişiler tarafından yapılan başvurularda, %75'inin ise dağıtım seviyesinden yapılan diğer başvurularda tahsis edilmesine,
- 2) (1) numaralı madde kapsamında, aynı il sınırları içerisinde tüketim tesisi bulunan ancak %25'lik kapasitenin dolmuş olması nedeniyle söz konusu kapasiteden yararlanamayan gerçek veya tüzel kişilerin, %75'lik diğer kapasitedeki başvurular ile birlikte değerlendirilmesine,
- 3) İletim seviyesinden bağlantı için bildirilen kapasitenin tahsis edilmesiyle ilgili olarak; Yönetmeliğin 5 inci maddesi kapsamında iletim seviyesinden yapılacak başvurularda, TEİAŞ tarafından bildirilen kapasitelerin Ek'te yer alan iletim bölgeleri kapsamında tahsis edilmesine,
- 4) Bu Kurul Kararı kapsamında belirlenen kapasitelerin, 01/10/2023 tarihinden 29/02/2024 tarihine kadar yapılan veya yapılacak ve evrak değerlendirmesi tamamlanan veya teknik değerlendirme aşamasında olan başvurularda tahsis edilmesine, bu kapsamda mevcut başvurular ile Şubat ayı içinde yapılan başvuruların teknik değerlendirmelerinin 2024 yılı Nisan ayının ilk haftasında birlikte yapılmasına,
- 5) Bu Kurul Kararı kapsamında yapılması gereken duyuruların, TEİAŞ tarafından yapılmasına,

karar verilmiştir.


Mustafa YILMAZ
Başkan



TAHSİS EDİLEN KAPASİTE

RÜZGAR	DEVREDE (GW)	DEVREDE OLMAYAN (MW)	TOPLAM (MW)
LİSANSLI	~ 14	~3	~17
LİSANSSIZ	~0,1	~0,7	~0,8
YEKA	0	~3	~3
DEPOLAMALI	0	~19	~19
TOPLAM			~40

GÜNEŞ	DEVREDE (MW)	DEVREDE OLMAYAN (MW)	TOPLAM (MW)
LİSANSLI	~ 0,6	~ 5	~5,5
LİSANSSIZ	~ 22	~ 20	~42
YEKA	~ 1,8	~ 1,7	~3.5
DEPOLAMALI	0	~ 15	~15
TOPLAM			~66

