

	топлофикация София ЕАД
Централно управление ул. „Ястребец“ №23Б, София 1680 тел.: +359 2 903 3050; 0700 11 111	
Регистрационен индекс:	Дата:
Л-875	21.01.2023г.

До

**г-жа Ирена Петкова**

Директор на РИОСВ - София  
бул. „Цар Борис III“ № 136, ет. 10  
София 1618

## У В Е Д О М Л Е Н И Е

за инвестиционно предложение

от **„Топлофикация София“ ЕАД**

(име, адрес и телефон за контакт)

гр. София 1680, ул.“Ястребец“ № 23Б

(седалище)

**Пълен пощенски адрес:**

гр. София 1680, ул.“Ястребец“ №23Б

**Телефон, факс и ел. поща (e-mail):**

тел. 02 903 3001, факс: + 359 2 859 91 24, e-mail: office @ toplo.bg

**Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:**

инж. Александър Славчев Александров- Изпълнителен директор

**Лице за контакти:**

д-р инж. Васил Петров, тел. 02 958 12 72, моб. тел. 0898 777 412

**Уважаема госпожо Петкова,**

Уведомяваме Ви, че „Топлофикация София“ ЕАД е заложила в програмите си за развитие разработен план за стабилизация, реконструкция и модернизация на съоръженията в топлоизточниците на дружеството и топлопреносната мрежа, като в частност в ТР „София Изток“ се планира реализация на инвестиционното предложение:

**„Изграждане на Парогазова инсталация в ТЕЦ „София Изток“, с обща инсталирана мощност 240 MW<sub>e</sub> и 240 MW<sub>t</sub>“**

**Характеристика на инвестиционното предложение:**

**1. Резюме на предложението**

**A. Съществуваща ситуация:**

ТЕЦ „София Изток“ е топлофикационна централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която осъществява дейността си в съответствие с издадено Комплексно разрешително № 30/2005 г. (актуализирано с Решение № 30-Н0-И0-А1/2013 г.) - виж **Приложение 1** и **Приложение 2**, където са дадени:

- карта с местоположението на ТЕЦ „София Изток“ в ТР „София Изток“
- копие на Комплексното разрешително № 30/2005 г. (актуализирано с Решение № 30-Н0-И0-А1/2013 г.).

В обхвата на комплексното разрешително попадат:

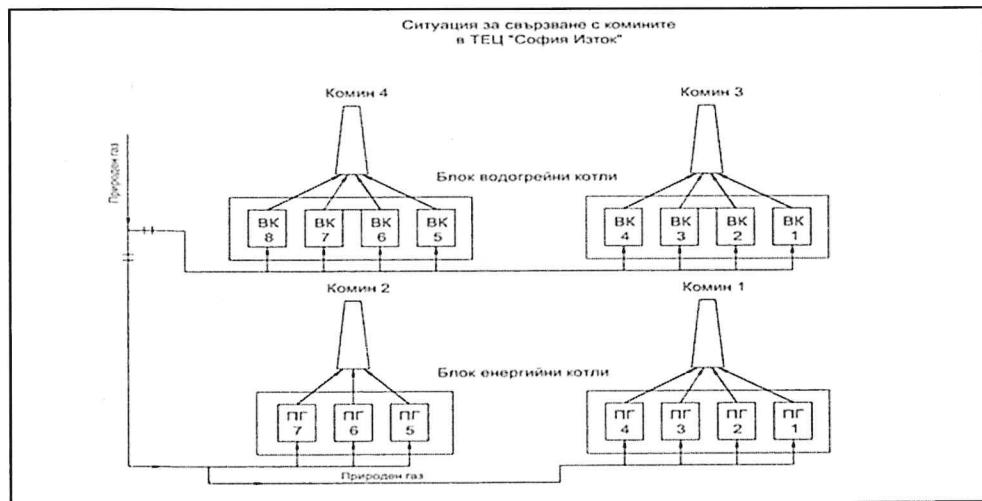
1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия ( $2014,4 \text{ MW}_t$ ), включваща:
  - 7 броя енергийни парогенератори ЕК 220 t/h с общ мощност  $1084 \text{ MW}_t$
  - 8 броя водогрейни котли ВК 100 Гкал/h с общ мощност  $930,4 \text{ MW}_t$ ,
2. Инсталация за производство на водород с капацитет  $1 \text{ Nm}^3/\text{h}$ .

За покриване на топлофикационните нужди на района, ТЕЦ „София Изток“ разчита на реално използвани инсталирани мощности: топлинна  $1464 \text{ MW}_t$  и електрическа  $166 \text{ MW}_e$ , които се обезпечават:

- от 4 броя енергийни котли ЕК 220 t/h (ст. № 1, 2, 3 и 4), свързани по пара с турбогенератори ТГ1, ТГ2, ТГ3 и ТГ4;
- от 3 бр. енергийни котли ЕК 220 t/h (ст. № 5, 6 и 7), свързани по пара с турбогенератор ТГ5;

На приложената **Фиг. 1** е дадена съществуващата в момента ситуация в ТЕЦ „София Изток“

**Фиг. 1**



Реално в работа са четири точкови източници на емисии:

- за енергийния блок димоходите на ПГ 1, ПГ 2, ПГ 3 и ПГ 4 са присъединени **към комин 1**, а димоходите на ПГ 5, ПГ 6 и ПГ 7 **към комин 2**.
- за водогрейния блок димоходите на ВК 1, ВК 2, ВК 3 и ВК 4 са присъединени **към комин 3**, димоходите на ВК 5, ВК 6, ВК 7 и ВК 8 **към комин 4**.

По текущи данни общата разполагаема топлинна мощност на ТЕЦ „София Изток“ е около 1253 MW<sub>t</sub> достатъчна да покрие максималното зимно топлинно натоварване от 511 MW<sub>t</sub> на присъединения топлофикационен район - ТР „София Изток“.

#### **Б. Планове за модернизация:**

За изпълнение в Инвестиционната програма на „Топлофикация София“ ЕАД е заложен разработен план за стабилизация, реконструкция и модернизация на съоръженията в топлоизточниците на дружеството и топлопреносната мрежа.

Този план е разработен от американски консултат Black and Veatch и е приет за изпълнение от Столичният общински съвет.

В плана предвидените мероприятия, за обновление и модернизация, са изгответи на базата на най - добрите налични техники /НДНТ/ и използване на утвърдени съвременни технологии за повишаване на енергийната ефективност.

Конкретно в плана са залегнали следните задачи:

- ново технологично решение на хидравликата на топлопреносната мрежа, с реализация на затворен пръстен от магистрални тръбопроводи (за разлика от съществуващата разпределена мрежа на отделните райони), позволяващ сигурност и резервиране при топлоснабдяването на присъединените товари на столичния град;

- изграждане на нови топлогенериращи мощности с парогазови инсталации в ТР „Люлин“ и ТР „София Изток“- 2 броя с инсталирани мощност по 240 MWe и 240 MW<sub>t</sub>;

- рехабилитация и модернизация на генериращите мощности от класически тип, включващи изграждане на 764 MW нови мощности (главно енергийни котли, които следва да захранват сравнително новите турбини- ТГ 3 и ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“ и ТГ 9 и ТГ 8А в ТЕЦ „София“), с цел да бъдат спазени лимитните стойности от 100 mg/nm<sup>3</sup> емисии NO<sub>x</sub>.

Конкретно, свързано с настоящето Уведомление, за инвестиционно намерение, е : „Изграждане на Парогазова инсталация в ТЕЦ „София Изток“, с обща инсталирана мощност 240 MWe и 240 MW<sub>t</sub>“, с която инсталация се цели в крайната източна централа на топлофикационното дружество - ТЕЦ „София Изток“ да се изгради голяма базова мощност за високоефективно производство на комбинирана енергия, която чрез новата кръгова структура за топлопреносната мрежа да осигури надеждно топлоснабдяване не само на ТР „София Изток“, но и на топлофикационните райони ТР „София“ и ТР „Земляне“.

В Приложение 3 е даден план на кръговата конфигурация на топлопреносната мрежа, чрез която се променя нейната лъчева структура и се обвързват основните топлоизточници на топлофикационното дружество.

Предвидената за изграждане Парогазова инсталация в ТЕЦ „София Изток“ е с обща инсталирана мощност 480 MW ( 240 MWe и 240 MW<sub>t</sub> ) и има следната конфигурация:

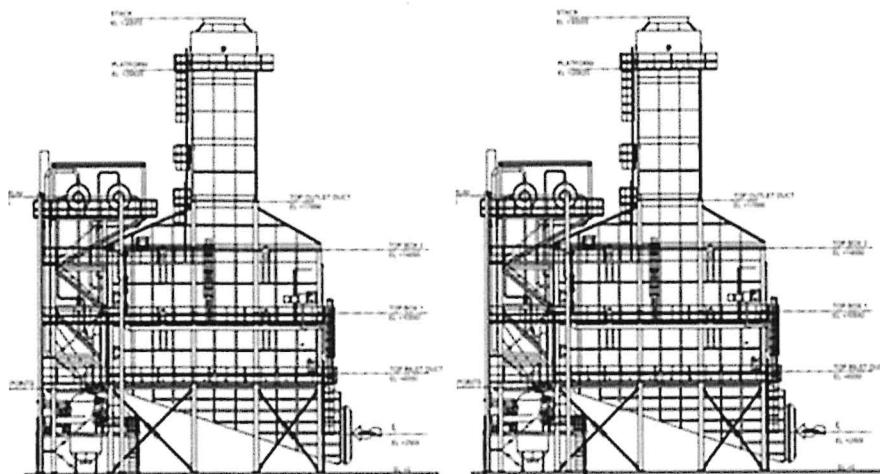
- 2 броя газови турбини с единична мощност 100 MWe;
- 2 броя утилизационни парни котил HRSG с допълнително изгаряне на гориво;
- 1 брой противоналагателна парна турбина ST с мощност 40 MWe;
- 2 броя мрежови подгреватели и бойлер- кондензатор на турбината, с мощност 240 MW<sub>t</sub>.

