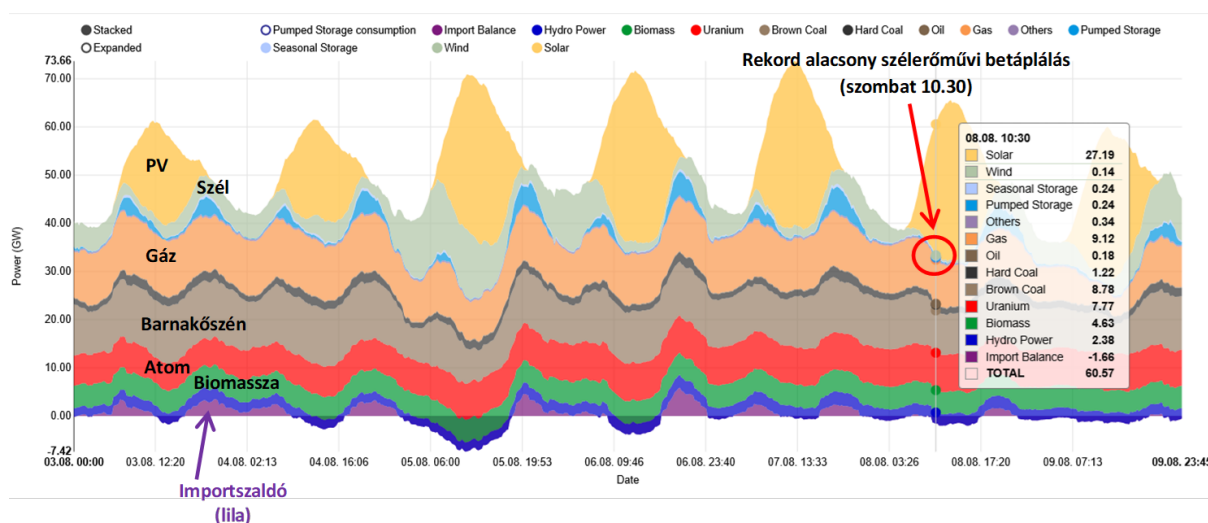


NÉMETORSZÁG – A 32. HÉT ESEMÉNYEI

Gyórfi László Krisztián, Dr. Hugyecz Attila – 2020. augusztus 10.

Németországban a múlt héten előfordult, hogy a szélerőművek alig termeltek, ezen belül pedig szombaton az idei év legalacsonyabb betáplálását produkálták.

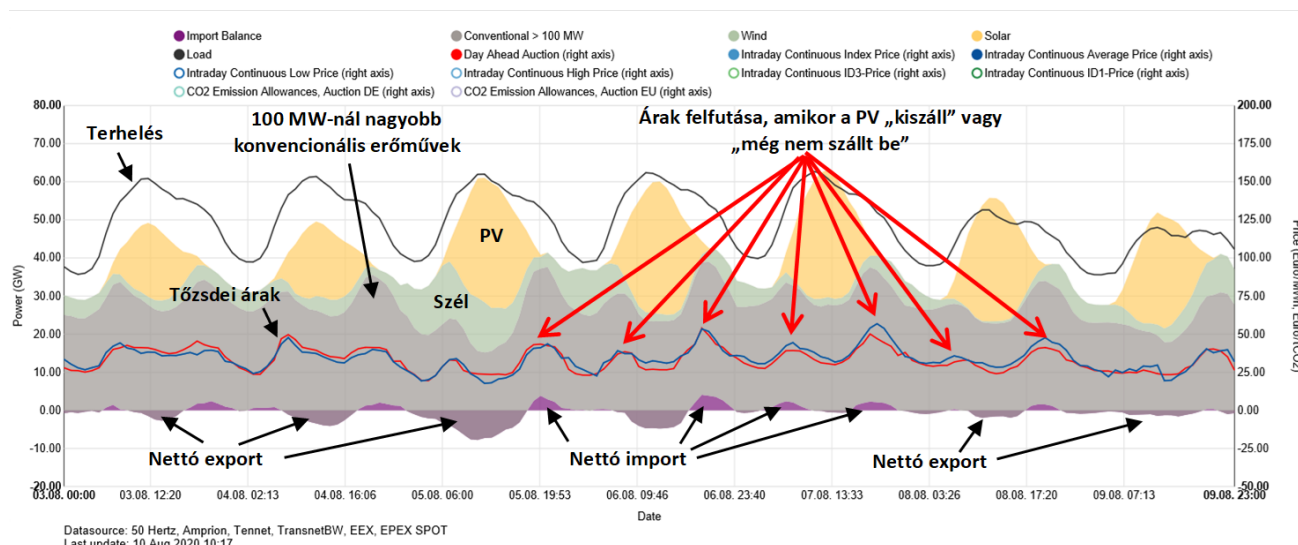
A következő ábra a német villamosenergia-termelés 2020. év 32. hetén (aug. 3-9.) megfigyelt forrásonkénti összetételét mutatja.



