



АЕЦ Козлодуй
Нови мощности ЕАД
Ние сме бъдещето!

2025

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

към Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционно предложение „Изграждане на Блок 8 на АЕЦ "Козлодуй"“.

Уведомление за класификация (УК)

по чл. 103 на ЗООС на АЕЦ „Козлодуй“



Козлодуй 3320, ул. Панайот Хитов 1



newbuild@npp-nb.bg



+ 359 973 7-21-04

УВЕДОМЛЕНИЕ ЗА КЛАСИФИКАЦИЯ НА ПРЕДПРИЯТИЕ С ВИСОК РИСКОВ ПОТЕНЦИАЛ

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОПЕРАТОРА И ПРЕДПРИЯТИЕТО/СЪОРЪЖЕНИЕТО:

1.1. име и/или търговско наименование на оператора, единен идентификационен код (ЕИК) на оператора	"АЕЦ Козлодуй – Нови мощности" ЕАД ЕИК: 202058513
1.2. пълен адрес на седалището на оператора	3320 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца, ул. „Панайот Хитов“ № 1А
1.3. адрес за кореспонденция (ако е различен от този по т. 1.2)	-
1.4. телефон, факс и електронна поща на оператора	тел. 0973 7 2144, факс: 0973 72 422 e-mail: newbuld@npp-nb.bg
1.5. наименование на предприятието/ съоръжението и когато е приложимо – на холдинговото дружество/ дружеството майка	"АЕЦ Козлодуй – Нови мощности" ЕАД
1.6. пълен адрес на предприятието/ съоръжението (наименование и пощенски код на населеното място, име и номер на улицата, района, общината, връзка към интернет страницата на предприятието)	Гр. Козлодуй,, община Козлодуй, област Враца, ул. „Панайот Хитов“ 1А, ПК 3320/ пл. АЕЦ „Козлодуй“ ПК 3321, гр. Козлодуй web: http://www.npp-nb.bg/
1.7. местоположение на площадката на предприятието/съоръжението, номер/номера на поземления имот/имотите, представляващи площадката на предприятието/съоръжението, и географски координати на условен геометричен център на предприятието/съоръжението (географска ширина и географска	Блок 8 ще се изгражда на Площадка 2 на територията на АЕЦ „Козлодуй“. Площадката е с площ от 55 ha. Почти половината от площта (около 20,27 ha) на Площадка 2 (поземлен имот с идентификатор 77548.189.218) е „урбанизирана“ територия с НТП „За електроенергийно производство“, вид собственост „държавна частна“ („АЕЦ Козлодуй“ ЕАД). Останалата част включва 6,86 ha частна държавна собственост и 27,87 ha частни земеделски земи.

дължина в градуси, минути и секунди)	Географските координати на условния геометричен център за Блок 8 на Площадка 2 са: X=4845920.0341 Y=361985.2220
1.8. наименование и пълен адрес на собственика (собствениците) на поземления имот, върху който са изградени или ще се изградят съоръженията	Пълен адрес на собственика на ПИ, върху който ще се изградят съоръженията: „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца, пл. АЕЦ „Козлодуй“ ПК: 3321
1.9. наименование и пълен адрес на собственика (собствениците) на сградите в поземления имот, в който се осъществява или ще се осъществява дейността/дейностите	В момента са изградени и действащи само съоръжения за извършване на мониторинг на Площадка 2, съгласно решението по ОВОС за Блок 7. Те са собственост на АЕЦ „Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. Предстои проектиране и изграждане на сгради и съоръжения на Блок 8, които ще бъдат също собственост на АЕЦ „Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД.
1.10. данни за контакт на лицето, отговорно за експлоатацията на предприятието/съоръжението	Петьо Иванов, Изпълнителен Директор, “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД Тел.: +35997372104, newbuild@npp-nb.bg
1.11. данни за контакт и длъжност на лицето, отговорно за изготвяне на класификацията на предприятието	Биляна Симеонова, Директор на дирекция „Безопасност“, Bilyana.Simeonova@npp-nb.bg Тел.: +359886402008

2. КРАТКО ОПИСАНИЕ НА ДЕЙНОСТТА ИЛИ НА ПЛАНИРАНИТЕ ДЕЙНОСТИ В ПРЕДПРИЯТИЕТО/ СЪОРЪЖЕНИЕТО.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е проектна компания, създадена в изпълнение на Решение на Министерски съвет № 250/29.03.2012 г. и Решение на Народното събрание от 29.03.2012 г., съгласно които на министъра на икономиката, енергетиката и туризма е възложено да извърши необходимите действия за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. В резултат на приключилите предпроектни проучвания за обосноваване на необходимостта от

изграждане на новата ядрена мощност, със Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на АЯР е утвърдена площадката, на която ще бъде разположено ядреното съоръжение – ядрена централа (Площадка 2).

Блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“ се планира като отделно инвестиционно предложение – нов допълнителен ядрен енергоблок на съществуващата Площадка 2. Проектът за Блок 8 е инициран въз основа на стратегически решения на българското правителство и парламент, включително: Решение № 526/02.08.2023 г. на Министерския съвет (с което новата ядрена мощност на избраната от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД Площадка 2 е обявена за обект с национално значение и за национален обект), извлечение от Протокол № 48 от заседание на Министерския съвет на 25.10.2023 г. (т. 26, с което Министерският съвет одобрява доклад и дава принципно съгласие по чл. 45, ал. 1 от ЗБИЯЕ за изграждане на Блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“), както и Решение на Народното събрание от 12.01.2023 г. и последващо Решение на Народното събрание от 18.12.2023 г., с които Министерският съвет е задължен да предприеме всички действия за вземане на положително решение за изграждане на нова ядрена мощност с технология AP1000 на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

На 21.02.2024 г. МОСВ обяви инвестиционното предложение за изграждане на Блок 8 (съгласно чл. 95, ал. 1 ЗООС), с което стартира трансгранична процедурапо оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). Инвестиционното предложение за Блок 8 се разработва върху вече съществуващата одобрена Площадка 2, като се използват резултатите от предходните проучвания за тази площадка.

Новата ядрена енергогенерираща мощност – Блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“ ще бъде оборудвана с водно-воден ядрен реактор тип **AP1000** (трето поколение+ реактор с вода под налягане, производство на “Westinghouse Electric Company”). Основната дейност на предприятието е производство на електрическа енергия чрез ядрен реактор с електрическа мощност около 1100 MW.

Технологичната схема е двуконтурна: реакторът AP1000 използва първичен контур с топлоносител под налягане и вторичен контур с парогенератори (вертикални) за задвижване на турбогенератор. В проекта са заложени редица пасивни системи за безопасност и съвременни конструктивни решения, които опростяват изграждането, експлоатацията и поддръжката на блока.

Предприятието ще включва ядрен остров (основна реакторна сграда и спомагателни сгради, помощни и защитни системи), турбинен остров (парна турбина, генератор и спомагателни системи) и всички необходими спомагателни инсталации за нормална експлоатация. Блок 8 ще използва свежо ядрено гориво (нискообогатен UO_2) и ще генерира електроенергия, подавайки я в националната електропреносна мрежа. В предприятието ще се извършват и съпътстващи дейности по техническа

експлоатация – поддържане на ядрената инсталация, турбогенераторната установка, охлаждащите и спомагателните системи, обработка и/или съхранение на радиоактивни и нерадиоактивни отпадъци, химическо обслужване на водните режими и др., при стриктно спазване на изискванията за ядрена и радиационна безопасност и екологичните норми.

Проектът AP1000 е одобрен от Комисията за ядрено регулиране на САЩ (US NRC). Проектът също е одобрен от Националната администрация за ядрена безопасност на Китай (NNSA), както и от Службата за ядрено регулиране на Обединеното кралство (ONR). В допълнение, инсталацията AP1000 е получила официален сертификат за съответствие съгласно Изискванията на европейските експлоатиращи организации (EUR) за АЕЦ с леководни реактори.

3. ВИД ОТРАСЪЛ СЪГЛАСНО КЛАСИФИКАЦИЯТА НА ДЕЙНОСТИТЕ В БАЗАТА ДАННИ ESPIRS И/ИЛИ КОД ПО NACE (КОД НА ДЕЙНОСТТА ПО КЛАСИФИКАЦИЯТА НА ИКОНОМИЧЕСКИТЕ ДЕЙНОСТИ (КИД 2008) НА НАЦИОНАЛНИЯ СТАТИСТИЧЕСКИ ИНСТИТУТ):

3.1. Посочва се видът на отрасъла в съответствие с кодовете в eSPIRS, както следва:

(9) Производство на електроенергия, електроснабдяване и електроразпределение=

3.2. Код по NACE:

D35.1.1 - Production of electricity (производство на електроенергия) – основна дейност.

4. ПЛАНИРАНА ДАТА ЗА НАЧАЛО НА СТРОИТЕЛНИТЕ РАБОТИ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО/ СЪОРЪЖЕНИЕТО.

