



PannErgy Nyrt.

NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS
2021. IV. negyedévének időszaka

és

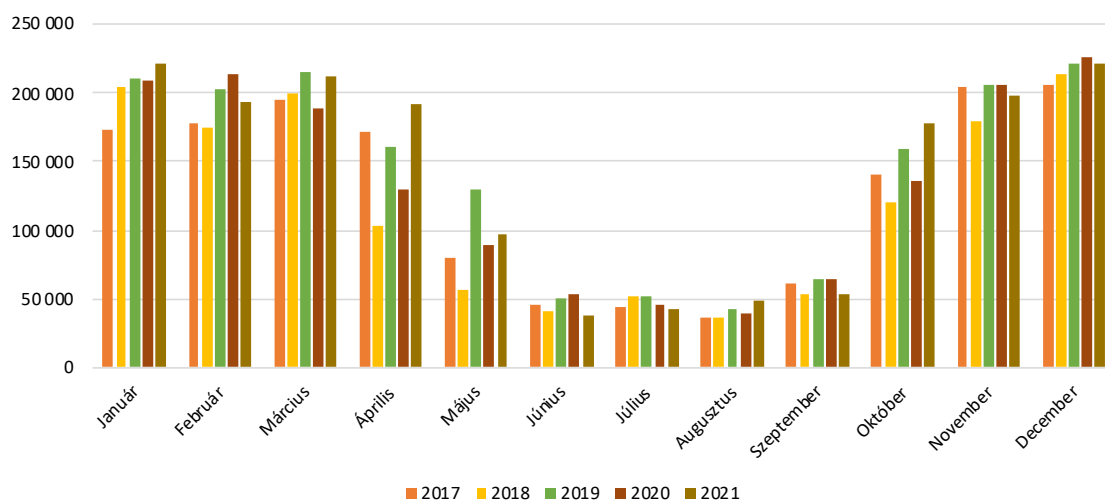
2022. - 2023. évi EBITDA terv

2022. január 14.

Bevezető

A PannErgy Nyrt. zöldenergia termelését és hasznosítását bemutatva negyedévenként termelési jelentést publikál. A Társaság jelentésében beszámol a meghatározó geotermikus energia termelő rendszereinek tárgyidőszakban elért zöldhőértékesítési adatairól és egyéb hasznos információkról. A negyedik negyedévek termelési jelentései rendre kiegészülnek a soron következő évre vonatkozó negyedéves bontású előzetes hőmennyiség értékesítési tervvel (2. ábra) és az éves előzetes EBITDA terv publikációjával (II. fejezet), melyek értékei a Társaság éves rendes Közgyűlésén megerősítésre vagy szükség esetén pontosításra kerülnek.

I. Konzolidált termelési információk



1. ábra

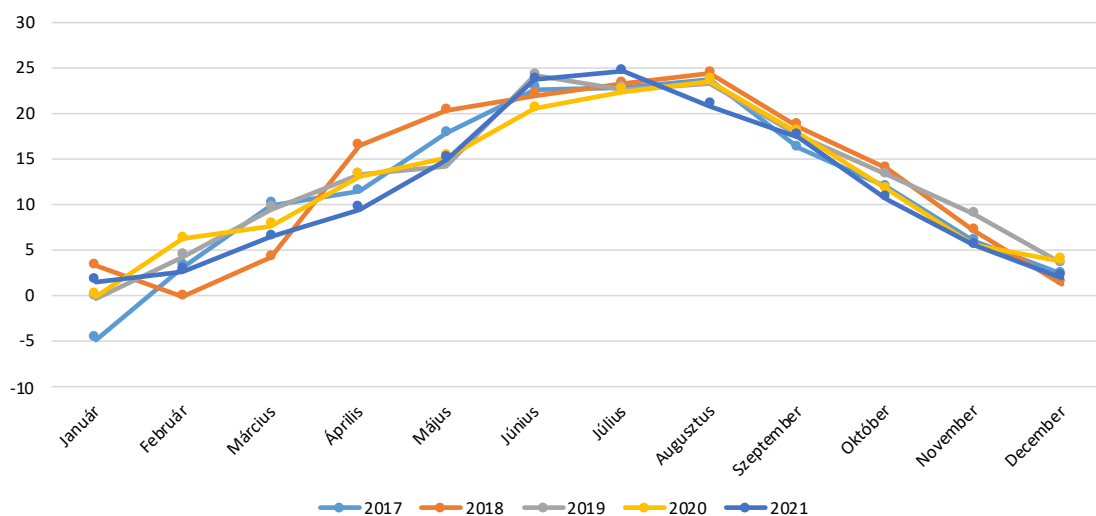
Értékesített konszolidált hőmennyiség GJ-ban