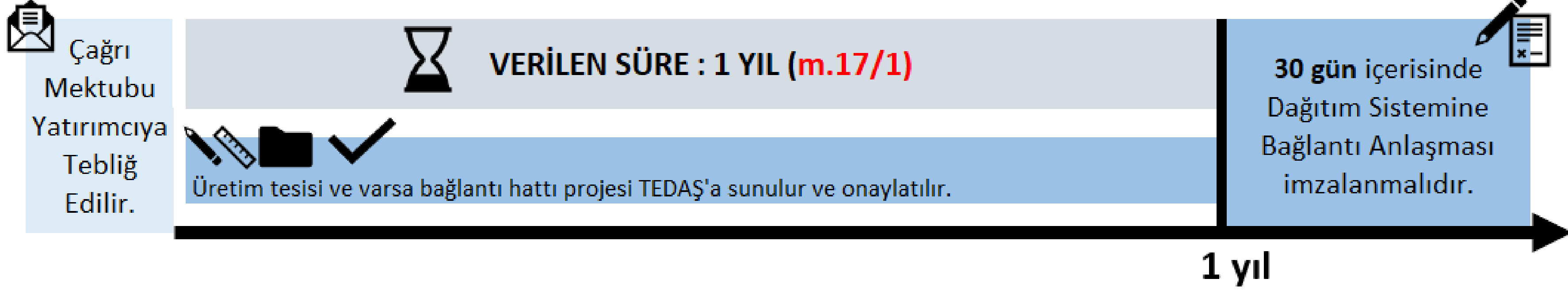


KURULUŞ VE KAYNAKLARA GÖRE KURULU GÜÇ



07.10.2025

KURULUŞ	DOĞAL GAZ	LNG	LİNYİT	TAŞ KÖMÜR	ASFALT KÖMÜR	İTHAL KÖMÜR	FUEL OİL	MOTORİN	NAFTA	LPG	ATIK ISI	BİYOKÜTLE	TERMİK TOPLAM	JEOTERMAL	BARAJLI	AKARSU	HİDROLİK TOPLAM	GÜNEŞ	RÜZGAR	TOPLAM (MW)
EÜAŞ SANTRALLARI	4.555	0	1.804	0	0	0	0	1	0	0	0	0	6.360	0	14.378	86	14.464	0	17	20.841
İŞLETME HAKKI DEVREDİLEN SANTRALLAR	258	0	1.355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.613	15	975	642	1.617	0	0	3.245
LİSANSSIZ SANTRALLAR	386	0	14	0	0	0	0	0	0	0	46	81	528	0	1	48	49	21.713	168	22.457
SERBEST ÜRETİM ŞİRKETİ SANTRALLARI	19.284	2	7.049	841	405	10.462	254	0	5	0	170	2.037	40.508	1.729	8.510	7.634	16.144	2.460	13.719	74.560
YAP İŞLET DEVRET SANTRALLARI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	0	0	16
TOPLAM (MW)	24.483	2	10.223	841	405	10.462	254	1	5	0	216	2.118	49.009	1.744	23.863	8.427	32.290	24.173	13.904	121.120



Dağıtım şirketi trafosu kullanan tesislerin 1 YIL

Kendi trafosunu kullanan hidrolik dışı tesislerin 2 YIL

Kendi trafosunu kullanan hidrolik tesislerin 3 YIL

30'uncu madde kapsamındaki tesislerin 3 YIL

EPDK Tarafından Onaylanan ve 5 Nisan 2025 Tarihinden			
5/4/2025		Faaliyet Bazlı Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)	
İletim Sistemi Kullanıcıları	Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli
	Tüketici	312,4942	0,0000
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli
	Orta Gerilim Çift Terimli		
	Sanayi	285,7450	81,0595
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	333,5570	126,3293
	Mesken	180,5752	125,1286
	Tarımsal Faaliyetler	207,7761	104,0417
	Aydınlatma	339,7375	121,2485
	Tek Terimli		
	Sanayi	297,0238	89,5372
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	330,2205	157,5810
	Mesken	172,0804	154,5019
	Tarımsal Faaliyetler	202,5562	129,5429
	Aydınlatma	337,6867	151,2482
	Alçak Gerilim Tek Terimli		
	Sanayi	269,3343	138,5324
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün ve altı)	257,3982	187,7410
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün üstü)	326,9374	187,7410
	Mesken (8 kWh/gün ve altı)	49,4065	183,6166
	Mesken (8 kWh/gün üstü)	161,5460	183,6166
	Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	7,6988	103,5566
	Tarımsal Faaliyetler	195,0087	154,2630
	Aydınlatma	336,5818	179,8147
	Genel Aydınlatma	389,0440	179,8147

5346 SAYILI KANUN

I Sayılı Cetvel

e. 10/5/2019 tarihinden itibaren bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanılan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı lisanssız elektrik üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler

EPDK tarafından TL kuruluş/kWh olarak ilan edilen kendi abone grubuna ait perakende tek zamanlı aktif enerji bedeli

5346 Sayılı Kanunun Eki I Sayılı Cetvelin (e) Bendi Kapsamındaki Lisanssız Üreticilere İlişkin Tek Terimli Tarife

Dağıtım Bedeli (kr/kWh)

Reaktif Enerji (kr/kVARh)