След решенията от края на 2023 г. са стартирани подготвителни дейности по инженеринга на Блок 8. Реалното строителство на площадката се очаква да започне след издаване на необходимите разрешения за строеж.

На Площадка 2 е изградена и въведена в експлоатация система за постоянен екологичен мониторинг на компонентите на околната среда – тази инфраструктура ще обслужва и проекта за Блок 8.

5. ПЛАНИРАНА ДАТА ЗА ПУСКАНЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО/ СЪОРЪЖЕНИЕТО В ЕКСПЛОАТАЦИЯ.

Според заявените цели и заложените срокове, новият Блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“ трябва да бъде изграден и въведен в промишлена експлоатация до **2038 г.**

6. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВРЪЗКИТЕ НА ПЛОЩАДКАТА С ИНФРАСТРУКТУРАТА НА ОБЛАСТТА И/ИЛИ ОБЩИНАТА.

Площадка 2 за изграждане на Блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“, която е част от площадката на АЕЦ „Козлодуй“, се намира в северозападна България, на десния бряг на р. Дунав, на километър 694-ти. Разположена е в община Козлодуй, област Враца - на около 2,6 km югоизточно от гр. Козлодуй и 3,5 km северозападно от с. Хърлец. Отстои на 65 km север от областния център гр. Враца и на 120 km от гр. София (по права линия; разстоянията по шосе са съответно 85 km и 190 km).

Транспортна инфраструктура: Площадка 2 на АЕЦ „Козлодуй“ е част от съществуващия комплекс на централата и е свързана със съседните населени места с второстепенна пътна инфраструктура. За доставката на оборудване и материали се използва съществуващата инфраструктура на централата, включително пристанищен кей на р. Дунав (специализиран пристан на АЕЦ за тежки товари). Тежкият реакторен остров и оборудване се планира да бъде транспортирано по р. Дунав и разтоварено на пристанището на АЕЦ.

Енергийна инфраструктура: Новият Блок 8 ще бъде свързан към националната електропреносна мрежа чрез съществуващата открита разпределителна уредба (ОРУ) на АЕЦ „Козлодуй“. Предвидено е включване към съществуващата 400 kV открита разпределителна уредба на централата, което ще позволи предаване на генерираната електроенергия към мрежата на “Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

Водоснабдяване и охлаждане: Предприятието ще използва вода от река Дунав за технологични нужди – през наличната брегова помпена станция и Студен Канал-1 водата ще бъде довеждана до Площадка 2, а чрез Горещ канал – 2 използваната вода за охлаждане на съоръженията на Блок 8 ще се отвежда обратно в река Дунав. Като алтернатива се предвижда и вариант за охлаждане посредством охладителни кули в циркуляционен (затворен) цикъл, при който от река Дунав ще се осигурява единствено необходимата подпитка на системата, а продувните и отпадъчните води ще се подлагат на пречистване на площадката и ще се отвеждат по съответна технологична инфраструктура. Връзка към общинската водоснабдителна и канализационна мрежа, както и към вътрешната канализационна мрежа на Атомна електроцентрала „Козлодуй“, не е необходима, тъй като на площадката ще бъдат изградени собствени системи за пречистване на води и третиране на отпадъчните води (включително индустриални и битово-фекални). Питейното водоснабдяване ще бъде осъществено чрез свързване със съществуващото питейно водоснабдяване на площадката на Атомна електроцентрала „Козлодуй“.

Други връзки: Предприятието ще използва наличната телекомуникационна и сигнална инфраструктура на АЕЦ „Козлодуй“. На площадката ще бъдат осигурени постоянна електроснабдяваща мрежа (външно захранване), резервно електрозахранване (дизелгенератори), противопожарна инфраструктура (резервоари за вода, противопожарна система на централата) и др. Блок 8 ще се впише в общата инфраструктурна схема на съществуващата ядрена централа, като се изградят необходимите нови връзки и комуникации, без да се налага значително разширение извън съществуващата промишлена зона.

7. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВИДА И НАЧИНА НА ПОЛЗВАНЕ НА СЪСЕДНИТЕ ПЛОЩИ

Площадка 2 е разположена в землището на село Хърлец, община Козлодуй (област Враца) на около 200 km по шосе северно от София, на около 3 km северозападно от с. Хърлец и около 4 km източно от град Козлодуй. Площадката е разположена в незаливаемата тераса на р. Дунав (средната надморска височина е същата като тази на АЕЦ „Козлодуй“).

Земеползване около площадката: Площадката на Блок 8 се намира на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ (промишлена зона със специално предназначение). Непосредствено съседни на предприятието на запад са съоръженията на действащите блокове 5 и 6 на АЕЦ „Козлодуй“ и изведените от експлоатация блокове 1, 2, 3 и 4, обявени за съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, както и свързаната инфраструктура (административно-битови сгради, открита разпределителна уредба 400 kV, вътрешни пътища и др.). В посока север се намира защитната дига и бреговата ивица на р. Дунав (на няколко метра от площадката), като между реката и централата има незастроена заливна територия. На изток и юг от площадката преобладават земеделски земи (ниви) и открити пространства, които служат и като санитарно-защитна зона около централата. Югоизточно се намират земите на с. Хърлец – в тази посока основно има селскостопански площи и отделни стопански постройки. Западно от площадката е гр. Козлодуй, отделен от централата чрез земеделски земи и защитна зона. Между града и АЕЦ има обслужващи пътища и комуникации, но липсва плътно жилищно застрояване в непосредствена близост до централата.

Съседна инфраструктура и обекти: Около територията на централата няма други промишлени предприятия (извън АЕЦ), нито интензивно застроени зони – прилежащите земи са предназначени главно за санитарно-защитна зона и селскостопанско ползване. По течението на р. Дунав, на север от площадката, са разположени речни острови и заливни гори (незастроени, с природоохранен статут – виж т. 9.1). В по-широк радиус (10–15 km) южно и източно се намират малки населени места (с. Гложене, с. Бутан и др.), разделени от площадката чрез открити земеделски

райони. Като цяло съседните площи се използват в ограничена степен (земеделие) и осигуряват буферна зона около ядреното съоръжение, съгласно регулациите.

8. ОПИСАНИЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИТЕ ПРОЦЕСИ И СЪОРЪЖЕНИЯ, В КОИТО ЩЕ СА НАЛИЧНИ ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 КЪМ ЗООС

В технологичния цикъл на Блок 8 ще се използват определени опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС, необходими за поддържане на нормалната експлоатация и правилното функциониране на системите и оборудването на блока. Оборудването, в което се намират опасните вещества, представлява резервоари, дозиращи системи, свързващи тръбопроводи, клапани, измервателна апаратура за контрол и управление на дозирането. Това оборудване се явява неразделна част от съответната технологична система и осигурява нейното правилно функциониране. Освен това, за извършване на плановата и ремонтна поддръжка на системите и оборудването се използват химически вещества и смеси (киселини, основи и други реагенти за дезактивация и почистване, газови смеси за рязане и заваряване, греси и смазки, бои и лакове и др.). Тези вещества и смеси се съхраняват в складовите помещения на сградата за ремонтна поддръжка и складови стопанства, както и в сградата за съхранение на бутилки с газове и газови смеси под налягане.

По-долу е дадено описание на съответните процеси, оборудването и помещенията, в които се съдържат опасните вещества:

→ **ПЪРВИ КОНТУР - поддържане на водохимичния режим:** В реакторната установка AP1000 водохимичният режим (ВХР) е от съществено значение за безопасната, ефективна и дългосрочна експлоатация на централата, като следва да осигури минимизиране на корозионните процеси на конструктивните материали (неръждаема стомана и циркониеви сплави), поддържане на целостта на ядреното гориво, предотвратяване на натрупвания на отлагания и съответно ограничаване на радиационните изхвърляния и радиационния фон в помещенията, както и регулиране на реактивността чрез изменение на концентрацията на борната киселина в топлоносителя. За регулиране на рН на топлоносителя в първи контур се добавя литиев хидроксид, а за свързване на разтворения кислород в топлоносителя се инжектира хидразин. Използването на хидразин за свързване на разтворения в топлоносителя кислород се ограничава само за периода на пускане на Блок 8 от студено състояние. След това в горещо състояние и при работа на мощност в първи контур се подава водород за потискане на радиоллиза на водата. Всички химикали за ВХР на първи контур се намират в специални стоманени резервоари, разположени в спомагателната сграда на ядрения остров, в специализирано химическо помещение, намиращо се в непосредствена близост до помещението (в същата сграда) на системата за компенсиране на обема и борно регулиране (CVS), чрез която реагентите

се подават в първи контур. Близостта на разполагане на системите за реагентите и системата за подаването им към първи контур позволява да се постигнат възможно най-малки дължини на свързващите тръбопроводи между тях.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Хидразинът се държи в отделен малък резервоар за 35% разтвор на хидразин с вместимост около **19 литра (0,019 м³)**, разположен в химическото помещение на спомагателната сграда. Този сравнително малък обем е достатъчен, тъй като хидразинът се дозира еднократно при пуск, в строго премерено количество. Резервоарът е снабден с измервател на ниво и необходимата арматура, като добавката може да се управлява дистанционно от операторската зала или локално от персонала при пуск. Свързващият тръбопровод до смукателната страна на CVS системата е снабден с дистанционно управляем клапан за впускане на разтвора от резервоара. Поради малкия диаметър и дължина на този тръбопровод, обемът за запълването му се оценява на незначителен

Водородът, който се използва за потискане на кислорода от хидролизата на водата, се подава към първи контур чрез тръбопроводна връзка от системата за сгъстен водород на Блок 8 или (като опция) от малък криогенен изпарител/резервоар за втечен водород към смукателната страна на помпите на системата за компенсиране на обема и борно регулиране. Криогенният изпарител/резервоар е с обем 5.7 м³ течен водород (еквивалент на 0.4 t H₂) и също е разположен в химическото помещение на спомагателната сграда. Обемът за запълване на свързващия тръбопровод на водорода е пренебрежимо малък.

