



**Годишен доклад за 2022 год.
за изпълнение на дейностите за
които е представено Комплексно
разрешително
№ 371-Н0/2008 г.**

Оператор:

"БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД

ЮГОИЗТОЧЕН ЕКСПЛОАТАЦИОНЕН РАЙОН –

СТАРА ЗАГОРА

КОМПРЕСОРНА СТАНЦИЯ "СТРАНДЖА"

СЪДЪРЖАНИЕ:

- 1. Увод**
- 2. Система за управление на околната среда**
- 3. Използване на ресурси**
 - 3.1. Използване на вода**
 - 3.2. Използване на енергия**
 - 3.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива**
 - 3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти**
- 4. Емисии на вредни и опасни вещества в околната среда**
 - 4.1. Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR**
 - 4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух**
 - 4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води**
 - 4.4. Управление на отпадъците**
 - 4.5. Шум**
 - 4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване**
- 5. Доклад по Инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на КР (ИППСУКР)**
- 6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях**
- 7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания или възражения**
 - 7.1. Аварии**
 - 7.2. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР**
- 8. Подписване на годишния доклад**
- 9. Приложения**

1. Увод

- **Наименование на инсталацията, за която е издадено комплексното разрешително**

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

Преди писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6., Условие 16.8. и Условие 16.9. :

Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 129,69 MW, включваща:

- Газотурбинен компресорен агрегат № 1;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 2;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 3;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 5;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 6;
- Водогреен котел № 1 (нов)
- Водогреен котел № 2
- Водогреен котел № 3
- Водогреен котел № 4
- Водогреен котел № 5

След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6. и Условие 16.8.:

Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 103,05 MW, включваща:

- Газотурбинен компресорен агрегат № 2;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 3;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 5;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 6;
- Водогреен котел № 1А;
- Водогреен котел № 2А;
- Водогреен котел № 4;
- Водогреен котел № 5."

След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6., Условие 16.8. и Условие 16.9.:

Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 84,65 MW, включваща:

- Газотурбинен компресорен агрегат № 4 (съгласно Условие 6.19);
- Газотурбинен компресорен агрегат № 5;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 6;
- Водогреен котел № 1А;
- Водогреен котел № 2А;
- Водогреен котел № 4;
- Водогреен котел № 5.

- **Адрес по местонахождение на инсталацията**

с. Горска поляна, община Болярово, област Ямбол, КС "Странджа"

- **Регистрационен номер на КР**

Комплексно разрешително №371-Н0/2008 г.

Модернизацията на компресорната станция, финализирана с Разрешение за ползване на ДНСК № СТ-05-451/30.03.2016 г., гарантира експлоатация на ново високонадежно газотурбинно компресорно оборудване за привеждане в съответствие с екологичните изисквания на Република България и Европейския съюз. С въвеждането на новите ГТКА с нискоемисионни горивни камери са постигнати необходимите екологични параметри, касаещи емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове.

Производствен капацитет на инсталацията

Инсталация	Капацитет
Инсталация, която попада в т. 1.1 от обхвата на Приложение 4 на ЗООС:	
<u>Преди писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6, Условие 16.8 и Условие 16.9.:</u>	
Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 129,69 MW, включваща:	
• Газотурбинен компресорен агрегат № 1;	26.7 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 2;	26.7 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 3;	26.7 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 5;	24,55 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 6;	24,55 MW
• Водогреен котел № 1 (нов)	0,085 MW
• Водогреен котел № 2	0.15 MW
• Водогреен котел № 3	0,085 MW
• Водогреен котел № 4	0,085 MW
• Водогреен котел № 5	0,085 MW
<u>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6. и Условие 16.8.:</u>	
Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 103,05 MW, включваща:	
• Газотурбинен компресорен агрегат № 2;	26.7 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 3;	26.7 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 5;	24,55 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 6;	24,55 MW
• Водогреен котел № 1А	0.100 MW
• Водогреен котел № 2А	0.280 MW
• Водогреен котел № 4;	0.085 MW
• Водогреен котел № 5.	0.085 MW
<u>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6., Условие 16.8. и Условие 16.9.:</u>	
Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 84,65 MW, включваща:	
• ГТКА №4 (съгласно Условие 6.19);	35 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 5;	24.55 MW
• Газотурбинен компресорен агрегат № 6;	24.55 MW
• Водогреен котел № 1А	0.100 MW
• Водогреен котел № 2А	0.280 MW
• Водогреен котел № 4;	0.085 MW
• Водогреен котел № 5.	0.085 MW

На основание чл. 14 от Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации (Обн. ДВ. бр.63 от

31 Юли 2018г., изм. ДВ. бр.47 от 14 Юни 2019г.), се предвижда Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) №4 с номинална входяща топлинна мощност 35 MW, да може да бъде експлоатиран единствено в случаите на: аварийен стоп, представляващ всяко нерегламентирано спиране и извеждане от работен режим на един или повече ГТКА, което е внезапно и не е свързано с операторско действие; кризисни ситуации, свързани с гарантиране на доставките при осъществяването на пренос на природен газ; за гарантиране безопасността и сигурността на националната газопреносна мрежа; и ремонтни дейности, свързани с временно извеждане от експлоатация на един или повече ГТКА (с номера 5 и 6), за обезпечаване на техническото обслужване на газотурбинното оборудване.

След установяване на пълна технологична възможност за експлоатация на ГТКА №4 ще бъдат предприети действия по извеждане от експлоатация на ГТКА №2 и №3, които са с почти изчерпан експлоатационен ресурс, поради дългогодишна експлоатация, което от своя страна усложнява процесите свързани с поддържане на нормални технологични параметри на газотурбинното оборудване, необходими за осигуряване на надежден и безавариен пренос на природен газ.

По **Условие 4.2.2.:**

Инсталация	Годишно производство- произведена топлинна енергия
Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 129,69 MW	792.3229 MWh

- **Организационна структура на фирмата, отнасяща се до управлението на околната среда**

Система за управление на околната среда:

- Отговорник по цялостно изпълнение на условията в Комплексното разрешително – еколог Югоизточен експлоатационен район Стара Загора
- Отговорник – използване на вода;
- Отговорник – използване на енергия;
- Отговорници – използване и съхранение на спомагателни материали и горива;
- Отговорник – емисии в атмосферата, отпадъчни води, почви, шум;
- Отговорници – управление на отпадъците;
- Отговорници – предотвратяване и действие при аварии.

- **РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията**

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
гр. Стара Загора 6000, ул."Стара планина" № 2

- **Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията**

БАСЕЙНОВА ДИРЕКЦИЯ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ВОДИТЕ –
ИЗТОЧНОБЕЛОМОРСКИ РАЙОН
гр. Пловдив, ул."Янко Сакъзов" № 35

2. СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

• Структура и отговорности

Введена е система за управление на околната среда /СУОС/, която дефинира следните цели:

- Идентификация и контрол на значимите екологични аспекти, емисиите в атмосферата, емисиите във водите, управлението на отпадъците, замърсяването на почвите, използването на суровини и природни ресурси
- Информационно осигуряване по проблемите на околната среда
- Предотвратяване и/или намаляване на риска за човешкото здраве
- Насочване на усилията към предпазване от инциденти и подобряване на контрола върху риска от инциденти
- Редовна профилактика на машините и съоръженията за избягване на крупни производствени аварии, които биха предизвикали сериозно замърсяване на околната среда
- Повишаване екологичната култура на работещите в дружеството и контактите с обществеността на региона по проблемите за опазване на околната среда

Условие в КР	Отговорно лице	Действащ персонал
№8.1. Използване на вода	инж.	
№8.2. Използване на енергия		
№8.3. Използване на спомагателни материали и горива	инж. I	
№8.3.4. Съхранение на спомагателни материали и горива	инж.	
№9. Емисии в атмосферата	инж.	инж.
№10. Емисии на отпадъчни води	инж.	инж.
№11. Управление на отпадъци	инж. инж.	
№12. Шум	инж.	инж.
№13. Опазване на почва и подземни води	инж.	инж.
№14. Предотвратяване и действия при аварии	инж.	инж.
№15. Преходни и анормални режими на работа	инж.	инж.

• Обучение

Акцентираща се върху задачите и отговорностите на по-широк кръг персонал, включително готовността за адекватна реакция при производствени аварии и злополуки, необходимостта от прилагане на конкретни защитни мерки, възможните вреди при отклонения от параметрите на нормална работа на съоръженията и технологичните процеси.

Отговорните лица опресняват знанията си относно задълженията в комплексното

разрешително по различните условия, отчитат се резултатите от изпълнение за предходната година, анализират се причините за допуснати несъответствия и предприемане на мероприятия за тяхното коригиране.

- **Обмен на информация**

На площадката се поддържа актуален списък на органите и лицата, които трябва да бъдат уведомявани съгласно условията на разрешителното, техните адреси и начини за контакт.

- **Документиране**

Осигурен е актуален списък с нормативни актове, отнасящи се до работата на инсталациите - закони, наредби, инструкции на Министерство на околната среда и водите.

Изготвен е списък на всички необходими инструкции, изисквани с настоящото разрешително.

- **Управление на документи**

Актуализацията на документите изисквани в комплексното разрешително се извършва при:

- промени в нормативната уредба
- промяна на Комплексното разрешително
- промени в работата и управлението на технологичното и пречиствателно оборудване
- настъпила промяна в изискванията за експлоатационна и екологична безопасност на оборудването

- след всяка авария на технологичното и пречиствателно оборудване

Своевременно след извършване на актуализация във формата и съдържанието на конкретен документ, същият подлежи на съгласуване от Ръководител обособено производство/ КС и утвърждаване от Ръководител регионално звено Стара Загора.

Актуализираната инструкция се обозначава, като след номера на съществуващата инструкция с тире се записва главната буква „И“ и арабска цифра - 1, 2 и т.н. /съответно Изменение 1, Изменение 2 и т.н./. Датата на инструкцията се заменя с датата на влизане в сила на последната актуализация.

Иззетата невалидна документация се съхранява в срок 12 месеца в стаята на еколог-район, след което тя се унищожава.

- **Оперативно управление**

Изготвени са и се съхраняват на площадката всички инструкции за експлоатация и поддръжка на:

- техническото състояние на водопроводната мрежа
- технологичното оборудване към водогрейни котли
- ел. двигатели за охлаждане на природен газ и турбинно масло
- техническото състояние на топлопреносната мрежа
- пречиствателните съоръжения за отпадни води
- площадките и резервоарите към масленото стопанство
- канализационна мрежа

- **Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия**

Има разработени и се прилагат инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително.

Прилагат се инструкции за периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените норми и ограничения в комплексното разрешително.

Налице са инструкции за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Съгласно Условие 5.5. има изготвена и се прилага инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби, произтичащи от нови нормативни актове. Еколог –район изготвя Докладна за нови/ промяна на съществуващи нормативни разпоредби.

• **Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации**

Прилага се инструкция за преразглеждане и актуализиране на инструкциите за работа на технологичното и пречиствателно оборудване след всяка авария.

Щабът за изпълнение на аварийния план /ЩИАП/ на КС "Странджа", определя възможните начини на действие при всяка аварийна ситуация, осигуряващи най-добра защита за живота и здравето на хората и околната среда.

За тази цел е необходимо изпълнение на следните групи мероприятия:

- създаване на оптимална организация за бърза първоначална оценка на дадена критична ситуация и последваща оперативна обработка на постъпващата информация, касаеща параметрите и общото състояние на съоръженията;
- сформирание на екипи с квалифициран персонал, обучен за работа в разнородни ситуации;
- наличие и поддръжка на необходимата аварийно-ремонтна техника (включително инструменти, приспособления, екипировка) и високопроходими транспортни средства;
- поддържане на оптимален запас от тръби, резервни части, комплектоващи елементи, консумативи и др., за аварийни ремонти;
- осигуряване на специално защитно работно облекло, обезопасяващи обувки и други лични предпазни средства за различните видове дейности;
- извършване на системна профилактична дейност на съоръжения и оборудване, в частност на крановата арматура и системите за прекъсване на газоподаването към проблемни участъци;
- организиране и провеждане на периодично обследване и технически надзор съгласно изискванията на нормативните документи.

Персоналът на станцията се запознава с аварийния план и регистрира подпис. Периодично се изготвят и извършват учебни мероприятия, които симулират действията на служителите при възникване на бедствия, аварии и катастрофи.