A grafikon a miskolci, győri, szentlőrinci és berekfürdői projektek összesített értékesített hőmennyiségét tartalmazza havi bontásban

	2017	2018	2019	2020	2021	2021 TERV	2022 TERV
Január	172 758	205 199	209 999	209 678	221 966		
Február	177 533	174 300	203 484	213 855	194 173		
Március	194 634	199 090	215 693	189 195	211 762		
1. negyedév	544 925	578 589	629 176	612 728	627 901	660 769	646 020
Április	171 294	104 033	160 548	130 407	192 053		
Május	79 700	56 758	129 300	89 190	96 333		
Június	45 936	41 641	50 780	53 394	38 595		
2. negyedév	296 930	202 432	340 628	272 991	326 981	290 438	315 549
Július	44 865	51 247	52 406	45 297	42 919		
Augusztus	36 709	36 794	42 415	39 205	48 023		
Szeptember	61 502	53 650	63 731	64 096	53 870		
3. negyedév	143 076	141 691	158 552	148 598	144 812	160 683	163 654
Október	141 270	119 652	159 888	136 460	180 427		
November	204 045	180 263	206 686	205 417	197 872		
December	205 251	213 267	221 248	225 688	221 198		
4. negyedév	550 566	513 182	587 822	567 565	599 497	620 679	626 790
ÉV ÖSSZESEN	1 535 497	1 435 894	1 716 178	1 601 882	1 699 190	1 732 569	1 752 012

2. ábra

Értékesített konszolidált hőmennyiség táblázatos formában GJ-ban és vonatkozó tervadatok



3. ábra
Átlaghőmérsékletek alakulása a 2017 - 2021. években

Az időjárás a tárgyalt időszakban a 2020-as hasonló időszakhoz viszonyítva hasonló vállalatcsoport szintű fűtési potenciált képviselt.

A 2021. negyedik negyedéves hőértékesítési adatokat összehasonlítva a historikus évek átlagos azonos időszaki értékeivel megállapítható, hogy a Társaság a tárgyalt időszakban rekord nagyságú hőértékesítést realizált. A bázisidőszak értékét a tárgynegyedév hőmennyiség értékesítése 5,6 %-kal meghaladta. A negyedéves tervértéktől mintegy 3,4 %-os volt az elmaradás, elsősorban a Társaság által korábban nyilvánosságra hozott november 2-11. között fellépett miskolci üzemzavar miatt.

A Társaság, a jelen termelési jelentésben bemutatott információk figyelembevételével, a korábban publikált 2021-es üzleti évre vonatkozó, konszolidált 2 800 - 2 880 millió forintos EBITDA terv tartományának várható teljesülését megerősíti.

II. 2022. és 2023. évi EBITDA előrejelzés

A Társaság vezetése a 2022. üzleti évre vonatkozóan, a korábbiakban már publikált 3 000 - 3 100 millió forintos konszolidált IFRS szerinti előzetes EBITDA terv tartományát megerősíti. A tervhez rendelt negyedéves hőmennyiség értékesítési terv volumeneket a 2. ábra táblázata tartalmazza.

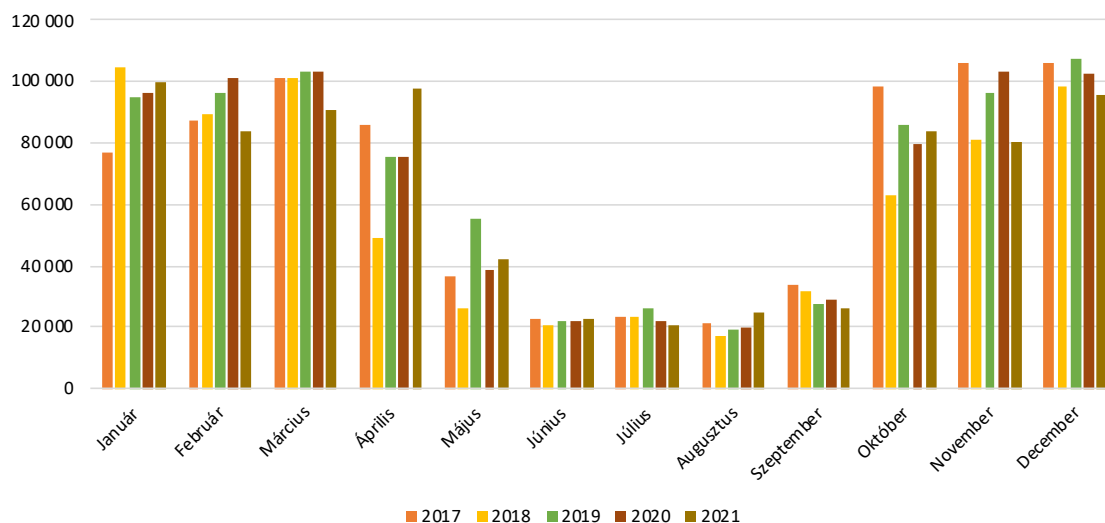
A fenti 2022-es terv EBITDA tartomány mintegy 7%-os bővülést képvisel a bázisidőszak céltartományához képest, elsősorban a végrehajtott és folyamatban lévő kapacitásbővítő és hatékonyság növelő beruházások hatására.

A Társaság a 2023-as év EBITDA előrejelzése tekintetében szintén megerősíti a korábban publikált 3 150 - 3 250 millió forintos konszolidált IFRS szerinti előzetes EBITDA terv tartományát, mely elérésének előfeltétele a Miskolci Projekt harmadik termelő kútjának folyó évi lemélyítése és üzembe helyezése. A kút lemélyítésének elmaradása esetén a 2023-as év tekintetében is a 2022-es EBITDA tervszint jelenleg az irányadó.

III. Jelentősebb projektek

Miskolci Geotermikus Projekt

(Miskolci Geotermia Kft., Kuala Kft.)



