



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Проект за решение по ОВОС
Заседание на ВЕЕС на 04.03.2025 г.
по т. 1 от дневния ред

На основание чл. 94, ал. 1, т. 9 предложение първо и трето и ал. 4, чл. 99, ал. 2, ал. 3 и ал. 5 във връзка с чл. 117, ал. 2 от *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС), § 62 от Преходни и заключителни разпоредби към *Закона за изменение и допълнение на Закона за опазване на околната среда* (ДВ, бр. 42 от 2022 г.), чл. 19, ал. 1 и ал. 5 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредба за ОВОС), и във връзка с чл. 31, ал. 4 от *Закона за биологичното разнообразие* (ЗБР) и чл. 38, чл. 39, ал. 3 и 4 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони*, (Наредбата за ОС) на основание чл. 3, ал. 1, т. 1 от Правилника за функциите, задачите и състава на Висшия експертен екологичен съвет, ВЕЕС предлага на министъра на околната среда и водите да

ОДОБРИ

Осъществяването на инвестиционно предложение (ИП) за „*Промяна в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително (КР) №510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г.*“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

Възложител: „ТОПЛОФИКАЦИЯ-СЛИВЕН-ИНЖ. АНГЕЛ АНГЕЛОВ“ ЕАД,
ЕИК 119004654

Седалище: гр. Сливен, ул. „Стефан Караджа“ № 23

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен ще се реализира в поземлен имот с идентификатор 67338.603.61, гр. Сливен, общ. Сливен, обл. Сливен. По силата на Акт за държавна собственост № 2478 от 2003 г. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е собственик на ПИ 67338.603.61, както и на всички налични на площадката съоръжения. Имотът е с начин на трайно ползване „За



София, 1000, бул. „Кн. Мария Луиза“ 22

Тел: +359(2) 940 6194, Факс: +359(2) 986 25 33



топлоенергийното производство“ и е с площ от 240 789 кв. м. За обекта е издадено Комплексно разрешително (КР) № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-И0-А1/2019 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС).

На площадката на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД се експлоатират следните инсталации в обхвата на Приложение 4 към чл. 117, ал. 1 на ЗООС:

- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) № 1 тип 1-B-160/100 с номинална топлинна мощност 98 MW, гориво: въглища и мазут;

- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) № 2 тип 1-B-160/100 с номинална топлинна мощност 48 MW, гориво: въглища; мазут; биомаса и/или модифицирани горива, получени от отпадъци-RDF на скарна предкамерна пещ;

- 1 бр. Водогреен котел (ВК) КВГМ – 100 (КВГМ-С20) с номинална топлинна мощност 19,5 MW, гориво: въглища и биомаса.

Максималната топлинна мощност на горивната инсталация на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е 98 MW. Операторът не експлоатира ЕК 1 тип 1-B-160/100 едновременно с друг котел.

Експлоатацията на действащата инсталация може да се раздели на два основни режима на работа:

I режим на работа:

Експлоатация на ЕК1 с номинална топлинна мощност 98 MW. В този режим другите мощности не се експлоатират, като емисиите от инсталацията са в съответствие с чл. 5, ал. 3 от Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации. Пречистените чрез електрофилтри и газоочистваща инсталация (ГОИ) димни газове се изпускат в атмосферата през изпускащо устройство (ИУ) – ИУ 1.

II режим на работа:

В този режим се експлоатират ЕК2 с предкамерна скарна пещ (48 MW) и/или КВГМ (19,5 MW). Емисиите от инсталацията се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 1 (към ЕК2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и/или ИУ 2 (към КВГМ-С20 след пречистване в циклони).

Инвестиционното предложение на Възложителя включва следните промени:

I. Промени касаещи ЕК1:

I.1. Проектиране и монтаж на скара за модифицирани твърди горива, получени от отпадъци (RDF) и биомаса с топлинна мощност 16 MW към ЕК1 тип 1-B-160/100;

I.2. Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса.

Промените по т. I.1. и I.2 се състоят от строително-монтажни работи по ЕК1, включващи:

- реконструкция на колектори – промяна в котите на разположение и спрямо оста на каркаса;

- реконструкция на екрани – изправяне на преден екран и стикване на тръбни разводки, удължаване на заден екран и стикване на тръбни разводки;

- реконструкция на водоспускни тръби;

- подмяна на две прахови горелки на основно гориво с две горелки на алтернативни горива.

I.3. Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към ЕК1 тип 1-B-160/100.

С проекта се цели реконструкция (подмяна) на надземен стоманен площадков газопровод с подземен такъв на територията на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД гр. Сливен. Новият ще се присъедини към съществуващ газопровод.

Предвиждат се два кранови възела и хранване на съществуващо газорегулаторно табло /ГРГ/, което ще регулира налягането на газа от 0.6МРа на 0.03МРа.

Подземната част от трасето ще се изгради от полиетиленови тръби.

Общата дължина на трасето, подлежащо на реконструкция, е 600 метра.

Предвидено е извършване на реконструкция на мазутните горелки за разпалване на котела, с оглед възможността за използване на природен газ като основно и разпалващо гориво. Не се усвояват нови площи от имота.

II. Промени касаещи ЕК2:

II.1. Увеличаване на мощността на ЕК2 тип 1-B-160/100 от 48 MW на 98 MW;

II.2. Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса;

Промените по т. II.1. и II.2 се състоят от строително-монтажни работи по ЕК2, включващи:

- монтаж на ОФА-системи към ЕК2 за редуциране на азотните оксиди;
- монтаж на 4 броя нови прахови горелки с цел увеличаване на топлинната мощност до 98 MW;
- подмяна на две прахови горелки на основно гориво с две горелки на алтернативни горива.

II.3. Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към ЕК2 тип 1-B-160/100.

Предвидено е извършване на реконструкция на мазутните горелки за разпалване на котела, с оглед възможността за използване на природен газ като основно и разпалващо гориво.

Не се усвояват нови площи от имота.

III. Въвеждане в експлоатация на нова мощност ВК 100

Изготвяне на проект за въвеждане в експлоатация с редуциране на мощността на ВК100 от 116 MW до 40 MW, гориво: природен газ.

ВК 100 е монтиран в обекта през 1993 г., а през 1997г. е реконструиран за работа с природен газ и е компютъризиран. Не е демонтиран.

За ограничаване на мощността на ВК 100 се извършват строително-монтажни работи, включващи редуциране на горелките, които ще останат в експлоатация. Не се предвижда реконструкция на котела и хранящите тръбопроводи.

IV. Други промени

IV.1. Монтаж на два броя когенератори, гориво: природен газ. Номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 MW или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW.

Дейностите по реализация на планираната промяна включват:

- Изграждане на открита разпределителна уредба на 110 kV за връзка с електропреносната мрежа;
- Изграждане на фундамент за газовите двигатели и топлообменниците;
- Монтаж на основно и спомагателно оборудване.

Общата използвана площ на площадката ще е около 2,5 декара. Не се налага изграждане на нова инфраструктура.

IV.2. Проектиране и изграждане на две технологични линии за надробяване, транспортиране и подаване на горивото към ЕК1 или ЕК2 с производителност около 4 t/h.

- Изграждане на фундаменти за разполагане на дробилките;
- Монтаж на метален навес;
- Монтаж на основно и спомагателно оборудване.

Общата използвана площ на площадката ще е около 150 кв. м за разполагане на металния навес и основните съоръжения (бункери и дробилни машини).

Включването на гориво RDF към ЕК1 не води до увеличаване на количествата приеман отпадък с код 19 12 10 - запалими отпадъци (RDF- модифицирани горива, получени от отпадъци). Не е необходимо да бъдат обособявани нови площадки за временно съхраняване на приеманите отпадъци в обекта. Площадката на „Топлофикация-Сливен-инж.

Ангел Ангелов” ЕАД е водоснабдена от селищната водопроводна система и от повърхностен воден обект – р. Тунджа.

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е производител на електроенергия, като количеството на електроенергията, използвана за собствени нужди се изчислява на база разлика между произведена електроенергия и продадена електроенергия съгласно сключен договор с търговец с лицензия за търговия с електрическа енергия.

До имота е осигурено трасе за захранване с природен газ.

Не се планира изграждане или реконструкция на съществуващата инфраструктура извън границите на площадката.

За редуциране на атмосферните замърсители от дейността на обекта са осигурени следните първични и вторични методи за пречистване:

- нискоемисионни горелки (първичен метод) за редуциране емисиите на азотни оксиди в димните газове от ЕК1;
- прецизна настройка на горивния процес (първичен метод) за предотвратяване генерирането на въглероден оксид от ЕК1 и ЕК2;
- електрофилтри (вторичен метод) за редуциране емисиите на прах и тежки метали в димните газове от ЕК1 и ЕК2;
- газоочистваща инсталация (ГОИ) за улавяне на серни оксиди, прах, хлороводород и флуороводород в димните газове от ЕК1 и ЕК2;
- циклони - 4 броя циклони последователно разположени, за редуциране на прах в димните газове от КВГМ.

На площадката на инсталацията има изградена и функционираща сероочистваща инсталация /СОИ/, която пречиства димните газове от ЕК1 и ЕК2 до съответните норми за допустими емисии (НДЕ).

Димните газове се насочват от съществуващите димоходи към мокър абсорбер чрез електроуправляеми клапи. По време на нормална работа газовете се подават към абсорбера, където се насищат и очистват.

Отпадъчните води, които се генерират от дейността на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД се разделят на два потока: производствени и битово-фекални/ дъждовни отпадъчни води.