→ **ВТОРИ КОНТУР – поддържане на водохимичния режим:** За поддържане на необходимото качество на основния кондензат, питателната вода и парата се използват химически добавки, с което се цели да се минимизира корозията на металните повърхности (особено в парогенераторите и турбината), да се ограничи преноса на корозионни продукти към парогенераторите, да се поддържа висока ефективност на топлообмен, да се предотвратят отлагания и замърсяване на топлообменните повърхности. Подаването на химическите добавки се извършва чрез системата за подаване на химически реагенти към турбинния остров (Chemical Feed System - CFS). Системата е проектирана за дозирано подаване във втори контур на: амонячен разтвор (~25% амониев хидроксид) – за регулиране на рН (алкалност) на питателната вода; хидразин (35 до 65% воден разтвор) или алтернативен реагент (като карбохидразид) – за свързване на разтворения кислород и предпазване от корозия (деоксигенация на питателната вода); моноетаноламин (или друг амин) – за стабилизиране на рН и защита на стоманени повърхности; натриев сулфит – допълнителен поглъщач на кислород; и др. Тези реактиви се намират в *резервоари-*

дозатори (типични обеми 0.9–3 m³ всеки), разположени в отделно обособено място за разполагане на оборудването за работа с химични реагенти в самата турбинна сграда.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Амониевият хидроксид се държи в два резервоара: CFS-MT-03 с обем 1.7 m³, и CFS-MT-04 с обем 1.9 m³. **Хидразинът** също се държи в два резервоара: CFS-MT-01 и CFS-MT-02, всеки с обем 1.7 m³. Резервоарите са снабдени с помпени дозиращи системи, сензори за ниво, налягане и температура, както и с вторична защита от разливи. Обемът за запълване на свързващия тръбопровод до кондензатния или питателния тракт на турбината, заедно с помпено-дозиращата система се оценява на не-повече от 0.2 m³ за всеки реагент.

→ **ХИМИЧЕСКО ТРЕТИРАНЕ В СИСТЕМАТА ЗА ТЕХНИЧЕСКА ВОДА (SWS):** Охлаждането на системата за техническа вода (SWS) на AP1000 е организирано чрез охладителни кули (вместо брызгални басейни, както е при ВВЕР 1000). Циркулиращата в затворена система техническа вода подлежи на химическа обработка за предотвратяване на биологично обрастване, корозия и наслявяване. За тази цел се предвижда дозиране на няколко реактива: натриев хипохлорит (12% разтвор) – използва се като *биоцид* (дезинфектант) за ограничаване на микробиологичния растеж в охладителните води; инхибитор против корозия и накип (полифосфатен препарат) – добавя се като *антикорозионна и антинакипна мярка*; амониев хлорид (в малки количества) – използва се като *алгицид* за предотвратяване на развитието на водорасли в системата. Тези химикали се намират в резервоари, разположени в сградата на оборудването за работа с химическите реагенти към системата за техническа вода.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Натриевият хипохлорит се държи в резервоар CFS-MT-09 с обем 1.33 m³. Резервоарът е снабден с помпена дозираща система, сензори за ниво, налягане и температура, както и с вторична защита от разливи.

Всички резервоари за реагенти са разположени в сградата за химически реагенти към системата за техническа вода, която се намира в близост до съоръженията за охлаждане (охладителни кули и басейн). По този начин се постига минимална дължина на свързващите тръбопроводи за подаване на химикали в системата, като обема за запълване, заедно с дозиращата система се оценява на не повече от 0.1 m³ за всеки реагент.

→ **ХИМИЧЕСКО ТРЕТИРАНЕ В СИСТЕМАТА НА ЦИРКУЛАЦИОННАТА ВОДА ЗА ОХЛАЖДАНЕ НА КОНДЕНЗАТОРА (CWS):** За охлаждането на кондензатора на турбината на Блок 8 се разглеждат две алтернативи: *проточен*

принцип или използване на **охладителни кули**. При проточното охлаждане циркулиращата вода се подава от река Дунав и се връща в реката. При охладителните кули е необходима вода от река Дунав за начално запълване на системата и впоследствие за компенсиране на загубите, най-вече от износа на водни капки с въздушното течение в охладителната кула. И при двете алтернативи циркулационната вода може да съдържа микроорганизми, водорасли, бактерии и др., които могат да се натрупват по вътрешните повърхности на оборудването. Биологичните отлагания намаляват топлопроводимостта и увеличават хидравличното съпротивление, с което влошават топлообменната ефективност. За целта в циркулационната вода се добавя натриев хипохлорит, който действа като силен окислител, унищожава тези организми и предотвратява образуването на биофилм. При *проточното охлаждане* в циркулационната вода се добавя и натриев бисулфит (SBS) за неутрализиране на остатъчния хлор и хлорни съединения, които се съдържат в дунавската вода. Това предпазва металните повърхности на кондензатора от корозия и намалява екологичния риск при изпускане на вода обратно в околната среда. При *охладителните кули* циркулационната вода се движи в затворена система, което налага освен натриев хипохлорит, в системата да се дозират сярна киселинна и инхибитори срещу корозия и био препарати.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

При *проточно охлаждане* **натриевият хипохлорит** се държи в резервоар с обем 150 m³, разположен в непосредствена близост до циркулационната помпена станция (ЦПС) и водовземащата конструкция от студения канал. Дозиращата система (помпи, измервателни устройства за контрол и управление) се намира в специално обособено помещение за подаване на химикали към циркулационната вода, което също е в непосредствена близост до циркулационната помпена станция.

При *използване на охладителни кули* **натриевият хипохлорит** се държи в резервоар с обем 30 m³, разположен на площадката в непосредствена близост до охладителните кули. Дозиращата система (помпи, измервателни устройства за контрол и управление) се намира в специално обособено помещение за подаване на химикали към циркулационната вода, което също е в непосредствена близост до охладителните кули.

По тази причина обемът за запълване на тръбопроводните връзки и дозиращата система и при двете алтернативи за охлаждане на кондензатора се оценява на не повече от 1 m³.

→ **ХИМИЧЕСКО ТРЕТИРАНЕ В СИСТЕМАТА ЗА СУРОВА ВОДА (RWS):**

Суровата вода, преди да бъде подадена към съоръженията за производство на химически обезсолена (деминерализирана) вода, преминава през предварителна

химическа обработка. Това включва дозиране на следните реагенти: натриев хидроксид - за регулиране на рН на водата и неутрализиране на киселинни замърсители, полиалуминиев хлорид (РАС) – като коагулант за подобряване на бистротата на суровата вода преди постъпване за филтрация, натриев хипохлорит – за унищожаване на водорасли, бактерии, вируси и за предотвратяване на биологичното обрастване на тръбопроводи и съдове, А-полимер за подобряване на утаяването на флокули, образувани от използването на полиалуминиев хлорид. Всеки от течните реагенти се съхранява в отделен резервоар с дозираща система, разположени в специално помещение за химическо третиране на суровата вода.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Натриевият хипохлорит се държи в резервоар с обем 9 m³, който заедно с дозиращата система е разположен в помещението за химическо третиране на сурова вода. Това помещение е в близост до водозаборните съоръжения и помпите за сурова вода, което предопределя малка дължина на свързващия тръбопровод. Неговият обем за запълване, заедно с дозиращата система, се оценява на 0.1 m³.

→ **ХИМИЧЕСКО ТРЕТИРАНЕ В СИСТЕМАТА ЗА ОТПАДЪЧНИ ВОДИ:**

Отпадъчните води подлежат на съществена химическа обработка преди изпускане. Тази обработка включва подаване следните реагенти: натриев хидроксид – за повишаване на рН и неутрализация след добавяне на коагуланти или киселини, солна киселина – за понижаване на рН и неутрализация преди изпускане или преди коагулация, полиалуминиев хлорид (коагулант) – за улавяне на суспендирани частици, колоиди и органични вещества, натриев хипохлорит – за дезинфекция преди изпускане, натриев бисулфит (SBS) – за неутрализиране на остатъчния хлор след използване на натриев хипохлорит, А и С – полимери – за подобряване на утаяването и обезводняване на утайките. Всеки от реагентите се държи в отделен резервоар с дозираща система и оборудването е разположено в отделно помещение в специално определената зона за обработка на отпадъчните води.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Натриевият хипохлорит се държи в резервоар с обем 0.5 m³. Поради близкото разположение на съоръженията в зоната за третиране на отпадни води, свързващият тръбопровод за натриевия хипохлорит има малка дължина. Неговият обем за запълване, заедно с дозиращата система, се оценява на 0.1 m³.

