



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ

ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№ 2-2/2025 г.

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)

ОДОБРЯВАМ

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 топлоенергийно производство“ и е с площ от 240 789 кв. м. За обекта е издадено Комплексно



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



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

разрешително (КР) № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-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-В-160/100 с номинална топлинна мощност 98 MW, гориво: въглища и мазут;

- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) № 2 тип 1-В-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. Водогрееен 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-В-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-В-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 стикование на тръбни разводки, удължаване на заден екран и стикование 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-В-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 0.6MPa на 0.03MPa.

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 OFA-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 захранващите 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 обратната 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 обратен.

В ППС се избистрят само производствени отпадъчни води и не се заустват битови отпадъчни и дъждовните 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 циркуляционната 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 изпускащи 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, съгласно разрешената с комплексното разрешително;
- 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 надробвяване, 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 транспортьори, 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 неорганизиран 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 водоплътни 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 заустване 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 разпрашаване при неблагоприятни климатични условия (силен вятър) и възникване на неорганизираните 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 $\text{PM}_{10} - 40 \text{ } \mu\text{g/m}^3$ 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%. Заключението 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.

Заключение 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 SOx, HCl и HF; техники за предотвратяването и/или намаляването на емисиите NOx 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 SOx, 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 сероочистваща 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 шлака, различни от упоменатите в 19 01 11“ и код 10 01 17 – „увлечена/леляща 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, заложи 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 възразява 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 изискувало 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 изискувало становище от кмета на община Сливен.

От Община Сливен е предоставено становище, в което е изразено, че Общината няма забележки и не възразява 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.

12. Със свое Решение I-2/2025 г. от 04.03.2025 г. Висшият експертен екологичен съвет (ВЕЕС) - основен състав предлага да бъде одобрено осъществяването на инвестиционно

предложение за „Промяна в параметрите, при които е издадено комплексно разрешително (КР) №510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г.“.

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 с 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 Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали. Този план да бъде включен в обхвата на	Предотвратяване на въздействието чрез екологосъобразно управление на строителните отпадъци.	Рециклиране/обратно влагане на строителните отпадъци. Контрол: чрез изготвен отчет за изпълнение на ПУСО

	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.	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	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 или преходни режими	Намаляване на регистрираните аномални режими. Контрол: при представяне на документация на 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 (възложителят) да извърши инструктаж на строителните работници на площадката за своевременно отстраняване на разливи от горива при инциденти	Ограничаване на възникнали разливи.	Локализиране на замърсявания на почвата 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 нерегламентиранот о 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 неорганизиран 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	Предотвратяване на въздействието върху околната	Контрол за предотвратяване на въздействия върху

	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.	среда и човешкото здраве .	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 писмен договор с ВиК оператор, експлоатиращ селищната канализационна мрежа за приемане и пречистване на формираните отпадъчни води, незабавно да се уведоми оператора на ГПСОВ.	Предотвратяване претоварване на ГПСОВ Сливен.	Опазване на повърхностните води.

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 12 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 работещи електростатични филтри и газоочистваща инсталация. За тези две пречистващи съоръжения да се осигури възможност за автоматичен държавен контрол в реално време.	Предотвратяване на въздействието върху околната среда и човешкото здраве.	Контрол: автоматичен, в реално време.

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.

III. КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО № 510-Н2/2025 г.

Комплексно разрешително на: „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен

Площадка: 8800 гр. Сливен, бул. „Стефан Караджа“ № 23

Регистрационен номер: № 510-Н2/2025 г.

Оператор: „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД

Адрес: 8800 гр. Сливен, ул. „Стефан Караджа“ № 23

ЕИК: 119004654

за изграждане и експлоатация на следните инсталации и съоръжения:

1. Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:

- Енергиен котел ЕК 1 тип 1-В-160/100;
- Енергиен котел ЕК 2 тип 1-В-160/100 (с предкамерна скарна пещ);
- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение

на Условие 3.6 - Водогреев котел ВК 100;

- Водогреев котел КВГМ;
- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение

на Условие 3.7. - Когенераторни уредби – 2 броя,

т. 1.1 от Приложение №4 към ЗООС;

2. Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:

- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение
на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3. - Енергиен котел ЕК 1 тип 1-В-160/100;

- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение
на Условие 3.5.1 и Условие 3.5.3. - Енергиен котел ЕК 2 тип 1-В-160/100 (с предкамерна скарна пещ);

- Водогреев котел КВГМ,

т. 5.2, бук. „а“ от Приложение №4 към ЗООС.

Условие №1. Речник на използваните термини

Оператор/ Притежател на разрешителното	„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен 8800, гр. Сливен, бул. Стефан Караджа“ № 23
Географски координати на условния геометричен център на площадката	N 42° 39' 14,28'' E 26° 19' 39,07''
Местоположение на площадката	8800, гр. Сливен, бул. Стефан Караджа“ № 23
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
ИАОС	Изпълнителна агенция по околна среда
РИОСВ	РИОСВ – Стара Загора
Басейнова дирекция (БД)	Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“
Общински власти	Община Сливен
Заявлението	Допълнено заявление за издаване на комплексно разрешително на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен, представено в ИАОС с писмо, вх. № 3932/09.03.2023г., предоставено на обществен достъп от 25.09.2023г. до 25.10.2023г. в ИАОС, МОСВ и Община Сливен.

ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околна среда), съгласно изискванията чл. 123в, т. 6 на ЗООС.
Наредбата	Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни
НДЕ	Норми на допустими емисии във въздуха
ЗУТ	Закона за устройство на територията
СУОС	Системно управление на околната среда
Ден	От 07.00ч. до 19.00ч.
Вечер	От 19.00ч. до 23.00ч.
Нощ	От 23.00ч. до 07.00ч.
dB(A)	Децибели (А скала)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда
ДВ	Държавен вестник
ЗЗВВХВС	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси
ЕРИПЗ	Регламент № 166/2006 относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
НДНТ-СЕН	Емисионни нива, съответстващи на най-добрите налични техники
ГОИ	Газоочистваща инсталация
ВПИ	Водоподготвителна инсталация
ЦОС	Циркулационна охлаждаща система
ЕК	Енергиен котел
ГПСОВ	Градска пречиствателна станция за отпадъчни води
mg/Nm ³	Концентрация – количество вещество в единица обем, приведен към нормални условия
Норма за ефективност	Количество ресурс, изпуснат замърсител или образуван отпадък за единица продукт
t/y	Количество, изразено като тона за 1 година
ВиК	Водоснабдяване и канализация
Q _{ср. ден}	Средноденоношен дебит на отпадъчни води
Q _{макс. час.}	Максималночасов дебит на отпадъчни води
Q _{макс. год.}	Максималногодишен дебит на отпадъчни води
Единица продукт	1 MWh произведена топлинна енергия
RDF	Модифицирани горива получени от отпадъци
Н-предупреждения	Предупрежденията за опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси
Р-препоръки	Препоръките за безопасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси

Условие № 2. Инсталации, обхванати от това разрешителното

1. Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, извършваща следните дейности:

1.1. Дейност, която попада в обхвата на точка 1.1. Горивни инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност, равна или по-голяма от 50 MW от Приложение 4 към ЗООС:

Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:

- Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100;
- Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ);

- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.6 Водогреев котел ВК 100;

- Водогреен котел КВГМ;
- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.7. Когенераторни уредби – 2 броя.

1.2. Дейност, която попада в обхвата на точка 5.2.а) Обезвреждане или оползотворяване на отпадъци в инсталации за изгаряне на отпадъци или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци: за неопасни отпадъци с капацитет над 3 т за час от Приложение 4 към ЗООС:

Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща:

- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3. Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100;
- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.1 и Условие 3.5.3. Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пеш);
- Водогреен котел КВГМ.

Инсталации, които не попадат в обхвата на Приложение 4 към ЗООС:

1. Инсталация за производство на електроенергия: 1 бр. ЕГ – тип 6Н3176/2 – 30 MW;
2. След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.8. Инсталация за смилане на отпадъци (шредери за първично и вторично раздробяване на биомаса) - 2 броя технологични линии.

Условие 2.1. До изпълнение на Условие 3.4, Условие 3.5, Условие 3.6. и Условие 3.7.

На притежателя на настоящото разрешително не се разрешава едновременната експлоатация на Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100 с Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пеш с мощност 5.7 MW) и/или с Водогреен котел КВГМ.

Условие 2.1.1. След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4, Условие 3.5, Условие 3.6. и Условие 3.7. На притежателя на настоящото разрешително не се разрешава:

- Едновременната експлоатация на ЕК 1 и ЕК 2;
- Едновременната експлоатация на Водогреен котел ВК 100 и Водогреен котел КВГМ;
- Едновременната експлоатация на ЕК 1 или ЕК 2 с Водогреен котел ВК 100 или Водогреен котел КВГМ и с два броя когенераторни уредби.

Условие 2.2. След 01.01.2025 г. на притежателя на настоящото разрешително се разрешава да експлоатира Водогреен котел КВГМ след писмено потвърждение от страна на РИОСВ – Стара Загора, за изпълнение на технически мерки по **Условие 9.2.2.1.** и достигане на заложените НДЕ за SO₂ и Прах в **Таблица 9.2.2.1.- продължение, към Условие 9.2.2.**

Условие 2.3. След 01.01.2025 г. на притежателя на настоящото разрешително се разрешава да експлоатира Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пеш) след писмено потвърждение от страна на РИОСВ – Стара Загора, за изпълнение на технически мерки по **Условие 9.2.2.2** и достигане на заложените НДЕ за SO₂ и Прах в **Таблица 9.2.2. - продължение 1 към Условие 9.2.2.**

Условие 2.4. Котел ЕК 1 тип 1-B-160/100 и ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пеш) да бъдат оборудвани със система за автоматично преустановяване на подаването на отпадъци.

Условие 2.4.1. Подаването на отпадъци за изгаряне да се преустановява автоматично в случаите описани в Наредба № 4 от 05.04.2013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци.

Условие № 3. Обхват

Условие 3.1. Работата на инсталациите и емисиите в околната среда да бъдат контролирани и поддържани в съответствие с условията на настоящото комплексно разрешително. Всички планове и програми, които се изискват в настоящото разрешително, са неразделна част от него.

Условие 3.2. Нито едно от условията в разрешителното не отменя законовите задължения на притежателя му, произтичащи от други нормативни актове.

Условие 3.3. Всяко назоваване в настоящото разрешително на понятието “площадка” ще означава територията, на която са разположени инсталациите по **Условие 2** и очертана на генплан на площадката, представен в Приложение Карта № 2 от заявлението.

Условие 3.4. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава:

Условие 3.4.1. Проектиране и монтаж на скара за RDF с топлинна мощност 16 MW към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100;

Условие 3.4.2. Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №1 тип 1-B-160/100.

Условие 3.4.3. Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса, чрез подмяна на два броя горелки за основно гориво (въглища).

Условие 3.5. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава:

Условие 3.5.1. Увеличаване на мощността на енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100 от 48 MW на 98 MW;

Условие 3.5.2. Проектиране и изграждане на инсталация на природен газ към енергиен котел (ЕК) №2 тип 1-B-160/100.

Условие 3.5.3. Осигуряване на възможност за директно изгаряне на биомаса, чрез подмяна на два броя горелки за основно гориво (въглища).

Условие 3.6. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава преустройство и редуциране на мощността на ВК 100 от 116 MW до 40 MW.

Условие 3.7. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава монтаж на два броя когенератори.

Условие 3.8. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава монтирането на две технологични линии за надробяване, транспортиране и подаване на горивото в котлите (Котел 1 и Котел 2), включващи:

- Шредери за първично раздробяване – два броя;
- Лентови транспортъори – два броя;
- Шредери за вторично раздробяване - чукова мелница – два броя;
- Центробежни вентилатори – два броя.

Условие №4. Капацитет на инсталациите

Условие 4.1. Притежателят на настоящото разрешително да експлоатира инсталациите по **Условие 2**, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, без да превишава капацитетите, посочени в **Таблица 4.1.** и **Таблица 4.2.**

Таблица 4.1. До писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4, Условие 3.5, Условие 3.6. и Условие 3.7.

№	Инсталация	Позиция на дейността, приложение № 4, ЗООС	Капацитет	
1.	Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:	1.1	98 MW	
	- Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100		98 MW	
	- Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)		48 MW	2 t/h биомаса от отпадъци или 2,95 t/h RDF

			или 1,8 t/h смес от биомаса от отпадъци и RDF
	- Водогреен котел КВГМ		19,5 MW
2.	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща: - Водогреен котел КВГМ.	5.2 „а“	4,7 t/h биомаса от отпадъци

Таблица 4.1. След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4, Условие 3.5, Условие 3.6. и Условие 3.7.

№	Инсталация	Позиция на дейността, приложение № 4, ЗООС	Капацитет
1.	Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:	1.1	138 MW
	- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.4</u> . Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100		98 MW
	- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.5</u> . Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)		98 MW
	- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.6</u> . Водогреен котел ВК 100		40 MW
	- Водогреен котел КВГМ		19,5 MW
	- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.7</u> . Когенераторни уредби – 2 броя		34,7 MW (по 17, 35 MW всяка)
2.	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща:	5.2 „а“	-
	- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.4.1.</u> и <u>Условие 3.4.3</u> . Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100		8,3 t/h биомаса от отпадъци и/или 4,5 т/час RDF и биомаса
	- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.5.3</u> . Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ)		8,3 t/h биомаса от отпадъци (директно изгаряне) и 2 t/h биомаса или 2,95 t/h RDF или 1,8 t/h смес от биомаса от отпадъци и RDF
	- Водогреен котел КВГМ		4,7 t/h биомаса от отпадъци

Таблица 4.2 След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.8.

№	Инсталации, които не попадат в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС:	Капацитет
1.	Инсталация за смилане на отпадъци (шредери за първично и вторично раздробяване на биомаса) - 2 броя технологични линии	4 т/час всяка технологична линия или 72 т/денонощие за двете линии

Условие 4.1.1. След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4, Условие 3.5, Условие 3.6. и Условие 3.7. На притежателя на настоящото разрешително не се разрешава да превишава общата максимална входяща топлинна мощност равна на **138 MW** на горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща:

- Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100;
- Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ);
- Водогрееен котел ВК 100;
- Водогрееен котел КВГМ;
- Когенераторни уредби – 2 броя.

