

## SEKTÖR BÜLTENİ

# TOBB DOĞAL GAZ MECLİSİ YILIN SON TOPLANTISINI GERÇEKLEŞTİRDİ

TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi, Meclis Başkanı İbrahim Akbal'ın başkanlığında Meclisten Sorumlu TOBB Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Selçuk Öztürk'ün katılımı ile gerçekleştirildi.

Devamı Sayfa 2'de

### BU SAYIDA

**Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri Acil Durum ve Doğal Afet Uygulamaları**

Sayfa 3

**Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Acil Durum Kriz Yönetimi Toplantısı Gerçekleştirildi**

Sayfa 7

**GAZBİR-GAZMER Faaliyetleri**

Sayfa 7



**Kararnameler, Kurul Kararları ve Mevzuat Değişiklikleri**

Sayfa 8

## TOBB DOĞAL GAZ MECLİSİ YILIN SON TOPLANTISINI GERÇEKLEŞTİRDİ



TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi, Meclis Başkanı İbrahim Akbal'ın başkanlığında Meclisten Sorumlu TOBB Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Selçuk Öztürk'ün katılımı ile gerçekleştirildi.

Piyananın serbestleşmesine duyulan ihtiyaca vurgu yapan İbrahim Akbal, konuşmasında ayrıca sektör açısından önem arz eden iklim değişikliği, karbon ayak izinin azaltılması, karbonsuzlaştırma konusuna ve güncel doğal gaz tüketimi ve elektrik üretimindeki değişime değindi.

Türkiye Doğal Gaz Meclisi Başkan Yardımcısı Yaşar Arslan, 2020 yılı doğal gaz tüketiminin segment bazında ve iklim değerleri çerçevesinde değerlendirmesini yaptı. Arslan, nüfusun %65'inin doğal gaz kullandığını, 2019'un ilk ayına göre hane halkı tüketiminin %3 oranında yükseldiğini, sanayi tüketiminde bir değişiklik bulunmadığını buna karşı ticarethanelerde Covid-19 kaynaklı düşüş yaşandığını belirtti. Sıcaklık ortalamalarının geçen senenin ilk dokuz ayında benzerlik gösterdiğini ifade eden Yaşar Arslan, LNG girişinin çok yüksek olduğu bir dönem olduğunu ifade etti.

BOTAŞ Doğal Gaz İşletme ve Piyasa İşlemleri Bölge Müdürü, Türkiye Doğal Gaz Meclisi Üyesi Murat Önde; doğal gaz sisteminin sağlıklı ve verimli bir şekilde işleyebilmesi amacıyla BOTAŞ tarafından gerçekleştirilen yatırım, bakım ve onarım çalışmaları hakkında bir sunum gerçekleştirdi.

Kaynak: TOBB

2020 yılı yeni giriş noktaları olan, TürkAkım Kara Kısımı-1 Boru Hattı, Kıyıköy Ana Ölçüm İstasyonu ve TANAP Trakya Ana Ölçüm İstasyonunda güncel duruma ilişkin bilgi veren Önde, şebeke gelişim süreçleri, kompresör istasyon bakım çalışmaları, offshore hatlarının kontrolü ve heyelan olan bölgelerdeki çalışmaların sorunsuz bir şekilde tamamlandığını belirtti. Murat Önde, BOTAŞ'ın kompresör istasyonlarındaki verimlilik ve sera gazı emisyonu azaltım faaliyetleri sonucunda önemli miktarda tasarruf ve kazanım sağlandığını belirtti.

Bilkent Enerji Politikaları Araştırma Merkezi Araştırmacısı Barış Sanlı, "Türkiye'de Nihai Enerji Fiyatlarının Yapısı ve Kısa Dönemli Görünümünün Dinamikleri" başlıklı sunumunda petrol fiyatları ve döviz kurundaki değişimin doğal gaz fiyatlarına olan etkisini değerlendirdi. Doğal gazın kurdaki değişime duyarlı olduğunu, petrol fiyatları değişikliklerine göre daha hızlı tepki verdiğini aktaran Sanlı, Amerika'nın piyasaya para sürmesi nedeniyle ilerleyen dönemde emtia fiyatlarında artış yaşanacağını bu artışın Türkiye'de Kasım-Şubat aylarında hissedileceğini ifade etti. Barış Sanlı sunumunda ayrıca, mevsimsellik etkisi, kaynak kullanımı ve bunların elektrik ve doğal gaz fiyatları üzerindeki etkisine ilişkin bilgi verdi.

