



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – София

РЕШЕНИЕ № СО-48-ПР/2022 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и 3, ал. 3 и 6, чл. 99б от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС), представена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, както и становища от Регионална здравна инспекция – Кюстендил, Изпълнителна агенция по околна среда и Регионална дирекция Пожарна безопасност и защита на населението – Кюстендил

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Присъединяване към националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на „ТЕЦ Бобов дол“ АД, захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040 и монтиране на 4 броя газобутални двигатели с мощност 9,73 MW всеки“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

Възложител: „ТЕЦ БОБОВ ДОЛ“ АД,

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение (ИП) е свързано с основната дейност на ТЕЦ „БОБОВ ДОЛ“ – производство на електроенергия. ИП ще включва три етапа:

✓ Първи етап – присъединяване към националната газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и доставка на природен газ.

Със стартирането на дейностите, предмет на ИП се предвижда нова техническа инфраструктура. В непосредствена близост до „ТЕЦ Бобов дол“ АД, на по-малко от 1 км, преминава магистралния газопровод към Република Македония, откъдето „Булгартрансгаз“ ЕАД ще направи отклонение за Автоматична газорегулираща станция (АГРС) Бобов дол, разположена в поземлен имот с идентификатор 15535.55.459. Изграждането на газопровода от точката на присъединяване (АГРС Бобов дол) до площадката на централата ще се извърши от „ТЕЦ Бобов дол“ АД.

Въз основа на Заповед № ДС-18-273/13.10.2021 г. на Областния управител на Област Кюстендил е разрешено изработването на проект за подробен устройствен план – парцеларен план – ПУП-ПП на газопроводно отклонение – високо налягане, директен-присъединителен газопровод, кабелна линия ниско напрежение, пътна връзка и подробен устройствен план –



София 1618; п.к.332; бул. „Цар Борис III“ № 136; ет. 10;

Деловодство: (+3592) 955 55 98; Зелен тел.: (+3592) 856 51 52; факс: (+3592) 955 93 62;

e-mail: riosv@riew-sofia.org

план за регулация и застрояване на АГРС за захранване с природен газ на площадката на топлоелектрическата централа на „ТЕЦ Бобов дол“ АД. За проекта на описания ПУП-ПП е преведена процедура за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, приключила с Решение № СО-64-ЕО/26.10.2021 г. на директора на РИОСВ – София.

✓ Втори етап – въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на „ТЕЦ Бобов дол“ АД и захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040.

Всеки парогенератор на централата е снабден с осем бр. мелещи вентилатори, два въздушни и три димосмукателни вентилатора, както и с по четири бр. разпалващи мазутни горелки (две паромазутни горелки на преден и две на заден екран).

Съгласно издаденото Комплексно разрешително (КР) № 45-Н4/2019 г., на дружеството се разрешава да използва мазут при преходни режими на работа на инсталацията.

Изграждането на новата система за разпалване на парогенераторите ОВ 650-040 с природен газ, включва 12 бр. газови горелки (по 4 бр. на всеки парогенератор), които ще бъдат монтирани на предназначения по проект места – на местата на разпалващи мазутни горелки.

На площадката на централата ще бъде изграден газоразпределителен пункт за захранване на новите газоразпалващи горелки с природен газ, намираща се на територията на цех „Котелен“ на кота 13,50. В котелно помещение към всеки един от парогенераторите ще бъде изградена околочотелна газова инсталация. Разпалващите газови горелки ще бъдат групирани по два броя на преден и заден екран на пешна камера и окомплектовани с алармена газоанализаторна станция с блоково управление. Дебитът на газ към всеки котел ще се измерва отделно.

Основни параметри на газовата инсталация:

- газоразпределителен пункт на кота 13,50 с максимално работно налягане 4 bar, максимален разход 29 480 nm³/h и температура на природния газ 20°C;
- разпределящ газопровод към трите блока;
- отклонение на тръбопровода към парогенераторите;
- тръбопровод към фронтални и задни горелки;
- свързващ тръбопровод към арматурен блок;
- свързващ тръбопровод към газовата горелка.