Lisanssız Üretici-2

49,6738

264,5474

	M a h s u p l a ş m a		1	2	Her bir saat için üretim- tüketim ve tüketim- üretim değerleri bulunarak gün sonuna taşınır, ay sonunda faturalam a yapılır.	1	2	M a h s u p l a ş m a		1	2
12-13		Veriş	36,47	41,28		35,48	40,40		Veriş	36,47	41,28
		Çekiş	0,99	0,88					Çekiş	0,99	0,88
13-14		Veriş	86,78	92,27		85,84	91,28		Veriş	86,78	92,27
		Çekiş	0,94	0,99					Çekiş	0,94	0,99
14-15		Veriş	59,33	48,76		59,17	48,33		Veriş	59,33	48,76
		Çekiş	0,16	0,43					Çekiş	0,16	0,43
15-16		Veriş	25,38	29,87		25,21	28,75		Veriş	25,38	29,87
		Çekiş	0,17	1,12					Çekiş	0,17	1,12
16-17		Veriş	59,67	49,99		59,13	49,81		Veriş	59,67	49,99
		Çekiş	0,54	0,18					Çekiş	0,54	0,18
17-18		Veriş	97,34	51,03		97,20	50,90		Veriş	97,34	51,03
		Çekiş	0,13	0,13					Çekiş	0,13	0,13
18-19		Veriş	4,73	2,84		3,65	0,74		Veriş	4,73	2,84
		Çekiş	1,07	2,09					Çekiş	1,07	2,09
19-20		Veriş	0,00	0,00		-1,93	-2,87		Veriş	0,00	0,00
		Çekiş	1,93	2,87					Çekiş	1,93	2,87
20-21		Veriş	0,00	0,00		-43,76	-56,97		Veriş	0,00	0,00
		Çekiş	43,76	56,97					Çekiş	43,76	56,97
21-22		Veriş	0,00	0,00		-48,00	-53,75		Veriş	0,00	0,00
		Çekiş	48,00	53,75					Çekiş	48,00	53,75
22-23		Veriş	0,00	0,00		-75,62	-49,32		Veriş	0,00	0,00
		Çekiş	75,62	49,32					Çekiş	75,62	49,32
23-24		Veriş	0,00	0,00		-86,92	-78,39		Veriş	0,00	0,00
		Çekiş	86,92	78,39					Çekiş	86,92	78,39
Toplam		Veriş	369,69	316,04	Net Veriş	365,69	310,22	Net Veriş/Çekiş	178,37		
		Çekiş	260,23	247,12	Net Çekiş	-256,23	-241,30				

11/05/2024 – 32543 RG

7501 sayılı Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun

Eski Hali	Yeni Hali
Lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler için on yıllık sürenin bitiminden itibaren lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının yüzde on beşinin YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak ödenmesi koşuluyla lisanslı üretim faaliyetine geçilmesine ilişkin ve/veya lisanssız üretim faaliyeti kapsamında üretilen ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için, elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere uygulanacak fiyat ile uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Cumhurbaşkanı tarafından belirlenir.	On yıllık süresini bitiren lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler için tesis sahibi tarafından talep edilmesi ve lisans alma bedeli ile lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, bu madde kapsamında tesis tipi bazında uygulanan güncel YEK Destekleme Mekanizması fiyatından fazla olması halinde aradaki fiyat farkının YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak ödenmesi koşullarıyla lisanslı üretim faaliyetine geçilebilir. Bu kapsamdaki başvurular için uygulanacak lisans alma bedeli, lisans süresi ve lisanslı üretim faaliyetine geçilmesine ilişkin diğer hususlar EPDK tarafından ayrıca belirlenir. Lisanssız üretime devam edecek üretim tesislerinde üretilecek ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için, elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere uygulanacak fiyat ve uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Cumhurbaşkanı tarafından belirlenir.

DESTEK FİYATLARI (YENİLENEBİLİR)

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	01.08.2025 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.08.2025 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	01.09.2025 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.09.2025 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	01.10.2025 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.10.2025 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)
Rezervuarlı Hidroelektrik üretim tesisi	312,91	62,59	317,52	63,51	323,66	64,74
Nehir Tipi Hidroelektrik üretim tesisi	293,34	62,59	297,66	63,51	303,41	64,74
Karasal Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi	230,33	62,59	233,72	63,51	238,24	64,74
Deniz Üstü Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi	312,91	83,52	317,52	84,75	323,66	86,39
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi	438,97	62,59	445,44	63,51	454,05	64,74
Çöp Gazı / Atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar	230,33	62,59	233,72	63,51	238,24	64,74
Biyometanizasyon	375,92	62,59	381,46	63,51	388,83	64,74
Termal Bertaraf (Belediye atıkları, bitkisel yağ atıkları, gıda ve yem değeri olmayan tarımsal atıklar, endüstriyel odun dışındaki orman ürünleri, sanayi atık çamurları ile arıtma çamurları)	293,15	46,89	297,47	47,58	303,22	48,50
Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	230,33	62,59	233,72	63,51	238,24	64,74
Rüzgar veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi ile bütünleşik elektrik depolama tesisi	271,63	83,52	275,63	84,75	280,96	86,39
Pompaj depolamalı hidroelektrik üretim tesisi	438,97	83,52	445,44	84,75	454,05	86,39
Dalga veya akıntı enerjisine dayalı üretim tesisi	293,34	83,52	297,66	84,75	303,41	86,39

YEK belgeli lisanslı üretim tesisleri YEKDEM'den yararlanabilir. YEK Belgesi Yenilenebilir enerji kaynağına dayalı üretim lisansıdır ve lisans süresince geçerlidir.

