

Krajský úřad Olomouckého kraje
Odbor životního prostředí a zemědělství
Jeremenkova 40a, 779 00 Olomouc

Č. j.: KUOK 132877/2022

V Olomouci dne 20. 12. 2022

SpZn: KÚOK/125405/2022/OŽPZ/7986

Vyřizuje: Mgr. Jiří Fiala

Tel.: 585 508 626

Datová schránka: qiabfmf

E-mail: j.fiala@olkraj.cz

Počet listů: 3

Počet příloh: 11

Počet listů/svazků příloh:

Oznámení o zveřejnění žádosti o vydání změny integrovaného povolení provozovatele UCED elektrárna Prostějov, s.r.o., se sídlem Sokolovská 675/9, Karlín, 186 00 Praha, pro zařízení „Špičkový zdroj č.1 – spalovací turbína s generátorem pro výrobu elektrické energie“ a zaslání žádosti k vyjádření

Krajský úřad Olomouckého kraje (dále jen „krajský úřad“), jako příslušný správní úřad dle ust. §§ 28 písm. e) a 33 písm. a) zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezování znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), v platném znění (dále též „zákon“), obdržel podáním ze dne 30. 11. 2022, od provozovatele **UCED elektrárna Prostějov, s.r.o.**, se sídlem **Sokolovská 675/9, Karlín, 186 00 Praha, IČ: 098 20 906**, zastoupeného na základě plné moci společností Bilfinger Tebodin Czech Republic s.r.o., se sídlem Varenská 2723/51, 70200 Ostrava, žádost o vydání změny integrovaného povolení podle ustanovení § 19a odst. 2 zákona o integrované prevenci pro zařízení „**Špičkový zdroj č.1 – spalovací turbína s generátorem pro výrobu elektrické energie**“. Dnem podání žádosti bylo zahájeno správní řízení.

Krajský úřad oznamuje, ve smyslu § 8 odst. 2 zákona, zveřejnění stručného shrnutí údajů podle § 4 odst. 1 písm. d) zákona, v informačním systému integrované prevence a na své úřední desce na dobu 30 dnů a upozorňuje, že do žádosti je možné nahlížet, pořizovat si z ní výpisy, opisy, případně kopie na oddělení integrované prevence Odboru životního prostředí a zemědělství Krajského úřadu Olomouckého kraje (Olomouc, ul. Jeremenkova 40b, budova RCO, 7. patro).

Statutární město Prostějov žádáme, ve smyslu § 8 odst. 2 zákona, o vyvěšení stručného shrnutí údajů podle § 4 odst. 1 písm. d) zákona, na své úřední desce na dobu 30 dnů a zveřejnění informací o tom, kdy a kde je možné do žádosti nahlížet. Současně Statutární město Prostějov žádáme o zaslání písemného vyrozumění o dni vyvěšení a svěšení této informace na své úřední desce.

Ve lhůtě 30 dnů, podle § 8 odst. 2 zákona, může každý zaslat krajskému úřadu své vyjádření s konkrétními připomínkami k žádosti.

Příslušné správní úřady zašlou, v souladu s ustanovením § 9 odst. 1 zákona, krajskému úřadu, nejpozději do 30 dnů od obdržení žádosti své vyjádření, které

musí obsahovat zejména zhodnocení návrhu závazných podmínek k provozu zařízení, popřípadě návrh dalších závazných podmínek, které navrhuje zahrnout do integrovaného povolení a jejich odůvodnění.

Odborně způsobilou osobu žádáme o vyjádření se k obsahu žádosti ve smyslu § 11 zákona.

Účastníci řízení mohou zaslat krajskému úřadu, v souladu s § 9 odst. 3 zákona, svá vyjádření nejpozději do 30 dnů ode dne obdržení žádosti. **K vyjádřením zaslaným po lhůtě krajský úřad nebude přihlížet.**

otisk úředního razítka

Mgr. Vojtěch Cvek
vedoucí oddělení integrované prevence
Odboru životního prostředí a zemědělství
Krajského úřadu Olomouckého kraje

Za správnost vyhotovení odpovídá: Mgr. Jiří Fiala

Rozdělovník

Účastníci řízení:

- UCED elektrárna Prostějov, s.r.o., Sokolovská 675/9, Karlín, 186 00 Praha, zastoupená společností Bilfinger Tebodin Czech Republic s.r.o., Varenská 2723/51, 702 00 Ostrava
- Statutární město Prostějov, nám. T. G. Masaryka 130/14, 796 01 Prostějov
- Olomoucký kraj

