

TEİAŞ

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Toplayıcılık ve Talep Tarafı Katılımı

Sittik ÜNAL
Yük Tevzi Dairesi Başkanı

26.06.2025

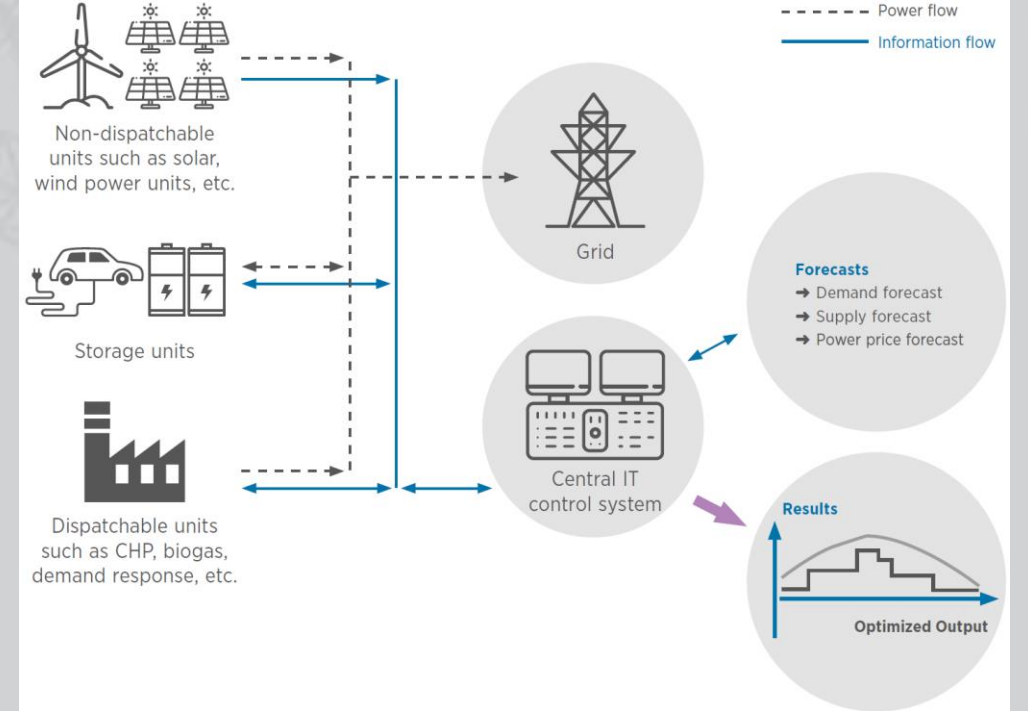


Tanımlar ve kısaltmalar

MADDE 3 – (1)

eee) (Ek:22/12/2022-7429/7 md.) **Toplayıcı:** Bir veya birden fazla şebeke kullanıcısı ile söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere anlaşma imzalamış olan toplayıcı lisansı veya tedarik lisansı sahibi tüzel kişiyi,

fff) (Ek:22/12/2022-7429/7 md.) **Toplayıcılık:** Toplayıcı tarafından bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının tüketim ve/veya üretimlerinin birleştirilerek işletilmesi kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetini, ifade eder.



Toplayıcılık faaliyeti

Toplayıcı lisansı

Tedarik lisansı

(Lisansına Toplayıcılığı
derçetmek kaydıyla)

Toplayıcılık faaliyeti

MADDE 12/A- (Ek:22/12/2022-7429/9 md.)

- (1) Toplayıcı, şebeke kullanıcıları tarafından anlaşma yoluyla yetkilendirilir. Şebeke kullanıcıları, enerji tedarik etmek üzere anlaşmalı oldukları tedarik lisansı sahibi tüzel kişileri toplayıcı olarak yetkilendiremez.
- (2) Toplayıcı, anlaşmalı olduğu kullanıcıların tüketim ve/veya üretim programlarını yönetir, söz konusu kullanıcılar adına elektrik enerjisi ve/veya kapasitesinin alınıp satılmasına ilişkin piyasa işlemlerini yürütür ve yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılabilir.
- (3) Toplayıcılık faaliyeti, toplayıcı lisansına veya tedarik lisansına sahip tüzel kişiler tarafından yürütülebilir.
- (4) Toplayıcılık faaliyetlerine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılan yönetmelikle düzenlenir.

Toplayıcılık Kavramı

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu

Toplayıcılık faaliyeti

MADDE 12/A- (Ek:22/12/2022-7429/9 md.)

(4) Toplayıcılık faaliyetlerine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılan yönetmelikle düzenlenir.

1. Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği
2. Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Değişiklik)
3. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği (Değişiklik)
4. Elektrik Şebeke Yönetmeliği (Değişiklik)
5. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği (Değişiklik)
6. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik (Değişiklik)
7. Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliği (Değişiklik)
8. Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği (Değişiklik)



Kapsam

MADDE 2- (1) Bu Yönetmelik; toplayıcıların ilgili mevzuat kapsamında organize toptan elektrik piyasası ve ikili anlaşma faaliyetlerine katılımlarının belirlenmesi, elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti kapsamında yürütülecek işlemlere ilişkin tarafların görev, yetki ve sorumluluklarına ilişkin usul ve esasları kapsar.