Katılım isteğe bağlıdır. YEKDEM'e sürekli olarak katılım zorunlu değildir.

Lisanslı üreticilerin bir sonraki takvim yılında YEKDEM'den yararlanmak istemeleri halinde 30 Kasım tarihine kadar EPDK'ya başvurmaları gereklidir.

Katılımcılar takvim yılı içinde mekanizmadan ayrılamaz.

YEKDEM başvurusundan vazgeçilmek istenirse, 30 Kasım'a kadar Kurum'a yazılı başvuru yapılması gerekir.

EPDK, YEKDEM'e tabi olacak tüzel kişi bilgilerini 31 Aralık tarihine kadar EPIAŞ'a göndermektedir ve YEKDEM'e katılacak tüzel kişi listesi EPDK tarafından internet sitesinde duyurulmaktadır.

Lisanssız üretim doğrudan YEKDEM'e katılmak durumundadır.

Mekanizma takvim yılı bazında piyasa işletmecisi (EPIAŞ) tarafından işletilmektedir.

YEKDEM FİYATLAR (\$)



Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	Uygulanacak Fiyatlar (ABD Doları cent/kWh)	Azami Yerli Üretim Destek Fiyatı (ABD Doları cent/kWh)	Yerli Üretim Desteği Uygulanacak Azami Fiyatlar (ABD Doları cent/kWh)
Hidroelektrik üretim tesisi	7,3	2,3	9,6
Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi	7,3	3,7	11
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi	10,5	2,7	13,2
Biyokütleye dayalı üretim tesisi	13,3	5,6	18,9
Fotovoltaik güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	13,3	6,7	20
Yoğunlaştırılmış güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	13,3	9,2	22,5

İşletmeye Giriş Tarihi	Sabit Fiyat Desteği		Yerli Aksam Desteği	
	Yararlanacağı Süre	Yararlanacağı Fiyat	Yararlanacağı Süre	Yararlanacağı Fiyat
18/05/2005-31/12/2020	10 yıl	Dolar bazlı destek fiyatı (I sayılı cetvel)	5 yıl	Dolar bazlı destek fiyatı (II sayılı cetvel)
01/01/2021-30/06/2021	9 yıl	Dolar bazlı destek fiyatı (I sayılı cetvel)	5 yıl	Dolar bazlı destek fiyatı (II sayılı cetvel)
01/07/2021-31/12/2025	10-15 yıl	7189 sayılı CK'da belirtilen TL bazlı fiyat	5-10 yıl	7189 sayılı CK'da belirtilen TL bazlı fiyat

Çağrı Mektubu Almaya Hak Kazanılan Tarih		
	Yararlanacağı Süre	Yararlanacağı Fiyat
10/05/2019 tarihine kadar	10 yıl	Dolar bazlı destek fiyatı (I sayılı cetvel)
10/05/2019 tarihi itibarıyla	10 yıl	Kendi abone grubuna ait perakende tek zamanlı aktif enerji bedeli (I sayılı cetvel)



BİRDEN ÇOK KAYNAKLI (HİBRİT) SANTRALLER

Tesislerin hibrite dönüşmesi YEKDEM yararlanma süresini etkilemez.

Birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisinde üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, düşük olan kaynak fiyatı üzerinden ve YEKDEM yararlanma süresinin kalan kısmı boyunca ödenir.

Destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesislerinde ise ana kaynak ve yardımcı kaynağın tamamının yenilenebilir olması halinde, bu tesiste üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı ana kaynak fiyatı ve ana kaynağa dayalı ünitenin kalan süresi üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilir.