Производствени води не се изпускат към канализацията или към водни обекти. Производствените отпадъчни води (ПОВ) се образуват в резултат на:

- обработка на суровата вода във водо-подготвителната инсталация (ВПИ), след разрохкване, регенерация и промивка на катионитови, декарбонизирани и механични филтри.
- ПОВ от водоподготвителната инсталация се изливат в канал за технологична отпадъчна вода, който ги отвежда в приемните шахти на сгуропепелоизвоза към котелното отделение.
- работа на циркулационната охладителна система (ЦОС). След кондензатора ПОВ се дренират и се отвеждат чрез технологичен канал в приемните шахти на сгуроизвоза към котелното отделение.
- транспортиране на пепелта от електрофилтрите и сгурията от шлакодробилните мелници. ПОВ се отвеждат чрез технологичен канал в приемните шахти на сгуроизвоза към котелното отделение.

Транспортът се осъществява непрекъснато по време на работата на централата. Общият поток ПОВ (суспензията от раздробената сгурия, пепел, прах от електрофилтрите, дренираната вода от ЦОС, утайките от инсталацията за водоподготовка и оборотната вода) се транспортира до площадка за предварително съхранение (ППС), собственост на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов “ ЕАД, към Депо за неопасни производствени отпадъци посредством един от два багерни помпени агрегата.

Водата от системата за хидротранспорт на сгуро-пепелината, след избистряне в ППС към депото се връща и подава към електрофилтрите и шлакодробилните съоръжения. Цикълът на водата е оборотен.

В ППС се избистрят само производствени отпадъчни води и не се заустват битови отпадъчни и дъжовните води от площадката на централата. Избистрените отпадъчни води от ППС се връщат за обратно използване за нуждите на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД. Отпадъчни води се генерират единствено при профилактиката на циркулационната охладителна система при пълното ѝ изпразване. Отпадъчните охлаждащи води се заустват в градската канализационна система на гр. Сливен с градска пречиствателна станция за отпадни води (ГПСОВ).

Доставката на твърди горива за горивната инсталация се осъществява чрез железопътен и/или автомобилен транспорт до площадката за съхранението им. Следва насипване на въглищата, пробутване и уплътняване с булдозер. С уплътняване на въглищата се постига намаляване кислородното съдържание под повърхността на въглищата до минимум. Това представлява основна противопожарна мярка при съхранение на въглища на открито и предотвратяване неорганизираните емисии. Посредством булдозери се зареждат приемни бункери. Чрез гумено транспортна система, въглищата се подават към машинна зала и разположените там горивни инсталации. Постъпвайки в мелницата, въглищата едновременно се изсушават и смилат до оптимален размер на въглищните частици, след което се подават към горивната камера на ЕК1. Описаният процес се извършва в напълно затворена система, за да се осигурят безопасни условия на работа.

Използваното твърдо гориво е с високо пепелно съдържание. След изгарянето му в горивната камера на ЕК1 и ЕК2, димните газове се отвеждат към електрофилтри, които осигуряват възможно най-висока степен на пречистване от пепели. Пречистените от електрофилтрите пепели се отвеждат към четири силоза, където временно (до 24 часа) се складираат. В последствие се експедират със закрит автотранспорт (циментовози).

Освен с високо пепелно съдържание, използваното твърдо гориво е и със съдържание на сяра. След горивните процеси в ЕК1 и ЕК2, се генерират серни оксиди, които се пречистват в газоочистваща инсталация (ГОИ), за да се достигнат съответните норми за допустими емисии (НДЕ). Димните газове, след като преминават през електрофилтър (ЕФ), се отвеждат към ГОИ, която работи на абсорбционен метод за пречистване на димните газове от серните оксиди, прах, HF и HCl със сорбент хидратна вар и/или негасена вар.

Модифицираните твърди горива, получени от отпадъци (RDF) се доставят с автотранспортна техника в заводски опаковки при спазване изискванията за транспорт на този вид гориво. Разтоварването им се извършва с минимизиране възможността от нарушаване на заводските опаковки и не се очаква генериране на прахови емисии. RDF отпадъците се съхраняват в складове, които отговарят на изисквания съгласно Наредба № Н-4 от 2 юни 2023 г. за условията и изискванията, на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци.

След реализация на планираните промени горивната инсталация е предвидено да работи в следните режими:

ЗИМНИ РЕЖИМИ

I. Вариант:

Енергиен котел № 1 (98 MW) и КВГМ (19,5 MW) или ВК 100 (40 MW)

или

Енергиен котел № 2 (98 MW) и КВГМ (19,5 MW) или ВК 100 (40 MW).

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират ЕК1 или ЕК2 с номинална топлинна мощност 98 MW, съвместно с КВГМ или ВК. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускателни устройства: ИУ 1 (към ЕК1 или ЕК2, след

пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и ИУ 2 (към КВГМ-С20 след пречистване в 4 броя циклони или ВК100).

II. Вариант

Енергиен котел № 1 (98 MW) и 2 бр. когенератори (номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW)

или

Енергиен котел № 2 (98 MW) и 2 бр. когенератори (номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW).

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират ЕК1 или ЕК2 с номинална топлинна мощност 98 MW, съвместно с 2 бр. когенератори. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 1 (към ЕК1 или ЕК2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и ИУ 3 (към 2 бр. когенератори).

III. Вариант

КВГМ (19,5 MW) и 2 бр. когенератори (номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW)

или

ВК 100 (40 MW) и 2 бр. когенератори (номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW).

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират КВГМ или ВК100 с номинална топлинна мощност съответно 19,5 MW или 40 MW, съвместно с 2 бр. когенератори. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 2 (към КВГМ- С20 след пречистване в 4 броя циклони или ВК100) и ИУ 3 (към 2 бр. когенератори).

ЛЕТНИ РЕЖИМИ

Енергиен котел № 1 (98MW) и 2 бр. когенератори (номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW)

или

Енергиен котел № 2 (98MW) и 2 бр. когенератори (номиналната топлинна мощност на един брой когенератор е 17,35 МВт или обща топлинна мощност на двата броя когенератори – 34,7 MW).

При този вариант на работа на инсталацията се експлоатират ЕК1 или ЕК2 с номинална топлинна мощност 98 MW, съвместно с 2 бр. когенератори. Емисиите се изпускат в атмосферата през две отделни изпускащи устройства: ИУ 1 (към ЕК1 или ЕК2, след пречистването им през електрофилтри и ГОИ) и ИУ 3 (към 2 бр. когенератори).

Основното гориво в парогенераторите в инсталацията на възложителя представлява обогатеното енергийно гориво (ОЕГ), което е получено чрез смесване на сурово енергийно гориво (лигнити) с брикетирани лигнитни въглища, подсушени в клон „Брикетопроизводство” към „Брикел“ ЕАД. Суровото енергийно гориво представлява Източно-маришки въглища от рудниците „Трояново-1” и „Трояново-3”, които са с проектна калоричност 1410 kcal/kg. Суровото енергийно гориво се смесва с брикетирани лигнитни въглища, подсушени в клон „Брикетопроизводство” с калоричност до 3800 kcal/kg.

Планираните промени предвиждат добавяне към основното гориво (ОЕГ) на ЕК1 и ЕК 2 на следните алтернативни горива:

- слама;
- оризова люспа;
- слънчогледова люспа;
- друга биомаса, разрешена с КР 510- Н1/2018;

- изсушен дървен материал (биомаса).

За инсталацията е разрешено използването на биомаса в скарна предкамерна пещ към ЕК2. Планираните промени предвиждат директно подаване на биомасата към горивните камери на ЕК1 и ЕК2.

Изсушения дървен материал ще се подава към котлите във вид на дървесен чипс.

За другите алтернативни горива – изсушен дървен материал, отпадъци от биомаса (слама и люспа/оризова и слънчогледова) се предвижда изграждане на нова инсталация за смилане, транспортиране и подаване за изгаряне.

За целите на ИП, ще бъдат изградени две технологични линии за надробяване, транспортиране и подаване на горивото в котлите с производителност 4 t/h всяка.

Предвижда се дробенето да се извършва на площадка под навес от метална конструкция, където ще бъдат разположени дробилните машини – две за първично дробене и две за вторично дробене. Надробената биомаса ще се транспортира до котлите чрез пневмотранспорт по тръбопроводи с помощта на 2 бр. въздушни вентилатори – по един към всяка линия. Предвидена е възможност за подаване на люспа към линиите за пневмотранспорт.

За целите на ИП ще се монтират шредери за първично раздробяване, лентови транспортъори, шредери за вторично раздробяване и/или чукова мелница, центробежни вентилатори.

В енергийните котли не се предвижда да се изгарят опасни отпадъци.

Планираните промени в горивната инсталация ще бъдат извършвани поетапно с цел осигуряване на непрекъснатост на режима на работа на обекта.

Съоръжения, в които са налични опасни химични вещества (от приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 от ЗООС), са както следва:

- Склад за мазут - състоящ се от два резервоара с капацитет по 100 куб. м всеки, които са защитени от разлив с панелни бетонни стени и циментова замазка на дънната част.

- Нафтово стопанство - посредством зъбна помпа, намираща се на мазутно разтоварище и разтоварващ тръбопровод, горивото се прехвърля от автоцистерна в нафтов резервоар с вместимост 20 куб. м, защитен от разлив от обваловките на мазутните резервоари.

- Закрит бетонен склад в цех Химическо водоочистване (ХВО) - на територията на склада се съхранява хидразин-хидрат в оригинални опаковки (бидони), с вместимост 200 литра. Максималното съхранявано количество от разтвора (64% воден разтвор) е 200 литра.

След реализиране на ИП ще бъде включено и следното съоръжение за опасни химични вещества (от приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 от ЗООС):

- Площадкови газопроводи за природен газ с общ обем до 50 куб. м.

Обектът не се класифицира като предприятие/съоръжение с нисък или висок рисков потенциал.

Площадката на „Топлофикация-Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е действаща. Теренът е бетониран, застроен и с изградена инфраструктура. Основните източници на шум от промишлената дейност са:

- технологично оборудване в производствените сгради излъчващо шум през ограждащите конструкции (турбини, помпи, мелница, бойлерна уредба, калорифери и др.);

- съоръжения, разположени на открито (димни вентилатори, охладителна кула, трансформатор и др.);

- обслужващ транспорт (ж.п. композиции, булдозер, електрокар, мотокар).