Условие 4.2. Докладване

Условие 4.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване или изчисляване на годишното производство за инсталацията по **Условие 2**, която попада в обхвата на Приложение 4 на ЗООС.

Условие 4.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва като част от ГДОС годишното производство за инсталацията по **Условие 2**, която попада в обхвата на Приложение 4 на ЗООС.

Условие № 5. Управление на околната среда

Притежателят на настоящото комплексно разрешително да осъществява системно управление по околна среда, съобразено с изискванията на приложимите заключения за НДНТ и отговарящо на следните условия:

Условие 5.1. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да изготви всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното.

Условие 5.2. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмени инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително.

Условие 5.3. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмени инструкции за периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното.

Условие 5.4. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмена инструкция за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Условие 5.5. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага писмена инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталациите по **Условие 2.**, произтичащи от нови нормативни актове, и да уведомява ръководния персонал за предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби.

Условие 5.6. Притежателят на настоящото разрешително да документира писмените инструкции в съответствие с изискванията на условията в комплексното разрешително.

Условие 5.7. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от прилагането на инструкцията по **Условие 5.5.**

Условие № 6 Тълкуване

Условие 6.1. Всички условия в настоящото комплексно разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се считат за влизащи в сила от датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително.

Условие 6.2. Нормите за допустими емисии (НДЕ) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух, посочени в настоящото разрешително да се тълкуват по следния начин:

Условие 6.2.1. Нормите за допустими емисии, изпускани в атмосферния въздух, посочени в настоящото разрешително, се отнасят за емисиите на вредни вещества в отпадъчни (производствени и/или вентилационни) газове, изпускани организирано в атмосферния въздух след последния технологичен агрегат или пречиствателно съоръжение на съответната инсталация (съоръжение, линия или агрегат), преди изпускащото устройство без да се допуска или отчита разреждането им със свеж въздух.

Условие 6.2.2. Нормите за допустими емисии се изчисляват при следните условия: температура 273,15 К, налягане 101,3 kPa - след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчните газове и при стандартно съдържание на O₂ в отпадъчните газове, равно на 6 % при използване на твърди горива, 7 % при скарно изгаряне на гориво и 3% при използване на газообразни горива.

Условие 6.2.3. Собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите в атмосферния въздух да се извършват в съответствие с изискванията на глава 5 на Наредба № 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 на Комисията от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета.

Условие 6.2.4. Собствените непрекъснати измервания на емисиите в атмосферния въздух да се извършват и регистрират в съответствие с Глава седма от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, Наредба № 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници, Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 на Комисията от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и Инstrukция № 1/2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (ДВ бр.69/2003 год.).

Условие 6.2.4.1. НДЕ се тълкуват съгласно Наредба № 4 от 5.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци и Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации.

Условие 6.2.4.2. НДНТ-СЕН се тълкуват съгласно Решение 2021/2326/ЕС за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации.

Условие 6.2.5. „Експлоатационни часове“ е времето, изразено в часове, през което цялата или част от горивна инсталация функционира и изпуска емисии във въздуха, с изключение на периодите на пускане и спиране.

Условие 6.2.6. „Периоди на пускане и спиране“ са определените съгласно Решение за изпълнение на Комисията от 07 май 2012г. относно определянето на периодите на пускане и спиране за целите на Директива 2010/75/ЕС на Европейският парламент и на Съвета относно емисиите от промишлеността (2012/249/ЕС).

Условие 6.3. За всички потоци отпадъчни води от площадката на дружеството, зауствани във градска канализационна система на гр. Сливен и завършваща с ГПСОВ, емисионните норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води да се тълкуват съгласно изискванията на *Наредба №7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места.*

Условие 6.4. Мониторинг на отпадъчните води да се извършва в съответствие с Глава шеста от Наредба № 1 от 11.04.2011 г. за мониторинг на водите.

Условие 6.5. Условията за норми за еквивалентно ниво на шум са спазени в случай, че всяко наблюдение отговаря на поставените в настоящото разрешително норми. Наблюденията се правят при спазване изискванията на чл. 18 от Наредба № 54 от 13.12.2010г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен

мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда и в съответствие с “Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие”.

Условие 6.6. Годишните стойности на нормите за ефективност се изчисляват като количеството консумирани вода, енергия, спомагателни материали и горива за производството на единица продукт за календарната година се разделя на количеството произведена продукция за същата календарна година.

Условие 6.6.1. Нормите за ефективност по отношение консумацията на вода, енергия, спомагателни материали и горива са спазени в случай, че така изчислените стойности са по-малки или равни на количествата, определени в настоящото разрешително.

Условие 6.7. Годишната стойност на нормата за ефективност по отношение количеството образуван отпадък (само за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес) се изчислява като количеството образуван отпадък за календарната година се разделя на количеството произведена продукция за същата календарна година.

Условие 6.7.1. Нормите за ефективност по отношение количествата образувани отпадъци (само за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес) са спазени в случай, че така изчислените стойности са по-малки или равни на количествата, определени в настоящото разрешително.

Условие 6.7.2. Годишното количество образуван отпадък се определя като сума от количествата образуван отпадък за 12 месеца.

Условие 6.7.3. Условиата за разрешено количество образуван отпадък са спазени в случай, че така изчислените годишни количества са по-малки или равни на количествата, определени в настоящото разрешително.

Условие 6.8. Количеството емитиран замърсител във въздуха и/или водите за производството на единица продукт се изчислява, като определеното годишно количество замърсител се раздели на годишното количество (за същата година) произведена продукция. За изчисляване на годишното количество замърсител следва да се използват указанията от Ръководството за прилагане на ЕРИПЗ.

Условие 6.9. „Прекратяване на работата на инсталации/ съоръжения или на части от тях” са случаите, когато операторът/ притежателят на разрешителното преустановява работата на инсталации/ съоръжения или на части от тях, при което се изключва вероятността за бъдещо възобновяване на тяхната работа. Прекратяването на дейността на инсталации/ съоръжения или на части от тях включва демонтиране на оборудването и/или свързаните с неговата работа технологични линии. Окончателното прекратяване на всички дейности по Приложение № 4 от ЗООС на площадката включва и изпълнението на чл. 121, т. 8 от ЗООС (в случаите, предвидени от закона).

Условие 6.10. „Временно прекратяване на работата на инсталации/съоръжения или на части от тях“ са случаите, когато операторът/притежателят на разрешителното преустановява работата на инсталации/съоръжения или на части от тях за определен период от време.

Условие 6.11. „Пречиствателно съоръжение“ е съоръжение, което намалява емисиите на вредни или опасни вещества във въздуха, водите и почвите чрез допълнителни процеси, но не променя управлението или протичането на основната производствена дейност. Пречиствателните съоръжения третират вредни или опасни вещества, образувани при производството на определен продукт в същата или друга инсталация и чиито емисии се контролират от нормативната уредба.

Условие 6.12. „Въвеждане в експлоатация“ е датата, от която инсталацията/съоръжението е въведена в експлоатация по реда на ЗУТ или по реда на друга приложима, специализирана нормативна уредба, а когато такъв ред не е приложим - датата, от която инсталацията/съоръжението започне да консумира вода, енергия и/или суровини/спомагателни материали/горива и съответно започне да отделя емисии и отпадъци в околната среда.

Условие 6.13. „Метод/и за изпитване“ е посоченият в комплексното разрешително метод за изпитване.

Условие 6.14. “Биомаса” е гориво, отговарящо на определението, съгласно §1, т. 1 от “Допълнителни разпоредби” на Закона за управление на отпадъците.

Условие 6.15. Разработеният от оператора план за собствен мониторинг, съобразен с условията в комплексното разрешително, се представя за съгласуване в РИОСВ. Изпълнителният директор на ИАОС одобрява плана, и писмено уведомява оператора за това.

Условие № 7. Уведомяване

Условие 7.1. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да уведомява Областния управител, Кмета на общината, РИОСВ, териториалните структури на ГД „ПБЗН” – МВР, при аварийни или други замърсявания, а в случаите на замърсяване на повърхностни и/или подземни води и Басейновата дирекция, когато са нарушени установените с нормативен акт или с настоящото комплексно разрешително норми (индивидуални емисионни ограничения) на изпускане на замърсяващите вещества в околната среда.

Условие 7.2. Притежателят на настоящото разрешително е длъжен да информира РИОСВ и Басейновата дирекция за резултатите от мониторинга, определен с условията на разрешителното.

Условие 7.3. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да уведомява РИОСВ за началото и очакваната продължителност на приемните изпитвания по смисъла ЗУТ или по реда на друга приложима, специализирана нормативна уредба за въвеждане в нормална експлоатация на инсталациите/ пречиствателните съоръжения.

Условие 7.4. След приключване на приемните изпитвания да представи в РИОСВ копие от документа за въвеждане в експлоатация на обекта.

Условие 7.5. Притежателят на настоящото разрешителното да информира РИОСВ и ИАОС за всяка планирана промяна в работата на инсталациите по **Условие 2**, съгласно нормативно установения ред.

Условие 7.6. При аварийни или други замърсявания притежателят на настоящото разрешително да уведомява съответните компетентни органи.

Условие 7.7. Притежателят на настоящото разрешително е длъжен незабавно да информира съответния компетентен орган при съществуване на непосредствена заплаха за екологични щети въпреки предприетите от него мерки.

Условие 7.8. При настъпили екологични щети операторът е длъжен незабавно да уведоми съответния компетентен орган за причинените екологични щети.

Условие №8. Използване на ресурси

Условие 8.1. Използване на вода

Условие 8.1.1. Използването на вода за производствени нужди (включително охлаждане) да става единствено при наличие на Разрешително за водовземане, издадено съгласно изискванията на Закон за водите и/или при наличие на актуален договор с “ВиК” оператор и при спазване на условията в документите, уреждащи законосъобразното използване на вода.

Условие 8.1.2. При работа на инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение №4 към ЗООС, количеството използвана свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане), да не превишава количеството в **Таблица 8.1.2.**

Таблица 8.1.2.

Инсталация, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС	Годишна норма за ефективност при употребата на свежа вода, m³/единица продукт
Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия	4.7

Условие 8.1.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на питателните помпи за захранване на парогенераторите с вода и на съоръженията за транспортиране на отпадъци до площадката за предварително съхранение на неопасни производствени отпадъци към депото на дружеството, които са най-големите консуматори на вода за производствени нужди (включително охлаждане) за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.1.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за извършване на проверки на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване.

Условие 8.1.5. Измерване и документиране

Условие 8.1.5.1. Притежателят на настоящото разрешително да отчита изразходваните количества вода на площадката чрез измервателните устройства, означено в КАРТА № 3 Генплан

измервателни уреди, Приложение № 4.6 „Генплан – измервателни уреди за разход на ел. енергия и вода „Топлофикация Сливен“ ЕАД“ от заявлението.

Условие 8.1.5.1.1. Притежателя на настоящото разрешително да изготви методика за изчисляване на консумацията на свежа вода, необходима за производствени нужди (включително охлаждане) за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.1.5.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване и изчисляване и документиране на изразходваните количества свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане). Документираната информация да включва:

- Годишна консумация на вода за производствени нужди (включително охлаждане) за инсталацията по **Условие 2**, която попада в обхвата на Приложение №4 към ЗООС;
- Стойността на годишната норма за ефективност при употребата на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение №4 към ЗООС.

Условие 8.1.5.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на изразходваните количества свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) при работа на инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, с определените в **Условие 8.1.2**. Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от изпълнението на инструкцията да се документират и съхраняват.

Условие 8.1.5.4. Резултатите от проверките на техническото състояние на водопроводната мрежа, установяване на течове и предприетите действия за тяхното отстраняване да се документират и съхраняват.

Условие 8.1.5.5. Резултатите от изпълнението на инструкцията по **Условие 8.1.3** да се документират, съхраняват и да се предоставят при поискване от страна на компетентните органи.

Условие 8.1.6. Докладване

Условие 8.1.6.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС изчислените стойности на годишната норма за ефективно използване на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане), за инсталацията по **Условие 2**, която попада в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.1.6.2. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС резултати от оценката за съответствие по **Условие 8.1.5.3**. Информацията задължително да съдържа информация за броя и причините за документираните несъответствия и предприетите/планирани коригиращи действия за отстраняването им.

Условие 8.2. Използване на енергия

Условие 8.2.1. Консумираната електроенергия от инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, да не превишава стойностите, посочени в **Таблица 8.2.1**.

Таблица 8.2.1.

Инсталация, която попада в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС	Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт
Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия	0,064

Условие 8.2.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на **Оборудване при енергийни котли ЕК №1 и ЕК №2:**

- Подготовка на въглищата за изгаряне – мелници, бидови вентилатори, турникети, подавачи.
- Горивен процес – първични вентилатори, вторични вентилатори и димови вентилатори;
- Питателни помпи;
- Водоподготовка – помпи в цех ХВО;
- Транспортиране на въглища – пропилери, транспортни ленти;
- Мазутно стопанство – мазутни помпи

и Оборудване при КВГМ:

- Водоподпитаване – помпи за подпитаване на КВГМ;
- Горивен процес – въздушни вентилатори,

основни консуматори на електроенергия към инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Условие 8.2.2. Измерване и документиране

Условие 8.2.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция, осигуряваща измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества електроенергия за производствени нужди, изразени като:

- Годишна консумация на електроенергия за производствени нужди за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС;
- Стойността на годишната норма за ефективност при употребата на електроенергия за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Изразходваните количества за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, да се изчисляват по методика за изчисляване на изразходваното количество електроенергия, разработена от оператора.

Условие 8.2.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на изчислените количества електроенергия с определените такива в **Условие 8.2.1**, в това число установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия за отстраняването им. Резултатите от изпълнението на инструкцията да се документират.

Условие 8.2.2.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите от изпълнението на инструкцията по **Условие 8.2.1.1**.