→ **ПОДДЪРЖАНЕ НА ВОДОХИМИЧНИЯ РЕЖИМ В РЕЗЕРВОАРА ЗА ПАСИВНО ОХЛАЖДАНЕ НА ХЕРМЕТИЧНАТА ОБВИВКА:** С цел да се предотврати микробиологичният растеж (например образуване на водорасли) и да се поддържа качеството и прозрачността на водата се прилага добавяне на водороден пероксид в

резервоара PCCWST на пасивната система за охлаждане на херметичната обвивка на реактора. Поддържането на вода без замърсявания осигурява също така надеждно топлоотвеждане при аварийни условия. Допълнително, наличието на слаб окислител като H_2O_2 спомага и за **ограничаване на корозията** в резервоара.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Водородният пероксид се държи в малък дозиращ резервоар с обем 0.5 m^3 . Резервоарът се намира в помещението на основния резервоар PCCWST на пасивната система за охлаждане на херметичната обвивка на реакторната установка. Дозиращият резервоар е снабден с помпа и тръбопроводна връзка към големия резервоар на пасивната система. Обемът за запълване на помпата и свързващият тръбопровод е пренебрежимо малък.

→ **ВОДОРОДНО ОХЛАЖДАНЕ НА ТУРБОГЕНЕРАТОРА:**

Турбогенераторът на Блок 8 използва водороден газ за вътрешно охлаждане на статора и ротора на генератора. Водородът има висока топлопроводимост и ниска плътност и вискозитет, което позволява ефективно охлаждане, намаляване на механичните загуби от триене и намаляване на въздушното съпротивление върху ротора. Водородът циркулира в затворен контур около ротора и статора и се охлажда чрез водоохлаждаеми топлообменници, разположени в статора на генератора. При спиране на блока водородът в генератора се заменя с CO_2 , а след това с въздух. При пускане на блока тази последователност е обратна. Това налага да се предвидят съоръжения за производство и поддържане в наличност на определено количество водород с достатъчен капацитет за осигуряване на нормалната експлоатация на блока. За тази цел е определена специална площадка за съгъстени газове (H_2 , N_2 и CO_2), на която са разположени: съоръжения за генериране и съдове за компресиран водород, съоръжения за генериране и съдове за компресиран азот и съдове за компресиран въглероден диоксид. Съдовете с компресиран газ представляват стоманени цилиндри (ресивери), групирани по вида на съответния газ, като площадката е съоръжена с необходимите мерки за пожарна безопасност (осигуряване на взривобезопасност и добра вентилация). Обемът на поддържания в наличност водород на тази площадка е 5400 Nm^3 (@1.013 bar, 0°C) или 0.5 t, както следва: един буферен резервоар с обем 1 m^3 (@11.013 bar, 45°C) и 770 цилиндъра (0.0467 m^3 @167.5 bar и 26.7°C).

На специалната площадка за водород високо налягане, намираща се в близост до турбинната зала на Блок 8, се поддържа наличност на водород с обем 695 Nm^3 (@1.013 bar, 0°C) или 0.06 t, съхраняван в разположени на площадката съдове за компресиран водород под високо налягане, както следва: 40 цилиндъра (0.0467 m^3 @413.7 bar, 26.7°C).

Оценено в тонове, количеството водород за запълване на тръбопроводите е пренебрежимо малко.

→ **ДИЗЕЛОВО ГОРИВО за аварийното електрозахранване от дизелгенератори:**

При спрян турбогенератор и загуба на външно електрозахранване в проекта на AP1000 е предвидено електрозахранването на необходимото оборудване и системи за поддържане на централата в безопасно състояние да се осъществява от намиращи се в постоянна готовност: два основни дизелгенератора с мощност 5200 kW всеки, два спомагателни дизелгенератора с мощност 35 kW всеки, а системата за противопожарна защита е резервирана с една помпа с дизелов двигател. Количеството гориво и автоматичното му подаване към дизелгенераторите е разчетено така, че да не се изисква операторска намеса поне в първите 72 часа след началото на определени аварийни събития. Основните дизелгенератори са разположени в специална сграда на дизелгенераторите, отделена на известно разстояние от другите сгради на реакторната установка с цел безопасност. Резервоарите за основните дизелгенератори са разположени на известно разстояние от сградата на дизелгенераторите и другите сгради (също с цел безопасност). Спомагателните дизелгенератори заедно с резервоара за гориво са разположени в отделно помещение в сградата на пристройката на ядрения остров.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Дизеловото гориво се намира в следните резервоари на площадката:

✓ Два основни резервоара за дизелово гориво: DOS MT-01A и DOS MT-01B, всеки с обем 361.5 m³, разположени в близост до сградата на дизелгенераторите.

✓ Два разходни (дневни) резервоара за дизелово гориво DOS MT-02A и DOS MT-02B, всеки с обем 7.7 m³, разположени в сградата на дизелгенераторите.

✓ Резервоар за дизелово гориво на спомагателните дизелгенератори DOS MT-03 (2.7 m³), разположен в близост до спомагателните дизелгенератори.

✓ Дневен резервоар за дизелната противопожарна помпа FPS MT-02 (0.92 m³), разположен в близост до помещението на противопожарните помпи.

Обемът за запълване на свързващите тръбопроводи и прехвърлящи помпи се оценява на 2 m³.

Накратко, посочените опасни вещества присъстват в горните технологични съоръжения в контролирани условия – предимно резервоари и съдове, технологични тръбопроводи и оборудване за дозиране. Всички съдове с опасни химикали са снабдени с необходимите средства за безопасност (вторичен съд за улавяне на течове, датчици за течове, пожароизвестяване, вентилация и т.н.) с цел недопускане на аварийни изтичания. Повечето реактиви са във водни разтвори (т.е. в точно агрегатно

състояние при близко до атмосферно налягане и околна температура), с изключение на водорода (сгъстен газ или криогенна течност).

→ **РЕАГЕНТИ за РЕГЕНЕРАЦИЯ на йонно обменни филтри, за ДЕЗАКТИВАЦИЯ и почистващи разтвори:**

В почистващите съоръжения за топлоносителя по първи контур, за водата от басейна за отлежаване на отработено ядрено гориво, за продувката на парогенераторите, както и за производството на химически обезсолена вода се използват йонно обменни филтри. За провеждане на регенерация на смолата в тези филтри (когато такава се предвижда в проекта на системата) се използват солна киселина, сярна киселина, натриева основа, калиева основа и др. Тези вещества се съхраняват в резервоари, разположени в помещенията, в които се съхраняват и другите технологични химикали, използвани в съответните системи (химическите помещения за първи контур в спомагателната сграда на ядрения остров, химическите помещения за втори контур в турбинната зала, помещенията за химическа обработка на суровата вода).

За дезактивация на детайли от радиоактивно оборудване или почистване на радиоактивно замърсени повърхности се използват химически реагенти, като **азотна киселина, калиев перманганат**, оксалова киселина, лимонена киселина, калциев хидроксид и др. Тези вещества също се съхраняват в химическите помещения, където се намират съоръженията за съхранение на останалите технологични химикали на съответните системи.

Опасните вещества от Приложение 3 към ЗООС и свързаните с тях съоръжения:

Азотна киселина – 0.35 тона (бутилки с различен размер с общ обем 250 литра), съхранява се в химическото помещението в спомагателната сграда на ядрения остров.

Калиев перманганат – 0.01 тона в опаковки на доставчика с различни размери, съхранява се в химическото помещението в спомагателната сграда на ядрения остров.

ДОПЪЛНИТЕЛНО, ЗА РЕМОНТНАТА ПОДДРЪЖКА НА ОБОРУДВАНЕТО в сградата за ремонтна поддръжка и складови стопанства са обособени места и съоръжения за съхранение на масла, смазки, г्रेसи, пасти, лепила, бои, лакове, грундове, разредители, разтворители, преобразуватели и др.

Съхранението на бутилките с различните газови смеси за рязане, заваряване и пр. се осъществява в отделна сграда за съхранение на бутилки с газове и газови смеси под налягане.

Точните количества на тези вещества, свързани с ремонтната поддръжка, ще бъдат определени както на етап технически проект, така и на база натрупан конкретен експлоатационен опит с ядрени блокове с технология AP1000.