Dotčené správní úřady:

- Krajský úřad Olomouckého kraje, Odbor životního prostředí a zemědělství – zde
- Magistrát města Prostějova, Odbor životního prostředí, Školní 3643/4, 796 01 Prostějov
- Krajská hygienická stanice Olomouckého kraje se sídlem v Olomouci, územní pracoviště Prostějov, Šafaříkova 2907/49, 796 01 Prostějov
- ČIŽP OI Olomouc, Tovární 41, 772 11 Olomouc
- Povodí Moravy Brno, Dřevařská 11, 601 75 Brno

Odborně způsobilá osoba

- Česká informační agentura životního prostředí, Moskevská 1523/63, 101 00 Praha 10

Stručné shrnutí údajů ze žádosti

1. Identifikace provozovatele
UCED elektrárna Prostějov, s.r.o.
2. Název zařízení
Špičkový zdroj – Spalovací turbíny s generátorem pro výrobu elektrické energie
3. Popis a vymezení zařízení
<p>Stávající stav: Záměr společnosti UCED Elektrárna Prostějov, s.r.o. se nachází v k. ú. Prostějov (733491), Olomouckém kraji. Kategorie činnosti podle přílohy č. 1 k zákonu 76/2002 Sb.: 1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více. V současné době je v areálu společnosti UCED Elektrárna Prostějov, s.r.o. v průmyslové zóně v Prostějově provozována spalovací turbína s generátorem pro výrobu elektrické energie o výkonu 58 MWe – špičkový zdroj č. 1. Jako palivo je používán zemní plyn, jmenovitý tepelný příkon zdroje je 144 MW. Celý objem vyráběné elektrické energie, kromě vlastní spotřeby, je dodáván do distribuční rozvodné sítě.</p> <p>Zařízení zahrnuje následující technické a technologické jednotky podle přílohy č. 1 zákona č. 76/2002 Sb.: 1. Spalovací turbína s generátorem TRENT 60 WLE spalující zemní plyn o jmenovitém tepelném příkonu 144 MW</p> <p>Zařízení zahrnuje dále následující přímo spojené činnosti: 1. Přívod VTL plynovodu – plynovodní přípojka slouží k zabezpečení dodávky zemního plynu do areálu. 2. Chemická úprava vody – zařízení slouží pro přípravu demineralizované vody, chladicí vody a vstřikové vody. 3. Výroba stlačeného vzduchu – zařízení slouží pro výrobu stlačeného vzduchu potřebného v technologii. 4. Systém chladicí vody – systém zahrnuje chlazení oleje generátoru, turbíny a plynového kompresoru. 5. Transformace elektrické energie (transformátor) – zařízení slouží pro převod elektrické energie mezi napětovými hladinami 110/11 kV a 11/0,4 kV. 6. Vyvedení elektrického výkonu – zařízení slouží pro možnost připojení k vnější elektrizační soustavě kabelovým vedením 110 kV. 7. Dieselagregát – záložní zdroj elektrické energie umístěného v kontejneru, včetně příslušenství. 8. Vykládka, skladování a manipulace s chemickými látkami pro CHÚV – jedná se o dopravu a skladování chemických látek pro úpravu vody. 9. Vykládka skladování a manipulace s naftou, oleji a mazivem. 10. Nakládání s odpady – jedná se o třídění, shromažďování a následné předání odpadů oprávněné osobě.</p> <p>Vymezení změny: Předmětem záměru je umístění nové turbíny spalující zemní plyn s generátorem pro výrobu elektrické energie o výkonu 64,34 MW – Špičkový zdroj č. 2 do stávajícího areálu UCED elektrárna Prostějov, s.r.o. v Prostějově. Jmenovitý příkon nového zdroje bude 150 MW.</p> <p>V návaznosti na umístění nové turbíny budou doplněny také následující přímo spojené činnosti: Kompresor pro zvyšování tlaku zemního plynu Ve stávajícím zařízení se v současné době nachází kompresor zemního plynu, který dodává zemní plyn v množství až 15,5 Nm³/hod a tlaku 56 bar. Záměr předpokládá instalaci druhého pístového kompresoru obdobných vlastností jako stávající zařízení. Chemická úprava vody, která bude umístěna do stávajícího objektu CHÚV Instalovaná stávající max. kapacita výrobní linky DEMI vody je 22 m³/hod, nominální kapacita stávající výrobní linky je 18 m³/hod + výkon pro vlastní spotřebu 0,5 m³/hod. V rámci záměru je navrhována instalace druhé linky DEMI vody o max. kapacitě 22 m³/hod a nominální kapacitě 18 m³/hod + výkon pro vlastní spotřebu 0,5 m³/hod. K jednomu stávajícímu zásobníku DEMI vody o objemu 100 m³ budou instalovány dva nové zásobníky DEMI vody o objemu 100 m³. Systém chladicí vody Ve stávajícím stavu jsou instalovány 2 ks vzduchové chladiče, uzavřený chladicí okruh, nově budou osazeny 2 ks vzduchové chladiče s uzavřeným chladicím okruhem. Dieselagregát Ke stávajícímu DA bude osazen druhý DA o stejném výkonu; dieselagregát s naftovým motorem Caterpillar CAT 3512B o jmenovitém výkonu 1 400 kVA (1 120 kW). Jmenovitý tepelný příkon dieselagregátu činí cca 2,25 MW. Transformátory Ke stávajícímu trafu na straně vyvedení výkonu bude instalováno nové trafo 1 ks. Ke stávajícímu trafu vlastní spotřeby bude instalováno nové trafo 1 ks.</p>
4. Kategorie činnosti/činností podle přílohy č. 1 k zákonu
1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více.