Снабдяването с природен газ ще се осъществява чрез изграден газопровод, захранван от АГРС. Газта ще бъде директно подавана в разпределителната система, намираща се на кота +13,50 на котелно помещение, захранваща разпалващи газови горелки на парогенераторите и газобуталните двигатели.

Съществуващата мазутна инсталация, ще бъде запазена като резервен вариант на площадката на дружеството. Проектът за новата газова инсталация ще бъде съобразен със съществуващата инсталация. Мазутната инсталация ще бъде използвана само и единствено, в случай на липса на доставка на природен газ до площадката.

✓ Трети етап – монтиране на 4 бр. газобутални двигатели /ГБД/ с мощност 9,73 MW всеки (със сумарна електрическа мощност – 38,92 MW), модел Wartsila 20SG34, Финландия. Предвижда се същите да бъдат монтирани в новоизградено производствено помещение на площадката на дружеството с обща площ 1 500 m², разположено в северната страна на централата. КПД по производство на електроенергия е на новите мощности е 46,43%, което е около 13% е по-високо от КПД на блоковете в централата и при оползотворяване на топлината от охладителните контури и изходящите газове е над 90%. Общата сумарна електрическа мощност на новите машини е 38,92 MW.

В горивната камера на газобуталните двигатели ще се изгаря горивото. По този начин ще се задвижва буталото и колянвия вал, за да осъществи ротационно движение, от водата в изпускателната тръба и водната риза се възстановява топлина, която може да се използва отново. Топлинната енергия ще се оползотворява, за да се произвежда или пара с налягане до



1,5 МПа и/или гореща вода с температура до 95°C, или изходящите димни газове ще се използват непосредствено в сушилни или други инсталации.

Отработените димни газове ще се отвеждат в атмосферата, посредством метален комин, като всеки един ГБД ще бъде снабден с отделно изпускащо устройство. За процесите на разпалване и спиране ГБД няма необходимост от отделни изпускащи устройства. Към новите ИУ на всеки ГБД не се предвиждат пречиствателни съоръжения и няма необходимост от прилагането на допълнителни техники за постигане на необходимите концентрации на замърсители в изгорелите газове. На всеки ГБД ще бъдат монтирани водоохладителни кули с аксиални вентилатори. След ГБД изгорелите газове и оползотворяването на топлината в тях ще бъде изработен утализатор за подгриване на мрежова или добавъчна вода. Утализаторът ще бъде разположен непосредствено до ИУ и чрез клапи ще се регулира преминаването на димните газове през него или директно към комина. Охладените в утализатора димни газове до 75/80°C ще се подават към шумозаглушител, вграден в комина.

С писмо изх. № КП-20-00-1(1)/11.02.2021 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД е издадено становище за условията на присъединяване на „ТЕЦ Бобов дол“ АД към газопреносната мрежа. На основание Закона за енергетиката и Наредбата за присъединяване към газопреносни и газоразпределителни мрежи „Булгартрансгаз“ ЕАД е потвърдило, че Кондензационната топлоелектрическа централа на „ТЕЦ Бобов дол“ АД може да бъде присъединена към мрежата. Със становището са определени следните параметри: местоположение на точката на присъединяване към Автоматичната газорегулираща станция /АГРС/, обеми природен газ, заявени за потребление, максимален и минимален часов разход и условията.

Обемите природен газ, заявени за потребление след присъединяването на централата към АГРС са както следва:

За 2022 г. – 99 000 хил. m³/у.

За 2023 г. – 165 000 хил. m³/у.

За 2024 г. – 168 000 хил. m³/у.

На основание издаденото становище е подписан Договор за присъединяване към газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като точката на присъединяване е Автоматичната газорегулираща станция, която ще бъде изградена в ПИ 15535.55.459.

Основните параметри на газопреносната система за захранване на нуждите на централата от АГРС до площадката са: подземен газопровод от АГРС до площадката на ТЕЦ Бобов дол с дължина 1420 m; надземен газопровод до площадка с кранов и измервателен възел с дължина 110 m.