Forrás: www.energy-charts.de

A legalacsonyabb szélerőművi betáplálást szombaton délelőtt 10.30-kor láttuk, **az összesen közel 61 GW beépített teljesítőképességből a szélcsendes időben mindössze 140 MW volt igénybe vehető**. Ebben az időben a napelemek 27 GW-ot (narancs színnel), a gáz- és barnaszén-tüzelésű erőművek 9-9 GW-ot (barack és szürke színnel), az atomerőművek közel 8 GW-ot (piros), a biomassza közel 5 GW-ot (zöld), a vízerőművek (kék) 2,4 GW-ot tápláltak a hálózatba. A német rendszerből exportra is futott, a nettó export 1,66 GW volt.

Következő ábránkon látszik, hogy ebben a szombat délelőtti időszakban a német rendszerterhelés 51-52 GW körül alakult, a villamos energia tőzsdei ára pedig 27-31 €/MWh volt (másnap ár és napon belüli kereskedésben kialakult ár). A heti adatokat mutató lenti ábrán jól látszik az, amit korábbi német anyagainkban a nyári időszakra vonatkozóan már megfogalmaztunk: **nyáron azokban a reggeli és esti időszakokban, amikor a Nap még nincs fenn, vagy már lement, de a terhelés nem éjszakai, Németország kis mértékben (!) nettó importra szorulhat** (importszaldóról beszélünk). Ennek legnagyobb mértéke a múlt héten 5,7 GW alatt volt.



Forrás: www.energy-charts.de

Ábránkon megfigyelhető az is, hogy a tőzsdei árak (jobb tengelyen olvashatjuk le őket) a napelemes betáplálással szinkronban mozognak: érdekibb napelemes betáplálású napokon a reggeli és esti (PV-betáplálásmentes) időszak árai magasabbak, mint azok az árak, amelyeket napközben, a nagy napelemes betáplálás idején láttunk. **A napsütéses napok napközbeni árai a reggeli árnál mintegy 10 €/MWh-val alacsonyabbak, és az esti időszaki csúcshoz képest akár 20-25 €/MWh-s különbség is ki tud alakulni. Ez minden bizonnyal az időjárásfüggő megújuló energiaforrások árleszorító hatásának eredménye. A délelőtti árat harmadával, az esti árat felével csökkentő árleszorítás akkor keletkezik, amikor a terhelés felét a napelemek fedezik.**

Jelezzük, hogy ez a hatás ilyen arányú napelemes betáplálás esetén hazánkban is várható. 6000 MW PV hazai beépítése esetén ezt az arányt sokszor el fogjuk érni, ennél akár súlyosabb hatásokra is fel kell készülnünk. A hazai zsinórtermelő erőművek (Paks1, Paks2, Mátrai Erőmű) jövedelemtermelő képessége érdekében az energiapolitika alakításakor erre különösen fontos figyelni.

¹ Megjegyzés: az ábra a 100 MW alatti, hagyományos erőművek betáplálását nem tartalmazza, ezért nem feltétlen éri el minden esetben a betáplálás a terhelést.