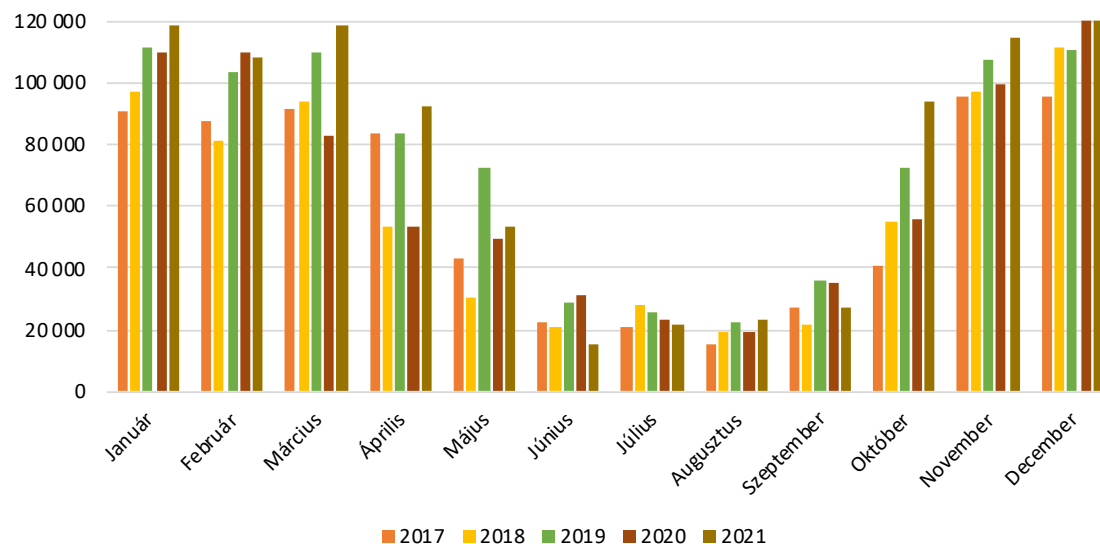
4. ábra

Értékesített hőmennyiség Miskolcon GJ-ban

A Miskolci Geotermikus Rendszer 2021. negyedik negyedévében összesen 260 127 GJ hőenergiát értékesített, ami 8,7 %-kal elmarad a 2020-as év hasonló időszakában elért hőértékesítéstől, elsősorban a korábban bemutatott novemberi üzemzavar következtében.

Győri Geotermikus Projektek

(DD Energy Kft., Arrabona Koncessziós Kft.)



5. ábra

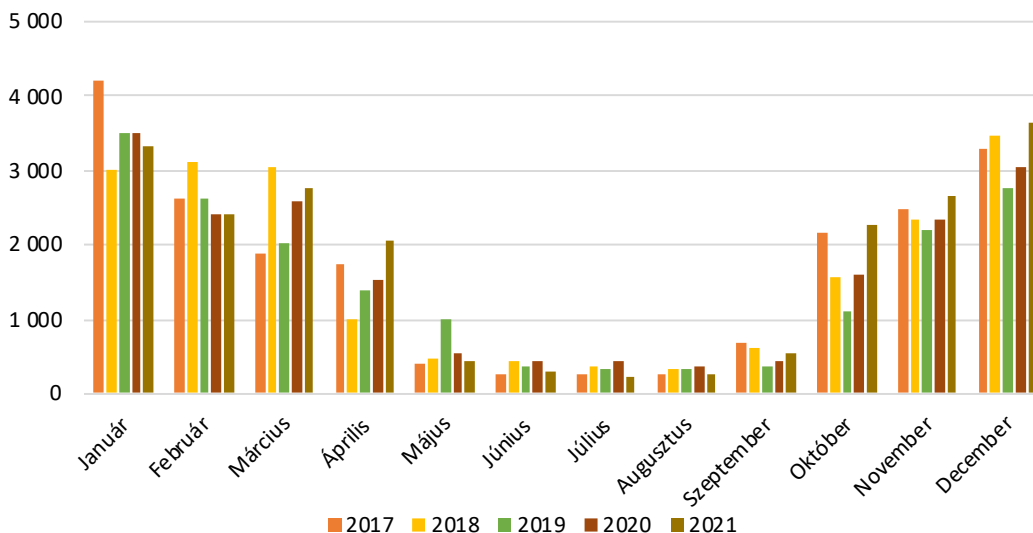
Értékesített hőmennyiség Győrben GJ-ban

A Győri Geotermikus Rendszer 2021. negyedik negyedévében összesen történelmi rekord nagyságú 330 520 GJ hőenergiát értékesített, ami 20,0 %-kal magasabb 2020. negyedik negyedévéhez képest. A növekedés okai között szerepel az elmúlt időszakok beruházási

tevékenységének hozadéka és a bázisidőszak termelési jelentésében bemutatott üzemeltetési nehézségek is.

Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény

(Szentlőrinci Geotermia Kft. - társasági forma bejegyzés alatt)



6. ábra

Értékesített hőmennyiség Szentlőrincen GJ-ban

Szentlőrincen az értékesített hőmennyiség a tárgyidőszakban 22,2 %-kal meghaladta a bázis időszaki értéket, mennyisége 8 568 GJ volt. A Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény a helyi távhőrendszer hőigényét önállóan és teljes mértékben fedezi, így a geotermikus hőbeadás időjárás érzékenysége a komplex hőforrású távhőrendszerekéhez képest nagyobb lehet.