Сключен е и договор с „Черноморска газова компания“ ЕООД за извършване на дейности по предпроектно проучване, геодезически дейности, устройствено планиране и инвестиционно проектиране.

Територията, в която се предвижда да се осъществи инвестиционното предложение попада в устройствена урбанизирана територия определена за електроенергийно и топлоенергийно производство, с обслужващи производствено-складови дейности с пътно-транспортна и железопътно-транспортна обезпеченост.

В представената информация е направен анализ за съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения. В близост до централата няма обекти, чието разположение би могло да доведе до повишаване на риска или до утежняване последствията от голяма авария.

Представено е актуализирано уведомление за класификация на предприятието по Приложение № 1 от Наредба за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях, тъй като ИП предвижда наличие на природен газ, който е поименно изброено вещество в т. 18. Втечнени запалими газове, Категория 1 или 2 (включително втечнен нефтен газ) и природен газ по Приложение № 3 от ЗООС.



Предприятието е класифицирано като „предприятие с нисък рисков потенциал“. Класификацията на предприятието е потвърдена от Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) с писмо, изх. № УК-3014/25.10.2021 г.

Дружеството възложител е представило декларация за достоверност на данните в представените информация за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС и информацията по чл. 99б, ал. 1 от ЗООС. Представени са информационни листове за безопасност за съответните химични вещества и смеси.

Описаните инсталации самостоятелно попадат в обхвата на т. 3, буква „б“ – „промишлени съоръжения за пренос на газ, пара и топла вода, пренос на електроенергия по надземни кабели (невключени в приложение № 1)“ от Приложение № 2 на ЗООС. Предвид факта, че инвестиционното предложение ще се осъществи на територията на действащата ТЕЦ „Бобов дол“, същото представлява и изменение и разширение на обект, включен в Приложение № 1 на ЗООС. Съобразно гореизложеното и на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и 3 от ЗООС е проведена процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС. Съгласно чл. 93, ал. 3 от същия Закон, компетентен орган за произнасяне с решение е директорът на РИОСВ – София.

Територията, предмет на инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологично разнообразие (ЗБР).

Най-близко разположените защитени зони на отстояния от около 5 – 6 km са зони: BG0002108 „Скрино“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-782/29.10.2008 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр. 104/2008 г.) и BG0002100 „Долна Козница“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-810/06.11.2008 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр. 108/2008 г.).

На основание чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС, инвестиционното предложение подлежи на оценка за съвместимостта му (ОС) с предмета и целите на опазване на описаните по-горе защитени зони, като съгласно чл. 38 от същата наредба, процедурата по ОС се извършва чрез процедурата по ОВОС.

Предвид, че инвестиционното предложение, както само по себе си, така и във взаимодействие с други планове, програми и инвестиционни предложения, няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, представляващи предмет на опазване в защитени зони BG0002108 „Скрино“ и BG0002100 „Долна Козница“, и във връзка с чл. 40, ал. 4 от Наредбата за ОС, с настоящото решение се преценява да не се извършва оценка за степен на въздействие върху гореописаните защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000“.

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; ползване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологичното разнообразие; генериране на отпадъци, замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рискове за човешкото здраве:

1. ТЕЦ „Бобов дол“ е кондензационна топлоелектрическа централа, в която се осъществява процес на преобразуване на топлинна енергия, освободена при изгаряне на конвенционални горива в електрическа енергия посредством парна турбина. С разгледаното ИП се предвиждат дейности по присъединяване към газопреносната мрежа