(2) 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında, **on yıl alım garantisini doldurmamış olan lisanssız elektrik üretim tesisleri ile OSB tüzel kişiliğine ait lisanssız elektrik üretim tesisleri ve OSB üretim lisansına sahip tüzel kişiler** bu Yönetmeliđin kapsamı dışındadır

Toplayıcılık Portföyü

Toplayıcılık faaliyetinde portföy limitleri

MADDE 10- (1) Toplayıcı portföyünde elektrik üretim tesisleri yer alması halinde, lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesislerinin işletmedeki toplam elektriksel kurulu gücü en fazla **2000 MW** olabilir.

Portföy

- Lisanslı Üretim
- Lisanssız Üretim
- Tüketim
- Depolama

Lisanslı Üretim

- Kurulu Gücü **100 MWe** altındaki Lisanslı Üretim tesisleri portföy de yer alabilir.

Lisanssız Üretim

- Lisanssız Üretimde tesis bazında kurulu güç limiti bulunmamaktadır
- Lisanssız Üretimin portföydeki toplam kurulu gücü maksimum **500 MWe** olabilir

Tüketim

- Herhangi bir tüketim ve/veya sözleşme gücü limiti uygulanmaz.
- Kurul gerekli görmesi durumunda portföydeki toplam sözleşme gücünü sınırlandırabilir.

Depolama

- Müstakil Elektrik Depolama tesisleri için işletmedeki toplam elektriksel kurulu güç limiti uygulanmaz. (En az 2 MW olması gerekir.)
- Kurul gerekli görmesi durumunda portföydeki işletmedeki toplam müstakil depolama elektriksel gücünü sınırlandırabilir.

Toplayıcılık Faaliyetine İlişkin Genel Esaslar

- 1 Portföyündeki şebeke kullanıcılarının üretim ve/veya tüketim programlarını yönetme
- 2 Şebeke kullanıcılarının üretim ve/veya tüketim tesisleri için elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapma
- 3 Şebeke kullanıcıları adına piyasa işlemlerini yürütme, yan hizmet anlaşmaları kapsamında yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılma
- 4 Portföyünde yer alan şebeke kullanıcılarının anlık üretim ve/veya tüketim verilerini izleyebilme, analiz etme ve raporlama

Toplayıcının Tüketim Tesislerindeki Faaliyetleri

- 1 Portföyündeki tüm tüketim tesisleri için enerji temini (Talep Tarafı Katılımı hariç tüketicinin tedarikini yapması esastır.)
- 2 Portföyündeki tüm tüketim tesislerinin topluluk oluşturarak yük düşmek suretiyle dengeleme bölgesi bazında DGP'ye katılımı
- 3 Portföyündeki tüm tüketim tesislerinin tüketim tahminleri, faturalama vb. işlemleri
- 4 Talep tarafı katılımı yan hizmetine katılımı

Lisanslı Üretim Tesis

- Lisanslı üretim tesislerinin enerji tahmini, faturalama, avans ve teminat yönetimi vb. işlemleri
- Üretim tesislerinin enerjilerini satma ve ihtiyaç olması halinde enerji temini
- Üretim tesislerinin yan hizmetler ve DGP’de kullanılması

