

Uprava za procjenu utjecaja na okoliš i
održivo gospodarenje otpadom
Sektor za procjenu utjecaja na okoliš

KLASA : UP/I-351-03/20-09/288
URBROJ: 517-03-1-3-1-20-3
Zagreb,. ----prosinca 2020.

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja na temelju članka 97. stavka 1. i članka 110. stavka 3. Zakona o zaštiti okoliša („Narodne novine”, broj 80/13, 153/13, 78/15, 12/18 i 118/18), članka 22. Uredbe o okolišnoj dozvoli („Narodne novine“, broj 8/14 i 5/18) i članka 130. stavka 1. Zakona o općem upravnom postupku („Narodne novine“, broj 47/09), po zahtjevu operatera Hrvatska industrija šećera d.d. iz Zagreba, Ulica grada Vukovara 269g za izmjenom uvjeta okolišne dozvole za postojeće postrojenje Hrvatska industrija šećera d.d. – Pogon Osijek iz Osijeka, Frankopanska 99, donosi

RJEŠENJE O IZMJENI I DOPUNI UVJETA OKOLIŠNE DOZVOLE

- N A C R T -

I. Uvjeti određeni Rješenjem o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša za postojeće postrojenje Hrvatska industrija šećera d.d. – Pogon Osijek iz Osijeka, KLASA: UP/I-351-03/20-08/06, URBROJ: 517-03-1-3-1-20-2 od 27. ožujka 2020. godine, operatera Hrvatska industrija šećera d.d. iz Zagreba, mijenjaju se i dopunjuju navedenim u točki II. Izreke ovog rješenja kako slijedi:

II.1. U rješenju se kroz cijeli tekst briše:

„RDNRT za velika ložišta (*„Reference document on Best Available techniques for Large combustion plants“*, July, 2006)“

II.2. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u točki 1.7. Sustav praćenja (monitoring), Praćenje emisija u zrak, ukida se Tablica 3. Tablica ispusta emisija u zrak, učestalosti i parametara praćenja te se istovremeno rješava dodavanjem Tablice 3. Tablica ispusta emisija u zrak, učestalosti i parametara praćenja koja sada glasi:

Ispust nepokretni izvor	Parametri koji se prate	Učestalost praćenja	Napomena
-------------------------	-------------------------	---------------------	----------

Z1 – ispušni dimnjak kutocjevnog kotla oznake 5568, nazivne snage 48 MW, energent: ugljen	-krute čestice -oksidi sumpora izraženi kao SO ₂ -oksidi dušika izraženi kao NO ₂ -ugljič monoksid: CO	-povremena mjerenja, jednom godišnje	
Z2 – ispušni dimnjak kutocjevnog kotla, oznake 4490, nazivne snage 41 MW, kombinirani rad na energente: loživo ulje LUS-1 i zemni plin	-krute čestice -oksidi sumpora izraženi kao SO ₂ -oksidi dušika izraženi kao NO ₂ -ugljič monoksid: CO -dimni broj	-povremena mjerenja, jednom godišnje	
Z3 – ispušni dimnjak Steamblok 1200 kotla, oznake 3347, snage 4,3 MW, energent: bioplin	-oksidi dušika izraženi kao NO ₂ -ugljič monoksid: CO -dimni broj	-povremena mjerenja, jednom u dvije godine	
Z5 – ispušni dimnjak Steamblok kotla oznake 3715, energent: prirodni plin	-krute čestice -oksidi sumpora izraženi kao SO ₂ -oksidi dušika izraženi kao NO ₂ -ugljič monoksid: CO -dimni broj	-povremena mjerenja, jednom godišnje	Steamblock kotao ne radi unazad dvije godine i nije u planu da se pokrene. Kad kotao bude pušten u pogon izvršit će se mjerenja.
Z6 (peć 3, prirodni plin), Z7 (peć 2, loživo ulje) i Z8 (peć 4, prirodni plin)	-praškaste tvari	Z6 – najmanje jednom u 5 godina Z7 – najmanje jednom u 3 godine Z8 - najmanje jednom u 5 godina	Zbog smanjene potražnje za suhim repinim rezancima peć 2 u Sušari rezanaca ne radi, a peći 3 i 4 su stavljene u pogon i obavljena su mjerenja. Obaviti mjerenja za peć 2 kada se peć pusti u pogon.