5. Popis surovin, pomocných materiálů a dalších látek
<p>Změnou se nemění chemické složení ani vlastnosti jednotlivých vstupních surovin. Změna také neobsahuje vstup nových surovin do výrobního procesu. S ohledem na umístění nové turbíny spalující zemní plyn s generátorem pro výrobu elektrické energie dojde k instalaci podpůrných technologií, z toho důvodu dojde k navýšení množství následujících surovin:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Syntetický olej v nově instalované plynové turbíně - Minerální olej v nově instalovaném generátoru - Transformátorový olej v nově instalovaném blokovém transformátoru - Minerální olej v nově instalovaném kompresoru na zvyšování tlaku plynu - Motorový olej pro nově instalovaný dieselaagregát <p>Všechny uvedené suroviny jsou náplněmi uvedených podpůrných technologií a dochází k jejich výměně jedenkrát za 5 let.</p>
6. Popis energií a paliv
<p>Jako palivo pro provoz nové spalovací turbíny – Špičkový zdroj č. 2 bude používán, stejně jako u stávající spalovací turbíny – Špičkový zdroj č. 1, zemní plyn. Napojení nové technologie na zemní plyn bude provedeno pomocí plynovodní přípojky na stávající vysokotlaký plynovod na parcele č. 7359/1.</p>
7. Popis zdrojů emisí
<p>Plynové turbíny</p> <p>Jedná se o plynové turbíny, které slouží pro potřeby přenosové soustavy jako záložní zdroj elektrické energie. Výrobu el. energie nyní zajišťuje stávající spalovací turbína o výkonu 58 MWe spalující zemní plyn, která bude doplněna o druhou spalovací turbínu o výkonu 64,34 MWe. Jako palivo je a nadále bude používán zemní plyn, jmenovitý tepelný příkon stávajícího zdroje je 144 MW, jmenovitý tepelný příkon nového zdroje je 150 MW. Doba provozu plynových turbín je předpokládána do 500 hodin za rok. Reálné provozní hodiny stávající plynové turbíny v posledních 3 letech činily v průměru 13 h/rok.</p>
<p>Dieselaagregáty</p> <p>Jedná se o záložní zdroje pro pokrytí vlastní spotřeby plynových turbín. Skládají se z prodlouženého ISO kontejneru, který má v sobě zakomponovanou nádrž na palivo (nafta – 3000 l) a kabelový kanál spojující dieselaagregát s rozvodnou vlastní spotřeby. Jmenovitý tepelný příkon každého dieselaagregátu činí 2,25 MW. Maximální spotřeba nafty činí 298 l/h. Doba provozu dieselaagregátů je předpokládána do 40 hodin za rok.</p>
8. Množství emisí do jednotlivých složek životního prostředí
<p>Ovzduší</p> <p>Zdrojem emisí do ovzduší jsou zdroje znečišťování ovzduší. Množství emisí pro jednotlivé zdroje znečišťování ovzduší vychází z odborného posudku a činí:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Plynové turbíny - 383 kg/rok NO_x, 486 kg/rok CO. • Dieselaagregáty – 0,99 kg/rok TZL, 22,92 kg/rok NO_x, 5,13 kg/rok CO, 0,43 kg/rok TOC.
9. Popis zdrojů hluku, vibrací, neionizujícího záření
<p>Posuzovaný areál obsahuje ve stávajícím stavu již několik zdrojů hluku. Jedná se o Špičkový zdroj č. 1, ke kterému přibude Špičkový zdroj hluku č. 2. Zároveň se v předmětné oblasti nachází větší množství průmyslových objektů, které tvoří hlukové pozadí lokality.</p> <p>Co se týče provozu záměru, jedná se o špičkový zdroj, který musí být spuštěn do 12,5 minut od vznesení požadavku od ČEPS a.s. Maximální zatížení je 500 hod/rok, přičemž Špičkový zdroj č. 1 byl v posledních třech letech (2019 – 2021) průměrně v provozu pouze v souhrnné délce 13 hodin. Vzhledem k tomu, že požadavek na vyrovnaní špiček v síti bude v případě, kdy je enormní nedostatek elektrické energie oproti plánu, je provoz ve většině případů v denní době. Může ale nastat situace, kdy bude potřeba spustit tento špičkový zdroj i v noční době.</p> <p>Záměr není zdrojem vibrací ani neionizujícího záření.</p>
10. Popis dalších vlivů zařízení na životní prostředí
<p>Další vlivy se nepředpokládají</p>
11. Popis technologií a technik určených k předcházení nebo omezení emisí ze zařízení
<p>Plynová turbína č. 1 používá zařízení na snižování emisí NO_x (tzv. denox). Snižování emisí oxidu dusíku je řešeno vstřikováním demineralizované vody přímo do spalovacích komor turbíny. Tímto způsobem dochází ke snižování teploty spalování zemního plynu a tím ke snižování emisí NO_x. Emise oxidu uhelnatého (CO) jsou redukovány katalyzátorem z ušlechtilého kovu. Plynová turbína č. 2 bude osazena podobným zařízením.</p>
12. Popis opatření k předcházení vzniku, k přípravě opětovného použití, recyklaci a využití odpadů
<p>Není dotčeno změnou</p>