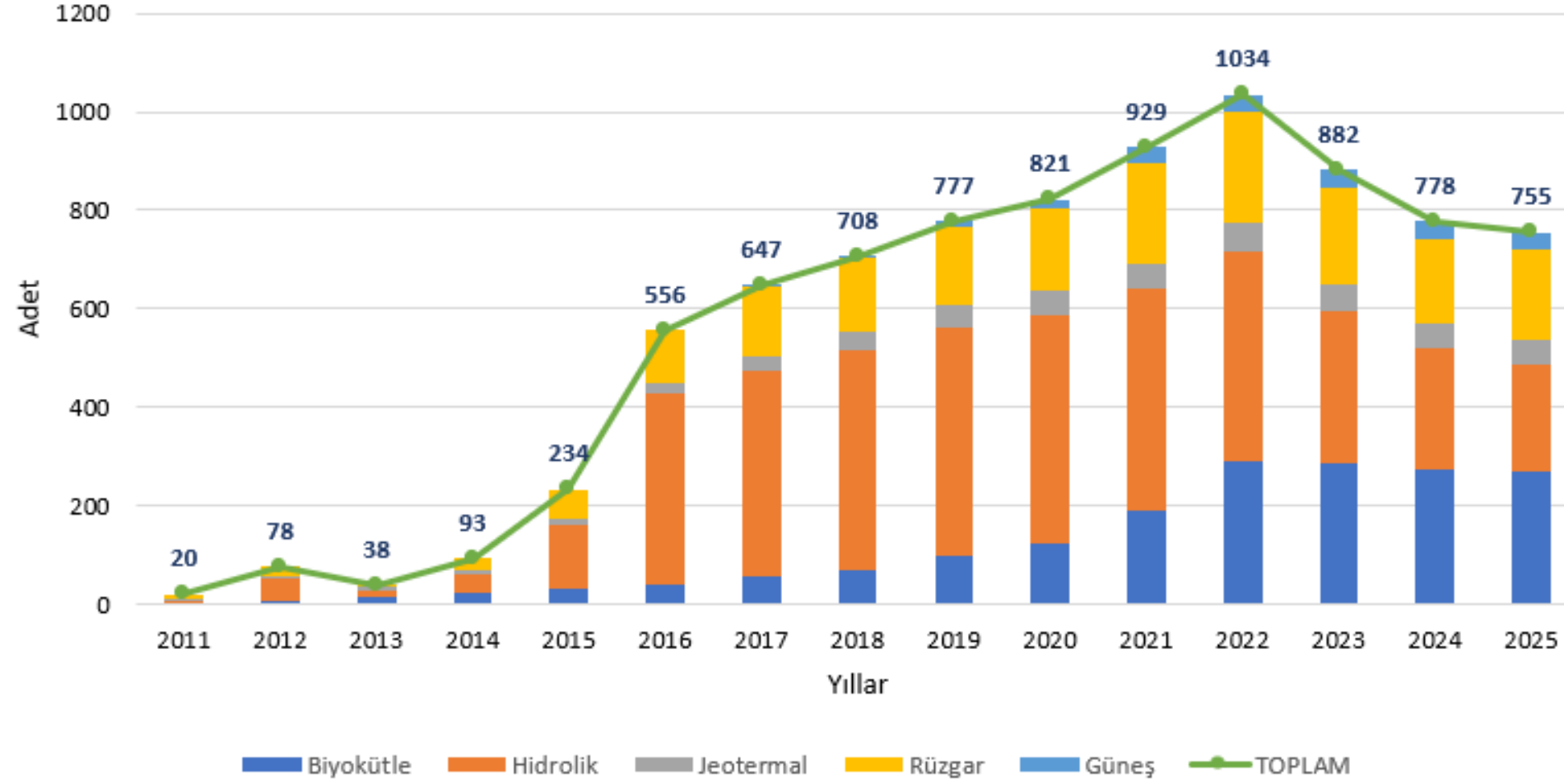
30/06/2021'den Önce İşletmeye Giren Hibrit Tesislere İlişkin Örnek

Ana Kaynak	İşletmeye Giriş Tarihi	Yardımcı Kaynak	İşletmeye Giriş Tarihi	Sabit Fiyat Desteği (\$ cent/kWH)	YEKDEM'den Yararlanabileceği Son Yıl
Güneş (13.3)	25.05.2021	Rüzgar (7.3)	28.10.2028	7,3	2030
Jeotermal (10.5)	28.10.2015	Güneş (13.3)	28.10.2020	10,5	2025