Към настоящия момент, изхождайки от наличната публична информация за типичния проект на AP1000, както и от опита при експлоатацията на блокове 5 и 6 за използваните вещества и техните количества при ремонтната поддръжка на блоковете, следните вещества и определените по преценка техни първоначални количества за наличност на Блок 8 представляват опасни вещества от обхвата на Приложение 3 на ЗООС:

- **Разредители, Разтворители** - 0.5 t (бутилки с различен размер с общ обем 500 l);
- **Грундове** – 2 t в различни опаковки;
- **Боя – алкидна, блажна, спрей, огнезащитна** и др. – 4 t в различни опаковки;
- **Лакове** – 0.4 t в различни опаковки;
- **Ацетон** – 0.032 t (40 еднолитрови бутилки);
- **Коресилин** – 0.2 t (бутилки с различни размери с общ обем 240 l);
- **Газова смес Ar-CH₄** – 60 m³ (40 бутилки по 1.5m³ всяка);
- **Газова смес O₂-N** - 2m³ (малки бутилки с различни размери);
- **Газова смес H₂-N** - 6m³ (малки бутилки с различни размери);

Количествата на изброените вещества са значително по-малки от долната граница за съответното вещество в Приложение 3 на ЗООС и по тази причина тези опасни вещества не влияят на класификацията на предприятието.

9. КРАТКО ОПИСАНИЕ НА:

9.1. Околната среда, заобикаляща предприятието/съоръжението, в т.ч. населените места и/или защитени територии в близост до предприятието/съоръжението

Предприятието се намира на съществуващата площадка на АЕЦ „Козлодуй“. От север площадката е ограничена от низината, простираща се до р. Дунав (абс. кота + 20 m над морското равнище), а от юг - от склона на водоразделното плато (абс. кота + 90 m над морското равнище). Площадката е незаливаема, с абсолютна кота + 35 m. Релефът в 30 километровата зона около централата представлява хълмиста равнина с абсолютна височина 100-200 m, разчленена от реките Цибрица, Огоста и Скът. Дунавският бряг в района на Оряхово и западно от Козлодуй е по-висок и достига 100-110 m, а най-ниското крайречно място е Козлодуйската низина с надморска височина 25-30 m. Климатът е умереноконтинентален, с горещо лято и студена зима; районът е открит, с влияние на р. Дунав (която протича на север от

площадката) и без значителни орографски прегради. В близост няма големи урбанизирани територии – най-близкият град е Козлодуй с ~12 000 жители. По-близо е с. Хърлец (~2 000 жители), чието землище включва площадката на АЕЦ „Козлодуй“, но самото селище е отдалечено и отделено със земеделски земи. Други села в района са с. Гложене (около 10 km южно) и с. Бутан (~12 km югозападно) – малки населени места, разделени от промишлената зона чрез полски масиви.

На територията на 30 km обхват на въздействие на ИП се включват следните **защитени територии**:

→ Поддържан резерват „Ибиша“ с площ 34,47 ha в землището на с. Долни Цибър, общ. Вълчедръм; обявен със Заповед №РД-794/08/10/1984г., с цел опазване на характерни дунавски островни съобщества – заливни гори и блата, обитавани от защитени видове растения и животни. Резерватът обхваща източната част на дунавския остров Цибър, който е срещу устието на река Цибрица в река Дунав. Остров Цибър е прекатегоризиран в защитена местност „Остров Цибър“ през 1999 г., като част от буферната зона на резервата. Поддържаният резерват „Ибиша“ включва и защитената територия „Остров Цибър“ *(По отношение на водните площи, попадащи в защитената територия по Рамсарската конвенция „Остров Ибиша“, техният териториален обхват се припокрива от 33 BG0000199 Цибър, тъй като двете територии имат почти еднакви граници по вода. В 30 километровата зона от площадката попадат още 7 малки защитени територии, но едната също е включена в BG0000199 Цибър, а 5 не включват водоеми. Единствено „Козлодуй“ с код 179339 включва приблизително еднокилометров участък от крайбрежната част на р. Дунав, на запад от гр. Козлодуй и нагоре по течението спрямо площадката.)*

→ Защитена местност „Козлодуй“ с площ 10 ha, в землището на гр. Козлодуй; прекатегоризирана от историческо място със Заповед на МОСВ №РД-639/26.05.2003 г. за опазване на характерен ландшафт.

Останалите защитени територии в 30 km зона около АЕЦ „Козлодуй“ са:

→ Защитена местност „Кочумина“ с площ 2,5 ha, в землището на с. Селановци, общ. Оряхово; обявена със Заповед №РД-2109/20.12.1984 г. и прекатегоризирана със Заповед №РД-642/ 26.05.2003; с цел опазване на находище на водна лилия.

→ Защитена местност „Гола бара“ с площ 2 ha, в землището на с. Селановци, общ. Оряхово; обявена със Заповед №РД-2109/20.12.1984 г. и прекатегоризирана със Заповед №РД-643/ 26.05.2003; с цел опазване на находище на водна лилия.

→ Защитена местност „Калугерски град-Тополите“ с площ 0,2 ха, в землището на с. Селановци, общ. Оряхово; обявена със Заповед №РД-

2109/20.12.1984 г. и прекатегоризирана със Заповед №РД-644/ 26.05.2003; с цел опазване на алоеvidен стратиотес.

→ Защитена местност „Коритата“ с площ 2 ha, в землището на с. Софрониево, общ. Мизия; обявена със Заповед №РД-407/07.05.1982 г. и прекатегоризирана със Заповед №РД-641/ 26.05.2003; с цел опазване на естествено находище на червен божур и забележителен ландшафт.

Най-близко разположени **защитени зони по Натура 2000** до АЕЦ „Козлодуй“ и Площадка 2, където се предвижда да се изгради Блок 8 са:

→ Защитена зона BG0002009 „Златията“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-548/05.09.2008 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 83/23.09.2008 г.), изм. със Заповед № РД-69/28.01.2013 г. на министъра на ОСВ (обн., ДВ, бр. 10/05.02.2013 г.) и Заповед № РД-1039/03.11.2022 г. на министъра на ОСВ (обн., ДВ, бр. 89/08.11.2022 г.) Специална защитена зона (СЗЗ) по Директива 2009/147/ЕЕС за опазване на дивите птици е с площ 43498.7 ha.

Предмет на опазване в зоната са 65 вида птици. Като приоритетни са представени 4 вида – един зимуващ: дропла (*Otis tarda*), един мигриращ: степен орел (*Aquila nipalensis*) и два размножаващи се – късопаст ястреб (*Accipiter brevipes*) и вечерна ветрушка (*Falco vespertinus*).

→ Защитена зона BG0000614 „Река Огоста“

Защитената зона е от тип К по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-322/02.05.2023 г. на министъра на ОСВ (обн., ДВ, бр. 42/12.05.2023 г.). Общата площ на Защитената зона е 13 91,4271 ha. Тя се намира при надморска височина между 19 и 183m.

Съгласно Стандартния формуляр за зоната, в нея предмет на опазване са 6 типа природни местообитания и 32 вида от фауната на България, от които 6 вида бозайник, 7 вида земноводни и влечуги, 15 вида риби и 4 вида безгръбначни животни.

→ Защитена зона BG0000533 „Острови Козлодуй“

Защитената зона е тип В по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-1039/03.11.2022 г. на министъра на ОСВ (обн., ДВ, бр. 89/08.11.2022 г.). Зоната попада изцяло в Континенталния биогеографски регион, с площ от 909.035 ha.

Намира се на надморска височина между 20 и 34 m. Зоната включва три големи острова. Около 70% от о-ви Козлодуй са покрити от горски насаждения. Западната част от о-в Сврака е покрита с пясъчни наноси.

Съгласно Стандартния формуляр за зоната, в нея предмет на опазване са 5 типа природни местообитания и 16 вида от фауната на България, от които 1 вид бозайник, 3 вида земноводни и влечуги, 11 вида риби и 1 вид безгръбначни животни.

9.2. Природните или антропогенните фактори, които могат да доведат до възникване на голяма авария или да утежнят последствията от нея (например: земетръсни райони, опасност от наводнения, обледявания и др. и/или близост до натоварена транспортна инфраструктура – пътища, жп линии, тръбопроводи, летища и др.)

Площадката на АЕЦ „Козлодуй“ е разположена в средата на стабилната част на Мизийската платформа, която се характеризира с ниска сеизмична активност. През периода на инструменталната регистрация на земетресения (1976 ÷ 1990 г.) на цялата територия са проявени само три земетресения с $3,0 < M < 3,6$. За тази област няма документирани исторически земетресения. Тяхната липса и слабите спорадични сеизмични прояви я характеризират като сеизмично „най-спокойната“ област в 320 км регион.

Проектът AP1000 е сеизмично устойчив – съоръженията са оразмерени да издържат на земетресения със спектър на ускорения, съответстващ или надвишаващ исторически максималните наблюдавани стойности за района.

Друг природен риск е **наводнението**. Опасността от наводнение на АЕЦ „Козлодуй“ е изследвана както при сега съществуващите хидроложки условия, така и при нарушен речен режим вследствие от разрушаване на язовирни стени по течението на реката. Прогнозата за наводнение е направена за период от 10 000 години.

Площадката на АЕЦ „Козлодуй“ е разположена на ~33 m надморска височина и е защитена от диги срещу заливане от Дунав. Площадка 2 за изграждане на Блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“, се намира на незаливаема тераса на р. Дунав с абсолютна кота +35 m, което обуславя липсата на риск от наводняване на площадката.