13. Popis opatření k měření a monitorování emisí vypouštěných do životního prostředí
Pro plynové turbíny bude v případě dosažení 300 a více provozních hodin za rok prováděno kontinuální i jednorázové autorizované měření emisí v souladu s legislativou.
14. Porovnání zařízení s nejlepšími dostupnými technikami (BAT)
S ohledem na maximální projektovaný počet provozních hodin (500 h/rok) se na zařízení nevztahuje povinnost dodržovat úroveň emisí spojené s aplikací BAT. V ostatních parametrech lze konstatovat, že zařízení je navrženo a provozováno v souladu s technikami považovanými za BAT.
15. Žádost o výjimku z úrovně emisí spojených s nejlepšími dostupnými technikami
NE
16. Popis opatření k zajištění plnění povinností preventivního charakteru
Nemění se
17. Přehled případných náhradních řešení k navrhovaným technikám a opatřením
Náhradní řešení se nepředpokládají
18. Charakteristika stavu dotčeného území
<p><u>Klimatické podmínky a kvalita ovzduší</u> V lokalitě převažuje severozápadní proudění s četností 23,5 % v roce. Z hlediska stability zvrstvení atmosféry se nejčastěji vyskytují III. a IV. třída stability charakterizované dobrými rozptylovými podmínkami. Koncentrace všech škodlivin v ovzduší v řešené lokalitě se pohybují pod hodnotami platných imisních limitů stanovených v zákoně o ochraně ovzduší s výjimkou průměrných ročních koncentrací benzo(a)pyrenu. Emise benzo(a)pyrenu se při provozu navrhovaných zdrojů neočekávají.</p> <p><u>Kvantitativní a kvalitativní ukazatele vod, ochranná pásma vod</u> Povrchová voda Zájmová oblast náleží do povodí řeky Moravy, do dílčího povodí 4-12-01-0580 vodního toku Valová, kam jsou odváděny povrchové vody ze zájmového území. Vodní tok Valová je dle Vyhlášky č. 178/2012 Sb., kterou se stanoví seznam významných vodních toků a způsob provádění činností souvisejících se správou vodních toků významným vodním tokem. Identifikátor vodního toku Valová: 10219482 Číslo hydrologického pořadí: 4-12-01-058 Délka vodního toku v kategorii významný v km: 17,5 km Řešené území leží mimo záplavové území toku Valová a ostatních vodních toků v okolí. Podzemní voda Z hydrogeologického hlediska se zájmové území nalézá v hydrogeologickém rajonu č. 2220 - Hornomoravský úval – severní část. Svrchní kolektor je z litologického hlediska tvořen štěrkopíský. Směr proudění podzemní vody je východním směrem. V zájmovém území a potencionálně ovlivnitelném okolí nejsou vymezena ochranná pásma vodních zdrojů.</p> <p><u>Kvalita půdy</u> Půdy v zájmovém území jsou řazeny převážně k asociaci černozemě na spraších, které jsou typické v regionu Prostějovska. Půdy v zájmovém území nejsou součástí ZPF. Znečištění zemního nebo horninového prostředí není v zájmovém území předpokládáno. Vodní eroze je vzhledem k morfologickým poměrům nevýznamná.</p> <p><u>Horninové prostředí a přírodní zdroje</u> Z geomorfologického hlediska náleží území do soustavy Vněkarpatských sníženin (VIII), podsoustavy Západních Vněkarpatských sníženin (VIII A), jejímu celku Hornomoravského úvalu (VIII A-3), s podcelkem Prostějovské pahorkatiny (VIII A-3A), dle T. Czudka (Geomorfologické členění ČSR, Studia geographica 23, Brno 1972). Subprovincie: Vněkarpatské sníženiny Oblast: Západní vněkarpatské sníženiny Celek: Hornomoravský úval Podcelek: Prostějovská pahorkatina Okres: Kojetínská pahorkatina Z regionálně geologického hlediska leží zájmová oblast na východním okraji kulmu Drahanské vrchoviny při pokraji se střední částí Hornomoravského úvalu tvořeného převážně terciárními a kvartérními sedimenty. Horniny předkvartérního podkladu je stratigraficky možné zařadit do myslějovického souvrství stáří spodní karbon – blíže svrchní visé. Myslějovické souvrství je zastoupeno laminovanými břidlicemi a prachovci. V Hornomoravském úvalu je pod kvartérními útvary uložena pestrá pliocenní série terciárních sedimentů, která je tvořena písky, prachy, jíly a písčitymi štěrky. Kvartérní pokryv zájmového území je zastoupen deluvioeolitickými sedimenty, v Hornomoravském úvalu pak sprašemi.</p>