Hidrojenin, geleceğin enerji sistemlerinde belirgin bir rol oynayacağını ifade eden GAZBİR-GAZMER Strateji ve İş Geliştirme Direktörü Mehmet Kürşad Marancı, GAZBİR-GAZMER'in proje yürütücüsü olduğu, AKSA-ENERYA ortaklığında ve EPDK ile birlikte yürütülen hidrojen teknolojisi projesi hakkında bilgi verdi. Hidrojen teknoloji yatırım maliyetleri, dünyada doğal gaz sektöründeki hidrojen kullanım stratejisi, hidrojen teknoloji ile sağlanan tasarruf, teknolojinin karbonsuzlaştırmaya olan katkısı ve sağladığı istihdama ilişkin değerlendirmede bulunan Marancı, Türkiye Doğal Gaz Sektörü Hidrojen Projesinde kaydedilen aşama ve ihtiyaçlara değindi.

Türkiye Doğal Gaz Meclisi Danışmanı Erdiç Özen, doğal gaz piyasasında mevzuata yönelik yaşanan gelişmeler dünyadaki gelişmeler hakkında bilgi verdi.

## DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞİRKETLERİ ACİL DURUM VE DOĞAL AFET UYGULAMALARI

Acil Durum 18.12.2013 tarih ve 28855 sayılı RG'de yayımlanan Afet ve Acil Durum Müdahale Yönetim Hizmetleri Yönetmeliğinde Toplumun tamamının veya belli kesimlerinin normal hayat ve faaliyetlerini durduran veya kesintiye uğratan ve acil müdahaleyi gerektiren olayları ve bu olayların oluşturduğu kriz hali şeklinde ifade edilmektedir. İş sağlığı ve güvenliği açısından ele alındığında yangın, çeşitli patlamalar, toplu zehirlenmeler, sabotaj, terör, iş kazaları ve doğal afetler acil durum olarak nitelendirilmektedir.

6331 sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu kapsamında yer alan tüm işletmeler faaliyet alanlarında ilgili Yönetmelik uyarınca Acil Durum Planı hazırlamakla yükümlüdür. İlgili planda tüm acil durum ve afetlere hazırlıklı olunması, sınıflandırma yapılarak hızlı bir şekilde harekete geçilme, enerji sektöründe yer alan şirketleri için arz güvenliğinin sağlanması ve hizmetin kesintiye uğramaması, tüm vatandaşların ve çalışanların acil durumun olumsuz etkilerinden korunması hedeflenmektedir.

Türkiye'nin tüm illerinde hizmet veren Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri acil durumların belirlenmesi ve yönetimi konusunda OHSAS 18001 (TSE uyumlu TS 18001) standartlarında ve Önleme, Hazırlık, Müdahale, Yenilenme aşamalarını takip ederek planlarını yapmaktadır. Dağıtım Şirketleri acil durumlarda sistematik bir şekilde faaliyetlerini gerçekleştirmekte, işletme içerisindeki organizasyonda personelleri görevlendirmekte ve tüm kriz senaryolarını göz önünde bulundurmaktadır.

Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri hizmet verdikleri bölgenin tüm özelliklerini göz önünde bulundurarak Acil Durum Eylem Planları hazırlamaktadır ve belirli periyotlarla söz konusu planlar güncellenmektedir. Şirketler tarafından hazırlanan Acil Durum Eylem Planı başlıkları aşağıdaki gibidir:

- Acil durumlarda koordinasyonun sağlanması amacıyla tüm personelin görev tanımının belirlenmesi, kritik görevlerin gerekli görmesi halinde yedeklenmesi

- Arz güvenliğinin sağlanması ve hizmet kesintisinin olmaması adına Şehir Giriş İstasyonları ve istasyon içerisinde yer alan birimlerin kontrolü
- Dağıtım bölgesi içerisinde yer alan ilçe ve mahallelerin acil durumlar için bölgelere ayrılması
- Alo 187 Doğal Gaz Acil Hattı'na gelen ihbarların dağıtım bölgesindeki harita ve paftalara göre ayrılması ve ihbar verilerinin ekiplere yönlendirilmesi, kapatılması ve takibi
- Acil durum esnasında doğal gaz dağıtım şebekesi ile yer üstü ve/veya yer altı varlıkların kontrolü
- Acil eylem planında yer alan bulunan personeller için gerekli malzemelerin tedarikleri ve işletme malzemelerinin temini
- Koordinasyon, kriz masası, personel ve tüm işleyişin sürekliliğinin sağlanması amacıyla lojistik ve bilişim ağlarının kontrol edilmesi ile sahada çalışan personeller için gerekli ekipmanların tedarik edilerek temini
- Yaşanan acil durum veya afet sonrası meydana gelen hasardan dolayı kesinti yaşanması halinde CNG ile arz sağlanacak Hastane, Fabrika, Resmi Kurum, Barınma gibi yerlerin belirlenmesi
- Faaliyet bölgesine yakınında yer alan dağıtım şirketleriyle irtibatta olmak ve destek gerektiğinde belirlenen personel ve ekipmanlar ile ilgili acil durum bölgesine intikal etmek şeklindedir.

## DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞİRKETLERİ ACİL DURUM VE DOĞAL AFET UYGULAMALARI



Doğal gaz dağıtım şirketlerinin çatı birliği konumunda olan GAZBİR, sektör ile kamu kurum ve kuruluşları arasında acil durum yönetimi ve planlaması hakkında iletişimi sağlamaktadır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB), Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), BOTAŞ, AFAD gibi kurumlarla iletişim halinde olup, olası bir acil durum veya afet halinde ivedilikle bilgi aktarımını sağlamaktadır.

ETKB, EPDK, BOTAŞ, GAZBİR ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin katılım gösterdiği, belirli periyotlarla (en fazla 3 ay) Doğal Gaz Sektöründe Acil Durum Kriz Yönetimi toplantılar düzenlenmektedir. Toplantılarda acil durum ve afet anında/sonrasında ilgili bölgede tüm paydaşlar arasında irtibatın tam anlamıyla sağlanması ve alanında uzman kişilerin afet/acil durum kaynaklı sorunların giderilmesi hedeflenmektedir. Bugüne kadar yapılan toplantılarda aşağıdaki kararlar alınmıştır ve uygulamaya koyulmuştur:

- İlgili bakanlıklar, Valilik Kriz Kurulu, EPDK ve diğer kurum/kuruluşlar arasında afet ve acil durum kriz yönetimi süreçlerinde görev alabilecek düzeyde teknik bilgiye sahip ve bu süreçleri yönetebilecek irtibat kişileri belirlenmiş, ilgili kurumlar ile paylaşılmıştır.
- Acil Durum Kriz Yönetim Merkezinde yer alacak en az 2 kişi belirlenmiştir.

- Afet Yönetim ve Karar Destek Sistemi (AYDES) sorumluları belirlenmiştir. 3 asil, 3 yedek olarak belirlenen kişiler EPDK ile paylaşılmıştır.
- Her ilde veya faaliyet bölgesinde Doğal Gaz Dağıtım Şirketi bünyesinde yönetici ve ilgili uzmanlardan oluşan Acil Durum Kriz Yönetim Kurulu kurulmuştur. Olası acil durum ve afetlerde kurul üyeleri ETKB, EPDK ve diğer kurum/kuruluşlar ile beraber süreci yönetmek ve iletişimi kurmak hedeflenmektedir.
- Bölgelerin coğrafi özellikleri, afet geçmişi göz önünde bulundurularak yaşanabilecek acil durum ve afetlerle ilgili risk senaryoları belirlenmiştir.
- İletişimin sağlanması amacıyla sesli ve görüntülü iletişim sistemlerinin dağıtım şirketlerine kurulması, haberleşmenin sağlanması amacıyla çeşitli haberleşme uygulamalarında Acil Durum Haberleşme Grubu kurulmuştur ve aktif bir şekilde haberleşme sağlanmaktadır.
- Düzenli aralıklarla dağıtım şirketleri 1'inci ve 2'nci seviye tatbikatlarını gerçekleştirmektedir ve sonuçlarını EPDK Acil Durum Sorumlularına bildirmektedir.

## DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞİRKETLERİ ACİL DURUM VE DOĞAL AFET UYGULAMALARI

Doğal afetlerin etkisi günlük yaşamımızın birçok noktasında karşımıza çıkabilmektedir. Yaşanan afetin şiddeti, bölgesi ve diğer değişkenlere göre ölüm veya ölümler ile sonuçlanabilmektedir.

Türkiye, şiddetli deprem bölgeleri sınıfı içerisinde yer alan ülkelerden bir tanesidir. Türkiye'nin bütününe bakıldığında **7 bölgede ve 81 ilde** fay hareketleri görülmektedir. Deprem şiddetine ve etkisine göre Türkiye deprem bölgelerine ayrılmaktadır. Büyük boyutlu faylar dikey ve yatay atımlı şekildedir. Dikey atımlı faylara Batı Anadolu'da Gediz vadisi yamaçlarında, İç Anadolu'da Tuz Gölü ve Güneydoğu Anadolu'da Amik Ovası çevresindedir. Yatay atımlı faylar ise tüm Anadolu'yu batıdan doğuya kat eder ve en bilineni "Kuzey Anadolu Deprem Fayı"dır.

İçişleri Bakanlığı ve AFAD Deprem Dairesi Başkanlığı tarafından açıklanan verilere göre **1900-2019 yılları arasında ağır hasara neden olan 240 deprem, 119 yıllık dönemde büyüklüğü 4.0-7.9 arasında değişen 14 bine yakın deprem meydana gelmiştir. Bu depremlerde 90 bine yakın vatandaş hayatını kaybetti, 600 binin üzerinde yapı yıkıldı veya kullanılamaz hale geldi. Ortalama 6,5 yılda bir Türkiye'de 7,0-7,9 büyüklüğünde deprem meydana geldiği göz önünde bulundurularak** dağıtım şirketleri deprem konusunda gerekli hazırlıkları yapmaktadır.

Doğal gaz dağıtım şebekesi ve tesisatları ilgili Kanun ve mevzuatlar gereğince tüketicilerin can ve mal güvenliği gözetilerek şartnamelere uygun yapılmaktadır. Doğal gaz tesisatları, TS 7363 standardında ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa göre yapılmaktadır. Doğal gazın ilk kullanılmaya başlandığı yerlerde uygulamaya alınan standart ve şartnameler; günümüz koşullarına göre revize edilmektedir.

Doğal gaz dağıtım şebekesi ve tesislerine ait tüm varlıkların sağlıklı bir şekilde yönetilebilmesi amacıyla, tüm teknik detayların var olduğu, sürekli güncellenen ve diğer sistemler ile anlık haberleşme içerisinde olan coğrafi bilgi sistemleri uygulamaları kullanılmaktadır. Anlık izlemelerin ve müdahalelerin yapılmasına olanak sağlayan ve gereken zamanlarda uyarı veren sevkiyat kontrol merkezleri de dağıtım şirketleri tarafından kullanılmaktadır.

İlgili merkezlerde/birimlerde yer alan SCADA sistemleri ile herhangi bir noktada meydana gelebilecek tehlike senaryolarında, sistem kullanıcısı tarafından gerekli müdahaleler yapılarak olası tehlikelerin önüne geçilmektedir. Depremden kaynaklı durumlarda SCADA sistemleri ile vana ve regülatörlere müdahale edilerek, şehirdeki tüm sisteme gaz akışı kesilebilmektedir. Dağıtım faaliyeti gösterilen şehirlerde elektromekanik ve mekanik olmak üzere iki tip vana kullanılmaktadır. Ayrıca, Ar-Ge çalışmaları sonucu keşfedilen Gaz Stop uygulamasına servis hatlarında yer verilmektedir. Doğal gaz borularının deprem/kazı vb. gibi durumlarda hasar görmesi halinde milisaniyeler içerisinde doğal gaz akışını otomatik olarak kesmektedir. Geçen zaman diliminde ortama kaçan gaz miktarı norm değerlerinin altındadır.