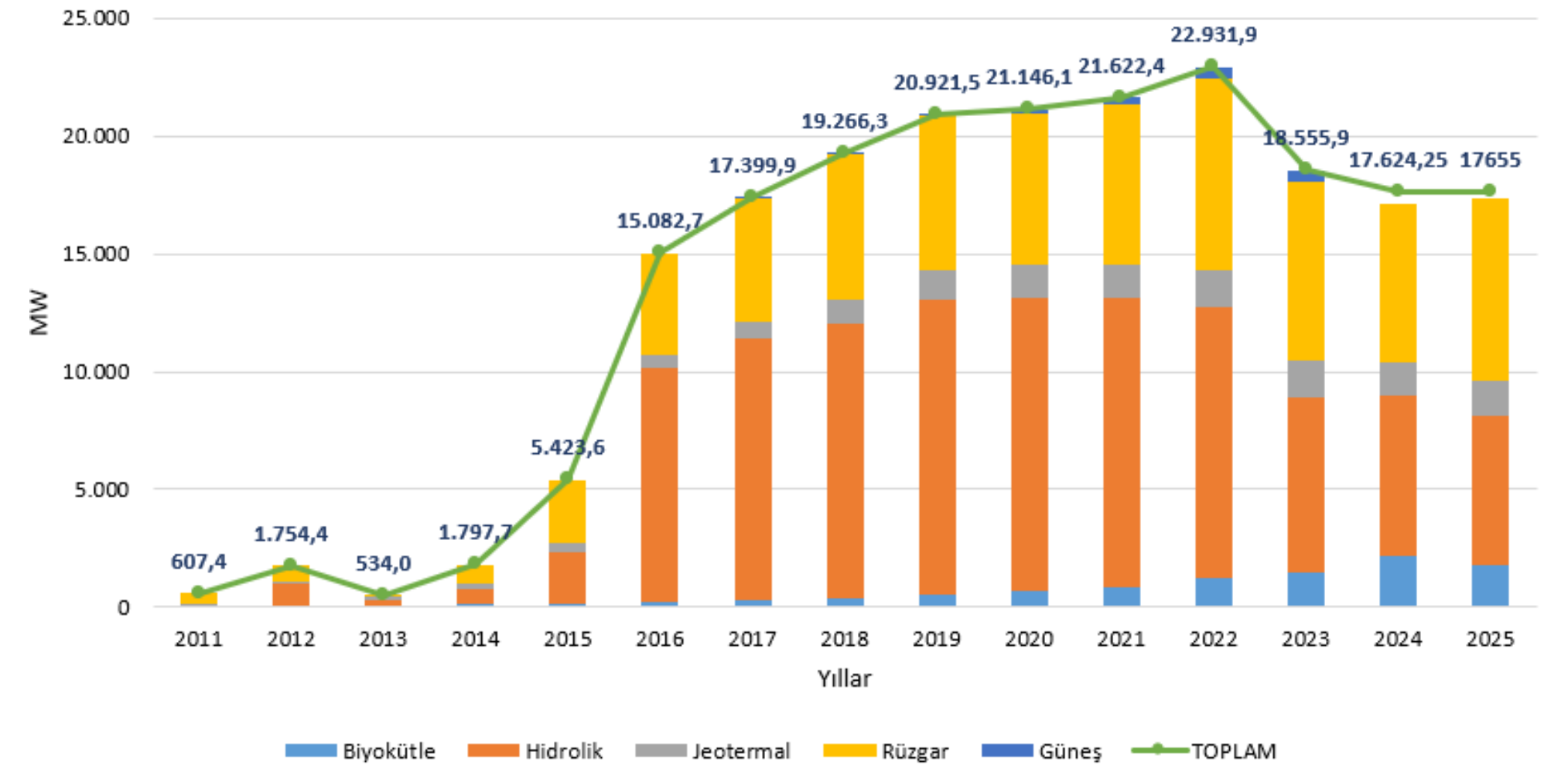
31/12/2025'den Önce İşletmeye Giren Hibrit Tesislere İlişkin Örnek