Hydrogeologický a inženýrsko-geologický popis a geotechnické podmínky místa skládky

Z hydrogeologického hlediska se zájmové území nalézá v hydrogeologickém rajonu č. 2220 - Hornomoravský úval – severní část. Svrchní kolektor je z litologického hlediska tvořen štěrkopísky. Směr proudění podzemní vody je východním směrem.

Hladina podzemní vody byla zastižena ve všech vrtech, kdy naražená hladina podzemní vody byla zastižena 3,3 - 4,1 m pod povrchem terénu a ustálená hladina podzemní vody byla změřena 3,2 - 3,7 m pod povrchem terénu. Hladina podzemní vody bude kolísat v obdobích s intenzivnějšími srážkami a v závislosti na ročním období.

Během vrtných prací byl odebrán vzorek podzemní vody k laboratornímu zjištění případné agresivity na stavební hmoty. Zjištěná podzemní voda odebraná ve vrtu V6 náleží ke tvrdým vodám, se zvýšenou mineralizací a slabě alkalickou reakcí.

Dotčená ochranná pásma

V zájmovém území a okolí se nenachází žádné ochranné pásmo vymezené dle zák. č. 254/2001 Sb. o vodách. V blízkosti se nenachází žádné ochranné pásmo vodních zdrojů.

Lokalita nespadá do CHOPAV ani do ochranného pásma lesa či vodního toku. Lokalita se nachází v chráněném ložiskovém území.

Chráněná území z hlediska přírody se v nejbližším okolí nenacházejí, zájmové území neleží v žádném ochranném pásmu dle zák. č. 114/1992 Sb. o ochraně přírody a krajiny.

Ochranná pásma stávající infrastruktury budou respektována, některá ochranná pásma inženýrských sítí mohou být při realizaci stavby dotčena. V tom případě je třeba respektovat příslušné bezpečnostní předpisy.

Rozvody elektro: ochranné pásmo kabelového vedení činí 1 m od krajního kabelu na každou stranu, u kompaktních a zděných elektrických stanic s převodem napětí z úrovně nad 1kV a menší než 52 kV na úroveň NN činí 2 m, u vestavěných elektrických stanic 1 m od obestavění.

Vodohospodářské stavby: ochranné pásmo vodovodu a kanalizace je 1,5 m od vnějšího líce potrubí pro DN ≤ DN 500. Ochranné pásmo je 2,5 m pro DN > DN 500. Při hloubce založení kanalizace větší jak 2,5 m se ochranné pásmo rozšíří o 1 m na každou stranu.

19. Základní zpráva

-