Парогазовата инсталация има равни съотношения за производството на електрическа към топлинна енергия- 50% на 50 %, като инсталацията има висок процент на ефективност - 91,8 %,

което е предпоставка за генериране на минимални количества парни газове - CO<sub>2</sub> за съответното производство.

На приложената **Фиг. 2** е показан вида на изпускащи устройства на новата инсталация разположени след утилизационни парни котли HRSG.

**Фиг. 2**



Изпускащите димни газове устройства са 2 броя метални комини с размери:  
-височина 30,0 метра;  
-светъл отвор 2,8 м x 2,8 м.

**Номиналната входяща топлинна мощност на парогазовата инсталация, постъпваща с газовото гориво е 523 MW- т.e. получени при изгаряне на около 55 520 nm<sup>3</sup>/h природен газ.**

**Заложените стойности на емисии от NO<sub>x</sub> изпускати от инсталацията са NO<sub>x</sub>@15 % O<sub>2</sub>, dry< 50 mg/nm<sup>3</sup>, което е в съответствие с изискванията на европейските директиви.**

Освен това, трябва да бъде отбелязано обстоятелството, че в предлаганото техническо решение за газовата турбина са заложени материали позволяващи част от изгорения природен газ да бъде заместен от зелен водород, като процента на водорода е възможно да достигне нива 35 ÷ 50 % от обема на изгаряното гориво.

В **Приложение 4** е дадена принципна технологична схема на Парогазовата инсталация, предвидена за изграждане в ТЕЦ „София Изток“.

Парогазовата инсталация е с мощност 480 MW в ТЕЦ „София Изток“, заедно с предвидената аналогична парогазова инсталация с мощност 480 MW в ТЕЦ „Люли“, те ще произвеждат високоефективна комбинирана енергия от съвременни технически съоръжения, като чрез новата кръговата конфигурация на топлопреносната мрежа, ще се обезпечава покритие на базовия товар на топлофикационното дружество.

С реализация на разработката ще се осигури надеждна и достъпна топлинна енергия по финансово устойчив и екологично съобразен начин в продължение на най-малко 25 години.

Изграждането на Парогазова инсталация в ТЕЦ „София Изток“, с общ мощност 480 MW (240 MW<sub>e</sub> и 240 MW<sub>t</sub>) представлява разширение на производствения капацитет на Горивната инсталация, съгласно действащото Комплексно разрешително № 30/2005 г. (актуализирано с

Решение № 30-Н0-И0-А1/2013 г.). В тази връзка, считаме, че дейността следва да се разглежда като изменение на производствената дейност съгласно Приложение № 1 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

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

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

Инвестиционното предложение, за изграждане на Парогазова инсталация в ТЕЦ „София Изток“, с обща мощност 480 MW (240 MW<sub>e</sub> и 240 MW<sub>t</sub>), се предвижда да бъде осъществено на определена площадка (свободна площ ~ 11 000 m<sup>2</sup>) на територията на ТЕЦ „София Изток“.

В максимална степен ще се използва изградената инфраструктура на централата:

- пътища и ж.п. линии за подход към централата;
- водопроводна и канализационна мрежа и инсталации;
- съществуващата инсталация за пречистяване на промишлени отпадъчни води;
- топлопроводна мрежа за топлоснабдяване на района;
- инсталацията за омекотена вода и дълбоко обезсолена вода в съществуващия химически цех;
- частично трасетата на изградената електрическа инсталация на електро цех в централата;
- трасетата на електрическите връзки с подстанции, съответно: „Асамблея“, „Горубляне“, „Абдовица“ и „Враня“;
- захранване с природен газ от АГРС I- Казичане, по тръбопровод с ф 620 mm и дължина 6300 m.

Съгласно планираното схемно решение на входа на Ко- генериращата инсталация се подава 55 520 nm<sup>3</sup>/h природен газ с капацитет от 523 MW , който изгаря в двете газови турбини и в резултат от генераторите на турбините се произвежда 2 x 100 MW<sub>e</sub>. С изходящите димни газове от газовите турбини, с температури около 530°C, се захранват два парни котли - утилизатори (HRSG), произвеждащи прегрята пара, която се оползотворява в една парна турбина с бойлер-кондензатор с инсталирана мощност 40 MW<sub>e</sub> и 120 MW<sub>t</sub>. В конструкцията на HRSG се предвижда инсталиране на два подгревателя за мрежова вода, всеки един с мощност 60 MW<sub>t</sub>. Общата инсталирана мощност от планираната за изграждане парогазова инсталация е съответно- 240 MW<sub>e</sub> и 240 MW<sub>t</sub>, при коефициент на оползотворяване на горивото е  $\eta = 91,8 \%$ .

Изграждането на Ко- генериращата инсталация ще се осъществява на територията на ТЕЦ „София Изток“, където е на разположение достатъчно свободна площ за разполагане на сградата на инсталацията и спомагателните инсталации (системи за баланс) към нея.

В **Приложение 5** е даден Генплан на ТЕЦ „София Изток“ и разположение на сградата на Парогазовата инсталация, а в **Приложение 6** е даден видът на двуетажната сграда на Парогазовата инсталация с компоновани две газови турбини, два парни котли - утилизатори и парна турбина.

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

Изграждането на Парогазова инсталация в ТЕЦ „София Изток“ е в съответствие с Глава единадесета „Насърчаване на производството на електрическа енергия по комбиниран начин“ от Закона за енергетиката(обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003г.) , като конкретните ползи за страната и дружеството се изразяват в следното:

- обновяване и модернизация на мощностите за производството на енергия;
- увеличаване на надеждността и качеството на енергийните доставки;
- преоборудване и обновление на топлофикационните централи, захранващи районите отоплителни мрежи, с нови инсталации за комбинирано производство на енергия;
- увеличаване на количеството генерирана електроенергия в дружеството, произведена по комбиниран принцип на работа на съоръженията;
- реализация на инсталации за оползотворяване на отпадна топлина до полезно температурно ниво, с цел задоволяване на икономически оправданото търсене, чрез свързване с районната отоплителна мрежа;
- снижаване на разхода на първична енергия, като резултат от въвеждане на комбинирано производство и намаляване на технологичните загуби;
- осигуряване на необходимата технологична и финансовата устойчивост на дружеството.

Същевременно с реализация на инвестиционното предложение се цели да бъдат изпълнени изискванията на европейското законодателство:

- Директива 2012/27/ЕС допълнена с Директива (ЕС) 2018/2002 - относно енергийната ефективност,
- Директива 2010/75/ЕС – относно емисиите от промишлеността,
- Директива 2005/89/ЕО- относно мерки за гарантиране сигурност на доставките на електрическа енергия,
- Директива 2018/410/ЕО за разходоэффективните намаления на емисии и на нисковъглеродните инвестиции за увеличаване на делът на комбинираното производство увеличаване на делът и Стратегия „Европа 2020“ за интелигентен и устойчив растеж и постигане на целите 20/20/20 по отношение на климата/енергията, Решение 2017/1442(ЕС) за формулиране на заключения за НДНТ при големите горивни инсталации(обн. 17.08.2017г.).

#### **4. Местоположение:**

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

Парогазовата инсталация е планирана да бъде изградена в основния топлоизточник на ТР „София Изток“ - топлофикационна централа ТЕЦ „София Изток“ (поземлен имот с индентификатор 68134.1506.143 и със съседни имоти - 68134.1506.1157, 68134.1506.1159, 68134.1506.1158, 68134.1506.1018, 68134.1506.1017, 68134.1506.42. 68134.1506.1154).

ТЕЦ „София Изток“ се намира в източната част на гр.София, в индустрисалната зона „гара Искър“.

Съседни на ТЕЦ „София-Изток“ са индустриални предприятия и парцели, както следва:

- от север-североизток – голямо индустриално предприятие „София Мед“ АД.
- от запад – граница е ул. „Димитър Пешев“, на запад от която са индустриални площи, частично ползвани от малки предприятия, а на югозапад – жилищни блокове
- от юг – ДК-3 и гараж
- от югоизток – кариера за баластра, река Искър, селскостопански земи

За терена на ТЕЦ „София Изток“ има издаден Акт № 98 за общинска (частна) собственост. Съгласно акта за собственост общата площ на централата е 330 дка, с построени на нея сгради, съоръжения и инсталации по описан списък. Свободната площ предвидена за изграждане на съоръженията на парогазовия цикъл е ~ 11 000 m<sup>2</sup>. Координатите на площадката са: 420 39' 01" N и 230 19' 06" E.

Предназначението на територията на ТЕЦ „София Изток“ е „урбанизирана“ и определена за трайно ползване „за друго производство на продукти от нфт, въглища, газ, шисти“.

**В Приложение 7 и Приложение 8 са дадени съответно:**

- копие на акт за общинска собственост
- копие на кадастрална карта на имота.