През 2022 г. е проведена учебна тренировка по изпълнение на аварийния план на тема:

- „Действия на персонала при пожар в близост до компресорната станция”, проведено на 25.07.2022 г. от 10.00 ч. до 11.30 ч.

В учебната тренировка участваха 12 служители от компресорната станция. Действията на наличният състав бяха организирани, координирани и ефективни.

Бяха анализирани възможните причини и последствията от такава авария. В хода на подготовката на учебната тренировка и по време на неговото провеждане не бяха констатирани слабости.

Не се налага предложения за повишаване готовността за извънредни ситуации и способността за реагиране.

Протоколът за всяка тренировка се съхранява в папката от документи по Гражданска защита в стаята на технолог КИП и А и еколог- район.

- **Записи**

Резултатите от собствения мониторинг на технически и емисионни показатели се съхраняват и документират. В дневници се отразяват оценката на съответствието на параметрите спрямо заложените норми в комплексното разрешително, причини за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия. Отклоненията се завеждат с протокол за несъответствие.

Документират се и се съхраняват данните от преразглеждането и/или актуализацията на инструкциите за работа на технологичното/пречиствателното оборудване. Документират се и се съхраняват резултатите от прилагането на инструкцията за периодична оценка за наличие на нови нормативни актове, уведомяване на ръководния персонал за предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби.

- **Докладване**

По **Условие 7.8.**, във връзка с **Условие 7.1.**, няма докладвана информация.

По **Условие 7.8.**, във връзка с **Условие 7.4.:**

- внесено писмо до ИАОС- Изх. № БТГ-04-09-31/1//28.02.2022 г., Вх. № КР-1596/01.03.2022 г. относно процедурата по актуализиране на комплексното разрешително на Компресорна станция „Странджа“ за планирана промяна в работата на инсталацията

- **Актуализация на СУОС**

С **Решение № 371-Н0-И0-А0-ТГ1/2009 г.** на основание **чл. 62, ал. 2** от Административнопроцесуалния кодекс от 10.06.2009 г. има поправка на комплексното разрешително по **Условие 9.1.2.** поради допусната фактическа грешка.

С **Решение № 371-Н0-И0-А1-ТГ1/2013 г.** на ИАОС от 12.08.2013 г. е актуализирана СУОС със следните мотиви:

- планирана замяна на пречиствателна станция за битово-фекални отпадъчни води с ново пречиствателно съоръжение – пясъчно - чакълен филтър,
- промени в нормите за употреба на ресурси.

С **Решение № 371-Н0-И0-А2/2016 г.** на ИАОС от 28.04.2016 г. е актуализирана СУОС със следните мотиви:

- Планирани промени в работата на инсталацията, състоящи се в:
 - въвеждане в експлоатация на два нови газотурбинни компресорни агрегата (ГТКА, всеки с топлинна мощност 24,55 MW на гориво природен газ) и два нови водогрейни котли (всеки с топлинна мощност 0,085 MW) в съседство със съществуващите 4 бр. ГТКА, както и замяна на Водогреен котел (ВК) № 1 (с топлинна мощност 0,250 MW) с два нови водогрейни котли, всеки от които с топлинна мощност 0,085 MW (общо 0,170 MW);
 - увеличение на годишното количество зауствани отпадъчни води, поради увеличение на

битово-фекалните и дъждовните води; промяна в точката на заустване №1; промяна в точката на пробовземане №3;

- промяна в годишните количества на някои отпадъци;
- образуване на нов отпадък с код и наименование: 16 06 02* - Ni-Cd батерии.
- Съобразяване на условията на комплексното разрешително с изискванията на нормативни и административни актове, влезли в сила или променени след издаването му.

С Решение № 371-Н0-И0-А3-ТГ1/2022 г. на ИАОС от 03.06.2022 г. е актуализирана СУОС със следните промени:

- Извеждане от експлоатация на Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 1 с топлинна мощност 26,7 MW
- Извеждане от експлоатация на Водогреен котел № 1 /0,085 MW/, Водогреен котел № 2 /0,15 MW/ и Водогреен котел № 3 /0,085 MW/
- Замяна на старите водогрейни котли ВК № 1, 2 и 3 с два нови котли: ВК № 1A-BAXIROCA /0,100 MW/ и ВК № 2A- VITOCROSSAL /0,280 MW/
- Въвеждане в експлоатация на Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) №4 с номинална входяща топлинна мощност 35 MW, единствено в случаите на: аварийен стоп, представляващ всяко нерегламентирано спиране и извеждане от работен режим на един или повече ГТКА, което е внезапно и не е свързано с операторско действие; кризисни ситуации, свързани с гарантиране на доставките при осъществяването на пренос на природен газ; за гарантиране безопасността и сигурността на националната газопрепосна мрежа; и ремонтни дейности, свързани с временно извеждане от експлоатация на един или повече ГТКА (с номера 5 и 6), за обезпечаване на техническото обслужване на газотурбинното оборудване
- Извеждане от експлоатация на Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 2 и 3, всеки един с топлинна мощност 26,7 MW, след установяване на пълна технологична възможност за експлоатация на ГТКА № 4
- Добавяне на нов отпадък: Оловни акумулаторни батерии- код 16 06 01* с генерирано годишно количество 3,0 т
- Промяна на годишно количество отпадък с код 19 09 05- Наситени или отработени йонообменни смоли

3. ИЗПОЛЗВАНЕ НА РЕСУРСИ

3.1. Използване на вода

Използването на вода за производствени и питейно - битови нужди се осъществява от собствени водоизточници - два тръбни кладенци, както следва: ТК-1, находящ се в поземлен имот с идентификатор 17097.1.866 по КККР и ТК-2, находящ се в поземлен имот с идентификатор 17097.1.303 по КККР.

Издадено е Решение № 340/05.07.2022 г. за продължаване срока на действие на Разрешително № 31510307/2011 г. от Басейнова Дирекция „ Черноморски район“, тъй

като процедурата бе прехвърлена по компетентност.

По *Условие 8.1.3.* се прилага инструкция за поддръжка и проверка на водопроводната мрежа на площадката, отстраняване на течове и установяване на причините за тях.

Ежемесечно се проверява състоянието на потопяемата помпа в помпената шахта, наличие на течове, затварящи устройства на вход и изход и четливостта на водомерите.

През отчетната година няма наличие на течове и несъответствия.

Резултатите от проверката и поддръжка на водопроводната мрежа се документират в дневник, който се съхранява в стаята на еколог - район.

По *Условие 8.1.4.* - прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване към водогрейни котли.

Водогрейни котли / ВК / № 4,5 използват в системите си етиленгликол.

С писмо Изх. № БТГ-ЕЗ-Изх-128/19.07.2022 г., Вх. № РД-05-1427/5/21.07.2022 г., е уведомена РИОСВ- Стара Загора за прекратяване работата Водогрееен котел № 1 (0,085 MW), Водогрееен котел № 2 (0,15 MW) и Водогрееен котел № 3 (0,085 MW) - част от горивна инсталация с номинална топлинна мощност 129,69 MW. Представен е подробен план за закриване на дейностите на водогрейните котли.

По *Условие 8.1.5.1.* - прилага се инструкция за измерване и документиране на изразходваните количества вода за производствени нужди.

Документираната информация включва:

- годишна консумация на вода за производствени нужди;
- стойност на годишната норма за ефективност при употребата на производствена вода.

Измерването на водата за производствени нужди, респ. необходимото водно количество за допълване на отоплителната инсталация се извършва по показания на разходомерно устройство - водомер, монтиран на входа на инсталацията в котелното. Отчитането на показанията на водомера се извършва от комисия всеки месец.

Годишната консумация на вода за производствени нужди се изчислява като сума от месечните консумации .

Годишната норма за ефективност при употребата на производствена вода за инсталацията представлява годишното количество консумирана вода, отнесено към количеството произведена продукция /произведена топлоенергия/ за същата календарна година при работен режим на газотурбинните компресорни агрегати /означава когато ГТКА е в експлоатация в изпълнение на пренос/транзитиране на природен газ, изключващи режими на изпитания, частично пускане и спиране, функционални проби на работното оборудване/.

По *Условие 8.1.5.2.* - прилага се инструкция за оценка на съответствието на изразходваните количества вода за производствени нужди при работа на инсталацията по *Условие 2* с определените в *Условие 8.1.2.*

Оценката на съответствието се извършва от комисия в състав:

- Ръководител обособено производство/ КС
- еколог- район
- технолог ГКА

Инструкцията включва установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират

и съхраняват в дневник.

По Условие 8.1.6.1:

Таблица 3.1

Източник на вода	Годишно количество съгласно КР	Годишна норма за ефективност, m3/MWh, съгласно КР	Използвано годишно количество	Годишна норма за ефективност, m3/MWh, изчислена	Съответствие
Тръбни кладенци	Няма условие по КР	0.009 m3/MWh	1 m3	0.001262 m3/MWh	ДА

Няма документиран несъответствие от изпълнение на инструкция по *Условие 8.1.5.2*. През периода 2018 г.- 2022 г. няма установени несъответствия по отношение на използването на вода.

3.2. Използване на енергия

Използва се методика за изчисляване на консумацията на топлоенергия за инсталацията по *Условие 2*.

По *Условие 8.2.1.3*. - прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на основните консуматори на електроенергия:

- вентилатори за охлаждане на масло
- вентилатори за въздухоочистка
- вентилатори за охлаждане на природният газ
- помпи за масло на ел.двигателите
- помпи за масло на нагнетателите

Електромонтьор в КС документира в дневник мероприятията по ремонт и поддръжка съгласно инструкциите за техническо обслужване на ГТКА.

По *Условие 8.2.1.4*. - прилага се инструкция за проверка на техническото състояние на топлопреносната мрежа, установяване на загуби и предприемане на действия за тяхното отстраняване.

Механо-шлосер прави ежеседмичен одит за:

- течове по топлопреносната мрежа
- състояние на арматурата, уплътненията, фланцевите съединения, контролно-измервателните уреди, водотръбните радиатори

Резултатите от проверките и коригиращите действия се отразяват в дневник от механик ГКА и се съхраняват в стаята на еколог-район.

Няма документиран загуби и нарушаване на целостта на топлопреносната мрежа.

Съгласно *Условие 8.2.2.1*. се прилага инструкция за измерване/изчисляване и документиране на количествата електро - и топлоенергия, изразени като:

- годишна консумация на електро- и топлоенергия за производствени нужди за инсталацията по *Условие 2*, попадаща в обхвата на Приложение №4 на ЗООС;
- годишна норма за ефективност при употребата на електро - и топлоенергия.

Консумираното количество електроенергия общо за площадката, за стопански експлоатационен блок /СЕБ/, районно осветление, Газоизмервателна станция /ГИС/ и котелно се измерва чрез разходомерни устройства – електромери, като показанията им

се отчитат от електромонтьор всеки месец. Общата електроенергия за КС се взима от фактура за месеца.

Месечната консумация на електроенергия за горивната инсталация се изчислява като общата електроенергия за площадката се извади консумираната електроенергия за СЕБ, районно осветление, ГИС и котелно.

Годишната консумация на електроенергия за производствени нужди за инсталацията се изчислява като сбор от месечните консумации на електроенергия за производствени нужди.

Годишната консумация на топлоенергия за производствени нужди за инсталацията е консумацията на топлоенергия за водогрейни котли.

Годишната норма за ефективност при употребата на електроенергия/ топлоенергия за инсталацията представлява количеството консумирана електроенергия/ топлоенергия за календарната година, отнесена към количеството произведена продукция /произведена топлоенергия/ за същата календарна година при работен режим на газотурбинните компресорни агрегати /ГТКА е в експлоатация в изпълнение на пренос/транзитиране на природен газ, изключващи режими на изпитания, частично пускане и спиране, функционални проби на работното оборудване/.

Съгласно *Условие 8.2.2.2.* се прилага инструкцията за оценка на съответствието на измерените/изчислените количества консумирана електро- и топлоенергия с определените такива в *Условие 8.2.1.1.*, в това число установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия за отстраняването им. Оценката на съответствие се извършва от комисия в състав:

- Ръководител обособено производство/ КС
- еколог- район
- електромонтьор КС

Резултатите от прилагането на инструкцията се записват в дневник от еколог-район. Несъответствията се документират в протокол за несъответствие, подписан от комисията. Записите се съхраняват в стаята на еколог-район.