Основното технологично оборудване работи при денонощен постоянен режим целогодишно, с изключение на времето за профилактика през летния сезон. По тази причина няма разлика в емисиите на шума за дневен, вечерен и нощен период.

С планираните промени, не се предвижда монтаж на ново технологично оборудване, което да е нов външен източник на шум на площадката.

Инвестиционното предложение засяга урбанизирана територия, в землище на община Сливен, област Сливен.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на т. 25 „*Всяко изменение или разширение на инвестиционно предложение, включено в приложението, когато това изменение или разширение самостоятелно достига критериите, ако има такива, посочени в приложението*“ във връзка с т. 2.1 „*Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече*“ и т. 10.1 „*Инсталации за обезвреждане или оползотворяване на неопасни отпадъци чрез изгаряне или съвместно изгаряне по смисъла на Закона за управление на отпадъците*“ от Приложение № 1 на ЗООС. На основание чл. 92, т. 1 от ЗООС подлежи на задължителна оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). Планираните промени, предмет ИП, отговарят на определението за „съществена промяна“ в работата на инсталацията, разрешена с КР № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г. на изпълнителния директор на ИАОС.

Предвид искане на възложителя, заявено с уведомление с вх. № ОВОС-88/31.03.2021г. на МОСВ, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС, ИП е предмет на обща процедура за издаване на решение по ОВОС и издаване на КР. Компетентен орган за вземане на решение по ОВОС е министърът на околната среда и водите.

Съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 4, във връзка с ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС, инвестиционното предложение подлежи и на процедура по оценка за съвместимостта (ОС) му с предмета и целите на опазване на защитени зони, която се извършва в рамките на процедурата по ОВОС. ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. На основание чл. 39, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от същата Наредба, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

поради следните мотиви и фактически основания:

1. Докладът за ОВОС за „Промяна в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително (КР) № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г.“ е изготвен при съобразяване с принципите за намаляване и преодоляване на риска за околната среда и човешкото здраве и осигуряване на устойчиво развитие, съобразно действащите в страната норми за качеството на околната среда.

2. В доклада за ОВОС са разгледани съответните аспекти от текущото състояние на околната среда. В доклада за ОВОС на инвестиционно предложение е направено описание и анализ на компонентите на околната среда, културно наследство и човешкото здраве, които се очаква да бъдат засегнати от реализацията на ИП, както и взаимодействието между тях, като са направени мотивирани изводи, както следва:

Атмосферен въздух и климат

В етапа на строителството ще се наблюдава минимално увеличение на емисиите на определени вредни вещества и прахови частици, дължащи се на работата на машините, използвани за изпълнение на заложените строително-монтажни дейности. Възможни са локални неорганизираны прахови емисии в резултат на извършване на товаро-разтоварни дейности на материали, строителни отпадъци. Планираните промени в горивната инсталация ще се извършват поетапно с оглед възможността за запазване на непрекъснатия ѝ работен режим, което благоприятства разсредоточаване на дейностите във времето и поетапност за изпълнението им.

Изчислените количества на емисии на замърсители от строително монтажни работи за основните три подетапа на строителството показват ниски числени стойности, които нямат потенциал за значително въздействие върху качеството на атмосферния въздух в района на площадката.

Въздействието върху атмосферния въздух от строителните дейности се оценява като отрицателно, пряко, с малък магнитуд на въздействие, като ниските стойности на емитираните замърсители и значителната площ, на която е разположен обекта, определят разпространението им като локално, само в границите на имота. Въздействието ще се наблюдава само по време на изпълнение на строително-монтажните дейности в обекта, при използване на промишлена техника. Въздействието върху атмосферния въздух се оценява като напълно обратимо. След приключване на строителството се преустановява емитирането на замърсителите.

Не се очаква емитиране на замърсители с концентрации, водещи до промяна на качеството на атмосферния въздух в района.

По време на експлоатацията за организирани източници на емисии, в матрица на съответствието са обобщени получените стойности за концентрациите на замърсители, сравнени преди и след реализация на планираните промени. Получените приземни концентрации са сравнени и с установените норми за опазване на човешкото здраве.

Изчислената стойност за средногодишната концентрация на прах (PM 10) в приземния слой на атмосферата преди и след реализация на планираните промени в горивната инсталация е под средногодишната норма за опазване на човешкото здраве за този замърсител, съгласно Наредба № 12 от 15.07.2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, фини прахови частици, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух (Наредба № 12).

При оценката на максимално еднократната концентрация за замърсител прах (PM 10) при най-неблагоприятни климатични условия преди и след реализация на планираните промени, изчислените стойности са под средноденонощната норма за опазване на човешкото здраве съгласно Наредба № 12.

Въздействието върху атмосферния въздух в резултат на реализация на планираните промени в резултат на експлоатация на организирани източници на емисии се оценява като отрицателно, пряко, с малък магнитуд на въздействие, с локален мащаб. Въздействието върху атмосферния въздух се оценява като напълно обратимо. След преустановяване на дейността по експлоатация на горивната инсталация се преустановява емитирането на замърсителите. Не се очаква емитиране на замърсители с концентрации, водещи до промяна на качеството на атмосферния въздух в района.

Промените, които се наблюдават в изчислените процентни стойности на приноса на обекта спрямо националните емисии при най-неблагоприятния вариант са пренебрежимо малки, реализацията на инвестиционното предложение няма потенциал за въздействие върху климата.

Площни източници

Планираните промени не предвиждат промяна в капацитета и начина на съхранение на прахоотделящи материали/отпадъци в обекта. Реализацията на планираните промени не води до възникване на нови площни източници в имота.

Повърхностни води

Площадката е отдалечена от водни течения и не се предвижда заустване на отпадъчни води във водни обекти. Въздействие върху повърхностните води по време на строителството се оценява като нулево.

Площадката е с изградена канализационна система, в която се улавят, събират и отвеждат към градската канализация на гр. Сливен битово-фекални, дъждовни и охлаждащи отпадъчни води. Изградена е разделна канализация за производствени отпадъчни води, в

която се отвеждат всички евентуално замърсени потоци води от площадката. Системата е обратна и пречистената (избистрена) вода се ползва отново в производството.

Въздействието по време на нормална експлоатация се оценява като нулево. Всички отпадъци, опасни химични вещества се съхраняват на водоупътни бетонови площадки.

В случай на пожар, замърсените води от площадката на ЕК1 ще се оттичат към съществуващи канали за производствена вода и ще се отвеждат към площадка за предварително съхранение. Изключено е да има заустяване на замърсени води получени от операции по гасене на пожари. Въздействието по време на аварии и инциденти се оценява като нулево.

Подземни води

По време на строителството ще се ползва вода от селищната водопроводна мрежа. Не се предвижда изграждане на дълбоки фундаменти, които да са в контакт с подземни води. Липсва потенциал за въздействие върху подземните води. Въздействието се оценява като нулево. На площадката не се предвиждат значителни строителни дейности. Не се предвиждат строителни изкопи, при които да е възможно да се достигне до по-плитко разположени подземни водни тела и отрицателно въздействие върху тях.

Не съществува риск от замърсяване на подземните води в района, както и на водоизточници за питейно-битови нужди, поради следните мотиви:

- Транспортирането на суровини и спомагателни материали на територията на площадката се извършва по бетонови пътища.
- Всички отпадъци се съхраняват на специално обособени площадки, с бетонова настилка.

На практика на територията на площадката няма никакви източници на дифузно замърсяване. Не е възможно просмукване на замърсители от територията на обекта и достигането им до подземните води, разкривани с водоизточниците за питейно-битови нужди. Площадката не попада в границите на санитарно - охранителни зони (СОЗ). Въздействието върху подземни води от реализацията на инвестиционното предложение се оценява на нулево.

Почви

Инвестиционното предложение ще се реализира на територията на имот, който е с изградени пътища и площадки, съществуващи производствени и обслужващи сгради. Не се предвижда строителство на нови сгради, поради което не се очаква допълнително увреждане на почвите в имота. Въздействието на етап строителство се оценява на нулево.

По време на експлоатацията не се очакват въздействия върху почвите извън границите на площадката в обхвата на ИП. На територията на производствената площадка почвите са техногенно изменени, без плодородни свойства. Територията, на която е разположена инсталацията на Възложителя е покрита с трайна настилка. Всички опасни химични вещества и отпадъци се съхраняват на бетонови площадки. Отпадъчните водни потоци се събират и отвеждат организирано. С планираните промени не се очаква възникване на нови видове замърсители в атмосферния въздух. Отделяните емисии във въздуха от дейността на инвестиционното предложение се разпростират локално. По състав те не са предпоставка или заплаха за замърсяване на почвите.

Земни недра и минерално разнообразие

Не се очаква въздействие върху земните недра при нормална безаварийна експлоатация на инсталацията, тъй като не се предвижда изграждане на нови тежки съоръжения, които да доведат до допълнителни натоварвания на земната основа в района на площадката.

Ландшафт и природни обекти

Планираните дейности няма да променят съществено ландшафта на територията. Предвижда се реконструкция и монтаж на съоръжения на промишлена площадка, на която

има действащи съоръжения за производство на електро- и топло енергия. Въздействието върху ландшафта се оценява на нулево.

Биологично разнообразие

Инвестиционното предложение предвижда реконструкция и монтаж на машини и съоръжения на територията на действаща топлоцентрала, разположена в индустриалната зона на гр. Сливен. В района се срещат представители на флората и фауната, които са характерни за селищната среда. Въздействието върху биоразнообразието на етап строителство и етап експлоатация се оценява на нулево.

Материални активи и културно-историческо наследство

Въздействието върху материалните активи се оценява като положително.

Площадката на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е разположена в индустриалната зона на града, отдалечена от обекти на културно-историческото наследство. Въздействието върху обекти на културно-историческото наследство се оценява като нулево.

Отпадъци

При експлоатация на площадката се очаква образуване на производствени, опасни, битови и строителни отпадъци.