Най-близките защитени територии, обявени по Закона за защитените територии, и защитените зони, част от Европейската екологична мрежа НАТУРА 2000, обявени по Закона за биологичното разнообразие до ТЕЦ „София Изток“ са следните :

- Защитена зона Долни Богров-Казичене; 33 по директивата за птиците - на разстояние 5 км южно от границите на обекта;
- Защитена зона Лозенска планина, 33 по директивата за местообитанията - на разстояние 7 км югоизточно от границите на обекта;
- Защитена зона „Витоша“ (33) по Директивата за опазване на птиците, която се припокрива със 33 по Директивата за местообитанията с код BG0000113, на разстояние над 7 км южно от границите на обекта;
- Рибарници Челопечене; 33 по директивата за птиците - на разстояние 10 км северно от границите на обекта;
- Защитена местност „Врана“ на разстояние 1 км югоизточно от границите на обекта;
- Защитена местност „Блатата“ - с. Долни Богров на разстояние 13 км североизточно от границите на обекта;

Не могат да се очакват негативни последици върху защитените обекти при реализацията на инвестиционното намерение.

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

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

В момента ТЕЦ „София Изток“ задоволява технологичните си нужди с промишлени водопровод от бент „Панчарево“, като площадката на централата има връзка и с градския водопровод за питейна вода.

Технологичната вода постъпва в резервоар за сурова вода с вместимост 800 m<sup>3</sup>, като след това се подлага на процес на химическо очистване в две водоподготвителни инсталации.

Водата, носител на топлинната енергия в топлофикационната мрежа, се произвежда във водоподготвителна инсталация за омекотена вода (ВПИ-2). Водата за паро-водния цикъл на системата „парогенератори-турбогенератори“ се очиства във водоподготвителна инсталация за производство на дълбокообезсолена вода (ВПИ-1). Обработването на водата в двете инсталации е с цел предотвратяване процесите на корозия в топлопреносната мрежа към ТЕЦ „София-Изток“, както и в системата „парогенератори-турбогенератори“. Двете инсталации са част от цех „Химичен“.

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

При реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква да бъдат еmitирани приоритетни и/или опасни вещества, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

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

По време на строителството се очакват минимални количества на емисии от вредни вещества, които ще се отделят главно от превозните средства, доставящи строителни материали и при изкопните работи – емисии от прах.

Новата Ко - генерираща инсталация ще бъде заместваща мощност на част от съществуващите водогрейни котли от тип ПТВМ 100, като се планира тя да поеме базовия товар на централата. При експлоатация на инсталацията стриктно ще се спазват НДЕ на NO<sub>x</sub> от 50 mg/nm<sup>3</sup> и НДЕ на CO от 100 mg/nm<sup>3</sup>, при съдържание на кислород в отпадъчните газове 15 %..

С пускане в експлоатация на предвидената за изграждане Парогазова инсталация с обща мощност 480 MW (240 MWe и 240 MWt), се предвижда да бъде реализирана за инсталацията Система за собствени непрекъснати (автоматични) измервания (СНИ) съгласно чл. 43 и 44 от Наредба № 6 от 1999 г., включително регистриране, обработка и съхранение на резултатите съгласно чл. 49, в рамките на съответната календарна година.

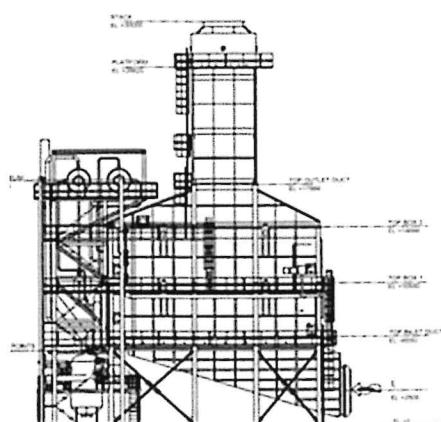
СНИ се реализира съгласно изискванията на Приложение № 1 и шеста и седма от Наредба № 6 от 1999 г., като извършват при спазване на Инструкция № 1 от 2003 г., относно процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускати в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

*Измерванията се извършват на комина на инсталацията, съгласно показаната Фиг.3.*

Фиг.3

Като реализацията на СНИ се извършва след предварително, представяне, съгласуване и утвърждаване от РИОСВ- София на:

1. Схемата и мястото на разположение на точките за пробовземане за мониторинг на емисиите.
2. Конфигурацията на пароотборните линии и разстоянието до шкафа за газанализатора.



3. Техническото решение на автоматичната система за мониторинг на емисии.

4. Удостоверение издадено от Национален център по метрология (НЦМ) за одобрен вид апаратура.

*Параметрите, необходими за определяне на емисиите и параметри на околната среда, са съответно:*

барометрично налягане (hPa), температура на въздуха ( $^{\circ}\text{C}$ ), температура на газовете в газохода ( $^{\circ}\text{C}$ ), влага (об.%), налягане или подналягане в газохода (hPa), геометрични размери на газохода (mm) и средна скорост на газа (m/s).

Предвидената система за Собствени непрекъснати измервания, включва следните обособени части:

- Подсистема 1- измерване на концентрацията на вредни вещества;
- Подсистема 2- измерване на дебит на димни газове;
- Подсистема 3- обработка на резултатите от измерването.

В Подсистема 1 се измерва концентрацията на: азотен оксид ( $\text{mg}/\text{m}^3 \text{NO}_x$ ), въглероден оксид (ppm CO), въглероден диоксид (об. %  $\text{CO}_2$ ) и азотен диоксид ( $\text{mg}/\text{m}^3 \text{NO}_2$ );

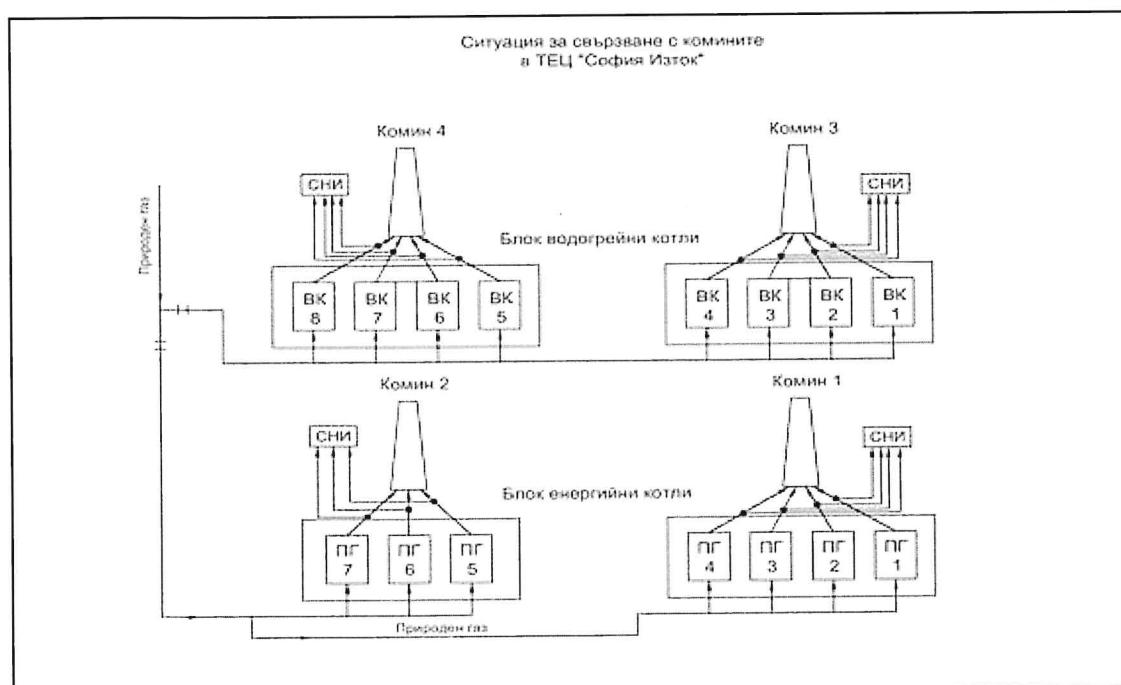
В Подсистема 2 се измерват параметрите на димните газове: разход ( $\text{nm}^3/\text{h}$ ), температура ( $^{\circ}\text{C}$ ) и налягане (hPa);

В Подсистема 3 на базата на инсталиран хардуер и приложен софтуер се обработват и визуализират данните от измерването, като е инсталирана опция за архивиране.

В момента в ТЕЦ „София Изток“ за съществуващите горивни инсталации има изградена и функционираща система за СНИ.

Вида на съществуваща СНИ е показан на следващата Фиг.4.

Фиг.4



Реално в работа са точковите източници на емисии (комини 1 и 2 и комини 3 и 4), като има изградени пробовземания от димоходите на съоръженията на енергийния блок (ПГ 1, ПГ 2, ПГ 3, ПГ 4 и ПГ 5, ПГ 6, ПГ 7), а така също и димохода на съоръженията на водогрейния блок (котли ВК 1, ВК 2, ВК 3, ВК 4 и ВК 5, ВК 6, ВК 7, ВК 8).

#### **8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:**

Генерираните отпадъци по време на строителството и експлоатацията на инсталацията нама оа се различават по вид (код и наименование) от посочените в табл 11.1.1 от КР. Управлението на генерираните отпадъци ще се извърши съгласно изискванията на Условие 11 на КР. За генерираните отпадъци по време на строителството на инсталацията ще бъде изгответен план ПУСО (План за управление на строителните отпадъци), съгласно изискванията на законодателството.

