



Изх.№ ИК-И-73754 / 22.03.2022 г.

Лице за контакт:
инж.

Тел. _____
lordan.grozev@veolia.com

На вниманието на:

ДИРЕКТОР РИОСВ
гр. Варна 9000
ул. „Ян Палах“ № 4

ДИРЕКТОР
БАСЕЙНОВА ДИРЕКЦИЯ
„ЧЕРНОМОРСКИ РАЙОН“
гр. Варна 9000
ул. „Александър Дякович“ № 33

Относно: Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено
Комплексно разрешително № 84/ 2005 г.

УВАЖАЕМИ Г-н ДИРЕКТОР,

В изпълнение на задължението за докладване по чл.125 ал.1 т.6 от Закона за опазване на околната среда и условие Ви представям **Годишен доклад за изпълнение на дейностите през 2021 г.**, за които е предоставено Комплексно разрешително № 84 (актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А6/ 2021 г.) на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

Същият е изготвен съгласно „Методиката за реда и начина за контрол на комплексното разрешително и образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително“, утвърдена със Заповед № 806/ 31.10.2006 г. на Министъра на околната среда и водите.

Приложение:

1. Годишен доклад за 2021 г. – на хартиен и на електронен носител

Изпълнителен Директор:

„Ве

ia“ ЕАД





ГОДИШЕН ДОКЛАД

за 2021 г.

на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА“ ЕАД

**по изпълнение на условията
на
Комплексно разрешително
№ 84/ 2005 г.**

Актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А6/ 2021 г

Март 2022 г. – Варна

Съдържание

I.	Увод	5
1.	Наименование на инсталацията, за която е издадено комплексното разрешително (КР)	
2.	Адрес по местонахождение на инсталацията	
3.	Регистрационен номер на КР	
4.	Дата на подписване на КР	
5.	Дата на влизане в сила на КР	
6.	Оператор на инсталацията и притежател на разрешителното	
7.	Адрес, тел. номер, факс, e-mail на собственика/оператора	
8.	Лице за контакти	
9.	Адрес, тел. номер, факс, e-mail на лицето за контакти	
10.	Разходни норми за производство	
11.	Кратко описание на всяка от дейностите/процесите, извършвани в инсталацията	
12.	Производствен капацитет на инсталацията	
II.	Система за управление на околната среда	8
1.	РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията	
2.	Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията	
3.	Организационна структура във фирмата, отнасяща се до управлението на околната среда	
4.	Конкретни дейности по изпълнение на условията в Комплексното разрешително	
5.	Обучение	
6.	Обмен на информация	
7.	Документиране	
8.	Оперативно управление	
9.	Оценка на съответствие, проверки и коригиращи действия	
10.	Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации	
11.	Записи	
12.	Докладване	
13.	Актуализация на СУОС	
III.	Използване на ресурси	14
III.A.	Използване на вода	14
1.	Измерване и документиране	
2.	Оценка на съответствието	
3.	Обобщена информация	
4.	Коригиращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за ефективно използване на суровините	
III.B.	Използване на енергия	16
1.	Обобщена информация	
2.	Измерване и документиране	
3.	Оценка на съответствието	
4.	Коригиращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за ефективно използване на енергията	

III.B.	Използване на спомагателни материали горива	19
1.	Измерване и документиране	
2.	Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива, междинни продукти и продукти	
3.	Оценка на резултатите на съответствие	
4.	Коригиращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за ефективно използване на енергията	
IV.	Емисии на вредни и опасни вещества в околната среда	24
IV.A.	Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (EPEBV) и PRTR	24
IV.B.	Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух	24
1.	Емисии от точкови източници	
2.	Собствен мониторинг	
3.	Измерване и документиране	
4.	Оценка на съответствието	
5.	Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие	
6.	Неорганизираните емисии	
7.	Измерване и документиране	
8.	Интензивно миришещи вещества	
IV.B.	Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води	28
IV.B-1	Отпадъчни води – смесен поток	28
1.	Характеристика на смесен поток	
2.	Собствен периодичен мониторинг	
3.	Отчет на резултатите от собствен мониторинг на отпадъчни производствени води	
4.	Оценка на съответствието	
5.	Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие	
IV.B-2	Дъждовни води	31
1.	Характеристика на отпадъчни дъждовни води	
2.	Резултати от собствени периодични изследвания	
3.	Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие	
4.	Оценка на съответствието	
5.	Определяне на годишните (за отчетния период на 2021 г.) количества на замърсителите според условие 10.1.3.3. от комплексното разрешително	
V.	Управление на отпадъците	35
1.	Програма за управление на дейностите по отпадъците	
2.	Временно съхраняване на отпадъците	
2.1.	Производствени отпадъци	
2.2.	Опасни отпадъци	
2.3.	Строителни отпадъци	
2.4.	Битови отпадъци	
3.	Събиране и приемане на отпадъците	
4.	Транспортиране на отпадъците	

