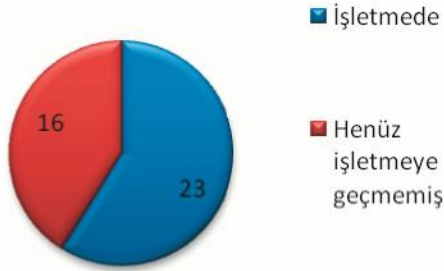
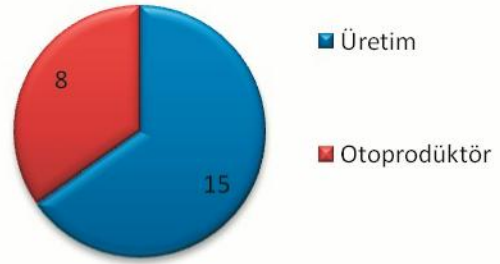


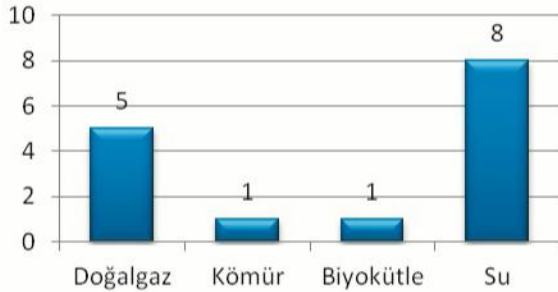
Şekil 2- Devreye Alınma Durumlarına Göre Santraller



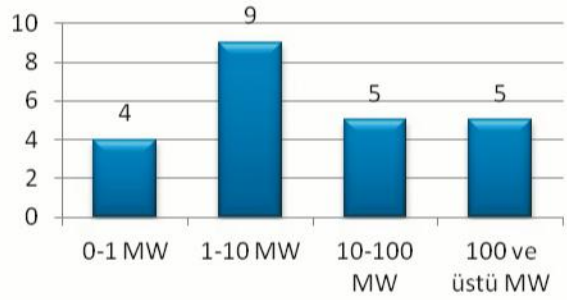
Şekil 3- Lisans Tipine Göre Santraller



Şekil 4- İşletmedeki Santrallerin Yakıt Tipleri



Şekil 5- Kurulu Güçlerine Göre İşletmedeki Santraller



2.1 TERMİK SANTRALLER

2.1.1 EÜAŞ OVAAKÇA Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali
Japon-Türk Konsorsiyumu MHI-ENKA-MC-ITC, TEAŞ tarafından 1995'27te gerçekleştirilen ihale ile yapımına başlanan, merkez Osmangazi ilçesi, Ovaakça beldesi sınırlarında konumlu santralin ilk ünitesi 1999 yılında işletmeye açılmıştır. Ana santral iki güç bloğundan oluşmaktadır. Her biri, iki yanmalı türbini, iki ısı geri kazanımlı buhar jeneratörü, bir buhar türbini ve 135 metre doğal çekişli kuru soğutma kulesine sahip bir kapalı soğutma suyu sisteminden oluşan sete sahiptir. Kombine çevrim enerji santralinin toplam net çıkışı olan 1432 MW, her biri 239 MW nominal kapasiteli dört gaz türbini ve 237,5 MW nominal kapasiteli iki buhar türbininden oluşur. Santralin yıllık elektrik üretim kapasitesi ortalama 10000 GWh'dir.

Üretilen enerji, santral sahasında kurulu TEİAŞ'a ait 380/154 kV BDGKÇS TM'ye irtibatlı yükseltici trafolar üzerinden şebekeye; 3 türbin ile 380 kV, 3 türbin ile 154 kV gerilim seviyelerinde arz edilmektedir.

Santralin enerji kaynağı olan doğalgazın tedarik işlemi, kısa süre öncesine kadar BOTAŞ Bölge Müdürlüğü tarafından yapılmakta iken, yapılan devir sözleşmesi ile Bursagaz İşletmesine devredilmiştir.

Santral baz-yük niteliği ile 24 saat emre amade olacak şekilde dizayn edildiğinden, arz güvenilirliği açısından kritik öneme sahiptir. Üretilen enerji, BDGKÇS TM baralarına irtibatlı 380 kV Adapazarı ve İstanbul hatları ile bu bölgelere iletildiğinden; oluşacak bir arıza, yalnızca Bursa'yı değil, Adapazarı, İzmit ve İstanbul ile Trakya'yı etkileme potansiyeline sahiptir. Santral, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın yayımladığı öncelikli

özelleştirilecek grup içinde yer almamakla birlikte, özelleştirme kararı alınan portföy içinde 4 numaralı grupta özelleştirilecektir. Halihazırda santralin işletmesi EÜAŞ'a bağlı İşletme Müdürlüğü personeline yürütülmektedir.

2.1.2 EÜAŞ Orhaneli Termik Santrali

Orhaneli ilçesi, Karıncalı beldesi Çaltı düzü mevkiinde yer almaktadır. Temeli 13 Mayıs 1979 tarihinde atılan santralin yapımı 15 Temmuz 1992'de tamamlanmıştır. Santralin yapımı için Türkiye ile Sovyetler Birliği arasında imzalanan "Ekonomik ve Teknik İşbirliği Anlaşması" gereğince 53 milyon dolar kredi sağlanmıştır. Santralin türbin, jeneratör ve tüm elektrik tesisatı ile yardımcı tesisleri ve proje hizmetleri Sovyetler Birliği'nin Technopromexport firmasına; buhar kazanı, yardımcıları ve su tasfiye tesisleri de Alman Steinmüller ve Türk Suntek firmaları konsorsiyumunca gerçekleştirilmiştir. Santral yılda ortalama 1.340.000 ton kömür tüketerek, 1400 GWh elektrik enerjisi üretebilecek kapasiteye sahiptir.

Santral, 210 MW gücündeki 1 gruptan oluşmaktadır. Üretilen enerji TEİAŞ'a ait 154 kV Orhaneli TM üzerinden şebekeye aktarılmaktadır. Enerji kaynağı olarak kullanılan Orhaneli ve Keles havzalarından çıkarılan düşük kalorili (2000-3000 kcal) linyit, Türkiye Kömür İşletmeleri'ne bağlı (TKİ), Bursa Linyitleri İşletme Müdürlüğü (BLİ) tarafından santrale satılmaktadır.

Santral, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın yayımladığı öncelikli özelleştirilecek grup içinde yer almamakla birlikte, özelleştirme kararı alınan portföy içinde 4 numaralı grupta özelleştirilecektir. Halihazırda santralin işletmesi EÜAŞ'a bağlı İşletme Müdürlüğü personeline yürütülmektedir.