

Szenior Energetikai Vezetők Kerekasztala

„500 év vezetői tapasztalat az energetikában”

ÖSSZEFOGLALÓ a Kerekasztal 2017. június 22-i üléséről

Az ülés vendége Dr. Grabner Péter a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal energetikáért felelős elnökhelyettese előadást tartott az EU-t és ezáltal Magyarországot érintő energetikai kihívásokról.

2015. februárjában jelent meg „A stabil és alkalmazkodó képes energiaunió és az előrettekintő éghajlat-politika keretstratégiája” című dokumentum. A cél a fogyasztók ellátása biztonságos, fenntartható, versenyképes és megfizethető energiával. Erre a szénhidrogének alacsony piaci ára és a megújuló technológiák árának tartós csökkenése biztosít lehetőséget.

Prioritást élvez egy teljesen integrált európai energia piac megteremtése, az energiahatékonyság, ami hozzájárul az energiakereslet mérsékléséhez; a gazdaság dekarbonizációja kutatás, az innováció, és a versenyképesség.

Az energiaunió megvalósításához szükség van egy integrált irányítási és monitorozási folyamatra, amely biztosítja, hogy az európai, nemzeti és helyi szinten hozott energia tárgyú intézkedések hozzájárulnak annak céljaihoz.

Európai Tanács 2015. március 19-20-ai ülésén arról döntött, hogy elindulhat a folyamat, melynek keretében megkezdődött a konzultáció az energia piacok újratervezéséről. A konzultációs folyamat piacokat érintő főbb megállapításai:

- a belső piac integrációját folytatni kell,
- villamosenergia-piacon törekedni kell a költségeket tükröző árazásra,
- kiemelt jelentősége tartalékkapacitások határkeresztező lekötésének és a napon belüli piacok (intraday) fejlesztésének,
- megújulók támogatási rendszereit fokozatosan ki kell vezetni,
- szükség lehet valamilyen kapacitásmechanizmusra,
- növelni kell a fogyasztók rendszerszabályozást segítő támogató funkcióit.

Megújuló technológiákat érintő szempontok között szerepel a támogatási rendszerek kötelező (részleges) megnyitása szomszédos országok között és uniós finanszírozási mechanizmus megteremtése megújulóenergia beruházások ösztönzésére.

A magyarországi gázfogyasztás ~10 Mrdm³, amiből ~1,3 Mrdm³ lehet fedezni a hazai forrásokból. A prognózisok alapján az elkövetkező tíz évben drasztikusan (több mint 1 Mrdm³) csökkenhet a hazai kitermelés.

Az Ukrajna felőli betáplálás bizonytalan, és kiesése esetén elképzelhető, hogy akár már 2019-ben ellátási problémák alakulhatnak ki. A Paks 2 létesítése során lesznek olyan munkafolyamatok (pl. a vízkivételi mű építése), ami a Paks 1

Szenior Energetikai Vezetők Kerekasztala

„500 év vezetői tapasztalat az energetikában”

termelésének időszakos csökkenéséhez fog vezetni. Tekintettel arra, hogy a kieső kapacitást gáz tüzelésű blokkokkal lehet majd pótolni, jelentős gázigény növekedést fog ez okozni, erre fel kell készülni.

A nemzeti közműszolgáltatás szerkezete alapvetően változik meg a FŐGÁZ Csoport a Nemzeti Közműszolgáltató Zrt-be (NK Zrt. volt ENKSZ) apportálásával. Az NK Zrt. 50% százalékban MVM tulajdonú, de a hosszútávon nem biztosítható, hogy az MVM által előállított villamosenergiát vegyen meg, mert az MVM-nek nem marad számottevő termelői portfóliója, ha a Paks 1 a Mátra és a Csepel leállításra kerülnek.

A jelenlegi kapacitásmérlegek alapján elképzelhető, hogy Paks 2 jelentős részben exportra fog termelni, míg a szükséges tartalék kapacitásokat csak importálni tudjuk. A MEKH-nek kell majd kiadnia a Paks2 rendszerbeillesztési engedélyét, de egyelőre mintegy ~700 MW tartalékkapacitás hiányzik.

Kerekasztal Tagok hozzászólásai

A megújuló támogatások EU szintű egységesítése azért is szükséges, mert a Projektek ott fognak megvalósulni, ahol legkedvezőbbek a feltételek, legnagyobb a támogatási intenzitás.

A gázforrás problémát a Mátrai Erőmű 2022-23-ban tervezett leállítása is negatívan fogja befolyásolni.

A kapacitásegyensúly hosszútávú fenntartása érdekében, a Paks 2 beruházás mellett, szükséges lenne megvizsgálni a meglévő paksi blokkok további üzemidő hosszabbításának lehetőségét.