



Vojkova 1b, 1000 Ljubljana

T: 01 478 40 00
F: 01 478 40 52
E: gp.arso@gov.si
www.arso.gov.si

Številka: 35407-4/2014-10

Datum: 18. 12. 2014

Agencija Republike Slovenije za okolje izdaja na podlagi četrtega odstavka 8. člena Uredbe o organih v sestavi (Uradni list RS, št. 58/03, 45/04, 86/04-ZVOP-1, 138/04, 52/05, 82/05, 17/06, 76/06, 132/06, 41/07, 64/08-ZVIS-F, 63/09, 69/10, 40/11, 98/11, 17/12, 23/12, 82/12, 109/12, 24/13, 36/13, 51/13 in 43/14) v povezavi s prvo alineo četrtega odstavka 3. člena Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o Vladi Republike Slovenije v (Uradni list RS, št. 65/2014) in na podlagi štirinajstega odstavka 77. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-Odl. US, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12 in 92/13) na zahtevo stranke Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava, ki jo zastopa EKOSFERA d.o.o., Lož, Smeljevo naselje 34, 1386 Stari trg pri Ložu, v upravni zadevi izdaje okoljevarstvenega dovoljenja za obratovanje naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, naslednje

OKOLJEVARSTVENO DOVOLJENJE

1. Obseg dovoljenja

Stranki - upravljavcu Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje naprave za proizvodnjo metanola s proizvodno zmogljivostjo 165.000 ton čistega metanola letno, ki se uvršča med naprave za proizvodnjo ogljikovodikov z vezanim kisikom. Naprava se nahaja na lokaciji Trimlini 1c in Trimlini 1d, 9220 Lendava, na zemljiščih s parc.št. 2222/30, 2222/31, 2222/46 in 2222/52, vse k.o. Lendava.

Naprava se sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot:

- Hidrodesulfurizacija zemeljskega plina (N1),
- Parni reforming v reformerski peči (N2),
- Komprimiranje sinteznega plina – turbo set (N3),
- Sintezni reaktor (N4),
- Destilacija surovega metanola (N5),
- Bakla (N6),
- Parni kotel Đuro Đaković (ĐĐ) (N7),
- Nizkofrekvenčni viri elektromagnetnega sevanja (N8),
- Skladišče za skladiščenje pomožnih materialov.

Podrobnejši seznam tehnoloških enot je v Prilogi 1 tega dovoljenja.

2. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v zrak

2.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak

2.1.1. Pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec zagotoviti izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje emisije snovi:

- tesnjenje delov naprav, zajemanje odpadnih plinov na izvoru, zapiranje krožnih tokov, recikliranje snovi in rekuperacijo toplote, recirkulacijo odpadnega zraka in druge ukrepe za zmanjšanje količine odpadnih plinov,
- popolnejšo izrabo surovin in energije in druge ukrepe za izboljšanje proizvodnih procesov,
- izboljšanje obratovalnih stanj zagona, spremembe zmogljivosti in zaustavljanja ter drugih izjemnih pogonskih stanj,
- redno vzdrževanje dobrega tehničnega stanja naprave.

2.1.2. Pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kjer se uporabljajo, predelujejo, obdelujejo, pretakajo ali skladiščijo organske snovi:

1. katerih parni tlak je pri temperaturi 293,15 K enak ali večji od 1,3 kPa,
2. ki vsebujejo več kakor 1 odstotek mase snovi iz I. nevarnostne skupine organskih snovi, snovi iz II. in III. nevarnostne skupine rakotvornih snovi ali za reprodukcijo nevarnih snovi, ali
3. ki vsebujejo na 1 kg mase več kakor 10 mg snovi iz I. nevarnostne skupine rakotvornih snovi ali mutagenih snovi, ali
4. ki vsebujejo obstojne snovi, ki se biološko akumulirajo,

mora upravljavec zagotoviti, da se pri črpanju, prečrpavanju, transportu snovi po cevnih povezavah, nalivanju in skladiščenju uporabljajo črpalke, kompresorji in druga oprema, pri kateri so v zvezi s tesnjenjem in nadzorom tehnološkega procesa uporabljene naslednje najboljše referenčne razpoložljive tehnike:

- uporaba tesnih črpalk, kot so črpalke z motorjem s prekatno pušo, črpalke z magnetno sklopko, črpalke z večkratnim drsilnim tesnilom in predložnim ali zapornim medijem, črpalke z večkratnim drsnim tesnilom in suhim tesnilom na strani zunanje atmosfere, membranske črpalke ali črpalke z mehastim tesnjenjem,
- izogibanje uporabi prirobničnih spojev razen, če so potrebni zaradi procesno tehničnih ali varnostno tehničnih razlogov ali zaradi omogočanja vzdrževalnih del,
- uporaba kakovostno zatesnjenih kovinskih tesnilnih mehov s prigrajeno varnostno tesnilko ali njim enakovredne tesnilne sisteme za zaporne elemente, namenjene zatesnjevanju prehodov vreten zapornih ali regulacijskih priprav, kot so ventili ali drsniki.

2.1.3. Upravljavec mora v napravi iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kjer se uporabljajo, predelujejo, obdelujejo, pretakajo ali skladiščijo organske snovi voditi evidenco vseh črpalk, sistemov za komprimiranje, tesnil, prirobničnih spojev in zapornih elementov ter v tej evidenci beležiti redna vzdrževalna dela do zamenjave teh sklopov z najboljšimi referenčnimi razpoložljivimi tehnikami.

2.1.4. Upravljavec sme emisijo snovi v zrak iz proizvodnje metanola iz točke 1 izreka tega dovoljenja sežigati na plinski bakli (N6) le iz varnostnih razlogov ali zaradi posebnih obratovalnih razmer.

2.1.5. Upravljavcu se dovoli v parnem kotlu ĐĐ (N7) kot gorivo uporabljati zemeljski plin in

drugo plinasto gorivo.

- 2.1.6 Upravljavcu se v reformerski peči (N2.1) kot gorivo dovoli uporabljati zemeljski plin.
- 2.1.7 Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja zagotoviti zajemanje odpadnih plinov na izvoru in izpuščanje zajete emisije snovi v zrak skozi definirane izpuste, določene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja in izpuste Z3, Z4 in Z5.
- 2.1.8 Upravljavec mora zagotavljati, da na definiranih merilnih mestih emisij snovi v zrak dopustne vrednosti določene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.
- 2.1.9 Dopustne vrednosti, navedene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, se nanašajo na suhe odpadne pline pri normnih pogojih, ki so razredčeni le toliko, kolikor je to tehnično in obratovalno neizogibno. Količine zraka, ki se dovajajo v napravo zaradi redčenja ali hlajenja odpadnih plinov, se ne upoštevajo pri določanju koncentracije snovi in masnega pretoka snovi v odpadnem plinu.

2.2. Dopustne vrednosti emisij snovi v zrak

- 2.2.1 Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak iz naprave za proizvodnjo metanola iz točke 1 izreka tega dovoljenja so navedene v Preglednici 1:

Izpust z oznako	Z1
Vir emisije:	Proizvodnja metanola
Tehnološke enote:	– Parni reforming v reformerski peči (N2.2)
Ime merilnega mesta:	ZMM1

Preglednica 1: Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak na merilnem mestu ZMM1

Parameter	Dopustna vrednost
Celotne organske snovi (TOC)	50 mg/m ³
Organske snovi I. nevarnostne skupine: - Metanol	20 mg/m ³
Dušikovi oksidi, izraženi kot NO ₂	350 mg/m ³

- 2.2.2 Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak iz parnega kotla Đuro Đakovič iz točke 1 izreka tega dovoljenja so navedene v Preglednicah 2.1, 2.2, 2.3 in 2.4:

Izpust z oznako	Z2
Vir emisije:	Proizvodnja toplote in pare
Tehnološke enote:	– Sinteza formaldehida (F1) – Sinteza formaldehida (F3) – Parni kotel Đuro Đakovič (N7)
Ime merilnega mesta:	ZMM2

Preglednica 2.1: Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak na merilnem mestu ZMM2

Parameter	Dopustna vrednost
Celotne organske snovi (TOC)	50 mg/m ³

Preglednica 2.2: Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak na merilnem mestu ZMM2 pri uporabi mešanega goriva

Parameter	Dopustna vrednost
Celotni prah	1.)
Ogljikov monoksid	1.)
Dušikovi oksidi, izraženi kot NO ₂	1.)
Žveplov oksidi, izraženi kot SO ₂	1.)

1.) Dopustna vrednost se izračuna na način določen v točki 2.2.2.1 izreka tega dovoljenja.

2.2.2.1 Dopustna vrednost na merilnem mestu MMZ2 pri uporabi mešane kurjave se določi po enačbi 1 :

Enačba 1:
$$E_{mešana} = \sum_{i=1}^n E_i \cdot x_i$$

Legenda:

$E_{mešana}$ Dopustna vrednost parametra pri uporabi mešane kurjave [mg/m³],

E_i Dopustna vrednost za parametra pri uporabi zemeljskega plina ali drugega plinastega goriva [mg/m³], navedena v Preglednicah 2.3 in 2.4,

x_i Delež toplotne energije, ki ga posamezno gorivo prispeva v kurišče.

Preglednica 2.3: Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak na merilnem mestu ZMM2 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Dopustna vrednost ^{1.)} do 31. 12. 2017	Dopustna vrednost ^{1.)} od 01. 01. 2018
Celotni prah	5 mg/m ³	5 mg/m ³
Ogljikov monoksid (CO)	100 mg/m ³	80 mg/m ³
Dušikovi oksidi (NO ₂)	200 mg/m ³	150 mg/m ³
Žveplov oksidi (SO ₂)	35 mg/m ³	10 mg/m ³

1.) Računska vsebnost kisika O₂ je 3%.

Preglednica 2.4: Dopustne vrednosti emisije snovi v zrak na merilnem mestu ZMM2 pri uporabi drugega plinastega goriva

Parameter	Dopustna vrednost ^{1.)} do 31. 12. 2017	Dopustna vrednost ^{1.)} od 01. 01. 2018
Celotni prah	10 mg/m ³	10 mg/m ³
Ogljikov monoksid (CO)	100 mg/m ³	80 mg/m ³
Dušikovi oksidi (NO ₂)	200 mg/m ³	200 mg/m ³
Žveplov oksidi (SO ₂)	350 mg/m ³	350 mg/m ³

^{1.)} Računska vsebnost kisika O₂ je 3%.

Upravljavcu se na izpustu Z2 dovoli odvajati do 7.500 Nm³/h odpadnega zraka, ki ne nastane v tehnoloških enotah naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. Odpadni zrak se mora predhodno zajeti, sežgati v kotlu ĐĐ in odvesti preko izpusta Z2.

- 2.2.3 Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok celotnega prahu iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presega 1000 g/h.
- 2.2.4 Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok žveplovih oksidov, izraženih kot SO₂, iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presega 20 kg/h.
- 2.2.5 Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂, iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, ne presega 20 kg/h.
- 2.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem za emisije snovi v zrak
- 2.3.1 Upravljavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na merilnih mestih izpustov Z1 in Z2 iz točke 2.2 izreka tega dovoljenja, in sicer kot prve in občasne meritve.
- 2.3.2 Upravljavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa emisije snovi, iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja, za nabor parametrov stanja odpadnih plinov, in sicer koncentracija kisika (O₂), vlažnost, temperatura, tlak, hitrost in volumski pretok odpadnih plinov ter koncentracij snovi, ki so določene v preglednicah točke 2.2 izreka tega dovoljenja.
- 2.3.3 Oseba, ki izvaja obratovalni monitoring emisije snovi v zrak, mora imeti za to dejavnost pooblastilo ministrstva pristojnega za okolje.
- 2.3.4 Izvajalec obratovalnega monitoringa mora za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracij snovi iz točke 2.3.2 izreka tega dovoljenja uporabljati metode, določene v tehnični specifikaciji CEN/TS 15675.
- 2.3.5 Upravljavec mora zagotoviti, da se prve meritve iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja izvedejo ne prej kot tri mesece in ne kasneje kot devet mesecev po začetku obratovanja naprave (posamezne tehnološke enote) iz točke 1 izreka tega dovoljenja.
- 2.3.6 Upravljavec mora zagotoviti, da se občasne meritve iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja prvič opravijo najpozneje tri leta po začetku obratovanja naprave (posamezne tehnološke enote) iz točke 1 izreka tega dovoljenja ali najpozneje dve leti po zaključku prvih meritev iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja.

- 2.3.7 Upravljavec mora zagotoviti izvajanje občasnih meritev iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja na izpustu Z1 vsako koledarsko leto s presledki, ki ne smejo biti krajši od šestih mesecev in na izpustu Z2 vsako tretje koledarsko leto.
- 2.3.8 Upravljavcu na izpustih Z3 in Z4 iz primarnega in sekundarnega deaeratorja ni potrebno zagotoviti obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak.
- 2.3.9 Upravljavec mora za snovi iz preglednic točke 2.2 izreka tega dovoljenja izvesti obratovalni monitoring emisije snovi v zrak iz izpustov iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja tako, da za posamezno snov zagotovi odvzem treh polurnih vzorcev.
- 2.3.10 Upravljavcu ni treba zagotoviti, da merilni mesti na izpustih Z1 in Z2 ustrezata standardu SIST EN 15259, vendar rezultati meritev na posameznem merilnem mestu ne smejo imeti višjih merilnih negotovosti kakor meritve izvedene na merilnem mestu, ki je skladno s SIST EN 15259.
- 2.3.11 Upravljavec mora zagotoviti, da izvajalec obratovalnega monitoringa razpršeno emisijo snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja pri vrednotenju emisije snovi v zrak oceni in količine izpuščenih snovi prišteje k izmerjeni emisiji snovi iz izpustov naprav.
- 2.3.12 Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa zagotoviti izdelavo ocene o dejanskem letnem času obratovanja naprave.
- 2.3.13 Upravljavec mora poročila o prvih in občasnih meritvah poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila s strani izvajalca obratovalnega monitoringa.
- 2.3.14 Upravljavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto. Oceno o letnih emisijah snovi v zrak izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa.

3. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v vode

3.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi in toplote v vode

- 3.1.1 Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja z namenom zmanjševanja emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode zagotoviti naslednje ukrepe:
- uporaba tehnike z najmanjšo mogočo porabo vode, ponovna uporaba vode ter uporaba drugih metod in tehnik varčevanja z vodo, uporaba za okolje in zaposlene pri vzdrževanju kanalizacijskih sistemov ter čistilnih naprav manj škodljivih surovin in materialov v tehnološkem postopku,
 - uporaba recikliranja odpadnih snovi in izmenjavanje toplote ter varčna raba surovin in energije,
 - prednostno čiščenje delnih tokov industrijske odpadne vode in izločanje odpadnih snovi na mestu njihovega nastanka,
 - uporaba obtočnega hladilnega postopka s čimmanjšimi izgubami v hladilnem sistemu krožeče vode oziroma s čim višjim koeficientom kondenzacije,
 - večkratna uporaba hladilne vode z zaporedno postavitvijo pretočnih hladilnih sistemov zlasti v obrtnih in industrijskih procesih,
 - upoštevanje ekotoksikoloških podatkov iz varnostnih listov uporabljenih kemikalij.

3.1.2 Upravljavec mora:

- industrijske odpadne vode, ki nastanejo pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja v največji letni količini 137.500 m³,
- komunalne odpadne vode v največji letni količini 480 m³ in
- padavinske odpadne vode, ki nastajajo na utrjenih talnih površinah na površini 0,48 ha

prepustiti v ravnanje upravljavcu IČN Petišovci d.o.o., Trimlini 1a, 9220 Lendava, s katerim ima sklenjeno pogodbo o izvajanju čiščenja in odvajanja odpadnih vod, št. 01/MET, z dne 15. 07. 2014 in aneks k tej pogodbi z dne 07. 11. 2014.

4. Okoljevarstvene zahteve za emisije hrupa

4.1. Zahteve v zvezi z emisijami hrupa v naravno in življenjsko okolje

4.1.1 Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, ki je vir hrupa, zagotoviti, da na kateremkoli mestu ocenjevanja hrupa, dopustne vrednosti kazalcev hrupa, ki so določene v točki 4.2 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.

4.1.2 Upravljavec mora zagotavljati ukrepe varstva pred hrupom za preprečevanje ali zmanjšanje ravni hrupa kot posledica obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja in sicer:

- tehnični in konstrukcijski ukrepi ter ukrepi, povezani z načinom obratovanja ali uporabe vira hrupa,
- ukrepi usmerjanja, porazdelitve ali omejevanja pretoka vozil, blaga in ljudi ali zmogljivosti proizvodnih ali drugih oblik dejavnosti, povezanih z virom hrupa,
- ukrepi prostorskega in konstrukcijskega preprečevanja širjenja hrupa.

4.2. Dopustne vrednosti kazalcev hrupa

4.2.1 Mejne vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{večer}$, $L_{noč}$, in L_{dvn} , ki ga povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja, so določene v Preglednici 3.

Preglednica 3: Mejne vrednosti kazalcev hrupa

Območje varstva pred hrupom	L_{dan} (dBA)	$L_{večer}$ (dBA)	$L_{noč}$ (dBA)	L_{dvn} (dBA)
III. območje	58	53	48	58

4.2.2 Mejne vrednosti konične ravni hrupa L_1 , ki ga povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja, so določene v Preglednici 4.

Preglednica 4: Mejne vrednosti konične ravni hrupa

Območje varstva pred hrupom	L_1 -obdobje večera in noči (dBA)	L_1 -obdobje dneva (dBA)
III. območje	70	85

- 4.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem prvega ocenjevanja, obratovalnega monitoringa in poročanjem zaradi emisije hrupa
- 4.3.1 Upravljavec mora zagotoviti izvajanje prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja v stanju njene največje zmogljivosti obratovanja.
- 4.3.2 Upravljavec mora izvedbo občasnega ocenjevanja hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja izvajati vsako tretje koledarsko leto.
- 4.3.3 Upravljavec mora Agenciji Republike Slovenije za okolje predložiti poročilo o ocenjevanju hrupa zaradi emisije hrupa najkasneje v 30 dneh po opravljenem ocenjevanju hrupa.

5. Okoljevarstvene zahteve za odpadke

5.1. Zahteve za ustrezno ravnanje z odpadki, ki nastajajo zaradi opravljanja dejavnosti

- 5.1.1 Upravljavec mora nastale odpadke začasno skladiščiti:
- tako, da ni ogroženo človekovo zdravje in da ravnanje ne povzroča škodljivih vplivov na okolje,
 - ločeno po vrstah odpadkov tako, da so izpolnjene zahteve za predvideni način nadaljnjega ravnanja, pri čemer morajo biti opremljeni z oznako o nazivu odpadka in njegovi klasifikacijski številki,
 - tako, da količina začasno skladiščenih odpadkov ne presega količine odpadkov, ki zaradi delovanja ali dejavnosti upravljavca naprave nastanejo v obdobju dvanajstih mesecev.
- 5.1.2 Upravljavec mora za nastale odpadke zagotoviti obdelavo odpadkov tako, da:
- jih odda osebi, ki je vpisana v evidenco oseb, ki ravna z odpadki, ali prepusti zbiralcu odpadkov, če je prepuščanje s posebnim predpisom dovoljeno ali
 - nenevarne odpadke proda trgovcu, če ta zanj zagotovi njihovo obdelavo in zanje ne velja poseben predpis.
- 5.1.3 Upravljavec mora nevarne odpadke začasno skladiščiti tako, da se hranijo ločeno in da ne pride do mešanja z drugimi nevarnimi odpadki ter z njimi ravnati tako, da so primerni za obdelavo. Upravljavec mora nevarne odpadke opremiti tudi z oznako »nevarni odpadek« in z navedbo nevarnih lastnosti v skladu s predpisi, ki urejajo kemikalije.

5.2. Obveznosti poročanja za odpadke

- 5.2.1 Upravljavec mora Agenciji Republike Slovenije za okolje najkasneje do 31. marca tekočega leta dostaviti poročilo o nastalih odpadkih in ravnanju z njimi za preteklo koledarsko leto.

6. Okoljevarstvene zahteve za učinkovito rabo vode in energije

- 6.1 Upravljavec mora voditi evidenco o porabi vode in energije.

7. Ukrepi za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote, ukrepi za obratovanje naprave v izrednih razmerah in ukrepi po dokončnem prenehanju obratovanja naprave

7.1. Skladiščenje nevarnih snovi

7.1.1 Upravljavcu se dovoli skladiščenje metanola v rezervoarjih upravljavca Rezervoarji d.o.o., Mlinska ulca 5, 9220 Lendava, skladno s pogodbo z dne 03. 06. 2014 sklenjeno z upravljavcem rezervoarjev metanola.

7.2. Ukrepi za obratovanje naprave v izrednih razmerah

7.2.1 Upravljavec mora nemudoma izvesti ukrepe, s katerimi zagotovi skladnost delovanja naprave s tem okoljevarstvenim dovoljenjem, če je kršeno, in obvestiti inšpektorja, pristojnega za varstvo okolja o tej kršitvi.

7.2.2 Upravljavec mora ustaviti napravo ali njen del, če zaradi kršitve pogojev iz tega okoljevarstvenega dovoljenja grozi neposredna nevarnost za zdravje ljudi ali povzročitev znatnega škodljivega vpliva na okolje.

7.3. Zahteve, ki se nanašajo na ukrepe po dokončnem prenehanju obratovanja naprave

7.3.1 Ob prenehanju obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, vse nevarne snovi in odpadke, ki se nahajajo v napravi ali so nastale zaradi delovanja naprave, odstraniti v skladu s predpisi, ki urejajo področje ravnanja z odpadki.

7.3.2 Po odstranitvi nevarnih odpadkov in snovi iz točke 7.3.1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, izvesti tudi monitoring onesnaženosti tal in v primeru prekomerne onesnaženosti zemljine izvesti sanacijo zemljine skladno z veljavnimi predpisi.

8. Drugi posebni pogoji za obratovanje naprave

8.1 Upravljavec mora imeti načrt s predvidenimi ukrepi za primer nesreče in izrednih situacij ter postopke ravnanja, ki vključujejo tudi organizacijo in odgovornosti, izobraževanje zaposlenih za take primere in preventivne ukrepe, za zmanjšanje okoljskega tveganja. Vse primere nesreč in izrednih dogodkov mora upravljavec tudi beležiti.

8.2 Z namenom preprečevanja in zmanjševanja obremenjevanja okolja mora upravljavec imeti plan preventivnega vzdrževanja naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja, katerega sestavni del mora biti tudi interni pregled tesnosti vseh posod z vsebnostjo nevarnih snovi.

8.3 Upravljavec mora zagotoviti, da se v primeru razlitja nevarnih snovi le-te zadržijo v lovilnih sistemih, ki morajo biti mehansko, termično in kemično odporni, da ne pride do onesnaženja zemljine in vode z razlito snovjo.

8.4 V primeru požara mora upravljavec zagotoviti popolno zajetje gasilnih sredstev in razlitih kemikalij z vsebnostjo strupenih, rakotvornih in ostalih nevarnih snovi.

8.5 Upravljavec mora poročati Agenciji Republike Slovenije za okolje o izpustih in prenosih onesnaževal do 31. marca v tekočem letu za preteklo leto v skladu s predpisi o Evropskem registru izpustov in prenosov onesnaževal.

9. Obveznost obveščanja o spremembah

- 9.1 Upravljavca mora v primeru spremembe upravljavca najkasneje v roku 15 dni obvestiti Agencijo Republike Slovenije za okolje o novem upravljavcu.
- 9.2 Upravljavca mora vsako nameravano spremembo v obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, ki je povezana z delovanjem ali razširitvijo naprave in lahko vpliva na okolje, pisno prijaviti Agenciji Republike Slovenije za okolje, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.
- 9.3 Upravljavca, ob stečaju pa stečajni upravitelj, mora Agencijo Republike Slovenije za okolje pisno obvestiti o nameri dokončnega prenehanja obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

10. Čas veljavnosti dovoljenja

- 10.1 Okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja se izdaja za določen čas, in sicer za dobo 10 let od dneva pravnomočnosti tega dovoljenja.
- 10.2 Z dnem pravnomočnosti tega okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenih dovoljenj št. 35407-12/2014-13 z dne 18. 12. 2014, št. 35441-44/2014-6 z dne 18. 12. 2014 in št. 35451-2/2014-2 z dne 18. 12. 2014, preneha veljati okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-42/2006-23 z dne 22. 06. 2010 in odločbi o spremembi tega dovoljenja št. 35407-30/2011-9 dne 21. 01. 2013 in 35406-12/2013-4 z dne 13. 05. 2013.

11. Stroški

- 11.1 V postopku stroški niso nastali.

O b r a z l o ž i t e v

1. Zahtevek za pridobitev okoljevarstvenega dovoljenja

Agencija Republike Slovenije za okolje, ki kot organ v sestavi Ministrstva okolje in prostor opravlja naloge s področja varstva okolja (v nadaljevanju: naslovni organ), je dne 26. 02. 2014 s strani Nafta - Petrochem d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava prejela prijavo št. 35409-17/2014 o spremembi upravljavcev naprav, in sicer:

- naprave za proizvodnjo metanola;
- neposredno tehnično povezanih dejavnosti (skladiščenje v rezervoarjih in priprava vode z oskrbo s hladilno energijo).

Naslovni organ je na osnovi prijave ugotovil, da gre za spremembo posesti naprav in njihovih neposredno tehnično povezanih dejavnosti, za obratovanje katerih je naslovni organ izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-42/2006-23 z dne 22. 06. 2010 in odločbi o spremembi tega dovoljenja št. 35407-30/2011-9 dne 21. 01. 2013 in 35406-12/2013-4 z dne 13. 05. 2013. Prijava nameravane spremembe posesti naprav se nanaša na vključitev treh novih poslovnih

subjektov v upravljanje. V upravljanje se bodo tako vključili poleg obstoječega upravljavca Nafta Petrochem d.o.o., še trije upravljavci - Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., katerih ustanovitev je razvidna iz Poslovnega registra Slovenije AJPES, in sicer imajo vsi trije novi upravljavci sedež v Lendavi, Mlinska ulica 5, 9220 Lendava. Naprave, ki jih upravljajo novi upravljavci (Nafta Petrochem d.o.o., Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o.) se razvrščajo:

- a) skladno z 68. členom Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-Odl. US, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12 in 92/13, v nadaljevanju: ZVO -1) med naprave, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer naprave v upravljanju družb Nafta Petrochem d.o.o. in Metanol d.o.o.;
- b) skladno z 82. členom ZVO-1 med druge naprave, in sicer naprave v upravljanju družb Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o..

Naslovni organ je upravljavce naprav (Nafta Petrochem d.o.o., Metanol d.o.o. in Rezervoarji d.o.o.) z dopisom št. 35409-17/2014-2 z dne 08. 04. 2014 pozval, da vložijo vloge za izdajo okoljevarstvenih dovoljenj.

