



T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı



2025 AİLE YILI

7/29289 GK 183

GÜNLÜDÜR

22 Temmuz 2025

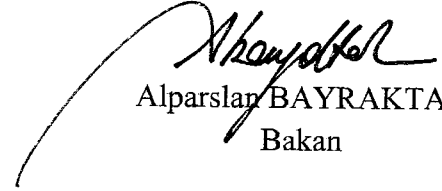
Sayı : 64272063-610-34525
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7/29289)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : 24/06/2025 tarihli ve E-43452547-120.07-1650550 sayılı yazınız.

Adana Milletvekili Sayın Sadullah KISACIK'ın tarafıma tevcih ettiği 7/29289 esas numaralı yazılı soru önergesi Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.


Alparslan BAYRAKTAR
Bakan

Ek: 7/29289 Esas Numaralı Önerge Cevabı (1 Sayfa)



**ADANA MİLLETVEKİLİ SAYIN SADULLAH
KISACIK'IN YAZILI SORU ÖNERGESİNE İLİŞKİN
CEVAPLAR**

DÖNEM
28/3

ESAS NO
7/29289

2024 yılı için ülkemizin yıllık doğal gaz tüketimi ile doğal gaz ithalat tutarına ilişkin bilgilere Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'nın <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-94-1007/dogal-gazyillik-sektor-raporu> internet adresinden ulaşılabilir.

Göktepe-3 kuyusunda keşfedilen 75 milyar m³'lük doğal gaz rezerv tahminlerinde bilimsel yöntemler uygulanmış olup, bu doğal gazın ekonomik değeri, rezerv miktarı ve uluslararası doğal gaz fiyatları esas alınarak hesaplanmıştır. Faydalanacak hane sayısına ilişkin veriler ise doğal gaz aboneliği bulunan toplam hane sayısı ile bu hanelerin toplam yıllık doğal gaz tüketim verileri çerçevesinde belirlenmiştir.

Doğal gaz rezervinin tespitine yönelik gerçekleştirilen tüm teknik inceleme, yorumlama ve karar alma süreçleri Türkiye Petrolleri A.O. Genel Müdürlüğü (TPAO) uzman mühendisleri tarafından yapılmış olup, Göktepe Gaz Sahasının saha geliştirme faaliyetleri teknik ve mühendislik standartlara uygun olarak planlanmaktadır.

Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri kapsamında özellikle derin denizlerde gerçekleştirdiğimiz operasyonlar, sektör dinamikleri doğrultusunda kuyu bazlı maliyet takibine tabi tutulmakta olup, her bir kuyunun özgün karakteristiği ve kuyu derinliği ile ihtiyaç duyulan çeşitli servis ve ekipmanlar gibi faktörler kuyu maliyetinin belirlenmesinde önemli rol oynamaktadır.

Sakarya Gaz Sahasındaki mevcut üretim eğilimi jeolojik modellemeler ve sondaj sonuçlarıyla uyumlu seyretmekte olup, rezervin gerçekleşme oranı kuyuların üretim karakteristiği, rezervuar koşulları, yeni kuyuların devreye girmesi gibi çoklu değişkenler dikkate alınarak güncellenebilmektedir.

Yürütülen faaliyetler ilgili mevzuat gereği alınması zorunlu olan izinler çerçevesinde yürütülmektedir. Söz konusu faaliyetlerin çevreye olan etkileri ise Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı uhdesinde yürütülen Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) sürecinde etraflıca değerlendirilmektedir.

Yapılan bu keşifler ve üretimler bir yandan küresel fiyat dalgalanmalarına karşı ülkemizin direncini artırırken, diğer yandan enerji kaynaklı ithalat faturasını düşürmeye ve bu kaynakların enerji portföyüne dahil edilmesi suretiyle kaynak çeşitliliğine ve enerji arz güvenliğine katkı sağlamaya yardımcı olacaktır. Yanı sıra arama, sondaj ve üretim yatırımları bölge ekonomilerinin sosyoekonomik gelişimini ve istihdam olanaklarını artıracak, ayrıca yeni sondaj teknikleri, üretim ekipmanları ve rezervuar yönetiminin geliştirilmesi için Ar-Ge yatırımları da hız kazanacaktır.