За дейностите по предварително съхранение на образуваните отпадъци са налични:

- обособени и маркирани складове за съхранение съгласно Закона за управление на отпадъците и специализираните наредби;

- документация за дейностите с отпадъци –идентифицирани са видовете отпадъци чрез работни листи за класификация на образуваните отпадъци;

- води се отчетност на отпадъците в Националната информационна система за отпадъците. В хода на проведените анализи по фактора е установено съхранение на прахообразни/насипни отпадъци на открити площи, без наличие на съдове или опаковки. Това е предпоставка за разпръскване при неблагоприятни климатични условия (силен вятър) и възникване на неорганизиран емисии от прах в атмосферния въздух. В тази връзка в настоящото решение е включена мярка, предотвратяваща въздействието на дейностите с отпадъци върху компонент Атмосферен въздух – покриване на откритите складове или съхранение на тези отпадъци в съдове/опаковки, затворени извън времето за манипулации с тях.

Анализът по фактор отпадъци показва, че след реализация на планираните промени не се очаква промяна във вида на образуваните отпадъци. Възниква нов източник на образувани отпадъци от горивната инсталация от ЕК1. Въпреки новият източник на тези отпадъци в годишен аспект не се очаква увеличаване на образуваните количества от тях, т. к. ИП не предвижда едновременна работа на ЕК1 и ЕК2.

Направената оценка за предварителното съхраняване на образуваните отпадъци отчита достатъчност на наличните складове, обособени на територията на площадката. Не се налага промяна в броя им и заетата площ.

Дейностите по приемане и временно съхраняване на отпадъци от биомаса и модифицирано гориво от отпадъци RDF не отчитат промяна спрямо базово състояние. Запазват се видът и количествата на приеманите отпадъци, както и площите, на които те се съхраняват.

Здравно-хигиенни аспекти

Рискови фактори, свързани с околната среда - За факторите, свързани с околната среда оценката е „без въздействие“. Анализът на очакваните въздействия върху компонентите и факторите на околната среда, и съответно върху здравето на населението в района на ИП показват:

- Запазва се текущото състояние по отношение на питейни води, шум, почви, отпадъци, нейонизиращи и йонизиращи лъчения. Не се отчита въздействие върху здравето на населението.

- За компонент Атмосферен въздух се отчита промяна в стойностите на приземните концентрации на по-голяма част от изследваните замърсители. Въпреки увеличението на стойностите на приземните концентрации на изследваните замърсители, те остават със стойности значително по-ниски от установените норми за опазване на човешкото здраве. По тази причина оценката на фактора е, че няма въздействие върху здравето на населението.

Рискови фактори, свързани с работната среда - Разработването/актуализирането на детайлна оценка на риска за работните места в обекта, изготвянето и изпълнението на инструкции за работа и инструкции за експлоатация на наличното оборудване, изпълнението на програма за поддръжка на наличните съоръжения в обекта и програма за периодично обучение на персонала, са инструментите за управление на риска по работни места. Работният риск в обекта е управляем при предприемане на управленски и технически мерки.

При извънредни ситуации - Влиянието върху хората (население и работници) при извънредни ситуации са свързани с отделяне на застрашаващи здравето и/или живота на хората нива на токсични вещества, каквато вероятност е ниска. В условията на авария, пожар и други са възможни наранявания, травми, изгаряния, обгазявания за работниците и значително по-малко вероятно е това за населението. Количеството на емисиите зависи от продължителността на инцидента (аварията) и от количеството вещество, участващо в аварията.

Дискомфорт - С реализацията на настоящото инвестиционно предложение не се очакват значителни вредни въздействия върху околната среда и населението в района. Дискомфорт би могъл да се очаква при съхранение на модифицирано гориво от отпадъци RDF и прахообразни отпадъци. С цел предотвратяване на потенциални въздействия, водещи до дискомфорт на населението в настоящото решение са включени мерки в раздел II. *Мерки по чл. 96, ал. 1, т. 8 от Закона за опазване на околната среда.*

Вредни физични фактори

На етап строителство не се очаква значително увеличаване на шумовите нива. Строително-монтажните дейности ще се извършват в рамките на разглеждания имот, като за изпълнението им не е необходимо да се използва тежка товарна техника. Следствие реализацията на проекта, не се очакват нови външни източници на шум на площадката.

Извършените измервания на шумови емисии в периода на експлоатация на действащата инсталация показват, че се постигат нормите за производствени територии, както и че не се превишават под граничните стойности на нивата на шума в жилищни територии, съответно (55 dBA-дневно ниво), (50 dBA-вечерно ниво) и (45 dBA-нощно ниво). Въздействието се оценява като нулево.

Кумулативно въздействие

Направена е оценка на кумулативните въздействия за компонент атмосферен въздух, с потенциал за кумулация „Е.Миролио“ ЕАД, пл. „Лана“ в гр. Сливен и инсталация за производство на асфалтови смеси, находяща се от южната страна на площадката на дружеството възложител. Оценката на кумулативния ефект по компонент Атмосферен въздух е извършена по отношение на прогнозните приземни концентрации на прах. По експертна оценка е включено разглеждане на кумулативен ефект с посочените обекти за замърсител азотни оксиди.

Изчислената максимална концентрацията на прах в приземния слой на атмосферата при роза на вятъра, с отчитане на кумулативен ефект и включване/изключване на двата комина на ТЕЦ-Сливен дава един и същи резултат- максимална стойност $0,00265 \text{ mg/m}^3$, която е под установената максимална средногодишна стойност на нормата за опазване на човешкото здраве за PM10 – $40 \text{ } \mu\text{g/m}^3$ и се наблюдава на разстояние 100 метра от последния източник (ИУ-1 към асфалтосмесителна инсталация).

Извършена е симулация на текущото положение в района спрямо ИП на ТЕЦ-Сливен, чрез която са направени следните изводи:

- Реализацията на планираните промени в инсталацията на възложителя води до намаляване на приноса на инсталацията за производство на топлинна и електрическа енергия към прогнозните максимални средногодишни концентрации на прах в приземния слой на атмосферата. Отчетено е намаляване на приноса с 4,2%. Заключение е, че не се очаква увеличаване на кумулативния ефект от реализация на ИП на ТЕЦ Сливен, т.к. „Топлофикация Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД не се явява основен източник на емисии на прах в изследвания район.

- Реализацията на планираните промени в инсталацията на възложителя не влияе върху стойностите на прогнозните максимални средногодишни концентрации на азотни оксиди в приземния слой на атмосферата. Приносът на инсталацията за производство на топлинна и електрическа енергия към стойността на приземните концентрации на азотни оксиди в района е 0%. Заключение е, че не се очаква кумулативен ефект от реализация на ИП на ТЕЦ Сливен, т.к. „Топлофикация Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД не се явява основен източник на емисии на азотни оксиди в изследвания район.

Направените заключения за липсата на кумулативен ефект върху компонент Атмосферен въздух от реализация на ИП са основание за липсата на необходимост от провеждане на допълнителни симулации, касаещи максималните еднократни концентрации на изследваните замърсители.

В доклада за ОВОС са предложени конкретни мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последици върху околната среда, дефинирани по компонентите на околната среда, отнасящи се за периода на проектирането, строителството и на експлоатацията на ИП.

Заключението на колектива от независими експерти, разработили доклада за ОВОС е, че инвестиционното предложение може да се реализира при спазване на мерките и условията, предвидени в доклада. В заключение е обобщено, че реализацията на ИП при строго спазване на нормативните изисквания и заложените в ДОВОС мерки, осигурява устойчиво развитие съобразно действащите в страната норми за качество на околната среда.

3. Алтернативи за реализация на инвестиционното предложение:

3.1. „Нулева алтернатива“ по същество разглежда нереализацията на инвестиционното предложение.

В краткосрочен план са идентифицирани и положителни и отрицателни ефекти. Положителните ефекти включват запазване на текущото състояние в обекта. Липса на необходимост от допълнителни инвестиции за реконструкция на наличните съоръжения с цел осигуряване на възможността за изгаряне на новите горива. Капацитетът на съоръженията е достатъчен и осигурява необходимата енергия за домакинствата. Работа с наличните съоръжения в обекта следващите няколко години, без необходимост от извършване на промени.

Отрицателни ефекти включват необходимост от увеличаване на цената за крайните потребители на произвежданата енергия, поради увеличаване на разходите за производството ѝ в резултат на използване само на невъзобновяеми източници (въглища) за основния енергиен котел (ЕК1), който се използва през зимния сезон. Затрудняване на доставките на въглища поради поетите ангажменти от страната за декарбонизация на сектора.

Прилагането на „нулева алтернатива“, т.е. ако не се реализира предвиденото ИП, води до запазване на текущото положение в обекта, и необходимост от извеждане от експлоатация на енергийните котли, работещи с въглища към 2038 г. Респективно това ще доведе до отрицателен социален и икономически ефект в региона. В дългосрочен план се идентифицират само отрицателни ефекти в социален и икономически аспект. Нереализирането на инвестиционното предложение ще доведе до неизпълнение на европейски и национални стратегии, свързани с:

- ефективното използване на възобновяеми източници на енергия (биомаса);

- повторно използване и оползотворяване на отпадъците (модифицирани горива от отпадъци);

- създаване на кръгови модели в полза на хората, регионите и градовете (оползотворяване на модифицираните горива от отпадъци, получени от образувани в района битови отпадъци и използването им за производство на енергия, предназначена за домакинствата).

Прогнозни въздействия на компонентите и факторите на околната среда и населението при реализация на ИП показват:

- След реализация на планираните промени в инсталацията, се запазва вида на имитираните замърсители в атмосферния въздух.

- Прогнозните модели показват, намаляване на приземните концентрации на прах и серен диоксид, и увеличаване на същите за другите замърсители.

- Приземните концентрации на замърсителите са със стойности по-ниски от нормите за опазване на човешкото здраве.