Naslovni organ je dne 20. 05. 2014 s strani Nafta - Petrochem d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava prejel še eno prijavo št. 35409-33/2014 o spremembi upravljavca naprav, in sicer čistilne naprave za odpadne vode. Naslovni organ je na osnovi prijave ugotovil, da gre še za eno spremembo posesti naprave oz. njihove neposredno tehnično povezane dejavnosti, za obratovanje katerih je naslovni organ izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-42/2006-23 z dne 22. 06. 2010 in odločbi o spremembi tega dovoljenja št. 35407-30/2011-9 dne 21. 01. 2013 in 35406-12/2013-4 z dne 13. 05. 2013. Prijava nameravane spremembe posesti naprav se nanaša na vključitev novega poslovnega subjekta v upravljanje. V upravljanje se bo tako vključil poleg obstoječega upravljavca Nafta Petrochem d.o.o. in treh upravljavcev iz prijave z dne 26. 02. 2014 še nov upravljavec čistilne naprave za odpadne vode. Čistilna naprava za odpadne vode, ki jo bo imel v upravljanju nov upravljavec, se razvršča skladno z 82. členom ZVO-1 med druge naprave.

Naslovni organ je upravljavca Nafta Petrochem d.o.o., z dopisom št. 35409-33/2014-2 z dne 02. 06. 2014 pozval, da vloži vlogo za izdajo okoljevarstvenega dovoljenja skladno z 68. členom ZVO-1. V navedenem dopisu je navedeno tudi, da mora vložiti vlogo za izdajo okoljevarstvenega dovoljenja tudi nov upravljavec čistilne naprave odpadnih vod, in sicer vlogo glede emisij snovi v vode skladno z 82. členom ZVO-1.

Naslovni organ je dne 23. 04. 2014 prejel vlogo za izdajo okoljevarstvenega dovoljenja za napravo, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer napravo za proizvodnjo metanola, od upravljavca Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava (v nadaljevanju: upravljavec), ki zastopa podjetje EKOSFERA d.o.o., Lož, Smelijevo naselje 34, 1386 Stari trg pri Ložu. Pooblastilo za zastopanje z dne 11. 04. 2014 je podelil Dejan Bencik, ki je v času vložitve vloge samostojno zastopal Metanol d.o.o.. Iz izpiska AJPES je razvidno, da je v času reševanja vloge, in sicer dne 27. 10. 2014 prišlo do spremembe pri zastopanju podjetja Metanol d.o.o., in sicer ga od navedenega dne dalje skupno zastopajo prokurista Dejan Bencik in Jožef Gyurkač in direktor Hinrichs-Schramm Eugen Jakob. Po pregledu vloge je bilo ugotovljeno, da je vloga nepopolna, zato je naslovni organ upravljavca pozval, da vlogo dopolni. Naslovni organ je dopolnitve vloge prejel dne 23. 06. 2014, 21. 07. 2014, 08. 08. 2014, 18. 11. 2014, 03. 12. 2014 in 04. 12. 2014.

2. Ugotovljeno dejansko stanje

Naslovni organ je v postopku odločal na podlagi naslednje dokumentacije:

1. vloge za izdajo okoljevarstvenega dovoljenja in dopolnitev te vloge s prilogami, in sicer:

- Pooblastilo upravljavca za zastopanje v upravnem postopku,
- Obrazec »Vloga za pridobitev okoljevarstvenega dovoljenja za naprave, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega«,
- Pisni deli vloge P1-P10,
- Obrazci vloge OB01 – OB22,
- Pogodba o določitvi začasnega upravljavca št. 1-NMRIS z dne 26.3.2014, sklenjena med upravljavci Nafta Petrochem d.o.o., Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., vsi s sedežem na lokaciji Mlinska ulica 5, 9220 Lendava,
- Pogodba o določitvi določitvi medsebojnih razmerij in odgovornosti št. 2-NMRIS z dne 26.3.2014, sklenjeno med upravljavci Nafta Petrochem d.o.o., Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., vsi s sedežem na lokaciji Mlinska ulica 5, 9220 Lendava in aneks št. 1 k tej pogodbi sklenjen dne 11. 07. 2014,
- Program ukrepov preprečevanja in zmanjševanja emisije snovi iz april 2014,
- Poslovnik obratovanja naprav za čiščenje odpadnih plinov (Energetika-kotel ĐĐ) iz april 2014,
- Obratovalni monitoring hrupa v okolju podjetja Nafta-Petrochem d.o.o. v Lendavi v letu 2012, iz december 2012, izdelal Zavod za zdravstveno varstvo Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor,
- Načrt gospodarjenja z odpadki za obdobje 2014 – 2017 za Metanol d.o.o. z dne 10.04.2014,
- Pogodba o shranjevanju metanola sklenjena 03.06.2014 med Metanol d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., oba s sedežem na lokaciji Mlinska ulica 5, 9220 Lendava,
- Shema – prikaz tehnoloških enot, skladiščnih enot, izpustov, iztoka, EMS virov in virov hrupa iz avgust 2014, upravljavec sam,
- Predlog programa prvih meritev in obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz proizvodnje metanola, z dne 12.06.2014, poročilo CEVO-270/2014, izdelal IVD Maribor p.o., Valvasorjeva ulica 73, 2000 Maribor, in dopolnjen predlog z oznako poročila CEVO-270/2014-P1 z dne 27. 11. 2014,
- Pogodba o izvajanju čiščenja in odvajanju odpadnih voda, št. 01/MET, sklenjena 15. 07. 2014 med IČN Petišovci d.o.o., Trimlini 1a, 9220 Lendava in Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava in aneks št. 1 k tej pogodbi sklenjen dne 07. 11. 2014,
- Akt o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo IČN Petišovci d.o.o., Opr. št. SV 425/2014 z dne 10. 07. 2014, notarka Sanija Misja, Mlinska ulica 6E, 9220 Lendava,
- Sklep o ustanovitvi subjekta IČN Petišovci d.o.o. z dne 10. 07. 2014, izdalo Okrožno sodišče v Murski Soboti,
- Tabela s prikazom, kako ima podjetje Metanol d.o.o. vzpostavljene ukrepe za preprečevanje nesreč in omejevanje njihovih posledic in kako se preprečuje tveganja za onesnaževanje okolja,
- Obvestilo o evidentiranju sprememb v zemljiškem katastru (za parcele 2222/14, 2222/51 in 2222/52), št. 02112-270/2014-3 z dne 18. 04. 2014, izdala Območna geodetska uprava Murska Sobota, Geodetska pisarna Lendava, Mlinska ulica 6a, 9220 Lendava,
- Odločba o evidentiranju parcelacije (za parcele 2222/38, 2222/39, 2222/46, 2222/47, 2222/48, 2222/49 in 2222/50), št. 02112-523/2013-2 z dne 11. 02. 2014, izdala

Območna geodetska uprava Murska Sobota, Geodetska pisarna Lendava, Mlinska ulica 6a, 9220 Lendava,

- Obvestilo o evidentiranju sprememb v zemljiškem katastru (za parcele 2222/38, 2222/39, 2222/46, 2222/47, 2222/48, 2222/49 in 2222/50), št. 02112-523/2013-3 z dne 11. 02. 2014, izdala Območna geodetska uprava Murska Sobota, Geodetska pisarna Lendava, Mlinska ulica 6a, 9220 Lendava,
- Načrt parcele (za parcele 2222/30, 2222/31, 2222/46 in 2222/52), št. potrdila 357-01/2010-32863 z dne 12. 05. 2014, izdala Geodetska uprava RS, Lendava, Glavna ulica 9, 9220 Lendava,
- Osnutki dogovorov, pogodb in ponudb o vzdrževalnih delih ter dodatnih delih pri zagonu in vzdrževanju tovarne metanola ter dogovori o varnosti pri teh delih.

V postopku je bilo na podlagi zgoraj navedene dokumentacije ugotovljeno kot sledi v nadaljevanju.

Upravljavcu Nafta – Petrochem d.o.o. je naslovni organ izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-42/2006-23 z dne 22. 06. 2010 in odločbi o spremembi tega dovoljenja št. 35407-30/2011-9 dne 21. 01. 2013 in 35406-12/2013-4 z dne 13. 05. 2013 (v nadaljevanju prvo okoljevarstveno dovoljenje), ki se nanaša na obratovanje naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer za:

1.1 napravo za proizvodnjo ogljikovodikov z vezanim kisikom, ki jo sestavljata:

- 1.1.1. naprava za proizvodnjo metanola s proizvodno zmogljivostjo 165.000 ton čistega metanola na leto.
- 1.1.2. naprava za proizvodnjo formaldehida – tovarna F1 s proizvodno zmogljivostjo 35.000 ton 37 % formaldehida na leto, tovarna F3 s proizvodno zmogljivostjo 62.440 ton 37 % formaldehida na leto in tovarna F2 s proizvodno zmogljivostjo 56.000 ton 37 % formaldehida na leto.

1.2. napravo za proizvodnjo osnovnih plastičnih materialov, ki jo sestavljajo:

- 1.2.1. naprava za proizvodnjo Lendaforma 70 s proizvodno zmogljivostjo 120.000 ton na leto
- 1.2.2. naprava za proizvodnjo urea-formaldehidnih (UF), melamin-urea-formaldehidnih (MUF) in melamin-formaldehidnih (MF) sintetičnih mas s proizvodno zmogljivostjo 155.000 ton na leto
- 1.2.3. naprava za proizvodnjo fenol-formaldehidnih (FF) sintetičnih mas s proizvodno zmogljivostjo 15.000 ton na leto.

in neposredno tehnično povezane dejavnosti naprav iz točke 1.1 in 1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

Novi upravljavci naprav in tehnoloških enot iz prvega okoljevarstvenega dovoljenja so: Nafta-Petrochem d.o.o.-v stečaju, Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., ki imajo vsi sedež v Lendavi, Mlinska ulica 5, 9220 Lendava in IČN Petišovci d.o.o. s sedežem na Trimlini 1a, 9220 Lendava.

Upravlavec Metanol d.o.o. je v upravljanje prevzel eno od dveh naprav za proizvodnjo ogljikovodikov z vezanim kisikom, ki lahko povzročata onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer napravo za proizvodnjo metanola iz točke 1.1.1. izreka prvega okoljevarstvenega dovoljenja s proizvodno zmogljivostjo 165.000 ton čistega metanola letno ter parni kotel Đuro Đaković (ĐĐ) (tehnološka enota iz točke 1.1.2 izreka prvega okoljevarstvenega dovoljenja),

nizkofrekvenčne vire elektromagnetnega sevanja in skladišče za skladiščenje pomožnih materialov (iz neposredno tehnično povezanih dejavnosti).

Pripravo vode in obtočna hladilna sistema (tehnološke enote iz neposredno tehnično povezanih dejavnosti v prvem okoljevarstvenem dovoljenju) je v upravljanje prevzelo podjetje Industrijske storitve d.o.o., ki svoje odpadne vode odvaja na čistilno napravo odpadnih vod, ki je v upravljanju IČN Petišovci d.o.o.. Podjetje Industrijske storitve d.o.o. za svoje delovanje ne potrebuje okoljevarstvenega dovoljenja glede emisij snovi v okolje.

Upravljanje z rezervoarji za skladiščenje metanola (tehnološke enote iz neposredno tehnično povezanih dejavnosti v prvem okoljevarstvenem dovoljenju oz. Prilogi 2 tega dovoljenja) je prevzelo podjetje Rezervoarji d.o.o., ki skladno s Pogodbo o shranjevanju metanola sklenjeno dne 03. 06. 2014 med Metanol d.o.o. in Rezervoarji d.o.o. opravlja skladiščenje metanola za podjetje Metanol d.o.o. Naslovni organ je upravljavcu Rezervoarji d.o.o. izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35451-2/2014-2 z dne 18. 12. 2014 glede emisij hrupa.

Upravljanje s čistilno napravo za odpadne vode (tehnološka enota iz neposredno tehnično povezanih dejavnosti v prvem okoljevarstvenem dovoljenju) izvaja podjetje IČN Petišovci d.o.o., ki skladno s Pogodbo o izvajanju čiščenja in odvajanju odpadnih voda, št. 01/MET, sklenjena 15. 07. 2014 med IČN Petišovci d.o.o., Trimlini 1a, 9220 Lendava in Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava in aneksa k tej pogodbi, ki je bil sklenjen dne 06. 11. 2014, opravlja odvajanje in čiščenje odpadnih vod, ki nastajajo pri upravljavcu Metanol d.o.o. in sicer: odpadnih industrijskih vod, odpadnih komunalnih vod in odpadnih padavinskih vod iz utrjenih talnih površin, ki nastajajo pri upravljavcu Metanol d.o.o., tako pri rednem obratovanju kot v primeru požara in morebitnih nezgodnih dogodkov. Naslovni organ je upravljavcu IČN Petišovci d.o.o. izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35441-44/2014-6 z dne 18. 12. 2014 glede emisij v vode, odstranjevanja odpadkov in emisij snovi v zrak.

Upravljavec Nafta-Petrochem je v upravljanju obdržal:

- eno od dveh naprav za proizvodnjo ogljikovodikov z vezanim kisikom, ki lahko povzročata onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer napravo iz točke 1.1.2 izreka prvega okoljevarstvenega dovoljenja za proizvodnjo formaldehida, ki jo sestavljajo: tovarna F1 s proizvodno zmogljivostjo 35.000 ton 37 % formaldehida na leto, tovarna F3 s proizvodno zmogljivostjo 62.440 ton 37 % formaldehida na leto in tovarna F2 s proizvodno zmogljivostjo 56.000 ton 37 % formaldehida na leto,
- naprave za proizvodnjo osnovnih plastičnih materialov, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer naprave iz točk 1.2.1, 1.2.2 in 1.2.3 izreka prvega okoljevarstvenega dovoljenja, to je napravo za proizvodnjo Lendaforma 70 s proizvodno zmogljivostjo 120.000 ton na leto, napravo za proizvodnjo urea-formaldehidnih (UF), melamin-urea-formaldehidnih (MUF) in melamin-formaldehidnih (MF) sintetičnih mas s proizvodno zmogljivostjo 155.000 ton na leto in napravo za proizvodnjo fenol-formaldehidnih (FF) sintetičnih mas s proizvodno zmogljivostjo 15.000 ton na leto,
- ostale neposredno tehnično povezane dejavnosti.