Lisanssız Üretim Tesis

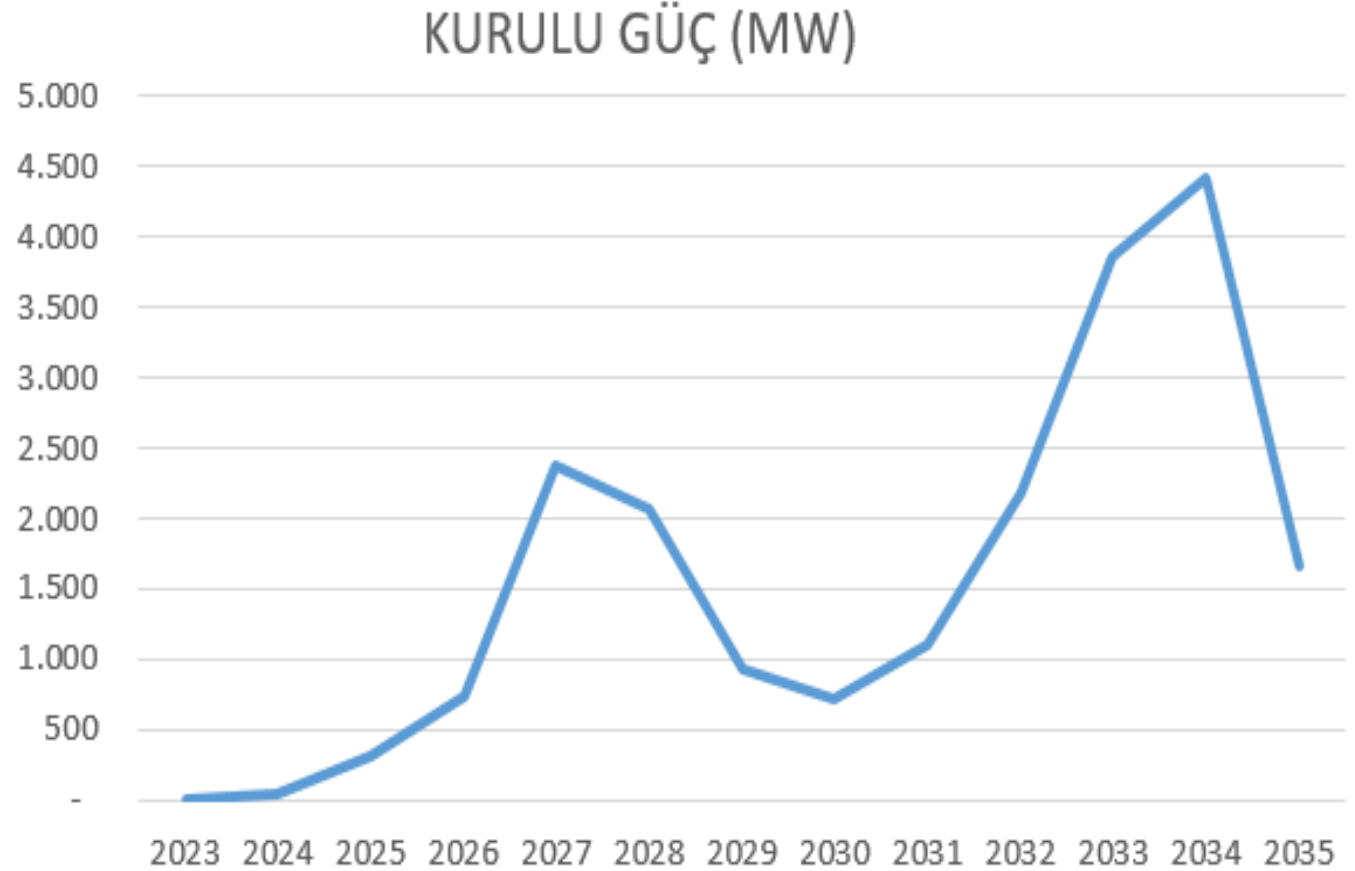
- Lisanssız üretim tesislerinin enerji tahmini, DGP’ye katılma, faturalama vb işlemlerinin yapılması
- Lisanssız üretimin YAT yönlü topluluk oluşturarak DGP’ye katılması
- Lisanssız üretimin, ilgili tüketim tesisi ile mahsuplaşma işlemlerinin aynen devam ettirilmesi

100 MW altı UEVÇB'ler

Yakıt Tip	DGP Katılım Adet		Kurulu Güç (MW)		Adet	Toplam Kurulu Güç (MW)
	Katılabilir	Katılamaz	DGP Katılabilir	DGP Katılamaz		
Rüzgar		255		9.087	255	9.087
Kanal Tipi	27	532	1.032	6.192	559	7.224
Rezervuarlı	54	37	2.651	483	91	3.134
Doğalgaz	14	161	543	1.145	175	1.689
Biokütle		267		1.682	267	1.682
Jeotermal		61		1.411	61	1.411
Güneş		43		669	43	669
Nehir Tipi	4	24	185	457	28	642
Linyit	2	17	95	211	19	306
Rezervuarlı + Kanal Tipi	3	3	197	30	6	227
Fuel Oil	1	8	25	194	9	219
Biokütleden Elde Edilen Gaz(LFG-Çöp Gazı)	1	32	17	190	33	207
Motorin	7		175		7	175
Proses Atık Isısı		15		153	15	153
Biogaz		14		89	14	89
İthal Kömür		5		57	5	57
Nafta	1	1	12	5	2	17
Prolitik Oil & Prolitik Gaz		1		7	1	7
LPG		1		5	1	5
Genel Toplam	114	1477	4.933	22.068	1.591	27.001

Lisanssız Santrallerin 10 yılı dolduranların yıllara göre dağılımı

YIL	KURULU GÜÇ (MW)
2023	14
2024	40
2025	310
2026	731
2027	2.377
2028	2.075
2029	929
2030	727
2031	1.103
2032	2.189
2033	3.869
2034	4.418
2035	1.664
Genel Toplam	20.446



Dengeleme Bölgesi

Dengeleme bölgesi: Toplayıcılık faaliyeti kapsamında yan hizmetler ve/veya dengeleme güç piyasasında faaliyette bulunmak isteyen üretim, tüketim tesisleri ve/veya elektrik depolama ünitesi/tesisinin birlikte yer aldığı TEİAŞ tarafından belirlenen şebekenin bölümünü ifade eder.

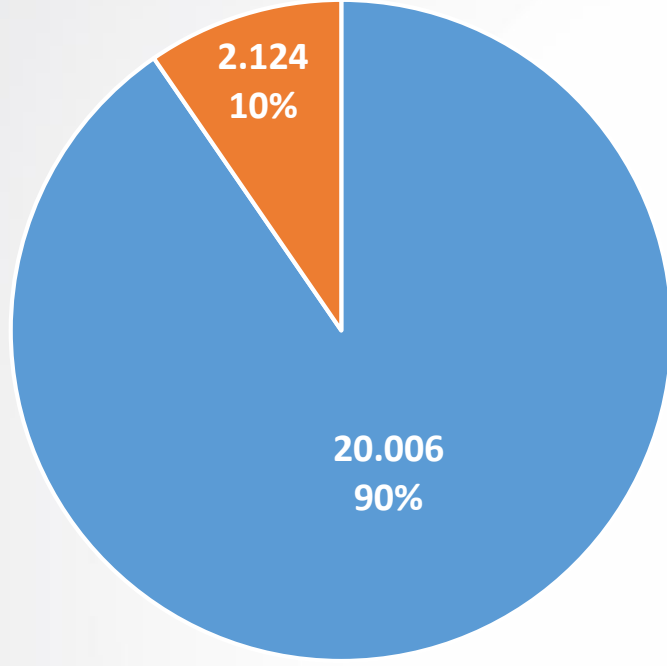
Dengeleme Bölgeleri, TEİAŞ tarafında Trafo Merkezi bazlı olarak belirlenir ve EPIAŞ'a bildirilir.