(REF ROM: poglavlje 4.3.3.9., kojim se uzima u obzir posebni propis Pravilnik o praćenju emisija onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora, „Narodne novine“ br. 129/12, 97/13)

II.3. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u točki 1.7. Sustav praćenja (monitoring), Praćenje emisija u zrak, točka 1.7.1. briše se i rješava se:

„1.7.1. Za mjerenja parametra stanja otpadnih plinova i koncentracije tvari u otpadnim plinovima koristiti metode prema sljedećoj tablici 1.7.1./1:

Parametar analize	Analitička metoda mjerenja
Krute čestice	HRN ISO 9096:2017 HRN EN 13284-1:2017
Sumporov dioksid (SO ₂)	HRN EN 14791:2017 Emisije iz nepokretnih izvora – Određivanje masene koncentracije sumporova dioksida (HRN EN 14791:2017)
Oksidi dušika izraženi kao NO ₂	HRN EN 14792:2017 Emisije iz nepokretnih izvora – Određivanje masene koncentracije dušikovih oksida (NO _x) – Kemiluminiscencija (HRN EN 14792:2017)
Ugljikov monoksid CO	HRN EN 15058:2008 Emisije iz nepokretnih izvora – Određivanje masene koncentracije ugljik monoksida (CO) – Nedisperzivna infracrvena spektrometrija (HRN EN 15058:2006)
Dimni broj	Bachrach ljestvica HRN DIN 51402-1:2010

(REF ROM: poglavlje 3.4.3., kojim se uzima u obzir posebni propis Pravilnik o praćenju emisija onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora, „Narodne novine“ br. 129/12, 97/13).“

II.4. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u točki 1.7. Sustav praćenja (monitoring), Praćenje emisija u zrak, točka 1.7.2. briše se i istomjesno se rješava:

„1.7.2. Pratiti emisije iz ispusta navedenih u Tablici 3. povremenim mjerenjem pri uobičajenim radnim uvjetima. Povremeno mjerenje sastoji se od tri pojedinačna polusatna mjerenja ili jednog devedesetominutnog. Rezultate pojedinačnih povremenih mjerenja iskazati kao srednje polusatne vrijednosti u skladu s primijenjenom metodom mjerenja. Polusatne vrijednosti preračunati na jedinicu volumena suhih ili vlažnih otpadnih plinova pri standardnim uvjetima i referentnom volumnom udjelu kisika. (REF ROM: poglavlje 3.4.4., kojim se uzima u obzir posebni propis Pravilnik o praćenju emisija onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora, „Narodne novine“ br. 129/12 i 97/13).“

II.5. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u točki 1.7. Sustav praćenja (monitoring), Praćenje emisija u zrak, točka 1.7.3. briše se i istomjesno se rješava:

„1.7.3. Vrednovanje rezultata mjerenja za ložišta (procesne peći) za NO_x, CO, SO₂ i krute čestica. provoditi sljedećom formulom:

$$V = E_{mj} - (\mu \cdot E_{mj}),$$

uz uvjet: $t_{0,95/2} \cdot (\mu \cdot E_{mj}) \leq k \cdot GVE$

- gdje je: V – provjerena srednja satna vrijednost, E_{mj} – važeća srednja satna vrijednost svedena na normalno stanje i referentne uvjete, $t_{0,95}$ - vrijednost t iz

Studentove razdiobe (za 95% interval pouzdanosti), μ - apsolutna vrijednost mjerne nesigurnost u negativnom području (-) izražena decimalno, k - faktor iz tablice, izraženo decimalno, npr. za 30%, $k = 0.3$ GVE- propisana granična vrijednost prema Uredbi o graničnim vrijednostima emisija onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora („Narodne novine“, broj 87/17).