По *Условие 8.2.3.1:*

Таблица 3.2.

Електроенергия / Топлоенергия	Годишна норма за ефективност, съгласно КР	Годишна норма за ефективност, изчислена	Съответствие
Газотурбинни компресорни агрегати /електроенергия/	0.015 MWh/ MWh /електроенергия/	0.803 MWh/ MWh /електроенергия/	ДА
Водогрейни котли /топлоенергия/	0.012 MWh/ MWh /топлоенергия/	0.9667 MWh/ MWh /топлоенергия/	ДА

При прилагане на инструкцията за оценка на съответствието на количествата електроенергия и топлоенергия с определените в комплексното разрешително годишни норми, през отчетната година няма несъответствия. Годишните норми са изчислени при неработеща инсталация.

Технологичният режим за пренос на природен газ през газопреносната система на

„Булгартрансгаз“ ЕАД, считано от 01.01.2020 г. е променен, като е променена входна точка, от която постъпва природен газ в газопреносната мрежа на дружеството и е повишено входното налягане. Към настоящия момент това води до изменение в схемата на работа на Компресорните станции на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в т.ч. и до продължителен престой на КС „Странджа“.

Газотурбинните компресорни агрегати в КС „Странджа“ са работили общо 4 часа през отчетната 2022 г. Газотурбинни компресорни агрегати /ГТКА № 5 и ГТКА № 6/ са работили в режим, различен от работен, единствено за функционални изпитания и частично пускане.

Съгласно Решение № 371-Н0-И0-А3-ТГ1/2022 г., оценката за съответствие на годишната норма за ефективност на консумираната електроенергия и топлоенергия следва да се отчитат при работеща инсталация по условие 2. Работен режим на газотурбинните компресорни агрегати означава когато ГТКА е в експлоатация в изпълнение на пренос/транзитиране на природен газ, изключващи режими на изпитания, частично пускане и спиране, функционални проби на работното оборудване.

През 2018 г.- 2022 г. по отношение на използването на електроенергия и топлоенергия съответствията/ несъответствията са както следва:

Елект роене ргия / Топло енерг ия	Годишна норма за ефективност за 2018 г./ Норма в КР	Годишна норма за ефективнос т за 2019 г./ Норма в КР	Годишна норма за ефективност за 2020 г./ Норма в КР	Годишна норма за ефективност за 2021 г./ Норма в КР	Годишна норма за ефективност за 2022 г./ Норма в КР	Съответст вие
ГТКА /електро енергия/	0.006 MWh/ MWh/ 0.015 MWh/ MWh	0.069 MWh/ MWh/ 0.015 MWh/ MWh	1.043 MWh/ MWh/ 0.015 MWh/ MWh	0.690 MWh/ MWh/ 0.015 MWh/ MWh	0.803 MWh/ MWh/ 0.015 MWh/ MWh	Да /2018/ Не/2019- 2022/
Водогре ен котел /топло енергия/	0.0044 MWh/ MWh/ 0.012 MWh/ MWh	0.0501 MWh/ MWh/ 0.012 MWh/ MWh	0.9654 MWh/ MWh/ 0.012 MWh/ MWh	0.6263 MWh/ MWh/ 0.012 MWh/ MWh	0.9667 MWh/ MWh/ 0.012 MWh/ MWh	Да /2018/ Не/2019- 2022/

3.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива

По Условие 8.3.2.1. - прилага се писмена инструкция за измерване/изчисляване и документиране на използваните количества горива, изразени като:

- годишна консумация на горива, описани в Условие 8.3.1.2., за инсталацията по Условие 2., попадаща в обхвата на Приложение 4 на ЗООС;
- годишна норма за ефективност при употребата на горива за инсталацията по Условие 2., попадаща в обхвата на Приложение 4 на ЗООС.

Измерването на количеството горивен газ за газотурбинните компресорни агрегати се извършва от система включваща - електронен коригиращ уред, турбинен разходомер/ стесняващо устройство – бленда и преобразуватели за налягане и температура, монтирани на две измервателни линии.

Данните от коригиращите уреди се отчитат всеки работен ден и се вписват от лаборант КС в журнал, като след приключване на месеца се оформя месечен протокол за изразходван природен газ.

Годишното количество консумирано гориво от ГТКА се определя като сума от месечните количества.

Годишната норма за ефективност на горивен газ за ГТКА ($1000 \text{ Nm}^3/\text{MWh}$) представлява годишното количество консумирано гориво от ГТКА, отнесено към количеството произведена продукция /произведена топлоенергия/ за същата календарна година при работен режим на ГТКА.

Измерването на количеството горивен газ за водогрейни котли /ВК/ се извършва от турбинни разходомери. Отчита се след приключване на месеца от лаборант КС и се записва в протокол за консумираното гориво за месеца.

Годишното количество горивен газ представлява сбор от месечните количества горивен газ за водогрееен котел.

Годишната норма за ефективност на горивен газ за водогрейни котли /ВК/ ($1000 \text{ Nm}^3/\text{MWh}$) представлява годишното количество консумирано гориво от водогрейни котли /ВК/, отнесено към количеството произведена продукция /произведена топлоенергия/ за същата календарна година при работен режим на ГТКА.

По *Условие 8.3.2.2.* - прилага се инструкция за оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност с определените в комплексното разрешително. Инструкцията включва установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Резултатите от прилагането на инструкцията се записват в дневник от еколог-район.

Несъответствията се документират в протокол за несъответствие, подписан от комисията.

По *Условие 8.3.3.1:*

Таблица 3.3.1.

Горива	Годишно количество, съгласно КР	Годишна норма за ефективност, $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$ /по КР/	Употребено годишно количество, Nm^3	Годишна норма за ефективност, $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$ /изчислено/	Съответствие
Горивен газ за ГТКА	-	0.107 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	2 743 Nm^3	0.003462 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	Да
Горивен газ за ВК	-	0.04 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	79 617 Nm^3	0.100486 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	Да

При прилагането на инструкцията по *Условие 8.3.2.2* за оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност с определените в комплексното разрешително, няма установени несъответствия през отчетната 2022 година. Посочените стойности са изчислени при неработеща инсталация. Газотурбинните компресорни агрегати в компресорната станция са работили общо 4 часа.

Консумацията на горивен газ за ГТКА и ВК и годишната норма за ефективност следва да се отчитат при работеща инсталация по условие 2 съгласно Решение № 371-Н0-И0-А3-ТГ1/2022 г.

През периода 2018 г. - 2022 г. няма констатирани несъответствия при употребата на горивен газ за ГТКА. За същия период има несъответствие само за отчетните 2020 г. и 2021 г. за годишната норма за ефективност за горивен газ за водогрейни котли.

3.4. Съхранение на спомагателни материали и горива

Всички налични химични вещества и смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност са етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност и се съхраняват съгласно условията за съхранение, посочени в тези листи.

Опасните химични вещества се съхраняват в складовете за съхранение, регламентирани в комплексното разрешително.

По **Условие 8.3.6.1.** :

Извършени са 12 бр. проверки през годината на съоръженията и площадките за съхранение на спомагателни материали. Няма установени несъответствия спрямо изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества.

По **Условие 8.3.6.2.:**

Във връзка с Условие 8.3.5.2.- няма констатирани течове по тръбопреносната мрежа.

4. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА

4.1. Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR

По **Условие 9.5.2.6** и **Условие 10.6.6:**

Замърсител във въздуха		
Емисия	Годишно количество, kg	Количество за единица продукт, kg/MWh
SOx	3.309	0.004 176
CO	14.745	0.018 610
NOx	47.208	0.059 582
Замърсител в отпадъчните води		
C или ХПК/З	29.116	0.036 748

По **Условие 9.5.2.7** и **Условие 10.6.5.** във връзка с **Условие 9.5.2.2** и **Условие 10.1.3.4:** Годишните количества на веществата свързани с прилагането на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ) се документират и съхраняват на площадката. Информацията е представена в **Таблица 1** от **Приложение 1.**

Методиката за изчисляване на годишното количество замърсители в атмосферният въздух и повърхностните води е дадена в **Приложение 2.**

4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух

Емисии от точкови източници

Изпускащо устройство (комин/ димоход) №	Източник на отпадъчни газове	Топлинна мощност (MW)	Вид на горивото	Пречистително с-ние	Максимален дебит на газове (Nm ³ /h)	Височина на изпускащото устройство (m)
<i>Преди писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.8. и Условие 16.9.:</i>						
K1	Газотурбинен компресорен агрегат № 1	26,7	природен газ	-	140 000	12
K2	Газотурбинен компресорен агрегат № 2	26,7	природен газ	-	140 000	12
K3	Газотурбинен компресорен агрегат № 3	26,7	природен газ	-	140 000	12
K7	Газотурбинен компресорен агрегат № 5	24,55	природен газ	-	150 000	14
K8	Газотурбинен компресорен агрегат № 6	24,55	природен газ	-	150 000	14
<i>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.8.:</i>						
K2	Газотурбинен компресорен агрегат № 2	26,7	природен газ	-	140 000	12
K3	Газотурбинен компресорен агрегат № 3	26,7	природен газ	-	140 000	12
K7	Газотурбинен компресорен агрегат № 5	24,55	природен газ	-	150 000	14
K8	Газотурбинен компресорен агрегат № 6	24,55	природен газ	-	150 000	14
<i>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.8. и Условие 16.9.:</i>						
K4	Газотурбинен компресорен агрегат № 4 (съгласно Условие 6.19.)	35	природен газ	-	140 000	13
K7	Газотурбинен компресорен агрегат № 5	24,55	природен газ	-	150 000	14
K8	Газотурбинен компресорен агрегат № 6	24,55	природен газ	-	150 000	14

<i>Преди писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.8. и Условие 16.9.:</i>		
За ГТКА № 1, ГТКА № 2, ГТКА № 3, ГТКА № 5 и ГТКА № 6		
Параметър	НДЕ (mg/Nm ³) до 31.12.2024 г.*	НДЕ (mg/Nm ³) от 01.01.2025 г.*
SO _x	35	-
CO	100	-
NO _x	75	75
<i>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.8.:</i>		
За ГТКА № 2, ГТКА № 3, ГТКА № 5 и ГТКА № 6		
Параметър	НДЕ (mg/Nm ³) до 31.12.2024 г.*	НДЕ (mg/Nm ³) от 01.01.2025 г.*
SO _x	35	-
CO	100	-
NO _x	75	75
<i>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.8. и Условие 16.9.:</i>		
За ГТКА № 5 и ГТКА № 6		
Параметър	НДЕ (mg/Nm ³) до 31.12.2024 г.*	НДЕ (mg/Nm ³) от 01.01.2025 г.*
SO _x	35	-
CO	100	-
NO _x	75	75

*Емисионните норми се отнасят за 15% об. съдържание на кислород в димните газове

За ГТКА № 4 към ИУ № К4 (съгласно Условие 6.19.)			
<i>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 16.9.:</i>			
Параметър	НДЕ (mg/Nm ³) до 31.12.2024 г.*	НДЕ (mg/Nm ³) от 01.01.2025 г.*	НДЕ (mg/Nm ³) от 01.01.2030 г.*
SO _x	35	-	-
CO	100	-	-
NO _x	75	-	75

*Емисионните норми се отнасят за 15% об. съдържание на кислород в димните газове

Изпускащо устройство (комин/димоход) №	Източник на отпадъчни газове	Топлинна мощност (MW)	Вид на гори-вото	Пречистително съоръжение	Максимален дебит на газове (Nm ³ /h)	Височина на изпускащото устройство (m)
<i>Преди писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6. и Условие 16.8.:</i>						
K5	Водогреен котел № 1/нов/-котелно помещение	0,085	природен газ	-	200	6
	Водогреен котел № 3- котелно помещение	0,085	природен газ	-	200	
K6	Водогреен котел №2-котелно помещение	0,15	природен газ	-	616	6
K9	Водогреен котел № 4- компресорен цех 1	0,085	природен газ	-	186	7,4
K10	Водогреен котел № 5 – компресорен цех 2	0,085	природен газ	-	186	7,4
<i>След писмено потвърждение с констативен протокол от страна на РИОСВ за изпълнение на Условие 3.6. и Условие 16.8.:</i>						
K5	Водогреен котел № 1А - котелно помещение	0,100	природен газ	-	400	6
K6	Водогреен котел № 2А - котелно помещение	0,280	природен газ	-	616	6
K9	Водогреен котел № 4- компресорен цех 1	0,085	природен газ	-	186	7,4
K10	Водогреен котел № 5 – компресорен цех 2	0,085	природен газ	-	186	7,4

Съгласно *Условие 9.1.3.* е изработена и се 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.