Условие 8.2.3. Докладване

Условие 8.2.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС:

- Изчислените стойности на годишната норма за ефективност при употребата на електроенергия за инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение №4 към ЗООС за календарната година;
- Резултатите от оценката на съответствието по **Условие 8.2.2.2**, причините за документираните несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 8.3. Суровини, спомагателни материали и горива

Условие 8.3.1. Употреба

Условие 8.3.1.1. Употребяваните при работата на инсталациите по **Условие 2**, които попадат в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, спомагателни материали, посочени в **Таблица 8.3.1.1.**, да не се различават по вид и да не превишават съответните количества.

Таблица 8.3.1.1.

Спомагателни материали	Н-предупреждения и Р-препоръки	Годишна норма за ефективност (t/единица продукт)
Цех „Химическо водоочистване“		
Сярна киселина (93-95% H ₂ SO ₄) – обезсоляване на вода	H314; P264; P280; P301+P330+P331; P303+P361+P353; P304+P340; P305+P351+P338 P310; P361; P363	3,5*10 ⁻⁴
Натриева основа (46% NaOH) - обезсоляване на вода	H314; H290; H318 P260; P280 P303+P361+P353 P305+P351+P338; P310	1,2*10 ⁻⁴ при 100% концентрация
Хидразин (N ₂ H ₄) - реагент	H350; H330; H311; H301; H314; H318; H317; H400; H410; P201; P260; P373; P280; P303+P361+P353; P305+P351+P338; P310; P403+P233	1,6*10 ⁻⁶

Железен трихлорид (FeCl_3) – почистване на водата	H302, H315, H317, H318; H290 P305+P351+P338; P280; P301+P312; P302+P352; P310; P501	$4,69 \cdot 10^{-5}$
Тринатриев фосфат (Na_3PO_4) - реагент	H319; H335; H315; P260; P264; P271; P280; P304+P340; P312; P302+P352; P303+P361+P353; P321; P363; P305+P351+P338; P310; P403+P233; P405; P501;	$1,6 \cdot 10^{-5}$
Хидратна вар ($\text{Ca}(\text{OH})_2$)	H315; H318; H335 P102; P208; P305+P351+P310; P302+P352; P261; P304+P340; P501	0,000180
ГОИ		
Хидратна вар ($\text{Ca}(\text{OH})_2$)	H315; H318; H335 P102; P208; P305+P351+P310; P302+P352; P261; P304+P340; P501	0,059

Условие 8.3.1.2. Употребяваните при работата на инсталациите по **Условие 2**, които попадат в обхвата на Приложение №4 към ЗООС, горива, посочени в **Таблица 8.3.1.2**, да не се различават по вид и да не превишават съответните количества.

Таблица 8.3.1.2.

Съоръжение	Вид гориво	Годишна норма за ефективност (t/единица продукт)
Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, включваща: – Енергиен котел ЕК 1 тип 1-B-160/100	Въглища	0,588
	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.3. *Биомаса</u>	0,090
	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.2.</u> Природен газ	130 $\text{Nm}^3/\text{единица}$ продукт
– Енергиен котел ЕК 2 тип 1-B-160/100 (с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)	Въглища	0,588
	*Биомаса	0,042
	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за</u>	0,090

	изпълнение на <u>Условие 3.5.3.</u> <u>*Биомаса</u> (директно изгаряне)	
	След писмено потвърждение от страна на РИОСВ- Стара Загора за изпълнение на <u>Условие 3.5.2.</u> Природен газ	130 Nm ³ /единица продукт
– Водогреен котел КВГМ	Въглища	0,231
	*Биомаса	0,244
– <u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.6</u> Водогреен котел ВК 100	Природен газ	110 Nm ³ /единица продукт
– <u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.7.</u> Когенераторни уредби – 2 броя	Природен газ	110 Nm ³ /единица продукт

*Биомаса – съгласно определението в **Условие 6.14.**

Условие 8.3.2. Измерване и документиране

Условие 8.3.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция, осигуряваща измерване/изчисляване и документиране на използваните количества спомагателни материали и горива съгласно таблиците по **Условия 8.3.1.1. и 8.3.1.2.**, изразени като:

- Годишната консумация на спомагателните материали и горивата за инсталациите по **Условие 2.**, които попадат в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС;
- Стойностите на годишните норми за ефективност при употребата на спомагателните материали и горивата за инсталациите по **Условие 2.**, които попадат в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС.

Изчисляването на количествата да се извършва в съответствие с **Условие 6.6.**

Условие 8.3.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага писмена инструкция за оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност при употребата на спомагателните материали и горивата за инсталациите по **Условие 2.**, които попадат в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС, с условията на разрешителното. Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Резултатите да се документират и съхраняват на площадката.

Условие 8.3.3. Докладване

Условие 8.3.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС, изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употреба на спомагателни материали и горива за инсталациите по **Условие 2.**, които попадат в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС.

Условие 8.3.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС, резултатите от оценката на съответствието по **Условие 8.3.2.2.**, причините за документираните несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 8.3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали и горива

Условие 8.3.4.1. Всички химични вещества и смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност, съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси, изменен с последващи изменения и поправки, да бъдат опаковани, етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност. Информационните листове за безопасност да отговарят на изискванията на Приложение II към Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменен с последващи изменения и поправки.

Условие 8.3.4.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да съхранява на площадката и представя при поискване на РИОСВ копия от информационните листове за безопасност на използваните опасни химични вещества и смеси и спомагателни материали.

Условие 8.3.4.1.2. Съхранението на химичните вещества и смеси да отговоря на условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност и Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси, съгласно чл.4б. от Закона за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси.

Условие 8.3.4.2. Притежателят на настоящото разрешително да представи в срок до един месец, от датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително, в РИОСВ актуален план на площадката, в който са означени местата за съхранение на всички опасни химични вещества използвани като суровини, спомагателни материали и горива, описани в комплексното разрешително.

Условие 8.3.4.2.1. При планирана промяна на място за съхранение на опасни суровини, спомагателни материали и горива притежателят на настоящото разрешително да представи в РИОСВ актуализация на горния план, в срок един месец преди осъществяване на промяната.

Условие 8.3.5. Документиране

Условие 8.3.5.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите от извършените проверки на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества, включително на установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия.

Условие 8.3.6. Докладване

Условие 8.3.6.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС резултатите от извършените проверки на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества, включително на установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия.

Условие №9. Емисии в атмосферата

Условие 9.1. Работа на пречиствателното оборудване

Условие 9.1.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава експлоатацията на следните пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата:

- 1 брой електрофилтър тип CXW002 с две секции с по 4 полета и газоочистваща инсталация (ГОИ) за пречистване на отпадъчните газове от енергиен котел ЕК 1 към изпускателно устройство № 1;
- 1 брой електрофилтър тип CXW002 с две секции с по 4 полета и газоочистваща инсталация (ГОИ) за пречистване на отпадъчните газове от енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ към изпускателно устройство № 1;
- 4 броя циклонни за пречистване на отпадъчните газове от водогреев котел КВГМ към изпускателно устройство № 2.

Условие 9.1.1.2. Притежателя на настоящото разрешително да представи в РИОСВ копия от паспортните данни (проектна документация) на всяко пречиствателно съоръжение.

Условие 9.1.1.3. За всяко от пречиствателните съоръжения по **условие 9.1.1.1** притежателят на настоящото разрешително да изготви документация включваща:

- контролирани параметри (технологичните параметри, чиито контрол осигурява оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения);
- оптимални стойности за всеки един от контролираните параметри;
- честота на мониторинг на контролираните параметри;
- вида на оборудването за мониторинг/ методите за изчисляване на стойностите на контролираните параметри.

Условие 9.1.1.4. Притежателят на настоящото разрешително след изготвяне и/или актуализиране на документация по **Условие 9.1.1.3** да я представи в РИОСВ. Документация по **Условие 9.1.1.3** да се съхранява на площадката и предоставя на компетентния орган при поискване.

Условие 9.1.1.5. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за мониторинг на стойности на контролираните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения, в съответствие с определените по **Условие 9.1.1.3.**

Условие 9.1.2. Контрол на пречиствателното оборудване

Условие 9.1.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на измерените/изчислените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални такива по **Условие 9.1.1.3.** Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 9.1.3. Документиране и докладване

Условие 9.1.3.1. Резултатите от мониторинга по **Условие 9.1.1.5** да се документират и съхраняват на площадката.

Условие 9.1.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от оценката на съответствието по **Условие 9.1.2.1**, установените причини за несъответствието и предприетите коригиращи действия.

Условие 9.1.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва, като част от ГДОС обобщена информация за установените несъответствия по **Условие 9.1.2.1**, причини за несъответствията и предприетите действия за тяхното отстраняване.

Условие 9.1.3.4. Притежателят на настоящото разрешително да уведомява писмено РИОСВ при извършване на ремонтни работи на пречиствателните съоръжения. Документация включваща вида и продължителността на дейностите да се съхранява на площадката и предоставя на компетентния орган при поискване.

Условие 9.2. Емисии от точкови източници

Условие 9.2.1. Дебитът на технологичните и вентилационни газове, на посочените в **Таблица 9.2.2** и **Таблица 9.2.2.1** изпускащи устройства, не трябва да превишава определените в съответните таблици стойности.

Нито една от посочените емисии на вредни вещества не трябва да превишава, определените в **Таблица 9.2.2 – продължение, Таблица 9.2.2 – продължение 1, Таблица 9.2.2 - продължение 2, Таблица 9.2.2 - продължение 3, Таблица 9.2.2 - продължение 4, Таблица 9.2.2 - продължение 5, Таблица 9.2.2 - продължение 6, Таблица 9.2.2 - продължение 7, Таблица 9.2.2 - продължение 8, Таблица 9.2.2 - продължение 9, Таблица 9.2.2.1 – продължение, Таблица 9.2.2.1 – продължение 1 и Таблица 9.2.2.2 – продължение** емисионни норми.

Не се допуска наличие или експлоатация на други изпускащи устройства и организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в **Условие 9.2.2** и означени на **КАРТА № 5 Местоположение ИУ** от приложение Карти към Заявлението.

Условие 9.2.2. Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия

До изпълнение на **Условие 3.4.** и **Условие 3.5.:**
Таблица 9.2.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
№ 1	Енергиен котел ЕК 1	450 000	98	електрофилтър (тип CXW002) към Енергиен котел ЕК 1	Твърдо гориво (въглища)	120
	Енергиен котел ЕК 2 с	78 800	48	газоочистваща инсталация (ГОИ) - 1 брой	Твърдо гориво	

	предкамерна скарна пещ			обща за Енергийни котли ЕК 1 и ЕК 2 електрофилтър (тип CXW002) към Енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ	(въглища) за ЕК 2 и биомаса*/ RDF – модифици рано гориво за предкамер на скарна пещ	
--	---------------------------	--	--	---	--	--

*Биомаса – съгласно определението в Условие 6.14.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4. и Условие 3.5.:
Таблица 9.2.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиства-телно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
№ 1	Енергиен котел ЕК 1	450 000	98	електрофилтър (тип CXW002) към Енергиен котел ЕК 1	въглища/ природен газ/ въглища и биомаса*/ природен газ и биомаса*/ въглища и RDF/ природен газ и RDF	120
	Енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ		98	газоочистваща инсталация (ГОИ) - 1 брой обща за Енергийни котли ЕК 1 и ЕК 2 електрофилтър (тип CXW002) към Енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ		

*Биомаса – съгласно определението в Условие 6.14.

Таблица 9.2.2. – продължение
Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво въглища

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
прах	18	22	-
SO ₂	360	400	-
NO _x	270	330	-
CO	140	-	-
Hg	-	-	9 µg/Nm ³

HCl	-	-	10
HF	-	-	6

* НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.2.: Таблица 9.2.2. – продължение 1

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво **природен газ**

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
NO _x	100	110	-
CO	40	-	-

* НДНТ-СЕН се отнасят за 3 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.3.: Таблица 9.2.2. - продължение 2

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво **въглища и биомаса**, подавана директно и/или чрез скара

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
прах	17	22	-
SO ₂	230	308	-
NO _x	248	303	-
CO	195	-	-
Hg	-	-	9 µg/Nm ³
HCl	-	-	12
HF	-	-	6

* НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.2. и Условие 3.4.3.: Таблица 9.2.2. - продължение 3

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво **природен газ и биомаса**, подавана директно и/или чрез скара

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
прах	2	4	-

SO ₂	16	35	-
CO			74
NO _x	120	137	-
Hg	-	-	1
HCl	2	6	-
HF	-	-	0.24

* НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1.: Таблица 9.2.2. - продължение 4

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво въглища и RDF, подаван чрез скара

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
Прах	18	22	-
SO _x	301	400	-
NO _x	270	330	-
CO	217	-	-
Cd + TI	-	12 µg/Nm ³	-
Hg	-	-	9 µg/Nm ³
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	-	0.5	-
Органични вещества, определени като общ въглерод	5	10	-
Диоксини и фурани	-	0,03 ng I-TEQ/Nm ³	-
HCl	10	-	-
HF	4	-	-

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3

: Таблица 9.2.2. - продължение 4.1

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво въглища, биомаса, подавана директно и RDF, подаван чрез скара

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
Прах	18,4
SO _x	301
NO _x	273,2
CO	217,4
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Органични вещества, определени като общ въглерод	43,5

Диоксини и фурани	0.1 ng/Nm ³
HCl	26,7
HF	4,3

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.2.:

Таблица 9.2.2. - продължение 5

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво **природен газ и RDF**, подаван чрез скара

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
Прах	2
SO _x	37
NO _x	242
CO	92
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Органични вещества, определени като общ въглерод	43
Диоксини и фурани	0.1 ng TEQ/Nm ³
HCl	27
HF	4

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.2. и Условие 3.4.3:

Таблица 9.2.2. - продължение 5.1

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 1 с гориво **природен газ, биомаса**, подавана директно и RDF, подаван чрез скара

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
Прах	5,8
SO _x	72
NO _x	241,8
CO	123,2
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Органични вещества, определени като общ въглерод	43,5
Диоксини и фурани	0.1 ng/Nm ³
HCl	26,7
HF	4,3

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

Таблица 9.2.2. – продължение 6

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво **въглища**

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*
-----------	---------------------------------

	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
прах	18	22	-
SO ₂	360	400	-
NO _x	270	330	-
CO	140	-	-
Hg	-	-	9 µg/Nm ³
HCl	-	-	10
HF	-	-	6

* НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.2.: Таблица 9.2.2. – продължение 7

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво природен газ

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
NO _x	100	110	-
CO	40	-	-

* НДНТ-СЕН се отнасят за 3 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

До изпълнение на условие 3.5.3.:

Таблица 9.2.2. - продължение 8

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 предкамерна скарна пещ и биомаса

Параметър	Емисионни норми за ЕК 2 с предкамерна скарна пещ и биомаса (mg/Nm ³) до 31.12.2024 г.*	Емисионни норми за ЕК 2 с предкамерна скарна пещ и биомаса (mg/Nm ³) от 01.01.2025 г.*
NO _x	650	650
SO ₂	2000	358
Прах	150	30
CO	250	250

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.3.: Таблица 9.2.2. - продължение 8

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво въглища и биомаса, подавана чрез предкамерна пещ и/или директно

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или	Средногодишна стойност или средна

		средна стойност за периода на пробовземане	стойност от пробите, вземани в продължение на една година
прах	17	22	-
SO ₂	258	327	-
NO _x	252	308	-
CO	183	-	-
Hg	-	-	7 µg/Nm ³
HCl	-	-	12
HF	-	-	4

* НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.2. и Условие 3.5.3.:

Таблица 9.2.2. - продължение 9

Изпускащо устройство №1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво **природен газ и биомаса**,
подавана чрез предкамерна пещ и/или директно

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
прах	1	1	-
SO ₂	6	12	-
NO _x	107	120	-
CO	-	-	52
Hg	-	-	0.29 µg/Nm ³
HCl	1	2	-
HF	-	-	0.09

* НДНТ-СЕН се отнасят за 6 % об. съдържание на кислород в отпадъчните газове.