- k na razini 95%-tnog intervala pouzdanosti iznosi :

ugljikov monoksid	10%
sumporov dioksid	20%
dušikovi oksidi	20%
krute čestice	30%

Ako je $V \leq GVE$ rezultat mjerenja zadovoljava granične vrijednosti.

(REF ROM: poglavlja 3.4.4. i 3.5.5., kojim se uzima u obzir posebni propis Uredba o graničnim vrijednostima emisija onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora, „Narodne novine“, broj 87/17.“)

II.6. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u točki 1.7. Sustav praćenja (monitoring), Praćenje emisija u zrak, točka 1.7.4. briše se i istomjesno se rješava:

„1.7.4. Za povremena mjerenja parametara stanja otpadnih plinova i koncentracije tvari u otpadnim plinovima koristiti referentne metode. Ako one nisu dostupne, primjenjivati norme poštujući slijedeći red prednosti: referentna metoda, CEN norme, ISO norme, nacionalne norme (npr. DIN, BS, EPA) ili preporuke i drugi tehnički dokumenti (npr. VDI), odnosno druge međunarodne norme koje osiguravaju dobivanje jednako vrijednih podataka. (REF ROM: poglavlje 3.4.3., kojim se uzima u obzir posebni propis Pravilnik o praćenju emisija onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora, „Narodne novine“ br. 129/12 i 97/13).“

II.7. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u poglavlju 2. Granične vrijednosti emisija, u točki 2.1. Emisije u zrak, točka 2.1.1. briše se i istomjesno se rješava dodavanjem tablice 2.1.1./1.: GVE za postojeći srednji uređaj za loženje - ispust Z1:

Ispust	Parametri	*GVE do 1.1.2025. prema prilogu 9. Uredbe o GVE
Z1- ispust dimnjaka kutocjevnog kotla oznake 5568, nazivne snage 48 MW, energent: ugljen	Oksidi sumpora izraženi kao SO ₂	2000 mg/Nm ³
	Oksidi dušika izraženi kao NO ₂	500 mg/Nm ³
	Ugljikov monoksid - CO	500 mg/Nm ³
	Krute čestice	150 mg/Nm ³
	Volumni udio kisika	7%

*Kod određivanja graničnih vrijednosti emisija uzimaju se propisane vrijednosti iz

posebnog propisa – Priloga 9. Uredbe o graničnim vrijednostima emisije onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora,(„Narodne novine“, broj 87/17), kao gornja vrijednost iznad koje se ne može odrediti granična vrijednost

II.8. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u poglavlju 2. Granične vrijednosti emisija, u točki 2.1. Emisije u zrak, točka 2.1.2. briše se i istomjesno se rješava dodavanjem tablice 2.1.2./1.: GVE za postojeći srednji uređaj za loženje - ispuš Z2:

Ispust	Parametri	*GVE do 1.1.2025. prema prilogu 9. Uredbe o GVE		*GVE od 1.1.2025. prema prilogu 9. Uredbe o GVE	
		GVE – tekuće gorivo (LUS-1)	GVE – prirodni plin	GVE – tekuće gorivo (LUS-1)	GVE – prirodni plin
Z2 – ispuš dimnjaka kutocjevnog kotla, oznake 4490, nazivne snage 41 MW, kombinirani rad na energente: loživo ulje LUS-1 i zemni plin	Oksidi sumpora izraženi kao SO ₂	2000 mg/Nm ³	-	350 mg/Nm ³	-
	Oksidi dušika izraženi kao NO ₂	500 mg/Nm ³	200 mg/Nm ³	650 mg/Nm ³	200 mg/Nm ³
	Ugljikov monoksid - CO	500 mg/Nm ³	100 mg/Nm ³	-	-
	Krute čestice	150 mg/Nm ³	-	50 mg/Nm ³	-
	Dimni broj	-	0	-	-
	Volumni udio kisika	3%			