#### **9. Отпадъчни води:**

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

Отпадъчните води от технологичните процеси в ТЕЦ „София Изток“ се събират в канализационна система, включваща три самостоятелни потока – шламова, замаслена и химическа канализация. Тези самостоятелни канализации отвеждат водите в различни пречиствателни съоръжения в рамките на ПСОВ на централата, в зависимост от природата на замърсителите в тях – шламови утайки, нефтопродукти или химически вещества. Производствените отпадъчни води след ПСОВ се отвеждат в колектор на градската пречиствателна станция „Кубратово“. С този колектор е свързана и битово-дъждовната канализация от площадката на ТЕЦ „София-Изток“.

В ТЕЦ „София Изток“ се осъществява ежедневно мониторинг на производствени отпадъчни води след ПСОВ, преди заустването им в канализационната система на гр. София (с ГПСОВ), при спазване на изискванията, посочени в Таблица 10.1.2.2 от Комплексното разрешително № 30/2005г.

На този етап няма информация за очаквано количество и вид на отпадъчните води (битови, промишлени и др. от новите мощности.

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

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

ТЕЦ „София Изток“ е класифицирано като предприятие с нисък рисков потенциал. На площадката на централата са налични опасни химични вещества и смеси , които попадат в обхвата на част 1 и част 2 от Приложение 3 на ЗООС.

Съгласно писмо, изх. № УК- 86/ 12.05.2016 г. на Министерство на околната среда и водите, налице е „Потвърждение по чл. 103, ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) на извършената класификация по мл. 103, ал. 2 от ЗООС от оператора „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за предприятие с нисък рисков потенциал- ТЕЦ „София Изток“, гр. София- виж Приложение 10.

След реализацията на инвестиционното намерение за изграждане на Парогазова инсталация на площадката на ТЕЦ „София Изток“, при наличие на конкретни данни, „Топлофикация София“ ЕАД ще представите уведомление за извършена класификация съгласно чл. 103, ал. 5, т. 3 от ЗООС.

Уважаема госпожо Петкова,

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

**II. Друга информация-** Моля да се вземе предвид обстоятелството, че инвестиционното намерение за изграждане Ко- генерираща инсталация представлява увеличаване на производствения капацитет на Горивната инсталация, съгласно действащото Комплексно разрешително № 30/2005 г. (актуализирано с Решение № 30-Н0-И0-А1/2013 г.) и в тази връзка е възможно да се определи дейността, като изграждане на нова топлоелектрическа централа или други горивни инсталации с входяща мощност над 50 MW или изменение на производствената дейност съгласно Приложение № 1 или Приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

**Прилагам:**

1. Документ, доказателство за извършено обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя.
2. Допълнителна информация, дадена в приложениета съответно:  
**Приложение 1** - Карта с местоположението на ТЕЦ „София Изток“ в ТР „София Изток“;  
**Приложение 2** - Копие на актуализацията на Комплексното разрешително № 30/2005;  
**Приложение 3** - План на кръговата конфигурация на топлопреносната мрежа  
**Приложение 4**- Принципна технологична схема на Парогазовата инсталация, предвидена за изграждане в ТЕЦ „София Изток“  
**Приложение 5** - Генплан на ТЕЦ „София Изток“ и разположение на Парогазовата инсталация  
**Приложение 6**- Двуетажна сграда на Парогазовата инсталация с компановани две газови турбини, два парни котли- утилизатори и парна турбина  
**Приложение 7** - Копие на Акт за общинска собственост;  
**Приложение 8** - Копие от кадастрална карта;  
**Приложение 9** - Копие от писмо, изх. № УК- 86/ 12.06.2016 г. на МОСВ.
3. Електронен носител – 1 бр.
4. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и из pratено на посочения адрес по електронна поща.
5. Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

Дата 20.01.2022 г.

гр. София



инж. Александър Александров  
Изпълнителен директор  
на „Топлофикация София“ ЕАД

Подготвил:

д-р инж. Васил Петров  
р-л отдел ИДРМ на ТИ

Съгласувал:

Мирослава Първанова  
р-л отдел „Екология“

**СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА**  
**към допълнителната информация за предложението за ТЕЦ „София Изток“**

**Приложение 1** - Карта с местоположението на ТЕЦ „София Изток“ в ТР „София Изток“;

**Приложение 2** - Копие на актуализацията на Комплексното разрешително № 30/2005;

**Приложение 3** - План на кръговата конфигурация на топлопреносната мрежа

**Приложение 4**- Принципна технологична схема на Парогазовата инсталация, предвидена за изграждане в ТЕЦ „София Изток“

**Приложение 5** - Генплан на ТЕЦ „София Изток“ и разположение на Парогазовата инсталация

**Приложение 6** - Двуетажна сграда на Парогазовата инсталация с компановани две газови турбини, два парни котли- утилизатори и парна турбина

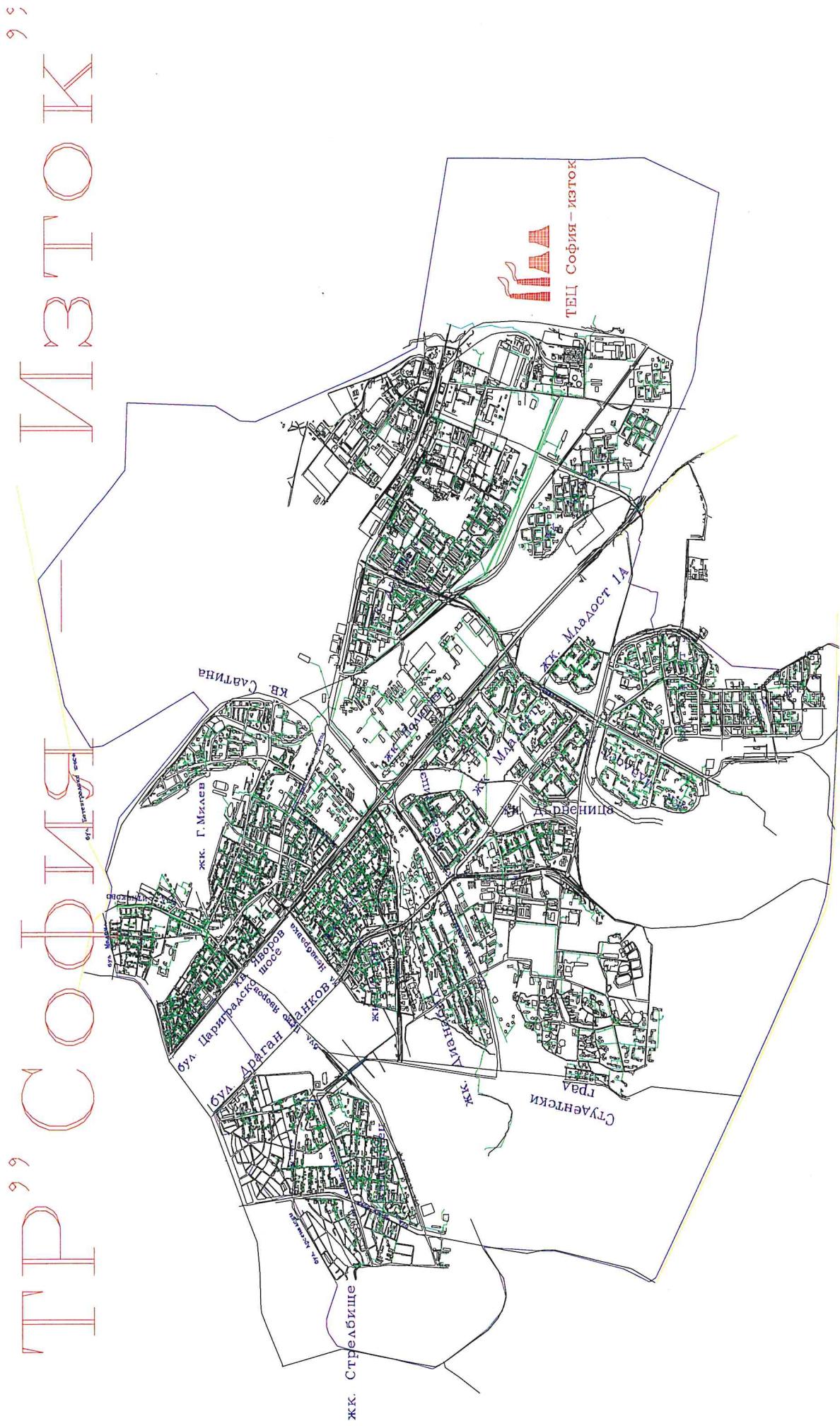
**Приложение 7** - Копие на Акт за общинска собственост;

**Приложение 8** - Копие от кадастрална карта;

**Приложение 9** - Копие от писмо, изх. № УК- 86/ 12.06.2016 г. на МОСВ.

## Приложение 1

### Местоположението на ТЕЦ „София Изток“ в ТР „София Изток“



копие на актуализацията Комплексното разрешително № 30/2005



МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ  
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА

РЕШЕНИЕ

№ 30-Н0-И0-А1/2013г.

На основание чл. 120, ал. 1, предложение четвърто от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и чл. 18, ал. 4 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (ПМС № 238/02.10.2009г., посл. изм. ДВ. бр.69 от 11.09.2012г.)

АКТУАЛИЗИРАМ

Комплексно разрешително № 30/2005г.