До изпълнение на Условие 3.5.1.:

Таблица 9.2.2. - продължение 10

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ и гориво RDF

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
NO _x	621
SO _x	1792
Прах	136
CO	238
Органични вещества, определени като общ въглерод	47
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Диоксини и фурани	0.1 ng TEQ/Nm ³
HCl	33.5

HF	4.88
----	------

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.1.: Таблица 9.2.2. - продължение 10

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво въглища и RDF (чрез предкамерна скарна пещ)

Параметър	НДНТ-СЕН (mg/Nm ³)*		
	Средногодишна стойност	Среднодневна стойност или средна стойност за периода на пробовземане	Средногодишна стойност или средна стойност от пробите, вземани в продължение на една година
Прах	18	22	-
SO _x	337,8	400	-
NO _x	270	330	-
CO	238	-	-
Cd + TI	-	12 µg/Nm ³	-
Hg	-	-	9 µg/Nm ³
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	-	0.5	-
Органични вещества, определени като общ въглерод	5	10	-
Диоксини и фурани	-	0,03 ng TEQ/Nm ³	-
HCl	10	-	-
HF	5	-	-

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.1 и Условие 3.5.3:

Таблица 9.2.2. - продължение 10.1

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво въглища, RDF и биомаса, подавани чрез скарна предкамерна пещ към ЕК2 или въглища, биомаса, подавана директно и RDF – чрез предкамерна пещ или въглища, биомаса, подавана директно и RDF и биомаса, подавани чрез предкамерна пещ.

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
Прах	19,4
SO _x	337,8
NO _x	283,7
CO	238,4
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Органични вещества, определени като общ въглерод	47,7
Диоксини и фурани	0.1 ng/Nm ³
HCl	28,6
HF	4,8

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.2.: Таблица 9.2.2. - продължение 11

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво **природен газ и RDF** (чрез предкамерна скарна пещ)

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
Прах	0.6
SO _x	36
NO _x	247
CO	97
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Органични вещества, определени като общ въглерод	48
Диоксини и фурани	0.1 ng TEQ/Nm ³
HCl	29
HF	5

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.5.1, Условие 3.5.2. и Условие 3.5.3:

Таблица 9.2.2. - продължение 11.1

Изпускащо устройство № 1 - при работа на Енергиен котел ЕК 2 с гориво **природен газ, RDF и биомаса**, подавани чрез скарна предкамерна пещ към ЕК2 или природен газ, биомаса, подавана директно и RDF – чрез предкамерна пещ или природен газ, биомаса, подавана директно и RDF и биомаса, подавани чрез предкамерна пещ.

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm ³)*
Прах	4,8
SO _x	70,3
NO _x	247
CO	128,4
Cd + TI	0.05
Hg	0.05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0.5
Органични вещества, определени като общ въглерод	47,7
Диоксини и фурани	0.1 ng/Nm ³
HCl	28,8
HF	4,8

* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (твърдо гориво).

Условие 9.2.2.1. Притежателят на настоящото разрешително, в срок до **01.01.2025 г.** да изпълни технически мерки, за спазване на емисионни норми за показатели SO₂ и Прах в **Таблица 9.2.2.1.-продължение**. За дейностите по изпълнение на настоящото условие притежателят на настоящото разрешително да изпълни задълженията си по реда на Глава шеста, Раздел III от ЗООС – Оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционни предложения и по реда на Глава седма, Раздел II от ЗООС, в случай на необходимост от провеждане на процедури по посочения ред.

До изпълнение на Условие 3.6.:
Таблица 9.2.2.1.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиства-телно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащо то устройство (m)
№ 2	Водогреен котел КВГМ	40 000	19,5	Циклон – 4 бр.	Твърдо гориво (въглища и биомаса*)	120

*Биомаса – съгласно определението в Условие 6.14.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.6.: Таблица 9.2.2.1.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиства-телно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащо то устройство (m)
№ 2	Водогреен котел КВГМ	40 000	19.5	Циклон – 4 бр.	Твърдо гориво (въглища и биомаса*)	120
	Водогреен котел ВК 100	173 400	40	-	Природен газ	

*Биомаса – съгласно определението в Условие 6.14.

Таблица 9.2.2.1. – продължение

Параметър	Емисионни норми за Водогреен котел КВГМ (mg/Nm ³) до 31.12.2024 г.*	Емисионни норми за Водогреен котел КВГМ (mg/Nm ³) от 01.01.2025 г.*
Прах	150	50
SO ₂	2000	295
NO _x	650	650
CO	250	250

*Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 7 % обемни кислород в отпадъчните газове (скаро изгаряне на гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.6.: Таблица 9.2.2.1. – продължение 1

Параметър	Емисионни норми за Водогреен котел ВК 100 (mg/Nm ³)*
NO _x	100

*Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 7 % обемни кислород в отпадъчните газове (скаро изгаряне на гориво).

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.7.: Таблица 9.2.2.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm ³ /h)	Номинална входяща топлинна	Пречиства-телно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащо то
--------------------------------	------------------------------	---	----------------------------	----------------------------	-----------------	--------------------------

			мощност, MW			устройство (m)
№ 3	2 броя когенераторни уредби	53 000	2 x 17,35 (общо 34,70)	-	природен газ	18.7

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.7.: Таблица 9.2.2.2. – продължение

Параметър	Емисионни норми за 2 броя когенераторни уредби (mg/Nm ³)*
NO _x	95

*Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 7 % обемни кислород в отпадъчните газове (скарно изгаряне на гориво).

До изпълнение на Условие 3.6. и Условие 3.7.: Условие 9.2.3. В срок до 1 час от пускането и/или спирането на който и да е котел (ЕК 1, ЕК 2 или Водогреен котел КВГМ), притежателят на настоящото разрешително да уведоми писмено РИОСВ (по факс и електронна поща). Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката информация за всяка смяна на работа на енергийните котли и да я предоставя при поискване от компетентния орган.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.6. и Условие 3.7.: Условие 9.2.3. В срок до 1 час от пускането и/или спирането на който и да е котел (ЕК 1, ЕК 2, Водогреен котел КВГМ, ВК 100) или когенераторна уредба, притежателят на настоящото разрешително да уведоми писмено РИОСВ (по факс и електронна поща). Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката информация за всяка смяна на работа на енергийните котли и да я предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 9.2.3.1. В случаите на пускане на ЕК 2 с предкамерна скарна пещ, притежателят на настоящото разрешително да уведоми писмено РИОСВ (по факс или електронна поща) за състава на горивото в предкамерната скарна пещ (биомаса или RDF, или смес от биомаса и RDF). Притежателят на настоящото разрешително да информира РИОСВ (по факс или електронна поща, документира и съхранява на площадката информация за всяка смяна на горивото в предкамерната скарна пещ към ЕК2 и да я предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 9.2.3.2. Притежателят на настоящото комплексно разрешително да докладва ежедневно в РИОСВ по факс или електронна поща за работещата горивна инсталация, използваните горива и топлиния товар.

Условие 9.2.4. Периодът на пускане на който и да е котел (ЕК 1 или ЕК 2) за производство на топлоенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени два от следните три критерия:

- при достигане на паров товар от 100 тона/час (което определя 73 MW или 74% от номиналната входяща топлинна мощност за ЕК 1) или 60 тона/час (което определя 36,5 MW или 76% от номиналната входяща топлинна мощност за ЕК 2), и спиране на последната мазутна горелка, но не по късно от 6 часа след началото на разпалването;
- включване на електрофилтъра до 5 часа след включване на първата прахова горелка;
- при достигане на 160° C на изходящите газове и включване на ГОИ, до 1 час след включване на електрофилтъра.

Условие 9.2.5. Периодът на спиране на който и да е котел (ЕК 1 или ЕК 2) за производство на топлоенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени два от следните три критерия:

- изключване на ГОИ след спиране работата на последната прахова горелка;
- при достигане на паров товар < 100 тона/час (което определя 73 MW или 74% от номиналната входяща топлинна мощност за ЕК 1) или < 60 тона/час (което определя 36,5 MW или 76% от номиналната входяща топлинна мощност за ЕК 2), но не по късно от 1 час след спиране на ГОИ;
- температура на парата на изхода на котела < 480° C.

Условие 9.2.6. Периодът на пускане на който и да е котел (ЕК 1 или ЕК 2) за производство на електроенергия се счита за приключил в момента, в който са изпълнени два от следните три критерия:

- при достигане на 3000 оборота в минута на турбинен генератор и изключване на последната мазутна горелка;
- честота 50 Hz на произведената електроенергия и влизане в паралел с електроенергийната система;
- поемане на минимален електрически товар 5 MW или 16% от номиналната електрическа мощност на генератора.

Условие 9.2.7. Периодът на спиране на който и да е котел (ЕК 1 или ЕК 2) за производство на електроенергия се счита, че започва в момента, в който са изпълнени два от следните три критерия:

- при излизане от паралел с електроенергийната система;
- при намаляване под синхронните 3000 оборота в минута;
- при нулев електрически товар на генератора.

Условие 9.2.8. Притежателят на настоящото разрешително да отчита и документира произведената електроенергия и топлоенергия от инсталацията по **Условие № 2**, броя и продължителността на периодите на пускане и спиране на горивната инсталация. Писмената документация да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 9.2.9. Притежателя на настоящото разрешително, да отвежда емисиите от Енергиен котел ЕК1 или Енергиен котел ЕК2 към изпускащо устройство № 1, без пречистване през газоочистваща инсталация (ГОИ), единствено в периодите определени с **Условие 9.2.4** и **Условие 9.2.5** и при авария и спиране на ГОИ.

Условие 9.2.10. Притежателя на настоящото разрешително да извършва непрекъснати измервания на обема на димните газове, преминаващи през изпускащо устройство № 1, включително в периодите определени с **Условие 9.2.4** и **Условие 9.2.5**, и при авария или спиране на ГОИ.

Условие 9.2.10.1. Притежателя на настоящото разрешително да документира измереният обем на димните газове и продължителността на отвеждане им по **Условие 9.2.10**. Писмената документация да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 9.2.11. При авария или спиране на пречиствателните съоръжения, вследствие на което е налице превишаване на НДЕ, операторът е длъжен, в случай че в рамките на 24 часа спазването им не бъде постигнато отново, да ограничи или да спре работата на инсталацията, или да премине към използване на ниско емисионни горива, осигуряващи спазването на НДЕ.

Условие 9.2.12. При всички случаи по **Условие 9.2.11** операторът е длъжен в срок, не по-дълъг от 48 часа, да уведоми за това директора на РИОСВ.

Условие 9.2.13. Горивната инсталация, включваща Енергиен котел ЕК 1 или Енергиен котел ЕК 2 не може да се експлоатира без пречиствателни съоръжения повече от 120 часа в рамките на всеки произволно избран период от 12 месеца годишно.

Условие 9.2.14. Притежателя на настоящото разрешително да документира изпълнението на **Условие 9.2.11**, **Условие 9.2.12** и **Условие 9.2.13**. Писмената документация да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 9.3. Неорганизираните емисии

Условие 9.3.1. Всички емисии на вредни вещества от инсталацията по **Условие 2** да се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в **Условие 9.2**.

Условие 9.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им.

Условие 9.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за извършване на периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 9.3.4. Притежателят на настоящото разрешително да предприема всички необходими мерки за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества, в съответствие с изискванията на чл. 70 на Наредба № 1 от 27.06.2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.

Условие 9.4. Интензивно миришещи вещества

Условие 9.4.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва всички дейности на площадката по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка.

Условие 9.4.2. При получени оплаквания за миризми, притежателят на настоящото разрешително да предприеме незабавни действия за идентифициране на причините за появата им и мерки за предотвратяване/отстраняване на емисиите на интензивно миришещи вещества, генерирани от дейностите на площадката.

Условие 9.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкцията за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/отстраняване емисиите на интензивно миришещи вещества.

Условие 9.4.4. Притежателят на настоящото разрешително да изготви план за управление на миризмите, включващ:

- протокол за провеждане на мониторинг на миризмите в съответствие със стандартите EN (напр. динамична олфактометрия съгласно EN 13725 за определяне на концентрацията на миризмите), като същия може да бъде допълнен с измерване/преценка на експозицията на миризма (напр. съгласно EN 16841-1 или EN 16841-2) или преценка на въздействието на миризмата;
- протокол за реагиране при установяване на случаи на миризми, напр. жалби;
- програма за предотвратяване и намаляване на миризмите, предназначена да определи източника(ците), характеризиране на приноса на източниците и изпълнение на мерки за предотвратяване и/или намаляване на миризмите.

