

УВЕДОМЛЕНИЕ (ИНФОРМАЦИЯ)

за инвестиционно предложение

от „Аурубис България“ АД, гр.Пирдоп; ЕИН:832046871
(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)

Пълен пощенски адрес:

гр. Пирдоп, Промислена зона ПК 2070

Телефон, факс и ел.поща (e-mail):

- тел.: 0728 6 27 89

- факс: 0728 6 26 46

- ел.поща: admin@aurubis.com

Управител или Изпълнителен директор на фирмата възложител:

Тим Олаф Курт (Изпълнителен директор)

Лице за контакти:

Евгени Илиев – Специалист „Екологични разрешителни“ (GSM 0878 505 175)

- тел.: 0728 6 22 13

- факс: 0728 6 24 92

- ел.поща: e.iliev@aurubis.com

Уважаема г-жа Директор на РИОСВ-София,

Уведомяваме Ви, че „Аурубис България“ АД има следното инвестиционно предложение:

„Газификация на промишлената площадка на „Аурубис България“ АД“.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

Инвестиционното предложение се състои от следните два обекта:

- Довеждащ външен газопровод от националната газопрееносна система до газорегулаторен пункт на „Аурубис България“ АД (Обект 1);
- Промислена газова инсталация в „Аурубис България“ АД (Обект 2).

Обект 1 включва изграждането на трасе и съоръжения на довеждащ външен газопровод от националната газопрееносна мрежа до газорегулаторен пункт на „Аурубис България“ АД. Газопроводът започва от новопроектираната Автоматична газоразпределителна станция (АГРС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД и завършва на територията на промишлената площадка на „Аурубис България“ АД.

Обект 2 включва вътрешен разпределителен (площадков) газопровод, предназначен за хранване с природен газ на консуматори в Горивната инсталация (котелна централа за промишлена пара) и Пирометалургично производство на анодна мед. Предвижда се и преустройство и/или подмяна на съществуващи мазутни и нафтови горелки и пултовете за управление към тях в комбинирани, даващи възможност за работа на природен газ и мазут на съответните съоръжения.

Инвестиционното предложение е свързано с осигуряване на възможност за работа с природна газ на инсталациите, намаляване обема на логистичните дейности при доставка на горива и намаляване на емисиите при разтоварване, съхранение и изгаряне на горива на промишлената площадка.

Обект 1 на ИП следва да бъде отнесен към т.10, буква „к“ на Приложение №2 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС): „нефтопроводи и газопроводи и свързани с тях инсталации, както и тръбопроводи за пренос на потоци от CO2 с цел съхранение в геоложки формации (невключени в приложение №1)“.

Съответно, Обект 2 (т.е. промишлена газова инсталация на площадката на Дружеството) представлява изменение на ИП (т.е. на съществуващата инсталация за пирометалургично производство на анодна мед) съгласно т.4.2. от Приложение №1 към ЗООС, което не може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда.

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение №1 или приложение №2 към Закона за опазване на околната среда /ЗООС/).

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Съществуващата производствена дейност включва следните основни процеси:

Шихтоване

Първичните медни концентрати (до 1 529 745 t/y), с различно съдържание на основните компоненти (мед, желязо, сяра и силициев диоксид), се смесват в съотношение около 9:1 с флюсите (кварцов пясък и др.) за постигане на оптимални концентрации на основните компоненти в материала (шихтата), подаван в топилната пещ.

Дълбоко сушене на шихтата

Осъществява се в две парни сушилни пещи до съдържание на влага около 0,2% в шихтата. За целта се използва пара от котел-утилизатора (КУ) към топилна пещ.

Окисляване и стапяне на изсушената шихта в технологичен факел (летящо състояние) до меден щейн

Процесът е непрекъснат (или 8760 h/y) и се извършва автогенно във факелна топилна пещ /флаш-пещ/ (тип "Оутокумпу" съгласно НДНТ). Физическата топлина на технологичните отпадъчни газове се оползотворява за производство на пара в КУ.

Конвертиране на меден щейн до черна мед

Процесът се извършва автогенно в три работещи конвертора (тип "Пиърс-Смит" съгласно НДНТ), при непрекъсната работа в рамките на една календарна година (т.е. при 8760 h/y едновременна работа на три конвертора).

При наличност, за оползотворяване на излишната топлина в конверторите, се подава скрап (за рециклиране) и/или други твърдофазни оборотни материали, съдържащи мед.

Обезмежване на шлаките от процесите на топене и конвертиране

Процесът се извършва чрез флотационно обогатяване на предварително кристализираните шлакови стопилки до получаване на шлаков концентрат, който се подава за шихтоване. Остатъчната шлака (фаялит) се оползотворява или обезврежда в съществуващото (фаялитово) депо/хвостохранилище.

Обезвреждане и оползотворяване на богатите на серен диоксид отпадъчни технологични (първични) газове от топилна пещ и конверторите

Процесът се извършва в съоръжение за производство на сярна киселина (ПСК), включващо две отделни системи, работещи на принципа на двойна катализа и двойна абсорбция.

Отпадъчните технологични газове се очистват (обезпрашават) предварително, съответно, в съществуващите котел-утилизатор и 2 броя СЕФ (сухи електрофилтри) след топилна пещ, както и в 2 броя СЕФ след конверторните агрегати. Окончателното очистване (прахоулавяне) се извършва в съществуващите 19 броя МЕФ (мокри електрофилтри) към съоръжението за ПСК.

Огнево рафиниране на черна мед до анодна мед

Процесът се осъществява в две работещи (анодни) наклонящи се, отражателни пещи (от „барабанен“ тип съгласно НДНТ), с общ капацитет 70 t/h по отношение на произведената анодна мед, при непрекъсната работа, в рамките на една календарна година (т.е. при 8760 h/y едновременна работа на две анодни пещи). От м.август 2018г. изведената за текущ ремонт анодна пещ се замества от резервната анодна пещ. Полученият краен продукт е анодна мед с чистота над 99,5%.

Обезвреждане на отпадъчни (вторични) газове от топилна пещ, конверторите и анодни пещи

Процесът се извършва в действащата от средата на 2007г. комплексна система за газоочистка, включваща два скрубера (мокър и сух) и ръкавен филтър, както и в новата (допълнителна/втора) система за почистване на отпадъчни (вторични) газове по т.нар. сулфацидна (безотпадна) технология, въведена в редовна експлоатация през м.април 2016г.

Производство на енергоносители, горивно стопанство и електроснабдяване

Производството на кислород се осъществява в цех, даден под наем на френската фирма „Ер Ликид България“ ЕООД. Производството на водна пара се осъществява при необходимост в 5 броя парогенератори/котли тип ПКМ12. Едновременно работят най-много 3 от тях. Водата за технологични нужди се осигурява от цех Хим-водоочистка (ХВО), който е разположен непосредствено на запад от сградата на ТЕЦ (съответно, на север от КУ и топилна пещ).

В сградата на ТЕЦ е разположена действащата турбина с мощност от 2 MW(ел.), която служи за допълнително оползотворяване на произведената от КУ пара (т.е. на излишната топлина от процеса на стапяне на шихтата във факелната ТП) за производството на ел. енергия.

Електролизна рафинация на анодна мед до получаване на катодна мед:

Процесът се извършва в електролизни вани, в отделна инсталация (катодна рафинерия). Крайният продукт е катодна мед с чистота над 99,95%, при което като страничен продукт се получават определено количество шламове, съдържащи благородни и други ценни метали, вкл. при процесите на дълбоко и/или допълнително обезмедяване/почистване на отработения електролит. Максималният производствен капацитет на действащата Катодна рафинерия е 245 000 t/y (катодна мед).

Пречистване на отпадъчните води

Процесът включва почистване на отпадъчните води от технологичните процеси и от промишлените площадки в Пречиствателна станция за производствени отпадъчни води (ПСПОВ).

Пречистване на дъждовно-дренажни води

Процесът включва двустъпално почистване на замърсените дъждовно-дренажни води в нова Пречиствателна станция за отпадъчни води от дъждовно-дренажната канализация (ПСОВ от ДДК), въведена окончателно в експлоатация през м.ноември 2014г.

Депониране на утайки от пречистване на отпадъчни води и газове (сух кек)

Образуваните утайки (сух кек) от ПСПОВ и ПСОВ от ДДК, заедно с тези от старата комплексна система за газоочистка на вторичните отпадъчни газове, се обезвреждат чрез депониране в специално изграденото за целта депо за утайки от пречистване на отпадъчни води и газове.

ИП предвижда изпълнението на следните основни дейности, свързани с реализацията на двата обекта:

Довеждащ външен газопровод от националната газопрепосна система до газорегулаторен пункт на „Аурубис България“ АД.

Началната точка на обекта е от северната ограда на новопроектирана Автоматична газоразпределителна станция (АГРС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД (разположена в имот №31044.141.86 в землището на гр. Златица). Трасето продължава на север успоредно от дясната страна на път за депо за отпадъци на Златица. Външният довеждащ газопровод завършва в имот №31044.27.32 в землището на гр. Златица. Проектната дължина на газопровода е до 2800 m, от които в урбанизирана територия около 1100 m, а извън урбанизирана територия около 1700 m. Газопроводът ще бъде подземен, изграден от стоманени тръби DN 200. Проектното налягане на съоръжението е 1,6 MPa.

Проектът включва изграждането на съпътстващи съоръжения: линейни кранови възли, станции за катодна защита и протекторна защита при пресичане на инженерни съоръжения.

Около трасето ще се обособи сервитутна зона, като за:

- извън урбанизираните територии:
 - през земеделски поземлени имоти - ивици с широчина по 4 m от двете страни на газопровода;
 - под полски пътища и в сервитути на общински и републикански пътища - ивици с широчина по 1 m от двете страни на газопровода;
- в урбанизираните територии - ивици от двете страни на газопровода, несиметрично на оста му, с широчина 1,20 m от едната страна и 4 m от другата страна.

Промислена газова инсталация в „Аурубис България“ АД

Обектът включва изграждането на:

- Площадков газопровод и газопроводни отклонения с проектно налягане 1.0 МРа;
- Газорегулаторен и измервателен пункт (ГРИП) 16/10 bar;
- Инсталация за одориране на природен газ;
- Съоръжения за захранване с природен газ на Горивна инсталация;
- В Пирометалургично производство на анодна мед:
 - Газоразпределителен пункт (ГРП) за Анодни пещи, подгревател 1-ва система в съоръжението за ПСК и съпътстващи инсталации в Пирометалургично производство;
 - Съоръжения за захранване с природен газ на подгревател 1-ва система в съоръжение за ПСК;
 - Съоръжения за захранване с природен газ на подгревател 2-ра система в съоръжение за ПСК;
 - Съоръжения за захранване с природен газ на Анодни пещи в Пирометалургично производство.

Проектната дължина на площадковия газопровод е до 2000 m. Същият ще бъде разположен изцяло на промишлената площадка на дружеството и ще е изграден от тръби от PE-HD за подземен монтаж под съществуващата улична настилка.

Планирани са следните технически промени, свързани с преустройството на част от съществуващите съоръжения:

- В Горивна инсталация – преустройство/подмяна на съществуващите мазутни горелки в комбинирани, даващи възможност за работа на природен газ и мазут, преустройство на управлението на котлите и въвеждане на кислородно регулиране на горивния процес;
- В Пирометалургично производство на анодна мед:
 - Подгреватели на 1-ва и 2-ра системи в съоръжение за ПСК - преустройство/подмяна на две съществуващи нафтови горелки в комбинирани, даващи възможност за работа на природен газ и газол, и на пултовете за управление на горелките, и изграждане на взривозащитна инсталация на помещенията;
 - Анодни пещи в - подмяна на съществуващите мазутни горелки с комбинирани, даващи възможност за работа на природен газ и мазут, и преустройство на управлението на пещите;
 - Съпътстващи инсталации - преустройство за работа с природен газ на инсталация за подаване на газ към 3 броя анодни пещи (2 работни и 1 резервна), ръчни горелки за подгръване на улеи, горивни уредби за подгръване на кофе и изграждане на взривозащитна инсталация.

Газификацията на промишлената площадка на „Аурубис България“ АД не е свързана с промяна на капацитета на ИПП на анодна мед и/или на депата за сух кек (утайки от пречистване на отпадъчни води и газове) и фаялит. Съответно, при реализиране на предложението ще се запази съществуващия производствен капацитет на инсталациите, разположени на промишлената площадка, съгласно актуалното комплексно разрешително (КР) №57-НЗ/2016г. (актуализирано с Решение №57-НЗ-ИО-А2/2019г.) за разрешаване дейността на Дружеството.

Изкопните работи се предвиждат на дълбочина до 1.5 m от кота терен. Не се предвижда ползване на взрив.

Планираният срок за въвеждане в експлоатация на довеждащия газопровод и промишлената газова инсталация на Дружеството е края на 2020г.

Самото ИП е за изграждане на газопровод. Обект 1 от ИП ще се реализира както извън, така и на територията на производствената площадка на дружеството. Обект 2 ще се реализира изцяло на промишлената площадка на „Аурубис България“ АД. Не съществува необходимост от други, свързани с основния предмет, спомагателни и/или поддържащи дейности (освен горепосочените), в т.ч. от изграждане на нова пътна инфраструктура или електропроводи. Съответно, за реализиране на ИП ще се използва изцяло съществуваща инфраструктура.

Също така, обектите на ИП са линейни, поради което не се предвижда да се използват (застрояват) нови (незастроени) площи. Съответно, за реализирането на съпътстващите съоръжения (ГРИП и одорираща

инсталация) ще се използват единствено вече застроени площи във вътрешността на промишлената площадка на Дружеството.

Изменението в описаните по-горе съоръжения, изразяващо се в преустройство/подмяна на горелките и използвания вид гориво, няма да доведе до значително отрицателно въздействие както върху околната среда, така и върху работната среда. В резултат на ползването на природен газ се очаква намаляване на емисиите в атмосферния въздух от инсталациите, включително прекратяване на емисиите на серни диоксиди и прах от изгарянето на мазут в Горивната инсталация и намаление на емисиите на азотни оксиди, изпускани при работа на котлоагрегатите. Справка за очакваното намаление е представена в **Приложение №8**. Съществено ще се намали количеството и на съхранявания и използван мазут от предприятието.

В резултат на ИП ще се промени вида, но ще се намалят общите количества на съхраняваните опасни вещества и/или смеси. Съответно, във връзка с планираната промяна (реализацията на ИП) и в съответствие с изискванията на чл.103, ал.5 от ЗООС, Дружеството ще подаде до изпълнителния директор на Изпълнителната агенция по околна среда актуализирано уведомление за извършената класификация.

Видът и количествата на образуваните отпадъци и начините за тяхното събиране и третиране ще останат в пълно съответствие с актуалното КР №57-НЗ/2016г. (актуализирано с Решение №57-НЗ-ИО-А2/2019г.) за разрешаване дейността на Дружеството.

С оглед на горепосоченото, реализирането на ИП (планираната промяна) няма да доведе до увеличаване на броя на засегнатото от емисиите на вредни вещества население и/или увеличаване на емисиите (по вид и количество) към вече засегнатото население.

Респективно, инвестиционното предложение (т.е. газификацията на промишлената площадка на „Аурубис България“ АД) не е в състояние да повлияе негативно върху качеството на компонентите на околната среда и/или здравето на служителите на Дружеството и/или на жителите на прилежащите или други населени места.

С други думи, в заключение, реализирането на ИП (планираната промяна) по никакъв начин не е в състояние да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда и/или здравето на населението.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение; необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон

Обект 2 ще се реализира изцяло на промишлената площадка на Възложителя, която и понастоящем е предназначена за промишлени дейности и съответно, няма необходимост от ново устройване на терена.

За Обект 1 ще бъде необходимо разработването на комплексен проект за инвестиционна инициатива (включващ подробен устройствен план – парцеларен план, план схема на подземните проводни и съоръжения към ПУП-ПЗР на гр. Златица и технически проект), съгласно чл. 150 на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

Компетентен орган по издаване на съответните разрешителни за строеж и ползване (съгласно ЗУТ) на двата обекта на ИП е Кметът на община Златица.

4. Местоположение

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа /НЕМ/, обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Трасето на Обект 1, заедно със сервитута му преминават изцяло в землището на гр. Златица, ЕКАТТЕ 31044, общ. Златица, Софийска област и не засяга други общини/райони/кметства. Същото започва от северния край на площадката на АГРС на „Булгартрансгаз“ ЕАД, разположена в имот №31044.141.86 в землището на гр. Златица, и продължава на север успоредно от дясната страна на път за депо за отпадъци на ОА Златица. Достига строителните граници на гр. Златица при km 0+856, поради множеството съществуващи ел. проводни завива на изток и при km 0+918 навлиза в необработваеми земи, достига разрушена масивна постройка и заобикаляйки я, завива на север, успоредно на път за ел. подстанция

„Златица“. Трасето достига автомобилен път I-6 от републиканската пътна мрежа, завива на запад и навлиза в строителните граници на гр. Златица на km 1+198 при кръстовището на републиканския път с улица „Вежен“ от регулацията на града. В рамките на кръстовището трасето достига оградата на Аграрно-техническата професионална гимназия, завива на северозапад и продължава успоредно на оградата, в тротоара на улица „Вежен“. На km 1+835 излиза от строителните граници на града и продължава на североизток в асфалтов път, водещ до „Аурубис България“, пресича ЖП линия №3 (Карлово – София), при km 2+295 навлиза в рамките на имот 27.32 – урбанизирана (промишлена) територия на „Аурубис България“ и продължава от лявата страна на автомобилния път до достигане на крайната си точка до входа на площадката на „Аурубис България“ АД (km 2+694).

Обща дължина на трасето на Обект 1 е до 2800 m, от които в урбанизирана територия около 1100 m, а извън урбанизирана територия около 1700 m. Точната дължина на трасето ще бъде изчислена на фаза разработване на технически проект.

В Приложение №2 е представена схема и координатен регистър на трасето на довеждащия газопровод.

В Приложение №3 е представен регистър на засегнатите имоти по трасето на довеждащия газопровод.

Трасето на газопровода на Обект 2, както и техническите промени, свързани с преустройството на част от съществуващите съоръжения, са изцяло на промишлената площадка на „Аурубис България“ АД, чиито граници и географски координати са представени в **Приложение №5**. Съответно, в границите на поземлен имот с идентификатор №31044.27.32 (разположен на територията на Община Златица), чиято актуална скица е представена в **Приложение №6**.

Условният геометричен център на площадката дружеството, на която ще се реализира Обект 2 от ИП е с координати (к.с.WGS84 UTM 35): $X = 267582,7$ И и $Y = 4733527,7$ С

Трасето е с проектна дължина около 2000 m. Разположението му е представено в **Приложение №4**. Точната дължина на трасето ще бъде изчислена на фаза Технически проект.

Трасето на Обект 1 - довеждащия газопровод, както и промишлената площадка на Дружеството, на която ще се реализира Обект 2, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и/или на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. В допълнение, те са разположени на значително отстояние от установените към настоящия момент територии и/или зони (**Приложение №7**). Реализирането на ИП не би могло да засегне предмета и целите на опазване в защитените зони от Националната екологична мрежа Натура 2000.

ИП не засяга обекти, подлежащи на здравна защита и територии за опазване обектите на културното наследство.

Предвид местоположението и характера на ИП, същото не би могло да окаже трансгранично въздействие

ИП не изисква изграждане на нова и не налага промяна в съществуващата пътна инфраструктура.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди – чрез обществено водоснабдяване (Вик или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

За строителството на газопровода ще са необходими баластра и пясък, които ще се осигурят от действащи кариери, в близост до обекта. Ще се използват строителни материали, които са стандартни търговски продукти. Съответно, в случая не е налице ползване на значими природни ресурси.

ИП не е свързано с добив на газ. Предназначението на газопровода е за пренос газ и в този смисъл експлоатацията на газопровода има пряка връзка с ползването на природния ресурс газ, които се доставя по магистрален газопровод от лицензиран оператор.

ИП не е свързано с водовземане и с водоползване.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Обектите на инвестиционното предложение не са свързани с отделянето на вещества (в т.ч. приоритетни и/или опасни), при които се осъществява или е възможен контакт с води.

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители

Изграждането и експлоатацията на газопровода не са свързани с емитиране на вредни вещества във въздуха. Природният газ, който преминава през газопроводите няма контакти с въздуха, съответно не са възможни въздействия върху него.

В резултат на ползването на природна газ се очаква намаляване на емисиите в атмосферния въздух от инсталациите, включително прекратяване на емисиите на серни диоксиди и прах от изгарянето на мазут в Горивната инсталация и намаление на емисиите на азотни оксиди, изпускани при работа на котлоагрегатите. Справка за очакваното намаление е представена в **Приложение №8**.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и придвиждания за тяхното третиране

При реализацията на ИП ще се образуват единствено незначителни количества неопасни отпадъци (строителни и битови). Съответните видове и количества, както и начина на тяхното третиране е представено в табличен вид по-долу.

№	Вид на отпадъка		Количество [t]	Дейности с отпадъци
	Код	Наименование		
1	17 01 01	Бетон	64	Събиране на мястото на образуване, предварително съхраняване и предаване на лицензирани фирми за оползотворяване, както и оползотворяване съгласно Условие 11.5.10 от актуалното КР.
2	17 02 03	Пластмаса	4	Събиране на мястото на образуване, предварително съхраняване и предаване на лицензирани фирми за оползотворяване.
3	17 03 02	Асфалтови смеси, различни от упоменатите в 17 03 01	14	Събиране на мястото на образуване, предварително съхраняване и предаване на лицензирани фирми за оползотворяване.
4	17 04 05	Чугун и стомана	22	Събиране на мястото на образуване, предварително съхраняване и предаване на лицензирани фирми за оползотворяване.
5	20 03 01	Смесени битови отпадъци	3	Предаване на извозваща фирма по договор за депониране на регионално депо.

Образуването, събирането, предварителното съхраняване и/или третирането на всички горепосочени отпадъци е разрешено съгласно условията на актуалното КР №57-НЗ/2016г. Съответно, всички посочени дейности по управление на отпадъците ще се извършат в пълно съответствие с последното, т.е. с условията на актуалното КР.

Всички операции по съхраняване, превозване и третиране на генерираните отпадъци ще се извършват единствено от квалифициран за целта персонал.

Всички генерирани отпадъци ще се събират и съхраняват отделно на обособени за тази цел площадки, за които с условията на актуалното КР е разрешено да се съхраняват такъв вид отпадъци. В последствие събраните отпадъци ще се предават на лицензирани фирми за оползотворяване, притежаващи съответния документ по чл.35 от ЗУО и въз основа на сключен писмен договор.

9. Отпадъчни води

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водоплътна изгревна яма и др.)

Реализирането на инвестиционното предложение няма да доведе до промени в количествата и вида на отпадъчните водни потоци или в предвидения начин за тяхното третиране, в т.ч.:

- физическите параметри на емисиите в повърхностните води и начина на изпускането им (вкл. местоположението или параметри на точките на заустване), както и максимално допустимите изпускани вещества по вид и количество, ще се запазят съгласно условията на актуалното комплексно разрешително (КР) №57-НЗ/2016г.;

- общото количество на изпусканите отпадъчни води към р.Пирдопска и р.Златишка ще остане в определените от актуалното КР граници;
- не е налице въздействие върху допълнителен (друг) воден обект.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

Обект 1 „Довеждащ външен газопровод от националната газопреносна система до газорегулаторен пункт на „Аурубис България“ АД“ попада в изключенията по чл.103, ал.8, т.4. „превоз на опасни вещества по тръбопроводи, включително съответните помпени/компресорни станции извън предприятията по ал.2“, т.е. онези предприятия, които попадат в обхвата на глава седма, раздел първи на ЗООС. За този подобект не са приложими разпоредбите на чл.103 на закона.

Обект 2 е изцяло разположен на територията на промишлената площадка на Дружеството, съответно на територията на предприятие, класифицирано с висок рисков потенциал по смисъла на глава седма, раздел първи на ЗООС.

Изграждането и експлоатацията на площадковата газопреносна система ще доведе до наличието на площадката на Дружеството на следните опасни вещества/смеси:

- природен газ (класифициран със следните опасности – H220), в количество до 0.5 t (500 kg), който ще бъде наличен в тръбопроводите на площадковата газопреносна система;
- одориращ агент (класифициран със следните опасности – H225, H302, H312, H315, H317, H319, H332, H336 и H411), в количество до 0.1 t (100 kg), който ще се съхранява в две бутилки под налягане, с обем 50 l (литра) всяка (една в употреба и една в резерв), разположени в одориращата инсталация, от където дозирано ще се подават незначителни количества в тръбопроводите на площадковата газопреносна система.

Понастоящем на производствената площадка на Дружеството е разрешено съхраняването на горива (мазут, газьол, дизелово гориво и пропан-бутан) в общо количество до 9 610.8 t. След въвеждането в експлоатация на газопреносната система на Дружеството, максималните количества на съхраняваните понастоящем горива ще бъдат редуцирани с над 10%, или с около 1000 t (тона), като поетапно в процеса на експлоатация на газопроводите, количеството на наличните горива ще бъде редуцирано до около 50% от настоящите стойности. Това от своя страна ще доведе до намаляване на риска от възникване на голяма авария с опасни вещества, имайки предвид както по-малките количества съхранявани горива, така и присъщото намаляване на обема на логистичните дейности при тяхната доставка.

В съответствие с изискванията на чл.103, ал.5 от ЗООС, на следващия етап на процедурата Дружеството ще подаде до изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда актуализирано уведомление за извършена класификация, в което конкретните стойности на очакваната редукция от над 10% на съхраняваните горива ще бъде прецизирана (за всеки отделен вид гориво).

В Приложение №9 е представен Доклад по чл.7 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях (Приета с ПМС №2/2016г.).

(в случаите по чл.99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно Приложение №1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях).

I. Моля, да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл.91, ал.2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение №1 или в приложение №2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл.85, ал.1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

За Обект 1 от настоящото инвестиционно предложение се процедира комплексен доклад за инвестиционна инициатива (КПИИ), по реда на чл. 150 на ЗУТ). В обхвата на КПИИ ще се изработи Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП-ПП) и план схема на подземните проводи и съоръжения (ПСППС) към ПУП-ПЗР на гр. Златица. Съгласно заданието за изработване на КПИИ, Обект 1 от настоящото инвестиционно предложение напълно съвпада с обекта на ПУП-ПП и ПСППС.

В тази връзка, въздействието на ПУП-ПП и ПСППС към ПУП-ПЗР на гр. Златица ще бъде подробно разгледано и оценено в рамките на предстоящата процедура по глава шеста, раздел трети на ЗООС за инвестиционното предложение, поради което няма необходимост от провеждане на отделна процедура по екологична оценка, по реда на глава шеста, раздел втори на ЗООС.

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет-страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл.95, ал.1 от ЗООС.
 - Разпечатка (print screen) от публикуваната на 24.04.2020г. обява за инвестиционното предложение на официалната интернет-страница на Дружеството, в раздел „Новини и публикации – Обявления“ (<http://bulgaria.aurubis.com/bg/novini-i-publikacii/objavlenija/>).
 - копия от обяви във вестниците „Камбана“ и „Регион“ – съгласно придружителното писмо към настоящото уведомление.
2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен акт или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.
 - **Приложение №1** (Нотариален акт за имот №100 от Кадастралния план).
3. Други документи по преценка на уведомятеля:
 - **Приложение №8** Справка за очакваните емисии след реализацията на ИП.
 - **Приложение №9** Доклад по чл.7 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях.
- 3.1 допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение.
- 3.2 картен материал, схема, снимков материал, актуална скица на имота и др. в подходящ мащаб.
 - **Приложение №2** Схема и координатен регистър на трасето на Обект 1.
 - **Приложение №3** Регистър на засегнатите имоти на Обект 1.
 - **Приложение №4** Схеми на трасето на Обект 2 (площадковия газопровод).
 - **Приложение №5** Координатен регистър на границите на промишлената площадка.
 - **Приложение №6** Скица на поземлен имот с идентификатор №31044.27.32.
 - **Приложение №7** Схема на отстоянията от установените към настоящия момент територии и/или зони на НАТУРА2000.
4. Електронен носител – 1 бр.

Изготвил:  /Е. Илиев - специалист „Екологични разрешителни“ към „Аурубис България“ АД/