След получаване на резултатите от измерванията комисия в състав:

- Ръководител обособено производство/ КС
- еколог-район

извършват оценка на съответствието, анализират причините при несъответствия и набелязват коригиращи действия.

Еколог-район документира в дневник резултатите от проведените собствени периодични измервания, включително максималният дебит на отпадъчните газове за всяко изпускащо устройство.

Отразява резултатите от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми.

При несъответствие:

- изготвя протокол за несъответствие
- документира причините за несъответствия и предприетите коригиращи действия
- води записи за степента и времевия период на превишаването им
- уведомява Областният Управител, Кмета на общината, РИОСВ, териториалните структури на ГД "ПБЗН" - МВР.

Съгласно *Условие 9.2.2.* се прилага инструкция за периодична оценка на наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии и предприемане на мерки за ограничаването им. Комисия в състав:

- Ръководител обособено производство/ КС
- еколог-район
- технолог ГТКА
- технолог КС

извършват проверка веднъж месечно за наличие на източници на неорганизираните емисии на площадката.

Съгласно *Условие 9.2.3.* се 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.

По *Условие 9.3.2.* се прилага инструкция за предприемане на незабавни действия за идентифициране на причините за появата на миризми и мерки за ограничаване на емисиите. Извършват се ежемесечни и извънредни проверки.

По *Условие 9.3.3.* се прилага инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/намаляване емисиите на интензивно миришещи вещества.

Резултатите от изпълнението на инструкциите по *Условие 9.1.3, Условие 9.2.2, Условие 9.2.3, Условие 9.3.2 и Условие 9.3.3.* се документират в дневник от еколог - район.

Собствен мониторинг

През 2022 г. не са извършени собствени периодични измервания на емисии на вредни вещества в отпадъчните газове, тъй като условията при които се провеждат не могат да бъдат постигнати /осигурени, компресорните агрегати са работили общо 4 часа.

Уведомена е РИОСВ Стара Загора с писмо Изх.№ БТГ-ЕЗ-Изх.-165/20.10.2022 г. за

невъзможността компресорната станция да изпълни задължението си по чл. 31, ал. 1 и чл. 39 от *Наредба № 6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници*, както и условия от КР № 371-Н0/2008г., касаещи емисии във въздуха.

Във връзка с Условие 9.5.1.4., с писмо Изх.№ БТГ-ЕЗ-Изх.-129/19.07.2022 г. ,в РИОСВ – Стара Загора е представен за съгласуване План за собствен мониторинг на емисии в атмосферата от изпускащи устройства на КС „Странджа“.

По **Условие 9.5.2.7** във връзка с *Условие 9.5.2.1*- няма проведени собствени периодични измервания през 2022 г.- няма записи

Изпуск ащо у- во №	Източник на отпадъчни газове	Дата на провеждане на СПИ	Измерен дебит на газовете, Nm ³ /h	Максимален дебит на газовете, Nm ³ /h	Съответствие
К 1	ГТКА 1	-	-	140 000	-
К 2	ГТКА 2	-	-	140 000	-
К 3	ГТКА 3	-	-	140 000	-
К 7	ГТКА 5	-	-	150 000	-
К 8	ГТКА 6	-	-	150 000	-

По **Условие 9.5.2.7** - резултатите от извършените собствени периодични измервания на емисиите в атмосферния въздух */Условие 9.5.2.1./*- няма записи в *Таблица 2. от Приложение 1.*

По **Условие 9.5.2.7** във връзка с *Условие 9.5.2.3.*:

Няма установени наличия на неорганизиран емисии и интензивно миришещи вещества през отчетната година.

По **Условие 9.5.2.7** във връзка с *Условие 9.5.2.4.*:

Няма постъпили оплаквания за миризми в резултат на дейността на компресорната станция.

По **Условие 9.5.2.7** във връзка с *Условие 9.5.2.5.* – няма записи за отчетната 2022 г.

Информация във връзка с чл. 21, ал. 7 от Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации :

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 1

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 26,7 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-6,3 с двигател НК-14-СТ;
3. Вид и дял на използваните горива съгласно следната категоризация на горивата- природен газ;
4. Датата на започване на експлоатация на средната горивна инсталация или когато датата на започване на експлоатация не е известна, доказателство за това, че експлоатацията е започнала преди 20 декември 2018 г.- 1987 г.;
5. Сектор на дейност на средната горивна инсталация или съоръжението, в което се използва инсталацията (код по NACE)- 49.50;
6. Очакван брой експлоатационни часове годишно на средната горивна инсталация и

средно работно натоварване- експлоатационни часове 2022 г.- няма , експлоатационни часове 2023 г. - не;

7. Декларация, подписана от оператора, че средната горивна инсталация ще бъде експлоатирана не повече от броя часове, посочени в чл. 9 или 16 от наредбата, в случай че средната горивна инсталация се възползва от дерогация/дерогации съгласно чл. 9 или 16 от наредбата;- не е приложимо

8. Наименование, единен идентификационен код (ЕИК) и седалище на оператора, а в случай на стационарна средна горивна инсталация - и адрес, на който се намира инсталацията

ЕИК 175203478;

Седалище на оператора: гр.София, ж.к. „Люлин-2“, бул.“Панчо Владигеров” № 66

Адрес на инсталацията: Компресорна станция „Странджа“, с.Горска поляна, община Болярово, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- за 2022 г.:

- емисии SO₂- няма

- емисии NO_x- няма

- емисии прах- няма

- емисии CO- няма

10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ- няма

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 2

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 26,7 MW;

2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-6,3 с двигател НК-14-СТ ;

3. Вид и дял на използваните горива съгласно следната категоризация на горивата- природен газ;

4. Датата на започване на експлоатация на средната горивна инсталация или когато датата на започване на експлоатация не е известна, доказателство за това, че експлоатацията е започнала преди 20 декември 2018 г.- 1987 г.;

5. Сектор на дейност на средната горивна инсталация или съоръжението, в което се използва инсталацията (код по NACE)- 49.50;

6. Очакван брой експлоатационни часове годишно на средната горивна инсталация и средно работно натоварване- експлоатационни часове 2022 г.- няма, експлоатационни часове 2023 г. - според схемата на работа на газопреносната система;

7. Декларация, подписана от оператора, че средната горивна инсталация ще бъде експлоатирана не повече от броя часове, посочени в чл. 9 или 16 от наредбата, в случай че средната горивна инсталация се възползва от дерогация/дерогации съгласно чл. 9 или 16 от наредбата;- не е приложимо

8. Наименование, единен идентификационен код (ЕИК) и седалище на оператора, а в случай на стационарна средна горивна инсталация - и адрес, на който се намира инсталацията

ЕИК 175203478;

Седалище на оператора: гр.София, ж.к. „Люлин-2“, бул.“Панчо Владигеров” № 66

Адрес на инсталацията: Компресорна станция „Странджа“, с.Горска поляна, община Болярово, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна

инсталация за 2022 г.:

- емисии SO₂- няма
- емисии NO_x- няма
- емисии прах- няма
- емисии CO- няма

10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ- няма.

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 3

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 26,7 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-6,3 с двигател НК-14-СТ;
3. Вид и дял на използваните горива съгласно следната категоризация на горивата - природен газ;
4. Датата на започване на експлоатация на средната горивна инсталация или когато датата на започване на експлоатация не е известна, доказателство за това, че експлоатацията е започнала преди 20 декември 2018 г.- 1987 г.;
5. Сектор на дейност на средната горивна инсталация или съоръжението, в което се използва инсталацията (код по NACE)- 49.50;
6. Очакван брой експлоатационни часове годишно на средната горивна инсталация и средно работно натоварване- експлоатационни часове 2022 г.- няма, експлоатационни часове 2023 г. - според схемата на работа на газопрееносната система;
7. Декларация, подписана от оператора, че средната горивна инсталация ще бъде експлоатирана не повече от броя часове, посочени в чл. 9 или 16 от наредбата, в случай че средната горивна инсталация се възползва от дерогация/дерогации съгласно чл. 9 или 16 от наредбата - не е приложимо

8. Наименование, единен идентификационен код (ЕИК) и седалище на оператора, а в случай на стационарна средна горивна инсталация - и адрес, на който се намира инсталацията

ЕИК 175203478;

Седалище на оператора: гр.София, ж.к. „Люлин-2“, бул.“Панчо Владигеров” № 66

Адрес на инсталацията: Компресорна станция „Странджа“, с.Горска поляна, община Болярово, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация за 2022 г.:

- емисии SO₂- няма
- емисии NO_x- няма
- емисии прах- няма
- емисии CO- няма

10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ- няма .

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 5

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 24,55 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, "Solar Turbines", тип "Mars-90-13000S" ;
3. Вид и дял на използваните горива съгласно следната категоризация на горивата-

природен газ;

4. Датата на започване на експлоатация на средната горивна инсталация или когато датата на започване на експлоатация не е известна, доказателство за това, че експлоатацията е започнала преди 20 декември 2018 г.- 2016 г.;

5. Сектор на дейност на средната горивна инсталация или съоръжението, в което се използва инсталацията (код по NACE) – 49.50;

6. Очакван брой експлоатационни часове годишно на средната горивна инсталация и средно работно натоварване- експлоатационни часове 2022 г.- 2 ч., експлоатационни часове 2023 г. - според схемата на работа на газопрееносната система;

7. Декларация, подписана от оператора, че средната горивна инсталация ще бъде експлоатирана не повече от броя часове, посочени в чл. 9 или 16 от наредбата, в случай че средната горивна инсталация се възползва от дерогация/дерогации съгласно чл. 9 или 16 от наредбата;- не е приложимо

8. Наименование, единен идентификационен код (ЕИК) и седалище на оператора, а в случай на стационарна средна горивна инсталация - и адрес, на който се намира инсталацията

ЕИК 175203478;

Седалище на оператора: гр.София, ж.к. „Люлин-2“, бул.“Панчо Владигеров“ № 66

Адрес на инсталацията: Компресорна станция „Странджа“, с.Горска поляна, община Болярово, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- за 2022 г. /СПИ-2021 г./:

- емисии SO₂- 1,940 kg

- емисии NO_x- 6,253 kg

- емисии прах- няма

- емисии CO- 0,810 kg

10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ за 2022 г. – не е измерена.

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 6

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 24,55 MW;

2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, "Solar Turbines", тип "Mars-90-13000S" ;

3. Вид и дял на използваните горива съгласно следната категоризация на горивата- природен газ;

4. Датата на започване на експлоатация на средната горивна инсталация или когато датата на започване на експлоатация не е известна, доказателство за това, че експлоатацията е започнала преди 20 декември 2018 г.- 2016 г.;

5. Сектор на дейност на средната горивна инсталация или съоръжението, в което се използва инсталацията (код по NACE) - 49.50;

6. Очакван брой експлоатационни часове годишно на средната горивна инсталация и средно работно натоварване- експлоатационни часове 2022 г.- 2 ч., експлоатационни часове 2023 г. - според схемата на работа на газопрееносната система;

7. Декларация, подписана от оператора, че средната горивна инсталация ще бъде експлоатирана не повече от броя часове, посочени в чл. 9 или 16 от наредбата, в случай че средната горивна инсталация се възползва от дерогация/дерогации съгласно чл. 9

или 16 от наредбата;- не е приложимо

8. Наименование, единен идентификационен код (ЕИК) и седалище на оператора, а в случай на стационарна средна горивна инсталация - и адрес, на който се намира инсталацията

ЕИК 175203478;

Седалище на оператора: гр.София, ж.к. „Люлин-2“, бул.“Панчо Владигеров” № 66

Адрес на инсталацията: Компресорна станция „Странджа“, с. Горска поляна, община Болярово, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация - за 2022 г. /СПИ- 2021 г./:

- емисии SO₂- няма

- емисии NO_x- 3,059 kg

- емисии прах- няма

- емисии CO- 0,938 kg

10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ за 2022 г.- не е измерена .