- Въздействието върху компонента „Атмосферен въздух“ се характеризира като постоянно, отрицателно, незначително с локален обхват.

- Не възникват нови източници на неорганизиран емисии.

- Реализацията на планираните промени в инсталацията не води до промяна в местоположението на площадката, не предвижда промени в изградената канализационна система или заустване на отпадъчни води във водни обекти. Запазва се текущото състояние.

- Не се очаква въздействие върху повърхностни води.

- Реализацията на ИП не води до промяна в местоположението на площадката, възникване на нови източници на дифузно замърсяване, промени във вида на използваните опасни химични вещества и смеси, и образуваните/приемани отпадъци. Запазва се текущото състояние в обекта.

- Въздействието върху подземни води е нулево.

- Реализацията на ИП не води до промяна в местоположението на площадката, използване на нови опасни химични вещества и смеси, промяна в канализационната мрежа на площадката. С планираните промени не се очаква възникване на нови видове замърсители в атмосферния въздух. Отделяните емисии във въздуха от дейността на инвестиционното предложение се разпростират локално. По състав те не са предпоставка или заплаха за замърсяване на почвите. Запазва се текущо състояние в обекта.

- Въздействието върху почви се оценява на нулево.

3.2. „Алтернативи по местонахождение“ не са разгледани в доклада по ОВОС. Имотът на който ще се реализира инвестиционното предложение, разполага със:

- Сграден фонд за монтиране на оборудването;

- Голяма част от предвидените промени са пряко свързвани с реконструкция на съществуващи съоръжения в имота;

- Изградена е техническа инфраструктура, необходима след реализация на планираните промени;

- Обучен персонал за дейността;

3.3. „Технологични алтернативи“:

3.3.1. Технологията на пречистване на отпадъчните газове при съвместно изгаряне на твърди горива обхваща пречиствателни съоръжения към ИУ-1 (ЕК1 и ЕК2); техники за предотвратяването и/или намаляването на емисиите SO_x, HCl и HF; техники за предотвратяването и/или намаляването на емисиите NO_x и CO; и пречиствателни съоръжения към ИУ - 2 (КВГМ).

За пречиствателни съоръжения към ИУ-1 (ЕК1 И ЕК2) в инсталацията на възложителя са приложени следните най - добри налични техники (НДНТ), а именно електростатичен филтър и мокра десулфуризация на димните газове.

За предотвратяването и/или намаляването на емисиите SO_x, HCl и HF се прилага мокра десулфуризация на димните газове. Сeroочистваща инсталация/ ГОИ е на абсорбционен принцип с употреба на суспензия от вар/варовик и вода за абсорбент. На площадката на инсталацията има изградена и функционираща сeroочистваща инсталация (ГОИ), която пречиства димните газове от ЕК1 до съответните НДЕ – за серен диоксид (SO₂) до 400 mg/Nm³. Газоочистващата инсталация е по „мокър“ способ с използване на адитив: хидратна вар/негасена вар.

За предотвратяването и/или намаляването на емисиите NO_x и CO от възложителя са внедрени първични мероприятия за намаляване на емисиите на азотни оксиди.

Пречиствателни съоръжения към ИУ-2 (КВГМ) са последователно свързани 4 броя циклони, които пречистват фините прахови частици от димните газове след КВГМ, със степен на почистване над 97%.

3.3.2. Складове за съхраняване на RDF и мерки за ограничаване на разпространението на интензивно миришещи вещества от обекта

На територията на възложителя се извършват дейности по складиране и третиране (изгаряне) на RDF в горивната инсталация. Площадките за временно съхраняване на RDF са налични в обекта. Планираните промени в площадката не водят до увеличаване на складовите площи за съхранение на RDF или до увеличаване на техния моментен капацитет.

Прилагани мерки за ограничаване на разпространението на интензивно миришещи вещества на площадката на възложителя са ограничаване на броя на потенциалните източници на дифузни емисии чрез подходящо проектиране на тръбните връзки (складовата площ към ЕК2 е разположена непосредствено до ЕК), ограничаване на височината на падане на материала при разтоварване (налични са подходящи рампи), ограничаване на скоростта на движение на територията на площадката. Локалната вентилация в складовата зона насочва обменения въздух към горивната камера на предкамерната скарна пещ.

3.4. В доклада са разгледани и оценени две алтернативи за достъп на транспортните средства до площадката на възложителя:

Алтернатива № 1 – биомасата и въглицата се доставят от северна, западна или югозападна България. Подходът към гр. Сливен е от международен път Е871. Тежкотоварните камиони влизат в гр. Сливен по ул. Банско шосе. Пътят е асфалтиран и в добро техническо състояние.

Алтернатива № 2 – биомасата и въглицата (при промяна на доставчик) се доставят от източна България. Подходът към гр. Сливен е от международен път Е773. Тежкотоварните камиони влизат в града по ул. Самуиловско шосе. Пътят е асфалтиран и в добро техническо състояние.

Въздействието върху компонент „Атмосферен въздух“ и при двете разгледани алтернативи се характеризира като незначително и отрицателно, с прогнозни стойности на приземните концентрации на изследваните замърсители, представляващи по-малко от 5% от установените норми за опазване на човешкото здраве за съответния замърсител. Стойностите на приземните концентрации, прогнозиран да достигнат заложените рецептори – обекти, подлежащи на здравна защита – са под 1% от установените норми.

Направено е заключение, че въздействието върху атмосферния въздух в резултат на използване на транспортна техника се оценява като пряко, локално, с малка сериозност на въздействие, напълно обратимо, след преустановяване на дейността се преустановява емитирането на замърсителите. Не се очаква емитиране на замърсители с концентрации, водещи до промяна на качеството на атмосферния въздух в района. Изчислените приземни концентрации на емитираните замърсители са под нормите за опазване на човешкото здраве и при двете разгледани алтернативи.

Въздействието върху компонент Атмосферен въздух и при двете разгледани алтернативи се характеризира като незначително и отрицателно, с прогнозни стойности на

приземните концентрации на изследваните замърсители, представляващи по-малко от 5% от установените норми за опазване на човешкото здраве за съответния замърсител.

4. Площадката на ТЕЦ-Сливен е разположена в индустриална зона, почти изцяло покрита с трайна настилка (асфалтирана), застроена. Не е предвидено да се усвояват нови площи от имота. Съседните имоти се използват за производствени дейности и складове. В границите на имота се обозначава наличие предимно на тревни, рудерални видове, които обхващат зелените площи около административните сгради. Отбелязано е наличие на единични храсти и други растения с декоративна стойност. Не се срещат лечебни растения и такива със стопанско значение или от видове, под специален режим на опазване и ползване. Защитени видове в района на инвестиционното предложение няма. Фауната е сравнително бедна, предвид характера на местоположението. Видовете са характерните за селищната среда, а наличието им е от случаен характер. На площадката не са установени гнезда на птици. Разположението на имота в населеното място е пречка за разпространение на едри бозайници. Обектът от дълги години се експлоатира и е запазил предназначението си. В тази връзка не се очаква увеличаване на антропогенния натиск в района. По отношение на флората и фауната не се очакват значителни отрицателни последици, произтичащи от строителството и експлоатацията на обекта на инвестиционното предложение. Въздействието се оценява на „нулево“.

Площадката, предмет на ИП е разположена на значителни разстояния от най-близките защитени територии и защитени зони от националната екологична мрежа, което изключва възможността за каквото и да е потенциално въздействие върху тях. Реализацията на инвестиционното предложение не засяга пряко местообитания на дивата флора и фауна, предмет на защита, нито видове предмет на опазване в защитени зони. ИП не нарушава нормативно определени режими на дейностите в защитени територии и не противоречи на цели на опазване на защитени зони, вкл. от най-близко разположените. Въздействието ще бъде „нулево“.

По отношение на биологичното разнообразие не се очакват значителни отрицателни въздействия, произтичащи от промяната в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително, както и при експлоатацията на обекта.

При извършена проверка на местоположението на територията, предмет на ИП е установено, че същото не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони (Натура 2000 места) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (ЗБР).

На основание чл. 39, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от същата наредба, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, поради следните мотиви:

ИП не е свързано с унищожаване на природни местообитания и местообитания на видове, тъй като поземлен имот с идентификатор 67338.603.61, в който са разположени всички налични на площадката съоръжения, както и сградата на ТЕЦ „Сливен“ не попада в границите на защитени зони.

Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до прекъсване на биокоридорни връзки, с което да се наруши кохерентността на мрежата Натура 2000.

С промяната в параметрите на ИП не се предполага значително безпокойство на видове, предмет на опазване в защитени зони, което да доведе до намаляване числеността и плътността на популациите им, тъй като сградата, в която ще се извърши преустройството е извън границите на защитени зони.

Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху защитените зони.

Не се очаква значително кумулативно отрицателно въздействие върху природните местообитания, местообитанията на видовете и видовете, предмет на опазване в защитени зони от реализацията на настоящото ИП спрямо одобрените до момента други ИП, планове и програми.

5. Реализацията на инвестиционното предложение осигурява устойчиво развитие.

Прилаганите техники от възложителя след реализация на планираните промени съответстват на алтернативите, разгледани като най-добри налични техники в препоръчителния - Best Available Techniques (BAT) Reference Document for Large Combustion Plants, 2017, приет с Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 на Комисията от 30 ноември 2021 г. за формулиране на заключения за НДНТ за големи горивни инсталации.

Разходните норми за използване на горива, енергия, вода и значителна част от спомагателните материали от горивната инсталация се запазват след реализация на планираните промени.

Използваните природни ресурси в обекта задоволяват нуждите на дейността като същевременно запазва естествения баланс в околната среда.

6. За моделирането е използван симулационен пакет PLUME, базиран на „Методика за изчисляване височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой”.