Za podjetje Nafta-Petrochem d.o.o. se je, kot je razvidno iz AJ PES-a, dne 09. 09. 2014 začel stečajni postopek.

Na podlagi predhodno navedenega izhaja, da ima upravljavec Metanol d.o.o. v upravljanju obstoječo napravo za proizvodnjo metanola navedeno v točki 1 izreka tega dovoljenja, ki se skladno s prilogo 1 Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) razvršča med naprave

za proizvodnjo ogljikovodikov z vezanim kisikom, kot so alkoholi, aldehidi, ketoni, karboksilne kisline, estri, acetati, etri, peroksidi, epoksidne smole z oznako vrste dejavnosti 4.1b. V tej napravi se proizvaja metanol.

Za navedene vrste naprav ni določenega praga zmogljivosti, nad katerim bi se naprave z oznako vrste dejavnosti 4.1b razvrstile med naprave, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega, zato se naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja, neodvisno od proizvodnje zmogljivosti, šteje za napravo, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega.

Naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja leži na lokaciji Trimlini 1c (tehnološke enote tovarne) in Trimlini 1d (energetski del tovarne), 9220 Lendava, na zemljiščih s parc. št. 2222/30, 2222/31, 2222/46 in 2222/52, vse k.o. Lendava, ki so vse v lasti upravljavca. Na območju industrijske cone Nafta-Petrochem sta že ob izdaji prvega okoljevarstvenega dovoljenja obstajali (poleg Trimlini 1a, ki je bila napisana v prvem okoljevarstvenem dovoljenju) hišni številki Trimlini 1c in Trimlini 1d, ki pa nista bili navedeni v prvem okoljevarstvenem dovoljenju, kjer je bila lokacija naprav omejena samo s parcelnimi številkami in naslovom Trimlini 1a. Parceli s parc. št. 2222/30 in 2222/31 sta bili navedeni že v prvem okoljevarstvenem dovoljenju (na njih se nahaja tovarna metanola), medtem, ko je parcela št. 2222/46 (na njej se nahaja proces energetike) nastala s parcelacijo iz parcele št. 2222/38, parcela št. 2222/52 (na njej se nahaja plinska postaja) pa je nastala iz parcele št. 2222/14.

Upravljavec na kraju naprave iz prejšnjega odstavka ne upravlja z drugo napravo, ki bi imela z napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja skupne objekte ali naprave za odvajanje emisij ali ravnanje z odpadki. Območje naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja je po določbah Uredbe o preprečevanju večjih nesreč in zmanjševanju njihovih posledic (Uradni list RS, št. 71/08) obrat večjega tveganja za okolje, za katero mora upravljavec skladno s 86. členom ZVO-1 pridobiti okoljevarstveno dovoljenje.

Naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja leži na območju industrijske cone Nafta-Petrochem, ki ga ureja Odlok o PUP za mesto Lendava (Uradni list RS, št. 45/01) in Odlok o spremembah in dopolnitvah odloka o prostorskih ureditvenih pogojih za mesto Lendava (Uradni list RS, št. 66/02).

Območje naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja je na osnovi določil 3. člena Uredbe o kakovosti zunanjega zraka (Uradni list RS št. 9/11) in 4. člena Odredbe o določitvi območja in razvrstitvi območij, aglomeracij in podobmočij glede na onesnaženost zunanjega zraka (Uradni list RS, št. 50/11) razvrščeno v Panonsko območje, za katero je določena II. stopnja onesnaženosti zraka.

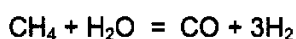
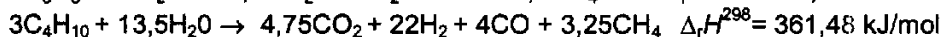
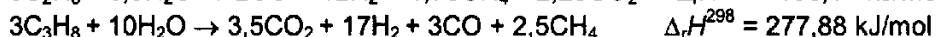
Območje naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja se ne nahaja na vodovarstvenem območju virov pitne vode.

Območje naprave se v skladu s 4. členom Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) razvršča v območje IV. stopnje varstva pred hrupom, medtem ko so stavbe z varovanimi prostori, kjer se ocenjujejo kazalci hrupa, ki ga povzroča obratovanje naprave, uvrščene v območje III. stopnje varstva pred hrupom. Meja območja vira hrupa je zunanja meja vseh parcel določenih v točki 1 izreka tega dovoljenja.

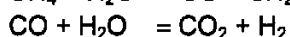
Naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja se nahaja na območju brez stanovanj, namenjeno industrijski dejavnosti, ki je skladno s 3. členom Uredbe o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju (Uradni list RS, št. 70/96 in 41/04) razvrščeno v območje II. stopnje varstva pred sevanji.

Naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja obsega proizvodnjo metanola (tehnološke enote z oznakami N1 do N6) s proizvodno zmogljivostjo 165.000 ton čistega metanola na leto, odstranjevanje odpadnih plinov (iz Nafta-Petrochem-v stečaju) ter izraba njihove energije na parnem kotlu ĐĐ (N7), nizkofrekvenčne vire elektromagnetnega sevanja (N8) in skladišče za skladiščenje pomožnih materialov. Naprava za proizvodnjo metanola obratuje 24 ur na dan. Navedena nazivna letna kapaciteta naprave je podatek proizvajalca.

Osnovna surovina za proizvodnjo metanola je zemeljski plin, naprava za proizvodnjo metanola (tovarna metanola) pa je prilagojena tudi za proizvodnjo metanola iz primarnega bencina. Proizvodnja je možna tudi iz kombinacije zemeljski plin – primarni bencin. Ker proizvodnja iz primarnega bencina po zaustavitvi rafinerije v Nafti – Lendava zaradi dosegljivosti in cene ni več aktualna, poteka proizvodnja metanola v tovarni metanola izključno iz zemeljskega plina. Tehnološko opremo oziroma del tehnološke opreme, ki je vezan na proizvodnjo metanola iz primarnega bencina se ohranja s pomočjo stanja konzerviranja opreme (pod minimalnim tlakom inertne snovi – dušik). Kvaliteta zemeljskega plina je v plinovodnem omrežju prilagojena za energetske (kurivo) namene in vsebuje tudi ostanke žvepla, ki poškoduje katalizatorje pri proizvodnji metanola. Zato je treba iz zemeljskega plina odstraniti žveplove spojine. To se izvede s postopkom hidrodesulfurizacije. Zemeljski plin (15.700 m³/h) se meša z recirkulacijskim plinom (1.500 m³/h) iz sintezne zanke, ki vsebuje vodik. Vodik služi za hidriranje organskih žveplovih spojin v H₂S. Reakcija hidriranja poteka pri 400 °C (N1.0-E109) na Ni-Mo katalizatorju (N1.1-D101). Nato vstopa zemeljski plin v desulfurizacijski reaktor (N1.2 – D102A, N1.3-D102B) kjer ZnO kemično reagira s H₂S in nastane ZnS. Ko se ZnO nasiti z žveplom, se ga zamenja z novim. Nasičen cinkov oksid (oz. cink sulfid) se obravnava kot obrabljeni katalizator v sipki obliki. Življenjska doba Ni-Mo katalizatorja in ZnO je 5-6 let oziroma do nasičenosti z odvzetim žveplom. Obrabljene katalizatorje (ekstrude fi 4-5mm) se vrača dobavitelju na reciklažo. Popolno odstranjevanje žvepla iz surovine je pomembno, ker je Cu katalizator v sinteznem reaktorju občutljiv na žveplove spojine, ki ga hitro zastrupijo. Sledi proces reformiranja zemeljskega plina, ki poteka v reformerski peči (N2.1 – C-101), v kateri je nameščenih 192 paralelnih reforming cevi, ki so polnjene z NiO katalizatorjem. Reakcijska zmes se pred vtokom v cevni reformer zmeša z nasičeno paro in se s tem segreje do 500 °C ter vodi v proces parnega reforminga, ki poteka v reformerski peči (N2.1 – C-101), kjer ob dodatku vodne pare na NiO katalizatorju poteka katalitično cepljenje ogljikovodikov v zmes CO, H₂, in CO₂. Pri tem potekajo naslednje kemijske reakcije:



$$\Delta_r H^{298} = 206,08 \text{ kJ/mol}$$



$$\Delta_r H^{298} = -41,17 \text{ kJ/mol.}$$

Reformer oz. reaktor (N2.1 – C-101) je dimenzioniran tako, da se toploto nastalih dimnih plinov in sinteznega plina izkorišča za proizvodnjo visokotlačne pare (N2.4 – F101), ki se po ekspanziji v parni turbini (N3.1- GT201) uporablja za pripravo reakcijske zmesi. Reformirani plin ali tako imenovani sintezni plin (63.900 m³/h) vsebuje H₂, CO, CO₂, nekonvertirani metan in

nerazgrajeno vodno paro. Reformerske cevi zapušča s temperaturo 865 °C in 15 bar.

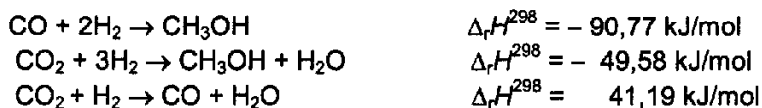
Ker je glavna reakcija endotermna, je treba reforming cevi segrevati z gorilci (N2.2), ki kot gorivo uporabljajo hlape iz metanoiskega separatorja (N4.3 - F-202), hlape iz destilacijskih kolon in gorivo. Odpadni plini zapuščajo reformersko peč s temperaturo cca 960 °C in tečejo v odvodni kanal v katerem je sistem za rekuperacijo odpadne toplote (N2.5). Odpadni plini se na izmenjevalcih toplote (N2.5) ohladijo na cca 160°C in odvajajo v izpust Z1. Katalizator (NiO v sipki obliki, valji 16x18mm) je treba zamenjati cca vsakih 6 let. Izrabljeni katalizator se vrne dobavitelju, ki ga tako obdela, da je primeren za ponovno uporabo.

Sintezni plin (63.900 m³/h) zapušča reformer s temperaturo 865 °C, zato se toploto sinteznega plina izkoristi. V rekuperacijskem sistemu (N2.3) se sintezni plin ohladi na 40 °C. Procesni kondenzat, ki nastane pri odvajanju vode iz sinteznega plina, se očisti z vpihovanjem zraka v primarni odplinjevalec (N2.3 – F-105) in odvaja na izpust Z3. Izpihana voda iz (N2.3 - F105) se skupaj z drugimi kondenzati vodi na vrh napajalnega rezervoarja v deaerator (N2.3 -F 102), ki je povezan z izpustom Z4. Za izpihovanje se uporablja para.

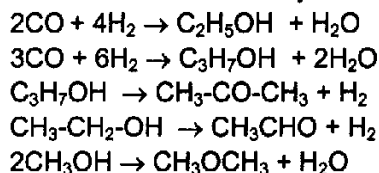
Rekuperacija toplote sinteznega plina poteka v sistemu toplotnih izmenjevalcev (N2.3 - E107, E110, E111, EA 101, E112). Odvzeta toplota se porabi za proizvodnjo 37 bar nasičene vodne pare (N2.4- F101). Sintezni plin ima naslednjo sestavo: CO₂ (6,84 vol.%), CO (16,35 vol.%), H₂ (73,14 vol.%) in CH₄ (3,67 vol.%).

Tudi toploto odpadnih dimnih plinov se izkoristi. Rekuperacija toplote odpadnih dimnih plinov poteka v sistemu toplotnih izmenjevalcev (N2.5 - E105, E103, E104, E101B, E102, E101A). Po odvzeti toploti se odpadni dimni plini vodijo na izpust Z1. Po ohlajanju sinteznega plina sledi sinteza surovega metanola. Sintezni plin se najprej komprimira na 51,5 bar s kompresorji (N3.2 - G-201 I, II) v dveh stopnjah, ki jo poganja parna turbina (N3.1-GT201), vmes je hladilnik (E-201). Dokončno hlajenje ni potrebno, ker se sintezni plin (64.000 m³/h) s temperaturo 120°C meša s prebitno količino recikliranega plina (320.000 m³/h), ki prihaja iz naprave N4.1, s temperaturo 225°C. Mešanica teh dveh plinov se ogreje v toplotnem izmenjevalcu E-202 in vstopa v sintezni reaktor N4.1. Sintezni reakcija poteka v kontinuiranem sinteznem cevnem reaktorju (N4.1 - D-201). Sinteza poteka pri 250°C, reakcija je močno eksotermna, nastala toplota se porabi za proizvodnjo visokotlačne vodne pare (N4.2). Cevi v reaktorju so vzporedne nameščene in napolnjene s CuO katalizatorjem. Katalizator (CuO v sipki obliki, tablete 5x5mm) je treba zamenjati cca vsakih 6 let. Izrabljeni katalizator se vrne dobavitelju, ki ga tako obdela da je primeren za ponovno uporabo. V reaktorju (N4.1 – D201) potekajo glavne in stranske kemične reakcije navedene v nadaljevanju.

Glavne kemične reakcije:



Stranske kemične reakcije:



Para se proizvaja v parnem kotlu (N4.2 -F201) z odvajanjem reakcijske toplote iz sinteznega reaktorja (N4.1 - D201). To omogoča dobro kontrolo kemičnih reakcij in preprečuje nevarnost poškodbe katalizatorja s pregrevanjem. Nadaljnja prednost tega reaktorskega sistema je zelo

dobra kontrola izhodne temperature iz reaktorja s pomočjo regulacije tlaka pare v reaktorju. Kot je predhodno omenjeno, toplota plina, ki izstopa iz reaktorja, segreva vhodni sintezni plin, pri čemer se izstopni plin ohladi na 83°C. Nadaljnje hlajenje nezreagirane plinske zmesi in kondenzacija sintetiziranega metanola ter vodnih hlapov poteka v metanolskem kondenzatorju (N4.0- EA201) ter končno v vodnem hladilniku (N4.0 -E203). Kondenzirane pare se loči v metanolskem separatorju (N4.3 -F202). Za preprečevanje koncentriranja inertnih snovi v sintezni zanki se del plina odvaja (purge gas) in se ga sežiga na gorilnikih cevnega reformerja (N2.2). Del sinteznega plina se recirkulira v kompresorju (N3.2. -G202), kjer se ga meša s svežim sinteznim plinom.