От антропогенните фактори, в близост до предприятието **няма големи транспортни артерии** или промишлени инсталации, които биха могли да предизвикат “външен” инцидент. Единственият значим източник на антропогенен риск е **транспортът на опасни вещества** до площадката – например доставки на водород (под налягане) с автоцистерна или бутилки, доставки на хидразин, сярна киселина и др. Тези транспорти се осъществяват по вътрешните пътища на централата и по ограничен откъм трафик шосеен маршрут от гр. Козлодуй, така че вероятността от тежка транспортна злополука в близост до Блок 8 е ниска.

9.3. Съседните предприятия и обектите, районите и строежите, които не попадат в обхвата на глава седма, раздел I от ЗООС, но могат да са източник на или да увеличат риска или последствията от голяма авария в предприятието/съоръжението и ефекта на доминото.

Съседен на Блок 8 ще се намира на същата Площадка 2 Блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“, в който ще се използват идентични опасни вещества, необходими за поддържане на нормалната експлоатация и правилното функциониране на системите и оборудването на блока.

На общата територия на централата, в западна посока от Площадка 2, са разположени двата работещи енергоблока (блокове 5 и 6) с реактори ВВЕР 1000, както и специализираните поделения на ДП РАО за извеждане от експлоатация (СП „ИЕ 1-4 блок“) и за третиране на радиоактивни отпадъци (СП „РАО - Козлодуй“). В близост до площадката на АЕЦ „Козлодуй“ е разположено и националното хранилище за РАО, принадлежащо на ДП РАО.

Работещите Блок 5 и Блок 6 използват сходни опасни вещества по време на своята експлоатация (хидразин, водород, дизелово гориво и т.н.), предвид което АЕЦ „Козлодуй“ е класифицирано като предприятие с висок рисков потенциал.

10. ОПИСАНИЕ НА ОПАСНИТЕ ВЕЩЕСТВА, КОИТО СЕ ПЛАНИРА ДА СА НАЛИЧНИ И ЩЕ СЕ УПОТРЕБЯВАТ НА ПЛОЩАДКАТА

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.Хидрази н хидрат	7803 -57-8	206-11 4-9	H301: Токсичен при поглъщане. H311: Токсичен при контакт с кожата. H314: Причинява тежки изгаряния на кожата и увреждане на очите. H317: Може да причини алергична кожна реакция. H330: Смъртоносен при вдишване. H350: Може да причини рак при вдишване. H400: Силно токсичен за водните организми. H410: Силно токсичен за водните организми, с дълготраен ефект. H226: Запалими течност и пари.	Вписан в т. 33, част 2 0,5 – 2 t Вписан в т. H2 в част 1 (Остра токсичност) 50 – 200 t Вписан в т. E1, част 1 (Опасни за водна среда) 100 - 200 t	Съоръжения за подаване на реагенти в първи контур чрез системата за контрол на обема и борно регулиране (CVS). Държи се в един резервоар с обем 0.019m ³ , разположен в химическото помещение на спомогателната сграда на ядрения остров. Система за подаване на хим. реагенти към турбинния остров (CFS) – Държи се в два резервоара: CFS-MT-01 с обем 1.7 m ³ и CFS-MT-02 с обем 1.7 m ³ Оценъчен обем за запълване на тръбопроводи и дозиращи системи (общо) 0.2 m ³	Капацитет на резервоара за хидразин за първи контур 0.02t (0.019m ³ x1.032t/ m ³) Капацитет на резервоарите за хидразин за втори контур CFS-MT-01 1.75t (1.7m ³ x1.032t/ m ³) CFS-MT-02 1.75t (1.7m ³ x1.032t/ m ³) Капацитет за запълване на тръбопроводи и дозиращи системи (общо) 0.2t (0.2m ³ x1.032t/ m ³)	3.7 t	Течност Точка на запалване: затворен съд >60 °C Температура на самозапал- ване: 290 °C Плътност (при 20°C): 1.032 g/cm ³

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2. Амониев хидроксид	1336 -21-6	215-64 7-6	H314: Причинява тежки изгаряния на кожата и увреждане на очите. H335: Може да причини дразнене на дихателните пътища. H400: Силно токсичен за водните организми.	Вписан в т. Е1, част 1 100 – 200 t	Система за подаване на химически регенти към турбинния остров (CFS) с цел поддържане на воднохимичния режим на втори контур. Държи се в два резервоара CFS-MT-03 с обем 1.7 m ³ и CFS-MT-04 с обем 1.9 m ³ Оценъчен обем за запълване на тръбопроводи и дозиращи системи (общо): 0.2 m ³	Капацитет на резервоарите за амониев хидроксид за втори контур CFS-MT-03: 1.5t (1.7m ³ x0.903t/ m ³) CFS-MT-04: 1.7t (1.9m ³ x0.903t/ m ³) Капацитет за запълване на тръбопроводи и дозиращи системи (общо): 0.2t (0.2m ³ x0.903t/ m ³)	3.4 t	Негорима течност. Силна основа. Реагира с много от тежките метали, образувайки взривоопасни с-я. Точка на кипене 37,7 °C Относителна плътност: 0,903 g/cm ³
3.Натриев хипохлори т	7681 -52-9	231-66 8-3	H314: Сериозно изгаряне на кожата и увреждане на очите H318: Сериозно увреждане на очите H400: Силно токсичен за водните организми H410: Силно	Вписан в т. 41, част 2 200 – 500 t Вписан в т. Е1, част 1 100 – 200 t	Система за подаване на химически регенти към турбинния остров (CFS) за обработка в системата за техническа вода (SWS). Държи се в резервоар за биоциди	Капацитет на резервоарите: Резервоар за натриев хипохлорит за система техническа вода CFS-MT-09:	180.2 t (при проточно охлажда- не) или 47 t	Негорима прозрачна течност. Точка на кипене 96- 99°C Отн. плътност 1.11 g/cm ³

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			токсичен за водните отганизми с дълготраен ефект H290:Може да причини корозия на металите		CFS-MT-09 с обем 1.33 m ³ Съоръжения за подаване на химикали към системата за циркуляционна вода (CWS). Държи се в отделен резервоар с обем 150m ³ , разположен до ЦПС – при проточно охлаждане или в резервоар с обем 30m ³ – при охлаждане с охладителни кули. Съоръжения за подаване на химикали към системата за сурова вода (RWS). Държи се в отделен резервоар с обем 9m ³ , разположен в помещението за химическо третиране на сурова вода. Съоръжения за подаване на химикали към системата за отпадъчни води (WWS).	1.5t (1.33m ³ x1.11t/ m ³) Резервоар за натриев хипохлорит за система циркуляционна вода: 166.5 t (150m ³ x1.11t/ m ³) при проточно охлаждане или 33.3 t (30m ³ x1.11t/m ³) при охладителни кули. Резервоар за натриев хипохлорит в система сурова вода: 10t (9m ³ x1.11t/m ³) Резервоар за натриев хипохлорит в	(при охладител ни кули)	

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					<p>Държи се в отделен резервоар с обем 0.5m³, разположен в помещението за химическо третиране на отпадъчните води.</p> <p>Оценъчен обем за запълване на тръбопроводи и дозираци системи (общо): 1.5 m³</p>	<p>системата за отпадъчни води: 0.55 t (0.5m³x1.11t/m³)</p> <p>Капацитет за запълване на тръбопроводи и дозираци системи (общо): 1.66 t (1.5m³x1.11t/m³)</p>		
4. Водород	1333-74-0	215-605-7	H220: Изключително запалим газ H280: Съдържа газ под налягане; може да експлодира при нагряване.	Вписан в т. 15, част 2 5 – 50 t Вписан в т. P2, част 1 (Запалими газове) 10 - 50 t	<p>Система за водородно охлаждане на турбогенератора. Обем на водорода, намиращ се в съоръженията за генериране и съдове за компресиран водород, на площадката за сгъстени газове: 5400Nm³ (@1.013 bar, 0°C)</p> <p>Обем на водорода на площадката за водород високо налягане до</p>	<p>Капацитет на съоръженията на площадката за сгъстени газове: 0.5t (5400Nm³x 0.0000899t/m³)</p> <p>Капацитет на съоръженията на площадката за водород високо налягане: 0.06t (695Nm³x 0.0000899t/m³)</p>	0.96 t	Газ, безцветен, без мирис Температура на самозапалване: 560 °C Относителна плътност при нормални условия (1.013bar и 0°C): 0,0899 kg/m ³