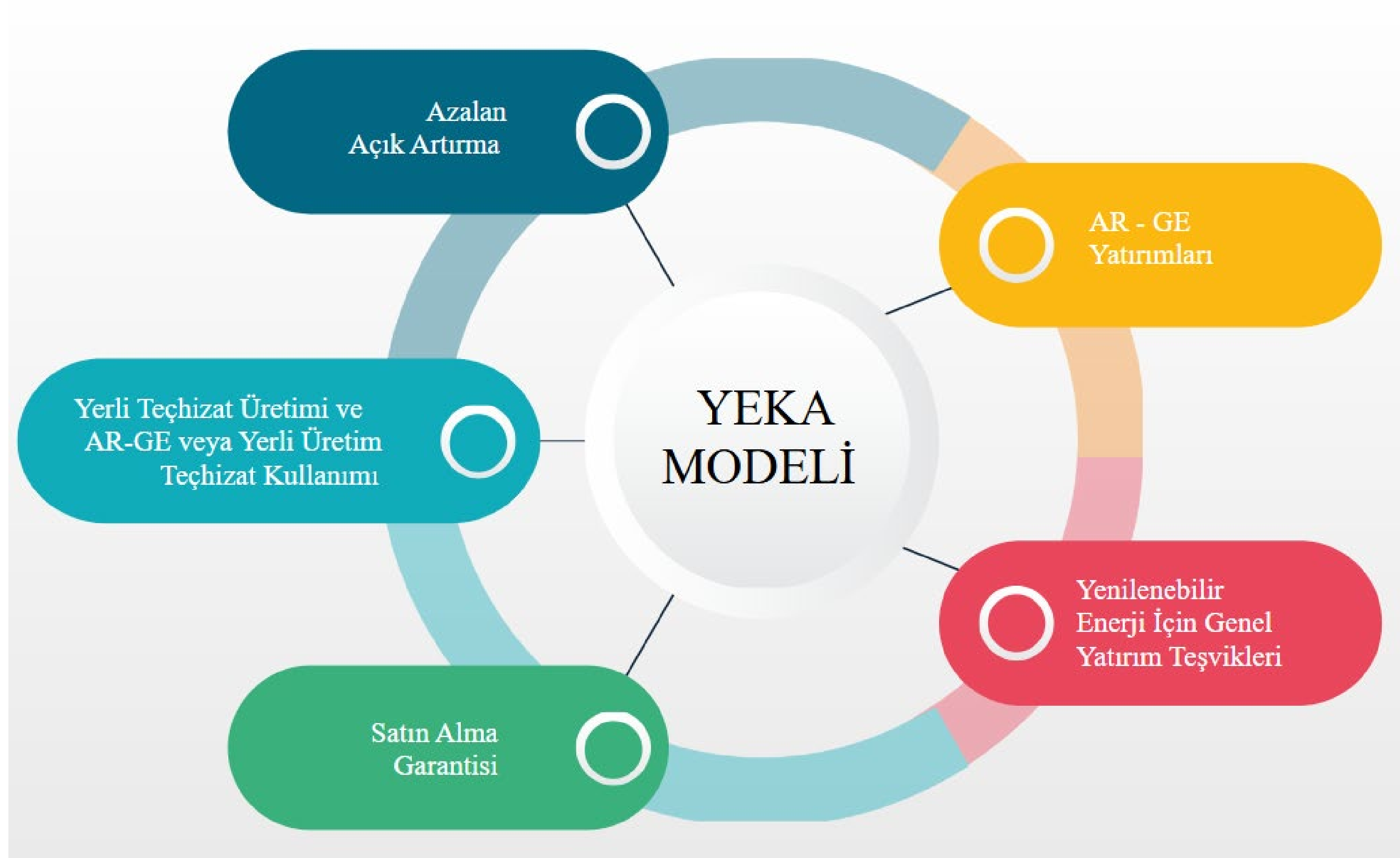
Ana Kaynak	İşletmeye Giriş Tarihi	Yardımcı Kaynak	İşletmeye Giriş Tarihi	Sabit Fiyat Desteği (TL kuruş/kWH)	YEKDEM'den Yararlanabileceği Son Yıl
Güneş (238)	30.07.2021 (280)	Rüzgar	15.10.2023	238	2031
Jeotermal (454)	14.06.2022	Güneş (238)	18.03.2024	238	2032

YEKDEM'e katılan santral sayısı



YEKDEM'e katılan kurulu güç (MW)





Yarışma	Kapasite (MW)	Şirket	Alım Fiyatı (ABD Doları-sent/kWh)	Katkı Payı Taahhüdü (ABD Doları / MW)
R24-Edirne	410	Enerjisa Üretim	3,50	60.000
R24-Balkaya	340	Enerjisa Üretim	3,50	92.000
R24-Sergen	200	RT Enerji	3,50	140.000
R24-Yellice	160	Efor Holding	3,50	140.000
R24-Gürün	90	ADY Akdeniz	3,50	148.000