### Deprem Öncesi, Anı ve Sonrası Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Uygulamaları

- Acil durum anında doğal gaz dağıtım şirketinde görevli tüm personel ve yakınlarının sağlık durumları hakkında genel bilgilendirme yapılmaktadır ve herhangi bir mal veya can kaybının olup olmadığı teyit edilmektedir.
- Doğal gaz dağıtım şebekesinde depremin etki edebileceği kritik varlık noktaları belirlenmektedir. Ayrıca, doğal gaz dağıtım faaliyeti gösterilen bölgedeki fay hatları, nehir geçişleri, yeraltı su kaynakları gibi oluşumlar belirlenmektedir.
- Tüm risk senaryoları belirlenmektedir ve afetlerde/acil durumlarda kullanılacak toplanma yerleri belirlenmektedir.

## DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞİRKETLERİ ACİL DURUM VE DOĞAL AFET UYGULAMALARI

- Deprem sonrasında ilk olarak şehir giriş istasyonları SCADA sistemleri ile kontrol edilmektedir ve anlık olarak şebeke varlıklarında gaz kaçağı olup olmadığı kontrol edilmektedir.
- Kuşbakışı gözle veya cihazlar ile bölgenin kontrolü gerçekleştirilmektedir. Yangın veya patlama olup olmadığı kontrol edilmektedir. İtfaiye ile anlık bilgi aktarımı yapılmaktadır.
- Valiliklerde yer alan kriz merkezlerine Doğal Gaz Dağıtım Şirketinden yetkili sevk edilmektedir. AFAD Kriz masası ve ilgili kurum/kuruluşlar arasında bilgi paylaşımı ivedilikle başlatılır. Ayrıca, deprem anı sonrası ETKB, EPDK, BOTAŞ ve Dağıtım Sektörü Temsilcileri ile bilgi akışı başlamaktadır.
- İhbarlar ve diğer yollar ile elde edilen bilgiler ışığında ilk müdahale noktaları belirlenmektedir.
- Ulusal İletim Şebekesi Sorumlusu BOTAŞ ile iletim hattında sorun olup olmadığı teyit edilmektedir.
- Bölge regülatörleri ve müşteri istasyonları yerinde kontrol edilmekte, SCADA Sistemindeki veriler ile teyit edilmektedir.
- Acil Eylem Planına uygun olarak bölgelere ayrılan şehirde görevde olan personeller tarafından tehlike arz eden binalara doğal gaz arzı kesilmektedir.
- Yıkılan binaların servis kutularının enkaz altında kalması durumunda müdahale edilemediğinden dolayı, buldukları sektör vanaları kapatılmaktadır ve sektör içerisinde kalan doğal gaz güvenli noktalardan tahliye edilmektedir.



- Hasarlı yapıların sayısal olarak fazla gözlemlendiği bölgelerde Kaçak Arama Araçları ile kaçak-tarama faaliyetleri başlatılmaktadır. Kaçak arama araçlarının girişinin mümkün olmadığı mahalle/cadde/sokaklarda detektörler ile yaya olarak tarama yapılmaktadır.
- Alo 187 Doğal Gaz Acil Hattı'na gelen ihbarlara Acil Eylem Planı doğrultusunda müdahale edilerek, doğal gaz dağıtım sisteminin güvenliği sağlanmaktadır.