4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води

Производствени отпадъчни води

Точка на заустване № 1 - сухо дърво

Вид на пречиствателното съоръжение – Каломаслоуловители – 2бр.;

Контролиран параметър	Оптимална стойност	Мониторинг, който трябва да се извършва	Вид на измерването	Документи ране
Каломаслоуловител към Автомивка и Маслено стопанство				
Ниво на утайките	до 15 см	На тримесечие	лата	дневник, протокол
Дебелина на масления слой	до 5 см	На тримесечие	лата	дневник, протокол
Каломаслоуловител при дегазатор и резервоар за кондензат към Инсталация за очистка и измерване на газа				
Ниво на утайките	до 10 см	На тримесечие	лата	дневник, протокол
Дебелина на масления слой	до 5 см	На тримесечие	лата	дневник, протокол

Съгласно *Условие 10.1.1.3.* - прилага се инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения на площадката. Отдел-механици извършват мониторинг на контролираните параметри - ниво на утайката и дебелина на масления слой. За резултатите информират еколог-район, който документира резултатите от извършеният мониторинг в протокол и дневник.

Съгласно *Условие 10.1.1.5.1.* - прилага се инструкция за:

- периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените такива в *Условие 10.1.1.2.*;

- установяване на причините за несъответствие;

- предприемане на коригиращи действия.

Еколог-район прави проверка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с посочените оптимални стойности в комплексното разрешително.

За несъответствия информира Ръководител обособено производство/КС и съвместно анализират причините за несъответствия и вземат решение за прилагане на коригиращи действия.

Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират в дневник.

По *Условие 10.1.1.6.3.1.* През отчетната година има извършени 4 бр. проверки на съответствие на стойностите на контролираните параметри с определените оптимални такива за двата каломаслоуловителя. Няма установени несъответствия.

Емисионни норми – Индивидуални емисионни ограничения - Собствен мониторинг

Точка на заустване № 1 – Сухо дере ,

с географски координати: В 42°07'12,0''; L 26°57'53,5'' /Приложение 3/

Точки на пробовземане:

- ПТ 1 с координати В 42°07'09,7''; L 26°57'51,0'' на изход на Каломаслоуловител към Автомивка и Маслено стопанство /Приложение 3/

- ПТ 2 с координати В 42°07'08,8''; L 26°57'57,1'' на изход на Каломаслоуловител при дегазатор и резервоар за кондензат към Инсталация за очистка и измерване на газа /Приложение 3/

Източници на отпадъчните води за ТЗ № 1: смесен поток – условно чисти води от отоплителната централа и от инсталацията за пречистване на питейна вода, автомивка, маслено стопанство, дегазатор и резервоар за кондензат към Инсталация за очистка и измерване на газа, битово-фекални води от санитарно-битовите възли в административната и обслужващите сгради и стола за персонала, дъждовни води;

Пречиствателно съоръжение – Каломаслоуловители – 2бр.;

Име на водоприемника: сухо дере

Количество на заустваните отпадъчни води:

- за ТЗ № 1

Qср. ден – 228,3 m³/d

Qмакс.час – 17,92 m³/h

Q макс. год. – 10 000 m³/y

Показател	Индивидуални емисионни ограничения
pH	6,0 – 8,5
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Нефтопродукти	0,3 mg/dm ³

Собствен мониторинг

Извършва се мониторинг на поток - производствени и дъждовни отпадъчни води, като част от смесен поток (производствени, битово-фекални и дъждовни води) - *веднъж на*

шест месеца.

Пробовземането и анализите са извършени от Лаборатория за изпитване „Алименти-Омнилаб“ при „ДИ ЕНД ВИ КОНСУЛТ“ ООД, Сертификат за акредитация Рег. № 223 ЛИ/22.07.2021 год., валиден до 17.06.2025 г.

Съгласно *Условие 10.1.3.2*- прилага се инструкция за изчисляване на количествата зауствани пречистени производствени и дъждовни води.

Съгласно *Условие 10.1.3.3*- прилага се инструкция за:

- проверка за съответствието на измерените стойности на концентрациите на вредни и опасни вещества в производствените отпадъчни води с определените в *Условие 10.1.2.1/ Таблицы 10.1.2.1* стойности на индивидуални емисионни ограничения;
- установяване на причините за несъответствие;
- предприемане на коригиращи действия

Оценката на съответствието на измерените стойности на концентрации на вредни и опасни вещества с определените индивидуални емисионни ограничения се извършва от еколог-район след получаване на резултатите от анализа на акредитирана лаборатория. Еколог-район уведомява Ръководител обособено производство/КС и съвместно анализират причините за допуснатите несъответствия и предприемат коригиращи мерки.

Резултатите от изпълнение на инструкцията се записват в дневник от еколог - район.

При несъответствия, съставя протокол за несъответствие подписан от Началник КС. Същият информира РИОСВ и Басейнова Дирекция за резултатите от мониторинга, определен с условията на комплексното разрешително. Уведомява писмено Областния управител, Кмета на общината, РИОСВ, Басейнова Дирекция и териториалните структури на ГД "ПБЗН"- МВР при установени нарушения на нормите.

Битово-фекални води

Точка на заустване № 1 - сухо дере

Вид на пречиствателното съоръжение – пясъчно-чакълен филтър

Контролиран параметър	Оптимална стойност	Честота на мониторинг	Вид на оборудването за мониторинг
изгребна яма			
Ниво на утайките	20 см	На тримесечие	лата
пясъчно-чакълест филтър			
Качество на изходящите води-визуален контрол	Прозрачни, безцветни	На тримесечие	колба

Съгласно *Условие 10.2.1.3*. - прилага се инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателното съоръжение.

Съгласно *Условие 10.2.1.5.1*. се прилага инструкция за:

- периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните

параметри с определените оптимални такива;
- установяване на причините за несъответствие;
- предприемане на коригиращи действия.

Еколог-район прави оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с посочените оптимални стойности в комплексното разрешително и ги документира в дневник.

За несъответствия информира Ръководител обособено производство/ КС и съвместно анализират причините за несъответствия и вземат решение за прилагане на коригиращи действия.

Във връзка с **Условие 10.2.1.6.3.1.** при направените проверки на съответствие на стойностите на контролираните параметри, през отчетната година няма установени несъответствия.

Емисионни норми – Индивидуални емисионни ограничения - Собствен мониторинг

Точка на заустване: № 1 Сухо дере ,
с географски координати В 42°07'12,0//; L 26°57'53,5// /Приложение 3/

Точка на пробовземане: ПТ 3 – изход пясъчно-чакълен филтър, преди смесване с други потоци пречистени отпадъчни води, с географски координати В 42°07'09,8//; L 26°57'50,2// /Приложение 3/

Източници на отпадъчните води за ТЗ № 1: смесен поток – условно чисти води от отоплителната централа и от инсталацията за пречистване на питейна вода, автомивка, маслено стопанство, дегазатор и резервоар за кондензат към Инсталация за очистка и измерване на газа, битово-фекални води от санитарно-битовите възли в административната и обслужващите сгради и стола за персонала, дъждовни води;

Име на водоприемника: Сухо дере;

Пречиствателни съоръжения: пясъчно-чакълен филтър

Количество на заустваните отпадъчни води за ТЗ № 1:

Q_{ср. ден} – 228,3 m³/d

Q_{макс. час} – 17,92 m³/h

Q_{макс. год.} – 10 000 m³/y

Показател	Индивидуални емисионни ограничения
Неразтворени вещества	35 mg/dm ³
БПК ₅	25 mg/dm ³
ХПК (бихроматна)	125 mg/dm ³

Собствен мониторинг

Съгласно **Условие 10.2.4.1.** се извършва мониторинг на пречистените битово-фекални отпадъчни води, зауствани в Сухо дере, съгласно Таблица 10.2.4.1. – веднъж на шестмесечие.

Пробовземането и анализите са извършени от Лаборатория за изпитване „Алименти-Омнилаб“ при „ДИ ЕНД ВИ КОНСУЛТ“ ООД, Сертификат за акредитация Рег. № 223 ЛИ/22.07.2021 год., валиден до 17.06.2025 г.

Количеството зауствани битово-фекални води /Q_{БФВ}/ се определя /**Условие 10.2.4.2.**/, като се използват данните от показанията на водомер, монтиран на входа на

йонизиращата станция за почистване на битови води.

Съгласно *Условие 10.2.4.3.* се прилага инструкция за оценка на съответствие на резултатите от собствения мониторинг с индивидуалните емисионни ограничения по *Условие 10.2.2.1.*, установяване на причините за несъответствията и предприемането на коригиращи действия.

Оценката на резултатите от собствения мониторинг се извършва от еколог-район след получени резултати от анализа на акредитирана лаборатория.

Еколог-район уведомява Ръководител обособено производство/ КС и съвместно анализират причините за допуснатите несъответствия и набелязват коригиращи действия.

Резултатите по изпълнение на инструкцията се записват в дневник. При несъответствия, съставя протокол за несъответствие.

Еколог-район информира РИОСВ и Басейнова Дирекция за резултатите от мониторинга, определен с условията на комплексното разрешително.

Същият уведомява писмено Областния управител, Кмета на общината, РИОСВ, Басейнова Дирекция и териториалните структури на ГД "ПБЗН" - МВР при установени нарушения на нормите.

Във връзка с *Условие 10.1.1.5.2.*, *Условие 10.2.1.5.2.* и *Условие 10.3.* се прилага инструкция за периодична проверка и поддръжка на състоянието на канализационната мрежа, включително установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване.

Резултатите по изпълнението на инструкцията се записват от еколог-район в дневник. В него се документират:

- резултатите от извършената проверка на канализационната мрежа;
- мероприятията по поддръжка на канализационната мрежа;
- информация за регистрираните течове, предприетите коригиращи действия и времето за отстраняване на теча.

Съгласно *Условие 10.5.* е монтирано устройство за измерване на обема на заустваните отпадъчни води смесен поток-производствени, битово-фекални и дъждовни, състоящо се от два компонента:

- хидрометрично съоръжение монтирано в ревизионна шахта;
- електронна регистрираща апаратура.

Измервателното съоръжение притежава сертификат за съответствие със стандарт за наклонен преливник тънка стена чрез използване на зависимостта на еднаквото налягане в двата края на тръбичката, чийто един край/изход/ е потопен във водата, а на другия край/вход/ се подава минимално количество газ под налягане. Налягането се измерва на входа и то точно съответства на водния напор в потопения край, минус загубите по тръбичката.

Методът за измерване на протекли водни количества по безнапорен канал се основава на еднозначната зависимост между напора в характерна точка и предварително известните параметри на канала.

Пресметнатите водни обеми се натрупват в енергонезависима памет на отчетния прибор.

При извършен количествен мониторинг за 2022 г. на обема зауствани отпадъчни води смесен поток /производствени, битово-фекални и дъждовни/ от площадката на

компресорната станция чрез използване показания на измервателното устройство, резултатите показаха съответствие с разрешеното количество отпадъчни води, както следва:

Месец	Количество смесен поток, м3	Количество смесен поток средно за денонощие, м3
януари	1120	36,13
февруари	948	33,86
март	856	27,61
април	698	23,27
май	302	9,74
юни	436	14,53
юли	297	9,58
август	296	9,55
септември	415	13,83
октомври	286	9,23
ноември	192	6,4
декември	1227	39,58
Общо за периода :	7 073	19,44
Норма в КР :	10 000	228,3

Във връзка с *Условие 10.5.1.* е подадена Декларация по чл.194 б от *Закона за водите* до Басейнова Дирекция „Черноморски район“- Варна за заустване в повърхностни води на отпадъчни води от промишлени предприятия /Писмо Изх.№ БТГ-04-09-16/18.01.2023 г./ и е заплатена такса съгласно *Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване, ДВ бр.2 от 2017 г.* Разрешителното за водовземане от подземни води първоначално е било издадено от БД ИБР и в последствие процедурата за последната актуализация е финализирана от БД ЧР.

Копие от декларацията е представено и в Басейнова Дирекция „Източнобеломорски район“- Пловдив /Писмо Изх.№ БТГ-ЕЗ-Изх.15/26.01.2023 г./ по указание за компетентност в комплексното разрешително.