**Kod određivanja graničnih vrijednosti emisija uzimaju se propisane vrijednosti iz posebnog propisa – Priloga 9. Uredbe o graničnim vrijednostima emisije onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora,(„Narodne novine“, broj 87/17), kao gornja vrijednost iznad koje se ne može odrediti granična vrijednost*

II.9. U rješenju, u Knjizi uvjeta okolišne dozvole, u poglavlju 2. Granične vrijednosti emisija, u točki 2.1. Emisije u zrak, točka 2.1.3. briše se i istomjesno se rješava dodavanjem tablice 2.1.3./1.: GVE za postojeći srednji uređaj za loženje - ispuš Z3:

Ispust	Parametri	*GVE do 1.1.2030. prema prilogu 9. Uredbe o GVE	*GVE od 1.1.2030. prema prilogu 9. Uredbe o GVE
Z3 – ispuš dimnjaka „Steamblok 1200“ kotla, oznake 3347,	Oksidi sumpora izraženi kao SO ₂	-	200 mg/Nm ³
	Oksidi dušika izraženi kao NO ₂	200 mg/Nm ³	250 mg/Nm ³
	Ugljikov		

snage MW, energent: bioplin	4,3	monoksid - CO	100 mg/Nm ³	-
		Dimni broj	0	-
	Volumni udio kisika	3%		

**Kod određivanja graničnih vrijednosti emisija uzimaju se propisane vrijednosti iz posebnog propisa – Priloga 9. Uredbe o graničnim vrijednostima emisije onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora,(„Narodne novine“, broj 87/17), kao gornja vrijednost iznad koje se ne može odrediti granična vrijednost*

II.10. U rješenju, u Tehničko-tehnološkom rješenju, u točki 1. Opće tehničke, proizvodne i radne karakteristike postrojenja briše se dio teksta:

„Međutim tri kotla na ugljen, čiji zbroj toplinskih snaga iznosi oko 87 MWt (19,5 + 19,5 + 48 = 87 MWt) ispuštaju dimne plinove kroz zajednički dimnjak te se zbog primjene pravila zajedničkog dimnjaka mogu svrstati u djelatnost 1.1. iz Priloga I. Uredbe (Postrojenja s izgaranjem nazivne toplinske snage preko 50 MWt).“

II.11. U rješenju, u Tehničko-tehnološkom rješenju, u točki 3.1.1.13. Energana (pogon za proizvodnju pare i električne energije), u točki 1. Proizvodnja pare radnog tlaka 40 bara i temperature pregrijane pare od 410°C briše se cijeli tekst i istomjesno se upisuje:

„- 1 kom "Kutocjevni kotao", ložen mrkim ugljenom, veličina zrna "grah" na puzajućoj rešetci, radni tlak 40 bara, najviša temperatura pregrijanja vodene pare 450 °C, najveća proizvodnja 60/80 t/h. God. proizvodnje 1980., "ĐĐ" Slavonski Brod. Toplinska snaga kotla: 48 MWt.

- 1 kom "Kutocjevni kotao", ložen plinom/ uljem za loženje ("mazut") radni tlak 40 bara, najviša temperatura pregrijanja vodene pare 420°C, najveća proizvodnja 40/64 t/h. God. proizvodnje 1975., "ĐĐ" Slavonski brod. Topl. snaga kotla 41,1 MWt.

Proizvedena pregrijana vodena para koristi za pogon tri protutlačne turbine, koji proizvode električnu energiju isključivo za potrebe tvornice, protutlačna para se miješa s reduciranom parom radi prilagođenja po tlaku i temperaturi, prema zahtjevima tehnološkog procesa, i tada koristi za proces prerade šećerne repe. Može se računati da 12,3 % ukupno proizvedene toplinske energije bude isporučeno u obliku električne energije, dok se preostala toplinska energija koristi u tehnološkom procesu.“

II.12. U rješenju, u Tehničko-tehnološkom rješenju, u točki 3.1.1.13. Energana (pogon za proizvodnju pare i električne energije), u točki 2. Proizvodnja pare radnog tlaka 10 bara i temperature 180°C briše se cijeli tekst i istomjesno se upisuje:

„- 1 kom "Steamblock 1200 kotao", ložen bioplinom radni tlak: 10 bara, temperatura pare: 180 °C, najveća proizvodnja: 12 t/h, godina proizvodnje 1970., proizvođač: "ĐĐ" Slavonski brod.