- на „Булгартрансгаз“ ЕАД, въвеждане в експлоатация на газова система, захранване на разпалващи газови горелки на парогенератори ОВ 650-040 и монтиране на четири ГБД.
2. След реализиране на ИП природния газ няма да се складира на територията на централата. Снабдяването с природен газ ще се осъществява чрез изграден газопровод, захранван от АГРС. Газта ще бъде директно подавана в разпределителната система, намираща се на кота +13,50 на котелно помещение, захранваща разпалващи газови горелки на парогенераторите и газобуталните двигатели.
 3. Трансформацията на ТЕЦ „Бобов дол“ в използването на природен газ ще допринесе за прехода на региона към по-чиста, енергийно-ефективна и нисковъглеродна икономика или т.нар. „зелена“ икономика. С използването на природен газ, с ниски нива на въглеродните емисии, се очаква постигането на положителен ефект от екологична и социално-здравна гледна точка.
 4. Чрез газобуталните двигатели ще се подпомогне за редуцирането на вредните емисии на CO₂ и други замърсители, изхвърляни във въздуха.
 5. За водоснабдяването ще се ползва вода от съществуващите в производствената база водопроводи – за производствени и питейно-битови нужди. За реализирането на ИП не се налага изграждане на нови съоръжения за водоползване. Необходимите допълнителни водни количества, за работа на ТЕЦ след реализирането на ИП и въвеждането в експлоатация ще бъдат изцяло в лимита, определен от действащото разрешително за водоползване и не се налага неговата промяна.
 6. Предвид естеството на ИП за замяна на гориво мазут за разпалване на котлоагрегатите с природен газ се очаква намаляване на емисии на вредни вещества във въздуха. По време на разпалване, сероочистващата инсталация не работи, екологичният ефект от замяната на мазута, като разпалващо гориво, с природен газ прогнозно в годишен аспект ще се равнява на 9 990 m³ по-малко серен диоксид и 627 278 m³ (1 424 t) по-малко въглероден диоксид, изхвърлени в атмосферата.
 7. Реализирането на ИП няма да доведе до промени във видовете и количествата на образуваните отпадъци на производствената площадка на дружеството, както и начините на третирането им съгласно условията на действащото комплексно разрешително /КР/, издадено за работата на горивната инсталация в с. Големо село на оператора „ТЕЦ Бобов дол“ АД.
 8. Отпадъците, които се очаква да се генерират са основно строителни отпадъци и метални отпадъци, които ще се предават въз основа на сключени договори на лица, които имат право да извършват последващи дейности с тях. Във връзка с изпълнението на условия от КР дружеството е сключило договори с лица, притежаващи документи по чл. 35 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО) за предаване за последващо третиране на образуваните от обекта класифицирани производствени отпадъци.
 9. Дружеството е изготвило актуализирано уведомление за класификация на предприятието по Приложение № 1 от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях*, тъй като ИП предвижда наличие на природен газ, който е поименно изброено вещество в т. 18. *Втечнени запалими газове, Категория 1 или 2 (включително втечнен нефтен газ) и природен газ* по Приложение № 3 от ЗООС. Предприятието е класифицирано като „предприятие с нисък рисков потенциал“. Класификацията на предприятието е потвърдена от ИАОС с писмо изх. № УК-3014/25.10.2021 г.
 10. За ИП е разработена оценка по чл. 99, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда. Оценката е съгласувана с органите на Министерство на вътрешните работи, по-конкретно с Регионална дирекция Пожарна безопасност и защита на населението – Кюстендил. Дирекцията, с писмо рег. № 115200-84/23.02.2022 г., е счела, че в информацията е направен анализ на значимостта и последствията от въздействието



върху околната среда и съседните обекти, след осъществяване на ИП при евентуални големи аварии, като възложителят е декларира, че големи промишлени аварии, вследствие на опасни химични вещества на територията на централата не са отбелязани. В оценката, въз основа на анализа и оценка на риска с оглед недопускане на аварийна ситуация са определени зони за аварийно планиране и безопасни разстояния, като са определени последиците за персонала, населението и околната среда.