7. Проведена е процедура по реда на чл. 4, ал. 1 от Наредба № 2 от 23 юли 2014 г. за класификация на отпадъците, за образувани отпадъци в резултат на съвместното изгаряне с код 19 01 12 – „дънна пепел и шлага, различни от упоменатите в 19 01 11“ и код 10 01 17 – „увлечена/летяща пепел от процеси на съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16“. В резултат на проведената процедура в РИОСВ-Стара Загора са утвърдени работни листи за класификация на отпадъците по кодове 19 01 12 и 10 01 17. Същите са налични и в Националната информационна система за отпадъците - НИСО.

Планираната промяна, касаеща съвместно изгаряне на въглища и RDF в енергиен котел ЕК1, представлява идентичен технологичен процес с разрешения вече в енергиен котел ЕК2, като се използват и идентични суровини (горива), поради тази причина не се налага извършване на нова класификация на отпадъците.

8. Площадката на „Топлофикация Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е водоснабдена от селищната водопроводна система на гр. Сливен, като водата се ползва за питейно-битови нужди. За производствени нужди се ползва вода от р. Тунджа. Водата се ползва на база издадено разрешително за водоползване и за водовземане.

В резултат от дейността на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД на територията на обекта се образуват следните потоци отпадъчни води:

- производствени отпадъчни води – включени са в оборотен цикъл и не се изпускат извън площадката на оператора.

- охлаждащи отпадъчни води – образуват се при профилактика на циркуляционна охладителна система (при пълното и изпразване). Заустват в градската канализационна система на гр. Сливен. Предвижда се монтиране на 4 бр. нови охладителни кули. Те ще се включат към съществуващия оборотен охладителен кръг на централата.

- битово-фекални отпадъчни води – образуват се от персонала, обслужващ инсталацията. Заустват смесено с потока дъждовни води в градската канализационна система на гр. Сливен.

- дъждовни отпадъчни води – заустват смесено с потока битово-фекални отпадъчни води в градската канализационна система на гр. Сливен.

С планираните промени не се предвиждат нови източници емисии на производствени води на площадката, също така не се предвиждат промени в начина на отвеждане, третиране, рециркуляционната система, както и в количествата и състава на производствените отпадъчни води.

Не се предвижда изграждане на нови санитарни или битови помещения на площадката. Не се очаква увеличаване броя на обслужващия инсталациите персонал. Във връзка с това не се очакват промени в количеството и състава, в начина на отвеждане и заустване на битово-фекалните води на площадката.

Не се предвижда увеличаване площта на отводняваната територия и не се предвиждат нови източници на емисии в дъждовните води. Не се предвиждат нови площадки за съхранение на опасни химични вещества или отпадъци на открито, с което не се очаква възникване на потоци замърсени дъждовни води, поради което не се очакват промени в количеството и състава, в начина на отвеждане и заустване на дъждовните води на площадката.

Не се предвижда промяна в плана за мониторинг на отпадъчните води на площадката, тъй като не се очаква промяна в замърсителите, количествата на потоците, начина на отвеждане към канализационната система на гр. Сливен. Инвестиционното предложение не предвижда никакви промени в състава, количеството, начина на отвеждане и заустване на отпадъчните води. Заустването е в селищната канализационна система на град Сливен с изградена ГПСОВ. Не се очаква допълнително натоварване на ГПСОВ, вследствие планираните промени на площадката. Не съществува риск от замърсяване на повърхностното водно тяло, в което се заустват пречистените отпадъчни води след ГПСОВ Сливен. Площадката на ИП не попада в буферна зона около водоизточници, предназначени за питейно-битово водоснабдяване, както и не попада в СОЗ. Данните за извършения мониторинг показват, че подземните води отговарят на стандартите за качество. Не са установени превишения по изследваните показатели.

Съгласно становища с изх. №№ ПУ-02-1 от 12.01.2021 г. и 25.02.2025 г. на директора на БДИБР, ИП е допустимо спрямо Плана за управление на речните басейни (2022-2027 г.) и Плана за управление на риска от наводнения (2022-2027 г.) на Източнобеломорски район за басейново управление на водите. Реализирането на предвидените дейности на ИП няма да окаже негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и подзаконовите нормативни актове.

ИП попада в обхвата на подземно водно тяло BG3G00000NQ015-„Порови води в Неоген - Кватернер – Сливенско - Стралджанска област”. Подземното водно тяло е определено като зона за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от ЗВ. В подземните водни тела има определени зони за защита на водите по чл. 119а, ал. 1, т. 3, буква „а“ от ЗВ. Площта на имота не попада в уязвима зона за защита на водите включена в Раздел 3, точка 3.3.1 от ПУРБ на ИБР. Имота не попада и не граничи с пояси на СОЗ.

ИП попада в границите на повърхностно водно тяло (ВТ) „Река Асеновска от гр. Сливен до устие“ с код BG3TU700R028. Част от имота (западна) попада в границите на повърхностно водно тяло (ВТ) „Река Тунджа от яз. Жребчево до вливане на р. Асеновска“ с код BG3TU700R032. ИП не попада в зони за защита (ЗЗ) на водите по чл. 119а, ал. 1, т. 5 от ЗВ, включени в Раздел 3, точка 5 от ПУРБ на ИБР. ИП попада в чувствителна зона по чл. 119а, ал. 1, т. 3, буква „б“ от ЗВ, описана в Раздел 3, на ПУРБ на ИБР. ИП не попада в зона за защита на водите по чл. 119а, ал. 1, т. 1, т. 2 и т. 4, описана в Раздел 3, на ПУРБ на ИБР.

ИП не попада в зоните, които могат да бъдат наводнени съобразно картите на районите под заплаха от наводнения, при сценариите, посочени в чл. 146е, ал. 1 от Закона за водите, за район със значителен потенциален риск от наводнения (РЗПРН) от определените РЗПРН в ПУРН на ИБР 2022-2027 г.

Имотът, обект на ИП не засяга санитарно-охранителни зони, учредени или в процедура по реда на Наредба №3/2000г. за условията и реда за проучване, проектиране, учредяване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

9. С писмо изх. № 04-09-117/10.04.2023 г. Министерството на здравеопазването (МЗ) оценява положително изготвения доклад за ОВОС и счита реализирането на инвестиционното предложение за допустимо при спазване на определени превантивни мерки и условия, заложиени в настоящото решение.

С ИП не се променя количеството на приеманите отпадъци с код 19 12 10 - „запалими отпадъци (RDF - модифицирани горива, получени от отпадъци)“. Годишните количества на този отпадък преди и след планираните промени се запазва без промяна. Не се предвижда увеличаване на годишното количество на приеманите отпадъци спрямо текущото състояние.

Съгласно приложен към Доклада за ОВОС Протокол от изпитване № 32-Л-ПИ-408/11.04.2018 г. е извършено изпитване на RDF. Същият протокол и изготвеното сравнение на химичния и компонентен състав на RDF със средни европейски данни (описани в Приложение № 22 към Доклада за ОВОС, доказват неопасни характеристики на ползвания RDF, както и ниското съдържание на тежки метали, металоиди и неметали.

Реализацията на инвестиционното предложение ще допринесе за намаляване на съдържанието на естествени радионуклиди, в резултат на намаленото потребление на лигнитни въглища в обекта.

Планираните промени не предвиждат монтаж на открито на нови източници на шумови емисии.

10. При провеждане на процедурата по ОВОС са извършени консултации със заинтересовани лица. Осигурен е обществен достъп до доклада за ОВОС с всички приложения към него:

Проведено е обществено обсъждане на 26.10.2023 г. в гр. Сливен, чието землище е засегнато от реализацията на ИП. Присъстващите на срещите за обществено обсъждане са запознати с основните аспекти на ИП. Дадена е възможност за запознаване със същността на ИП и резултатите от извършената ОВОС. На представителите на общинската администрация, както и на всички заинтересовани лица, присъствали на срещите, е дадена възможност да задават въпроси и да изразят мненията си.

С писмо вх. № ОВОС-88/01.11.2023 г. в МОСВ от страна на възложителя са представени протокол от проведената среща за обществено обсъждане, присъствен списък, информация за постъпили писмени становища, в изпълнение на разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от Наредбата за ОВОС.

Обществен достъп до доклада за ОВОС и приложения към него е осигурен чрез интернет страницата на МОСВ в раздел „Превантивна дейност“, подраздел ОВОС, категория „Обществен достъп до доклади по ОВОС“. В категория „Обявления по чл. 16, ал. 3 от Наредбата за ОВОС, във връзка с чл. 94, ал. 1 т. 9 от ЗООС“ е осигурен обществен достъп до заявление за издаване на комплексно разрешително (КР) на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, за горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, както и до приложенията към заявлението. Докладът по ОВОС с всички негови приложения е наличен в Информационната система за публичния регистър с данни за извършване на процедурите по оценка на въздействието върху околната среда, под досие с № МОСВ-ОВОС-10-2021.

След проведената в гр. Сливен среща за обществено обсъждане в МОСВ е представен Протокол, воден от длъжностно лице на Община Сливен, в който са представени данни за отправени въпроси по време на срещата от присъствали на нея граждани, организации и сдружения, както и за предоставените им отговори. От страна на възложителя са предоставени становища, съдържащи отговори на постъпилите в община Сливен и МОСВ становища от граждани и организации, преди и по време на общественото обсъждане.

За периода на обществен достъп до ДОВОС са постъпили писмени становища и възражения от обществеността в засегнатото населено място. Становищата са с изразени възражения срещу предложението за проектиране и монтаж на скара за изгаряне на RDF и биомаса към един от котлите.

От Възложителя е изготвено становище по смисъла на чл. 17, ал. 5 от Наредбата за ОВОС, по предложенията, препоръките, мненията и възраженията в резултат на общественото обсъждане. Становището е предоставено в МОСВ с писмо вх. № ОВОС-88/06.11.2023 г., като същото е предоставено от възложителя и до община Сливен.