По Условие 10.6.3:

Във връзка с резултатите от мониторинга по *Условие 10.1.3.1.* и *Условие 10.2.4.1.* има извършени две пробовземания и анализ в точката на заустване и точките на пробовземане. Няма документиран несъответствия. Таблица 2. от Приложение 1.

По Условие 10.6.4:

Няма информация за регистрирани течове през съответната година в изпълнение на *Условие 10.3.* През отчетният период има регистрирани в дневника два броя проверки на канализационната мрежа на площадката и едно мероприятие по поддръжка.

4.4. Управление на отпадъците

Образуване на отпадъци

Месечни количества образувани отпадъци в т. /тонове/:

Наименование на отпадъка	Код	м.I	м.II	м.III	м.IV	м.V	м.VI	м.VII	м.VII I	м.IX	м.X	м.XI	м.XII
Черни метали	16 01 17	-	-	125.4 71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Наситени или отработени йонообменни смоли	19 09 05	-	-	-	0.030	-	-	-	-	-	-	-	-
Маслени филтри	16 01 07*	-	-	-	0.538	-	-	-	-	-	-	-	-
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	-	-	0.270	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Луминесцентни тръби и други отпадъци, съд.живак	20 01 21*	-	-	-	-	0.008	0.010	-	-	-	-	-	-
Излязло от употреба електрическо и електронно оборудване	20 01 35*	-	-	-	0.033	2.934	-	-	-	-	-	-	-
Смесени битови отпадъци	20 03 01	0,100	0,110	0,120	0,110	0,120	0,100	0,110	0,100	0,110	0,130	0,110	0,100

Отпадъците които не са упоменати, нямат генерирани количества през отчетната година.

Предварително съхраняване на отпадъци

Предварителното съхраняване на отпадъци се осъществява единствено на местата определени за тази цел /Приложение 4. – Площадки за предварително съхранение на отпадъци/.

Отпадък с код 13 02 05* - Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа се съхранява на Площадка № 26, бетонирана и оборудвана с приемателни съдове, които са затворени извън времето на извършване на манипулации, не допускат разливане и/или изтичане, изработени са от материали, невзаимодействащи

с отработените масла и са маркирани с надпис: "Отработени масла", код и наименование на отпадъка.

Отпадък с код 16 01 07* - Маслени филтри се намират на Площадка № 27 за предварително съхраняване, с бетонова настилка и идентифицирани с табела.

Отпадък с код 20 01 21* - Луминесцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак се съхранява предварително на Площадка № 24, разделно от другите отпадъци, при наличие на сяр. Площадката е закрита, обозначена с ясни надписи и оборудвана с херметически затворени съдове за съхраняване на счупени лампи.

Отпадък с код - 20 01 35* - Излязло от употреба електрическо и електронно оборудване съдържащо опасни вещества се съхранява разделно от другите отпадъци на закрита и обозначена Площадка № 24, в затворени контейнери.

Опасните отпадъци се съхраняват в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете са обозначени с добре видими надписи „опасен отпадък“, код и наименование на отпадъка, съгласно *Наредба № 2/2014 г. за класификация на отпадъците*.

Съгласно *Условие 11.3.8.* се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на разрешителното, на причините за установените несъответствия и за предприемане на коригиращи действия.

Транспортиране на отпадъци

За транспортиране на отпадъците се сключват договори с лица и фирми, притежаващи приложимите съгласно ЗУО документи.

Изготвят се за всяка партида транспортиран отпадък следните документи:

- за производствени отпадъци: кантарна бележка, приемо-предавателен протокол и сертификат на товара (отпадъка);
- за опасни отпадъци: кантарна бележка, приемо-предавателен протокол и сертификат на товара (отпадъка), 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*.

Оползотворяване, в т.ч. рециклиране на отпадъци

Предават се 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.

През настоящата година са предадени за транспортиране и последващо оползотворяване, в т.ч. рециклиране, следните отпадъци:

- Черни метали- код 16 01 17- "Орбит Металс" ЕООД, гр.София чрез „Метал Респект 1" ЕООД, гр. Карнобат
- Излезли от употреба гуми- код 16 01 03- "Промишлени системи" ООД, гр.Пазарджик
- Излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, различно от упоменатото в 20 01 21 и 20 01 23, съд. опасни компоненти- код 20 01 35*- "Промишлени системи" ООД, гр. Пазарджик

- Луминесцентни тръби и други отпадъци, съд. живак– код 20 01 21*- "Промислени системи" ООД, гр. Пазарджик
- Оловни акумулаторни батерии- код: 16 06 01*- "Орбит Металс" ЕООД, гр.София чрез „Метал Респект 1“ ЕООД, гр. Карнобат
- Нехлорирани моторни , смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа- код 13 02 05 * „Промислени системи“ ООД , гр.Пазарджик
- Наситени или отработени йонообменни смоли- код: 19 09 05- "Промислени системи" ООД, гр. Пазарджик
- Маслени филтри- код 16 01 07*- „Екомакс“ ЕОД, гр. Шумен

Обезвреждане на отпадъци

Предават се 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.

Смесени битови отпадъци- код 20 03 01 се предават за обезвреждане чрез депониране на Община Болярово въз основа на заплатен данък смет. Общината притежава Регистрационен документ № 13-РД-133-00/18.10.2011 г. за извършване на дейности по събиране и транспортиране на същия отпадък до Регионално депо за неопасни отпадъци с местонахождение с. Добрич, община Елхово.

Контрол и измерване на отпадъците

Съгласно *Условие 11.7.2.* се прилага инструкция за измерване на образуваните количества отпадъци.

Съгласно *Условие 11.7.3.* се прилага инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Отпадъците се документират и докладват в Националната информационна система за отпадъци /НИСО/, като се попълват месечни и годишни отчети за всеки отпадък.

По Условие 11.9.2:

Годишните количества образувани отпадъци са представени в *Таблица 4* от *Приложение 1.*

По Условие 11.9.3:

За оценка на съответствието съгласно инструкциите по *Условие 11.* се формира комисия в състав:

- еколог-район
- електромонтьор
- технолог ГКА
- технолог КИП и А

Комисията прави оценка всеки месец, анализира причините при несъответствия и набелязва коригиращи мерки.

Резултатите от изпълнението на инструкцията се записват всеки месец от еколог-район в дневник и протокол. Несъответствията се отразяват в протокол за несъответствие с подписи от комисията.

Направени са 12 броя проверки през отчетната година за оценка на съответствие на предварителното съхранение на отпадъците на регламентирани площадки, няма установени несъответствия спрямо условията в комплексното разрешително.

Оценка на съответствието на количествата образувани отпадъци:

През периода 2018 г.- 2022 г. има извършени 12 бр. проверки за всяка година, несъответствие за 2021 г.- „Наситени или отработени йонообменни смоли“ с код 19 09 05- 0,370 t/y при разрешени 0, 0375 t/y.

Оценка на съответствието на предварителното съхраняване на отпадъци:

През периода 2018 г.- 2022 г. има извършени 12 бр. проверки за всяка година, няма установени несъответствия.

Оценка на съответствието на дейностите по транспортиране, оползотворяване, в т.ч. рециклиране/ обезвреждане на отпадъци:

През периода 2018 г.- 2022 г. има извършени 12 бр. проверки за всяка година, няма установени несъответствия.

4.5. Шум

Основната инсталация генерираща шум е Компресорна станция „Странджа“. Тя се намира на 2,5 км източно от с. Горска поляна, обл. Ямбол, като между КС и селото има храстовидна и ниска дървестна растителност. Работният режим на станцията е денонощен и непрекъснат.

Основни източници на шум в границите на промишления обект са газотурбинните компресорни агрегата, инсталация за пречистване на газа, охладителна инсталация, инсталация за пусков и горивен газ, водогрейни котли, помпи, вентилатори.

Съгласно *Условие 12.2.2.* се прилага инструкция за наблюдение на показателите по *Условие 12.2.1.* не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години:

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

Резултатите от извършените наблюдения се записват от еколог-район в дневник.

Съгласно *Условие 12.2.3.* се 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.

Оценката за съответствие на установените нива на шум се извършва от еколог-район след предаване на резултатите от акредитирана лаборатория.

По Условие 12.3.3:

Няма регистрирани жалби и оплаквания от живущи около площадката за създаден дискомфорт от шум, чийто източник да се намира на територията на компресорната станция. Най-близката жилищна сграда се намира на около 2,5 км.

През отчетната година няма извършени собствени измервания на нива на шум.

С писмо Изх.№ БТГ-ЕЗ-Изх.-165/20.10.2022 г. сме уведомили РИОСВ- Стара Загора за невъзможността за извършване на собствени периодични измервания на шум в КС „Странджа“. Условията при които се провеждат собствените периодични измервания на

шум, визирани в чл. 18, ал. 1 и ал. 2 на *Наредба № 54 от 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* не могат да бъдат постигнати. Компресорните агрегати са работили общо 4 часа през отчетната година.

4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Съгласно *Условие 13.1.2.* се прилага инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Съгласно *Условие 13.1.4.* се прилага инструкция, съдържаща мерки за отстраняване на разливи и/или изливания на вредни и опасни вещества върху производствената площадка.

Осигурено е достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи.

Не се допуска наличие на течности в резервоари, варели, тръбопроводи, при които са установени течове до момента на отстраняването.

Извършването на товароразтоварните дейности става само на определените за това места, осигурени против разливи и течове.

Съгласно *Условие 13.1.6.* се прилага инструкция за периодична проверка и поддръжка на канализационната система за отпадъчни води.

Собствен мониторинг на почви

Точки на пробовземане: 3 бр.пунктове за мониторинг на почви

Пункт №	Местоположение	Географски	координати
№1	Тревна площ - 5 м източно от локално очистно съоръжение към автомивка	N 42° 11,927'	E 026° 96,429'
№2	Тревна площ - 3 м северно от маслено стопанство	N 42° 11,906'	E 026° 96,473'
№3	Тревна площ - 2 м източно от дегазатор и резервоар за кондензат	N 42° 11,897'	E 026° 96,612'

Във връзка с *Условие 13.2.1.*, се извършва собствен мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадка по показателите, посочени в Таблица 13.7.1.1. от КР в постоянните мониторингови пунктове.

Показател	Честота
pH	Веднъж на 10 години
Нефтопродукти	Веднъж на 10 години

По *Условие 13.3.4:*

Във връзка с изпълнение на инструкции по *Условие 13.1.2.* - извършват се ежемесечни

проверки за течове на тръбопроводи и оборудване разположени на открито. Няма констатирани несъответствия.

Във връзка с изпълнение на инструкции по *Условие 13.1.4.* – няма констатирани разливи на вредни и опасни вещества върху производствената площадка за 2022 година.

Във връзка с изпълнение на инструкции по *Условие 13.1.6.* – през отчетната година са извършени две проверки на канализационната система и едно мероприятие по поддръжка.

По *Условие 13.3.5.:*

През отчетната година не е правен мониторинг, тъй като честотата на измерване е веднъж на 10 години. Последният мониторинг и оценка на съответствието с базовото състояние е представен в ГДОС за 2015 година.

По *Условие 13.3.6.* – не са предприемани допълнителни мерки за опазване на почвата и подземните води.

5. Доклад по Инвестиционна Програма за Привеждане в Съответствие с Условието на КР (ИППСУКР)

Модернизацията на компресорната станция, финализирана с Разрешение за ползване на ДНСК № СТ-05-451/ 30.03.2016 г., гарантира експлоатация на ново високонадеждно газотурбинно компресорно оборудване за привеждане в съответствие с екологичните изисквания на Република България и Европейския съюз. С въвеждането на новите ГТКА с нискоемисионни горивни камери, са постигнати необходимите екологични параметри, касаещи емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове.

6. ПРЕКРАТЯВАНЕ РАБОТАТА НА ИНСТАЛАЦИИ ИЛИ ЧАСТИ ОТ ТЯХ

По *Условие 15.5.* във връзка с *Условие 15.4.* - няма регистрирани аномални режими на инсталацията по *Условие 2.*

По *Условие 16.5.* във връзка с *Условие 16.2.:*

С актуализирано Решение № 371-Н0-И0-А3-ТГ1/2022 г. :

- изведен от експлоатация Газотурбинен компресорен агрегат № 1 с топлинна мощност 26,7 MW- част от горивна инсталация с номинална топлинна мощност 129,69 MW . На този етап е извършен само демонтаж на двигателя на ГТКА, като не се предвижда демонтиране на останалото оборудване. Демонтажните работи на основната конструкция се планират да бъдат извършени заедно с извеждането от експлоатация на ГТКА № 2 и 3. С писмо Изх. № БТГ-ЕЗ-Изх-135/ 08.08.2022 г. в РИОСВ– Стара Загора е представен План за закриване на дейността на ГТКА № 1.
- изведени от експлоатация Водогреен котел № 1 (0,085 MW), Водогреен котел № 2 (0,15 MW) и Водогреен котел № 3 (0,085 MW)- части от инсталация с номинална топлинна мощност 129,69 MW. С писмо Изх. № БТГ-ЕЗ-Изх-128/ 19.07.2022 г. в РИОСВ– Стара Загора е представен План за закриване на дейността на цитираните водогрейни котли.

С актуализирано Решение № 371-Н0-И0-А3-ТГ1/2022 г. е разрешено извеждане от експлоатация на ГТКА №2 и ГТКА №3, всеки с топлинна мощност 26,7MW, след установяване на пълна технологична възможност за експлоатация на ГТКА № 4 в случаите по Условие 6.19.

По **Условие 16.5.** във връзка с **Условие 16.3.-** няма предприети действия по временно прекратяване работата на инсталации и съоръжения или части от тях.

7. СВЪРЗАНИ С ОКОЛНАТА СРЕДА АВАРИИ, ОПЛАКВАНИЯ И ВЪЗРАЖЕНИЯ

7.1. Аварии

Съгласно *Условие 14.1.*, се прилага инструкция за оценка на риска от аварии при извършване на организационни и технически промени.

Съгласно *Условие 14.3.* има изготвен дневник за регистриране на всяка възникнала аварийна ситуация с информация, включваща:

- Причините за аварийната ситуация;
- Време и място на възникване;
- Въздействие върху здравето на населението и околната среда;
- Предприети действия по прекратяването на аварийната ситуация и/или отстраняването на последствията от нея.

За докладвания период няма регистрирана такава.

7.2. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР

Няма постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено Комплексното разрешително.

8. Подписване на годишния доклад

ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишният доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително № 371-Н0/2008 г. на **"БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД, КС "СТРАНДЖА"**.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ или МОСВ на копия от този доклад на трети лица.

Утвърдил: .



Изпълнителен Директор на "Булгартрансгаз" ЕАД

Дата 09.03.2023 г.

Приложение 1

Таблицы

Таблица 1.	Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR
Таблица 2.	Емисии във въздуха
Таблица 3.	Емисии в отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и/или дъждовни) във водни обекти/канализация
Таблица 4.	Образуване на отпадъци
Таблица 5.	Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци
Таблица 6.	Шумови емисии
Таблица 7.	Опазване на подземни води
Таблица 8.	Опазване на почви
Таблица 9.	Аварийни ситуации
Таблица 10.	Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР

Приложение 2

Методика за изчисляване на годишното количество замърсители в атмосферния въздух и отпадъчните води

Приложение 3

Схема на канализационната мрежа и точките за мониторинг на отпадъчни води

Приложение 4

Площадки за предварително съхранение на отпадъци

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 1. Замярсители по ЕРЕВВ и РРТР

№	CAS номер	Замярсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замярсители извън площ. (колона 2)	Праг за производство , обработка или употреба (колона 3)
			във въздух (колона 1а)	във води (колона 1б)	в почва (колона 1с)		
			Кг/год.	Кг/год.	Кг/год.	Кг/год.	Кг/год.
2#	630-08-0	Въглероден оксид (CO)	- (15) М				
8#		Азотни оксиди (NOx/NO2)	- (47) М				
11#		Серни оксиди (SOx/SO2)	- (3) М				
76#		Общ органичен въглерод (ТОС) (като общ С или ХПК/3)		- (29) М			

М - измерена стойност

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

Изпускащо устройство № К1

Източник на отпадъчни газове:

Газотурбинен компресорен агрегат № 1

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NOx		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К2

Източник на отпадъчни газове:

Газотурбинен компресорен агрегат № 2

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NOx		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К3

Източник на отпадъчни газове:

Газотурбинен компресорен агрегат № 3

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NOx		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К5

**Източник на отпадъчни
газове:**

Водогрейни котли № 1, 3

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР КР *	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответстви е Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NOx		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

* - В Комплексното разрешително няма посочени емисионни норми и не се изисква извършване на мониторинг

Изпускащо устройство № 6

**Източник на отпадъчни
газове:**

Водогрееен котел № 2

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР *	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответст- вие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NOx		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

*- В Комплексното разрешително няма посочени емисионни норми и не се изисква извършване на мониторинг

Изпускащо устройство № К7

**Източник на отпадъчни
газове:**

Газотурбинен компресорен агрегат № 5

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответст- вие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NOx		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № K8

**Източник на отпадъчни
газове:**

Газотурбинен компресорен агрегат № 6

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответст- вие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NOx		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № K9

**Източник на отпадъчни
газове:**

Водогреен котел № 4

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР *	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответст- вие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NOx		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

*- В Комплексното разрешително няма посочени емисионни норми и не се изисква извършване на мониторинг

Изпускащо устройство № K10

**Източник на отпадъчни
газове:**

Водогреен котел № 5

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР *	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответст- вие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SOx	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NOx		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

*- В Комплексното разрешително няма посочени емисионни норми и не се изисква извършване на мониторинг

През отчетната 2022 г. не са извършвани собствени периодични измервания, тъй като ГТКА са работили общо 4 часа.

Таблица 3. Емисии в отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и/или дъждовни) във водни обекти/канализация

Точка на заустване №1-сухо дере /смесен поток отпадъчни води/ Пробовземане: 16.05.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден	228.3	23.96	Веднъж на шестмесечие	Да
	м³/час	17.92	1.00		
	м³/год	10 000	4 360		
pH		6.0-8.5	7.77	Първо шестмесечие	Да
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	<3.00		Да
ХПК	mg/dm³	125	5.10		Да
БПК	mg/dm³	25	1.91		Да
Нефтепродукти	mg/dm³	0.3	<0.100		Да
Точка на заустване №1-сухо дере /смесен поток отпадъчни води/ Пробовземане: 12.09.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден	228.3	14.91	Веднъж на шестмесечие	Да
	м³/час	17.92	0.62		
	м³/год	10 000	2 713		
pH		6.0-8.5	7.55	Второ шестмесечие	Да
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	9.00		Да
ХПК	mg/dm³	125	24.00		Да
БПК	mg/dm³	25	10.43		Да
Нефтепродукти	mg/dm³	0.3	0.103		Да

Точка на пробовземане №1-изход каломаслоуловител към автомивка и маслено стопанство Пробовземане: 16.05.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год		-	Веднъж на шестмесечие	
pH		6.0-8.5	7.69	Първо шестмесечие	Да
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	<3.00		Да
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	<0.100		Да
Точка на пробовземане №1-изход каломаслоуловител към автомивка и маслено стопанство Пробовземане: 12.09.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год		-	Веднъж на шестмесечие	
pH		6.0-8.5	7.23	Второ шестмесечие	Да
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	17.00		Да
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	<0.100		Да

Точка на пробовземане №2-изход каломаслоуловител при дегазатор и резервоар за кондензат Пробовземане: 16.05.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год		-	Веднъж на шестмесечие	
pH		6.0-8.5	7.70	Първо шестмесечие	Да
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	3.88		Да
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	<0.100		Да
Точка на пробовземане №2-изход каломаслоуловител при дегазатор и резервоар за кондензат Пробовземане: 12.09.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год		-	Веднъж на шестмесечие	
pH		6.0-8.5	7.13	Второ шестмесечие	Да
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	15.00		Да
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	<0.100		Да
Пробовземна точка № 3-изход ПЧФ Пробовземане: 16.05.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие

Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год		-		
Неразтворени вещества	mg/dm³	35	3.40	Първо шестмесечие	Да
ХПК	mg/dm³	125	5.50		Д а
БПК	mg/dm³	25	1.82		Д а
Пробовземна точка № 3-изход ПЧФ Пробовземане: 12.09.2022 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год		-		
Неразтворени вещества	mg/dm³	35	<3.00	Второ шестмесечие	Да
ХПК	mg/dm³	125	21.00		Да
БПК	mg/dm³	25	9.25		Да

Таблица 4. Образуване на отпадъци

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране - собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества определени с КР, t/y	Реално измерено, t/y	Количества определени с КР	Реално измерено			
Черни метали	16 01 17	200	125.471			25	"Орбит Металс" ЕООД, гр.София чрез „ Метал Респект 1" ЕООД, гр. Карнобат	Да
Наситени или отработени йонообменни смоли	19 09 05	2.000	0.030			29	"Промислени системи" ООД, гр. Пазарджик	Да
Маслени филтри	16 01 07*	2.000	0.538			27	"Екомакс" ЕОД, гр. Шумен	Да
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	3.000	0.270			-	"Орбит Металс" ЕООД, гр.София чрез „ Метал Респект 1" ЕООД, гр. Карнобат	Да
Луминесцентни тръби и други отпадъци , съд.живак	20 01 21*	0.150	0.018			24	"Промислени системи" ООД, гр. Пазарджик	Да
Излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, различно от упоменатото в 20 01 21 и 20 01 23, съд. опасни компоненти	20 01 35*	3.000	2.967			24	"Промислени системи" ООД, гр. Пазарджик	Да
Смесени битови отпадъци	20 03 01	11.0	1.320			-	Общинска фирма- гр.Болярово	Да

Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирмата извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Черни метали	16 01 17	-	-	Орбит Металс" ЕООД, гр.София чрез „Метал Респект 1“ ЕООД, гр.Карнобат 188.407 т	Да
Излезли от употреба гуми	16 01 03	-	-	“Промислени системи” ООД, гр.Пазарджик 2.770 т	Да
Наситени или отработени йонообменни смоли	19 09 05	-	-	“Промислени системи” ООД, гр.Пазарджик 0.400 т	Да
Излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, различно от упоменатото в 20 01 21 и 20 01 23, съд. опасни компоненти	20 01 35*	-	-	“Промислени системи” ООД, гр.Пазарджик 3.561 т	Да
Маслени филтри	16 01 07*	-	-	„Екомакс“ ЕОД, гр. Шумен 1.140 т	Да
Луминесцентни тръби и други отпадъци, съд.живак	20 01 21 *	-	-	“Промислени системи” ООД, гр.Пазарджик 0.022 т	Да
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	-	-	“Орбит Металс” ЕООД, гр.София чрез „Метал Респект 1“ ЕООД, гр.Карнобат 0.073 т	Да
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на	13 02 05 *	-	-	„Промислени системи“ ООД , гр.Пазарджик 5.480 т	Да
Смесени битови отпадъци	20 03 01	-	-	Община Болярово 1.320 т	Да

Таблица 6. Шумови емисии

Място на измерването	Еквивалентно ниво на шум ,dB (A)	Измерено през деня/ вечерта/нощта	Съответствие

Няма извършен мониторинг през отчетната година

През 2022 г. не са извършени измервания на емисии на шум, тъй като условията при които се провеждат не могат да бъдат постигнати /осигурени/. Компресорните агрегати са работили само 4 часа.

Таблица 7. Опазване на подземните води

Показател	Точка на пробовземане	Концентрация в подземните води, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие

Забележка: Подземните води не са обект за мониторинг

Таблица 8. Опазване на почви

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие

Няма извършен мониторинг през отчетната година

Таблица 9. Аварийни ситуации

Дата на инцидента	Описание на инцидента	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени

Няма регистрирани аварийни ситуации през отчетната година.

Таблица 10. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за която е предоставено КР

Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени

Няма регистрирани оплаквания и възражения през отчетната година.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

МЕТОДИКА
ЗА ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ГОДИШНИТЕ КОЛИЧЕСТВА
ЗАМЪРСИТЕЛИ В ОКОЛНАТА СРЕДА ЗА 2022 ГОДИНА
КС"СТРАНДЖА"

1. Изчисляване на годишните количества замърсители в атмосферния въздух-

NOx, SOx, CO

Формула за изчисляване:

$$E = D * T * C_0 * 10^{-6}$$

Където:

- D - Количество отпадъчни газове - Nm³/h/от протокола/
- T – Нарботени часове - h /от годишен журнал/
- C₀ - Емисия, приведена - mg/Nm³/от протокола/
- 10⁻⁶ – коефициент за превръщане, от mg/Nm³ → в g/Nm³ → в kg/Nm³

ИЗПУСКАЩИ УСТРОЙСТВА К1, К2 и К3, съответно на ГТКА № 1, 2 и 3 не са работили през 2022 г.

ИЗПУСКАЩИ УСТРОЙСТВА К5 ,К6- Водогрейни котли № 1А и 2А не са работили през 2022 г.

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К7- ГТКА № 5

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Нарботени часове, h
SOx	17	1.940	57 050	2
NOx	54.8	6.253		
CO	7.1	0.810		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К8 -ГТКА № 6

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Нарботени часове, h
SOx	0	-	43 827	2
NOx	34.9	3.059		
CO	10.7	0.938		

Стойностите на концентрациите на емисиите на SO_x , NO_x , CO за ГТКА № 5 и 6 са от собствени периодични измервания през 2021 г.

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К9- Водогреен котел № 4

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO_x	6.67	1.369	67.0	3 063
NO_x	37.04	7.601		
CO	63.33	12.997		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К10- Водогреен котел № 5

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO_x	0	-	102.7	4 393
NO_x	67.15	30.295		
CO	0	-		

Стойностите на концентрациите на емисиите на SO_x , NO_x , CO за ВК № 4 и 5 са от собствени периодични измервания през 2019 г.

Годишното количество азотни оксиди / SO_2 / се изчислява като сбор от изчислените стойности на замърсителя за отделните изпускателни устройства:

$$E_{SO_2} = \sum E_{SO_2 / K1...K10/}$$

$$E_{SO_2} = 1.940 \text{ kg} + 1.369 \text{ kg}$$

$$E_{SO_2} = \underline{\underline{3.309 \text{ kg}}}$$

Годишното количество азотни оксиди / NO_x / се изчислява като сбор от изчислените стойности на замърсителя за отделните изпускателни устройства:

$$E_{NO_x} = \sum E_{NO_x / K1...K10/}$$

$$E_{NO_x} = 6.253 \text{ kg} + 3.059 \text{ kg} + 7.601 \text{ kg} + 30.295 \text{ kg}$$

$$E_{NO_x} = \underline{\underline{47.208 \text{ kg}}}$$

Годишното количество въглеродни оксиди / CO / се изчислява като сбор от

изчислените стойности на замърсителя за отделните изпускащи устройства:

$$E_{co} = \sum E_{co} / k_1 \dots k_{10}$$

$$E_{co} = 0.810 \text{ kg} + 0.938 \text{ kg} + 12.997 \text{ kg}$$

$$E_{co} = \underline{\underline{14.745 \text{ kg}}}$$

2. Изчисляване на годишните количества замърсители в отпадъчните води- общ органичен въглерод-като ХПК/З

Формула за изчисляване:

$$E = Q * C_0 * 10^{-3} / 3$$

Където:

- Q - Количество отпадъчни води - m³/год
- C₀ - Стойност на ХПК /от протокол в ТЗ/ - mg/dm³
- 10⁻³ – коефициент за превръщане, → от mg/dm³ в kg/m³

Период	Стойност на ХПК-С ₀ , mg/dm ³	Количество отпадъчни води-Q, m ³
Първо шестмесечие	5.10	4 360
Второ шестмесечие	24.00	2 713

$$\text{За първо шестмесечие: } E1 = Q * C_0 * 10^{-3} / 3 = 7.412 \text{ kg}$$

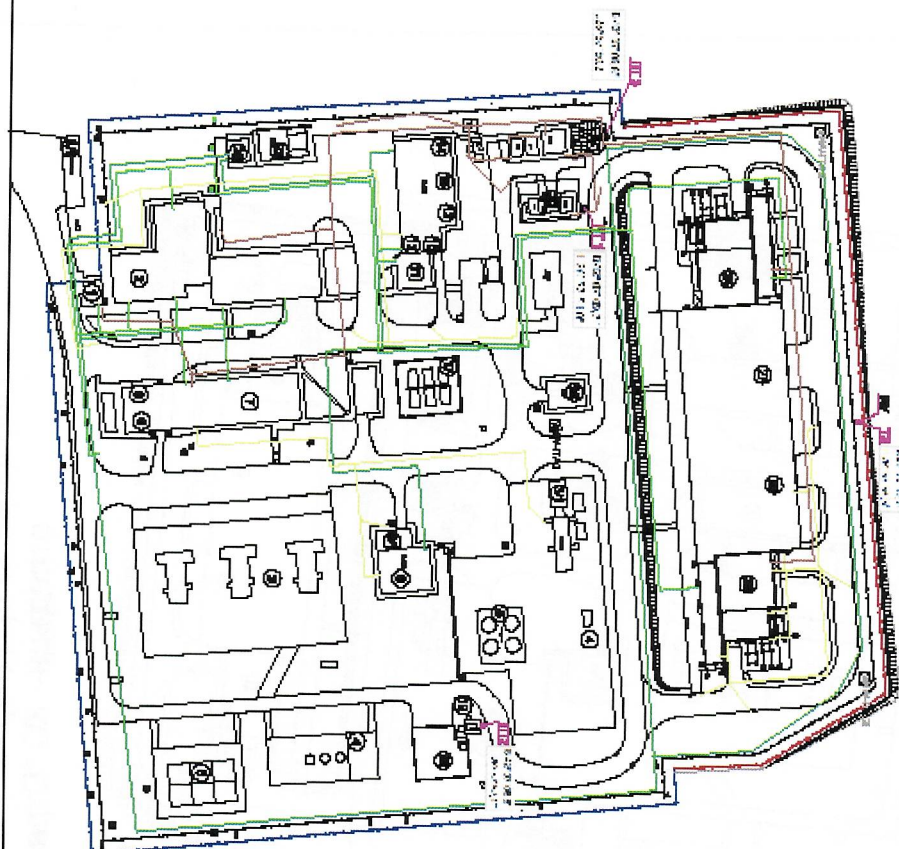
$$\text{За второ шестмесечие: } E2 = Q * C_0 * 10^{-3} / 3 = 21.704 \text{ kg}$$

Годишното количество общ органичен въглерод, изразен като ХПК/З:

$$E = E1 + E2 = \underline{\underline{29.116 \text{ kg}}}$$

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Схема на канализационната мрежа и точките за мониторинг
на отпадъчни води - КС "Странджа"



ЛЕГЕНДА

- 1. ТИПОВА
- 2. ТИПОВА
- 3. ТИПОВА
- 4. ТИПОВА
- 5. ТИПОВА
- 6. ТИПОВА
- 7. ТИПОВА
- 8. ТИПОВА
- 9. ТИПОВА
- 10. ТИПОВА
- 11. ТИПОВА
- 12. ТИПОВА
- 13. ТИПОВА
- 14. ТИПОВА
- 15. ТИПОВА
- 16. ТИПОВА
- 17. ТИПОВА
- 18. ТИПОВА
- 19. ТИПОВА
- 20. ТИПОВА
- 21. ТИПОВА
- 22. ТИПОВА
- 23. ТИПОВА
- 24. ТИПОВА
- 25. ТИПОВА
- 26. ТИПОВА
- 27. ТИПОВА
- 28. ТИПОВА
- 29. ТИПОВА
- 30. ТИПОВА
- 31. ТИПОВА
- 32. ТИПОВА
- 33. ТИПОВА
- 34. ТИПОВА
- 35. ТИПОВА
- 36. ТИПОВА
- 37. ТИПОВА
- 38. ТИПОВА
- 39. ТИПОВА
- 40. ТИПОВА
- 41. ТИПОВА
- 42. ТИПОВА
- 43. ТИПОВА
- 44. ТИПОВА
- 45. ТИПОВА
- 46. ТИПОВА
- 47. ТИПОВА
- 48. ТИПОВА
- 49. ТИПОВА
- 50. ТИПОВА
- 51. ТИПОВА
- 52. ТИПОВА
- 53. ТИПОВА
- 54. ТИПОВА
- 55. ТИПОВА
- 56. ТИПОВА
- 57. ТИПОВА
- 58. ТИПОВА
- 59. ТИПОВА
- 60. ТИПОВА
- 61. ТИПОВА
- 62. ТИПОВА
- 63. ТИПОВА
- 64. ТИПОВА
- 65. ТИПОВА
- 66. ТИПОВА
- 67. ТИПОВА
- 68. ТИПОВА
- 69. ТИПОВА
- 70. ТИПОВА
- 71. ТИПОВА
- 72. ТИПОВА
- 73. ТИПОВА
- 74. ТИПОВА
- 75. ТИПОВА
- 76. ТИПОВА
- 77. ТИПОВА
- 78. ТИПОВА
- 79. ТИПОВА
- 80. ТИПОВА
- 81. ТИПОВА
- 82. ТИПОВА
- 83. ТИПОВА
- 84. ТИПОВА
- 85. ТИПОВА
- 86. ТИПОВА
- 87. ТИПОВА
- 88. ТИПОВА
- 89. ТИПОВА
- 90. ТИПОВА
- 91. ТИПОВА
- 92. ТИПОВА
- 93. ТИПОВА
- 94. ТИПОВА
- 95. ТИПОВА
- 96. ТИПОВА
- 97. ТИПОВА
- 98. ТИПОВА
- 99. ТИПОВА
- 100. ТИПОВА

ОБЩАТА

- 1. ТИПОВА
- 2. ТИПОВА
- 3. ТИПОВА
- 4. ТИПОВА
- 5. ТИПОВА
- 6. ТИПОВА
- 7. ТИПОВА
- 8. ТИПОВА
- 9. ТИПОВА
- 10. ТИПОВА
- 11. ТИПОВА
- 12. ТИПОВА
- 13. ТИПОВА
- 14. ТИПОВА
- 15. ТИПОВА
- 16. ТИПОВА
- 17. ТИПОВА
- 18. ТИПОВА
- 19. ТИПОВА
- 20. ТИПОВА
- 21. ТИПОВА
- 22. ТИПОВА
- 23. ТИПОВА
- 24. ТИПОВА
- 25. ТИПОВА
- 26. ТИПОВА
- 27. ТИПОВА
- 28. ТИПОВА
- 29. ТИПОВА
- 30. ТИПОВА
- 31. ТИПОВА
- 32. ТИПОВА
- 33. ТИПОВА
- 34. ТИПОВА
- 35. ТИПОВА
- 36. ТИПОВА
- 37. ТИПОВА
- 38. ТИПОВА
- 39. ТИПОВА
- 40. ТИПОВА
- 41. ТИПОВА
- 42. ТИПОВА
- 43. ТИПОВА
- 44. ТИПОВА
- 45. ТИПОВА
- 46. ТИПОВА
- 47. ТИПОВА
- 48. ТИПОВА
- 49. ТИПОВА
- 50. ТИПОВА
- 51. ТИПОВА
- 52. ТИПОВА
- 53. ТИПОВА
- 54. ТИПОВА
- 55. ТИПОВА
- 56. ТИПОВА
- 57. ТИПОВА
- 58. ТИПОВА
- 59. ТИПОВА
- 60. ТИПОВА
- 61. ТИПОВА
- 62. ТИПОВА
- 63. ТИПОВА
- 64. ТИПОВА
- 65. ТИПОВА
- 66. ТИПОВА
- 67. ТИПОВА
- 68. ТИПОВА
- 69. ТИПОВА
- 70. ТИПОВА
- 71. ТИПОВА
- 72. ТИПОВА
- 73. ТИПОВА
- 74. ТИПОВА
- 75. ТИПОВА
- 76. ТИПОВА
- 77. ТИПОВА
- 78. ТИПОВА
- 79. ТИПОВА
- 80. ТИПОВА
- 81. ТИПОВА
- 82. ТИПОВА
- 83. ТИПОВА
- 84. ТИПОВА
- 85. ТИПОВА
- 86. ТИПОВА
- 87. ТИПОВА
- 88. ТИПОВА
- 89. ТИПОВА
- 90. ТИПОВА
- 91. ТИПОВА
- 92. ТИПОВА
- 93. ТИПОВА
- 94. ТИПОВА
- 95. ТИПОВА
- 96. ТИПОВА
- 97. ТИПОВА
- 98. ТИПОВА
- 99. ТИПОВА
- 100. ТИПОВА



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