- 1 kom "Steamblock S-1500 kotao", ložen zemnim plinom, radni tlak 10 bara, temperature pare 180°C, najveća proizvodnja 12 t/h, godina proizvodnje 1970., proizvođač: "ĐĐ" Slavonski brod.

2012. godine izvršena je plinifikacija kotlovnice i kotlovi rade samo na prirodni plin. Početkom rada uređaja za pročišćavanje otpadnih voda bioplin(metan) koji nastaje na

uređaju za pročišćavanje otpadnih voda koristi se u kotlovnici na "Steamblock kotlu 1200"(parni kotao 3347).

Vodena para proizvedena u ovom postrojenju se koristi u neizmijenjenom obliku za potrebe postrojenja i tehnološki proces. Toplina za grijanje radnih prostora kupuje se od HEP-a.

Za vrijeme rada se nadziru generatori pare od strane obučениh i ovlaštenih rukovatelja.

Proizvodnja, razvod električne energije

Proizvodnja električne energije se obavlja sa tri turbo generatora ukupne instalirane snage 18,5 MW. U uobičajenoj proizvodnji u vrijeme prerade šećerne repe ("kampanja") se proizvodi do 200 MWh dnevno. Proizvedena električna energija se razvodi potrošačima u tehnološkom procesu putem razvodne mreže srednjeg napona, odnosno većeg broja transformatorskih stanica smještenih po tvornici. U slučajevima neravnomjerne potrošnje i u slučajevima nužde električna energija se može preuzimati i iz sustava elektrodistributivnog poduzeća, uz ograničenja postrojenja za preuzimanje. Može se preuzeti samo do najveće snage od 2,7 MW.

Turbo generatorsko postrojenje sastoji se od sljedećih jedinica:

- protutlačni turboagregat, Jugoturbina - Karlovac - Končar Zagreb 1958. Snaga 2,5 MW, generator 6,3kV; 3,6 MVA,
- protutlačni turboagregat, Jugoturbina - Karlovac - Končar Zagreb 1968. Snaga 6 MW, generator 6,3 kV; 7,5 MVA,
- protutlačni turboagregat, Jugoturbina - Karlovac - Končar Zagreb 1980. Snaga 10 MW , generator 6,3 kV; 12,5 MVA.“

II.13. U rješenju, u Tehničko-tehnološkom rješenju, u točki 8.1.2. Općenito o rezultatima Analize stanja postojećeg postrojenja i Zahtjeva briše se cijeli tekst i istomjesno se upisuje:

„Hrvatska industrija šećera - Pogon Osijek d.d. izgradila je i koristi uređaj za biološku obradu otpadnih voda smještenim na dvije lokacije. Brücknerov taložnik i anaerobna obrada na postojećoj lokaciji, a taložnici i aerobna obrada na lokaciji udaljenoj približno dva kilometra od Šećerane.

Dimenzioniranje uređaja za biološko pročišćavanje tehnoloških otpadnih voda provedeno je uzevši u obzir godišnji kapacitet proizvodnje i planove za razdoblje do 2020. godine. Dimenzioniranje je utemeljeno na podacima o godišnjoj proizvodnji tijekom 2010., 2011., 2012. i 2013. godine. U tome razdoblju prerađeno je između 300.000 i 565.000 t repe godišnje i proizvedeno između 74.000 i 115.000 t šećera godišnje.