TEİAŞ, en az iki ay öncesinden piyasa katılımcılarına ve Kuruma bildirmek koşuluyla dengeleme bölgelerini değiştirebilir.

18 Dengeleme Bölgesi



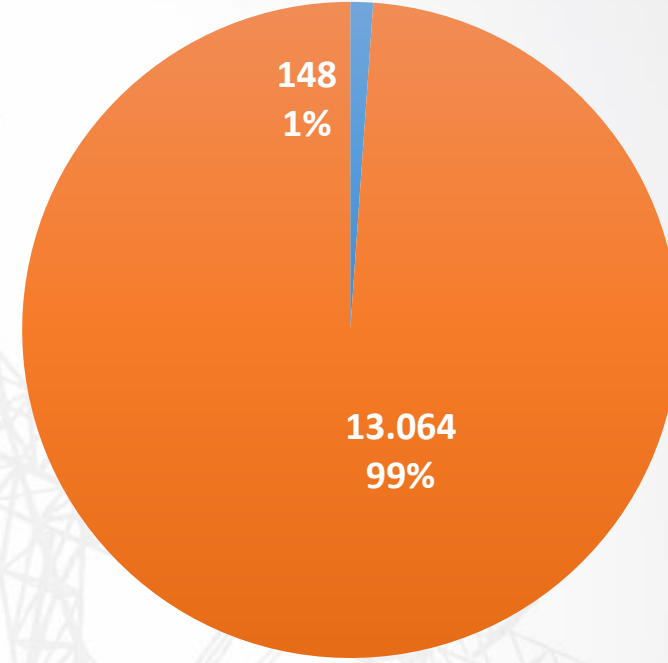
GES KURULU GÜÇ(MW)



■ Lisanssız ■ Lisanslı

	İletim Seviyesi	Dağıtım Seviyesi
Lisanslı	1.694 MW	430 MW
Lisanssız	721 MW	19.285 MW
	%10,9	%89,1
	%12,85	

RES KURULU GÜÇ(MW)



■ Lisanssız ■ Lisanslı

	İletim Seviyesi	Dağıtım Seviyesi
Lisanslı	11.698 MW	1.366 MW
Lisanssız	6,5 MW	142,5 MW
	%88,5	%11,5
	%98,91	