## DOĞAL GAZ DAĞITIM SEKTÖRÜ ACİL DURUM KRİZ YÖNETİMİ TOPLANTISI GERÇEKLEŞTİRİLDİ

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı koordinasyonunda EPDK, BOTAŞ ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketi temsilcilerinin katıldığı ve acil durum kriz yönetimi sürecinin görüldüğü “Doğal Gaz Acil Durum Eylem Planı” toplantısı pandemi sebebiyle ETKB Online Toplantı Salonunda 120’yi aşkın katılımcı ile video konferans yöntemiyle 22.10.2020 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

Toplantıda dağıtım şirketlerinden talep edilen veriler hakkında durum değerlendirilmesi yapılarak, son dönemde yaşanan doğal afet ve acil durumlar hakkında bilgilendirmeler yapılmıştır. Gerçekleşen toplantıda doğal gaz dağıtım şirketlerinin ana çözüm ortağı olması konusunda ETKB tarafından ilgili kurum ve kuruluşlara bildirimler yapılmıştır. Dağıtım şirketlerince bildirilen AYDES sorumluları hakkında ETKB geri bildirimde bulunmuştur. Bazı şirketlerin tüm bölgeleri için tek kişi bildirdiği belirtilirken, bu durumun afet veya acil durum anında iletişim açısından sıkıntılara sebep olacağı paylaşılmıştır. AYDES’e el ile veri girilmesinin hem veri doğruluğu açısından sorun teşkil ettiği hem de zaman kaybına neden olduğu EPDK tarafından belirtilmiştir. Yazılım ile AYDES’e veri girişinin AFAD tarafınca olumlu değerlendirilmediği ve görüşmelerin konu hakkında sürdürüldüğü katılımcılar ile paylaşılmıştır. Ayrıca toplantıda, Doğal afet ve acil durum eylem planlarının, risk senaryolarının faaliyet gösterilen tüm bölgeleri kapsamı gerekliliği katılımcılara bildirilmiştir. Ayrıca, yürütülen operasyonlar sonucu ortaya çıkabilecek sorunların mümkünse önceden belirlenmesi ve dağıtım şirketlerinin net müdahale kapasitelerinin belirlenmesinin gerekliliği temsilciler ile paylaşılmıştır. Toplantı, EPDK ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketi temsilcilerinin beklenti ve önerilerini ilgili kurumların temsilcileriyle paylaşımı ile sonlanmıştır.

## GAZBİR-GAZMER FAALİYETLERİ

Belgelendirme	Personel Belgelendirme	8.313
Teknik Eğitim	Eğitim	34
Ürün Sertifika Takip	Kayıtlı Ürün Sayısı	7.714
	Kayıtlı Firma Sayısı	866
Kalibrasyon Laboratuvarı	Gelen Sayaç Sayısı	208.521
	Gelen Şikayetli Sayaç Sayısı	512
	Hurda Hariç Mühürlenmiş Sayaç Sayısı	185.941

### GAZBİR-GAZMER 2020 Yılı Faaliyetleri

GAZBİR-GAZMER, Mesleki Yeterlilik Kurumu tarafından Yetkilendirilmiş Sınav ve Belgelendirme Kuruluşu olarak 2020 yılı içerisinde pandemi nedeniyle yaşanan kısıtlamalara rağmen **Personel Belgelendirme** bünyesinde gerçekleştirilen sınavlarla **8.313** kişi belgelendirilmiştir. 2020 yılı itibariyle **34** eğitim gerçekleştirilmiş olup, toplam **324** kişi bu eğitimlere katılmıştır.

Ar-Ge faaliyetleri çerçevesinde 2019 yılında başlatılan 3 EPDK projesinin yürütmesi devam etmekle birlikte; bunlara 2020 Temmuz ayı döneminde 2 proje daha eklenmiştir. Bunun yanında AB tarafından onaylanan VOC-TEST 3 Projesi için çalışmalara başlanmıştır. 2021 yılı içerisinde mevcut projelerin 2. Fazları için çalışmalar başlatılacaktır. 2020 yılı itibariyle sertifikalı firma sayısı 866 ve kayıtlı ürün sayısı ise 7.714 olmuştur.

# KARARNAMELER, KURUL KARARLARI VE MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararları

**Karar No: 9946**

**Karar Tarihi: 30/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 16/02/2006 tarihli ve DAG/659-1/118 doğal gaz dağıtım lisansına sahip **Enerya Denizli Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/08/2019 tarihli ve 8804 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7336 Kurul Kararı'nın revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

**Karar No: 9947**

**Karar Tarihi: 30/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 05/12/2003 tarihli ve DAG/250-40/035 numaralı lisans Enerya Konya Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 01/08/2019 tarihli ve 8768 sayılı Kurul Kararı ile değişik 12/10/2017 tarihli ve 7358 Kurul Kararı'nın revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/12/20201231M5-18.pdf>



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararları

**Karar No: 9959**

**Karar Tarihi: 30/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 14/04/2005 tarihli ve DAG/475-10/079 numaralı dağıtım lisansı sahibi **Uşak Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin 2017-2021 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 25/07/2019 tarihli ve 8747 sayılı Kurul Kararı ile değişik 16/11/2017 tarihli ve 7444 sayılı Kurul Kararı'nın revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Karar Örneği

**Karar No: 9832**

EPDK'nın 17/12/2020 tarihli ve 9832 sayılı Kurul Kararı ile elektrik ve doğal gaz dağıtım şirketlerinin Ar-Ge projelerinin süreli yükümlülükleri açısından Corona Virüsü Salgını'nın "mücbir sebep" olarak kabul edilmesine, bu kapsamda 31.03.2021 tarihine kadar gelen Ar-Ge projesi süre uzatım taleplerine ilişkin olarak; ilk onaylı proje süresinin, ilgili projenin sona erme tarihinden itibaren geçerli ve bir defaya mahsus olmak üzere, herhangi bir işleme gerek kalmaksızın, ilk onaylı proje süresinin iki katını geçmemek üzere arttırılabilmesi hususunda Tarifeler Dairesi Başkanlığının yetkilendirilmesine karar verilmiştir.



# KARARNAMELER, KURUL KARARLARI VE MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararı

**Karar No: 9814**  
**Karar Tarihi: 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 17 Aralık 2020 tarihli toplantısında 2021 yılı boyunca uygulanmak üzere serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 5362 sayılı Kurul Kararı'nın(Ek) 2021 yılı boyunca aynen uygulanmasına karar verilmiştir.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/12/20201222-4.pdf>

**Karar No: 9814**  
**Karar Tarihi: 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 17.12.2020 tarih ve 9842 sayılı Kararıyla 2021 yılında geçerli olacak lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadil ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/12/20201222-4.pdf>



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararı

**Karar No: 9834, 9835, 9836**  
**Karar Tarihi: 17/12/2020**

Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin 2021 yılı gelir tavanının belirlenmesine ilişkin olarak alınan 17.12.2020 tarih ve 9834, 9835, 9836 sayılı Kurul Kararları bugünkü Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/12/20201222-4.pdf>

**Karar No: 9795**  
**Karar Tarihi: 10/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 10.12.2020 tarih ve 9795 sayılı Kurul Kararı ile 2021 yılı için Doğal Gaz Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine ilişkin olarak ekteki karar alınmıştır.

İlgili Kurul Kararı 1.1.2021 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

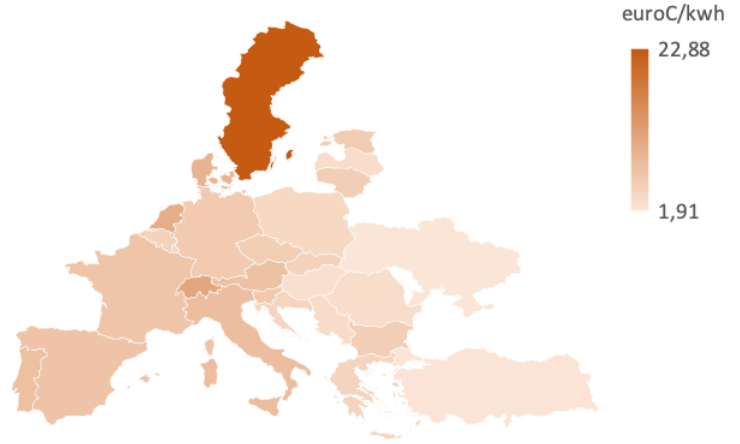
Dağıtım şirketlerinin 2021 yılı için uygulayacakları bağlantı ve hizmet bedelleri üst sınırları için:

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/12/20201216-12.pdf>

## AVRUPA BAŞKENTLERİ KONUT DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARI

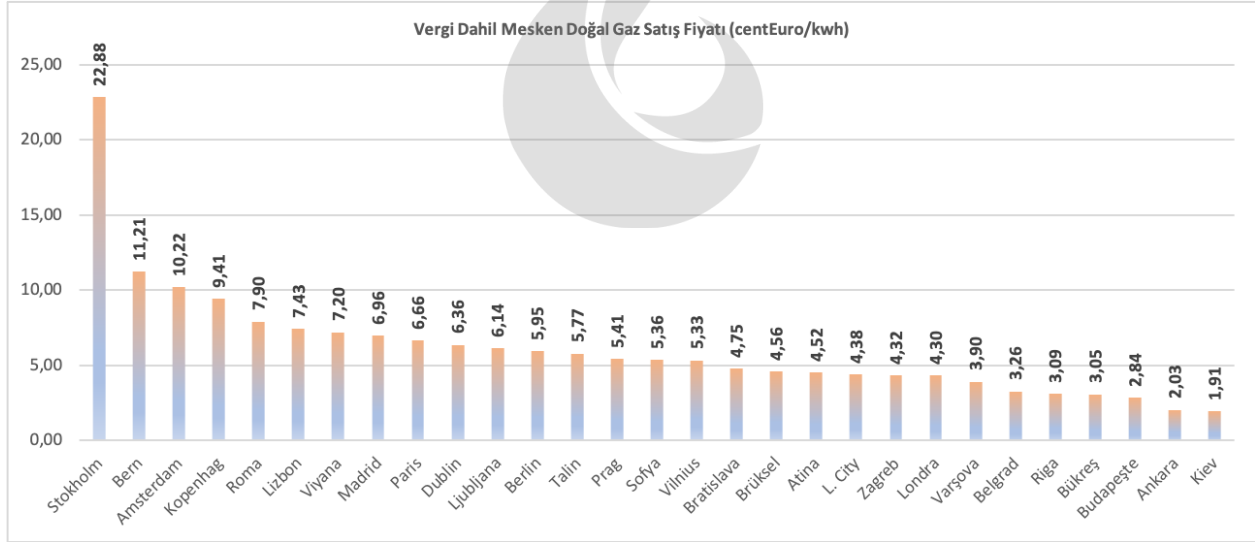
Aralık 2020 verilerine göre Avrupa başkentleri arasında doğal gazın en ucuz kullanıldığı ikinci başkent geçtiğimiz ayda olduğu gibi Ankara oldu.

EuroStat, Energy Price Index ve GAZBİR verileri esas alınarak 29 Avrupa ülkesinin başkent konut doğal gaz satış fiyatları kıyaslandığında doğal gazın en pahalı satıldığı başkent Stokholm olurken, konut doğal gaz fiyatlarının en yüksek olduğu 2'nci başkent Bern olmuştur. Hollanda'nın başkenti Amsterdam konutlarda doğal gaz en pahalı kullanıldığı 3'üncü başkent oldu.



Aralık ayında Atina'da konut doğal gaz satış fiyatı %2-3 oranında artmıştır. Paris ve Kopenhag şehirlerinde ise konut satış fiyatı artışı %1-2 oranında olmuştur. Artışın en fazla olduğu bu üç şehirde doğal gaz dağıtım bedellerinde artışa gidilmiştir.

Ukrayna'nın başkenti Kiev'de konutlarda en ucuz doğal gazın kullandığı şehir olurken, Ankara 2.03 euroCent/kWh satış fiyatı ile Kiev'in ardından konutlarda doğal gazın en ucuz kullanıldığı ikinci başkent oldu.



GAZBİR RESMİ SOSYAL  
MEDYA HESAPLARI

@gazbir\_



Gazbir



info@gazbir.org.tr



+90-312-266-67-69