В становището възложителят е потвърдил, че притежава работни листове за класификация на отпадъците, образувани при съвместно изгаряне на въглища и RDF в ЕК2. Не се налага нова класификация на отпадъците, тъй като не се предвижда промяна на суровината и/или технологичните процеси, поради което не се достига до изменение на състава и свойствата на отпадъка. Изследвано е съдържанието на 14 броя тежки метали, хлор, флуор, азот, въглерод и сяра, с показатели за изследване, съобразени с действащи Български държавни стандарти, както и с очакваните емисии на специфични замърсители при изгаряне на RDF. За периода 2018-2019 г., е извършвано съвместно изгаряне на въглища и RDF в ЕК2. На 15-16.10.2018 г., 10.12.2019 г. и 08.08.2019 г. са проведени измервания, резултатите, от които показват, че диоксини, фурани и живак, изпускани в атмосферата са под граничните стойности за количествено определяне на метода. В становищата на гражданите и организациите се възражава срещу липсата, към доклада за ОВОС, на актуални договори за RDF гориво и анализ на неговия химичен състав. За това твърдение, възложителят е уточнил, че за периода 2021-2023 г. на територията на обекта не е използвана възможността за съвместно изгаряне на въглища и RDF в ЕК2, поради което не притежава актуализирани договори за доставка на RDF. Предвидения горивен процес и условията на съвместно изгаряне и микса от въглища и RDF в ЕК1 са идентични с горивния процес в ЕК2. Предвид изложените мотиви, възложителят е направил преценка, че не се налага допълване на Доклада за ОВОС.

Министерството на околната среда и водите е изискало от възложителя да изрази повторно становище по изложените във възраженията мотиви, в което да включи и окончателна преценка за допълване или липсата на необходимостта от допълване на Доклада по ОВОС, заедно с мотивите за съответното му решение, предвид разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от Наредбата за ОВОС.

С писмо вх. № ОВОС-88/13.02.2024 г. в МОСВ от Възложителя е представено повторно становище, с което дружеството е отговорило на постъпилите становища и е счело, че с тях не са предложени други възможни начини за осъществяване на ИП, както и че не е постъпила нова информация въз основа на експертна оценка, която се различава от представената в Доклада по ОВОС. Направена е повторна преценка да не се възлага допълване на доклада за ОВОС и приложенията към него.

Във връзка с депозираните, както в МОСВ, така и в Община Сливен становища от независими граждани, организации и сдружения, срещу инвестиционното предложение на Възложителя, конкретно срещу предложението за проектиране и монтаж на скара за изгаряне на RDF и биомаса към ЕК 1, МОСВ е изискало становище от кмета на община Сливен.

От Община Сливен е предоставено становище, в което е изразено, че Общината няма забележки и не възражава относно реализирането на ИП на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД при строго спазване на нормативните изисквания и заложените в ДОВОС мерки за избягване, предотвратяване, намаляване и при възможност премахване на установените неблагоприятни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

Освен становища с изразено несъгласие за осъществяването на ИП, в МОСВ е депозирано писмо със списък на членове на инициативен комитет, подкрепящи ИП.

Община Сливен в съответствие с разпоредбите на чл. 17, ал. 6 на Наредбата за ОВОС е осигурила обществен достъп до писменото становище на възложителя по повдигнатите въпроси и изразени становища от проведеното обществено обсъждане.

Към момента на изготвяне на настоящото решение в МОСВ няма постъпили нови становища и възражения срещу реализацията на ИП.

В настоящото решение са включени условия, мерки и изисквания, задължителни за изпълнение от страна на възложителя.

11. Със свое писмо с изх. № КР-3619/19.12.2024 г., Изпълнителният директор на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) е предоставил на министъра на околната среда и водите съдържанието на комплексното разрешително (КР) по чл. 123 от ЗООС на оператор „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД и техническата оценка по чл.123б от ЗООС към КР.

и при следните условия:

I. По време на проектиране, строителство и експлоатация:

1. Да не се допуска замърсяване на повърхностното и подземно водни тела от дейностите по реализиране и експлоатация на ИП.

2. Да има наличие на актуален договор със ВиК оператор, осигуряващ водоснабдяване за питейно-битови нужди на обекта, както и за отвеждането на отпадъчни води в канализационната система на гр. Сливен.

3. Отпадъчните води от обекта трябва да отговарят на изискванията съгласно Наредба № 7 от 14.11.2000г. за условията и реда за заустване на отпадъчни води в канализационните системи на населените места.

4. Да не се допуска замърсяване в района на ИП с гориво-смазочни материали от техническите средства.

5. Дружеството да предава отпадъците образувани от дейността на инсталацията и предназначени за обезвреждане чрез депониране, единствено след извършване на основно охарактеризиране, в съответствие с изискванията на част I, раздел 1, т.1.1 на приложение № 1 от Наредба № 6/27.08.2013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

6. Преди приемане на доставените отпадъци, операторът да събере следната информация, която е в съответствие с чл. 9, ал. 1 от Наредба № 4 от 5 април 2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци:

6.1. данни за лицето, при чиято дейност се образуват отпадъците, техния произход и технологичните процеси, от които се образуват;

6.2. данни за физическите характеристики и химичния състав на отпадъците, както и друга информация, позволяваща да се прецени пригодността им за предвидения процес на изгаряне;

6.3. веществата, с които не се допуска да бъдат смесвани отпадъците, и предпазните мерки, които трябва да се вземат при третирането им.

7. Информацията по т. 6 и резултатите от извършените анализи, се съхранява от оператора за срок от 5 години.

II. Мерки по чл. 96, ал. 1, т. 8 от Закона за опазване на околната среда

Етап инвестиционно проектиране			
№	Мерки	Вид на предложената мярка	Резултат от изпълнението
1.	За строителните отпадъци да се изготви План за управление на строителните отпадъци (СО) в обхват и съдържание, определени с	Предотвратяване на въздействието чрез екологосъобразно	Рециклиране/обратно влагане на строителните отпадъци.

	Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали. Този план да бъде включен в обхвата на инвестиционните проекти по Закона за устройство на територията, като съдържа реална прогноза за вида и количествата на образуваните СО на база разработени инвестиционни проекти и предвидена степен на тяхното материално оползотворяване.	управление на строителните отпадъци. Предотвратява се възникване на неорганизиран прахови емисии от неправилно съхранение на СО в строителния обект, смесване на рециклируеми с nereциклируеми фракции, увреждане на почвите в имота в резултат на съхранение на СО върху тях	Контрол: чрез изготвен отчет за изпълнение на ПУСО Предпазване на почви и атмосферен въздух.
2.	Да се предвиди/проектира покриване на площадки за предварително съхранение на отпадъци №№ 10,11 и 16 или да се осигури възможност за съхранение на насипообразните отпадъци в съдове/опакровки, затворени извън времето за манипулации с тях.	Предотвратяване на въздействието от неорганизиран емисии при неблагоприятни климатични условия.	Ограничаване на неорганизираните емисии Контрол: налична покривна конструкция или друг вид покриване на площта за съхранение или съхранение в затворени съдове/опакровки Предпазване: атмосферен въздух и работещите в обекта Предотвратяване на възможен дискомфорт за населението
3.	При проектиране на реконструкциите на горивните инсталации да се гарантира спазване на НДЕ за ИУ 1 и ИУ 3, указани в доклада за ОВОС.	Смекчаване на въздействието върху компонент Атмосферен въздух	Спазване на по-строги НДЕ Контрол: чрез протоколи от измервания, представени на приемателна комисия; чрез собствен мониторинг Предпазване атмосферен въздух и населението
4.	При проектиране на реконструкциите на горивните инсталации да се избере оборудване с висока степен на сигурност и устойчивост на корозия.	Предотвратяване на въздействието върху Атмосферен въздух от неорганизиран емисии при аварийни ситуации	Намаляване на регистрираните аномални режими. Контрол: при представяне на документация на

		или преходни режими	приемателна комисия; чрез записи към СУОС Предпазване атмосферен въздух и населението.
Етап Строителство			
№	Мерки	Вид на предложената мярка	Резултат от изпълнението
5.	Да се използва технически изправна строителна техника.	Предотвратяване на въздействието върху почви Намалява/смекча ва въздействието върху работещи в обекта и атмосферен въздух	Постигане намаляване на емисиите от ДВГ, риска от разливи на гориво Контрол: документи за преминали технически прегледи на строителната техника. Предпазване на атмосферен въздух, работещи на площадката; почви и подземни води.
6.	Да се разработят и приложат мерки за ограничаване на неорганизираните прахови емисии, съгласно чл. 70 от Наредба № 1 от 2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии, на строителния обект. Да се проведе обучение на персонала, изпълняващ строителните дейности.	Предотвратяване на въздействието почви и - работещи на площадката Намалява/смекча ва въздействието върху - атмосферен въздух	спазване на нормативни изисквания. Контрол: налична документация към проектите. Предпазване почви и атмосферен въздух, работещи на площадката. Намаляване емитираните неорганизиран прахови емисии от дейностите.
7.	Извозването на строителните отпадъци от обекта да се извършва по транспортна схема, съгласувана с община Сливен. Да се използват закрити транспортни средства.	Предотвратяване на въздействието - атмосферен въздух	Контрол: наличен документ за съгласуван маршрут Предотвратяване появата на неорганизиран прахови емисии. Предпазва се атмосферния въздух, намалява се риска от инциденти при транспорта
8.	След приключване на строителните дейности да се представи в РИОСВ-Стара Загора отчет за изпълнение на Плана за управление на строителните отпадъци, отчитащ постигнатите цели за рециклиране на строителните отпадъци и за обратно влагане в строежа (при финансиране с публични средства).	Намалява риска от неизпълнение на целите за оползотворяване, осигуряване на отчетност.	Постигане на воденето на изрядна документация от възложителя и строителя, касаеща дейностите с отпадъци, по време на строителството Контрол: входящ отчет на ПУСО в РИОСВ-Стара Загора, с необходимата придружителна документация.
9.	На площадката да се съхраняват подходящи сорбционни средства, като строителната фирма	Ограничаване на възникнали разливи.	Локализиране на замърсявания на почвата при инциденти.