Планът следва да бъде прилаган в случаите, когато се очаква и/или е установена неприятна миризма в чувствителни рецептори.

Условие 9.5. Въздействие на емисиите на вредни вещества върху качеството на атмосферния въздух

Условие 9.5.1. Емисиите на отпадъчни газове от площадката не трябва да водят до нарушаване на нормите за съдържание на вредни вещества в атмосферния въздух и другите действащи норми за качество на въздуха.

Условие 9.6. Условия за собствен мониторинг

Условие 9.6.1. Изисквания към собствения мониторинг на емисиите на вредни вещества във въздуха

Условие 9.6.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва СНИ и СПИ, на изпускащо устройство №1 съгласно Таблица 9.6.1.1, Таблица 9.6.1.1.-продължение, Таблица 9.6.1.1.-продължение 1, Таблица 9.6.1.1.-продължение 2, Таблица 9.6.1.1.-продължение 3, Таблица 9.6.1.2. и Таблица 9.6.1.3. изискванията на Глава седма от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, Наредба № 4/05.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци, Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 на Комисията от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и Глава шеста и Глава пета от Наредба № 6 от 26 март 1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

До изпълнение на Условие 3.4.3. и Условие 3.5.3.:
Таблица 9.6.1.1.

Мониторинг на изпускащо устройство №1

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
при работата на Енергиен котел ЕК 1		
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
SO ₂	-	Непрекъснат мониторинг

NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Hg	Пробонабиране – ръчен гравиметричен метод и последващо изпитване с ISP MS	Веднъж на три месеца*
HCl	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy); Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Веднъж на три месеца*
HF	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy)	Веднъж на три месеца*
Метали и неметали, с изключение на живак (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне или ICP-OES - оптико емисионна спектрофотометрия с индуктивно свързана плазма	Веднъж годишно
при работата на Енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ и биомаса		
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
SO _x	-	Непрекъснат мониторинг
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг

* честота на мониторинг може да бъде променена при доказана достатъчна стабилност на емисиите по реда на **Условие 9.6.1.2.**

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на **Условие 3.4.3. и Условие 3.5.3.:**
Таблица 9.6.1.1.

Мониторинг на изпускащо устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **въглища**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
SO ₂	-	Непрекъснат мониторинг
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Hg	Пробонабиране – ръчен гравиметричен метод и последващо изпитване с ISP MS	Веднъж на три месеца*
HCl	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy); Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Веднъж на три месеца*

HF	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy)	Веднъж на три месеца*
Метали и неметали, с изключение на живак (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне или ICP-OES - оптико емисионна спектрофотометрия с индуктивно свързана плазма	Веднъж на шест месеца*

* честота на мониторинг може да бъде променена при доказана достатъчна стабилност на емисиите по реда на **Условие 9.6.1.2.**

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на **Условие 3.4.2. и Условие 3.5.2.:**

Таблица 9.6.1.1.-продължение

Мониторинг на изпускащо устройство № 1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **природен газ**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на **Условие 3.4.3. и Условие 3.5.3.:**

Таблица 9.6.1.1.-продължение 1

Мониторинг на изпускащо устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **въглища и биомаса**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
SO ₂	-	Непрекъснат мониторинг
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Hg	Пробонабиране – ръчен гравиметричен метод и последващо изпитване с ISP MS	Веднъж на три месеца*
HCl	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy); Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Веднъж на три месеца*
HF	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy)	Веднъж на три месеца*

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на **Условие 3.4.2. и Условие 3.5.2., Условие 3.4.3. и Условие 3.5.3.:**

Таблица 9.6.1.1.-продължение 2

Мониторинг на изпускащо устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **природен газ и биомаса**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
-----------	--------------------	------------------------

Прах	-	Непрекъснат мониторинг
SO ₂	-	Непрекъснат мониторинг
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Hg	Пробонабиране – ръчен гравиметричен метод и последващо изпитване с ISP MS	Веднъж на три месеца*
HCl	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy); Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Веднъж на три месеца*
HF	FTIR метод - Инфрачервен спектрометър с Фурие трансформация (Fouriertransforminfraredspectroscopy)	Веднъж на три месеца*

До изпълнение на Условие 3.4.1.:

Таблица 9.6.1.1.-продължение 3

Мониторинг на изпускащо устройство №1

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
при работата на Енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ и гориво RDF		
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
SO _x	-	Непрекъснат мониторинг
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Органични вещества, определени като общ въглерод	-	Непрекъснат мониторинг
обемен дебит, налягане, температура на отадъчните газове и съдържание на кислород и водни пари в тях	-	Непрекъснат мониторинг
HCl	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Непрекъснат мониторинг
HF	Йонселективен електрод	Непрекъснат мониторинг
Cd + TI	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията-два пъти годишно
Hg	-	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията-два пъти годишно

Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията- два пъти годишно
Диоксини и фурани	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията- два пъти годишно

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и 3.5.1.:

Таблица 9.6.1.1.-продължение 3

Мониторинг на изпускащо устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво въглища и RDF

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
SO _x	-	Непрекъснат мониторинг
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Органични вещества, определени като общ въглерод	-	Непрекъснат мониторинг
обемен дебит, налягане, температура на отаждните газове и съдържание на кислород и водни пари в тях	-	Непрекъснат мониторинг
HCl	Недисперсионна спектрометрия в инфракчервената област	Непрекъснат мониторинг**
HF	Йонселективен електрод	Непрекъснат мониторинг*
Cd + TI	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията- два пъти годишно
Hg	-	Непрекъснат мониторинг*
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Веднъж на 6 месеца*
Диоксини и фурани	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	Веднъж на 6 месеца*

* непрекъснатия мониторинг може да бъде заменен с периодични измервания при доказана достатъчна стабилност на емисиите по реда на Условие 9.6.1.2.

*** непрекъснатия мониторинг може да бъде заменен с периодични измервания при доказана достатъчна стабилност на емисиите по реда на Условие 9.6.1.2.1.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1., Условие 3.4.3., Условие 3.5.1. и Условие 3.5.3.:
Таблица 9.6.1.1.-продължение 3.1

Мониторинг на изпускателно устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **въглища, биомаса и RDF**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
SO _x	-	Непрекъснат мониторинг
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Органични вещества, определени като общ въглерод	-	Непрекъснат мониторинг
обемен дебит, налягане, температура на отадъчните газове и съдържание на кислород и водни пари в тях	-	Непрекъснат мониторинг
HCl	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Непрекъснат мониторинг
HF	Йонселективен електрод	Непрекъснат мониторинг
Cd + TI	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Hg	-	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Диоксини и фурани	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1., Условие 3.4.2. и Условие 3.5.2.:

Таблица 9.6.1.1.-продължение 4

Мониторинг на изпускателно устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **природен газ и RDF**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
SO _x	-	Непрекъснат мониторинг
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Органични вещества, определени като общ въглерод	-	Непрекъснат мониторинг

обемен дебит, налягане, температура на отадъчните газове и съдържание на кислород и водни пари в тях	-	Непрекъснат мониторинг
HCl	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Непрекъснат мониторинг
HF	Йонселективен електрод	Непрекъснат мониторинг
Cd + Ti	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Hg	-	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Диоксини и фурани	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1, Условие 3.4.2., Условие 3.4.3, Условие 3.5.1, Условие 3.5.2. и Условие 3.5.3:

Таблица 9.6.1.1.-продължение 4.1

Мониторинг на изпускащо устройство №1 при работа на ЕК 1 или ЕК 2 с гориво **природен газ, биомаса и RDF**

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг
SO _x	-	Непрекъснат мониторинг
Прах	-	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг
Органични вещества, определени като общ въглерод	-	Непрекъснат мониторинг
обемен дебит, налягане, температура на отадъчните газове и съдържание на кислород и водни пари в тях	-	Непрекъснат мониторинг
HCl	Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област	Непрекъснат мониторинг
HF	Йонселективен електрод	Непрекъснат мониторинг

Cd + TI	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Hg	-	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно
Диоксини и фурани	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	Едно измерване на всеки 3 месеца през първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията
		След първите 12 месеца от експлоатацията на инсталацията – два пъти годишно

До изпълнение на Условие 3.6.:

Таблица 9.6.1.2.

Мониторинг на изпускащо устройство № 2

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
Прах	Гравиметричен метод	Веднъж годишно*
SO _x	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*

*- не по-малко от един път в календарна година

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.6.: Таблица 9.6.1.2.

Мониторинг на изпускащо устройство № 2

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
Водогреен котел КВГМ		
Прах	Гравиметричен метод	Веднъж годишно*
SO _x	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия;	Веднъж годишно*

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
Водогреен котел КВГМ		
	Електрохимичен принцип	
Водогреен котел ВК 100		
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*

*- не по-малко от един път в календарна година

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.7.: Таблица 9.6.1.3.

Мониторинг на изпускащо устройство № 3

Параметър	Метод на изпитване	Честота на измерването
NO _x	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*

*- не по-малко от един път в календарна година

Условие 9.6.1.2. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва периодичен мониторинг с честота веднъж годишно за показатели Hg, HF, Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V и Диоксини и фурани, след писмено потвърждение от РИОСВ за доказана стабилност на емисиите от проведен ежемесечен мониторинг в рамките на дванадесет месеца.

Условие 9.6.1.2.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва периодичен мониторинг с честота веднъж на шест месеца за показател HCl, след писмено потвърждение от РИОСВ за доказана стабилност на емисиите от проведен ежемесечен мониторинг в рамките на дванадесет месеца.

Условие 9.6.1.2.2. В случай че притежателят на настоящото разрешително, е експлоатирал инсталацията по Условие № 2, подлежаща на СНИ, без функционираща АС за СНИ повече от 10 денонощия в рамките на една календарна година, то същият следва незабавно да представи на директора на РИОСВ-Стара Загора доклад, обосноваващ причините за неизправността на АС за СНИ, предприетите мерки и срок за отстраняването им, както и мерки за подобряване на експлоатационната надеждност на АС за СНИ.

Условие 9.6.1.3. Притежателят на настоящото разрешително да извършва СПИ на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащо устройство № 2, съгласно изискванията на Глава 5 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и при спазване на регламентираните срокове по Таблица 9.6.1.2.

Условие 9.6.1.4. Притежателят на настоящото разрешително да възлага провеждането на СПИ на акредитирани лаборатории за изпитване, които задължително да измерват параметрите на газовите потоци и атмосферния въздух, съгласно чл. 22 от Наредба № 6 от 26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

Условие 9.6.1.5. Притежателят на настоящото разрешително, да прилага инструкция за извършване на периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното емисионни норми, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 9.6.1.6. Притежателят на настоящото разрешително да определя годишните количества на замърсителите (kg/y) в атмосферния въздух по Допълнение 4 на Ръководство за прилагане на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ), съгласно изискванията на Регламент № 166/2006г. относно създаването на ЕРИПЗ.

Условие 9.6.1.7. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи в РИОСВ за съгласуване, план за мониторинг на емисиите на вредни вещества от всички изпускащи устройства на площадката, съобразен с условията на разрешителното по реда на **Условие 6.15.**

Условие 9.6.2. Документиране и докладване

Условие 9.6.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от мониторинга на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове по **Условие 9.6.1.1, Условие 9.6.1.2 и Условие 9.6.1.3** и годишните количества на замърсителите (kg/y) в атмосферния въздух по **Условие 9.6.1.6** за всяка календарна година отделно и да я предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 9.6.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да изготвя и представя на компетентните органи два отделни месечни и годишни доклада, съдържащи:

- регистрирани стойности при работа на Енергиен котел ЕК 1;
- регистрирани стойности при работа на Енергиен котел ЕК 2.

Двата доклада да бъдат изготвяни при спазване на изискванията на Инstrukция № 1 от 2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (ДВ бр.69/2003 год.) и изискванията на Глава седма от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации. В докладите за ЕК 2 да се представи отделна информация за случаите на изгаряне в предкамерна скарна пещ на неопасен отпадък RDF, вкл. изгаряне на микс RDF-биомаса.

Условие 9.6.2.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да представя информация по изпълнението на **Условие 9.1.3.4, Условие 9.2.3.2, Условие 9.2.8, Условие 9.2.10.1 и Условие 9.2.14,** към докладите по **Условие 9.6.2.2.**

Условие 9.6.2.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ).

Условие 9.6.2.4. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от изпълнението на мерките за предотвратяване/ намаляване на неорганизираните емисии и интензивно миришещи вещества, генерирани от дейностите на площадката.

Условие 9.6.2.5. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява постъпилите оплаквания за миризми в резултат от дейностите, извършвани на площадката.

Условие 9.6.2.6. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява резултатите от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми (вкл. степента и времевия период на превишаването им), установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 9.6.2.7. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС информация по **Условия 9.6.2.1, 9.6.2.2, 9.6.2.3, 9.6.2.4, 9.6.2.5 и 9.6.2.6** и в съответствие с изискванията на Наредба № 6/26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и изискванията на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ).

Условие 9.6.2.8. Притежателят на настоящото разрешително да докладва, като част от ГДОС стойностите на изчислените в съответствие с **Условие 6.8.** количества емитирани замърсители във въздуха, за единица продукт, за всяко изпускано вредно вещество от инсталацията по **Условие 2,** попадаща в обхвата на Приложение 4 към ЗООС.

Условие № 10. Емисии в отпадъчните води

Заустването на отпадъчните води, формирани на територията на производствената площадка, да се извършва при спазване на условията в комплексното разрешително.

Условие 10.1. Производствени отпадъчни води

Условие 10.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да използва производствените отпадъчни води от ВПИ, електрофилтри, шлакодробилки, дренирани охлаждащи води, води от хидротранспорт на сгуропепелина и отпадъчни води от газоочистка, единствено на оборотен принцип след избистряне.

Не се разрешава заустване на производствени отпадъчни води по настоящото условие във воден обект или канализационна мрежа.

Условие 10.2. Охлаждащи води

Условие 10.2.1. Емисионни норми – Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в охлаждащи отпадъчни води, зауствани в градската канализация на гр. Сливен

Условие 10.2.1.1 Притежателят на настоящото разрешително да зауства охлаждащи води в градската канализация на гр. Сливен, единствено при напълно изпразване на системата за обратно охлаждане и при наличие на актуален договор с ВиК оператор и при спазване на изискванията в него, както и при спазване на изискванията, посочени в **Таблица 10.2.1.1**.