издадено на

Оператор: „Топлофикация София“ ЕАД, обект ТЕЦ „София Изток“

Адрес: 1680 гр. София , ул. „Ястремец“ № 236,

ЕИК: 831609046

за експлоатация на следните инсталации и съоръжения:

1. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 2014,4 MW<sub>th</sub> – производство на топлоенергия, включваща:
  - 7 броя енергийни парогенератори (ЕК1, ЕК2, ЕК3, ЕК4, ЕК5, ЕК6, ЕК7);
  - 8 броя водогрейни котли (ВК1, ВК2, ВК3, ВК4, ВК5, ВК6, ВК7, ВК8)(т. 1.1 от Приложение № 4 на ЗООС)
2. Инсталация за производство на водород  
(т. 4.2.a) от Приложение № 4 на ЗООС)

както следва:

Условие №1. „Речник на използвани термини

Оператор/Притежател на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“  
разрешителното 1680 гр. София, ул. „Ястремец“ № 236  
тел. 02/973 25 20;  
факс 02/973 28 52

МОСВ Министерство на околната среда и водите  
ИАОС Изпълнителна агенция по околнна среда  
РИОСВ бул. „Цар Борис III“ № 136, гр. София  
РИОСВ – София  
бул. „Цар Борис III“ № 136, гр. София

Басейнова дирекция (БДУВ)	Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен 5800 гр. Плевен, ул. "В. Левски" № 1, ет.16, стая 1608
Общински власти	Столична община, район Искър, гр. София, ул. "Кръстъо Пастухов" №18
Областен управител	Областен управител, Софийска област, 1000, гр. София, бул. Витоша № 6
Заявлението	Заявление за издаване на комплексно разрешително на "Топлофикация София" АД, ТЕЦ "София Изток", гр. София, представено в ИАОС с писмо Вх 27-СО-92/28.06.2004г.
ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околната среда)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда
Наредбата	Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни
НДЕ	Норми на допустими емисии във въздуха
ИЕО	Индивидуални емисионни ограничения
СУОС	Система за 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 (A скала)
ИППСУКР	Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на комплексното разрешително
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
Половинчасова средна стойност за емисии във въздуха	Усреднена стойност от всички отчетени стойности на посочения параметър за всеки последователен период от 30 минути
Среднодневна стойност за емисии във въздуха	съответната стойност определена въз основа на отделните половинчасови средни стойности, за всяко отделно дененощие, в рамките на календарната година, отнесена към периода на работа на инсталацията (за съответното дененощие)
Средномесечна стойност за емисии във въздуха	Стойност, изчислена като средна стойност от всички среднодневни стойности, регистрирани през съответния месец
mg/Nm <sup>3</sup>	Концентрация – количество вещество в единица обем, приведен към нормални условия за емисии във въздуха
Q <sub>ср. ден</sub>	Среднодневно количество на отпадъчни води
Q <sub>год.</sub>	Средногодишно количество на отпадъчни води
24 часа/да на норма	Усреднена норма от всички отчетени стойности на посочения параметър за 24 часа
БДС	Български държавен стандарт
ЗЗВВХВС	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси
ВПИ	Водоподготвителна инсталация

ПСОВ	Причествателна станция за отпадъчни води
ЕРИПЗ	Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители
Модул за докладване на замърсителите	Софтуерен продукт за докладване на емисиите на вредни вещества
Норма за ефективност	Количество ресурс, изпуснат замърсител или образуван отпадък за единица продукт
Единица продукт	Един MW <sub>th</sub> произведена топлоенергия за Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 2014,4 MW <sub>th</sub> – производство на топлоенергия
R-фрази	Един Nm <sup>3</sup> произведен водород за Инсталация за производство на водород
S-фрази	Индикации за опасност на веществото и мерките за безопасност, относящи се до веществото, регламентирани от Приложение III на Директива 67/548/EEC, допълнена и разширена от Директива 2006/102/EC на Европейския съюз.
“	Информации за безопасност за съхранение на веществото, регламентирани от Приложение IV на Директива 67/548/EEC, допълнена и разширена от Директива 2006/102/EC на Европейския съюз.

**Условие № 2. Инсталации, обхванати от това разрешително**

„Инсталация, която попада в обхвата на точка 1.1. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 50 MW, от Приложение 4 на ЗООС:

1. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 2014,4 MW<sub>th</sub> – производство на топлоенергия, включваща:
  - 7 броя енергийни парогенератори (EK1, EK2, EK3, EK4, EK5, EK6, EK7)
  - 8 броя водогрейни котли (BK1, BK2, BK3, BK4, BK5, BK6, BK7, BK8)

Инсталация, която попада в обхвата на точка 4.2.a) Химически инсталации за производство на основни химически вещества от Приложение 4 на ЗООС:

2. Инсталация за производство на водород

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

1. Инсталация за производство на електроенергия, включваща 5 броя турбогенератори (ТГ1, ТГ2, ТГ3, ТГ4, ТГ5);
2. Част от топлопреносна мрежа, разположена на площадката, съгласно Условие 3.3.;
3. Част от електрическа уредба, разположена на площадката, съгласно Условие 3.3.“

**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 е разположена инсталацията по Условие 2. и очертана на Генералния план в Приложение 1.2 от заявлението."

#### Условие №4. „Капацитет на инсталациите

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

Таблица 4.1

№	Инсталация	Позиция на дейността, приложение №4, ЗООС	Капацитет
1.	Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 2014,4 MW <sub>th</sub> – производство на топлоенергия, включваща: <ul style="list-style-type: none"> <li>- 7 броя енергийни парогенератори (ЕК1, ЕК2, ЕК3, ЕК4, ЕК5, ЕК6, ЕК7)</li> <li>- 8 броя водогрейни котли (BK1, BK2, BK3, BK4, BK5, BK6, BK7, BK8)</li> </ul>	1.1	2014,4 MW <sub>th</sub>  1084 MW <sub>th</sub>  930,4 MW <sub>th</sub>
2.	Инсталация за производство на водород	4.2.a)	1 Nm <sup>3</sup> /h

#### Условие 4.2. Докладване

**Условие 4.2.1.** Притежателят на настоящото разрешително да прилага инструкция за измерване или изчисляване на годишното производство за инсталациите по Условие 2., които попадат 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 инсталациите по Условие 2., които попадат в обхвата на Приложение 4 на ЗООС.“

#### Условие № 5. „Управление на околната среда

Притежателят на настоящото комплексно разрешително да прилага система за управление на околната среда (СУОС), отговаряща на следните изисквания:

##### Условие 5.1. Структура и отговорности

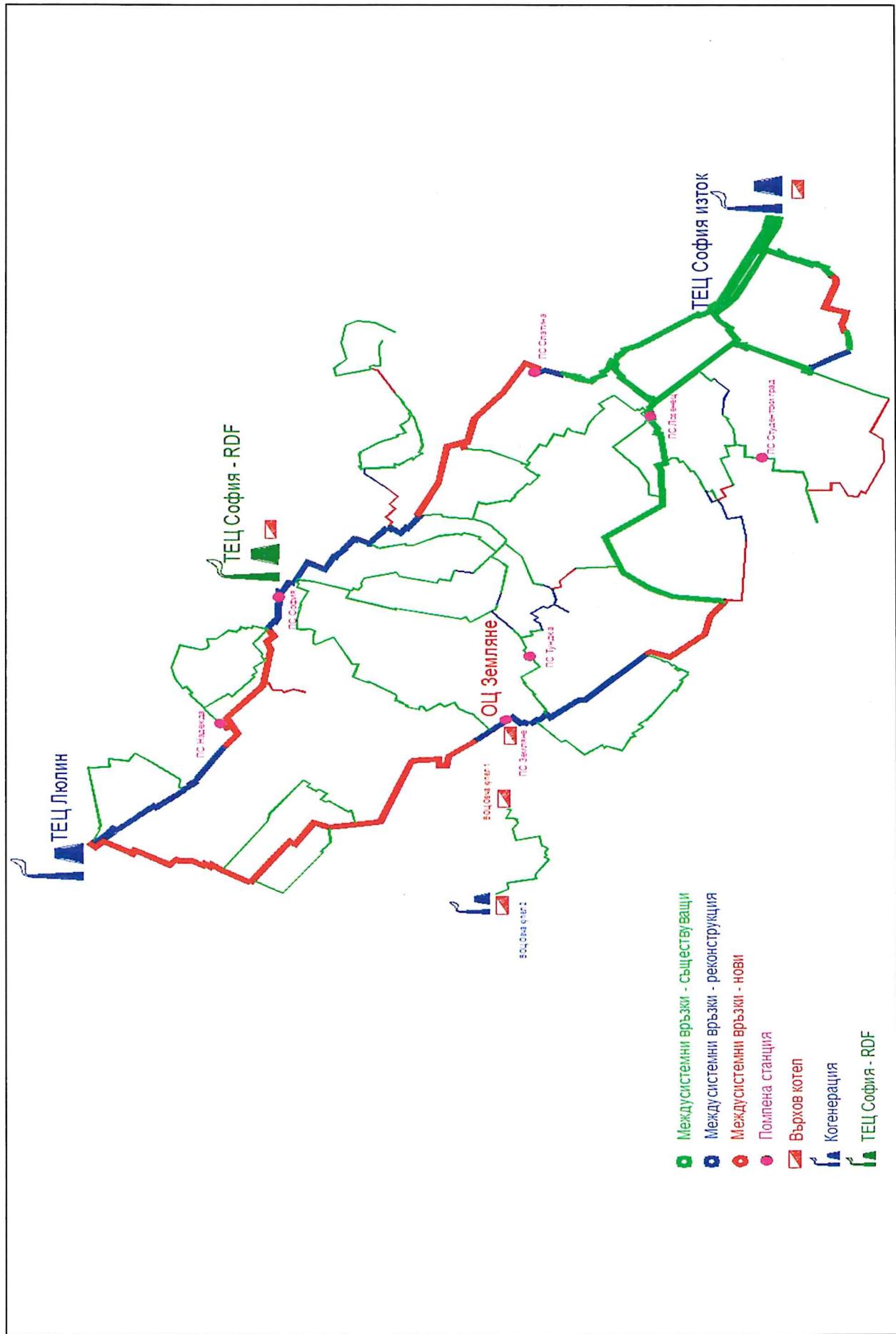
**Условие 5.1.1.** Притежателят на настоящото разрешително да определи персонала, който ще извършва конкретни дейности по изпълнение на условията в разрешителното и лицата, отговорни за изпълнение на условията в разрешителното.