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					турбинната зала (приведен към нормални условия): 695 Nm ³ (@1.013 bar, 0°C) Съоръжения за подаване на водород към първи контур. Съдържание на втечен водород в криогенен изпарител/ резервоар.	Капацитет на оборудването за втечен водород: 5.7 m ³ /0.4 t Количеството водород в тонове за запълване на свързващите тръбопроводи се оценява като пренебрежимо малко.		
5. Водороден пероксид	7722 -84-1	231- 765-0	H302: Вреден при поглъщане H271: Може да предизвика пожар или експлозия, силен окислител H272: Може да усили пожар, окислител H318: Причинява сериозно увреждане на очите H314: причинява тежки изгаряния на кожата и увреждане на очите H315: Причинява дразнене на кожата	Вписан в раздел т. Р8, част 1 50 – 200 т	Пасивна система за охлаждане на херметичната обвивка (PCS) Държи се в малък специален резервоар с обем 0.5m ³ в помещение на самата пасивна система. Обемът за запълване на помпата и свързващият тръбопровод е пренебрежимо малък.	Капацитет на резервоара: 0.7t (0.5m ³ x1.39t/m ³) Количеството за запълване на дозиращата система и тръбопровод е пренебрежимо малко.	0.7 t	Негорима (течност), силен окислител, пожароопасно при контакт с горими материали. Точка на топене 26°C. Точка на кипене 107°C при 1.013 hPa Плътност (20°C) - 1.39g/cm ³ (за 100% H ₂ O ₂)

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			<p>H319: Причинява сериозно дразнене на очите</p> <p>H335: Може да причини дразнене на дихателните пътища</p> <p>H332: Вреден при вдишване</p> <p>H412: Вреден за водните организми с дълготраен ефект</p>					
6. Дизелово гориво	6833 4-30- 5	269-82 2-7	<p>H226: Запалими течности и пари</p> <p>H315: Причинява дразнене на кожата</p> <p>H304: Може да бъде смъртоносен при поглъщане и навлизане в дихателните пътища</p> <p>H332: Вреден при вдишване</p> <p>H373: Може да причинява увреждания на органи при продължителна и повтаряща се експозиция</p> <p>H351: Предполага се, че причинява рак</p>	<p>Вписан в т. 34, част 2 2500–25000 t</p> <p>Вписан в т. P5в, част 1 (Запалима течност) 5000-50000 t</p> <p>Вписан в т. E2, част 1 (Опасни за водна среда) 200 - 500 t</p>	<p>Система за аварийно хранване при пълно обезточване, подсистема за дизелово гориво.</p> <p>Горивото се намира в:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Основни резервоари за дизелово гориво: DOS MT-01A и DOS MT-01B с обем 361.5m³ всеки от тях. - Разходни (дневни) резервоари за дизелово гориво DOS MT-02A и DOS MT-02B с обем 7.7m³ всеки. - Резервоар за дизелово гориво на 	<p>Капацитет на основните резервоари DOS MT-01A: 305t (361.5m³×0.845t/m³)</p> <p>DOS MT-01B: 305t (361.5m³×0.845t/m³)</p> <p>Капацитет на разходните резервоари DOS MT-02A: 6.5t (7.7m³×0.845t/m³)</p> <p>DOS MT-02B: 6.5t</p>	628 t	<p>Течност, t°C</p> <p>възпламеняване: >55°C</p> <p>Експлозивни свойства:</p> <p>долна гр.: 0,6 %vv</p> <p>горна гр.: 6,5 %vv</p> <p>отн. плътност (при 15°C): 820-845 kg/m³</p>

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			H411: Токсичен за водни организми с дълготраен ефект		спомогателните дизелгенератори DOS MT-03 с обем 2.7 m ³ - Дневен резервоар за дизелната противопожарна помпа FPS MT-02 с обем 0.92 m ³ Обемът за запълване на свързващите тръбопроводи и прехвърлящи помпи се оценява на 2 m ³	(7.7m ³ x 0.845t/m ³) Капацитет на резервоара за спомогателните дизелгенератори DOS MT-03: 2.3t (2.7m ³ x 0.845t/m ³) Капацитет на резервоара за дизелната противопожарна помпа FPS MT-02: 0.8t (0.92m ³ x0.845t/m ³) Капацитет за запълване на свързващите тръбопроводи и прехвърлящи помпи: 1.7t (2m ³ x0.845t/m ³)		
7. Коресилин	смес: 1330 -20-7	215- 535-7	H225: Силно запалима течност H312: Вреден при контакт с кожата	Вписан в т. Р5в част 1 (Запалима течност)	Съхранява се в помещение на сградата за ремонтна	0.2 t ** (бутилки с общ обем 240 литра)	0,2 t	Лесно запалима течност. Стабилен при

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	123-86-4 78-83-1 141-78-6	204-658-1 201-148-0 205-500-4	H332: Вреден при вдишване H315: Причинява раздразнение на кожата H318, H319: Причинява сериозно дразнене и увреждане на очите H335: Причинява дразнене на дихателните пътища H336: Причинява сънливост, световъртеж	5 000 – 50 000 t	поддръжка и складови стопанства	(0.24m ³ ×0.846t/ m ³)		нормални условия Относителна плътност: 0.846 g/cm ³
8.Ацетон	67-64-1	200-662-2	H225: Силно запалима течност H319: Причинява силно дразнене на очите H336: Причинява сънливост, световъртеж	Вписан в т. P5в, част 1 (Запалима течност) 5 000 – 50 000 t	Съхранява се в помещение на сградата за ремонтна поддръжка и складови стопанства	0.032 t ** (40 еднолитрови бутилки) (0.04m ³ ×0.792t/ m ³)	0.032 t	Течност, безцветна. Високо запалими течност и пари Температура на самозапалване 465°C Относителна плътност: 0.792 g/cm ³
9.Азотна киселина	7697-37-2	231-714-2	H272: Окислител. Може да усилва пожар	Вписан т. P8, част 1 50 – 200 t	Система дезактивация оборудване компоненти.	0.35t (бутилки с общ обем 250 l) (0.25m ³ ×1.4t/m ³)	0.35 t	Течност, безцветна, парещ мирис

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			<p>H290: Може да причини корозия на метали</p> <p>H314: Причинява сериозно изгаряне на кожата и увреждане на очите</p> <p>H318: Причинява сериозно увреждане на очите</p> <p>H331: Токсичен при вдишване</p>	Вписан в т. H2, част 1 50 – 200 t	Съхранява се в химическото помещение на спомагателната сграда на ядрения остров.			Относителна плътност: 1.40 g/cm ³

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
10.Калиев перманганат	7722 -64-7	231-76 0-3	H272:Окислител, може да усили пожар H302: Вреден при поглъщане H314:Причинява сериозно изгаряне на кожата и увреждане на очите H400:Силно токсичен за водните организми H410:Силно токсичен за водните организми с дълготраен ефект H318:Причинява сериозно увреждане на очите H36д:Подозрителен за увреждане на плода H373:Може да причини увреждане на органи при продължителна и повтаряща се експозиция	Вписан в т. P8 част 1 50 – 200 t Вписан в т. E1 част 1 100 – 200 t	Система за дезактивация на оборудване и компоненти. Съхранява се в химическото помещение на спомогателната сграда на ядрения остров.	0.01 t** (това е сумарното количество от различните опакровки)	0.01 t	Твърдо вещество, без мирис.
11. Разредители,	смес:	265- 121-7	H226:Запалима течност	Вписан в т. P5в част 1	Съхранява се в помещение на сградата за ремонтна	0.2 t** (бутилки с общ обем 250 l)	0.2 t	Течно състояние

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Разтвори- тели	6474 2-88- 7 1330 -20-7 1298 6-4 112- 34-5 106- 97- 111- 76-2	215- 553-7 204658 -1 203- 961-6 203- 448-7 203- 905-0	H304:Може да е фатален при поглъщане H312:Опасен при контакт с кожата H315:Причинява дразнене на кожата H319:Сериозно дразнене на очите H332:Опасен при вдишване H336:Сънливост и световъртеж H373:Може да причини увреждане на вътр. органи при продължителна експозиция H411:Опасен за водните организми H222-H229:Запалим аерозол или течност	Запалима течност) 5 000 – 50 00 t Вписан в т. Е2 част 1 Опасни за водната среда 200 – 500 t	поддръжка и складови стопанства	0.25m ³ x0.8t/m ³		Относителна плътност 0.76 – 0.82 g/cm ³ при 20°C Пламна точка: 38°C
12. Грундове	1330 -20-7 100- 41-4 96- 29-7 136- 51-6	215- 535-7 202- 849-4 202- 496-6	H226: Запалива течност H315:Причинява дразнене на кожата H319:Причинява сериозна дразнене на очите	Вписан в т. P5в част 1 (Запалими течности) 5000 – 50 000 t	Съхранява се в помещение на сградата за ремонтна поддръжка и складови стопанства	1 t** (това е сумарното количество на грундовете в различни опакровки)	1 t	Течност Пламна точка над 33°C Плътност 1.4- 1.7 g/cm ³