Bölge	Kapasite (MW)	Kazanan Firma	Katkı Payı (USD/MW)	Toplam Katkı Payı (USD)
Kütahya	40	Çumra GES AŞ	162.000	6.480.000
Antalya	40	Erdem Soft Tekstil AŞ	122.000	4.880.000
Van	60	Chen Güneş Enerjisi LTD	270.000	16.200.000
Malatya	75	Özerka Enerji Elektrik AŞ	232.000	17.400.000
Karaman	200	Temmuz Güneş Enerji AŞ	150.000	30.000.000
Karapınar	385	Kalyon YEKA GES 5 AŞ	67.000	25.795.000

YEKA GES-2025 TEİAŞ BAĞLANTI GÖRÜŞLERİ

Proje Adı	Gücü (MWe)	İl	TEİAŞ Bağlantı Görüşü
G25-ELAZIĞ GES	50	Elazığ	154 kV, ~ 11 km, 1272 MCM EİH ile Karakoçan TM'ye bağlantı
G25-KAHRAMANMARAŞ GES	40	Kahramanmaraş	154 kV, 1272 MCM, ~ 15+15 km (iki ayrı hat) EİH ile Adıyaman Gölbaşı - Doğan köy EİH'ya girdi-çıkı bağlantı
G25-ERZURUM-1 GES	100	Erzurum	400 kV, ~ 12 km, 3B 1272 MCM EİH ile G25-Erzurum-3 GES TM'ye bağlantı
G25-ERZURUM-2 GES	150	Erzurum	400 kV, ~ 90 km, 3B 1272 MCM EİH ile G25-Erzurum-3 GES TM'ye bağlantı
G25-ERZURUM-3 GES	85	Erzurum	400 kV, 3B 1272 MCM 1+1 km (iki ayrı hat) EİH ile Ilıca Zeki Gürgen - Alpaslan-2 HES EİH'ya girdi çıktı bağlantı
G25-BOLU GES	50	Bolu	154 kV, ~28 km, 1272 MCM EİH ile Gerkonsan OSB TM'ye bağlantı
G25-ESKİŞEHİR-1 GES	140	Eskişehir	400 kV, ~ 3 km, 3B 1272 MCM EİH ile G25-Eskişehir-2 GES TM'ye bağlantı
G25-ESKİŞEHİR-2 GES	120	Eskişehir	400 kV, ~ 120 km, 3B 1272 MCM + 5 km, 2x3B 1272 MCM EİH ile Eskişehir-3 TM'ye bağlantı
G25-MARDİN GES	40	Mardin	154 kV, 21 km, 1272 MCM EİH ile Gercüş TM'ye bağlantı
G25-VAN GES	40	Van	154 kV, 1272 MCM, 30 km EİH ile Başkale TM'ye bağlantı
YG25-DEMİRKÖPRÜ YÜZER GES	35	Manisa	154 kV Demirköprü HES TM OG Barası

YEKA RES-2025 TEİAŞ BAĞLANTI GÖRÜŞLERİ

Proje Adı	Gücü (MWe)	İl	TEİAŞ Bağlantı Görüşü
R25-SİVAS RES	500	Sivas	400 kV, 3B 1272 MCM 210 km EİH ile Bozok TM'ye bağlantı
R25-BALIKESİR-1 RES	160	Balıkesir	400 kV, 3B 1272 MCM ~46 km EİH ile 400 kV Uygur RES TM'ye bağlantı
R25-BALIKESİR-2 RES	120	Balıkesir	400 kV, 3B 1272 MCM ~52 km EİH ile 400 kV Çan Havza TM'ye bağlantı
R25-BALIKESİR-3 RES	110	Balıkesir	400 kV, 3B 1272 MCM ~26 km EİH ile 400 kV Soma RES TM'ye bağlantı
R25-AYDIN-DENİZLİ RES	140	Aydın, Denizli	• 154 kV ~(7+7) km iki ayrı tek devre 1272 MCM EİH ile Alaşehir TM - Kızıldere-1 JES TM EİH'ya girdi-çıkı bağlantı • 154kV, 10 km, Belenova RES Brş N. - Kızıldere 1 JES EİH'nın 1272 MCM olarak yenilenmesi
R25-KÜTAHYA RES	120	Kütahya	• 154 kV ~24 km 1272 MCM EİH ile 154 kV Emet TM'ye bağlantı • 154 kV, 33 km, Plato Brş. N. - Emet EİH'nın 1272 MCM olarak Yenilenmesi

Modern bir hayat

Enerjiye yön vermekle başlar...

mensis.
"modern energy systems"

www.mensisgroup.com