**Условие 5.1.2.** Притежателят на настоящото разрешително да изготви и поддържа списъци на:

- персонала, който ще извършва конкретните дейности по изпълнение на условията в разрешителното;
- лицата, отговорни за изпълнение на условията в разрешителното.

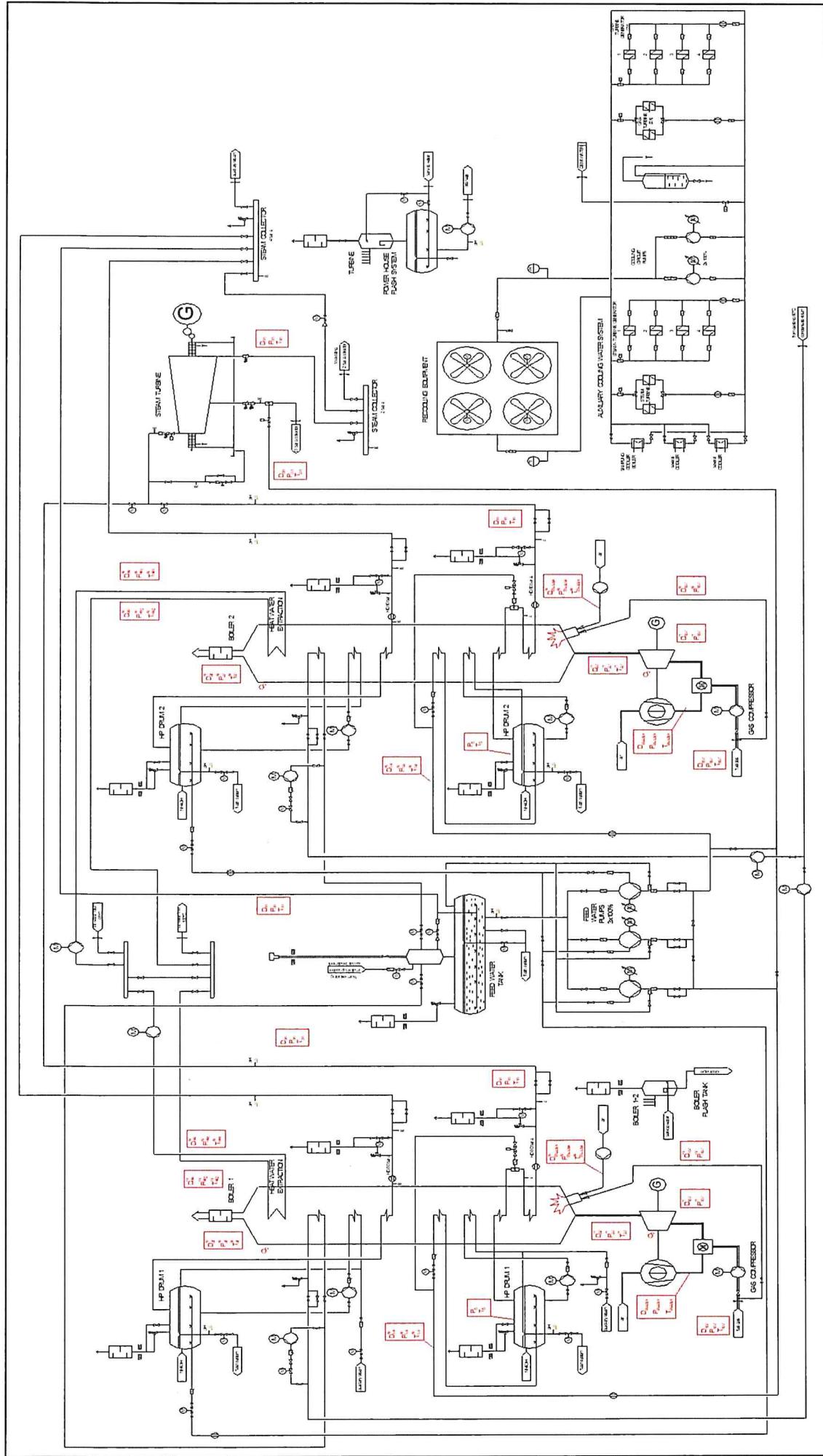
### Приложение 3

#### План на кръговата конфигурация на топлоизносната мрежа



#### Приложение 4

Принципна технологична схема на Парогазовата инсталация, предвидена за изграждане в ТЕЦ „София Изток“



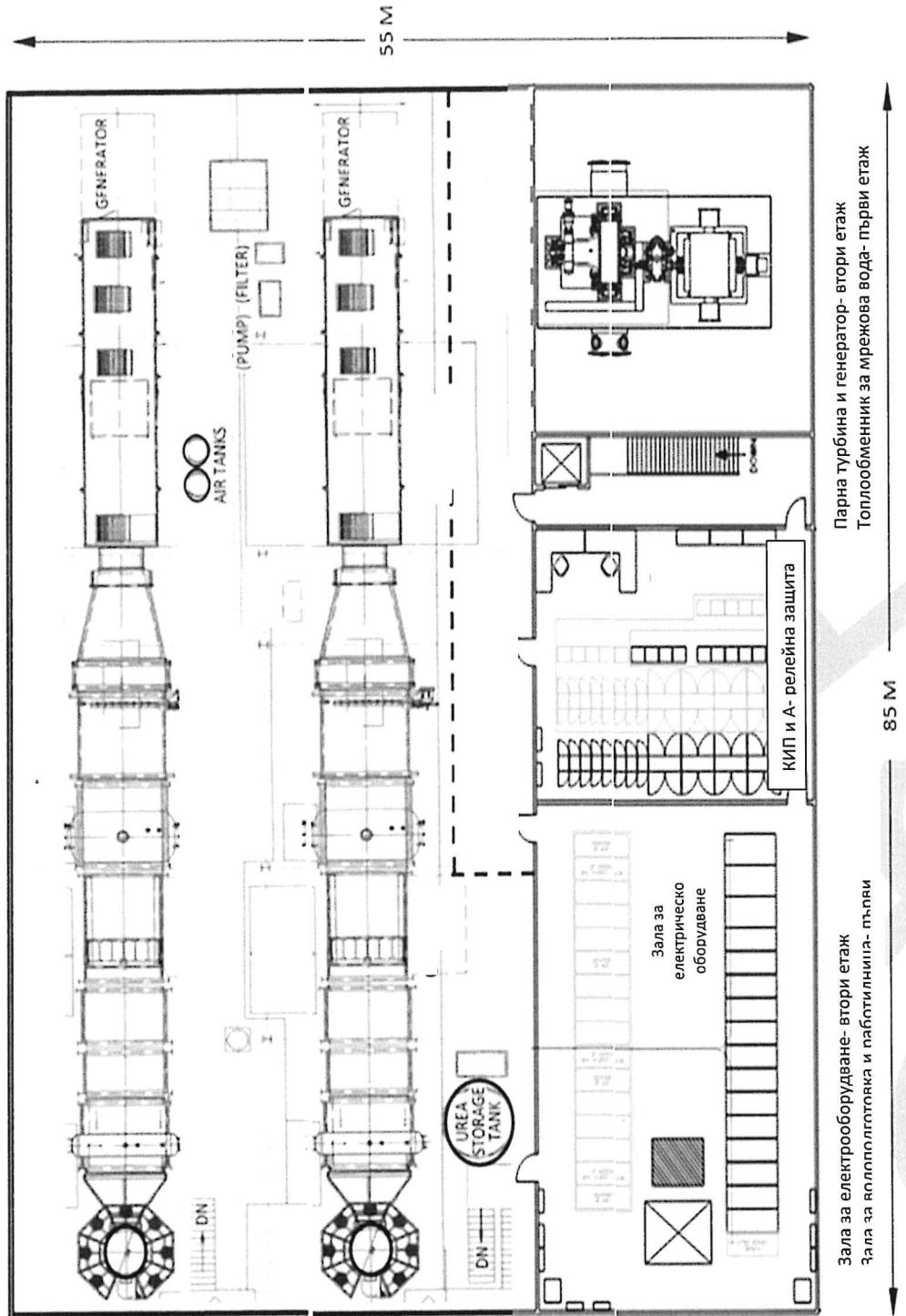
## Приложение 5

Генплан на ТЕЦ „София Изток“ и разположение на Парогазовата инсталация



## Приложение 6

Двуетажна сграда на Парогазовата инсталация с  
компанионани две газови турбини, два парни котли- утилизатори и парна турбина



## Акт за общинска собственост на ТЕЦ „София Изток“

изготвен съгласно чл. 56 от ЗОС

## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

## МИНИСТЕРСТВО НА ФИНАНСИТЕ

## ОБЩИНСКА АДМИНИСТРАЦИЯ, район "Искър"

ОДОБРЯВАМ:

(Кмет на община) Тодор Патриков

(име, презиме, подпись и печат)



регистър.....

АКТ № 98.....

картопека.....

досие (РЗ) 98.....