Surovi metanol (22.100 kg/h) iz sinteze vsebuje vodo, raztopljene pline in manjše količine neželenih stranskih produktov sinteze z vrelišči, ki so različna od metanola. Primesi se loči z rektifikacijo oz. destilacijo surovega metanola.

Ekspandirane pline se odstrani iz surovega metanola na vrhu destilacijske kolone (N5.3 -D301). Lažje nečistoče se loči v takšni meri, da se dobi čisti metanol. Višje alkohole in vodo se odstrani v kolonah (N5.3 -D302) in (N5.3 -D303). Raztopina z dna kolone (N5.3 -D303) vsebuje še do 4% višjih alkoholov in metanola. Ta se vodi v destilacijsko kolono za procesno vodo (N5.3 -D304), kjer se z gretjem do vrelišča odstrani alkohole. Dno kolone (N5.3 -D301) se segreva s toplotnim izmenjevalcem (rebojler) (N5.4 -E301). Tako imenovani stabilizirani metanol, ki ne vsebuje lažjih hlapnih primesi, se vodi na destilacijsko kolono (N5.3 -D302). Destilacijski koloni (N5.3 -D302) in (N5.3 -D303) proizvajata čisti metanol (18.750 kg/h).

Vodo iz dna destilacijske kolone (N5.3 -D303), ki vsebuje višje alkohole in nekaj metanola, se vodi na rektifikacijsko kolono (N5.3 -D304), kjer se z vodno paro izžene alkohole. Odpadno vodo z dna kolone (N5.3 -D304) (2.853 kg/h) se vodi na čistilno napravo za odpadne vode, ki je v upravljanju IČN Petišovci d.o.o..

Bakla za sežig plinov s stalnim pilotnim plamenom služi za nepredvidljive izpuste plinov v velikih količinah iz proizvodnje metanola. Med normalnim obratovanjem gori samo pilotni plamen, ki ga vzdržuje gorivo zemeljski plin. V tovarni metanola je lastna proizvodnja visokotlačne pare, ki poganja turbino (N3.1 -GT201). Dva parna kotla (N2.4 - F101) (42 t/h, p=36,7 bar, T=247 °C) in (N4.2 - F201) (23,5 t/h, p=39 bar, T=250 °C) proizvajata visokotlačno paro. Kotlovno vodo se pripravi v napajalnem rezervoarju (N2.3 - F102). Voda se črpa v izmenjevalnik toplote (N2.3 - E110) in se nato segreje in v (N2.3 -E110) ter deli v dva tokova. Prvi tok se vodi v predgrelnik napajalne vode v dimnem kanalu (N2.5 - E102) in nato naprej v parni kotel (N2.4 - F101). Drugi del se vodi v parni kotel (N4.2 -F201). Para v kotlu (N2.4 - F101) se dodatno greje s toplotnim izmenjevalcem (N2.5 - E105) in uvaja v zemeljski plin po hidrodesulfurizaciji (N1). Proizvedena visokotlačna para iz obeh kotlov se pregreje v toplotnem izmenjevalcu (N3.1 - E103).

Upravljevec upravlja tudi s parnim kotlom Đuro Đaković (ĐĐ) (N7), ki je namenjen za proizvodnjo toplotne in električne energije. Nameščen je v objektu energetike. V parnem kotlu ĐĐ se proizvaja pregreta para s temperaturo 450 °C in tlakom 40 bar. Parni kotel ĐĐ z vhodno toplotno močjo 30,7 MW ima instalirana dva kombinirana gorilnika Saacke in avtomatsko regulacijo. Na teh dveh gorilnikih se kot pomožno gorivo uporabljajo formalinski plini (povprečno 76 %) iz proizvodnje formaldehida v Nafti-Petrochem d.o.o.-v stečaju, ostalo osnovno gorivo je zemeljski plin. Pomožno gorivo (formalinski plini) lahko gori samo v kombinaciji z osnovnim gorivom - zemeljskim plinom. Sestava odpadnih formalinskih plinov iz Nafti-Petrochem d.o.o.-v stečaju, ki se sežigajo v parnem kotlu ĐĐ je naslednja: vodik 94,31% (170 kg/h), metanol 3,47% (6,26 kg/h), formaldehid 0,04% (0,072 kg/h) in ogljikov monoksid 2,18% (3,92 kg/h). Povprečna urna poraba oz. sežig formalinskih plinov je 6.070 Nm³/h, maksimalna pa znaša do 7.500 Nm³/h.

Upravljevec Metanol d.o.o. ima tudi lastno proizvodnjo visokotlačne pare v dveh parnih kotlih

(N2.4 in N4.2). Ta para nato poganja turbino (N3.1). Kotlovno vodo se pripravi v napajalnem rezervoarju (N2.3). Voda se črpa v izmenjevalnik toplote (N2.3) in se nato predgreje in v rezervoarju (N2.3) deli v dva tokova, prvi tok se vodi v predgrelnik napajalne vode v dimnem kanalu (N2.5) in nato v parni kotel (N2.4), drugi tok se vodi v parni kotel (N4.2). Proizvedena visokotlačna para iz obeh kotlov se pregreje v toplotnem izmenjevalcu (N3.1).

Za skladiščenje surovin in pomožnih materialov (olje, nalco, odpadno olje) ter odpadnih snovi se uporablja skladišče, za skladiščenje v rezervoarjih pa se koristi rezervoarje podjetja Rezervoarji d.o.o., s katerim ima upravljavec sklenjeno Pogodbo o shranjevanju metanola, ki je bila sklenjena 03. 06. 2014 med Metanol d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., oba s sedežem na lokaciji Mlinska ulica 5, 9220 Lendava. Nevarne tekočine za uporabo so postavljene na nosilni mreži z lovilno posodo, odpadne nevarne snovi pa v lovilni skledi. Upravljavec nima pretakališč.

Iz tovarne metanola oz. njenih tehnoloških enot se emisije snovi v zrak odvajajo preko naslednjih izpustov: Z1 (Z14), Z2 (Z2), Z3 (Z12) in Z4 (Z13). Oznake, navedene v oklepaju, so oznake izpustov iz prvega okoljevarstvenega dovoljenja, ki je bilo izdano upravljavcu Nafti-Petrochem d.o.o., ko je bil le-ta upravljavec tovarne metanola. Na izpust Z1, višine 35 m, ki se nahaja na mestu z Gauss-Krügerjevima koordinatama X=155 953 in Y=611 649, se vodijo dimni plini iz gorilcev, ki ogrevajo reformersko peč C101 (N2.1) po odvzemu odpadne toplote v sistemu toplotnih izmenjevalcev. Na izpust Z3, višine 10,9 m, ki se nahaja na mestu z Gauss-Krügerjevima koordinatama X=155 992 in Y=611 645, se vodijo emisije snovi v zrak iz primarnega odplinjevalnika, kjer se procesni kondenzat, ki nastane pri ohlajanju sinteznega plina čisti z vpihovanjem zraka. Na izpust Z4, višine 10,9 m, ki se nahaja na mestu z Gauss-Krügerjevima koordinatama X=155 990 in Y=611 649, se vodijo emisije snovi v zrak iz deaeratorja, kjer se s pomočjo pare kondenzirana voda dodatno izpihuje. Na baklo (Z5), višine 45,2 m, ki se nahaja na mestu z Gauss-Krügerjevima koordinatama X=155 951 in Y=611 606, se vodijo emisije snovi v zrak iz nekontinuirno pojavljajočih se odpadnih procesnih plinov iz proizvodnje metanola ob zagonu, zaustavitvah ali motnjah v procesu. Na izpust Z2, višine 35 m, ki se nahaja na mestu z Gauss-Krügerjevima koordinatama X=155 893 in Y=611 630, se vodijo emisije snovi v zrak iz naprave (kotla Đuro Đaković) za sežig formalinskih plinov, ki sežiga odpadne pline iz podjetja Nafta-Petrochem d.o.o.-v stečajju, in sicer iz njihove tovarne F1 in tovarne F3, kjer nastanejo pri proizvodnji formaldehida.

Za čiščenje (sežig) formalinskih plinov, ki nastanejo v podjetju Nafta-Petrochem d.o.o.- v stečajju pri proizvodnji formaldehida, in se nato vodijo na kotel ĐĐ, ki je v upravljanju Metanol d.o.o. je bila podpisana Pogodba o določitvi medsebojnih razmerij št. 2-NMRIS z dne 26.3.2014, sklenjena med upravljavci Nafta Petrochem d.o.o., Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o. in Rezervoarji d.o.o., kjer so navedene medsebojne obveznosti glede kurjenja formalinskih plinov v kotlu ĐĐ.

Iz dokumentacije izhaja, da največji masni pretoki snovi na izpustih Z1 in Z2 znašajo: za parameter NOx 19,5 kg/h (18 kg/h na izpustu Z1 in 1,5 kg/h na izpustu Z2), za parameter SOx 0,2 kg/h (0,05 kg/h na izpustu Z1 in 0,15 kg/h na izpustu Z2) in za parameter skupni prah 0,5 kg/h (0,3 kg/h na izpustu Z1 in 0,2 kg/h na izpustu Z2).

Upravljavec za izpuste Z3, Z4 in Z5 prosi za opustitev izvajanja obratovalnega monitoringa. Za izpust Z3 upravljavec navaja, da ne gre za klasičen izpust, saj gre za odvajanje vodne in plinske faze hkrati. Zaradi velike prisotnosti vodne faze v odpadnem zraku tudi ni možno izvesti meritev, ki bi odražale realno stanje. Izpusta Z4 in Z5 že v prvem okoljevarstvenem dovoljenju izdanem dosedanjemu upravljavcu nista bila zavezana k izvajanju obratovalnega monitoringa iz razloga, ker so emisije na izpustu Z4 zanemarljive, pri izpustu Z5 pa gre za izpust po zgorevanju plinov, ki nastanejo ob obratovalnih motnjah ali se izpuščajo iz varnostnih ventilov. Za izpuste Z3, Z4 in Z5 je v Predlogu programa obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz proizvodnje

Metanola, št. CEVO-270/2014, ki ga je dne 12. 06. 2014 izdelal IVD Maribor p.o., Valvasorjeva ulica 73, 2000 Maribor, in je priložen v vlogi, izvajalec obratovalnega monitoringa navedel, da gre za varnostne naprave, ki ne obratujejo s konstantnimi pogoji in zanje predlaga opustitev meritev.

Upravljavec uporablja pitno vodo za sanitarne potrebe iz javnega omrežja ter pripravljeno tehnološko vodo, ki jo odjema od upravljavca Industrijske storitve d.o.o.. Upravljavec od upravljavca Industrijske storitve d.o.o. odjema tudi hladilno energijo oz. uporablja hladilna sistema odpadnih vod. Voda iz obeh hladilnih sistemov ne prihaja v stik z metanolom ali s surovinami in pomožnimi sredstvi, ki se uporabljajo v Metanolu d.o.o., temveč se iz obeh hladilnih sistemov samo odvzame hladilna energija, ki se na tehnološke enote Metanola d.o.o. prenese preko toplotnih izmenjevalcev, ki so sestavni del hladilnega sistema oziroma cevi, po katerih se pretaka hladilna voda.

V napravi iz točke 1 izreka tega okoljevarstvenega dovoljenja nastajajo industrijske, komunalne in padavinske odpadne vode. Vse naštetje odpadne vode se odvajajo na čiščenje na čistilno napravo za odpadne vode, ki je v upravljanju IČN Petišovci d.o.o., skladno s Pogodbo o izvajanju čiščenja in odvajanju odpadnih voda, št. 01/MET, sklenjena dne 15. 07. 2014 med IČN Petišovci d.o.o., Trimlini 1a, 9220 Lendava in Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava. Industrijske odpadne vode nastajajo v podjetju Metanol d.o.o. pri kaluženju parnega kotla ĐĐ, pri destilaciji metanola in pri pranju naprav, in sicer v skupni letni količini 137.500 m³, od tega je letno do 700 m³ odpadne vode iz kaluženja. Kakovost odpadne vode, ki se bo odvajala na čistilno napravo za odpadne vode v upravljanju IČN Petišovci d.o.o., se bo kontrolirala. Odvzem vzorca bo na mestu iztoka v interno kanalizacijo, ki je določen z Gauss-Krügerjevima koordinatama X=155 943 in Y=611 672, kontroliral pa se bo na parameter kemijska potreba po kisiku - KPK. Če bo vrednost KPK večja od 250 mg/l, pomeni da je v odpadni vodi prisotnega preveč metanola, zato se v tem primeru izvede še analiza na metanol, upravljavcu čistilne naprave odpadnih vod pa se posreduje ta informacija, da se tam odpadna voda zadrži nekoliko dlje, da se izvede zadosten biološki razkroj metanola. Stanje odpadne vode, ki se bo iz Metanol d.o.o. odvajala na čistilno napravo odpadnih vod, bosta kontrolirala vsak zase, tako upravljavec Metanol d.o.o. kot upravljavec čistilne naprave odpadnih vod. Kakovost odvzete vode se bo pri Metanol d.o.o. kontrolirala dvakrat tedensko, vzorci pa se bodo jemali enkrat na uro, 24 ur na dan in vse obratovalne dni v letu. Analiza se bo izvajala s povprečnim vzorcem enega dne - torej kompozit vzorcev vzeti v zadnjih 24 urah, ostali vzorci se bodo hranili cca dva tedna. V Metanol d.o.o. nastaja letno tudi 480 m³ odpadnih komunalnih vod, padavinske odpadne vode pa se odvajajo s površine 0,48 ha.