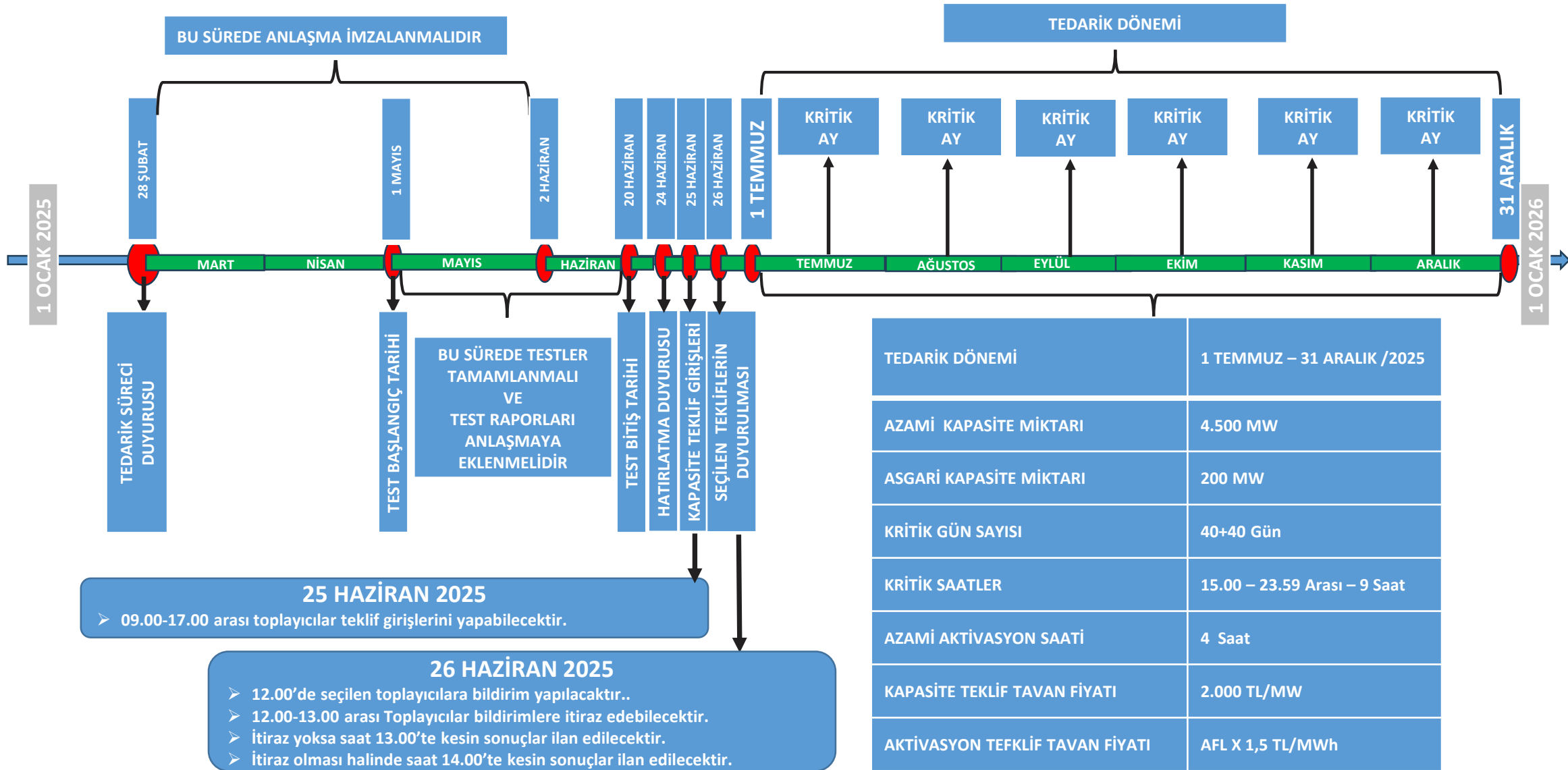
Talep Tarafı Katılımı Hizmeti

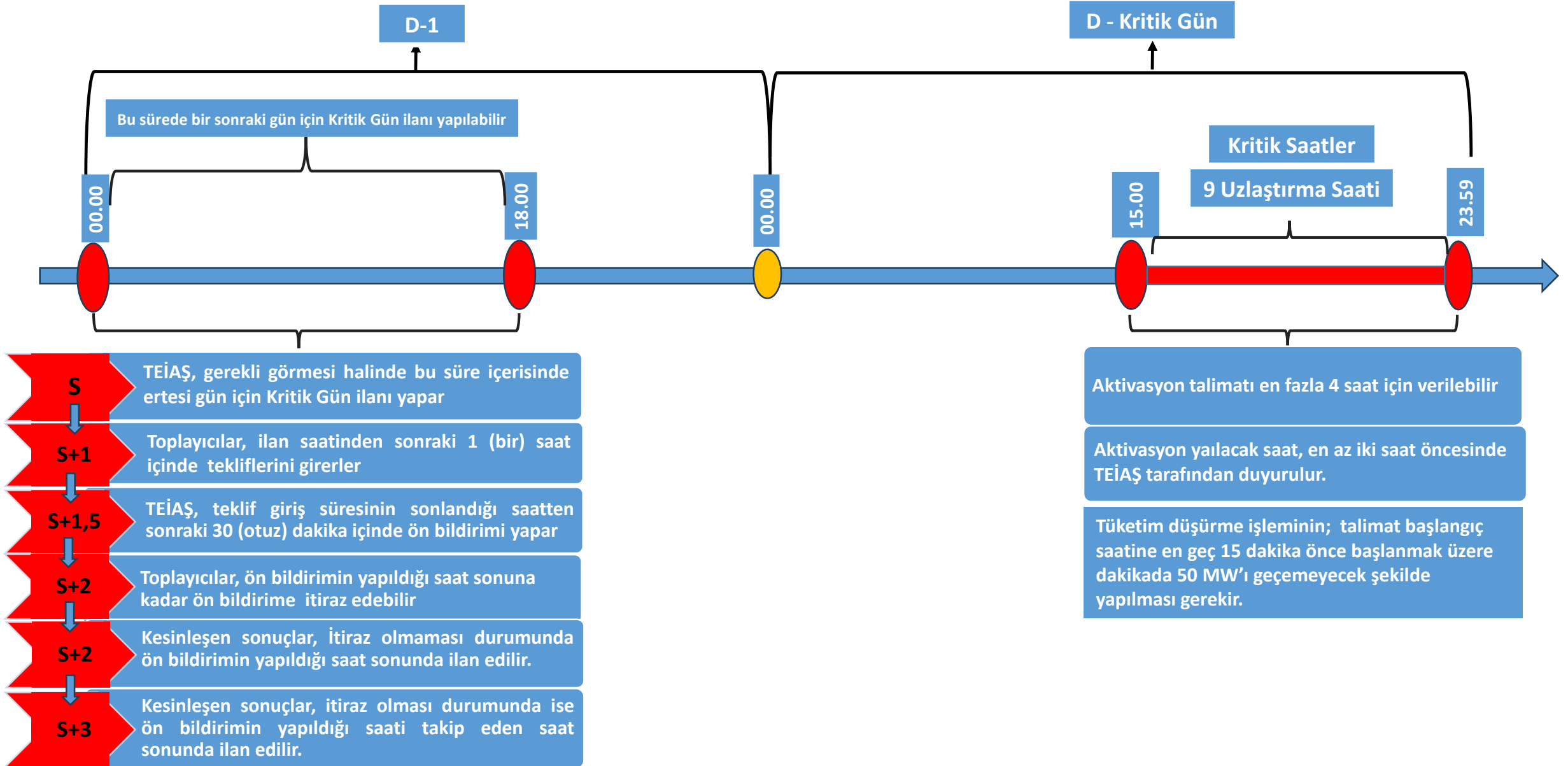
- Talep tarafı katılımı hizmeti; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında Sistem işletmecisinin talimatı doğrultusunda, toplayıcılar vasıtasıyla toplayıcıların portföyünde yer alarak hizmete katılan tüketim tesislerinin, tüketim miktarının düşürülmesi suretiyle verilen hizmeti
- Şebekedeki arz-talep dengesinin sağlanması amacıyla, TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında düzenlenen tedarik süreci sonucunda toplayıcılar aracılığıyla bölgesel veya ülke genelinde talep tarafı katılımı hizmeti alınabilir.
- Talep Tarafı Katılımı Hizmetine ilişkin ilk duyurunun mevzuat kapsamında en geç 01/03/2025 tarihinde yapılması gerekliliği bulunmaktadır.
- TEİAŞ kapasite tedarik sürecini, kapasite tedarikinin gerçekleşeceği günden en geç 90 gün önce resmi sitesinde duyurmakla yükümlüdür.