## ЗА ОБЩИНСКА СОБСТВЕНОСТ

## ЧАСТНА

(ПУБЛИЧНА, ЧАСТНА)

на недвижим имот, находящ се в гр. София, район "Искър", кв. 1,  
ул. Индустриска зона - гара "Искър"

1. ДАТА и МЯСТО на съставяне на акта	18.03.98г., гр. София
2. На какво ОСНОВАНИЕ и на коя ДАТА имотът е станал общински:	чл. 2, ал. 1, т. 3 от ЗОС
3. ВИД И ОПИСАНИЕ НА ИМОТА - характер: (къща, апартамент, дворно място, п-л и др.); - размер: (целият имот или ид. ч. с одържавен); (обща пл.-застр., незастр.) (площ в кв.м.; етажност, струкция; година на построяване);	Терен, отреден за ТЕЦ "София - изток", на площ от 330дка с построени върху него сгради и съоръжения, описани в т. 17 от акта.
4. БИВШ СОБСТВЕНИК НА ИМОТА (име, адрес):	ТЕЦ "София - изток"
5. СЪСОБСТВЕНИЦИ (име, адрес):	не
6. № и ДАТА на СЪСТАВЕНИ ПО-РАНО АКТОВЕ:	ДДС №383/06.07.70г. и ДДС №1449/25.05.94г.
7. МЕСТОНАХОДДЕНИЕ НА ИМОТА: (гр., район, кв., парцел, пл. №, местност, жк, ул. №, бл., вх., ап., ет.)	гр. София, район "Искър", кв. 1, индустриска зона- гара-Искър
8. ГРАНИЦИ на целия имот (съседи) и на сервисните помещения. (тавани, мазета):	изток-р.Искър, запад-ул."Искърско шосе", север-ОДИ, юг-улица
9. ЦЕНА НА ИМОТА:	



10. От кого се СТОПАНИСВА и УПРАВЛЯВА имота:		"Топлофикация" – ЕАД София	
основание:		(заповед №, дата)	
11. ОТСТЪПЕНО ПРАВО НА ПОЛЗВАНИЕ:		Нет	
основание (заповед №, дата):			
за срок от		до	
вид		(възмездно, безвъзмездно, концесии)	
12. ОТСТЪПЕНО ПРАВО НА СТРОЕЖ за:		Нет	
на кое лице			
основание (заповед №, дата)			
вид (възмездно, безвъзмездно)			
13. ОТСТЪПЕНО ПРАВО НА НАДСТРОЯВАНЕ И ПРИСТРОЯВАНЕ		Нет	
на кого			
основание (заповед №, дата)			
14. ИЗВЪРШЕНИ РАЗПОРЕДИТЕЛНИ ДЕЙСТВИЯ с имота:		Нет	
(замяна, продажба, делба и др.)			
на основание		(заповед №, дата)	
15. ИМОТЬТ Е ВКЛЮЧЕН В КАПИТАЛА НА ТЪРГОВСКО ДРУЖЕСТВО "Топлофикация" – ЕАД София		на основание Чл. 17 ЗПДОП	
16. АКТОСЪСТАВИТЕЛ (трите имена и длъжност): Николина Тодорова Неделкова – специалист "Общински имоти"		(подпись)	
17. ЗАБЕЛЕЖКА: Върху терена са построени следните сгради:			
Вид на сградата		год. на по-старостта квадратура конструкции строежане	
1. Сграда-главен корпус	64-68	26774256	
2. Сграда-газуично с-во	1964	79404	
3. Сграда-химводоочистка	1964	2966848	
4. Сграда маслоно с-во	1964	228796	
5. Сграда-обединен спомагателен корпус	1964	4749177	
6. Навес за резервни части	1964	160380	
7. Сграда-разпределителна уредба	1964	485926	
8. Административна сграда	1964	2212727	
9. Нилищна сграда-канцелария	1944	10511	масивна
10. Автобусна чакалня	1966	40кв.м.	стоманобето
11. Сграда за водогрейни котли	74-80	3600кв.м.	сглобяема етажи бетон

*Върно с оригинал*  Следва продължение:

Продължение на списък на сгради от АОС № 98/18.03.98г.

Вид на сградата	год.на по- строяване	стойност	квадратура	конструкция
2. Сграда-противопожарно депо	1974	40645	108кв.м.	сглобяема ж бетон
3. Сграда-ГРП	1975	248832	164кв.м.	" "
4. Сграда-МПС	1976	3124986	1100кв.м.	" "
5. Сграда-ацетиленова станция	1977	20063	30кв.м.	монолитна- тухлена
6. Сграда-мазутна помпе- на станция	1978	742950	486кв.м.	сглобяема ж бетон
7. Сграда-бутанова стан- ция	1978	23100	13кв.м.	монолитна- тухлена
8. Сграда-склад	1978	4296240	1500кв.м.	сглобяема ж
9. Оранжерии	1983	1505856	5000кв.м.	сглобяема- стъклометал
10. Битова сграда	1984	2848776	590кв.м.	сглобяема- ж.бетонна
11. Сграда-III станция	1986	333415	156кв.м.	" "
12. Сграда ХВО	1987	4455360	1900кв.м.	" "
13. Сграда-склад за материа- ли	1987	586880	286кв.м.	" "
14. Сграда-помпена с-ция за обезсолена вода	1987	145215	60кв.м.	" "
15. Сграда-Реагентно стопан- ство	1987	69400	57кв.м.	метална к-п
16. Сграда-помпена станция за отпадни води	1987	106376	146кв.м.	метална к-п
Гаражни навеси	1987	21037	100кв.м.	стом.бетон
18. Сграда-главен корпус- машинна зала	1988	16881480	2376кв.м.	монолитна ст манобетон
19. Сграда-главен корпус- котелно помещение	88-89	9583920	1872кв.м.	мет.к-ния и ж.б.панели
20. Сграда-компресорна с-ция	1988	452984	155кв.м.	сглобяема-ж.
21. Сграда-склад за хим.препа- рати	1988	247860	63кв.м.	монолитна

Забележка: Стойностите на сградите са по АДС № 1449/25.05.94г.  
Специалист "Общински имоти":

Николина Неделкова /



Теодор Патриков

копие от Кадастралната карта

Приложение 8



АГЕНЦИЯ ПО ГЕОДЕЗИЯ,  
КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР  
СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР. СОФИЯ

София 1618, кв. Павлово, ул. Мусала №1  
тел.: 02/818 83-83 факс: 02/9555.53.33  
ACAD@CADAESTRE.BG • WWW.CADAESTRE.BG

1618, кв. "ПАВЛОВО", ул. "МУСАЛА" №1, 02/8188374; Факс: 02/9557266,  
.sofia@cadastre:bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ  
№ 15-202089-18.05.2015 г.

Поземлен имот с идентификатор: 68134.1506.143

Гр. София, общ. Столична, обл. София (столица)

По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-27/03.04.2012 г.  
на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК

Последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в ККР

Адрес на поземления имот: гр. София, район Искър, ул. Димитър Пешев № 6

Площ: 319692 кв.м

Трайно предназначение на територията: Урбанизирана

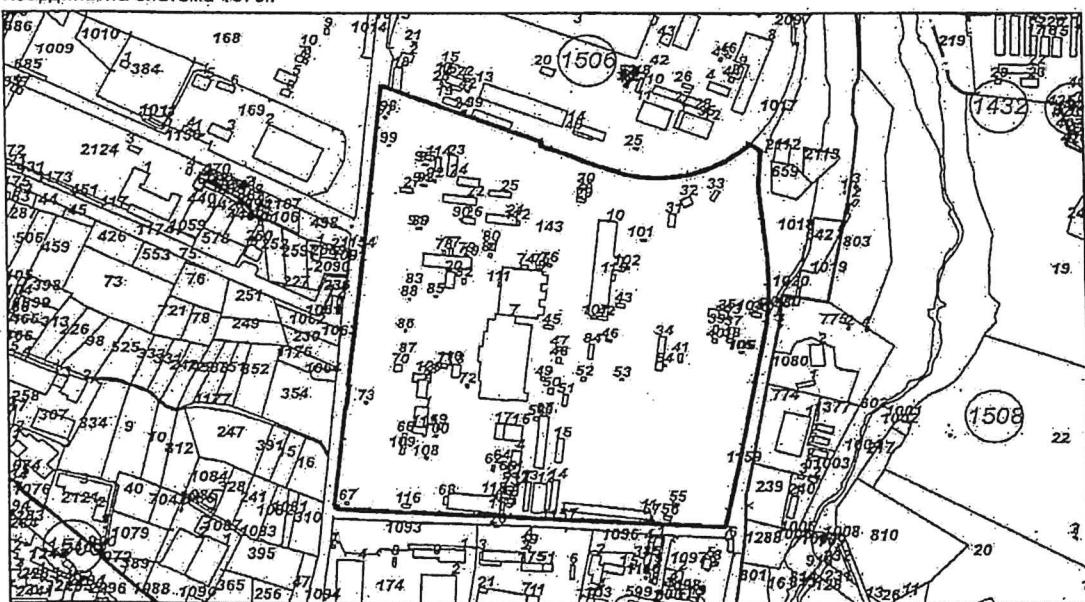
Начин на трайно ползване: За друго производство на продукти от нефт, въглища, газ, шисти

Стар идентификатор: няма

Номер по предходен план: 143, квартал: 1

Съседи: 68134.1506.1157, 68134.1506.1159, 68134.1506.1158, 68134.1506.1018, 68134.1506.1017,  
68134.1506.42, 68134.1506.1154

Координатна система 1970г.