Таблица 10.2.1.1. Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в охлаждащи отпадъчни води.

1. **Точка на заустване № 1** - в градската канализация на гр. Сливен, с географски координати: N 42°39'16,6''; E 26°19'36,18'', обозначена на Приложение № 6.3 от заявлението;
2. **Точка на пробовземане № 1** - първа шахта след охладителна кула, преди заустване в източната част на битово-фекалната канализация на площадката, с географски координати: N 42°39'17,5''; E 26°19'34,55'', обозначена на Приложение № 6.3 от заявлението;
3. **Източници на отпадъчните води:** охлаждащи води от профилактика на ЦОС, при напълно изпразване;
4. **Име на водоприемника:** градска канализационна система на гр. Сливен с ГПСОВ;
5. **Дебит на отпадъчните води:**

$Q_{\text{ср. ден}} - 4\,200\text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\text{макс. час}} - 350\text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{макс. год.}} - 4\,200\text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в охлаждащи отпадъчни води
Активна реакция (pH)	6,5 – 9,0
Неразтворени вещества	400 mg/l
Нефтопродукти	0.5 mg/l
Желязо (общо)	10 mg/l
Мед	2,0 mg/l
Хром (шествалентен)	0,5 mg/l
Хром (тривалентен)	2,5 mg/l
Цинк	5,0 mg/l
Сулфатни йони	400 mg/l
Фосфати (като Р)	15 mg/l

Условие 10.2.2. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците

Условие 10.2.2.1. Отпадъчните води по **Условие 10.2.1.1**, зауствани в градска канализационна система, не трябва да нарушават състоянието ѝ и работата на ГПСОВ.

Условие 10.2.2.2. При залпови изпускания на замърсяващи вещества в градска канализационна система, вследствие на аварийни ситуации, операторът да предприеме необходимите мерки за ограничаване или ликвидиране на последиците от замърсяването, съгласно изготвен аварийен план, и незабавно да уведоми съответните компетентни органи.

Условие 10.2.3. Условия за собствен мониторинг

Условие 10.2.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва мониторинг на охлаждащи отпадъчни води, при напълно изпразване на системата за обратно охлаждане, зауствани в градската канализация на гр. Сливен, при спазване на изискванията, посочени в **Таблица 10.2.3.1**. Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирани лаборатории.

Таблица 10.2.3.1. Собствен мониторинг на охлаждащи отпадъчни води, зауствани в градска канализация на гр. Сливен

1. **Точка на заустване № 1**- в градската канализация на гр. Сливен, с географски координати: N 42°39'16,6''; E 26°19'36,18'', обозначена на Приложение № 6.3 от заявлението;
2. **Точка на пробовземане № 1** - първа шахта след охладителна кула, преди заустване в източната част на битово-фекалната канализация на площадката, с географски координати: N 42°39'17,5''; E 26°19'34,55'', обозначена на Приложение № 6.3. от заявлението.

Показател	Честота на изпитване	Метод за изпитване на пробите
Количество на заустваните отпадъчни води	При взимане на проба	-
Активна реакция (pH)	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Потенциометрично определяне
Неразтворени вещества	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Гравиметрично определяне
Нефтопродукти	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Гравиметрично определяне; Газова хроматография; Спектрофотометрично определяне
Желязо (общо)	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Спектрофотометрично определяне; масспектрометрия с индуктивно свързана плазма
Мед	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	атомно абсорбционна спектрометрия; масспектрометрия с индуктивно свързана плазма; оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Хром (тривалентен)	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Спектрофотометрично определяне
Хром (шествалентен)	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Спектрофотометрично определяне
Цинк	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	атомно абсорбционна спектрометрия; масспектрометрия с индуктивно свързана плазма; оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Сулфатни йони	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Спектрофотометрично определяне; Йонхроматографско определяне
Фосфати (като Р)	1 път на 3 години при изпускане в канализацията	Спектрофотометрично определяне

Условие 10.2.3.2 Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг по **Таблица 10.2.3.1.**, с определените в разрешителното максимално допустими концентрации на вещества в охлаждащи отпадъчни води по **Таблица 10.2.1.1**, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 10.3. Битово-фекални отпадъчни води

Условие 10.3.1. Емисионни норми – Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в смесен поток битово-фекални и дъждовни води, зауствани в градска канализация на гр. Сливен

Условие 10.3.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да зауства смесен поток битово-фекални и дъждовни води в градската канализация на гр. Сливен единствено при наличие на актуален договор с ВиК оператор и при спазване на изискванията в него, както и при спазване на изискванията, посочени в **Таблица 10.3.1.1** на настоящото разрешително.

Таблица 10.3.1.1. Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в смесен поток битово-фекални и дъждовни отпадъчни води, зауствани в градската канализация на гр. Сливен

1. **Точка на заустване** - в градската канализация на гр. Сливен, с географски координати: N 42° 39'5,3''; E 26°19'48'', обозначена на Приложение № 6.3 към заявлението.
2. **Точка на пробовземане:** шахта на изход от площадката, с географски координати: N 42° 39'5,3''; E 26°19'48'', обозначена на Приложение № 6.3 към заявлението;
3. **Източници на отпадъчните води:** битово-фекални и дъждовни отпадъчни води от площадката;
4. **Име на водоприемника:** градска канализационна система на гр. Сливен с ГПСОВ;
5. **Дебит на отпадъчните води:**

$Q_{\text{ср. ден}} - 95 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\text{макс. час}} - 5 \text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{макс. год.}} - 43\,800 \text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в смесен поток битово-фекални и дъждовни води
Активна реакция (pH)	6,5 – 9,0
Неразтворени вещества	400 mg/l
Нефтопродукти	0.5 mg/l
БПК ₅	500 mg/l
ХПК	1000 mg/l

Условие 10.3.2. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците

Условие 10.3.2.1. Отпадъчните води по **Условие 10.3.1.1.**, зауствани в градска канализационна система, не трябва да нарушават състоянието ѝ и работата на ГПСОВ.

Условие 10.3.2.2. При залпови изпускания на замърсяващи вещества в градска канализационна система, вследствие на аварийни ситуации, операторът да предприеме необходимите мерки за ограничаване или ликвидиране на последиците от замърсяването, съгласно изготвен аварийен план, и незабавно да уведоми съответните компетентни органи.

Условие 10.3.3. Условия за собствен мониторинг

Условие 10.3.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва мониторинг на смесен поток битово-фекални и дъждовни води, зауствани в градската канализация на гр. Сливен, съгласно изискванията на **Таблица 10.3.3.1.** Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирани лаборатории.

Таблица 10.3.3.1. Собствен мониторинг на битово-фекални и дъждовни отпадъчни води, зауствани в градската канализация на гр. Сливен

1. **Точка на заустване:** в градската канализация на гр. Сливен, с географски координати: N 42° 39'5,3''; E 26°19'48'', обозначена на Приложение 6.3 към заявлението.
2. **Точка на пробовземане:** шахта на изход от площадката, с географски координати: N 42° 39'5,3''; E 26°19'48'', обозначена на Приложение 6.3 към заявлението.

Показател	Честота на изпитване	Метод за изпитване на пробите
Активна реакция (pH)	два пъти годишно	Потенциометрично определяне
Неразтворени вещества	два пъти годишно	Гравиметрично определяне
Нефтопродукти	два пъти годишно	Газхроматографско определяне; Спектрофотометрично определяне; Гравиметрично определяне

БПК ₅	два пъти годишно	Потенциометрично определяне; Спектрофотометрично определяне
ХПК	два пъти годишно	Спектрофотометрично определяне; Титриметрично определяне

Условие 10.3.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг по **Таблица 10.3.3.1**, с определените в разрешителното максимално допустими концентрации на вещества в смесен поток битово-фекални и дъждовни отпадъчни води по **Таблица 10.3.1.1**, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Условие 10.4. Дъждовни води

Условие 10.4.1. Емисионни норми – Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в смесен поток битово-фекални и дъждовни води, зауствани в градска канализация на гр. Сливен

Условие 10.4.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да зауства дъждовни води, като част от смесен поток битово-фекални и дъждовни отпадъчни води, в градската канализация на гр. Сливен при спазване на изискванията, посочени в **Условие 10.3.1.1**.

Условие 10.4.2. Условия за собствен мониторинг

Условие 10.4.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва мониторинг на дъждовни води, като част от смесен поток битово-фекални и дъждовни отпадъчни води, зауствани в градската канализация гр. Сливен, съгласно изискванията посочени в **Условие 10.3.2.1**.

Условие 10.5. Притежателят на настоящото разрешително да изчислява замърсителите и техните годишни количества, които се докладват в рамките на Европейския регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие 10.6. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи в РИОСВ за съгласуване, по реда на **Условие 6. 15**, план за мониторинг на емисиите в отпадъчните води от площадката, съобразен с условията на КР.

Условие 10.7. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за изчисляване на количествата зауствани отпадъчни води, генерирани на територията на производствената площадка и зауствани в градската канализация на гр. Сливен. Резултатите да се съхраняват.

Условие 10.8. Документиране и докладване

Условие 10.8.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите от мониторинга по **Условие 10.2.3.1** и по **Условие 10.3.3.1**.

Условие 10.8.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите и от прилагане на инструкцията по **Условие 10.2.3.2** и **Условие 10.3.3.2** и да докладва като част от съответния ГДОС за:

- Брой на извършени проверките;
- Установени несъответствия;
- Предприети коригиращи действия/планирани коригиращи действия;

Условие 10.8.2. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от съответния ГДОС обобщена информация за резултатите от мониторинга по **Условие 10.2.3.1** и **Условие 10.3.3.1**.

Условие 10.8.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва замърсителите по **Условие 10.5**, включително пренос извън площадката на замърсители в отпадъчните води, предназначени за преработка, за които са надвишени пределните количества, посочени в Приложение II на Регламент № 166/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 18 януари 2006г., относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие 10.8.4. Притежателят на настоящото разрешително да докладва, като част от ГДОС стойностите на изчислените в съответствие с **Условие 6.8** количества емитирани замърсители във

отпадъчните води, за единица продукт, за всяко изпускано вредно вещество от инсталацията по **Условие 2**, попадаща в обхвата на Приложение 4 към ЗООС.

Условие №11. Управление на отпадъците

Условие 11.1. Образуване на отпадъци

Условие 11.1.1. Образуваните отпадъци при работата на инсталациите да не се различават по вид (код и наименование) и да не превишават количествата, посочени в **Таблица 11.1.1. и Таблица 11.1.2.**

Таблица 11.1.1. Производствени отпадъци генерирани от Горивна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Норма за ефективност (t/единица продукт)	Количество (t/y)
10 01 01	Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04)	0,025	16 000
10 01 02	Увлечена/лятяща пепел от изгаряне на въглища (пепелина от електрофилтрите)	0,141	90 000
10 01 05	Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на димни газове (от ГОИ)	0,048	30 790
10 01 15	Сгурия, шлака и дънна пепел от процеси на съвместно изгаряне, различни от упоменатите в 10 01 14 (от КВГМ)	0,002	90
10 01 17	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3.</u> Увлечена/лятяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от ЕК1)	0,023	19 475
10 01 17	Увлечена/лятяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от КВГМ)	0,012	497
10 01 17	Увлечена/лятяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)	0,14	34 240
19 01 12	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3.</u> Дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11 (от ЕК 1)	0,016	13 720
19 01 12	Дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11 (от ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)	0,028	6374
16 11 06	Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични	-	25

	процеси, различни от упоменатите в 16 11 05		
--	--	--	--

Таблица 11.1.2. Отпадъци от Цех „Химическо водоочистване“

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество (t/y)
19 09 05	Наситени или отработени йонообменни смоли	0,4
19 09 06	Разтвори и утайки от регенерация на йонообменници	10

Условие 11.1.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на нормите за ефективност при образуването на отпадъка с определените такива в условията на разрешителното. Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от изпълнението на инструкцията да се документират.

Условие 11.2. Приемане на отпадъци за третиране

Условие 11.2.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да приема на територията на площадката следните отпадъци с код и наименование:

Таблица 11.2.1.

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за съхраняване, t/y
19 12 10	Запалими отпадъци (RDF – модифицирани горива, получени от отпадъци)	19470

до писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1 с цел извършване на операция по оползотворяване в предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100.

след писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1 с цел извършване на операция по оползотворяване в ЕК 1 тип 1-B-160/100 и в предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100.

Условие 11.2.2. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да приема на територията на площадката следните отпадъци с код и наименование:

Таблица 11.2.2.

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за съхраняване, t/y
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	19 029
02 01 07	Отпадъци от горско стопанство	
02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване	
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори	
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04	
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина	

до писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.3 и Условие 3.5.3: с цел извършване на операция по оползотворяване в предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100 и КВГМ.

след писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.3, Условие 3.5.3 и Условие 3.8.: с цел извършване на операция по оползотворяване в ЕК 1 тип 1-B-160/100, ЕК 2 1-B-160/100 (директно изгаряне), предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100 и КВГМ и инсталация за смилане на отпадъци (шредери за първично и вторично раздробяване на биомаса) - 2 броя технологични линии.

Условие 11.2.3. Притежателят на настоящето разрешително да извършва приемане на отпадъците по **Условие 11.2.1.** и **Условие 11.2.2.** по предварително уточнен график и направена и приета заявка с притежателя на отпадъците и въз основа на писмен договор.

Условие 11.2.3.1. Притежателят на настоящето разрешително да извършва приемане на отпадъците по **условие 11.2.1.** и **Условие 11.2.2.** по придружаваща отпадъците документация.