11. Посочени са минимални безопасни разстояния в ИП, с които се доказва, че до обекта няма съществуващи жилищни райони, обекти с обществено значение, съседни предприятия и обекти, транспортни пътища, райони и строежи, които могат да бъдат източник или да увеличават риска или последствията от голяма производствена авария за която да се изисква спазване на нормативни изисквания.
12. Документацията по отношение на чл. 99б, ал. 1 от ЗООС е съгласувана с ИАОС. С писмо изх. № УК-950/01.03.2022 г., агенцията е констатирала, че реализацията на ИП няма да доведе до неблагоприятни последствия за околната среда и човешкото здраве.
13. Възложителят е предвидил мерки за предотвратяване, контрол и ограничаване на значителни и неблагоприятни последствия за околната среда и човешкото здраве от възникването на голяма авария.
14. В близост до централата няма обекти чието разположение би могло да доведе до повишаване на риска или до утежняване последствията от голяма авария.
15. Категоризирани са потенциално опасните подобекти в централата, като е извършена оценка и анализ на риска за възможните последици.
16. Инвестиционното предложение ще бъде осъществено в съответствие с действащия Общ устройствен план на Община Бобов дол, както и със съществуващите и действащи устройствени и други планове и програми в района, в съответствие с националните и регионални стратегии, планове и програми и предвид действащото Европейско и национално законодателство.
17. Не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуващата техническа инфраструктура. Не се предвижда строителство на нови сгради, не предвижда строителство на пътна, водопроводна и канализационна инфраструктура.
18. При спазване на всички правила за здравословни и безопасни условия на труд по време на експлоатацията на обекта рискът от аварии и инциденти ще бъде минимален.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване, относителното изобилие, достъпност, качеството и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Реализацията на инвестиционното предложение се предвижда да се осъществи в урбанизирана територията, в промишлената зона на с. Големо село, община Бобов дол.
2. Територията, предмет на инвестиционното предложение се намира извън границите на защитени зони от мрежа Натура 2000, поради което при осъществяване на предвидените дейности, няма вероятност от унищожаване, увреждане или фрагментиране на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване.



3. Предвид местоположението и вида на територията, предмет на инвестиционното предложение, няма вероятност да се предизвика значително безпокойство и прогонване на видовете птици, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони, до загуба на хранителни територии и гнездови местообитания.
4. При извършване на предвидените дейности няма вероятност от генериране на шум, вредни емисии в атмосферния въздух, водите и почвите във вид и количества, които да доведат до трайни изменения в характеристиките им, като ключови абиотични фактори за най-близко разположените защитени зони.
5. Не се очаква реализацията на ИП да доведе до кумулативно въздействие със значителен отрицателен ефект върху видове и местообитания, предмет на опазване в защитени зони, в съчетание с одобрени до момента инвестиционни предложения, планове, програми и/или проекти със сходен характер.
6. Инвестиционното предложение ще се реализира извън границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

III. Тип и характеристика на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието, естество на въздействието, трансграничен характер на въздействието, интензивност и комплексност на въздействието същност, големина, вероятност за въздействие, очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействията на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения, възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. На основание чл. 7, ал. 2, т. 2, буква „б“ от Наредбата за ОВОС, във връзка с определяне на необходимостта от извършване на ОВОС, е проведена консултация с регионална здравна инспекция (РЗИ) – Кюстендил по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве. Здравната инспекция чрез писмо изх. № 01-1340#1/10.12.2021 г. е изразила становище, че с реализацията на ИП не се очаква неблагоприятно въздействие върху околната среда и човешкото здраве и че не е необходимо да се извършва оценка на въздействието върху околната среда.
2. От реализацията на ИП не се очаква въздействие върху земеползването, водите, ландшафта, земните недра, почвата, природните обекти, биологичното разнообразие и неговите елементи, единични и групови паметници на културата, въздействие от рисковите енергийни източници – шумове, вибрации, радиации, генетично модифицирани организми, върху хората и тяхното здраве.
3. Реализирането на инвестиционното предложение, като местоположение и характер на предвидените дейности не предполага трансгранично въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС и чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС, инспекцията е обявила предложението на интернет страницата си и е уведомила писмено кметовете на Община Бобов дол и с. Големо село с указания за публично обявяване на инвестиционното предложение.
2. Съгласно изискванията на чл. 6, ал. 9, от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по приложение № 2 от Наредбата за ОВОС за разглежданото инвестиционно предложение, както следва:
 - От компетентния орган, чрез интернет страницата на РИОСВ – София.
 - От Община Бобов дол, чрез интернет страницата ѝ и чрез информационното табло в сградата на администрацията.