Uređaj za pročišćavanje tehnološke otpadne vode projektiran je za kapacitet prerade repe od 7.200 t do maksimalnih 8.000 t repe na dan tj. oko 500.000 t repe godišnje. Potencijalni kapacitet biološke obrade voda kreće se prosječno oko 4.000 m³/dan, uz ulazno opterećenje KPK oko 4.300 mg/l s izlaznom vrijednosti KPK ispod 125 mg/l. Kontrola količine i kvalitete otpadne vode kontrolira se na izlazu iz Hrvatske industrije šećera - Pogon Osijek d.d. na mjernom mjestu nakon uređaja, a prije ispuštanja u prijemnik, rijeku Dravu (odvodnja kroz cijev položenu u korito kanala Palčić).“

II.14. U rješenju, u Tehničko-tehnološkom rješenju, u točki 8.4. Tehničko tehnološka analiza emisija onečišćujućih tvari u zrak briše se točka 8.4.1. Tehničko

tehnološka analiza – emisije onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora – velikih ložišta (<50 MWt) i istomjesno se upisuje:

„8.4.1. Tehničko tehnološka analiza – emisije onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora - srednja ložišta (<50 MWt)

Hrvatska industrija šećera – Pogon Osijek d.d. ima instalirano jedno srednje ložište loženo ugljenom. Prestankom rada kotlova 559 i 560 na ugljen i njihovim odvajanjem sa zajedničkog dimnjaka (ispust Z1) od kotla 5568, kotao 5568 nastavlja s radom kao srednji uređaj za loženje na kojeg se primjenjuju GVE za srednja ložišta na kruta goriva.“

II.15. U rješenju, u Tehničko-tehnološkom rješenju brišu se točke 8.4.1.1., 8.4.1.2. i 8.4.2.

III. Ovo rješenja objavljuje se na internetskim stranicama Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja.

IV. Ovo rješenje se upisuje u Očevidnik okolišnih dozvola.

Obrazloženje

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja (u daljem tekstu Ministarstvo) zaprimilo je 21. kolovoza 2020. godine zahtjev operatera Hrvatska industrija šećera d.d., Ulica grada Vukovara 269g iz Zagreba za izmjenom uvjeta Rješenja o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša, KLASA: UP/I-351-03/20-08/06, URBROJ: 517-03-1-3-1-20-2 od 27. ožujka 2020. godine za postojeće postrojenje za proizvodnju šećera Hrvatska industrija šećera d.d. – Pogon Osijek. Izmjene koje se predlažu odnose se na rekonstrukciju kotlovnice tj. rekonstrukciju postojećeg kotla oznake 4490 za kombinirani rad na zemni plin i loživo ulje (ispust Z2), zatim prestanak rada kotlova 559 i 560 na ugljen i njihovo odvajanje sa zajedničkog dimnjaka (ispust Z1) od kotla 5568 na ugljen koji će nastaviti s radom kao srednji uređaj za loženje do izgradnje nove kotlovnice na zemni plin i na kotlu oznake 3347 (ispust Z3) umjesto prirodnog plina koristit će se bioplin.

Operater je osim glavne aktivnosti prema točki 6.4.(b)(ii) obavljao i aktivnost iz točke 1.1. Izgaranje goriva u postrojenjima ukupne nazivne ulazne toplinske snage 50 MW ili više, Priloga I. Uredbe o okolišnoj dozvoli, za koju su u Rješenju o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša, KLASA: UP/I-351-03/20-08/06, URBROJ: 517-03-1-3-1-20-2 od 27. ožujka 2020. godine bile određene najbolje raspoložive tehnike iz referentnog dokumenta o najboljim raspoloživim tehnikama za velika ložišta (*BREF LCP, July, 2006*). Prestankom rada sekcijских kotlova 559 i 560 i njihovim odvajanjem sa postojećeg zajedničkog dimnjaka (ispust Z1) od kotla 5568, operater više nije obveznik temeljem aktivnosti iz točke 1.1. Priloga I. Uredbe o okolišnoj dozvoli, te se time više ne primjenjuju RDNRT za velika ložišta („*Reference document on Best Available techniques for Large combustion plants*“, July, 2006)“. Naime, preostali kutocjevni kotao 5568 ima nazivnu snagu 48 MW i spada u srednje uređaje za loženje na koje se primjenjuje Uredba o граниčnim vrijednostima emisija iz nepokretnih izvora („Narodne novine“, broj 87/17).