IV. Egyebek

PannErgy a klímaváltozás megakadályozásának szolgálatában

Magyarország hasonlóan a globális erőfeszítésekhez, a klímaváltozás megakadályozása ellen aktívan fel kíván lépni, melynek meghatározó energia iparági cselekvési terve a 2020. januárjában megjelent új Nemzeti Energiastratégia ("NES") ami a 2011-es hasonló stratégiát váltja fel. A NES bemutatja a magyar energiaszektor jövőjét a 2030-ig terjedő időszakra, egyben kitekintést adva az azt követő további tíz évre. A NES figyelembe veszi az Európai Unió azon elvárását, miszerint 2050-re összességében klímasemleges gazdasággal kell rendelkezzenek tagországai.

A NES elkötelezett a dekarbonizáció mellett, meghatározó teret adva a zöld- ill. egyéb kibocsátásmentes energiatermelés további térnyerésének. A PannErgy által képviselt geotermikus energiatermelés szempontjából kiemelendő NES célok:

- Magyarország gázfogyasztásának, így egyben energiaimport függőségének csökkentése;
- fűtés terén a távhőrendszerek előnyben részesítése;
- távhőrendszerekben a földgáz eredet részarányának 50 % alá csökkentése;
- távhőrendszerekben a geotermikus források és a települési hulladékok hasznosításának emelése, Zöld Távhő Program végrehajtása.

Átfogó számszerűsített célként az került megfogalmazásra, hogy a 2017-es 13,3 %-ról a bruttó végsőenergia-felhasználáson belül, minimum 21 %-ra nőjön 2030-ra a megújuló energiaforrások használatának részaránya (ezzel kb. 40 %-kal csökken az üvegházhatású gázok kibocsátása 1990-es szinthez képest).

A klímaváltozás hatása a PannErgy hőpiacaira

Az éghajlatváltozás hazai, egyik jól érzékelhető hatása, az időjárási viszonyok - így a környezeti hőmérséklet - folyamatosan hektikus és szélsőséges változékonysága, valamint a Magyarországra historikusan jellemző hideg, stabilan fagypont alatti téli hónapok átlagos hőmérsékletének markánsan fagypont feletti tartományba való emelkedése. A geotermikus hőtermelés kibocsátására ezek a változások várhatóan nem hatnak kedvezőtlenül, sőt több év átlagában a távhőrendszerekbe való betáplálására kedvezőek a kilátások. Ennek oka, hogy a fűtési időszakban fagypont feletti külső hőmérsékleti viszonyok esetén is maximalizálható a napi geotermikus hőértékesítés. Ezzel összhangban az átmeneti évszakok esetleges hőigény csökkenését az enyhülő téli időszakok potenciáljának növekedése kompenzálhatja, sőt meghaladhatja.

A PannErgy Csoport által kiszolgált nagy távhőrendszerek energiaigénye lényegesen meghaladja a beadható geotermikus energia nagyságát, így a náluk esetlegesen jelentkező klímaváltozásból származó hőigényváltozások a PannErgy-re a Társaság meglátása szerint nincsenek és nem lesznek trendszerűen érezhető negatív hatással.

A PannErgy elsődleges célja a jelenleg kihasznált feletti jelentős szabad hőkapacitásainak hasznosítása, amelyek hatása tovább csökkenti a környezeti hőmérsékleti változásokkal szembeni érzékenységet.

A megnövekedett szénhidrogén árák és széndioxid kvóta költségek következtében a geotermikus energia versenyképessége tovább növekedett.

A szabad hőkapacitások kihasználásának főbb lehetséges területei:

- meglévő ügyfelekkel energiahatékonysági és optimalizációs projektek elvégzése;
- hidegenergia projektek – az úgynevezett „nyári” hő hasznosítására;
- új ügyfelek távhőrendszeren keresztüli közvetett, vagy a geotermikus rendszerekhez közvetlen csatlakoztatása mind primer, avagy szekunder (visszatérő) ágon;
- hőtermelői hatásfok javító műszaki, energetikai és K+F projektek.

PannErgy Nyrt.