Условие 11.2.3.2. Преди приемане на отпадъците по **Условие 11.2.1.** и **Условие 11.2.2.** притежателят на настоящето разрешително да разполага с:

- информация за вида и количеството на отпадъците;
- данни за физическите характеристики и химическия състав на отпадъците – за отпадъка по **Условие 11.2.1:** топлина на изгаряне, съдържание на влага, пепел, хлор и флуор, сяра, азот, полихлорирани бифенили, метали (летливи (например Hg, Tl, Pb, Co, Se) и нелетливи (например V, Cu, Cd, Cr, Ni)), фосфор;
- съответната информация, необходима за да бъде оценена пригодността на отпадъците за третирането им в инсталацията по **Условие 2.**

Условие 11.2.3.3. При приемане на отпадъците по **Условие 11.2.1.** и **Условие 11.2.2.** притежателят на настоящето разрешително да извършва следните действия:

- проверка на придружаващата отпадъците документация, посочена в **Условие 11.2.3.2;**
- визуална проверка на отпадъците, с оглед установяване на съответствието с представената по **Условие 11.2.3.2.** документация;
- измерване на количеството на приеманите отпадъци;
- за отпадъка по **Условие 11.2.1.:** вземане на проби, проверка и анализ на отпадъците, с цел установяване на съответствие с представените данни за химичния състав на отпадъка, посочен в **Условие 11.2.3.2.;**
- отразяване в “ Отчетната книга”, съгласно Наредба № 1 от 4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

Условие 11.3. Предварително съхраняване на отпадъци

Условие 11.3.1. На притежателя на настоящето разрешително се разрешава да извършва предварително съхраняване на отпадъци с код и наименование:

Таблица 11.3.1.

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за съхраняване, t/y
10 01 01	Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04)	16 000
10 01 02	Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища (пепелина от електрофилтрите)	90 000
10 01 05	Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на димни газове (от ГОИ)	30 790
10 01 15	Сгурия, шлака и дънна пепел от процеси на съвместно изгаряне, различни от упоменатите в 10 01 14 (от КВГМ)	90
10 01 17	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3.</u> Увлечена/летяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от ЕК1)	19 475
10 01 17	Увлечена/летяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от КВГМ)	497
10 01 17	Увлечена/летяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)	34 240

13 01 10*	Нехлорирани хидравлични масла на минерална основа	1
13 03 07*	Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа	1
15 01 01	Хартиени и картонени опаковки	0,5
15 01 02	Пластмасови опаковки	0,5
15 01 04	Метални опаковки	5
16 06 01*	Оловни акумулаторни батерии	1,2
16 11 06	Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16 11 05	25
19 01 12	<u>След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3.</u> Дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11 (от ЕК 1)	13 720
19 01 12	Дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11 (от ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW)	6374
19 09 05	Наситени или отработени йонобменни смоли	0,4
19 10 01	Отпадъци от чугун и стомана	400
19 10 02	Отпадъци от цветни метали	5
20 01 21*	Луминесцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	0,1

Условие 11.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да извършва предварително съхраняване на отпадъците (които се образуват и съхраняват на площадката) за срок не по-дълъг от:

- три години при последващо предаване за оползотворяване;
- една година при последващо предаване за обезвреждане.

Условие 11.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да извършва предварително съхраняване на опасните отпадъци, посочени в **Условие 11.3.1.**, образувани от производствената дейност в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете да бъдат обозначени с добре видими надписи “опасен отпадък”, код и наименование на отпадъка, съгласно Наредба № 2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците.

Условие 11.3.4. Всички обособени места за предварително съхраняване на отпадъците посочени в **Условие 11.3.1.**, трябва да имат трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ материал), ясни надписи за предназначението на площадките, вида на отпадъците, които се третира в тях, да бъдат ясно означени и отделени от останалите съоръжения в обекта. Съхранението на отпадъците да се извършва съобразно изискванията на Глава пета от Наредба № Н-4 от 02.06.2023г. 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 и съответните специализирани наредби по управление на отпадъците.

Условие 11.3.5. Притежателят на настоящото разрешително да представи в срок до един месец, от датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително, в РИОСВ актуален план/карта на площадката, в който са означени местата за предварително съхранение на всички отпадъци, образувани на площадката.

Условие 11.3.6. При планирана промяна на място за съхранение на образуваните на площадката отпадъци притежателят на настоящото разрешително да представи в РИОСВ актуализация на горния план, в срок един месец преди осъществяване на промяната.

Условие 11.3.7. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава предварителното съхраняване на отпадъците посочени в **Условие 11.3.1.**, да се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и

неоползотворими отпадъци, както и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци.

Условие 11.3.8. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване на отпадъците с условията на разрешителното, на причините за констатираните несъответствия и за предприемане на коригиращи действия.

Условие 11.4. Транспортиране на отпадъците

Условие 11.4.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за транспортиране отпадъците извън територията на площадката, на лица, притежаващи приложимите, съгласно ЗУО документи за осъществяване на съответната дейност, включително въз основа на сключен договор. В случай, че тази дейност ще се извършва от притежателя на настоящото разрешително, същият следва да притежава такива документи.

Условие 11.4.2. Притежателят на настоящото разрешително да изготвя “Идентификационен документ”, съгласно Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри, в случаите на предаване на опасни отпадъци за оползотворяване/обезвреждане.

Условие 11.4.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да изготвя, съхранява и представя на контролните органи при поискване за всяка партида транспортиран отпадък копия от следните документи:

1. За производствени отпадъци:
 - транспортно-съпроводителните документи;
2. За опасни отпадъци:
 1. транспортно-съпроводителните документи;
 2. “Идентификационен документ”, съгласно Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

Условие 11.5. Оползотворяване, в т.ч. рециклиране на отпадъци

Условие 11.5.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за оползотворяване, в т.ч. рециклиране, отпадъците от дейността на предприятието, извън територията на площадката, единствено на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на писмен договор, или да ги предава по реда и при спазване на изискванията на Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006 г. относно превози на отпадъци.

Условие 11.5.2. До писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.3 и Условие 3.5.3 На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код **R 1** – Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100 и КВГМ**, на следните отпадъци с код и наименование:

- 02 01 03 - Отпадъци от растителни тъкани;
- 02 01 07 - Отпадъци от горско стопанство;
- 02 03 04 - Материали, негодни за консумация или преработване;
- 03 01 01 - Отпадъци от корк и дървесни кори;
- 03 01 05 - Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04;
- 03 03 01 - Отпадъчни кори и дървесина,

посочени в **Условие 11.2.2.**, в количество до 19 029 t/y.

След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.3 и Условие 3.5.3 На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код **R 1** – Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **ЕК 1 тип 1-B-160/100, ЕК 2 тип 1-B-160/100 (директно изгаряне) и в предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100 и КВГМ** на следните отпадъци с код и наименование:

- 02 01 03 - Отпадъци от растителни тъкани;

- 02 01 07 - Отпадъци от горско стопанство;
- 02 03 04 - Материали, негодни за консумация или преработване;
- 03 01 01 - Отпадъци от корк и дървесни кори;
- 03 01 05 - Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04;
- 03 03 01 - Отпадъчни кори и дървесина,

посочени в **Условие 11.2.2.**, в количество до 19 029 t/y.

Условие 11.5.2.1. Отпадъците, посочени в **Условие 11.5.2.**, разрешени за извършване на дейност с код **R 1** – Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия да отговарят на определението за биомаса съгласно **Условие 6.14.**

Условие 11.5.3. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код **R 1** – Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100**, на следният отпадък с код и наименование:

- 19 12 10 - Запалими отпадъци (RDF – модифицирани горива, получени от отпадъци),

посочени в **Условие 11.2.1.**, в количество до 2,95 t/h и 19470 t/y.

Условие 11.5.3.1. След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код **R 1** – Използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия в **ЕК 1 тип 1-B-160/100**, на следният отпадък с код и наименование:

- 19 12 10 - Запалими отпадъци (RDF – модифицирани горива, получени от отпадъци),

посочени в **Условие 11.2.1.**, в количество до 4,5 t/h и 19470 t/y.

Условие 11.5.3.2. Общото количество на отпадък с код и наименование 19 12 10 - Запалими отпадъци (RDF – модифицирани горива, получени от отпадъци) за извършване на дейност с код **R 1** в **ЕК 1 тип 1-B-160/100** и **предкамерната скарна пещ на ЕК 2 тип 1-B-160/100** да не превишава 19 470 t/y.

Условие 11.5.4. След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.8. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код **R 12** – Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове **R 1 – R 11** в Инсталация за смилане на отпадъци (шредери за първично и вторично раздробяване на биомаса) - 2 броя технологични линии, на следните отпадъци с код и наименование:

- 02 01 03 - Отпадъци от растителни тъкани;
- 02 01 07 - Отпадъци от горско стопанство;
- 02 03 04 - Материали, негодни за консумация или преработване;
- 03 01 01 - Отпадъци от корк и дървесни кори;
- 03 01 05 - Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04;
- 03 03 01 - Отпадъчни кори и дървесина,

посочени в **Условие 11.2.2.**, в количество до 72 тона за денонощие и 19 029 t/y.

Условие 11.5.5. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извършва операция по оползотворяване, обозначена с код **R13** (съхраняване на отпадъци до извършването на някоя от дейностите с кодове **R1 - R12**, с изключение на временното съхраняване на отпадъците на площадката на образуване до събирането им) на **Площадка № 14, Площадка № 15 и Площадка № 17**, посочени на Приложение 7.4 „Генплан на площадки за предварително съхранение на отпадъци“ към заявлението.

Код	Наименование	Максимално моментно количество (моментен капацитет), тона	Площадка
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	5 600	14
02 01 07	Отпадъци от горско стопанство		

02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване		
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори		
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04		
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина		
19 12 10	Запалими отпадъци (RDF – модифицирани горива, получени от отпадъци)		
02 01 03	Отпадъци от растителни тъкани	100	15
02 01 07	Отпадъци от горско стопанство		
02 03 04	Материали, негодни за консумация или преработване		
03 01 01	Отпадъци от корк и дървесни кори		
03 01 05	Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, плоскости от дървесни частици и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04		
03 03 01	Отпадъчни кори и дървесина	2160	17
19 12 10	Запалими отпадъци (RDF – модифицирани горива, получени от отпадъци)		

Условие 11.5.5.1. Всички обособени места за извършване на операция по оползотворяване, обозначена с код R13 по **Условие 11.5.5.**, трябва да имат трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ материал), ясни надписи за предназначението на площадките, вида на отпадъците, които се третират в тях, да бъдат ясно означени и отделени от останалите съоръжения в обекта. Съхранението на отпадъците да се извършва съобразно изискванията на съответните наредби по управление на отпадъците.

Условие 11.5.5.2. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да съхранява отпадъците по **Условие 11.5.5.** за срок не по-дълъг от три години и без да превишава максималния моментен капацитет, на която и да е площадка, посочен в условието.

Условие 11.5.6. Притежателят на настоящото разрешително да предава отпадъците, образувани от дейността на предприятието, приоритетно за оползотворяване пред обезвреждане.

Условие 11.6. Обезвреждане на отпадъците

Условие 11.6.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за обезвреждане отпадъците от дейността на предприятието извън територията на площадката единствено на лица, притежаващи разрешение по чл. 67 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на писмен договор или да ги предава по реда и при спазване на изискванията на Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006г. относно превози на отпадъци.

Условие 11.6.2. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за операция по обезвреждане, обозначена с код D 5 (специално изградени депа) следните отпадъци с код и наименование образувани от дейността на дружеството:

- 10 01 01 - Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04);
 - 10 01 02 - Увлечена/летища пепел от изгаряне на въглища (пепелина от електрофилтрите);
 - 10 01 05 - Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на димни газове (от ГОИ);
 - 19 09 06 - Разтвори и утайки от регенерация на йонообменници,
- на „Депозит за неопасни производствени отпадъци”, собственост на „Топлофикация Сливен” ЕАД, гр. Сливен или на друго депо.

Условие 11.6.2.1. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да предава за операция по обезвреждане, обозначена с код D 5 (специално изградени депа) следните отпадъци с код и наименование образувани от дейността на дружеството:

- 10 01 17 - Увлечена/летяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от КВГМ);

- 10 01 17 - Увлечена/летяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW);

- 19 01 12 - Дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11 (от ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с мощност 5.7 MW);

- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3.: 10 01 17 Увлечена/летяща пепел от процеси и съвместно изгаряне, различна от упоменатите в 10 01 16 (от ЕК1);

- След писмено потвърждение от страна на РИОСВ-Стара Загора за изпълнение на Условие 3.4.1. и Условие 3.4.3.: 19 01 12 Дънна пепел и шлака, различни от упоменатите в 19 01 11 (от ЕК 1),

на депо, на което е разрешено приемането и депонирането на съответните отпадъци.

Условие 11.6.3. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава извършването на дейността по **Условие 11.6.2. и Условие 11.6.2.1., единствено след получаване на положителни становища** за извършване на дейност по депониране за посочените отпадъци, въз основа на проведено основно охарактеризиране на отпадъците, 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.

Условие 11.7. Контрол и измерване на отпадъците

Условие 11.7.1. Притежателят на настоящото разрешително да осъществява измерване/изчисляване на количествата образувани на площадката отпадъци, с цел определяне на:

- годишно количество образуван отпадък за всяка инсталация и продукт;
- стойностите на годишните норми за ефективност при образуването на отпадъци (само за отпадъците, които се генерират пряко от производствения процес).

Условие 11.7.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване на образуваните количества отпадъци и изчисление на стойностите на нормите за ефективност при образуването на отпадъци в съответствие с условията на настоящото разрешително.

Условие 11.7.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци и стойностите на норми за ефективност при образуването на отпадъци (само за отпадъците, които се генерират пряко от производствения процес) с определените такива в условията на разрешителното. Инструкцията да включва установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Условие 11.8. Анализи на отпадъците

Условие 11.8.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва анализи на образуваните при производствената дейност отпадъци с цел класификация на отпадъците по чл. 3 от ЗУО.

Условие 11.8.2. Притежателят на настоящото разрешително да предава отпадъците образувани от дейността на предприятието 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.

Условие 11.8.2.1. Вземането на проби и методите за изпитване на отпадъците по **Условие 11.8.2** да се извършват в съответствие с изискванията на част I, раздел 3 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.

Условие 11.8.3. Анализите на отпадъците по **Условие 11.8.1.** и **Условие 11.8.2.1.** да бъдат извършвани от акредитирани лаборатории, в съответствие със ЗУО.