M 1:10000

Собственици:

1. ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД

площ 330000 кв.м. от правото на собственост

Акт за частна общинска собственост № 98 от 18.03.1998г. издаден от МИНИСТЕРСТВО НА  
ФИНАНСИТЕ

Носители на други видни права:  
няма данни

Скица № 15-202089-18.05.2015 г. издадена въз основа на  
документ с входящ № 01-137313-14.05.2015 г.



Копие от писмо, изх. № УК- 86/ 12.06.2016 г. на МОСВ



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ**

Изх. № УК-86/...12.05.2016 г.

**ДО**  
**Г-Н РОСЕН ФЛОРОВ**  
**ДИРЕКТОР НА ТЕЦ „СОФИЯ-ИЗТОК“ КЪМ**  
**„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД**  
 ул. „Ястреб“ № 23Б  
 п.к. 1680, гр. София

	<b>ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД</b>
Централно управление ул. Ястребец №23Б, София 1680 тел.: +359 2 903 3050; факс: 11 111	
Регистрационен номер: <b>M-477Б</b>	Дата: <b>19.05.16</b>

**КОПИЕ:**  
**Г-ЖА ИРЕНА ПЕТКОВА**  
**ДИРЕКТОР НА РИОСВ – СОФИЯ**  
**Г-ЖА ВАНЯ ГРИГОРОВА**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ**  
**ПО ОКОЛНА СРЕДА**

Към Ваш № М-477Б/28.04.2016 г.  
 Към наш № УК-86/28.04.2016 г.

**Относно: Потвърждение по чл. 103, ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), обн. ДВ. Бр. 62/14.08.2015 г на извършената класификация по чл. 103, ал. 2 от ЗООС от оператора „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за предприятие с нисък рисков потенциал – ТЕЦ „София Изток“, гр. София**

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ФЛОРОВ,**

Във връзка с подаденото от Вас уведомление за класификация по чл. 103, ал. 2 от ЗООС за горепосоченото предприятие, Ви уведомявам, че след направения преглед на документацията, както и след справка на наличната информация, се констатира следното:

1. Предметът на дейност на производствената площадка на ТЕЦ „София Изток“, гр. София е свързана с производство на електрическа енергия, гореща вода за топлоснабдителната мрежа на района и пара за намиращите се в съседство промишлени предприятия. Основен енергоносител (основна производствена сировина) е природния газ, а основният технологичен носител на топлинната енергия е водата.

2. На територията на предприятието са налични опасни вещества от приложение № 3 на ЗООС в следните съоръжения:

2.1. Съоръжения с максимално количество до 50 л за съхранение на натриев хипохлорит. При плътност на опасното химично вещество (ОХВ) до 1,235 т/м<sup>3</sup>, на площадката може да има налично до 0,062 т натриев хипохлорит;

2.2. б бр. полиетиленови съдове за съхранение на 64% хидразин хидрат, с вместимост до 0,209 кг. хидразин хидрат или общо до 0,803 т хидразин хидрат и 3 бр. мерника за съхранение на 1,5 % на хидразин хидрат, с обща вместимост от 0,035 тона.



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

Тел: +359(2) 940 6259, Факс: +359(2) 987 35 61

○

**2.3.** 2 бр. резервоара с вместимост по  $4 \text{ m}^3$  (общо  $8 \text{ m}^3$ ) за съхранение на амониев хидроксид 25%. При плътност на ОХВ  $0,91 \text{ t/m}^3$ , на площадката може да има налично до 7,28 т амониев хидроксид 25% (допълнително се съхранява до 0,27 тона в тръбопровод);

**2.4.** 6 бр. по 8 кг метални бутилки за съхранение на ацетилен. На площадката може да има налично до 0,05 т ацетилен;

**2.5.** Метални бутилки за съхранение на кислород до 0,11 т;

**2.6.** 3 бр. ресивери за съхранение на водород, с обем по  $10 \text{ m}^3$ , с максимално експлоатационно налягане до  $0,75 \text{ MPa}$ . Максималното налично количество водород в ресиверите е до 0,287 тона, с плътност  $9,5794 \text{ kg/m}^3$  при налягане  $0,75 \text{ MPa}$  и корпус на ТГ № 5 - приблизително  $60 \text{ m}^3$  водород, при налягане  $0,180 - 0,200 \text{ MPa}$  или  $0,149 \text{ тона}$  ( $2,4827 \text{ kg/m}^3$  плътност при  $0,2 \text{ MPa}$ ).

Максималното налично количество водород на площадката е до 0,436 тона (в тръбопровод наличното количество е до 0,00022 тона).

**2.7.** 6 бр. метални бутилки по  $33,5 \text{ l}$  за съхранение на пропан-бутан (или по  $17,4 \text{ kg}$ ) и 10 бр. по  $27,4 \text{ l}$  (или по  $14,2 \text{ kg}$ ). Общото налично количество на пропан-бутан е до 0,246 тона.

**2.8.** Мазутно стопанство, предназначено за приемане, съхраняване, подготовка и подаване на течното гориво /мазут/ към водогрейните котли. Мазутното стопанство се състои от мазутно разтворарище, мазутно-помпена станция и мазутни резервоари, което включва 5 бр. резервоари с вместимост по  $5\,000 \text{ m}^3$  и 3 бр. резервоари с вместимост  $10\,000 \text{ m}^3$  или общо  $55\,000 \text{ m}^3$ .

По данни от уведомлението за класификация, към момента, четири броя от наличните на площадката резервоари са неизползвани, а Резервоар № 1 ( $5\,000 \text{ m}^3$ ) се използва за събиране на отпепарирани количества мазут, поради което максимално наличното количество на мазут в резервоарното стопанство възлиза до 12 000 тона, при плътност на мазута  $1,02 \text{ t/m}^3$  и 90% максимално запълване на резервоарите (допълнително в тръбопроводите може да има до 45 тона мазут).

Съгласно гореизложеното и предвид факта, че класификацията на предприятието/съоръжението е извършена на база на максимално наличните количества на мазут в предприятието/съоръжението, в т.ч. 12 045,2 тона, а не е взет предвид проектният капацитет на технологичните съоръжения, в т.ч. 50 535,2 тона, е необходимо операторът на ТЕЦ „София Изток“, гр. София да предприеме допълнителни технологични мерки, като например пломбиране на неизползваемите резервоари, ултразвукова система за измерване нивото на мазута, радарен нивомер, снабден с датчик за директно отчитане височината на мазута и/или друго технологично оборудване, инсталирано с цел ограничаване на възможността за надвишаване на максимално наличните количества на мазут в използваемите резервоари. Последното следва да бъде подробно оценено в актуализирания доклад за политика за предотвратяване на големи аварии (ДППГА). Необходимо е в актуализирания ДППГА да се поясни статута на отпепариранныте количества мазут в Резервоар № 1 като химикал или отпадък и да се представи информация в подкрепа на съответствието му с разпоредбите на Наредбата за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол, приета с ПМС № 156 от 15.07.2003 г., изм. и доп. ДВ, бр. 88 от 24.10.2014 г., в сила от 24.10.2014 г., а в случай на несъответствие – в подкрепа на класификацията му като отпадък по смисъла на Закона за управление на отпадъците (обн. ДВ, бр.53/13.07.2012 г.) и на Регламент (ЕС) № 1357/2014 на Комисията от 18 декември 2014 година за замяна на приложение III към Директива 2008/98/EO на Европейския парламент и на Съвета относно отпадъците и за отмяна на определени директиви.

3. Уведомлението за класификация по чл. 103, ал. 2 от ЗООС е изготвено в съответствие с изискванията на Приложение № 1 към чл. 5, ал. 2 на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях (Наредбата), приета с ПМС № 2 от 11.01.2016 г., обн., ДВ, бр. 5/19.01.2016 г., в сила от 19.01.2016 г. и отразява дадените Ви с писмо изх. № УК-86/16.03.2016 г. констатирани несъответствия.

4. Класификацията на предприятието е извършена в съответствие с критерийте на Приложение № 3 от ЗООС. Въз основа на броя и максималната вместимост на съоръженията, в които са налични амониев хидроксид 25 %, ацетилен, кислород, водород, пропан-бутан, природен газ, отпадък с код: 13 07 01\* и въз основа на максимално наличното количество на мазут, предприятието се класифицира като „предприятие с нисък рисков потенциал“.

С оглед на гореизложеното и на основание на чл. 103, ал. 6 от ЗООС, потвърждавам извършената класификация по чл. 103, ал. 2 от ЗООС, съгласно уведомление за класификация с вх. № УК-86/28.04.2016 г. на предприятие с нисък рисков потенциал - ТЕЦ „София Изток“, гр. София, с оператор „Топлофикация София“ ЕАД, с ЕИК: 831609046 и адрес: п.к. 1680, гр. София, ул. „Ястребец“ № 23 Б, представявано от г-н Росен Флоров, директор.

5. Предвид гореизложеното, съгласно изискванията на чл. 106, ал. 1 от ЗООС като оператор на предприятие и/или съоръжение, класифицирано с „нисък рисков потенциал“, следва в двуседмичен срок от получаване на настоящото писмо да внесете актуализиран доклад за политика за предотвратяване на големи аварии (ДППГА) до директора на РИОСВ – София, за проверка и потвърждение пълнотата и съответствието му с изискванията на Наредбата.

В допълнение Ви информирам, че за целите на контролната дейност по чл. 157а от ЗООС и съгласно чл. 5, ал. 1 на Наредбата, имате задължение да изгответе и поддържате в наличност доклад от извършената класификация по чл. 103, ал. 1 от ЗООС.

БОЙКО МАЛИНОВ  
Заместник-министр на околната среда и водите