O zahtjevu je na propisani način informirana javnost i zainteresirana javnost objavom informacije, KLASA: UP/I-351-03/20-09/288, URBROJ: 517-03-1-3-1-20-2 od 4. studenoga 2020. godine na internetskim stranicama Ministarstva.

Ministarstvo je u prethodnom postupku, KLASA:351-02/19-57/24, izvršilo uvid i analizu obavijesti operatera o planiranoj promjeni u radu postrojenja. U skladu s odredbama članka 22. stavka 2. Uredbe o okolišnoj dozvoli, Ministarstvo je zatražilo mišljenje Sektora za zaštitu zraka, tla i od svjetlosnog onečišćenja ovog Ministarstva o promjeni koja je predmet te obavijesti. Sektor za zaštitu zraka, tla i od svjetlosnog onečišćenja je dao mišljenje, KLASA: 351-02/19-57/24, URBROJ: 517-04-2-20-7 od 19. lipnja 2020. godine u kojem prihvaća predložene izmjene te je osim predloženih uvjeta zatražio i navođenje nazivne snage uređaja za ispuštanje Z2 i granične vrijednosti emisija (GVE) za ispuste Z2 i Z3 nakon 1. siječnja 2025. godine, odnosno 1. siječnja 2030. godine prema Prilogu 9. Uredbe o GVE iz nepokretnih izvora, ako će isti nastaviti s radom nakon navedenog roka.

Za namjeravanu promjenu, Ministarstvo je dalo mišljenje, KLASA: 351-03/19-01/541, URBROJ: 517-03-1-2-19-2 od 3. lipnja 2019. godine da nije potrebno provoditi postupak ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš jer se planiranim zahvatom ne očekuje značajan utjecaj na okoliš u smislu odredbe članka 76. stavka 1. Zakona o zaštiti okoliša.

Tijekom ispitnog postupka utvrđeno je da su navedene promjene uvjeta u skladu s odredbama Zakona o zaštiti okoliša, Uredbe o okolišnoj dozvoli i posebnih propisa za sastavnicu zaštite zraka te da se može pristupiti izradi nacrtu rješenja.

Točka I. izreke temelji se na odredbama članka 22. Uredbe o okolišnoj dozvoli.

Točka II.1. izreke temelji se na obvezi usklađivanja dijelova rješenja s načinom određivanja NRT-a kako je propisano.

Točke II.2., II.3., II.4., II.5., II.6., II.7., II.8., II.9., II.10., II.11., II.12., II.13., II.14. i II.15. izreke temelje se na pravnom i činjeničnom stanju koje proizlazi iz primjene odredbi članka 110. stavka 3. Zakona o zaštiti okoliša, članka 22. Uredbe o okolišnoj dozvoli i članka 130. stavka 1. Zakona o općem upravnom postupku. U izreci pod točkom II.2. ovim rješenjem određuju se uvjeti za srednje uređaje za loženje prema Uredbi o GVE iz nepokretnih izvora, a koji se odnose na izmjene samo za ispuste Z1, Z2 i Z3. Nadalje, u postrojenju se, tijekom proizvodnje šećera, emisije iz vapnenih peći klapnom na dimnjaku preusmjeravaju u pogon za obradu i proizvodnju saturacijskog plina CO₂ koji se koristi za čišćenje ekstrakcijskog soka u procesu karbonatacije. Budući da ne dolazi do ispuštanja emisija u zrak preko ispusta iz vapnenih peći (Z9 i Z10) ovim rješenjem se ukidaju uvjeti za ispuste iz vapnenih peći u tablici 3. Uvjeti za ostale ispuste Z5, Z6, Z7 i Z8 su preneseni te se u rješenju daje cijela tablica 3 radi preglednosti.

Točka III. izreke temelji se na odredbama članka 105. Zakona o zaštiti o okoliša.

Točka IV. izreke temelji se na odredbama članka 119. Zakona o zaštiti o okoliša.