

BC POWER Kft.
Kazincbarcika, 649 hrsz. alatti telephelyén üzemeltetett BC-erőmű
létesítményfolyamatos emissziómérő rendszer
2024. évi értékelése

A folyamatos emissziómérő rendszer értékelését a 110/2013. (XII.4.) VM rendelet, valamint a 2021. év során hatályba lépő nagy tüzelőberendezésekre vonatkozó LCP BAT következtetések (a Bizottság (EU) 2017/1442 végrehajtási határozata a 2010/75/EU európai parlamenti és tanácsi irányelv szerinti elérhető legjobb technikákkal (BAT) kapcsolatos következtetéseknek a nagy tüzelőberendezések tekintetében történő meghatározásáról) előírásai alapján végeztük el.

Jelezzük, hogy a létesítmény 2020. évi teljes körű környezetvédelmi felülvizsgálati eljárásának eredményeként a korábban folyamatos emisszióméréssel érintett 1-es és 2-es segédkazánok pontforrásai (P3 és P4 jelű pontforrások) kikerültek a folyamatos emissziómérési kötelezettség alól, így a 2024. évre vonatkozó dokumentáció csak a gázturbinákhoz kapcsolódó P1 és P2 jelű pontforrásokra terjed ki.

BAT-tal nem szabályozott komponensek értékelése (CO)

A 110/2013. (XII.4.) VM rendelet 22. § (1) bekezdésében, valamint a rendelet 8. számú mellékletének 1. pontjában rögzített szempontok figyelembevételével, az alábbiak alapján értékeltük a folyamatos emissziómérő rendszerrel vizsgált pontforrások mérési eredményeit:

- 8. számú melléklet 1.1. pont – egyetlen érvényesített havi átlagérték sem haladhatja meg a vonatkozó kibocsátási határértékeket,
- 8. számú melléklet 1.2. pont – egyetlen érvényesített napi átlagérték sem haladhatja meg a vonatkozó kibocsátási határértékek 110 %-át,
- 8. számú melléklet 1.4. pont – az érvényesített, órás átlagértékek 95 %-a az év folyamán nem haladhatja meg a vonatkozó kibocsátási határértékek 200 %-át.

A P1 és P2 pontforrások 2023. éves, a rendelet szerinti kiértékelésre vonatkozó információkat a következő táblázatban szerepeltetjük. Az értékek megadása az érvényesített órás és napi átlagértékek alapján történt.

CO komponens:

A CO komponensre vonatkozó, 110/2013. (XII.4.) VM rendelet szerinti technológiai kibocsátási határérték földgáz tüzelés esetén, a gázturbinára és a kapcsolódó hőhasznosító kazánra vonatkozóan is 100 mg/Nm³.

	Határérték túllépés (db)		
	Órás átlagérték (határérték 200%- hoz vizsgálva)	Napi átlagértékek (határérték 110%- hoz vizsgálva)	Havi átlagérték
P1 (GT1+HRSG1)	6 db*	0 db	0 db
P2 (GT2+HRSG2)	11 db**	0 db	0 db

*A P1 számú pontforráson a 6617 db érvényesített órás értékből 6 db (0,09 %) mért érték lépte túl a megengedett technológiai kibocsátási határértékek 200 %-át.

**A P2 számú pontforráson a 7834 db érvényesített órás értékből 11 db (0,14 %) mért érték lépte túl a megengedett technológiai kibocsátási határértékek 200 %-át.

BAT-tal szabályozott komponensek értékelése (NOx)

NOx komponens:

Az LCP BAT következtetés a gázturbinát és a hozzá kapcsolódó hőhasznosító kazánt egy berendezésegységként kezeli, így a határértékek a berendezésegységekre együttesen kerültek meghatározásra.

		Határérték túllépés (db)	
		BAT szerinti napi határérték	BAT szerinti éves határérték
P1 (GT1+HRSG1)	BAT napi határérték: 80 mg/Nm ³ ; BAT éves határérték: 55 mg/Nm ³	0 db*	0 db***
P2 (GT2+HRSG2)		0 db**	0 db****

* a legmagasabb napi átlagérték 63,17 mg/Nm³.

** a legmagasabb napi átlagérték 77,33 mg/Nm³.

*** A teljes évre vonatkozó havi átlagértékekből számított éves átlagérték 38,55 mg/Nm³.

**** A teljes évre vonatkozó havi átlagértékekből számított éves átlagérték 50,63 mg/Nm³.