Условие 11.8.4. Вземането на проби, проверка и анализите по **Условие 11.2.3.3.**, да бъдат извършвани от акредитирани лаборатории, в съответствие с чл. 3 ал. 7 от ЗУО:

- на всеки две години, когато отпадъкът се образуват от един и същи производствен процес, в една и съща инсталация;
- при всяка промяна на източника на отпадъка.

Условие 11.9. Документиране и докладване

Условие 11.9.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва дейностите по управление на отпадъците съгласно изискванията на Наредба № 1 от 4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

Условие 11.9.1.1. Информацията, включително и резултатите от извършените анализи на отпадъците по **Условие 11.8.1.** и **Условие 11.8.2.1.** да се документират и съхраняват минимум 5 години на площадката и да се предоставят при поискване от компетентните органи.

Условие 11.9.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира всички измервани/изчислявани съгласно **Условие 11.7.** количествата на отпадъците и да докладва като част от ГДОС образуваните количества отпадъци като годишно количество и стойностите на нормите за ефективност при образуването на отпадъци (само за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес).

Условие 11.9.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва, като част от ГДОС количествата на всички приемани на площадката отпадъци.

Условие 11.9.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва, като част от ГДОС количествата на отпадъците, приемани и подлагани на всяка от разрешените дейности за оползотворяване и обезвреждане, по инсталации/съоръжения в които е разрешена съответната дейност, съгласно ограниченията поставени в **Условие 11.5.** и **Условие 11.6.**

Условие 11.9.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС обобщена информация по изпълнението на условията на КР към управлението на отпадъците.

Условие 11.9.4. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите от оценката на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци с определените такива в условията на разрешителното.

Условие 11.9.5. Притежателят на настоящото разрешително да съхранява всяка информация, чието документиране се изисква с горните условия (**условие № 11. Управление на отпадъците**) за срок не по-кратък от пет календарни години, ако не е указано друго в съответната нормативна уредба. Информацията да се предоставя при поискване от компетентните органи.

Условие 11.9.6. Притежателят на настоящото разрешително да направи проучване на възможността за оползотворяване, преработване и рециклиране на образуваните на площадката отпадъци при промяна в работата на инсталациите.

Условие 11.9.7. Притежателят на настоящото разрешително да докладва преносите извън площадката на опасни и неопасни отпадъци, в определените случаи, посочени в Регламент № 166/2006 г. относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

Условие № 12. Шум

Условие 12.1. Емисии

Условие 12.1.1. Дейностите, извършвани на производствената площадка, да се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шума, както следва:

По границите на производствената площадка:

- дневно ниво – 70 dB(A);
- вечерно ниво – 70 dB(A);
- нощно ниво – 70 dB(A).

В местата на въздействие (в най-близко разположените спрямо промишления източник урбанизирани територии):

- дневно ниво – 55 dB(A);

- вечерно ниво – 50 dB(A);
- нощно ниво – 45 dB(A).

Условие 12.2. Контрол и измерване

Условие 12.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да извършва не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години, собствени периодични измервания (СПИ) на:

- общата звукова мощност на площадката;
- еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на площадката;
- еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие.

Условие 12.2.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за наблюдение на показателите по **Условие 12.2.1.**

Условие 12.2.3. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на съответствието на установените еквивалентните нива на шум по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Наблюденията се провеждат при спазване изискванията на чл. 16, ал. 2 и чл. 18 от Наредба № 54/13.12.2010 г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда, Обн. ДВ. бр.3 от 11 Януари 2011 г. и в съответствие с “Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие”.

Условие 12.2.4. От 17.08.2024 г. притежателят на настоящото разрешително да изготви план за управление на шума и вибрациите като част от системата за управление по околна среда, който включва всички следни елементи:

- протокол, съдържащ подходящите действия и срокове;
- протокол за извършване на мониторинг на шума и вибрациите;
- протокол за реагиране при установяване на случаи на шум и вибрации, напр. жалби;
- програма за намаляване на шума и вибрациите, предназначена да се идентифицира(т) източника(ците), да се измери/оцени експозицията на шум и вибрации, да се определи приноса на източниците и да се изпълнят мерките за предотвратяване и/или намаляване.

Приложимостта е ограничена до случаи, в които за даден чувствителен приемник се очаква и/или има доказателства за замърсяване с шум или вибрации.

Условие 12.3. Документиране и докладване

Условие 12.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира, съхранява на площадката и представя при поискване от компетентните органи на резултатите от наблюдението на определените показатели.

Условие 12.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира, съхранява на площадката и представя при поискване от компетентните органи на резултатите от оценката на съответствието на установените нива на шум по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие с разрешените такива, установените причини за допуснатите несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Условие 12.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС:

- оплаквания от живущи около площадката;
- резултати от извършени през изтеклата отчетна година наблюдения, в съответствие с изискванията на чл.30, ал.3 от Наредба № 54/13.12.2010 г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда., Обн. ДВ. бр.3 от 11 Януари 2011 г.;
- установени несъответствия с поставените в разрешителното максимално допустими нива, причини за несъответствията, предприети/ планирани коригиращи действия.

Условие № 13 Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Условие 13.1. Мерки за опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Условие 13.1.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Условие 13.1.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за периодична проверка и поддръжка на канализационната система за отпадъчни води на площадката, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Условие 13.1.3. Разливи и/или изливане на вредни и опасни вещества върху производствената площадка (включително и в обвалованите зони) да се почистват/преустановяват след откриването им.

Условие 13.1.4. Не се допуска наличие на течности в резервоари, варели, технологично/пречиствателно оборудване или тръбопроводи, от които са установени течове, до момента на отстраняването им.

Условие 13.1.5. При изграждането на конструкции, инженерно строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземните води и от които могат да бъдат замърсени подземните води, на притежателят на настоящото разрешително не се разрешава използването на материали, съдържащи приоритетни вещества.

Условие 13.2. Условия за мониторинг на почвата

Условие 13.2.1. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи в РИОСВ и ИАОС за съгласуване, по реда на **Условие 6.15.**, план за мониторинг на почвите, съобразен с условията на настоящото разрешително.

Условие 13.2.2. Притежателя на настоящото разрешително да извършва собствен мониторинг на почви по показателите, съгласно **Таблица 13.2.2.** Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирана лаборатория.

Таблица 13.2.2. Мониторинг на почви

Показател	Честота
pH	1 път на 3 години
Мед	1 път на 3 години
Желязо	1 път на 3 години
Хром	1 път на 3 години
Цинк	1 път на 3 години
Олово	1 път на 3 години
Нефтопродукти	1 път на 3 години
Натрий	1 път на 3 години
Кадмий	1 път на 3 години

Условие 13.3. Условия за мониторинг на подземни води

Условие 13.3.1. В срок до един месец от влизане в сила на настоящото разрешително, притежателят му да изготви и представи в БД и ИАОС за съгласуване, по реда на **Условие 6.15.**, план за мониторинг на подземните води, съобразен с условията на настоящото разрешително.

Условие 13.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да провежда собствен мониторинг на подземните води по показателите, посочени в **Таблица 13.3.2.** Пробовземането и анализите да се извършват от акредитирани лаборатории.

Таблица 13.3.2. Мониторинг на подземни води

Показател	Честота
Водно ниво	Два пъти годишно
Активна реакция	Два пъти годишно
Амониев йон	Два пъти годишно
Цинк	Два пъти годишно
Мед	Два пъти годишно
Олово	Два пъти годишно
Хром	Два пъти годишно
Желязо	Два пъти годишно

Арсен	Два пъти годишно
Нефтопродукти	Два пъти годишно
Електропроводимост	Два пъти годишно
Фосфати	Два пъти годишно
Сульфати	Два пъти годишно

Условие 13.4. Документиране и докладване

Условие 13.4.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката резултатите от изпълнението на инструкциите по **Условие 13.1.1** и **Условие 13.1.2** и да ги предоставя при поискване от компетентните органи.

Условие 13.4.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира и съхранява на площадката резултатите от собствения мониторинг на почви и подземни води, по **Условие 13.2.2** и **Условие 13.3.2**, и да ги предоставя при поискване от компетентните органи.

Условие 13.4.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва резултатите от собствения мониторинг на почвите и подземните води като част от ГДОС.

Условие №14. Предотвратяване и действия при аварии и случаите на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети

Условие 14.1. Притежателят на настоящото разрешително да изготви оценка дали към инсталациите/съоръженията са приложими изискванията на глава седма, раздел I на ЗООС.

Условие 14.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за оценка на риска от аварии при извършване на организационни и технически промени.

Условие 14.3. Притежателят на настоящото разрешително да предприеме мерки за предотвратяване, контрол и/или ликвидиране на последствията от аварии.

Условие 14.4. Притежателят на настоящото разрешително да води документация за всяка възникнала аварийна ситуация, която описва:

- причините за аварията;
- време и място на възникване;
- последствия от аварията върху здравето на населението и околната среда;
- предприети действия по прекратяването на аварията и/или отстраняването на последствията от нея.

Условие 14.5. Документацията по **Условие 14.4.** да се съхранява и представя при поискване от контролния орган.

Условие 14.6. Притежателят на настоящото разрешително незабавно да уведоми РИОСВ и да води документация за следните случаи:

- измерени концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложиени в разрешителното;
- не планирана емисия;
- инцидент, който е причинил замърсяване на повърхности или подземни води, или е застрашил въздуха и/или почвата, или при който се изисква общината да реагира незабавно.

Условие №15. Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спирания и други)

Условие 15.1. Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за пускане и спиране на пречиствателните съоръжения, която да осигурява:

- пускане на пречиствателните съоръжения (ако е възможно технологично) в действие преди пускане на свързаните с тях производствени инсталации или части от тях;
- спиране на пречиствателните съоръжения след прекратяване на производствения процес.

Условие 15.2. Притежателят на настоящото разрешително да прилага технологични инструкции за пускане (влизване в стабилен работен режим) и спиране на инсталациите по **Условие 2**, съдържащи необходимите мерки и действия, осигуряващи оптималното протичане на производствените процеси.

Условие 15.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира изпълнението на инструкциите за пускане и спиране на инсталациите по **Условие 2**, включващи отчет на продължителността на тези процеси. Документацията да се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

Условие 15.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага план за мониторинг при аномални режими на инсталациите по **Условие 2**, който да включва като минимум вида, количествата и продължителността във времето на извънредните емисии, метода на измерване и контрол. Обобщени резултати от мониторинга да се представя като част от ГДОС.

Условие 15.5. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да използва като разпалващо и стабилизиращо гориво мазут за ЕК 1 и ЕК 2.

Условие 15.6. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да използва като разпалващо и стабилизиращо дизелово гориво за предкамерна скарна пещ към ЕК 2 и КВГМ.

Условие 15.7. На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да използва природен газ като разпалващо гориво за ЕК1, ЕК2, ВК 100 и 2 броя когенератори.

Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях

Условие 16.1. В случай на взето от оператора решение за прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в настоящото разрешително или на части от тях, притежателят му да уведоми РИОСВ.

Условие 16.2. В срок до един месец преди прекратяване на дейността на инсталациите или части от тях, притежателят на настоящото разрешително да изготви и представи в РИОСВ подробен план за закриване на дейностите на площадката или части от тях. Планът е необходимо да включва като минимум:

- отстраняване от площадката на всички контролирани от законодателството по околна среда материали/вещества;
- почистване (отстраняване/ демонтиране при окончателно закриване) на тръбопроводи и съоръжения, които са работили с вещества/материали, контролирани от националното законодателство;
- почистване (отстраняване/ демонтиране при окончателно закриване) на складови помещения/ складови площадки, временни площадки за съхранение на отпадъци, обваловки и басейни;
- почистване и рекултивиране на замърсената на територията на площадката почва;
- инструкции и отговорни лица за всяка от дейностите по закриване;

Условие 16.2.1. В случай, че изпълнението на Плана за закриване дейността на инсталациите или части от тях налага промяна в условията на комплексното разрешително, да се предприемат необходимите действия за разрешаването на тези промени преди изпълнение на Плана по **Условие 16.2**.

Условие 16.3. В срок до един месец преди временно прекратяване на дейността на инсталациите (технологичните съоръжения) или на части от тях, да се изготви и представи в РИОСВ подробен План за временно прекратяване на дейностите на площадката или част от тях. Планът да включва като минимум:

- почистване на тръбопроводи и оборудване, които са работили с вещества/ материали, контролирани от националното законодателство;
- почистване на складови помещения/ складови площадки, временни площадки за съхраняване на отпадъци, обваловки и басейни;
- инструкции и отговорни лица за всяка от дейностите по временно прекратяване;
- окончателна цена за всяка от дейностите и осигуряване на необходимите средства.

Условие 16.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да актуализира планът за временно прекратяване при всяка промяна в експлоатацията на инсталацията.

Условие 16.4. Изпълнението на мерките по плановете по **Условие 16.2** и **Условие 16.3** да се докладва, като част от съответния ГДОС.

Условие 16.5. В случай, че се закриват всички инсталации и дейности по Приложение № 4 от ЗООС, притежателят на настоящото разрешително да:

- направи оценка на състоянието на замърсяване на почвата и подземните води с опасни вещества, използвани, произвеждани или изпускани от инсталацията през целия период на експлоатация;
- предприеме мерки за отстраняване на замърсяването до връщане на почвата и/или подземните води до базовото състояние, съгласно докладът за базово състояние, в случай, че оценката е показала значително замърсяване на почвата и подземните води;

- предприеме допълнителни действия за отстраняване, контролиране, ограничаване или намаляване на опасните вещества така, че предвид характеристиката на площадката и бъдещото ѝ предназначение да не представлява риск за човешкото здраве и околната среда – когато установените в доклада за базово състояние нива на замърсяване представлява такъв риск;
- извършва действията по предходната подточка дори когато от него не се изисква да представя базов доклад, т.е. когато не използва, произвежда или изпуска съответни ОХВ, но е заварил такова предходно замърсяване. Подходът за определяне дали ОХВ са съответни е указан в Съобщение на Европейската комисия за насоки относно изготвянето на докладите за базово състояние;
- изготви и представи в РИОСВ доклад за изпълнението на дейностите за привеждане на площадката в задоволително състояние с оглед одобреното ѝ бъдещо предназначение.

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.

Дата: 28.03.2025г.

МИНИСТЪР:
МАНОЛТЕНОВ