	(възложителят) да извърши инструктаж на строителните работници на площадката за съвременно отстраняване на разливи от горива при инциденти		
10.	Ако в резултат на аварийни ситуации и инциденти, възникнат опасни отпадъци от разливи на горива и масла, включително и абсорбенти, те следва да се съберат разделно и да се предадат на фирма, притежаваща разрешителен документ по реда на ЗУО.	Предотвратяване на нерегламентираното освобождаване от опасни отпадъци.	Опазване на почвите и подземните води. Управление на отпадъци.
11.	Да се актуализира План за мониторинг по компонент Атмосферния въздух. Планът да се представи в РИОСВ – Стара Загора.	Преди пускане в експлоатация. Предотвратяване на въздействието - атмосферен въздух.	Контрол: РИОСВ – Стара Загора – наличие на съгласуван План; спазване на норми за опазване на човешкото здраве. Предпазване на атмосферен въздух и населението.
12.	Да се изготви Инstrukция за контрол на различните режими на работа на горивната инсталация. Да се води дневник за всеки котел, включващ часове на работа, вид гориво и количество	Преди пускане експлоатация Предотвратяване на въздействието - атмосферен въздух	Контрол: РИОСВ – Стара Загора – наличие на инструкция и записи към нея след въвеждане в експлоатация. Предотвратяване на неорганизираните емисии в резултат на аварийни ситуации. Предпазване на атмосферен въздух и население.
13.	Автоматичната система за измерване, използвана в обекта при извършване на СНИ, да осигурява непрекъснато подаване в реално време в ИАОС на измерените валидирани средночасови стойности (след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчните газове и при нормативно изискваното кислородно съдържание) на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух, съгласно условията в издадените комплексни разрешителни.	Предотвратяване на въздействието - атмосферен въздух	Контрол: РИОСВ – Стара Загора- наличие на АСИ с възможност за подаване на данни в реално време. Предпазване на атмосферен въздух и население.
Етап експлоатация			
№	Мерки	Вид на предложената мярка	Резултат от изпълнението
14.	Експлоатацията на инсталацията да се извършва при спазване на условията, постановени в комплексно разрешително.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда и човешкото здраве.	Контрол за предотвратяване на въздействия върху околната среда от страна

			на РИОСВ-Стара Загора по поставените условия.
15.	Да се разработи и прилага план за управление на миризмите като част от системата за управление по околна среда в обхвата на ВАТ 12 от Решение за изпълнение (ЕС) 2018/1147 на комисията от 10 август 2018 г. за установяване на заключенията за най-добрите налични техники (НДНТ) за третирането на отпадъци съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета (нотифицирано под номер С(2018) 5070) и ВАТ 1 от Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 за формулиране на заключения за НДНТ за големи горивни инсталации.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда и човешкото здраве .	Контрол за предотвратяване на въздействия върху околната среда от страна на РИОСВ -Стара Загора.
16.	Да се извършва периодичен контрол на техническото състояние и водоплътността на канализационната система за производствени отпадъчни води, помпи, шахти и при необходимост да се предприемат спешни коригиращи действия.	Предотвратяване възникването на дифузно замърсяване на почви и подземни води.	Контрол за предотвратяване на въздействия върху околната среда от страна на РИОСВ-Стара Загора Намаляване риска от замърсяване на водите и почвите.
17.	При възникване на авария с транспортна техника, свързана с разлив на гориво, незабавно да се предприемат мерки за ограничаване и ликвидиране на разлива.	Предотвратяване възникването на дифузно замърсяване на почви и подземни води.	Намаляване риска от замърсяване на почвите и водите.
18.	Да се спазват условията, поставени в разрешителното за водоползване и да не се превишават разрешените водни количества.	Предотвратяване отрицателни въздействия върху количественото състояние на повърхностния воден обект.	Контрол за предотвратяване на въздействия върху околната среда от страна на БДИБР. Предотвратяване отрицателни въздействия върху количественото състояние на повърхностния воден обект.
19.	Да се извършва мониторинг на охлаждащи води и смесен поток битово-фекални и дъждовни води, постъпващи към градската канализационна система на гр. Сливен, съгласно утвърден План за мониторинг.	Предотвратяване отрицателни въздействия върху работата на ГПСОВ – Сливен.	Контрол за предотвратяване на въздействия върху околната среда от страна на РИОСВ-Стара Загора. Опазване на повърхностните води.
20.	При установени отклонения от ИЕО за потоците, постъпващи към градската канализационна система на Сливен в съответствие със сключения	Предотвратяване претоварване на ГПСОВ Сливен.	Опазване на повърхностните води.

	писмен договор с ВиК оператор, експлоатиращ селищната канализационна мрежа за приемане и пречистване на формираните отпадъчни води, незабавно да се уведоми оператора на ГПСОВ.		
21.	Приоритетно предаване на генерираните отпадъци на лицензирани преработватели, извършващи дейности по оползотворяване/рециклиране на отпадъци.	Предотвратяване на въздействието върху отпадъци.	Намаляване на количествата депонирани отпадъци. Възстановяване на суровинни ресурси. Контрол: налична документация (договори), представени на РИОСВ – Стара Загора.
22.	Поддържане на площадките за предварително съхранение съгласно нормативните изисквания. Своевременна актуализация на инструкциите, касаещи дейностите с отпадъци при промяна на нормативните изисквания и регистрирани несъответствия.	Предотвратяване на въздействието върху отпадъци, атмосферен въздух, почви	Предотвратяване на аварийни ситуации Контрол: обособени складове в обекта и налична документация, представена на РИОСВ – Стара Загора
23.	След приключване на ремонтните дейности на скарата към ЕК2 или въвеждане в експлоатация на скарата към ЕК1 да се приключи процедурата по охарактеризирането на отпадъците от производствените дейности за съвместно изгаряне, с кодове 19 01 02 и 10 01 17	Предотвратяване на въздействието върху отпадъци, атмосферен въздух, почви.	Контрол: налична документация за приключване на процедурата
24.	В случай на приемане на RDF с произход от внос, количествата за съответната календарна година да не надвишават сумарно половината от годишния капацитет на инсталацията, определен с КР.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда.	Контрол: налична документация за произход, състав и количества на приетите отпадъци.
25.	Да се извършва периодично акредитирано пробовземане и изпитване на химичния състав на доставения за изгаряне RDF.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда и човешкото здраве.	Контрол: налична документация за изпитвания на приетите отпадъци.
26.	Да се прилага процедура с критерии за приемане на RDF по отношение на критичните му параметри, като например топлина на изгаряне, съдържание на влага, пепел, хлор и флуор, азот, устойчиви органични замърсители, метали и др., при възможност с прилагане на система за осигуряване на качеството за всяка получена партида гориво от отпадъци.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда и човешкото здраве.	Контрол: налична документация за изпитвания на приетите отпадъци.
27.	С оглед спазване на НДЕ и НДНТ, да не се допуска съвместно изгаряне без	Предотвратяване на въздействието	Контрол: автоматичен, в реално време.

	работещи електростатични филтри и газоочистваща инсталация. За тези две пречистващи съоръжения да се осигури възможност за автоматичен държавен контрол в реално време.	върху околната среда и човешкото здраве.	
28.	Недопускане функциониране на съоръжения при нарушени НДЕ. Спиране от експлоатация до отстраняване причините за нарушението.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда и човешкото здраве.	Контрол: налична документация за спиране и започване на работа.
29.	На етап строителство и експлоатация да се предвиди и съгласува с община Сливен засаждане на растителност (зелен пояс) в имота на Топлофикация-Сливен.	Предотвратяване на въздействието върху жизнената среда.	Контрол: налична документация за засаждане на растителност в обекта; осигурена система за поддръжка на зеления пояс.
30.	Да се спазват изискванията на българското законодателство по отношение на Наредбата за радиационна защита при дейности с материали с повишено съдържание на естествени радионуклиди. Да се изпълняват всички мерки съгласно нормативните изисквания.	Предотвратяване на въздействието върху жизнената среда.	Контрол: налична документация за анализи и оценки на използваните въглища, предприети мерки за радиационна защита и гранични дози при дейности с материали с повишено съдържание на естествени радионуклиди.
31.	Модифицираните твърди горива, получени от отпадъци (RDF) да се доставят в опаковки при спазване на изискванията за транспорт на този вид гориво.	Предотвратяване на въздействието върху жизнената среда	Контрол: наличности в опаковки на обособените площадки.
32.	RDF да се съхранява в складове, които съответстват на Наредба № Н-4 от 2 юни 2023 г. за условията и изискванията, на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци.	Предотвратяване на въздействието върху жизнената среда.	Контрол: обособени площадки в съответствие с нормативните изисквания
33.	Преди въвеждане в експлоатация на всяка една от планираните промени, да се извършват измервания на нивата на шум в околната среда.	Предотвратяване на въздействието върху жизнената среда.	Контрол: налични протоколи за измерване на шум в околната среда.
34.	Провеждане на регулярен биомониторинг върху флората и фауната, в т.ч. биоаккумуляция на тежки метали и др. замърсители, в хранителните вериги към прилежащите екосистеми.	Предотвратяване на въздействие върху биоразнообразието	Опазване на биологичното разнообразие.

Настоящото решение се отнася само за инвестиционното предложение, което е било предмет на извършената ОВОС по реда на Закона за опазване на околната среда.

При промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които се издава настоящото решение по ОВОС възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно министъра на околната среда и водите съгласно чл. 99, ал. 11 от Закона за опазване на околната среда.

При констатиране неизпълнение на условията и мерките в решението по ОВОС виновните лица носят отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за ОВОС възлагам на директора на РИОСВ – Стара Загора и БД „Източнобеломорски район” контрола по изпълнение на поставените условия и мерки в настоящото решение.

Заинтересуваните лица могат да обжалват решението в 14-дневен срок от съобщаването му пред Върховния административен съд по реда на Административнопроцесуалния кодекс.