



Sayı : 64272063-610- **23469**
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7-5951)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : TBMM Başkanlığının 07.06.2016 tarihli ve 43452547-120.07-40272 sayılı yazısı.

Niğde Milletvekili Sayın Ömer Fethi GÜRER'in tarafıma tevcih ettiği 7/5951 esas numaralı yazılı soru önergesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.


Dr. Berat ALBAYRAK
Bakan

Ek :7-5951 Esas Numaralı Önerge Cevabı (1 sayfa)

Soru 1:

TPOA tarafından üretilen yerli ham petrol son üç yılda, yıllar itibariyle ne kadardır? Üretimde düşme var mıdır? Varsa gerekçesi nedir?

Cevap 1:

Son üç yılda Türkiye Petrolleri AO Genel Müdürlüğü (TPAO) tarafından üretilen yerli ham petrol miktarı ve bir önceki yıla göre üretimdeki değişim oranı aşağıda verilmiştir.

Yıllar	Üretilen Yerli Ham Petrol Miktarı (Varil)	Bir Önceki Yıla Göre Değişim Oranı (%)
2013	12.321.677	-
2014	12.264.807	-0,46
2015	11.998.287	-2,17

TPAO petrol üretiminin yaklaşık %85-90'ı her gün verimi düşen kuyu ve sahalardan yapılmakta, bu nedenle sahalarda eskidikçe su oranı artmakta, üretim zorlaşmaktadır. Bu tür sahalarda üretimi artırıcı çalışma yapılmadığı zaman yıllık %2-10 arasında üretim düşüşü yaşanmaktadır.

Petrol sahaları keşfedildikten sonra geliştirme aşamasında sahada yeni kuyular açıldıktan sonra üretim artmaya devam etmektedir. Ancak sahadaki geliştirme kuyularının sondajı tamamlandıktan sonra saha ve kuyuların üretimleri azalmaya başlamaktadır. Sahaların geliştirme süresi büyüklüğüne göre 1 yıldan 10 yıla kadar değişebilir. TPAO'nun son yıllarda keşfettiği sahalarda geliştirme süreleri 2-3 yılda tamamlanmaktadır.

TPAO geliştirme sürecini tamamlamış petrol sahalarda üretim düşüşünü önlemek için; yeni kuyular açmakta, su ve karbondioksit enjeksiyonu ile kuyuların su oranını düşürmek için kimyasal enjeksiyon ve kuyu optimizasyonları yapmaktadır.

Soru 2:

Yerli doğal gaz üretimi son üç yılda yıllar itibariyle nedir? Düşme varsa gerekçesi nedir?

Cevap 2:

Petrol İşleri Genel Müdürlüğü kayıtlarına göre yerli doğal gaz üretimimiz 2013 yılında 561.545.021 m³, 2014 yılında 502.108.992 m³, 2015 yılında ise 398.723.410 m³ dür.

Doğalgaz sahalarda da üretim davranışı geliştirme aşamasında petrol sahalara benzemektedir. Sahanın geliştirme çalışmaları tamamlandıktan sonra saha ve kuyu üretimleri üretim hızına bağlı olarak düşmektedir. Düşüşün temel sebebi üretim sahalalarının eskimesiyle beraber rezervinin azalmasıdır.

Soru 3:

Son üç yılda yeni yerli petrol ya da doğal gaz araştırması yapılan ve sonuç alınan çalışmalar hangileridir? Sonuç alınamayan çalışmalar var ise bu çalışmalar için harcanan yatırım tutarı nedir? Yapılan ön fizibilite çalışması ile sonuç alınan çalışmalar arasında başarı oranı nedir?

Cevap 3:

Ülkemizde yerli ve yabancı şirketler tarafından son 3 yılda; 227 adet arama ve 196 adet üretim kuyusu olmak üzere toplam 423 adet kuyu açılmış olup bu kuyulardan; 232 adedi petrollü, 37 adedi gazlı, 23 adedi test yapılmayı bekleyen ve 131 adedi kuru kuyu olarak tamamlanmıştır.