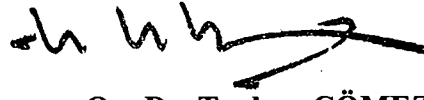


Op. Dr. Turhan ÇÖMEZ
Balıkesir Milletvekili
İYİ Parti Grup Başkanvekili

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

Aşağıdaki sorularımın Anayasa'nın 98 inci ve TBMM İçtüzüğü'nün 96 ncı maddeleri gereğince **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar** tarafından yazılı olarak cevaplandırılmasını saygılarımla arz ederim. 23/01/2026



Op. Dr. Turhan ÇÖMEZ
Balıkesir Milletvekili
İYİ Parti Grup Başkanvekili

Cumhurbaşkanı Sayın Recep Tayyip Erdoğan, 25 Eylül 2025 tarihinde ABD Başkanı ile görüşmek üzere Vaşington'da temaslarda bulunmuştur. Bu ziyaret sırasında ABD'den uzun vadeli LNG (sıvılaştırılmış doğalgaz) ithalatına yönelik anlaşmalar imzalandığı da kamuoyuna yansımıştır. Basına yansıyan bilgilere göre; Türkiye'nin devlet enerji şirketi BOTAŞ ile Mercuria firması arasında ABD kaynaklı LNG alımına ilişkin 20 yıllık uzun vadeli bir sözleşme imzalanmış, bu kapsamda yıllık yaklaşık 4 milyar metreküp LNG tedariği öngörülmüş ve toplamda 70 milyar metreküp doğal gaz eşdeğeri büyüklüğünde bir taahhüt altına girilmiştir.

Türkiye'nin enerji ithalat faturası, döviz ihtiyacı, cari açık ve konutlarda uygulanan doğalgaz tarifeleri dikkate alındığında; söz konusu anlaşmanın maliyet yapısının, fiyat avantajının, alternatif tedarik kaynaklarıyla karşılaştırmasının ve tüketici fiyatlarına etkisinin şeffaf biçimde ortaya konulması kamu yararı açısından zorunludur.

Bu çerçevede aşağıdaki soruların cevaplandırılması önem arz etmektedir.

1. 25 Eylül 2025 tarihinde imzalanan ABD kaynaklı LNG alım anlaşmalarının birim gaz fiyatı, teslim şekli, navlun (taşıma) maliyeti, sigorta giderleri, regazifikasyon ve terminal kullanım bedelleri, diğer yan maliyetler dahil olmak üzere toplam maliyet kalemleri ayrı ayrı nelerdir?
2. Bu anlaşmalar imzalanmadan önce, söz konusu alımların Türkiye'nin toplam enerji maliyetleri üzerindeki etkisine ilişkin bir etki analizi yapılmış mıdır? Yapıldıysa sonuçları nelerdir?
3. ABD'den temin edilecek LNG'nin birim maliyeti aynı dönem için temin edilebilecek Rusya Federasyonu boru hattı gazı, TANAP gibi Azerbaycan doğalgazı, Katar LNG, Cezayir LNG fiyatlarıyla ayrı ayrı karşılaştırıldığında metreküp bazında ortaya çıkan fark ne kadardır?

4. 2025 yılının ikinci yarısından itibaren konutlarda kullanılan doğalgaz tarifelerinde yaşanan artışların, ABD LNG anlaşmaları ve artan LNG ithalat maliyetleri ile doğrudan veya dolaylı bir bağlantısı var mıdır? Varsa bu artışta LNG maliyetinin payı yüzde kaçtır? Hangi maliyet kalemleri gaz bedeli, taşıma, terminal gideri, kur farkı vb. artışa ne ölçüde etki etmiştir?
5. Türkiye'nin enerji tedarik portföyünde Rusya, Azerbaycan, İran, Katar, Cezayir gibi görece daha kısa mesafeli ve boru hattı avantajı bulunan kaynaklar mevcutken, daha pahalı olduğu bilinen ABD LNG'sine uzun vadeli öncelik verilmesinin ekonomik ve stratejik gerekçeleri nelerdir?
6. Bu tercih, fiyat istikrarı ve tüketici korunması açısından tarafınızca nasıl açıklanmaktadır?
7. 20 yıllık uzun vadeli LNG sözleşmelerinin döviz kuru riski, petrol veya hub endeksli fiyatlama mekanizmaları, küresel LNG fiyat oynaklığı, uzun vadeli alım zorunlulukları take-or-pay nedeniyle kamu maliyesi ve bütçe dengeleri üzerinde oluşturacağı risklere ilişkin bir değerlendirme yapılmış mıdır?
8. Söz konusu anlaşmaların yürürlüğe girmesiyle birlikte BOTAŞ'ın mali yapısının, EPDK'nın tarife belirleme sürecinin, konut ve küçük işletme tüketicilerinin korunmasına yönelik denetim ve sübvansiyon mekanizmaları nasıl işletilecektir? Bununla ilgili bir planlama var mıdır?
9. Bu anlaşmanın imzalanmasının ardından 2025 yılının Ekim, Kasım ve Aralık aylarında ABD'den aylık bazda kaç metreküp LNG satın alınmıştır?
10. Aralık 2024'te ABD'den satın alınan LNG miktarı kaç metreküp'tür? Aralık 2025'te ABD'den yapılan LNG ithalatı, Aralık 2024'e kıyasla miktar ve yüzde olarak ne kadar artmıştır?