- От кметството на с. Големо село – чрез информационното табло на кметството.
3. Кметството на с. Големо село с писмо изх. № 357/29.12.2021 г. удостоверява, че информацията за ИП е оповестена на информационното табло в сградата на кметството, като в 14-дневния срок, считано от 14.12.2021 г. до 27.12.2021 г. не са постъпвали възражение и мнения относно реализацията на ИП.
 4. В съответствие с изискванията на чл. 6, ал. 10, т. 2 от наредбата за ОВОС, Община Бобов дол, с писмо изх. № 32-00-1/04.01.2022 г. по образеца на Приложение № 7 от Наредбата е уведомила, че за постъпилата информация по Приложение № 2 е осигурен обществен достъп за период от 14 дни, считано от считано от 15.12.2021 г. до 28.12.2021 г. вкл., на информационното табло в сградата на Общината и на интернет страницата ѝ, както и че в законоустановения срок за инвестиционното предложение не са постъпвали становища, възражения, мнения и др. от заинтересовани лица и организации.
 5. До постановяване на настоящото решение в РИОСВ – София няма депозирани писмени жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. На основание чл. 123в от ЗООС възложителят, като оператор на инсталация с действащо Комплексно разрешително № 45-Н4/2019 г., е длъжен да информира ИАОС за планираната промяна в естеството на производствената дейност, функционирането и разширението на ТЕЦ „Бобов дол“. Експлоатацията на предвидените съоръжения, предмет на настоящото инвестиционно предложение, да започне след приключване на необходимите процедури по реда на глава седма, раздел II от ЗООС
2. За строителните отпадъците „ТЕЦ Бобов дол“ АД да предприеме действия за екологосъобразното им последващо третиране.
3. Дружеството-възложител да изготви и подаде актуализирания Доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии (ДППГА) до директора на РИОСВ – София, съгласно изискванията на чл. 106, ал. 1 от ЗООС.
4. Дружеството-възложител да поддържа в наличност актуални информационни листове за безопасност (ИЛБ), отговарящи на Приложение II към Регламент ЕС 1907/2006 REACH, за всички опасни химични вещества и смеси.
5. Всички опасни химични вещества и смеси да се съхраняват съгласно изискванията, посочени в ИЛБ от производителя.
6. При промяна във вида и/или количествата на опасните вещества от част 1 и/или 2 на Приложение № 3 към чл. 103 от ЗООС, операторът да подаде до компетентния орган актуализирано уведомление за извършената класификация на предприятието.
7. Дружеството-възложител да представи пред РИОСВ – София протоколи за измерени емисии, изпускани в атмосферния въздух от газобутални двигатели с мощност 9,73 MW, съгласно чл. 16, ал. 1, т. 3 от Закона за чистотата на атмосферния въздух (ЗЧАВ) във връзка с изпълнението на чл. 31, ал. 1, т. 1 от Наредба № 6 за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (ДВ, бр. 31/1999 г., изм.).
8. Всички дейности на площадката да се извършват по начин, който не допуска излъчване на шум в околната среда над граничните стойности, определени в Наредба № 6 от 26.06.2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, в помещенията на жилищни и обществени сгради, в зони и територии, предназначени за жилищно строителство, рекреационни зони и територии и зони със



смесено предназначение, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението (ДВ, бр. 58/2006 г., изм. и доп.).

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение за „Присъединяване към националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на „ТЕЦ Бобов дол“ АД, захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040 и монтиране на 4 броя газобутални двигатели с мощност 9,73 MW всеки“ и в посочения му капацитет.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда, други специални закони и подзаконовни нормативни актове, и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда при промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото Решение, възложителят/новият възложител трябва своевременно да уведоми РИОСВ – София.

На основание чл. 93, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда, Решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Решението може да бъде обжалвано чрез директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София в 14-дневен срок от съобщаването му пред министъра на околната среда и водите или пред съответния Административен съд съобразно правилата за подсъдност по чл. 133, ал. 1 или ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Дата 15.04.2022 г.

ИНЖ. ИРЕНА ПЕТКОВА

Директор на Регионална инспекция по околната среда и водите – София