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	123-86-4 136-52-7	205-249-0 204-658-1 205-250-6	H332:Опасен при вдишване H373:Може да повреди вътрешни органи при повтаряща се и продължителна експозиция					
13. Боя – алкидна, блажна, спрей, огнезащит на и др.	96-29-7 6474 2-82-1 67-64-1 141-78-6 74-98-6 6474 2-88-7 136-52-7	202-496-6 919-446-0 265-191-7 205-250-6	H226:Запалима течност H271:Може да причини пожар или експлозия, силен окислител H304:Може да е фатален при поглъщане H312:Опасен при контакт с кожата H315:Причинява дразнене на кожата H317:Може да причини алергична реакция на кожата H319:Сериозно дразнене на очите H332:Опасен при вдишване H336:Сънливост и световъртеж	Вписан в т. P5в част 1 (Запалима течност) 5000 – 50 000 t Вписан в т. P8 част 1 (Оксидираща течност) 50 – 200 t	Съхранява се в помещение на сградата за ремонтна поддръжка и складови стопанства	2 t** (това е сумарното количество на боята от различните опакровки)	2 t	Течност Пламна точка над 42°C

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			H372:Причинява увреждане на вътр. органи при продължителна експозиция H412:Вреден за водните организми с продължителен ефект H222-H229: Запалим аерозол или течност					
14. Лакове	1330 -20-7 123- 86-4	215- 535-7 204- 658-1	H226:Запалима течност H304:Може да е фатален при поглъщане H312:Опасен при контакт с кожата H315:Причинява дразнене на кожата H319:Сериозно дразнене на очите H332:Опасен при вдишване	Вписан в т. P5в част 1 (Запалима течност категория 3) 5000 – 50 000 t	Съхранява се в помещение на сградата за ремонтна поддръжка и складови стопанства	0.2 t** (това е сумарното количество на лаковете от различните опакровки)	0.2 t	Течност Пламна точка над 28°C
15. Газова смес Ar-CH ₄	74- 82-8 7440 -37-1	200- 812-7 231- 147-0	H220:Силно запалим газ H280: Газ под налягане, може да експлодира при нагриване	Вписан в раздел т. P2, част 1 10 – 50 t	Съхранява се в сградата за бутилки с газове и газови смеси под налягане (40 бутилки по 1.5m ³ всяка)	0.1 t** (60m ³ x 0.001784t/m ³)	0.1 t	Безцветен газ, по-тежък от въздуха. Относителна плътност за аргона –

№ Химично наимено- вание	CAS №	ЕС №	Категория опасност съгласно Регламент ЕО №1272/2008	Класификация по приложение № 3 от ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен* капацитет на съоръженията, t	Налично количест- во, t	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								1,784 kg/m ³ .
16. Газова смес O ₂ -N,	7782 -44-7 7727 -37-9	231- 956-9 231- 783-9	H270:Може да причини или усили пожар, окислител H280: Газ под налягане, може да експлодира при нагриване	Вписан в раздел т. Р4, част 1 50-200 t	Съхранява се в сградата за бутилки с газове и газови смеси под налягане (малки бутилки с различни размери – сумарно 1m ³)	0,003 t** (2m ³ х 0.001429t/m ³)	0,003 t	Безцветен газ. Относителна плътност за кислорода - 1,429 kg/m ³
17. Газова смес H ₂ -N	1333 -74-0 7727 -37-9	215- 605-7 231- 783-9	H220:Силно запалим газ H280: Газ под налягане, може да експлодира при нагриване	Вписан в раздел т. Р2, част 1 10 – 50 t	Съхранява се в сградата за бутилки с газове и газови смеси под налягане (малки бутилки с различни размери – сумарно 3m ³)	0.0075 t** (6m ³ х 0.00125t/m ³)	0.0075 t	Безцветен газ. Относителна плътност за азота – 1,25 kg/m ³

ЗАБЕЛЕЖКИ:

* Към настоящия етап на реализиране на инвестиционното предложение техническите и работни проекти на отделните системи и оборудване предстоят да бъдат разработени, поради което липсва информация за регламентирането на степента на запълване на резервоарите за различни вещества по време на експлоатацията на съоръженията. По тази причина, при определяне на проектния капацитет на съоръженията в тонове е отчитано, че резервоарите са пълни на 100%. Този консервативен подход е приемлив от гледна точка на това, че не води до намаляване на количествата на опасните вещества.

** Количеството е посочено като първоначална наличност на склад от даденото вещество, изхождайки от наличната публична информация за типичния проект AP 1000 и от опита с дългогодишната ремонтна поддръжка на блокове 5 и 6 на АЕЦ „Козлодуй“. Точните количества ще бъдат уточнени след разработване на цялостния технически проект на Блок 8 с реактор AP1000.

11. Класификация на предприятието/съоръжението:
- 11.1. Предприятие с нисък рисков потенциал: Не
- 11.2. Предприятие с висок рисков потенциал: Да
- 11.3. (Доп. – ДВ, бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.)

Подробно описание на извършената класификация на предприятието/съоръжението по чл. 5, ал. 1 или 2:

В съответствие с критериите за класификация на предприятията, дадени в Приложение № 3 на ЗООС "АЕЦ Козлодуй – Нови мощности" ЕАД е: **"Предприятие с висок рисков потенциал"** по отношение употребата на хидразин-хидрат – при пределни количества 0,5/2 t, съгласно част 2 на Приложение №3, съхраняваното количество в резервоарите за съхранение на хидразин-хидрат за Блок 8, при цялостно запълване на резервоарите заедно със системите за дозиране и свързващите тръбопроводи до точките на дозиране, съставлява 3.7 t.

11.4. (Изм. – ДВ, бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.)
Подробно описание на планираните изменения/разширения по чл. 7, ал. 3:

С развитието на техническия проект и работните проекти за въоръженията за Блок 8 е възможно да настъпят изменения на обеми, капацитет, местоположение у др., на съоръженията, които съхраняват или използват опасни вещества, за което ще бъдат направени съответните изменения в уведомлението.

12. Наличие на поверителна информация: Не

12.1. Производствена или търговска тайна:

Вид на информацията по т. 1 – 12 и мотиви: Не

.....

12.2. Държавна или служебна тайна:

Вид на информацията по т. 1 – 12 и мотиви: Не

.....

12.3. Лични данни: Да/Не

Описание на данните:

13. За предприятия/съоръжения, които не попадат в обхвата на приложение № 1 или приложение № 2 към ЗООС – номер и дата на становище от съответния компетентен орган по глава шеста, раздел III от ЗООС, че планираното изграждане или изменение/разширение на предприятието/съоръжението или на части от тях не е предмет на процедура по глава шеста, раздел III от ЗООС.

За изграждането на Блок 8 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на Площадка 2 е в ход процедура по оценка на въздействието върху околната среда, включително в трансграничен контекст - на 21.02.2024 г. МОСВ обяви инвестиционното предложение за изграждане на Блок 8

(съгласно чл. 95, ал. 1 ЗООС), с което е стартирана процедурата по ОВОС.14. (Отм., предишна т. 15 – ДВ, бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.) Информация за платена такса и дата на заплащане.

Приложения:

1. Схеми, представящи (планираната) употребата, производството и съхранението на опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС и план на площадката, на който е отразено местоположението на технологичните съоръжения, посочени в колона 6 на таблицата по т. 10. Описание на местоположението на всички сгради на площадката.

- Общ план на АЕЦ „Козлодуй“ и разположение на Площадка 2;
- План на Площадка 2 и съоръженията върху нея

2. Копия на актуалните информационни листове за безопасност на опасните вещества в предприятието/съоръжението – към момента представянето на валидни информационни листове за безопасност не е възможно, поради следните причини:

✓ На настоящия етап на подаване на уведомлението, предприятието все още не е въвело в експлоатация обекта и не е придобило/въвело физически опасните вещества, подлежащи на класификация. Съответно липсват конкретни търговски наименования, доставчици и производители, с което се възпрепятства предоставянето на актуални и реални информационни листове за безопасност.

✓ На етапа на предварително планиране и класификация (преди избор на доставчик и доставка), предоставянето на общи или примерни информационни листове би било необосновано и неточно, тъй като не отразява реалната бъдеща употреба.

В уведомлението вече се включва информация за всяка категория опасност, количествата и праговете, което е достатъчно за определяне на рисковия потенциал, без да се изисква конкретен ИЛБ на дадено вещество.

Представянето на информационни листове за опасните вещества ще бъде извършено на по-късен етап, при наличие на реални данни за конкретните вещества, в пълно съответствие със законодателството и добрите практики.

3. Декларация от оператора за достоверност на данните, изготвена съгласно приложение №10.

4. Съгласно § 1, т. 20 от Допълнителните разпоредби от Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи, „експлоатираща организация“ е лице, заявител или титуляр на лицензия и/или разрешение по Закона за безопасно използване на ядрената енергия, в тази връзка към настоящото прилагаме:

- Разрешение КН-3665 от 26.08.2013г. за избор на площадка за разполагане на ядрено съоръжение;
- Заповед № АА-04-30 от 21.02.2020г. на Председателя на АЯР за одобряване на избраната площадка за разполагане на ядрено съоръжение- ядрена централа, Площадка № 2.

5. Платежно нареждане за платени сума съгл. Чл. 3, ал. 3 по тарифата на МОСВ.

Дата:/.....2025г.

Подпис:

Петьо Иванов

Изпълнителен Директор

„АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД