



**Годишен доклад за 2020 год.
за изпълнение на дейностите, за които е
представено Комплексно разрешително
№ 368-Н0/2008 г.**

Оператор:

***"БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД
ЮГОИЗТОЧЕН ЕКСПЛОАТАЦИОНЕН РАЙОН –
СТАРА ЗАГОРА
КОМПРЕСОРНА СТАНЦИЯ "ЛОЗЕНЕЦ"***

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 към ЗООС:

Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 106,67 MW, включваща:

- Газотурбинен компресорен агрегат № 1;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 2;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 3 (резервен);
- Газотурбинен компресорен агрегат № 4 (резервен);
- Газотурбинен компресорен агрегат № 5 (резервен);
- Газотурбинен компресорен агрегат № 6 (резервен);
- Газотурбинен компресорен агрегат № 7 (резервен);
- Газотурбинен компресорен агрегат № 8;
- Газотурбинен компресорен агрегат № 9;
- Водогреен котел № 1;
- Водогреен котел № 2;
- Водогреен котел № 3;
- Водогреен котел № 4;
- Водогреен котел № 5.

- **Адрес по местонахождение на инсталацията**

с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол, КС "Лозенец"

- **Регистрационен номер на КР**

Комплексно разрешително №368-Н0/2008 г.

- **Дата на подписване на КР**

28.11.2008 г. / Решение № 368-Н0-И0-А0/2008 г. /

Поправка по чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс -
10.06.2009 г. / Решение № 368-Н0-И0-А0-ТГ1/2009 г. /

12.08.2013 г. - Актуализация /Решение № 368-Н0-И0-А1-ТГ1/2013 г. /

18.03.2016 г. - Актуализация /Решение № 368-Н0-И0-А2/2016 г. /

- **Дата на влизане в сила на КР**

06.01.2009 г., последна актуализация 01.06.2016 г.

- **Оператор на инсталацията, притежател на разрешителното**

“БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД, гр. София

- **Адрес, тел. номер, факс, е-mail на собственика/оператора**

гр. София, ж.к. “Люлин-2”, бул. “Панчо Владигеров” № 66

тел.02/939 62 62, факс: 02/925 00 63

E-mail: Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg

- **Лице за контакти**

инж. Петя Бакърджиева-

еколог Югоизточен експлоатационен район Стара Загора

- **Адрес, тел. номер, факс, е-mail на лицето за контакти**

с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол, КС “Лозенец”

тел.0884 339 445, факс: 02/9396681

E-mail: Petya.Bakardzhieva@bulgartransgaz.bg

- **Кратко описание на дейностите/процесите, извършвани в инсталацията**

Компресорна станция “Лозенец” е част от газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД, паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница.

Предназначението и е възстановяване на загубите в налягането на транспортирания природен газ, в следствие местните и хидравлични съпротивления по газопровода след компресорна станция (КС) „Странджа“ и осигуряване минимално допустимите параметри на пренасяния природен газ.

КС „Лозенец“ е изградена и въведена в експлоатация с Протокол обр. 16 от 27.09.1988 г., като към момента на приемането се е състояла от 3 газотурбинни компресорни агрегати. През 1996 г. е прието с Протокол обр. 16 и РП № 1 от 03.01.1996 г. разширение на КС „Лозенец“ с 4 компресорни агрегати. С разрешения за ползване (РП) № СТ-12-876 от 08.10.2007 г., № СТ-05-557 от 27.05.2009 г. и № СТ-05-100. от 02.02.2009 г. са приети рехабилитации и модернизации на 4 броя газотурбинни агрегати с номера № 1, 2, 3 и 4.

Първият етап на модернизация на КС „Лозенец“ започва през 2013 г., и включва монтиране на два комплекта нискоемисионни ГТКА, които са въведени в експлоатация с Протокол обр. 16 от 02.03.2016 г. и Разрешение за ползване (РП) № СТ-05-290 от 07.03.2016 г.

Новите ГТКА № 8 и ГТКА № 9 работят приоритетно, както поради много по-добрите им технически и експлоатационни показатели, така и поради изключителните им екологични параметри. ГТКА № 1 и ГТКА № 2 също се експлоатирват, а останалите ГТКА № 3, 4, 5, 6 и 7 са оставени в студен резерв, като ще работят 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, и ремонтни дейности, свързани с временно извеждане от експлоатация на един или повече ГТКА (с номера 1, 2, 8 и 9), за обезпечаване на техническото обслужване на газотурбинното оборудване.

Във връзка със Заповед № РД-08-131/22.07.2016 г. и Протокол от 04.08.2016 г. на РИОСВ - Стара Загора е ограничена работата на ГТКА № 3, 4, 5, 6 и 7, чрез пломбиране на всеки един от спирателните кранове за природен газ към съответните компресорни агрегати и преустановяване подаването на гориво.

• **Производствен капацитет на инсталацията**

Инсталация	Капацитет
Инсталация, която попада в т. 1.1 от обхвата на Приложение № 4 на ЗООС:	
1. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 106,67 MW, включваща:	
• ГТКА № 1 (при спазване на изискванията на Условие 2.1)	28 MW
• ГТКА № 2	28 MW
• ГТКА № 3 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	21 MW
• ГТКА № 4 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	29 MW
• ГТКА № 5 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	29 MW
• ГТКА № 6 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	29 MW
• ГТКА № 7 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	28 MW
• ГТКА № 8	24,54 MW
• ГТКА № 9	24,54 MW
• Водогреен котел № 1	0.95 MW
• Водогреен котел № 2	0,220 MW
• Водогреен котел № 3	0,220 MW
• Водогреен котел № 4	0,100 MW
• Водогреен котел № 5	0,100 MW

По Условие 4.2.2:

Инсталация	Годишно производство-произведена топлинна енергия
Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 106,67 MW	1466.9568 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 за използване на вода;
- Отговорник за използване на енергия;
- Отговорници за използване и съхранение на спомагателни материали и горива;
- Отговорник за емисии в атмосферата, отпадъчни води, почви, шум;
- Отговорници за управление на отпадъците;
- Отговорници за 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– ИЗТОЧНОБЕЛОМОРСКИ РАЙОН,

гр. Пловдив, ул. "Янко Сакъзов" № 35

2. СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

- **Структура и отговорности**

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

- Прилагане на строга политика за защита на хората и околната среда по цялата стълба на йерархията;
- Информационно осигуряване по проблемите на околната среда;
- 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;
- Ограничаване на отрицателното въздействие от производствената дейност на дружеството върху околната среда и подобряване екологичното равновесие в региона;
- 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	Стоян Киров	Атанас Маринов
№ 8.2. Използване на енергия	Божидар Найденов	Божидар Найденов
№ 8.3. Използване на спомагателни материали и горива	Атанас Маринов	Гая Маринова
№ 8.3.4. Съхранение на спомагателни материали и горива	Атанас Маринов	Атанас Жечев
№ 9. Емисии в атмосферата	инж.Петя Бакърджиева	инж.Пеньо Пенев
№ 10. Емисии на отпадъчни води	инж.Петя Бакърджиева	Атанас Маринов
№11. Управление на отпадъци	Атанас Маринов Димитър Рахнев Божидар Найденов	Атанас Жечев инж.Йордан Миронски
№12. Шум	инж.Петя Бакърджиева	инж.Пеньо Пенев
№13. Опазване на почва и подземни води	инж.Петя Бакърджиева	Атанас Маринов
№14. Предотвратяване и действия при аварии	Димитър Рахнев	Димитър Рахнев
№15. Преходни и аномални режими на работа	инж. Борислав Кирилов	Димитър Рахнев

-

- **Обучение**

На 03.09.2020 г. бе проведено обучение на отговорните лица по изпълнение на задълженията в комплексното разрешително - отчитане на резултатите от изпълнение на условията за предходната година, анализиране на причините за допуснати несъответствия и предприемане на мероприятия за тяхното коригиране, запознаване с резултатите от годишен мониторинг за 2020 год.

• **Обмен на информация**

На информационно табло на площадката, достъпно до всички служители и работници е предоставена актуална информация за отговорните лица за изпълнение на условията в комплексното разрешително, включително списък с имена, длъжност, местоположение на работното място и телефон за контакт :

Име, Фамилия	Длъжност	Местоположение на работното място	Телефон за контакти
инж. Борислав Кирилов	Началник КС	СЕБ-II етаж	77-02
инж. Петя Бакърджиева	еколог-район	СЕБ-II етаж	77-15
Димитър Рахнев	технолог КИП и А	ПЕБ	77-26
Божидар Найденов	енергетик	ПЕБ	77-26
Атанас Маринов	механик ГКА	СЕБ-I етаж	77-25
Галя Маринова	лаборант	СЕБ-II етаж	77-30

• **Документиране**

Изготвен е списък на всички необходими инструкции, изисквани с настоящото разрешително. Предоставените документи се отразяват в списък с регистриран подпис.

• **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 Началник КС и утвърждаване от Ръководител ЮИЕР 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 и канализационна 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.

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

Разработени са 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**

Щабът за изпълнение на аварийния план /ЩИАП/ на КС "Лозенец", 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.

Определени са начините за подготовка на персонала и периодично обновяване на готовността му за действие.

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

На 10.07.2020 г. в КС "Лозенец", беше проведена учебна тренировка по изпълнение на част от Аварийен план за 2020 г. – „Авария с пожар в маслблока на ГТКА 2"

След изпълнение на учебната тренировка се оформи протокол който съдържа следните основни точки:

- Подготовка на учебната тренировка - цели, сценарий и хронология, основни правила, отговорници, срокове за провеждане.
- Провеждане на учебната тренировка - участници, оценка и класификация, активиране на аварийния план, действия на Щаба за изпълнение на аварийния план, действия на аварийните екипи
- Резултати от учебната тренировка - обща оценка, констатирани слабости и предложения за отстраняването им.

Действията на наличният състав бяха организирани, координирани и ефективни.

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, както и при еколог-район.

Ръководството на ЮИЕР Стара Загора и Началник КС определят състава на *Щаба за изпълнение на аварийния план (ЩИАП)* при КС "Лозенец".

Щаб за изпълнение на аварийния план (ЩИАП):

- технолог КС ръководи дейностите, свързани с функционирането и параметрите на работа на газокомпресорните агрегати;
- технолог КИП и А ръководи дейностите, свързани с работата на приборите и автоматичното управление на оборудването в обекта и противопожарното оборудване, вкл. ПГИ / ПИИ;
- технолог ГКА ръководи ремонтно-възстановителните работи по оборудване, машини и

съоръжения;

- технолог ЛЕС ръководи ремонтно-възстановителните работи по газовите съоръжения (тръбопроводи, кранове и др.);
- енергетикът ръководи ремонтно-възстановителните работи по електрообзавеждането и дейностите по осигуряване на аварийно електрозахранване (при необходимост).

• **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 съхраняват данните от преразглеждането и/или актуализацията на инструкциите за работа на технологичното/пречиствателното оборудване. Изготвен е списък с документите, доказващи съответствие с условията на разрешителното.

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.** са подадени уведомления до РИОСВ, относно Заповед № РД-08-131/22.07.2016 г. за спиране експлоатацията на ГТКА № 3, 4, 5, 6, 7, за скъсване на оловната пломба, поставена на ръчен спирателен кран в затворено положение, ограничаваща подаването на гориво към ГТКА. В уведомленията е посочено датата и часа на спиране и пускане, причина за нарушаване на целостта на пломбата, продължителност на работата на ГТКА.

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

- внесено писмо до МОСВ - Изх.№ БТГ-04-09-64(2)/08.10.2020 г. относно промяна на параметрите на инвестиционно предложение за „Модернизация на компресорна станция Лозенец- етап 2“

-внесени писма до ИАОС - Изх.№ БТГ-04-09-64/19.06.2020 г. и Изх.№ БТГ-04-09-64(4)/23.11.2020 г. за планирана промяна по приложение №5 и приложение №6 към чл. 16 на Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за следното:

- Реконструкция (модернизация) на Компресорна Станция (КС) „Лозенец“ чрез инсталиране и въвеждане в експлоатация на два броя нови нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегата (ГТКА 10 и ГТКА 11- всеки с инсталирана мощност 24.54 MW), както и два броя водогрейни котли към новите компресорни цехове с мощност 0.1 MW.

- Извеждане от експлоатация на газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 4, 5, 6 и 7. Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 3 остава в студен резерв. Всички монтирани водогрейни котли се запазват.

Тъй като Водогрееен котел (ВК) №1 с топлинна мощност 0,95 MW се използва само за собствени нужди с цел отопление на административните помещения и не е технологично обвързан с основната горивна инсталация (ГТКА), в информацията по Приложение №6 е предложено същият да бъде разглеждан и описан в КР като инсталация, **непопадаща** в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС.

Следователно инсталираната работна номинална топлинна мощност на горивната инсталация на площадката на КС „Лозенец“ след модернизацията ще бъде 155 MW, която включва 154.16 MW от 6 броя ГТКА (ГТКА с номера 1, 2, 8, 9, 10 и 11), както и 0,84 MW от 6 броя водогрейни котли (ВК). С този етап на модернизация ще приключи и поетапната замяна на старите агрегати с нови напълно съответстващи на екологичните изисквания.

- Промяна на Условие № 9 „Емисии в атмосферата“ във връзка с влязла в сила нова Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации.

- Промяна на годишното и денонощното количество зауствани отпадъчни води - смесен поток в Точка на заустване.

- Промяна на годишните количества образувани отпадъци с кодове : 16 01 07*, 16 06 02*, 20 01 21*.

• Актуализация на СУОС

С Решение № 368-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 № 368-Н0-И0-А1-ТГ1/2013 г. на ИАОС от 12.08.2013 г. е актуализирана СУОС със следните мотиви:

-планирани промени в работата на инсталацията и влязла в сила нова нормативна уредба по околна среда.

С Решение № 368-Н0-И0-А2/2016 г. на ИАОС от 18.03.2016 г. е актуализирана СУОС със следните мотиви:

➤ Планирани промени в работата на инсталацията, а именно:

- въвеждане в експлоатация на два нови ГТКА (№ 8 и № 9), всеки с топлинна мощност 24,54 MW, на гориво природен газ, и на четири нови водогрейни котли – два с мощност 0,220 MW и два с мощност 0,100 MW;

- увеличение на годишното количество зауствани отпадъчни води, поради увеличение на битово-фекалните и дъждовните води;

- увеличаване на годишното количество на някои отпадъци;

- образуване на два нови отпадъка с код и наименование: 20 01 01 – хартия и картон и 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.

3. ИЗПОЛЗВАНЕ НА РЕСУРСИ

3.1. Използване на вода

Използването на вода за производствени и питейно-битови нужди се осъществява от собствени водоизточници – три броя тръбни кладенци, разположени на територията на обект „Помпена станция“, както следва ТК-1, находящ се в поземлен имот №000182, ТК-2, находящ се в

поземлен имот № 000184 и ТК-3, находящ се в поземлен имот № 000217.

Издадено е Решение № РР-1304/26.07.2011г. за продължаване срока на действие на *Разрешително № 0333/05.03.2007 г.*, актуализация номер № 31510300.

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

Ежемесечно се проверява състоянието на потопяемите и напорни помпи, нивото на водните басейни, затварящи устройства на вход и изход и четливостта на водомерите. През отчетната година няма наличие на несъответствия и течове.

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

Съгласно *Условие 8.1.4.* се прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване към водогрейни котли - основен консуматор на вода за производствени нужди на площадката. По време на отоплителния сезон се извършва ежедневна проверка на нивото на системата, налягане, температура, автоматика и загазеност в помещението.

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 за инсталацията по *Условие 2*;
- стойност на годишната норма за ефективност при употребата на производствена вода за инсталацията по *Условие 2*.

Вода за производствени нужди за инсталацията е водата, която се изразходва по време на експлоатацията на Водогреен котел № 1 /БК №1, мощност 0,95 MW/, респ. необходимото водно количество за допълване на отоплителната инсталация към него.

Водогрейни котли /БК/ № 2, 3, 4 ,5 използват в системите си етиленгликол.

Измерването се извършва по показания на разходомерно устройство - водомер, монтиран на входа на инсталацията в котелното, в което се намира БК №1. Отчитането на показанията на водомера се извършва от механик ГКА всеки месец.

Годишната консумация на вода за производствени нужди се изчислява като сума от месечните консумации на водата за експлоатацията на Водогреен котел /БК/ №1.

Годишната норма за ефективност при употребата на производствена вода за инсталацията представлява годишното количество консумирана вода за експлоатацията на БК № 1, отнесено към количеството произведена продукция/произведена топлоенергия/ за същата календарна година.

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:

- Началник КС
- еколог район
- механик ГТКА

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	Годишно	Годишна	Използвано	Годишна	Съответствие
-------------	---------	---------	------------	---------	--------------

вода	количество съгласно КР	норма за ефективност, m ³ /MWh, съгласно КР	годишно количество	норма за ефективност, m ³ /MWh, изчислена	
Тръбни кладенци	Няма условие по КР	0.0086 m ³ /MWh	6 m ³	0.004090 m ³ /MWh	ДА

По **Условие 8.1.6.2:**

Няма документиран несъответствие от изпълнение на инструкцията по *Условие 8.1.5.3.*

През периода 2016 г. – 2020 г. вкл.- няма установени несъответствия по отношение на използването на вода.

3.2. Използване на енергия

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

Прилага се инструкцията за експлоатация и поддръжка на топлообменните/ електропреобразователни части на ел. двигатели за охлаждане на газа и маслото-основни консуматори на електроенергия:

- вентилатори за охлаждане на масло
- вентилатори за въздухоочистка
- вентилатори за охлаждане на природният газ
- нагнетяващи и изсмукващи вентилатори

За Газотурбинните компресорни агрегати № 1 ,2:

На всеки 1500 часа наработка на машината се провеждат контролни измервания по Регламент - електромонтьорите проверяват работният ток във всяка фаза на машината и правят оценка за съответствие с нормата на завода - производител, износеността на лагерите на ел. двигателя.

За Газотурбинните компресорни агрегати № 8, 9:

На всеки 50 000 часа на експлоатация /шест години максимум/ лагерите и смазочните линии трябва да се почистват - отстраняване на старата смазка, и повторно да се запълват с нова смазка.

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

Прилага се инструкцията за проверка на техническото състояние на топлопреносната мрежа, установяване на загуби и предприемане на действия за тяхното отстраняване.

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

През месец май има документиран запис - нарушаване целостта на тръба от топлопреносната мрежа в участък до административната сграда, направен е ремонт на тръбопровода, сменена е пукнатата тръба.

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/, производствено-енергиен блок /ПЕБ/, районно осветление и котелно се измерва чрез разходомерни устройства – електромери от енергетика на станцията.

Общата електроенергия за КС се взима от фактурата за месеца. Показанията на електромерите в края на всеки месец се отчитат от енергетик КС и еколог-район и се записват в протокол.

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 за една календарна година.

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.

Съгласно *Условие 8.2.2.2.* се прилага инструкция 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:

- Началник КС
- еколог-район
- енергетик 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/	0.0104 MWh/ MWh /електроенергия/	0.5453 MWh/ MWh /електроенергия/	He
Водогрейни котли /топлоенергия/	0.0381 MWh/ MWh /топлоенергия/	0.605290 MWh/ MWh /топлоенергия/	He

При прилагане на инструкцията за оценка на съответствието на количествата електроенергия и топлоенергия с определените в комплексното разрешително годишни норми, през отчетната година има установено несъответствие.

Годишното несъответствие е отчетено при **неработеща** инсталация, независимо, че консумираната електроенергия и топлоенергия следва да се отчитат при работеща инсталация по условие 2.

Експлоатацията на ГТКА е свързана с режима на Газовата мрежа за транзитен пренос на природен газ и намаляване на необходимостта от компресирането на природен газ от ГТКА на КС „Лозенец“.

Газотурбинните компресорни агрегати в КС „Лозенец“ са работили общо 29 часа през отчетната 2020 г. година.

Считано от 24.02.2020 г., съгласно Решение записано в Протокол на Управителния съвет №425/20.02.2020 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, ГТКА №№ 1 и 9 са изведени в студен резерв до възникване на технологична необходимост от работа на компресорната станция. С цел поддържане в потенциална готовност за въвеждане в режим на работа на всеки ГТКА в студен резерв, през определен период от време (веднъж на всеки три месеца) са извършвани функционални проби, в т.ч. и чрез стартиране на агрегатите в рамките на 10-15 минути. ГТКА №№ 2 и 8 се поддържат в горещ резерв т.е. има консумация на електроенергия за поддържане на определена температура на турбинното масло, което гарантира възможност за стартиране след разпореждане от Централно диспечерско управление.

Това определя необходимостта от консумация на електроенергия от електрооборудването на ГТКА, но без производството на единица продукт (1 MWh произведена топлоенергия), което довежда до превишаване на годишната норма за ефективност при употребата на електроенергия.

Консумацията на топлоенергия за 2020 г. е в нормални граници (за поддържане на оптимална работна среда в обитаваните помещения), но без производството на единица продукт (1 MWh произведена топлоенергия), се превишава годишната норма за ефективност при употребата на топлоенергия.

Действията по спиране на ГТКА не следва да се приемат, като мероприятия за консервация на наличните мощности (дейности по условия 15 и 16 от КР № 368- НО/2008г.).

Във връзка с гореизложеното, с писмо Изх.№ БТГ-24-00-967/ 25.03.2020 г. е уведомена РИОСВ-Стара Загора.

В приложение №5 и приложение №6 към чл. 16 на Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни , внесени писма до ИАОС- Изх.№ БТГ-04-09-64/19.06.2020 г. и Изх.№ БТГ-04-09-64(4)/23.11.2020 г. е искана промяна на Условие 6.6. и въвеждане на ново Условие 6.19.

Задълженията ни, касаещи изпълнение на нормите за ефективност по Условие № 8. от КР - Използване на ресурси е неосъществимо поради гореописаните обективни причини, респ. свеждане до минимум производството на единица продукт за годината. Това налага конкретизиране на обстоятелствата по изпълнение на Условие 8, т.с. само при работещи газотурбинни компресорни агрегати в режим на пренос/транзитиране на природен газ, изключващи режими на изпитания, регламенти, частично пускане и спиране, т.с.:

Промяна в Условие 6.6. Годишните стойности на нормите за ефективност се изчисляват като количеството консумирани вода, енергия и горива за календарната година се раздели на

количеството произведена продукция за същата календарна година, при работен режим на газотурбинните компресорни агрегати.

Ново Условие 6.19. 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 периода 2016 г. - 2020 г. по отношение на използването на електроенергия и топлоенергия няма установени несъответствия както следва:

<i>Електроенергия / Топлоенергия</i>	<i>Използвано к-во за единица продукт за 2016 г./ Норма в КР</i>	<i>Използван о к-во за единица продукт за 2017 г./ Норма в КР</i>	<i>Годишна норма за ефективност за 2018 г./ Норма в КР</i>	<i>Годишна норма за ефективност за 2019 г./ Норма в КР</i>	<i>Годишна норма за ефективност за 2020 г./ Норма в КР</i>	<i>Съответствие</i>
<i>ГТКА /електроенергия/</i>	<i>0.0025 MWh/ MWh/ 0.0104 MWh/ MWh</i>	<i>0.0025 MWh/ MWh/ 0.0104 MWh/ MWh</i>	<i>0.0029 MWh/ MWh/ 0.0104 MWh/ MWh</i>	<i>0.0058 MWh/ MWh/ 0.0104 MWh/ MWh</i>	<i>0.5453 MWh/ MWh/ 0.0104 MWh/ MWh</i>	<i>ДА 2016- 2019 НЕ 2020</i>
<i>Водогрее н котел /топлоенергия/</i>	<i>0.003352 MWh/ MWh/ 0.0381 MWh/ MWh</i>	<i>0.003223 MWh/ MWh/ 0.0381 MWh/ MWh</i>	<i>0.003279 MWh/ MWh/ 0.0381 MWh/ MWh</i>	<i>0.004474 MWh/ MWh/ 0.0381 MWh/ MWh</i>	<i>0.605290 MWh/ MWh/ 0.0381 MWh/ MWh</i>	<i>ДА 2016- 2019 НЕ 2020</i>

3.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива

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 ГТКА се извършва от система включваща - електронен коригиращ уред, стесняващо устройство /бленда/, преобразуватели за налягане и температура и турбинни разходомери, монтирани на две измервателни линии.

Всяка линия има по два разходомера – основен и контролен.

С цел следене на грешката при измерване на горивен газ за ГТКА, 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.

Измерването на количеството горивен газ за водогрейни котли се извършва от турбинни разходомери. Отчита се след приключване на месеца от лаборант КС и се записва в констативен протокол за отчитане разхода на горивен газ на водогрейни котли за месеца. Годишното количество горивен газ представлява сбор от месечните количества горивен газ за водогрейни котли.

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

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.

Оценката на съответствието се извършва всеки месец от комисия в състав:

- Началник КС;
- еколог-район;
- лаборант КС

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. (8.3.1.1. по КР)- отменена с *Решение № 368-Н0-И0-А1-ТГ1/2013 г.* на ИАОС от 12.08.2013г.

Таблица 3.3.2.

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	-	0.11 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	60 847 Nm^3	0.041478 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	Да
Горивен газ за водогрейни котли	-	0.191 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	93 309 Nm^3	0.063607 $1000\text{Nm}^3/\text{MWh}$	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 2020 година.

През периода 2016 г. - 2020 г., няма констатирани несъответствия при употребата на горивен газ за ГТКА и горивен газ за водогрейни котли.

3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти

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.

Съхранението на свежо турбинно масло се осъществява в 3 (три) броя стоманени резервоари с единична вместимост 25 m³ на територията на маслено стопанство.

Резервоарите са снабдени с непропусклива обваловка, с обем 140 m³. Течностите от обваловките се отвеждат в канализацията единствено след преминаване през локално пречиствателно съоръжение - маслоуловител.

Складът е с бетонна основа, без връзка с канализацията.

Прилага се писмена инструкция за поддръжка на резервоари, която съдържа:

- проверка на целостта и здравината на резервоари,
- действия за откриване и отстраняване на течове от резервоари,
- установяване на причините за регистрираните нарушения,
- предприемане на коригиращи действия

Мероприятията за контрол и поддръжка на резервоарите за свежо масло се извършва веднъж в месеца от механик ГТКА.

Прилага се инструкция за установяване и отстраняване на течове, както и поддръжка на фланците, уплътненията и помпите по тръбопреносната мрежа за течни спомагателни материали.

Механо-шлосер ежесмесечно обхожда тръбопроводите и проверява за:

- пропуски по тръбопровода;
- състояние на арматурата;
- уплътнения, фланцеве съединения, предпазни устройства, контролно-измервателните уреди.

Отдел-шлосери извършва веднъж годишно поддръжка на тръбната преносна мрежа-фланци, уплътнения и помпи.

Съгласно инструкция се извършва периодичната проверка на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение - всеки месец от комисия в състав:

- Началник КС;
- еколог-район;
- механик ГТКА

По **Условие 8.3.6.1.** :

- извършени са 12 бр. проверки през годината на резервоарите за масло. Няма установени несъответствия

- извършени 12 бр. проверки през годината на съоръженията и площадките за съхранение на спомагателни материали. Няма установени несъответствия

4. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА

5.

5.1. Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) И PRTR

Във връзка с **Условие 9.5.2.6.** и **Условие 10.5.5:**

Замърсител във въздуха		
Емисия	Годишно количество, кг	Количество за единица продукт, kg/MWh

SOx	2.749	0.001 874
CO	185.577	0.126 505
NOx	153.194	0.104 430
Замърсител в отпадъчните води		
С или ХПК/З	43.594	0.029 717

Във връзка с *Условие 9.5.2.7.* и *Условие 10.5.6.*, 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.*

Стойностите на концентрациите на емисиите на SOx, NOx, CO са от собствени периодични измервания през 2019 г. През 2020 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 само 29 часа.

4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух

Емисии от точкови източници

Изпус- кащо устрой- ство (комин/ димород) №	Източник на отпадъчни газове	Топлинна мощност (MW)	Вид на гори- вото	Макси- мален дебит на газове (Nm ³ /h)	Височина на изпуска- щото устрой- ство (m)
K1	ГТКА № 1 (при спазване на изискванията на Условие 2.1)	28	природен газ	130 000	13.8
K2	ГТКА № 2	28	природен газ	130 000	13.8
K3	ГТКА № 3 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	21	природен газ	130 000	11
K4	ГТКА № 4 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	29	природен газ	220 000	11
K5	ГТКА № 5 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	29	природен газ	220 000	11
K6	ГТКА № 6 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	29	природен газ	220 000	11
K7	ГТКА № 7 (резервен ГТКА, съгласно Условие 6.17)	28	природен газ	220 000	11

K9	ГТКА № 8	24,54	природен газ	150 000	14
K10	ГТКА № 9	24,54	природен газ	150 000	14

Параметър	НДЕ (mg/Nm ³)*
SO_x	35
CO	100
NO_x	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 горивото	Пречистително съоръжение	Максимален дебит на газове (Nm ³ /h)	Височина на изпускащото устройство (m)
K8	Водогреен котел № 1	0,95	природен газ	-	1800	7.7

Параметър	НДЕ (mg/Nm ³)*
SO_x	35
CO	100
NO_x	250

*Емисионните норми се отнасят за 3% об. съдържание на кислород в димните газове.

Изпускащо устройство (комин/ димоход) №	Източник на отпадъчни газове	Топлинна мощност (MW)	Вид на горивото	Пречистително съоръжение	Максимален дебит на газове (Nm ³ /h)	Височина на изпускащото устройство (m)
K11	Водогреен котел № 2	0,220	природен газ	-	614	6,2
K12	Водогреен котел № 3	0,220	природен газ	-	614	6,2
K13	Водогреен котел № 4	0,100	природен газ	-	262	7,4
K14	Водогреен котел № 5	0,100	природен газ	-	262	7,4

Прилага се 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:

- Началник 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".

През 2020 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 само 29 часа.

Поради това за отчетната 2020 г. няма извършена оценка на съответствието.

Прилага се инструкция за периодична оценка на наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им. Комисия в състав:

- Началник КС;
- еколог-район;
- технолог ГТКА;
- технолог КИП и А.

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

Прилага се 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.

Прилага се 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.

Прилага се инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/намаляване емисиите на интензивно миришещи вещества.

Резултатите от изпълнението на инструкциите се документират в дневник от еколог-район.

Собствен мониторинг

През 2020 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 само 29 часа.

Уведомена е РИОСВ Стара Загора с писмо Изх.№ БТГ-24-00-965-(1)/06.10.2020 г., че „Булгартрансгаз“ ЕАД не може да изпълни задължението си по чл. 31, ал. 1 и чл. 39 от Наредбата, както и условия от КР № 368-Н0/2008г., касаещи емисии във въздуха.

Във връзка с изпълнение на проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ и отчитайки настоящата тенденция за пренос на природен газ, считано от 24.02.2020 г., част от инсталацията по условие 2 от Комплексно разрешително (КР) №368-Н0/2008г. (4 броя ГТКА) в Компресорна станция (КС) „Лозенец“ е временно спряна от режим на работа. Предприетите мерки са в съответствие с решение, записано в Протокол на Управителния съвет №425/20.02.2020 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно посоченото Решение, ГТКА №№ 1 и 9 на КС „Лозенец“ са изведени в студен резерв до възникване на технологична необходимост от работа на компресорната станция. Необходимо е да се уточни, че действията по спиране на ГТКА не следва да се приемат, като мероприятия за консервация на наличните мощности (дейности по условия 15 и 16 от КР № 368-Н0/2008г.).

По **Условие 9.5.2.7** във връзка с **Условие 9.5.2.1** - няма записи за отчетната година, не са извършвани собствени периодични измервания.

Изпускащо 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	-	-	130 000	-
К 2	ГТКА 2	-	-	130 000	-
К 3	ГТКА 3	-	-	130 000	-
К 4	ГТКА 4	-	-	220 000	-
К 5	ГТКА 5	-	-	220 000	-
К 6	ГТКА 6	-	-	220 000	-
К 7	ГТКА 7	-	-	220 000	-
К 8	ВК 1	-	-	1 800	-
К 9	ГТКА 8	-	-	150 000	-
К 10	ГТКА 9	-	-	150 000	-
К 11	ВК 2	-	-	614	-
К 12	ВК 3	-	-	614	-
К 13	ВК 4	-	-	262	-
К 14	ВК 5	-	-	262	-

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

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

Няма установени наличия на неорганизираны 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** – не са констатирани несъответствия на емисионни норми по показатели - въглероден оксид (CO) и азотни оксиди (NOx) .

Съгласно Решение № 368-Н0-И0-А2/2016 г. на комплексното разрешително, Условие 2.3. - ГТКА № 3, 4, 5, 6 и 7 са резервни и тяхната експлоатация се разрешава единствено в случаите по Условие 6.17, след изпълнение на изискванията на Условие 7.9.

„Резервен ГТКА“ е един от ГТКА с номера 3, 4, 5, 6 и 7, който 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, и ремонтни дейности, свързани с временно извеждане от експлоатация на един или повече ГТКА (с номера 1, 2, 8 и 9), за обезпечаване на техническото обслужване на газотурбинното оборудване.

Със Заповед № РД-08-131/22.07.2016 г. и Протокол от 04.08.2016 г. на РИОСВ - Стара Загора е ограничена работата на ГТКА № 3, 4, 5, 6 и 7, чрез пломбиране на всеки един от спирателните кранове за природен газ към съответните компресорни агрегати и преустановяване подаването на гориво.

Премахването на пломбата/пломбите е допустимо единствено и само при възникване при обстоятелствата посочени по-горе/пояснение за „Резервен ГТКА“/.

Има издадена Заповед № БТГ-ЕЗ-Зап. - 45/03.08.2016 г. на Ръководител Регионално звено Югоизточен експлоатационен район за реда и отговорностите в случаи на нарушаване целостта на пломбата/пломбите, както и типова бланка за уведомяване на РИОСВ- Стара Загора. Уведомяването се извършва след късане на оловната пломба в срок до 24 часа в работни дни и до 1 час в първия работен ден /след почивни и празнични дни/.

С писмо Изх. № БТГ- ЕЗ- Изх.-107 /20.10.2020 г. е подадена молба за спиране на текуща санкция за изпускане на емисии с наднормени концентрации в атмосферния въздух поради временно спиране от режим на работа на ГТКА № 3, 4, 5, 6 и 7 и извеждането им в „студен резерв“ до възникване на технологична необходимост от експлоатация на компресорната станция. Въз основа на Констативен протокол № 0000127/26.10.2020 г. и Заповед № 141-2/28.10.2020 г. на РИОСВ Стара Загора, санкцията е прекратена.

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- 28 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-8А с двигател АИ-336-2-8;
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.- 2007 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 2020 г.- 14 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с. Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:

- емисии SO₂- няма
- емисии NO_x- 44 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- 39 kg

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

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 2

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 28 MW;

2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-8А с двигател АИ-336-2-8;

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.- 2007 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 2020 г.- 1 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:

- емисии NO_x- 2 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- 3 kg
- емисии SO₂- няма

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

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 3, /резервен/ съгласно Условие 6.17

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 21 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-8А с двигател АИ-336-2-8;
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.- 2009 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 2020 г.- 1 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;
9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:
- емисии SO₂- няма
- емисии NO_x- 7 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- 12 kg
10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ- няма .

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 4, /резервен/ съгласно Условие 6.17

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 29 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-6,3 с двигател НК-12-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.- 1995 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 2020 г.- 2 ч., експлоатационни часове 2020 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 „Лозенец“, с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:

- емисии SO₂- 1 kg
- емисии NO_x- 6 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- 30 kg

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

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 5, /резервен/ съгласно Условие 6.17

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 29 MW;

2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-6,3 с двигател НК-12-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.- 1995 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 2020 г.- 5 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с. Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:

- емисии SO₂- 1 kg
- емисии NO_x- 14 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- 67 kg

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

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 6, /резервен/ съгласно Условие 6.17

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 29 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-6,3 с двигател НК-12-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.- 1995 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 2020 г.- 2 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;
9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:
- емисии SO₂- 1 kg
- емисии NO_x- 5 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- 11 kg
10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ- няма .

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 7, /резервен/ съгласно Условие 6.17

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 28 MW;
2. Вид на средна горивна инсталация - газова турбина, ГПА-Ц-8 с двигател НК-12-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.- 1995 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 2020 г.- 2 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с.Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;

9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация-/при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:

- емисии SO₂- <1 kg

- емисии NO_x- 5 kg

- емисии прах- няма

- емисии CO- 18 kg

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

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 8

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 24,54 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 2020 г.- 1 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с. Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;

10.Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация-/при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:

- емисии SO₂- няма
- емисии NO_x- 1 kg
- емисии прах- няма
- емисии CO- няма

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

ГАЗОТУРБИНЕН КОМПРЕСОРЕН АГРЕГАТ № 9

1. Номинална входяща топлинна мощност (MW) на средна горивна инсталация- 24,54 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 2020 г.- 1 ч., експлоатационни часове 2021 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 „Лозенец“, с. Лозенец, община Стралджа, област Ямбол;
9. Общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и CO от съответната средна горивна инсталация- /при измерени концентрации на емисии през 2019 г./:
 - емисии SO₂- няма
 - емисии NO_x- 1 kg
 - емисии прах- няма
 - емисии CO- няма
10. Концентрация на CO в емисиите от съответната СГИ- няма .

4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води **Производствени отпадъчни води**

Пречиствателно съоръжение – Два броя Каломаслоуловители

Контролиран параметър	Оптимална стойност	Честота на мониторинг	Вид на оборудването за мониторинг	Документиране
<i>Каломаслоуловител към Маслено стопанство</i>				
Ниво на утайките	до 15 см	На тримесечие	лата	протокол
Дебелина на масления слой	до 5 см	На тримесечие	лата	протокол
<i>Каломаслоуловител към Автомивка</i>				
Ниво на утайките	до 15 см	На тримесечие	лата	протокол
Дебелина на масления слой	до 5 см	На тримесечие	лата	протокол

Съгласно *Условие 10.1.1.2.1* - 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 извършения мониторинг в протокол.

Съгласно *Условие 10.1.1.2.3* - прилага се инструкция за периодична проверка и поддръжка на техническата и експлоатационна изправност на всички пречиствателни съоръжения на площадката на дружеството.

Отдел-механици извършва проверка *веднъж на шест месеца* на:

- целостта на каломаслоуловителите по стоманобетонната част (пукнатини в стени, прегради, дъна на секциите и шахти за нефтопродукти и отпадъчна вода);
- целостта на металните части (прегради, преливници, филтърни касети) и на спирателната арматура;
- пропуски или задръстване на канализацията преди и след каломаслоуловителите.

Отдел-механици извършва поддръжка *веднъж на шест месеца*:

- почистване на резервоарите на съоръженията;
- почистване на филтъра със силна струя вода за отстраняване на грубите примеси;
- при необходимост-подмяна на касетите с хидрофобизиран перлит при изчерпване на поглъщателната им способност.

Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират от еколог-район в дневник.

Съгласно *Условие 10.1.1.3.1* - прилага се инструкция за:

- периодична оценка на съответствие на стойностите на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални такива;
- 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 Началник 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 10.1.1.4.4.** - 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°38'43,8//; L 26°43'33,1//
/Приложение 3./

Точка на пробовземане: ПТ 1 с координати В 42°38'54,0//; L 26°43'53,4// на изход на Каломаслоуловител към Автомивка, обхващаща и поток пречистени отпадъчни води от Каломаслоуловител към Маслено стопанство, преди смесване с поток пречистени битово-фекални отпадъчни води /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, битово-фекални води, дъждовни води

Пречиствателно съоръжение – Два броя Каломаслоуловители;

Име на водоприемника: сухо дере

Количество на заустваните отпадъчни води за ТЗ № 1:

$$Q_{\text{ср. ден}} - 237, 20 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{ср. год.}} - 7758 \text{ m}^3/\text{y}$$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения	Честота на мониторинг
pH	6, 0 – 8, 5	Веднъж на шест месеца
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
Нефтепродукти	0, 3 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца

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/24.01.2020 год., валиден до 28.04.2021 г.

Съгласно *Условие 10.1.4.3.* - прилага се инструкция за оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг с определените в разрешителното максимално допустими концентрации.

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 Началник КС и съвместно анализират причините за допуснатите несъответствия и предприемат коригиращи мерки.

Резултатите от изпълнение на инструкцията се записват от еколог-район. При несъответствия, съставя протокол за несъответствие подписан от Началник КС.

Еколог-район 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.

Съгласно *Условие 10.1.4.4.* - прилага се инструкция за изчисляване на количествата зауствани пречистени производствени и дъждовни води.

Битово-фекални води

Пречиствателни съоръжения:

- двукамерна септична яма
- пясъчно - чакълен филтър

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

Съгласно *Условие 10.2.1.2.1* - прилага се инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения на площадката.

Мониторингът на контролираните параметри се извършва от механик ГТКА, който предава резултатите на еколог-район за оценка на съответствие и документиране.

Съгласно *Условие 10.2.1.2.3.* се прилага инструкция за периодична проверка и поддръжка на техническата и експлоатационна изправност на пречиствателните съоръжения посочени в *Условие 10.2.1.1.*

Отдел-механици извършва проверка *веднъж на шест месеца* на:

- целостта на септичната яма по стоманобетонната част (пукнатини в стени, прегради, дъна);
- състоянието на тройниците в септичната яма /при входа и изхода на водите/;
- наблюдение за качествата на пречистените води - по прозрачност, мирис и цвят.

Отдел-механици извършва поддръжка *веднъж годишно*:

- почистване на тройниците в септичната яма;
- промивка на оросителните тръби в пясъчно-чакълени филтър;
- почистване на изходящата шахта след пясъчно-чакълени филтър.

Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират от еколог-район в дневник.

Съгласно *Условие 10.2.1.3.1* се прилага инструкция за:

- периодична оценка на съответствие на стойностите на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални такива;
- 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 и ги документира в дневник.

За несъответствия информира Началник КС и съвместно анализират причините за несъответствия и вземат решение за прилагане на коригиращи действия.

Във връзка с **Условие 10.2.1.4.4** - През отчетната година има извършени 4 бр. проверки на съответствие на стойностите на контролираните параметри с определените оптимални такива. Няма установени несъответствия.

Емисионни норми – Индивидуални емисионни ограничения-Собствен мониторинг

1. Точка на заустване: № 1 Сухо дере с географски координати В 42°38'43,8'';

Л 26°43'33,1''/Приложение 3./

2. Точка на пробовземане: ПТ 2 – изход двукамерна септична яма, преди смесване с други потоци пречистени отпадъчни води, с географски координати В 42°38'53,8''; Л 26°43'53,4''/Приложение 3./

3. Източници на отпадъчните води ТЗ № 1: смесен поток – условно чисти води от отоплителната централа и от инсталацията за пречистване на питейна вода, автомивка, маслено стопанство, битово-фекални води, формирани от санитарно-битовите възли в административната и обслужващите сгради и стола за персонала, дъждовни води

4. Име на водоприемника - Сухо дере

5. Пречиствателни съоръжения: двукамерна септична яма, пясъчно-чакълест филтър

6. Количество на заустваните отпадъчни води за ТЗ № 1:

$Q_{\text{ср. ден}} - 237, 20 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\text{ср. год.}} - 7758 \text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения	Честота на мониторинг
Неразтворени вещества	60 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
БПК ₅	25 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
ХПК (бихроматна)	125 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца

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

Пробовземането и анализите са извършени от Лаборатория за изпитване „Алименти-Омнилаб“ при „ДИ ЕНД ВИ КОНСУЛТ“ ООД, Сертификат за акредитация Рег. № 223 ЛИ/24.01.2020 год., валиден до 28.04.2021 год.

Съгласно *Условие 10.2.4.2.* се прилага инструкция за оценка на съответствие на резултатите от собствения мониторинг с определените в разрешителното максимално допустими концентрации, установяване на причините за несъответствията и предприемането на коригиращи действия.

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

Еколог-район уведомява Началник 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 подписан от Началник КС.

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.

Съгласно *Условие 10.2.4.3.* се прилага инструкция за изчисляване на количествата зауствани битово-фекални води. Количеството зауствани битово-фекални води /Q_{БФВ}/ се определя, като се използват данните от показанията на водомер, монтиран на входа на йонизиращата станция за почистване на битови води.

Във връзка с *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.

Отдел - механици извършва проверка на канализационната мрежа *веднъж на три месеца и веднъж на шест месеца* - промиване, почистване и ремонтване на каналите.

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.

Няма информация за регистрирани течове през съответната година в изпълнение на Условие 10.3. През отчетният период има регистрирани в дневника четири броя проверки на канализационната мрежа на площадката и две мероприятия по поддръжка.

Съгласно *Условие 10.4.* е монтирано устройство за измерване 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 - тип „Бъблер“ 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.

При извършен количествен мониторинг за 2020 г. на обема зауствани отпадъчни води смесен поток /производствени, битово-фекални и дъждовни/ от площадката на Компресорната станция чрез използване показания на измервателно устройство - тип „Бъблер“ и методика за изчисляване на количество дъждовни води, резултатите показаха съответствие с разрешеното количество отпадъчни води, както следва:

Месец	Количество смесен поток,м3	Количество смесен поток средно за денонощие,м3
януари	485	15,65
февруари	395	13,62
март	457	14,74
април	386	12,87
май	452	14,58
юни	544	18,13
юли	465	15,00
август	349	11,26
септември	325	10,83
октомври	460	14,84

ноември	571	19,03
декември	549	17,71
Общо за периода :	5 438	14,9

Няма несъответствие на количествения мониторинг за отчетната година.

Подадена е Декларация по чл.194 б от *Закона за водите* за заустване в повърхностни води на отпадъчни води от промишлени предприятия по чл.5, ал.1, т.3 от *Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване, ДВ бр. 2 от 2017 г. /Писмо Изх.№ БТГ 04-09-9/13.01.2021 г./* и е заплатена такса по сметката на Басейнова Дирекция - Пловдив.

По Условие 10.5.3:

Във връзка с резултатите от мониторинга по *Условие 10.1.4.2.* и *Условие 10.2.4.1.* има извършени две пробовземания и анализ в точката на заустване и точките на пробовземане. Няма документиран несъответствия.

По Условие 10.5.4:

Обобщена информация за резултатите от мониторинга по *Условие 10.1.4.2.* и *Условие 10.2.4.1.* е представена в Таблица 2. от Приложение 1.

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.VIII	м.IX	м.X	м.XI	м.XII
Черни метали	16 01 17	-	-	-	-	0.114	-	-	-	-	-	-	-
Излезли от употреба гуми	16 01 03	-	-	-	-	0.380	-	-	-	-	-	-	-
Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.600	-
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	-	-	-	-	1.781	-	-	-	-	-	0.040	-
Луминесцентни тръби и други отпадъци съдържащи живак	20 01 21*	-	0.002	-	0.002	-	-	0.002	-	-	0.002	-	-
Излязло от употреба електрическо и	20 01 35*	-	-	-	-	0.278	-	-	-	-	-	-	-

ел.обор.сърд.оп асни в-ва													
Смесени битови отпадъци	20 03 01	0.200	0.190	0.160	0.120	0.160	0.120	0.140	0.150	0.120	0.120	0.100	0.120

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. - План с площадки за предварително съхранение на отпадъци/.

Отпадък с код 16 01 17 – Черни метали се съхранява предварително на Площадка № 20. Площадката е оградена, с бетонова настилка и идентифицирана с табела.

Отпадък с код 16 01 03 - Излезли от употреба гуми - се съхранява предварително на Площадка № 28, с трайна бетонова настилка, с ясни надписи за вида на отпадъка, който се третира в нея и отделена от останалите съоръжения в обекта.

Отпадък с код - 16 06 01* - Оловни акумулаторни батерии се съхранява предварително на закрита Площадка № 24, в специализирани устойчиви съдове, обозначени с надпис.

Отпадък с код - 20 01 21*- Луминесцентни тръби и други отпадъци съдържащи живак, се съхранява предварително на Площадка № 25, 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 № 23, 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 11.3.7. 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, приемно-предавателен протокол и сертификат на товара (отпадъка)

- за опасни отпадъци: кантарна бележка, приемно-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 и писмени инструкции за действие при аварии, в съответствие с Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС № 53/19.03.1999г.

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:

- *Оловни акумулаторни батерии - код 16 06 01** - „Промислени системи“ ООД, гр. Пазарджик.

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.

Предаването за обезвреждане чрез депониране на отпадък - *Смесени битови отпадъци - код 20 03 01* се извършва въз основа на заплатен данък смет към Община Стралджа.

Контрол и измерване на отпадъците

Съгласно *Условие 11.7.2.* се прилага инструкция за измерване или изчисляване 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.

Съгласно *Условие 11.9.1.* се документират и докладват дейностите по управление на отпадъците във връзка с изискванията на *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.* Има заведени отчетни книги за всеки образуван отпадък. Годишните отчети за образувани производствени и опасни отпадъци са внесени в ИАОС.

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 за управление на отпадъците, се формира комисия в състав:

- еколог-район
- енергетик КС
- технолог ГТКА
- 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.

Съгласно инструкциите по *Условие 11.*, са направени 12 броя проверки през отчетната година за оценка на съответствието на годишните количества образувани отпадъци, тяхното предварително съхраняване, транспортиране, оползотворяване, в т.ч. рециклиране, обезвреждане. Няма установени несъответствия спрямо условията в комплексното разрешително.

Оценка на съответствието на количествата образувани отпадъци:

През периода 2016 г. - 2020 г. има извършени 12 бр. проверки за всяка година, няма установени несъответствия.

Оценка на съответствието на предварителното съхраняване на отпадъци:

През периода 2016 г. - 2020 г. вкл. - 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 2016 г. - 2020 г. вкл. - има извършени 12 бр. проверки за всяка година, няма установени несъответствия.

4.5. Шум

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 оградата 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 акредитираната 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 1, 5 км.

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

Уведомена е РИОСВ Стара Загора с писмо Изх.№ БТГ-24-00-965-(1)/06.10.2020 г., че условията при които се провеждат собствените периодични измервания на шум, визирани в чл. 18, ал. 1, т. 1 и т. 2, вкл. и изключението по ал. 2 на чл. 18 от 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 (обн. ДВ. бр.3 от 11.01.2011 г., в сила от 12.02.2011 г.) не могат да бъдат постигнати. В тази връзка задълженията на оператора по чл. 27, т. 2 и Раздел V от Наредбата, както и условие 12.2.1 и следващите подусловия към условие 12 от КР № 368-Н0/2008г., не могат да бъдат изпълнени поради описаните в писмото обективни причини.

4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Съгласно *Условие 13.1.1.* 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 13.1.2.* 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 13.1.3.* 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 -2 м източно от маслено стопанство	N 42° 64,882'	E 026° 73,123'
№2	Тревна площ -1 м източно от кало-маслоуловител към автомивка	N 42° 64,842'	E 026° 73,138'
№3	Тревна площ -2 м североизточно от септична яма	N 42° 64,828'	E 026° 73,207'

Във връзка с *Условие 13.1.6.2.*, се извършва собствен мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадка по показателите, посочени в *Таблица 13.1.6.2.* от КР в постоянните мониторингови пунктове.

Показател	Честота
pH	1 път на 10 години
Нефтопродукти	1 път на 10 години

Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга и базовото състояние на почвите, установяване на причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия.

По *Условие 13.3.3.*:

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 13.3.5:*

Във връзка с изпълнение на инструкции по *Условие 13.1.1.* - извършват се ежемесечни проверки за течове на тръбопроводи и оборудване разположени на открито. Няма констатирани несъответствия.

Във връзка с изпълнение на инструкции по *Условие 13.1.2.* – няма констатирани разливи на вредни и опасни вещества върху производствената площадка за 2020 година.

Във връзка с изпълнение на инструкции по *Условие 13.1.3.* – през отчетната година са извършени четири проверки на канализационната система и две мероприятия по поддръжка.

5. Доклад по Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на КР (ИППСУКР)

Първи етап на модернизацията на компресорната станция, финализирана с Разрешение за ползване на ДНСК № СТ-05-290/07.03.2016 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.

Вторият етап на модернизацията е планиран да се осъществи при поетапно извеждане от експлоатация на старите амортизирани и неотговарящи на екологичните изисквания ГТКА и инсталиране на два броя нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегати /ГТКА №№ 10 и 11 - всеки с инсталирана топлинна мощност от 24.54 MW/, както и два броя водогрейни котли към новите компресорни цехове с мощност 0.1 MW всеки.

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 писма до ИАОС- Изх.№ БТГ-04-09-64/19.06.2020 г. и Изх.№ БТГ-04-09-64(4)/23.11.2020 г. за планирана промяна по приложение № 5 и приложение № 6 към чл. 16 на *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни* е подадена информация за прекратяване на дейността на части от инсталацията по Условие № 2- Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 106,67 MW:

- Извеждане от експлоатация на газотурбинни компресорни агрегати (ГТКА) № 4, 5, 6 и 7. Газотурбинен компресорен агрегат (ГТКА) № 3 остава в студен резерв. Всички монтирани водогрейни котли се запазват.

Преди прекратяване на експлоатацията на ГТКА № 4, 5, 6 и 7 в РИОСВ Стара Загора ще бъде представен подробен план за закриване на дейността на компресорните агрегати.

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

Прилага се 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.

Има изготвена оценка за възможни случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и за причинени екологични щети, в съответствие с изискванията на нормативната уредба по отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

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

Няма постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията, за която 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 № 368-Н0/2008 г.* на **“БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД, КС “ЛОЗЕНЕЦ”**.

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

Утвърдил:

Владимир Малинов

Изпълнителен Директор на “Булгартрансгаз” ЕАД

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 околната среда

Приложение 3 Пробовземни точки за мониторинг на отпадъчни води

Приложение 4 Площадки за предварително съхранение на отпадъци

Таблица 1. Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR

			Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсител и извън площ. (колона 2)	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3)
№	CAS номер	Замърсител	във въздух (колона 1а)	във води (колона 1б)	в почва (колона 1с)		
			Kg/год.	Kg/год.	Kg/год.	Kg/год.	Kg/год.
2#	630-08-0	Въглероден оксид (CO)	- (186) М				
8#		Азотни оксиди (NOx/NO2)	- (153) М				
11#		Серни оксиди (SOx/SO2)	- (3) М				
76#		Общ органичен въглерод (TOC) (като общ С или ХПК/3)		- (44) 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	Резултати от мониторинг	Честота на	Съответствие
-----------	---------	---------------	-------------------------	------------	--------------

		КР	Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг	мониторинг	Брой/ %
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		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		
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		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		
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К4

Източник на отпадъчни газове:

Газотурбинен компресорен агрегат № 4

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно	Резултати от мониторинг	Честота на	Съответствие
-----------	---------	---------------	-------------------------	------------	--------------

		КР	Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг	мониторинг	Брой/ %
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К5**Източник на отпадъчни газове:****Газотурбинен компресорен агрегат № 5**

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К6**Източник на отпадъчни газове:****Газотурбинен компресорен агрегат № 6**

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К7**Източник на отпадъчни газове:****Газотурбинен компресорен агрегат № 7**

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно	Резултати от мониторинг	Честота на	Съответствие
-----------	---------	---------------	-------------------------	------------	--------------

		КР	Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг	мониторинг	Брой/ %
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К8**Източник на отпадъчни газове:****Водогреен котел № 1**

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		250	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К9**Източник на отпадъчни газове:****Газотурбинен компресорен агрегат № 8**

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № К10**Източник на отпадъчни газове:****Газотурбинен компресорен агрегат № 9**

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно	Резултати от мониторинг	Честота на	Съответствие
-----------	---------	---------------	-------------------------	------------	--------------

		КР	Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг	мониторинг	Брой/ %
SO _x	mg/Nm ³	35	н е	-	веднъж на две години	-
NO _x		75	н е	-	веднъж годишно	-
CO		100	н е	-	веднъж годишно	-

Изпускащо устройство № K11

Източник на отпадъчни газове:

Водогреен котел № 2

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР*	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO _x	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NO _x		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

Изпускащо устройство № K12

Източник на отпадъчни газове:

Водогреен котел № 3

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР*	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг*	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO _x	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NO _x		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

Изпускащо устройство № K13

Източник на отпадъчни газове:

Водогреен котел № 4

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно	Резултати от мониторинг	Честота на	Съответст-
-----------	---------	---------------	-------------------------	------------	------------

		КР*	Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг	мониторинг*	вие Брой/ %
SOx	mg/Nm ³	-	н е	-	-	-
NOx		-	н е	-	-	-
CO		-	н е	-	-	-

Изпускателно устройство № К14

Източник на отпадъчни газове:

Водогреен котел № 5

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

*- В Комплексното разрешително няма посочени емисионни норми за ВК № 2, 3, 4 и 5.

През 2020 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 само 29 часа.

Уведомена е РИОСВ Стара Загора с писмо Изх.№ БТГ-24-00-965-(1)/06.10.2020 г., че „Булгартрансгаз“ ЕАД не може да изпълни задължението си по чл. 31, ал. 1 и чл. 39 от Наредбата, както и условия от КР № 368-Н0/2008г., касаещи емисии във въздуха.

Във връзка с изпълнение на проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ и отчитайки настоящата тенденция за пренос на природен газ, считано от 24.02.2020 г., част от инсталацията по условие 2 от Комплексно разрешително (КР) №368-Н0/2008г. (4 броя ГТКА) в Компресорна станция (КС) „Лозенец“ е временно спряна от режим на работа. Предприетите мерки са в съответствие с решение, записано в Протокол на Управителния съвет №425/20.02.2020 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно посоченото Решение, ГТКА №№ 1 и 9 на КС „Лозенец“ са изведени в студен резерв до възникване на технологична необходимост от работа на компресорната станция. Необходимо е да се уточни, че действията по спиране на ГТКА не следва да се приемат, като мероприятия за консервация на наличните мощности (дейности по условия 15 и 16 от КР № 368-Н0/2008г.).

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: 29.04.2020 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие

Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год	237.20 - 7758	14.94 - 2 719	Веднъж на шестмесечие	Д а
pH		6.0-8.5	7.69	Първо шестмесечие	Д а
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	3.00		Д а
ХПК	mg/dm³	125	4.00		Д а
БПК₅	mg/dm³	25	1.90		Д а
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	<0.10		Д а
Точка на заустване №1-сухо дере- /смесен поток отпадъчни води/ Пробовземане: 09.10.2020 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден м³/час м³/год	237.20 - 7758	14.94 - 2 719	Веднъж на шестмесечие	Д а
pH		6.0-8.5	7.63	Второ шестмесечие	Д а
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	10.00		Д а
ХПК	mg/dm³	125	44.10		Д а
БПК₅	mg/dm³	25	20.47		Д а
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	0.30+/-0.021		Д а

Точка на пробовземане №1-изход каломаслоуловител към автомивка и маслено стопанство . Пробовземане: 29.04.2020 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден		-	Веднъж на шестмесечие	
	м³/час		-		
	м³/год		-		
pH		6.0-8.5	7.90	Първо шестмесечие	Д а
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	3.00		Д а
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	<0.100		Д а
Точка на пробовземане №1-изход каломаслоуловител към автомивка и маслено стопанство. Пробовземане: 09.10.2020 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м³/ден		-	Веднъж на шестмесечие	
	м³/час		-		
	м³/год		-		
pH		6.0-8.5	7.85	Второ шестмесечие	Д а
Неразтворени вещества	mg/dm³	50	8.00		Д а
Нефтопродукти	mg/dm³	0.3	0.234		Д а

Пробовземна точка № 2-изход двукамерна септична яма Пробовземане: 29.04.2020 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м ³ /ден		-		
	м ³ /час		-		
	м ³ /год		-		

Неразтворени вещества	mg/dm ³	60	3.00	Първо шестмесечие	Д а
ХПК	mg/dm ³	125	3.40		Д а
БПК ₅	mg/dm ³	25	1.55		Д а
Пробовземна точка № 2-изход двукамерна септична яма Пробовземане: 09.10.2020 г.					
Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съот - ветствие
Дебит на отпадъчните води	м ³ /ден		-		
	м ³ /час		-		
	м ³ /год		-		
Неразтворени вещества	mg/dm ³	60	12.00	Второ шестмесечие	Д а
ХПК	mg/dm ³	125	42.00		Д а
БПК ₅	mg/dm ³	25	19.27		Д а

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	Количества определени с КР	Реално измерено			
Черни метали	16 01 17	200.000	0.114	-	-	20	-	Да
Излезли от употреба гуми	16 01 03	2.000	0.380	-	-	28	-	Да
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	20.000	2.600	-	-	21	-	Да
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	3.000	1.821	-	-	24	„Промислени системи“ ООД гр.Пазарджик	Да
Луминесцентни тръби и други отпадъци съдържащи живак	20 01 21*	0.100	0.008	-	-	25	-	Да
Излязло от употреба електрическо и ел.обор. съд.опасни в-ва	20 01 35*	3.000	0.278	-	-	23	-	Да
Смесени битови отпадъци	20 03 01	12.000	1.700	-	-	-	Община Стралджа	Да

Отпадъците, които не са упоменати в таблицата нямат генерини количества през отчетната година

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
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	-	-	„Промислени системи“ ООД , гр.Пазарджик 3.420 т	Да
Смесени битови отпадъци	20 03 01	-	-	Община Стралджа 1.700 т	Да

Таблица 6. Шумови емисии

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

През 2020 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 29 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

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

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К1-ГТКАН№1

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Нарботени часове, h
SOx	0	-	70 248.8	14
NOx	44.55	43.814		
CO	39.46	38.808		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К2-ГТКАН№2

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Нарботени часове, h
SOx	0	-	47 557.3	1
NOx	35.49	1.688		
CO	57.04	2.713		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К3-ГТКА№3

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm3	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm3/h	Наработени часове, h
SOx	0	-	71 609.5	1
NOx	98.94	7.085		
CO	170.67	12.222		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К4-ГТКА№4

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm3	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm3/h	Наработени часове, h
SOx	6.03	0.515	42 725.7	2
NOx	71.51	6.111		
CO	356.06	30.426		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К5-ГТКА№5

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm3	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm3/h	Наработени часове, h
SOx	6.61	1.234	37 343.0	5
NOx	73.23	13.673		
CO	359.01	67.033		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К6-ГТКА№6

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm3	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm3/h	Наработени часове, h
SOx	5.43	0.515	47 376.0	2
NOx	57.11	5.411		
CO	117.17	11.102		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К7-ГТКАН№7

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	5.63	0.485	43 035.1	2
NO _x	57.05	4.910		
CO	203.57	17.521		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К8-Водогреен котел №1

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	399.9	848
NO _x	106.66	36.170		
CO	0	-		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К9-ГТКАН№8

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	52 361.3	1
NO _x	16.40	0.859		
CO	0	-		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО К10-ГТКАН№9

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	51 737.6	1
NO _x	12.82	0.663		
CO	0	-		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО K11-Водогреен котел №2

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	270.1	250
NO _x	47.67	3.219		
CO	26.13	1.764		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО K12-Водогреен котел №3

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	281.2	139
NO _x	33.36	1.304		
CO	14.00	0.547		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО K13-Водогреен котел №4

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	174.7	1 368
NO _x	51.07	12.205		
CO	14.40	3.441		

ИЗПУСКАЩО УСТРОЙСТВО K14-Водогреен котел №5

Замърсител	Стойност на емисията, mg/Nm ³	Годишно количество замърсител, kg по ф-лата: $E = D * T * C_0 * 10^{-6}$	Количество отпадъчни газове, Nm ³ /h	Наработени часове, h
SO _x	0	-	216.6	1 427
NO _x	52.03	16.082		
CO	0	-		

Стойностите на концентрациите на емисиите на SOx, NOx, CO са от собствени периодични измервания през 2019 г. През 2020 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 само 29 часа.

Във връзка с изпълнение на проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ и отчитайки настоящата тенденция за пренос на природен газ, считано от 24.02.2020 г., част от инсталацията по условие 2 от Комплексно разрешително (КР) №368-Н0/2008г. (4 броя ГТКА) в Компресорна станция (КС) „Лозенец“ е временно спряна от режим на работа. Предприетите мерки са в съответствие с решение, записано в Протокол на Управителния съвет №425/20.02.2020 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно посоченото Решение, ГТКА №№ 1 и 9 на КС „Лозенец“ са изведени в студен резерв до възникване на технологична необходимост от работа на компресорната станция. Необходимо е да се уточни, че действията по спиране на ГТКА не следва да се приемат, като мероприятия за консервация на наличните мощности (дейности по условия 15 и 16 от КР № 368-Н0/2008г.).

Годишното количество серни оксиди /SOx/ се изчислява като сбор от изчислените стойности на замърсителя за отделните изпускащи устройства:

$$E_{SOx} = \sum E_{SOx} / K1...K14/$$

$$E_{SOx} = 0.515 \text{ kg} + 1.234 \text{ kg} + 0.515 \text{ kg} + 0.485 \text{ kg}$$

$$\underline{E_{SOx} = 2.749 \text{ kg}}$$

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

$$E_{NOx} = \sum E_{NOx} / K1...K14/$$

$$E_{NOx} = 43.814 \text{ kg} + 1.688 \text{ kg} + 7.085 \text{ kg} + 6.111 \text{ kg} + 13.673 \text{ kg} + 5.411 \text{ kg} + 4.910 \text{ kg} + 0.859 \text{ kg} + 0.663 \text{ kg} + 36.170 \text{ kg} + 3.219 \text{ kg} + 1.304 \text{ kg} + 12.205 \text{ kg} + 16.082 \text{ kg}$$

$$\underline{E_{NOx} = 153.194 \text{ kg}}$$

Годишното количество въглеродни оксиди /CO/ се изчислява като сбор от изчислените стойности на замърсителя за отделните изпускащи устройства:

$$E_{CO} = \sum E_{CO} / K1...K14/$$

$$E_{CO} = 38.808 \text{ kg} + 2.713 \text{ kg} + 12.222 \text{ kg} + 30.426 \text{ kg} + 67.033 \text{ kg} + 11.102 \text{ kg} + 17.521 \text{ kg} + 1.764 \text{ kg} + 0.547 \text{ kg} + 3.441 \text{ kg}$$

$$\underline{E_{CO} = 185.577 \text{ kg}}$$

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/ - mg/dm³

10⁻³ – коефициент за превръщане, → от mg/dm³ в kg/m³

Период	Стойност на ХПК-C ₀ , mg/dm ³	Количество отпадъчни води- Q, m ³
Първо шестмесечие	4.00	2 719
Второ шестмесечие	44.10	2 719

За първо шестмесечие: $E1 = Q * C_0 * 10^{-3} / 3 = 2\,719 \text{ m}^3 \times 4.00 \text{ mg/dm}^3 \times 10^{-3} / 3 = 3.625 \text{ kg}$

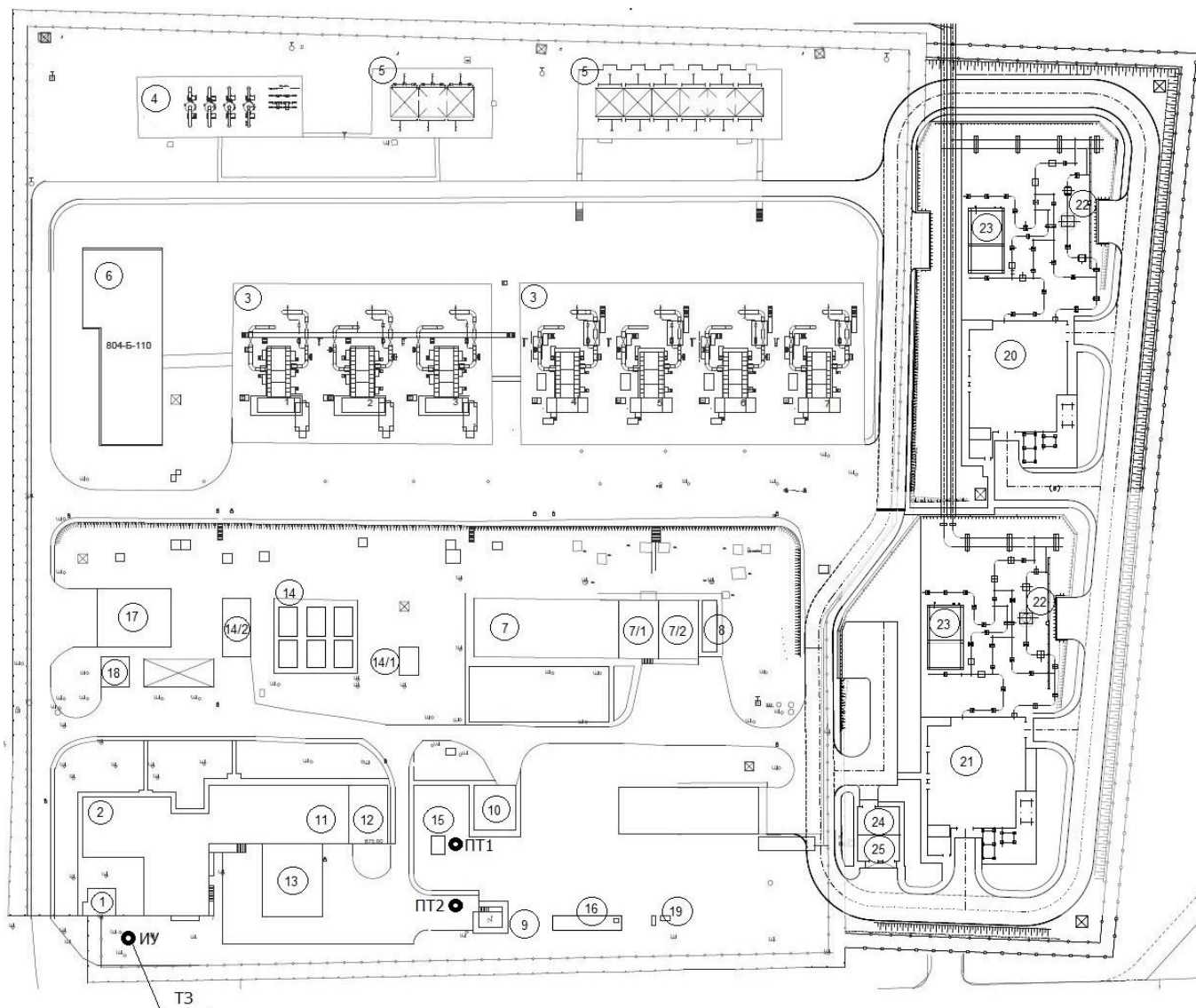
За второ шестмесечие: $E2 = Q * C_0 * 10^{-3} / 3 = 2\,719 \text{ m}^3 \times 44.10 \text{ mg/dm}^3 \times 10^{-3} / 3 = 39.969 \text{ kg}$

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

$$\underline{\underline{E = E1 + E2 = 43.594 \text{ kg}}}$$

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

КС „Лозенец“ Пробовземни точки за мониторинг на отпадъчни води



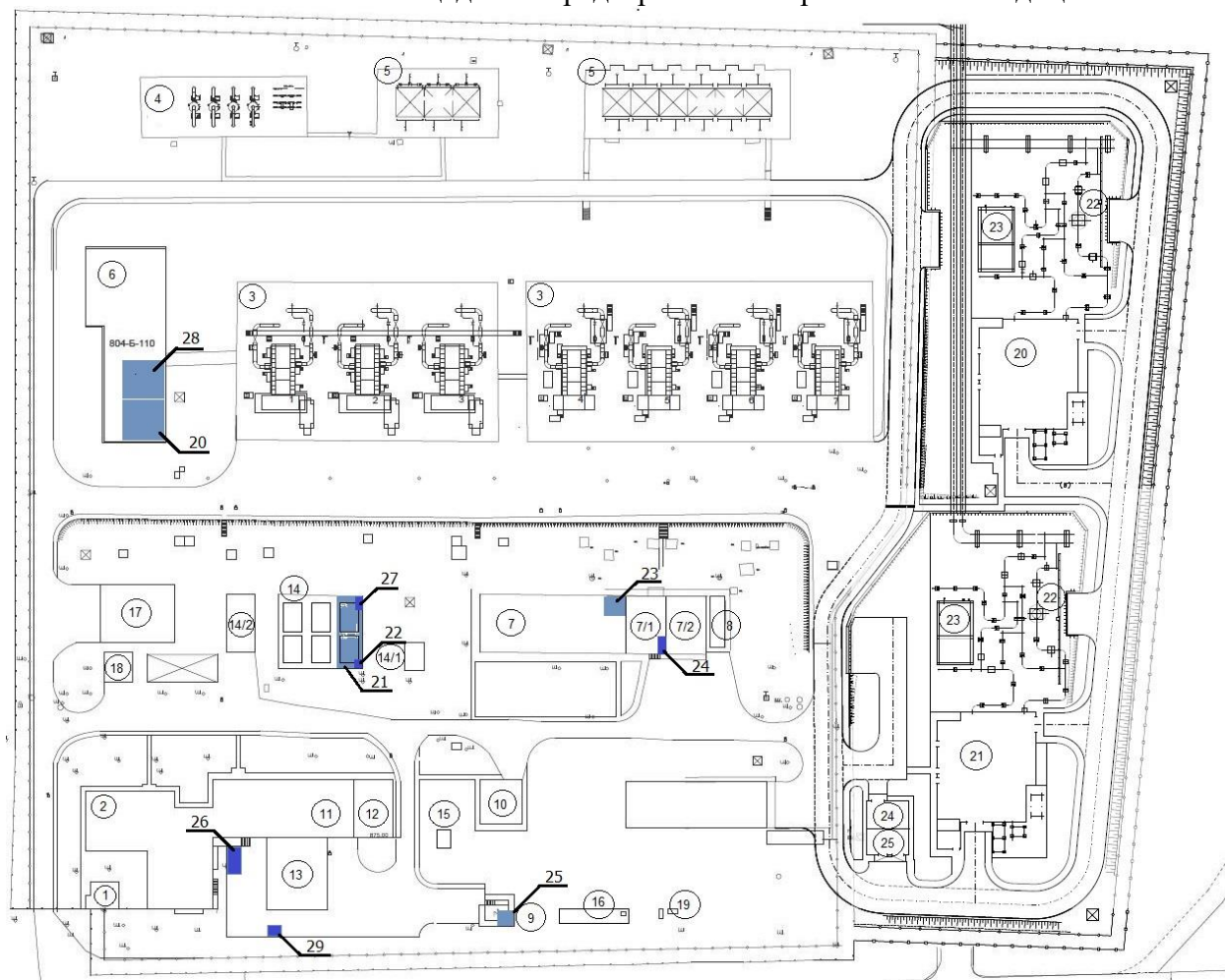
ПТ - ПРОБОВЗЕМНА ТОЧКА

ТЗ - ТОЧКА НА ЗАУСТВАНЕ

ИУ - ИЗМЕРВАТЕЛНО УСТРОЙСТВО

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

КС „Лозенец“
Площадки за предварително съхранение на отпадъци



ЛЕГЕНДА:

- 1 ПРОПУСК
- 2 СЕБ
- 3 КОМПРЕСОРЕН ЦЕХ
- 4 ИНСТАЛАЦИЯ ЗА ОЧИСТВА
- 5 ИНСТАЛАЦИЯ ЗА ОХЛАЖДА
- 6 ИНСТАЛАЦИЯ ЗА ПУСКОВ И
- 7 ПРОИЗВОДСТВЕНО ЕНЕРГИ
- 7/1 АКУМУЛАТОРНО
- 7/2 РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА ПОДС
- 8 ДИЗЕЛОВ АГРЕГАТ
- 9 ЕЛ ПРОХОДНА
- 10 ПАРОКОТЕЛНО С ХИМВОДО
- 11 ГАРАЖ
- 12 АВТОМИВКА С ПАРОСТРУЙ
- 13 СКЛАД ЗА ГОЛЯМОГАБАРИ
- 14 МАСЛЕНО СТОПАНСТВО
- 14/1 МАСПОУЛОВИТЕЛ ГСМ
- 14/2 ПОМПЕНА СТАНЦИЯ ГСМ
- 15 КМУ КЪМ АВТОМИВКА
- 16 ЛОКАЛНО ОЧИСТНО СЪОРЪ
- 17 ПРОТИВОПОЖАРЕН РЕЗЕРВ
- 18 ПРОТИВОПОЖАРНА ПОМПЕ
- 19 СЕПТИЧНА ЯМА С ПРЕЧИС
- 20 КОМПРЕСОРЕН ЦЕХ 1
- 21 КОМПРЕСОРЕН ЦЕХ 2
- 22 ИНСТАЛАЦИЯ ЗА ОЧИСТВ
- 23 ИНСТАЛАЦИЯ ЗА ОХЛАЖА
- 24 КОМПРЕСОРНО ЗА КИП В
- 25 СТАЦИОНЕН БЛОК ЗА П

Площадки:

№ 20 – Черни метали

№ 21 – Отпадъчни масла и твърди остатъци от пясъкоуловители

№ 22 – Маслени филтри

№ 23 – ИУЕЕО

№ 24 – Оловни акумулаторни батерии

№ 25 – Флуоресцентни тръби

№ 26 – Стърготини, стружки от цветни и черни метали

№ 27 – Наситени или отработени йонообменни смоли

№ 28 – Излезли от употреба гуми

№ 29 – Хартия и картон