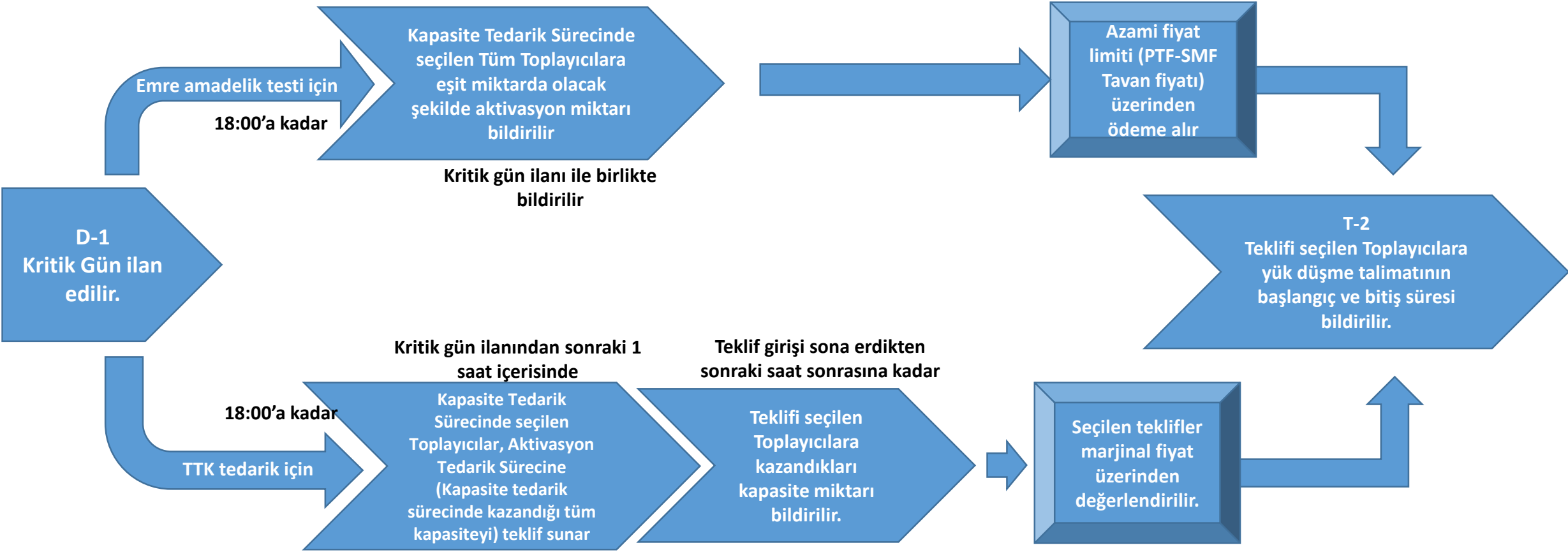
Talep Tarafı Katılımı Hizmeti Duyurusu

- Talep tarafı katılımı hizmeti duyurusunda yer alması gerekenler;
 - Kapasite Tedarik İhalesininin Yapılacağı Gün
 - Azami/Asgari Kapasite Miktarı
 - Azami/Asgari Teklif Fiyatı
 - Kritik Aylar
 - Asgari/İlave Kritik Gün Sayısı
 - Kritik Saatler
 - Azami Aktivasyon Saat Sayısı
 - Kapasite Bedeli Tavanı
 - Aktivasyon Bedeli Tavanı
 - Tüketim Tesisi Asgari Tüketim Miktarı
 - Tüketim Tesisi Asgari Anlaşma Gücü
 - Toplayıcı Portföyü/Teklif Miktarı Oranı
 - İptal Şartları