V napravi iz točke 1 izreka tega dovoljenja nastajajo odpadki z naslednjimi klasifikacijskimi številkami: 16 08 02* izrabljeni katalizatorji, ki vsebujejo nevarne prehodne kovine (nastajajo obdobjno), 12 01 02 deli železa (nastajajo obdobjno), 20 03 01 mešani komunalni odpadki, 20 01 40 kovine, 15 01 02 plastična embalaža, 13 02 05* mineralna neklorirana motorna olja, olja prestavnih mehanizmov in mazalna olja, 15 01 01 papirna in kartonska embalaža, in ostali odpadki v količinah 100 kg ali manj letno. Odpadki se predajajo pooblaščenim pravnim osebam za ravnanje z odpadki, kar je razvidno tudi iz v vlogi priloženega Načrta gospodarjenja z odpadki. Upravljavec ni zavezanec po Uredbi o ravnanju z embalažo in odpadno embalažo (Uradni list RS, št. 84/06, 110/07, 67/11-popr. in 18/14). Pri obratovanju naprave bo nastalo letno do 1.500 kg odpadne embalaže.

V tovarni metanola so prisotni naslednji stalni viri hrupa v okolje: gorilniki v parnem reformerju, proizvodnja pare z rekuperacijo toplote dimnih plinov, ventilator za dobavo zraka v kurišče in ventilator za odvajanje dimnih plinov iz kurišča reformerja, ventilatorji zračnega hladilnika za

hlajenje sinteznega plina, parna turbina s kompresorji sinteznega plina, ventilatorji zračnega hladilnika za recirkulacijski plin (sintezna zanka), ventilatorji zračnega hladilnika na destilaciji metanola in ventilatorji zračnega hladilnika kondenzatorja parne turbine. Občasne vire hrupa v tovarni metanola predstavljajo vzdrževalna dela ob remontih; dvigala in viličarji. Sami procesi ne spadajo med hrupne vrste dejavnosti. Velik del opreme je zunaj, zato so za opremo, ki proizvaja hrup, uporabljena zaščitna ohišja in zaščitne komore. Pri nabavi novih naprav se nabavljajo naprave, ki imajo nizko emisijo hrupa in vibracij.

Iz Obratovalnega monitoringa hrupa v okolju podjetja Nafta-Petrochem d.o.o. v Lendavi v letu 2012 št. 120-09/3796-12 z dne 31. 12. 2012 je razvidno, da so bile vrednosti kazalcev hrupa v okolju ocenjene na 3 imisijskih mestih okoli obravnavane lokacije vira hrupa in sicer pred najbolj izpostavljenimi stavbami z varovanimi prostori.

Na podlagi vrednotenja kazalcev hrupa naslovni organ ugotavlja, da rezultati izračunov ravnih hrupa kažejo, da ocenjene vrednosti kazalcev hrupa na nobenem mestu ocenjevanja hrupa ne presegajo mejnih vrednosti, navedenih v preglednici 3 iz točke 4.2 izreka tega dovoljenja. Torej je raven hrupa pri najbolj izpostavljenih objektih, se pravi pred fasadami stavb z varovanimi prostori, nižja od mejnih vrednosti kazalcev hrupa določenih za III. stopnjo varstva pred hrupom iz preglednice 4 priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10). Za obravnavani vir hrupa posebni ukrepi varstva pred hrupom niso bili izvedeni, saj je bila ocenjena raven hrupa za čas obratovanja nižja od predpisane ravni.

Glede na navedeno je naslovni organ ugotovil, da naprava ne povzroča čezmerne obremenitve okolja s hrupom po 6. odstavku 9. člena Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) in so tako izpolnjene zahteve za obratovanje vira hrupa po 1. odstavku 11. člena te uredbe.

Na območju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja se nahajajo obstoječi nizkofrekvenčni viri elektromagnetnega sevanja, in sicer energetski transformatorji (20/6 kV in 6/0,4 kV), elektromotorji (6 kV) in generator (6 kV) ter elektroenergetske povezave, katerih nazivna napetost je manjša od 110 kV.

Posode z metanolom v proizvodnji so varovane z merilci nivoja, ki so opremljeni s signali v komandni prostor, kjer javljalniki opozarjajo na nizki in visoki nivo ter tudi izklopniki procesa, ki izklopijo proces v primeru prenizkega ali previsokega nivoja. Tehnološke enote za celoten proces v proizvodnji metanola se nahajajo na betonski podlagi z urejenim lovljenjem in odvajanjem na industrijsko čistilno napravo v upravljanju IČN Petišovci d.o.o.. Upravljevec ima z IČN Petišovci d.o.o., Trimlini 1a, 9220 Lendava sklenjeno pogodbo o izvajanju čiščenja in odvajanja odpadnih vod, št. 01/MET z dne 15. 07. 2014 in aneks št. 1 k tej pogodbi sklenjen dne 07. 11. 2014, ki ureja medsebojna razmerja za čiščenje in odvajanje požarnih odpadnih vod in odpadnih vod in tekočin iz morebitnih razlitij, ki bi nastala pri obratovanju podjetja Metanol d.o.o.. Vsak nekontroliran izliv metanola pa se lahko kanalizira tudi v varnostno posodo, od tam pa nazaj v proces ali v enega od skladiščnih rezervoarjev podjetja Rezervoarji d.o.o.

V tehnološkem procesu se uporablja tudi katalizator nikljev monoksid, ki se nahaja v tesno zaprtem sistemu, njegovo uhajanje v zunanji prostor ni možno. Pri zamenjavi ali posegih v katalizator se vsa dela izvajajo pod tlakom v zaprtem sistemu ter v dušikovi atmosferi.

Zagon tovarne metanola, ki od leta 2010 ni v obratovanju, se bo izvedlo pod okriljem Metanola d.o.o., z dosedanjo usposobljeno posadko, ki bo kot pri dosedanji praksi izvedla zagon na podlagi navodil licencorja »LURGI« in navodil za varno delo ter upoštevala vse varnostne

ukrepe, potrebne za izvedbo varnega zagona. Med samimi zagonom ne bo prihajalo do povečanih emisij v okolje - dodatnih emisij se ne pričakuje, razen zgorevanja sinteznega plina na varnostni napravi - bakli (N6), kar je normalni postopek med zagonom in zaustavitvijo tovarne. Glede odpadne vode ni posebnosti, tako kot med normalnim obratovanjem se bodo tudi ob zagonu stekale na industrijsko čistilno napravo podjetja IČN Petišovci d.o.o. Predvidoma za ponovni zagon tovarne metanola ne bo potrebna zamenjava glavnega sinteznega katalizatorja. Njegovo vzorčenje je bilo izvedeno v aprilu 2014 s strani usposobljenih zunanjih serviserjev na priporočilo dobavitelja katalizatorja, kar se je izvedlo s pomočjo ustrezne tehnične opreme serviserjev v tesnem sistemu v dušikovi atmosferi, tako da katalizator ni prišel v stik z okoliškim zrakom. Iz izvedenih analiz in poročil izhaja, da bi lahko katalizator še uspešno obratoval, zaradi česar zamenjava zaenkrat ni smiselna in se ne bo izvedla zaradi potrebe ponovnega zagona tovarne. Ostala dela, ki so potrebna za zagon tovarne metanola, predstavljajo le običajne strojne in elektro vzdrževalne posege in izvedbe rednih periodičnih pregledov, kot so pregled varovalk, spojk, ventilov, delovanja senzorjev in druge merilne in regulacijske opreme; ta dela bo izvedla posadka upravljavca, angažiralo se bo tudi ekipo visoko usposobljenih zunanjih vzdrževalcev ter ostale zunanje izvajalce glede na instalirano opremo, ki je zajeta v predviden pregled ali izvedbo del na njej. V vlogi so priloženi osnutki pogodb in dogovorov ter ponudbe za izvedbo teh del. Na opisani način in z navedenimi izvajalci se je pripravo tovarne in periodične preglede in vzdrževanja izvajalo tudi vedno do sedaj.

3. Pravna podlaga in razlogi za odločitev

68. člen ZVO-1 določa, da mora upravljavec za obratovanje naprave, v kateri se bo izvajala dejavnost, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega pridobiti okoljevarstveno dovoljenje. Okoljevarstveno dovoljenje se lahko izda za eno ali več naprav ali njenih delov, ki so na istem kraju in imajo istega upravljavca, pri čemer mora okoljevarstveno dovoljenje vsebovati pogoje, ki jih mora izpolnjevati vsaka naprava ali njen del.

Skladno z Uredbo o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) je naprava, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, nepremična tehnološka enota, v kateri poteka ena ali več dejavnosti s proizvodno zmogljivostjo nad pragom iz priloge 1, ki je sestavni del te uredbe, in na istem kraju katerakoli druga z njo neposredno tehnično povezana dejavnost, ki lahko povzroča obremenitev okolja. Druga z napravo neposredno tehnično povezana dejavnost je dejavnost, ki je nujno potrebna za delovanje naprave, ali pa je njeno delovanje pogoj ali vzrok njenega obstoja.

Skladno s prvim odstavkom 70. člena ZVO-1 mora upravljavec v zvezi z obratovanjem naprave, v kateri se bo izvajala dejavnost, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega, zagotoviti ukrepe za preprečevanje onesnaževanja okolja, uporabo najboljših razpoložljivih tehnik, preprečevanje onesnaženja okolja večjega obsega, preprečevanje nastajanja odpadkov skladno s predpisi, ki urejajo odpadke, da se odpadki, ki nastanejo, pripravijo za ponovno uporabo, reciklirajo, predelajo ali če to tehnološko ali ekonomsko ni mogoče, odstranijo brez vpliva ali z manjšim vplivom na okolje v skladu s predpisi, ki urejajo odpadke, učinkovito rabo energije, ukrepe za preprečevanje nesreč in omejevanje njihovih posledic in ukrepe za preprečitev onesnaževanja okolja in vzpostavitev zadovoljivega stanja okolja na kraju naprave po dokončnem prenehanju njenega obratovanja.

Prvi odstavek 77. člena ZVO-1 določa, da mora upravljavec vsako spremembo v obratovanju naprave iz 68. člena ZVO-1, ki je povezana z delovanjem ali razširitvijo naprave, in lahko vpliva na okolje, ali spremembo glede upravljavca, pisno prijaviti ministrstvu, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

V skladu s štirinajstim odstavkom 77. člena ZVO-1 ministrstvo razveljavi okoljevarstveno dovoljenje, izdano enemu upravljavcu za več naprav na podlagi drugega odstavka 68. člena ZVO-1, če se spremeni njihova posest, in izda novo okoljevarstveno dovoljenje novim upravljavcem v roku in na način iz dvanajstega odstavka 77. člena ZVO-1.

Vsebina okoljevarstvenega dovoljenja je določena v 74. členu ZVO-1 in 8. členu Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12).

Na podlagi 9. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) se dopustne vrednosti emisij, tj. mejne vrednosti emisij v vode, zrak in/all tla, porabe naravnih virov in/ali energije ali drug ustrezen parameter, naveden v okoljevarstvenem dovoljenju, ki med obratovanjem naprav ne sme biti presežen, določijo za snovi iz priloge 2, ki je sestavni del te uredbe, razen v primeru, če nastanek teh snovi pri delovanju naprav ni mogoč. Ne glede na to, se v dovoljenju lahko določijo dopustne vrednosti emisij tudi za snovi, ki niso navedene v prilogi 2, če pomembno prispevajo k obremenjevanju okolja iz naprav glede na njegovo kakovost in predpisane standarde kakovosti okolja. Dopustne vrednosti emisij morajo biti strožje od vrednosti, dosegljivih z uporabo najboljših razpoložljivih tehnik ali predpisanih mejnih vrednosti, če je to potrebno zaradi doseganja predpisanih standardov kakovosti okolja. Poleg dopustnih vrednosti emisije se v dovoljenju določijo tudi obratovalni pogoji, potrebni za zagotavljanje visoke stopnje varstva okolja kot celote, ki temeljijo na uporabi najboljših razpoložljivih tehnik.

11. člen Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) določa, da se v postopku izdaje okoljevarstvenega dovoljenja glede vprašanj, ki niso urejena s to uredbo, smiselno uporabljajo določbe predpisov, ki urejajo obseg in vsebino vloge ter postopek za pridobitev in vsebino okoljevarstvenega dovoljenja za druge naprave.

K točki 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je ugotovil, da so pogoji za pridobitev okoljevarstvenega dovoljenja izpolnjeni, zato je upravljavcu Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava, izdal okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje naprave za proizvodnjo metanola s proizvodno zmogljivostjo 165.000 ton čistega metanola letno, z oznako vrste dejavnosti 4.1b. Naslovni organ je v upravljavcu določil okoljevarstvene zahteve zaradi zagotavljanja visoke stopnje varstva okolja kot celote kot izhaja iz nadaljevanja obrazložitve.

K točki 2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je v točki 2.1.1 izreka tega dovoljenja določil ukrepe za preprečevanje emisije snovi v zrak pri obratovanju naprave za proizvodnjo metanola skladno z 10. točko drugega odstavka 7. člena in tretjim odstavkom 33. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13).

Ukrepe v točkah 2.1.2 in 2.1.3 izreka tega dovoljenja, ki se nanašajo na preprečevanje razpršene emisije pri uporabi organskih snovi, je naslovni organ določil na podlagi 35. člena

Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13).

Zahteve glede uporabe bakle iz varnostnih razlogov oziroma v primeru posebnih obratovalnih razmer so bile določene v točki 2.1.4 izreka tega dovoljenja skladno s točko 8.1a2.2 Priloge 10 Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13).

Naslovni organ je skladno s 4. točko drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) določil gorivo v parnem kotlu Đuro Đaković in reformerski peči, kot izhaja iz točk 2.1.5 in 2.1.6 izreka tega dovoljenja.

Zahteve glede zajemanja in dovajanja odpadnih plinov iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja so bile določene skladno s prvim in tretji odstavkom 31. člena in 1. točko tretjega odstavka 33. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) oziroma tako, kot izhaja iz točke 2.1.7 izreka tega dovoljenja.

Kot izhaja iz točk 2.1.8 in 2.1.9 izreka tega dovoljenja, mora upravljavec zagotavljati, da niso presežene dopustne vrednosti emisije snovi v zrak iz točke 2.2 izreka tega dovoljenja skladno z 2. točko drugega odstavka 5. člena, 31. člena in drugega odstavka 33. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13).

Naslovni organ je v točki 2.2 izreka tega dovoljenja določil dopustne vrednosti emisije snovi v zrak skladno z drugim odstavkom 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13).

Upravljavec je skladno z 41. členom Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) zaprosil na podlagi mnenja pooblaščenega izvajalca obratovalnega monitoringa IVD Maribor za spremembo obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak glede na prvo okoljevarstveno dovoljenje izdano podjetju NaftaPetrochem d.o.o..

Naslovni organ je na podlagi poročil o izvedenem obratovalnem monitoringu, podatkov o tehnološkem prosecu in prej navedenem mnenju v točki 2.2.1 izreka tega dovoljenja določil dopustne vrednosti emisije snovi v zrak na izpustu Z1 – Izpust iz reformerske peči, in sicer za parameter organska snov (TOC) ter metanol skladno s 24. členom in za parameter dušikovi oksidi skladno s 23. členom Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13). Upravljavcu ni treba zagotoviti izvajanja obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak kot prve in občasne meritve na izpustu Z1 za parameter žveplove oksidi, PCDD/PCFF, ker v gorivu ni prisotnih žveplovih in klorovih spojin ter zaradi samega tehnološkega postopka ni pričakovati nastajanja prej navedenih snovi. Iz poročil o občasnih meritvah izhaja, da so izmerjene vrednosti za prej navedene snovi pod mejnimi vrednostmi, ki so določene za te snovi.

Naslovni organ je v točki 2.2.2 izreka tega dovoljenja določil dopustne vrednosti na izpustu Z2 iz parnega kotla Đuro Đaković in sicer za parameter organska snov (TOC) skladno s 24. členom Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07,

70/08, 61/09 in 50/13) ter dopusne vrednosti za celotni prah, dušikove in žveplove okside, določene v preglednicah točke 2.2.2 izreka tega dovoljenja skladno s 6., 10. in 32. členom Uredbe o emisiji snovi v zrak iz malih in srednjih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 24/13). Glede na zgoraj navedeno, upravljavcu ni treba zagotoviti izvajanja obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak kot prve in občasne meritve na izpustu Z2 za snovi iz I. nevarnostne skupine organskih snovi (formaldehid, metanol, mravljična kislina, acetaldehid) in PCDD/PCFF, ker v gorivu ni prisotnih žveplovih, fluorovih in klorovih spojin in zaradi tehnološkega postopka ni pričakovati nastajanja prej navedenih snovi. Prav tako, so meritve izvedene na tem izpustu pokazale, da so izmerjene vrednosti zelo nizke v primerjavi z mejnimi vrednostmi emisije snovi v zrak.

Naslovni organ je točkah 2.2.3, 2.2.4 in 2.2.5 izreka tega dovoljenja določil na podlagi 7. točke drugega odstavka 7. člena v povezavi s tretjim odstavkom 11. člena ter Priloge 5 Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) največje masne pretoke iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja za snovi celotni prah, dušikovi oksidi in žveplove oksidi.

Upravljavec mora skladno s prvim odstavkom 37. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak kot prve in občasne meritve, zato je bilo odločeno tako, kot izhaja iz točke 2.3.1 izreka tega dovoljenja.

Nabor snovi in parametrov stanja odpadnih plinov pri prvih in občasnih meritvah ter zahteve glede merilnih metod, ki so določene v točkah 2.3.2 in 2.3.4 izreka tega dovoljenja, je naslovni organ določil na podlagi drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) ter 10. in 18. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

V 24. členu Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08) je določeno, da mora imeti oseba, ki izvaja obratovalni monitoring emisije snovi v zrak pooblastilo ministrstva. Glede na navedeno, je bilo treba odločiti, kot izhaja iz točke 2.3.3 izreka tega dovoljenja.

V skladu z 38. členom Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) in 9. členom Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08) mora upravljavec po prvem zagonu naprave zagotoviti izvedbo prvih meritev na vseh izpustih iz naprave, in sicer po vzpostavitvi stabilnih obratovalnih razmer, vendar ne prej kot v treh in ne kasneje kot v devetih mesecih po zagonu naprave oziroma tako, kot je določeno v točki 2.3.5 izreka tega dovoljenja.

Naslovni organ je skladno s prvim, drugim in šestim odstavkom 39. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) določil pogostost izvajanja občasnih meritev, kot izhaja iz točk 2.3.6 in 2.3.7 izreka tega dovoljenja, pri čemer je naslovni organ za določitev pogostosti meritev na izpustu Z1 upošteval izmerjeni (in predvideni) masni pretok za parameter NO_x, ki je bil večji od 9 kg/h, kar je več od petkratnega masnega pretoka za ta parameter.

Upravljavcu je naslovni organ skladno z 41. členom Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) odobril opustitev izvajanja obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak na izpustih Z3 in Z4, iz primarnega in sekundarnega deaeratorja, oziroma tako, kot izhaja iz točke 2.3.8 izreka tega dovoljenja.

Zahteve glede načina vzorčenja posameznih snovi iz točk 2.2.1 in 2.2.2 izreka tega dovoljenja v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak je naslovni organ določil v točki 2.3.9 izreka tega dovoljenja skladno s 6. in 10. členom Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

Naslovni organ ugotavlja, da gre v konkretnem primeru za obstoječo napravo v skladu s tretjo točko 2. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08 in 50/13), zato je v točki 2.3.10 izreka tega dovoljenja na podlagi četrtega in petega odstavka 15. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08) odobril nestandardno urejenost merilnih mest na izpustih Z1 in Z2, vendar mora biti obratovalni monitoring emisije snovi v zrak izveden tako, da rezultati meritev na takem merilnem mestu ne smejo imeti višjih merilnih negotovosti kot meritve izvedene na merilnem mestu, ki je skladno s standardom SIST EN 15259.

Zahtevo v zvezi z oceno razpršene emisije snovi, ki so predmet programa obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak in oceno o dejanskem letnem času je naslovni organ v točki 2.3.11 izreka tega dovoljenja določil skladno s prvim in tretjim odstavkom 11. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

Obveznosti v zvezi z izdelavo ocene o dejanskem letnem času obratovanja naprave, s poročanjem o prvih in občasnih meritvah ter zahteve glede izdelave ocene o letnih emisijah je naslovni organ določil v točkah 2.3.12, 2.3.13 in 2.3.14 izreka tega dovoljenja, in sicer na podlagi 20. in 21. člena ter prvega in drugega odstavka 22. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

K točki 3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je v točki 3.1.1 izreka tega dovoljenja določil upravljavcu zahteve v zvezi z emisijami snovi in toplote v vode iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja na podlagi 13. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12) in 9. člena Uredbe o emisiji snovi pri odvajanju odpadnih vod iz naprav za hlajenje ter naprav za proizvodnjo pare in vroče vode (Uradni list RS, št. 28/00).

Naslovni organ je v točki 3.1.2 izreka tega dovoljenja določil, da mora upravljavec industrijske odpadne vode, ki nastanejo pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, komunalne odpadne vode in padavinske odpadne vode, ki nastanejo na utrjenih talnih površinah, prepustiti v ravnanje upravljavcu, ki ima okoljevarstveno dovoljenje glede emisij snovi v vode. V postopku je bilo ugotovljeno, da ima upravljavec z družbo IČN Petišovci d.o.o., sklenjeno pogodbo o izvajanju čiščenja in odvajanja odpadnih vod, št. 01/MET, z dne 15. 07. 2014 aneks št. 1 k tej pogodbi sklenjen dne 07. 11. 2014 in da je družba IČN Petišovci d.o.o. pridobila okoljevarstveno dovoljenje glede emisij v vode, odstranjevanja odpadkov in emisij snovi v zrak, št. 35441-44/2011-6 z dne 18. 12. 2014.

K točki 4 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je v točki 4.1.1 izreka tega dovoljenja določil upravljavcu zahteve za obratovanje naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja na podlagi 7., 8., 9. in prvega odstavka 11. člena Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10).

Naslovni organ je v točki 4.1.2 izreka tega dovoljenja določil upravljavcu ukrepe varstva pred hrupom na podlagi četrtega odstavka 10. člena Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10).

Dopustne vrednosti kazalcev hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja je naslovni organ določil v točkah 4.2.1 in 4.2.2 izreka tega dovoljenja na podlagi 5. člena Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10), in sicer Preglednic 4 in 5 Priloge 1 te Uredbe.

Naslovni organ je v točki 4.3.1 izreka tega dovoljenja določil upravljavcu zahteve v zvezi z zagotavljanjem in obsegom izvajanja prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa hrupa na podlagi prvega odstavka 13. člena Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) ter 6., 7. in 8. člena Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

Naslovni organ je v točki 4.3.2 izreka tega dovoljenja določil upravljavcu zahtevo za pogostost izvajanja obratovalnega monitoringa hrupa na podlagi 9. člena Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

Naslovni organ je v točki 4.3.3 izreka tega dovoljenja določil upravljavcu zahtevo za posredovanje poročila o ocenjevanju hrupa Agenciji RS za okolje na podlagi 13. člena Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

K točki 5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je v točki 5.1.1 izreka tega dovoljenja določil zahteve za začasno skladiščenje odpadkov na podlagi 10., 18., 22. in 24. člena Uredbe o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11). Nadalje so zahteve v točki 5.1.2 izreka tega dovoljenja glede nadaljnjega ravnanja z nastalimi odpadki določene na podlagi 21. člena Uredbe o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11), zahteve v točki 5.1.3 izreka tega dovoljenja glede skladiščenja nevarnih odpadkov pa so določene na podlagi 22. in 24. člena Uredbe o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11).

Naslovni organ je v točki 5.2.1 izreka tega dovoljenja določil obveznost poročanja na podlagi 29. člena Uredbe o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11).

K točki 6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je skladno s tretjo točko prvega odstavka 8. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) v točki 6.1 izreka tega dovoljenja določil zahteve glede rabe vode in energije.

K točki 7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja določil v točki 7 izreka tega dovoljenja okoljevarstvene ukrepe za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote, ukrepe za obratovanje naprave v izrednih razmerah in ukrepe po dokončnem prenehanju obratovanja naprave.

Upravljavca za skladiščenje metanola uporablja rezervoarje, ki so v upravljanju upravljavca Rezervoarji d.o.o., s katerim ima upravljavec Metanol d.o.o. sklenjeno pogodbo o shranjevanju metanola, zato je naslovni organ je v točki 7.1.1 izreka tega dovoljenja dovolil skladiščenje metanola skladno z navedeno pogodbo.

Naslovni organ je v točkah 7.2.1 in 7.2.2 izreka tega dovoljenja na podlagi 6. in 7. točke drugega odstavka 74. člena ZVO-1 določil obveznost upravljavca v primeru kršitve okoljevarstvenega dovoljenja ter obveznosti upravljavca v primeru, da zaradi kršitve pogojev iz okoljevarstvenega dovoljenja grozi neposredna nevarnost za zdravje ljudi ali povzročitev znatnega škodljivega vpliva na okolje.

Naslovni organ je skladno s četrto točko prvega odstavka 8. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) v točkah 7.3.1 in 7.3.2 izreka tega dovoljenja določil tudi zahtevi, ki se nanašata na ukrepe po prenehanju obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja.

K točki 8 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Naslovni organ je skladno s četrtem odstavkom 9. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) v točkah 8.1, 8.2, 8.3 in 8.4 izreka tega dovoljenja določil tudi druge pogoje za zmanjšanje tveganja ob nesrečah in obvladovanje nenormalnih razmer ter ukrepe za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote, ki temeljijo na uporabi najboljših razpoložljivih tehnik, in sicer na podlagi Referenčnega dokumenta o najboljših razpoložljivih tehnikah obdelave odpadnih vod in odpadnih plinov in ravnanja z njimi v kemijski industriji, Referenčnega dokumenta o najboljših razpoložljivih tehnikah za proizvodnjo organskih kemikalij v velikih količinah in na podlagi Referenčnega dokumenta o najboljših razpoložljivih tehnikah zmanjševanja emisij pri skladiščenju surovin ali nevarnih snovi.

Naslovni organ je ugotovil, da se glede na Prilogo 1 Uredbe Evropskega parlamenta in Sveta (ES) št. 166/2006 z dne 18. januarja 2006 o Evropskem registru izpustov in prenosov onesnaževal ter spremembi direktiv Sveta 91/689/EGS in 96/61/EGS (UL L št. 33, z dne 4. 2. 2006, str. 1; v nadaljnjem besedilu Uredba 166/2006/ES) naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja razvršča v dejavnost pod številko 4 (kemična industrija) z oznako (a) naprave za proizvodnjo osnovnih organskih kemikalij na industrijski ravni, kot so: (ii) ogljikovodiki z vezanim kisikom, kakor so alkoholi, aldehidi, ketoni, karboksilne kisline, estri, acetati, etri, peroksidi, epoksidne smole, za katere ni določene mejne vrednosti glede praga zmogljivosti. Naslovni organ je skladno z določili 3. člena Uredbe o izvajanju Uredbe Evropskega parlamenta in Sveta (ES) št. 166/2006 o Evropskem registru izpustov in prenosov onesnaževal ter spremembi Direktiv Sveta 91/689/EGS in 96/61/ES (Uradni list RS, št. 77/06) v točki 8.5 izreka tega dovoljenja določil zahteve v zvezi s poročanjem v Evropski register izpustov in prenosov onesnaževal.

K točki 9 izreka okoljevarstvenega dovoljenja (spremembe)

Naslovni organ je v točki 9.1 izreka tega dovoljenja določil, da mora upravljavec, skladno s prvim odstavkom 8. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12), v primeru spremembe upravljavca, najkasneje v 15 dneh obvestiti naslovni organ o novem upravljavcu.

Naslovni organ je v točki 9.2 izreka tega dovoljenja določil, da mora upravljavec vsako nameravano spremembo v obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, ki je povezana z delovanjem ali razširitvijo naprave in lahko vpliva na okolje, skladno s 77. členom ZVO-1 pisno prijaviti Agenciji RS za okolje, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

Naslovni organ je v točki 9.3 izreka tega dovoljenja določil, da mora upravljavec, ob stečajju pa stečajni upravitelj, naslovni organ na podlagi 81. člena ZVO-1 pisno obvestiti o nameri dokončnega prenehanja obratovanja naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

K točki 10 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

Okoljevarstveno dovoljenje se skladno s tretjim odstavkom 69. člena ZVO-1 izdaja za obdobje desetih let od začetka obratovanja naprave. Skladno s 8.1 točko 3. člena ZVO-1 se za začetek obratovanja naprave v primeru, da ne gre za gradnjo, šteje datum pravnomočnosti okoljevarstvenega dovoljenja. Naslovni organ je določil čas veljavnosti tega okoljevarstvenega dovoljenja v točki 10.1 izreka tega dovoljenja.

Glede na to, da je upravljanje naprav, ki so predmet prvega okoljevarstvenega dovoljenja, prešlo iz enega na pet upravljavcev: Nafta Petrochem d.o.o.-v stečajju, Metanol d.o.o., Industrijske storitve d.o.o., Rezervoarji d.o.o. in IČN Petišovci d.o.o., je naslovni organ prvo okoljevarstveno dovoljenje spremenil tako, da ga je nadomestil s štirimi okoljevarstvenimi dovoljenji, ki jih je izdal upravljavcem Nafta Petrochem d.o.o.-v stečajju, Metanol d.o.o., Rezervoarji d.o.o. in IČN Petišovci d.o.o. (Industrijske storitve d.o.o. za obratovanje naprave ne potrebuje okoljevarstvenega dovoljenja), in vsakemu upravljavcu določil obseg dovoljenja in okoljevarstvene zahteve za napravo, katere upravljavec je. Posledično je naslovni organ na podlagi štirinajstega odstavka 77. člena ZVO-1 odločil, da z dnem pravnomočnosti tega okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenih dovoljenj št. 35407-12/2014-13 z dne 18. 12. 2014, št. 35441-44/2014-6 z dne 18. 12. 2014 in št. 35451-2/2014-2 z dne 18. 12. 2014 preneha veljati prvo okoljevarstveno dovoljenje, kot izhaja iz točke 10.2 izreka tega dovoljenja.

4. Sodelovanje in obvestilo javnosti

V skladu s štirinajstim odstavkom 77. člena ZVO-1 se izda novo dovoljenje novim upravljavcem v roku in na način iz dvanajstega odstavka 77. člena ZVO-1, kar pomeni, da se ne uporabljajo določbe 71. člena ZVO-1 in določbe drugega do četrtega odstavka 73. člena ZVO-1.

Naslovni organ mora skladno z določili 78a. člena ZVO-1 javno objaviti kopijo izdanega okoljevarstvenega dovoljenja na krajevno običajen način in na svetovnem spletu najkasneje v 30 dneh po vročitvi odločbe upravljavcu.

5. Odločitev o okoljevarstvenem dovoljenju

Naslovni organ je izvedel presojo skladnosti obravnavanih naprav z najboljšimi razpoložljivimi tehnikami v skladu z 10. členom Uredbe in pri tem upošteval merila, ki so določena v Prilogi 3 Uredbe, pri čemer so bili osnova za presojo uporabe najboljših razpoložljivih tehnik za obratovanje obravnavane naprave naslednji referenčni dokumenti: Referenčni dokument o najboljših razpoložljivih tehnikah za proizvodnjo organskih kemikalij v velikih količinah (Reference Document on Best Available Techniques in the Large Volume Organic Chemical Industry, izdan feb/2003), Referenčni dokument o najboljših razpoložljivih tehnikah obdelave odpadnih vod in odpadnih plinov in ravnanja z njimi v kemijski industriji (Reference Document on Best Available Techniques in Common Waste Water and Waste Gas Treatment/Management System in Chemicals Sector, CWW, izdan feb/2003) in Referenčni dokument o najboljših razpoložljivih tehnikah zmanjševanja emisij pri skladiščenju surovin ali nevarnih snovi (Reference Document on Best Available Techniques on Emission from Storage, ESB, izdan jul/2006).

Skladno z drugim odstavkom 10. člena Uredbe mora upravljavec pri načrtovanju ali večji spremembi naprave izbrati tehniko za preprečevanje in zmanjševanje emisije snovi, ki je enakovredna najboljši razpoložljivi tehniki in ki zagotavlja, da dopustne vrednosti ne bodo dosežene.

Naslovni organ je na podlagi podatkov v vlogi in na podlagi primerljivih razpoložljivih tehnik ugotovil, da upravljavec z obratovanjem naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja lahko dosega enakovredne okoljske vplive, izražene z emisijskimi vrednostmi, s porabo naravnih virov in energije ali z drugimi ustreznimi parametri, kot se dosegajo z uporabo najboljših dosegljivih tehnik, navedenih v referenčnih dokumentih, ki so citirani v točki 5 obrazložitve tega dovoljenja.

Naslovni organ je na podlagi ugotovljenega dejanskega stanja in dokazov na katere je oprto, ugotovil, da upravljavec zagotavlja: preprečevanje onesnaževanja okolja večjega obsega, preprečevanje nastajanja odpadkov skladno s predpisi, ki urejajo ravnanje z odpadki, predelavo odpadkov ali njihovo odstranjevanje, skladno s predpisi in učinkovito rabo energije.

Navedeno pomeni, da so pogoji za pridobitev okoljevarstvenega dovoljenja izpolnjeni, zato je naslovni organ upravljavcu izdal okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje naprave za proizvodnjo metanola s proizvodno zmogljivostjo 165.000 ton čistega metanola na leto.

Hkrati je bilo treba upravljavcu določiti pogoje v smislu izpolnjevanja določil zakonodaje varstva okolja. V dovoljenju so skladno z 8. členom, ki določa podrobnejšo vsebino okoljevarstvenega dovoljenja, in na podlagi pravnih podlag, ki so navedene v točki 3 obrazložitve tega dovoljenja, določene zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak in dopustne vrednosti emisij snovi v zrak, zahteve v zvezi z emisijami snovi v vode, zahteve v zvezi z emisijami hrupa v naravno in življenjsko okolje in dopustne vrednosti kazalcev hrupa, okoljevarstvene zahteve za ravnanje z odpadki, in sicer za ravnanje z odpadki, ki nastanejo zaradi opravljanja dejavnosti. Z dovoljenjem je določena tudi obveznost upravljavca z zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, emisij hrupa v naravno in življenjsko okolje in obveznost poročanja za odpadke, ki nastajajo zaradi opravljanja dejavnosti. Naslovni organ je določil tudi zahteve za učinkovito rabo energije in ukrepe za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote, ukrepe za obratovanje naprave ob izrednih razmerah in ukrepe po prenehanju obratovanja naprave. Prav tako so v okoljevarstvenem dovoljenju določeni posebni pogoji, ki se nanašajo na

spremljanje porabe energije, vode, osnovnih in pomožnih materialov, emisij snovi v zrak in vodo ter nastanek odpadkov in na dolžnost poročanja o izpustih in prenosih onesnaževal.

6. Stroški postopka

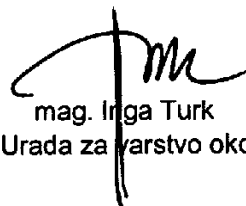
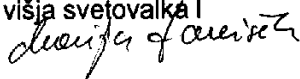
V skladu s petim odstavkom 213. člena v povezavi s 118. členom Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-ZUP-UPB2, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13) je bilo treba odločiti tudi o stroških postopka. Glede na to, da v tem postopku stroški niso nastali, je bilo o njih odločeno, kot izhaja iz točke 11.1 izreka tega dovoljenja.

Pouk o pravnem sredstvu:

Zoper to odločbo je dovoljena pritožba na Ministrstvo za okolje in prostor, Dunajska cesta 47, 1000 Ljubljana, v roku 15 dni od dneva vročitve te odločbe. Pritožba se vloži pisno ali poda ustno na zapisnik pri Agenciji Republike Slovenije za okolje, Vojkova cesta 1b, 1102 Ljubljana. Za pritožbo se plača upravna taksa v višini 18,12 EUR. Upravno takso se plača v gotovini oziroma z elektronskim denarjem ali drugim veljavnim plačilnim instrumentom in o plačilu predloži ustrezno potrdilo. Upravna taksa se lahko plača na podračun javnofinančnih prihodkov z nazivom: Upravne takse – državne in številko računa: 0110 0100 0315 637 z navedbo reference: 11 23345-7111002-35407014.

Postopek vodila:

Marija Lanišek
višja svetovalka I



mag. Inga Turk
direktorica Urada za varstvo okolja in narave

Priloga 1: Podrobnejši seznam tehnoloških enot

Vročiti:

- EKOSFERA d.o.o., Lož, Smeljevo naselje 34, 1386 Stari trg pri Ložu (za stranko Metanol d.o.o., Mlinska ulica 5, 9220 Lendava) - osebno

Poslati po 4. odstavku 72. člena ZVO-1:

- Občina Lendava, Glavna ulica 20, 9220 Lendava - po elektronski pošti (obcina@lendava.si)
- Inšpektorat Republike Slovenije za kmetijstvo in okolje, Inšpekcija za okolje in naravo, Dunajska cesta 58, 1000 Ljubljana-po elektronski pošti (irsko.mko@gov.si)

Priloga 1: podrobnejši seznam tehnoloških enot

TEHNOLOŠKIH ENOTE Metanol d.o.o.		Naziv tehnološke enote oz. dela tehnološke enote	IZPUSTI V ZRAK	
kratka oznaka tehnolo- ških enot	oznaka delov tehnolo- ških enot		STARA oznaka izpustov	NOVA oznaka izpusta
N1		Hidrodesulfurizacija zemeljskega plina		
	N1.0	Toplotni izmenjevalec E109		
	N1.1	Reaktor D101		
	N1.2	Reaktor D102-A		
	N1.3	Reaktor D102-B		
N2		Parni reforming v reformerski peči		
	N2.1	Reformerska peč- C-101		
	N2.2	Gorilci za ogrevanje reformerske peči (80 kom) z rekuperacijskim sistemom odpadne toplote dimnih plinov	Z14	Z1
	N2.3	Rekuperacija odpadne toplote reformiranega plina (sintezni plin) – toplotni izmenjevalci E107, E110, E111, EA 101, E112, napajalni kotel F102 in zračni deaerator F105	Z12, Z13	Z3, Z4
	N2.4	Parni kotel na odpadno toploto dimnih plinov in odpadno toploto sinteznega plina iz N2.2 - F101		
	N2.5	Toplotni izmenjevalci povezani z N2.4- E105, E103, E104, E101B, E102, E101A		
	N2.6	Odvajanje kondenzata-vodna para iz ohlajenega sinteznega plina – F1, F2, F107, F108		
N3		Komprimiranje sinteznega plina – turbo set		
	N3.1	Parna turbina - GT201, EA202		
	N3.2	Sistem kompresorjev 3 kom - G201-I, E201, F203, G201-II, G202		
N4		Sintezni reaktor		
	N4.0	Toplotni izmenjevalci na sintezi metanola – E202, EA201, E203		
	N4.1	Kontinuirni sintezni cevni reaktor - D201		
	N4.2	Parni kotel na odpadno reakcijsko toploto iz N4.1 - F201		
	N4.3	Separator za odstranjevanje metanola iz sinteze metanola – F202		
N5		Destilacija surovega metanola		
	N5.1	Dozirna posoda za doziranje metanola v proces destilacija – F301		

	N5.2	Črpalka za doziranje metanola na destilacijsko kolono D301		
	N5.3	Destilacija metanola v štirih zaporednih destilacijskih kolonah (D301, D302, D303, D304)		
	N5.4	Toplotni izmenjevalci – E301, E302, E303, E304, E305, EA301, E312		
N6		Bakla za sežig nekontinuirno pojavljajočih se odpadnih procesnih plinov iz proizvodnje metanola ob zagonu, zaustavitvi ali motnjah v procesu	Z20	Z5
N7		Odstranjevanje odpadnih plinov (iz tovarne F1 in F3– iz Absorbcije formaldehida in ostankov metanola v vodi- C1, L1 in Uparjalnika - C5, E2, C3) in izraba njihove energije		
	N7.1	Parni kotel Đuro Đaković (Naprava kuri zemeljski plin in odpadne formalinske pline, rezerva je kombinacija mazuta in formalinskih plinov; 30,7 MW _{th} , letnik 1975)	Z2	Z2
	N7.2	Parna turbina		
N8		Nizkofrekvenčni viri elektromagnetnega sevanja <ul style="list-style-type: none"> • energetski transformatorji 20/6 kV in 6/0,4 kV, • elektromotorji 6 kV, • generator 6 kV in • elektroenergetske povezave 		
Skladišče	Skl 1	Skladiščenje pomožnih materialov (olja, nalco, odpadna olja)		