TTK Kapasite Tedarik Süreci







Sağladı

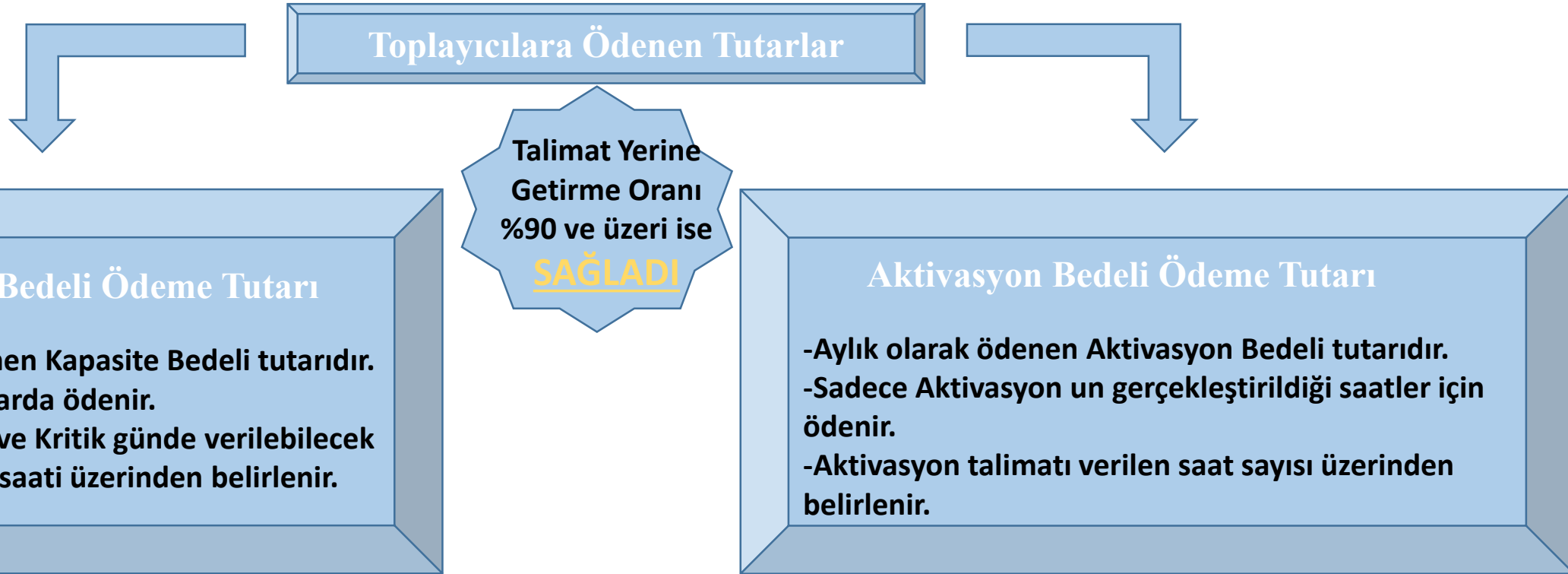
- Talimat verilen aktivasyon miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki fark, talimat miktarının %10'una eşit veya daha küçük ise

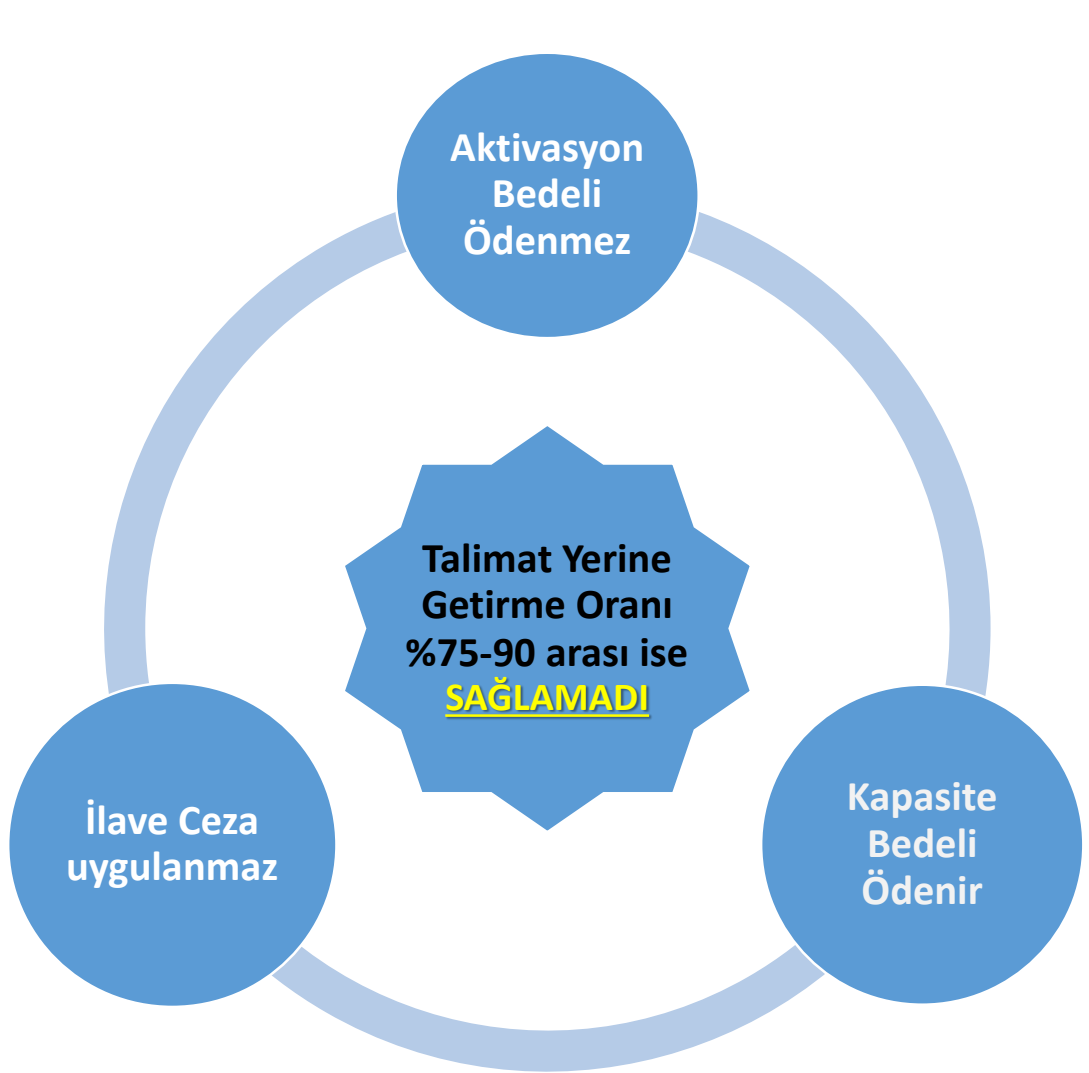
Sağlamadı

- Talimat verilen aktivasyon miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki fark, talimat miktarının %10'u ile %25 arasında ise

Katılmadı

- Talimat verilen aktivasyon miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki fark, talimat miktarının %25'sine eşit veya daha büyük ise





Yerine Getirmeme Bedeli=(Aktivasyon Rezerv Miktarı*Aktivasyon Bedeli)*k

Temel Tüketim Değerinden Sapma Tutarı

Temel tüketim değerinin belirlenmesine ilişkin genel esaslar

MADDE 5 – (1) Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında kapasite ihalesini kazanan toplayıcılar, TEİAŞ tarafından kritik ilan edilen aylarda, pazar ve resmi tatil günleri hariç olmak üzere, toplayıcılık hizmeti anlaşması yaptıkları ve yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesisleri için ertesi güne ait saatlik tüketim programlarını, kritik saatlerden bir saat önceki ve bir saat sonraki saatleri de içerecek şekilde TEİAŞ'a bildirir. Kritik saatlerin 00:00'ı da içermesi durumunda, bir sonraki gün 01:00 saati için de saatlik bazda tüketim programı bildirimi yapılır.

Temel tüketim değerinden sapma tutarının belirlenmesine ilişkin metodoloji

MADDE 6- (1) Toplayıcı tarafından yan hizmet anlaşması kapsamında kaydettirilen tüketim tesislerinin bir sonraki güne ilişkin olarak TEİAŞ'a bildirilen toplam saatlik tüketim değeri ile gerçek zamanda gerçekleşen ve Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) verilerinden elde edilen toplam tüketim değeri karşılaştırılır. Bu kapsamda;

a) Toplayıcının yaptığı tüketim programı bildirimi ile yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesislerine ait bütün sayaçların toplam OSOS verisi arasında %15'den daha fazla fark olması durumunda temel tüketim değerinden sapma tutarı yansıtılır.

b) Aktivasyon talimatı kapsamında tüketim tesislerinden yük düşülmesi gereken saat/saatlerden bir önceki ve bir sonraki saatler için; toplayıcının yaptığı tüketim programı bildirimi ile yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesislerine ait bütün sayaçların toplam OSOS verisi arasında %20'den daha fazla fark olması durumunda temel tüketim değerinden sapma tutarı yansıtılır.

Temel Tüketim Değerinden Sapma Tutarı

$$\begin{aligned} KTTDST_{t,f} &= \sum_{s=1}^n \left\{ \left| \frac{BTD_{t,f,s} - GTD_{t,f,s}}{GTD_{t,f,s}} \right| * 100 > 15 \text{ ise } TTDST \right. \\ &\quad \left. = |BTD_{t,f,s} - GTD_{t,f,s}| * \max(PTF_{f,s}, SMF_{f,s}) * 0,4 \right\} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} AKTTDST_{t,f} &= \sum_{s=1}^m \left\{ \left| \frac{BTD_{t,f,s} - GTD_{t,f,s}}{GTD_{t,f,s}} \right| * 100 > 20 \text{ ise } TTDST \right. \\ &\quad \left. = |BTD_{t,f,s} - GTD_{t,f,s}| * \max(PTF_{f,s}, SMF_{f,s}) * 0,2 \right\} \end{aligned}$$

$$TTDST_{t,f} = KTTDST_{t,f} + AKTTDST_{t,f}$$



TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
Nasuh Akar Mah. Türkocağı Cad. No:12
(06520) Balgat / Ankara / TÜRKİYE

www.teias.gov.tr

Teşekkür Ederim.

Sıttık ÜNAL
TEİAŞ
Yük Tevzi Dairesi Başkanı