5.	Оползотворяване, преработка и рециклиране на отпадъците	
6.	Обезвреждане на отпадъците	
7.	Контрол и измерване на отпадъците	
8.	Производствени отпадъци	
9.	Опасни отпадъци	
10.	Строителни отпадъци	
11.	Битови отпадъци	
12.	Обобщена таблица на годишно образувалите се отпадъци по видове – сравнени и с изискването на КР	
13.	Предадени и временно съхранявани отпадъци	
14.	Оценка на съответствието	
15.	Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие	
VI.	Шум	51
1.	Емисии	
2.	Контрол и измерване	
3.	Собствен периодичен мониторинг	
4.	Резултати от изпитването	
VII.	Опазване на почвата и подземните води от замърсяване	52
1.	Оценка на съответствието	
VIII.	Доклад по Инвестиционна програма изпълнение условията на КР	53
IX.	Прекратяване работата на инсталации или части от тях	54
1.	Извеждане от експлоатация на сепарираща шахта	
2.	Въвеждане в експлоатация на Ко-генератор № 5	
3.	Извеждане от експлоатация на Водогреен котел № 3	
X.	Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения	54
1.	Аварии	
2.	Оплаквания или възражения с дейността на инсталациите, за които е издадено КР	
	Декларация	55
	Таблица 1. Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR за 2021 г	56
	Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух	57
	Таблица 3. Емисии в отпадъчни води зауствани в канализацията	59
	Таблица 4. Образувани отпадъци	61
	Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци	62
	Таблица 6. Шумуви емисии	62
	Таблица 7. Опазване на подземните води	62
	Таблица 8. Опазване на почви	62
	Таблица 9. Аварийни ситуации	62
	Таблица 10. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е предоставено КР	62
	Опис на приложенията	63

I. УВОД

1. Наименование на инсталацията, за която е издадено комплексното разрешително (КР)

„Топлофикация-Варна“ ЕАД - гр. Варна
„Далкия Варна“ ЕАД
„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

2. Адрес по местонахождение на инсталацията
гр. Варна, бул. „Янош Хуняди“ № 5

3. Регистрационен номер на КР
84/ 2005 г.

4. Дата на подписване на КР
17.04.2006 г.

5. Дата на влизане в сила на КР
06.05.2006 г.

Забележка :

- Актуализирано с решение № 84-Н0-И0-А1/ 2009 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 12.01.2010 г.
- Актуализирано с решение № 84-Н0-И0-А2/ 2013 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 03.06.2013 г.
- Актуализирано с решение № 84-Н0-И0-А3/ 2015 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 18.09.2015 г.
- Актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А3/ 2015 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 20.11.2015 г.
- Актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А4/ 2016 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 17.02.2016 г.
- Актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А5/ 2019 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 11.03.2019 г.
- Актуализирано с решение № 84-Н0-И1-А6/ 2021 г. на Министъра на ОСВ и влязло в сила от 11.03.2019 г.

6. Оператор на инсталацията и притежател на разрешителното
„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

7. Адрес, тел. номер, факс, e-mail на собственика/ оператора
гр. Варна, бул. „Янош Хуняди“ № 5,
тел, факс: 052/ 750-358;

8. Лице за контакти

– Координатор по безопасност и околна среда

9. Адрес, тел. номер, факс, e-mail на лицето за контакти
гр. Варна, бул. „Янош Хуняди“ № 5, тел.: 052 750 355; факс: 052 750 358
e-mail : jordan.grozev@veolia.com

10. Кратко описание на всяка от дейностите/ процесите, извършвани в инсталацията

Инсталацията от КР, определена в Условие 2, е предназначена за производство на топлинна и електроенергия и условно се състои от:

- част Водогрейно производство включваща:
 - Производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода
 - Пренос на топлинна енергия с топлоносител гореща вода
 - Производствени операции и процеси, обслужващи основните дейности.

Топлинната енергия, с топлоносител гореща вода, чрез индиректни абонатни станции, се използва както за отопление и така и за подгряване на вода за битови нужди за населението, на сгради от общественения и стопанския сектор.

- част Комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от Ко-генераторни инсталации, притежаващи електрически и топлинни мощности.
- част ХВО – в нея чрез химическа обработка на сурова вода получаваме омекотена вода, с която допълване в системата на мрежова вода. По този начин компенсираме загубите в мрежата.

11. Разходни норми за производство

Като основен енергоносител в инсталацията се използва природен газ.

Годишното потребление на природен газ и произведените топлинна и електрическа енергия за отчетната 2021 г. са дадени в следващата таблица:

Таблица I-1

№	Показател	Мярка	Отчет за 2021 г.	Норма по КР
1.1	Разход на природен газ за производство на топлинна енергия	нм ³ / г.	10 699 406, 569	125 нм ³ / МВтч – по условие 8.3.1.1
1.2	Разход на дизелово гориво (резервно гориво)	кг	168,58	102 кг/ МВтч по условие 8.3.1.1
2.	Произведена топлинна енергия - бруто	МВтч	89 475	не е определена норма
3.	Произведена електрическа енергия - бруто	МВтч	67 485,6	не е определена норма

12. Производствен капацитет на инсталацията

Горивната инсталация, в обхваната на Условие 2 от КР е с обща номинална топлинна мощност 63.76 МВт (категория на промишлена дейност т.1.1 от приложение 4 на ЗООС) и включва следните основни производствени съоръжения:

- Водогреен котел ст.№ 1 – тип КВГ/Н 20/10 – 22,11 MW
- Водогреен котел ст.№ 2 – тип ПКМ 12 – 8,33 MW
- Водогреен котел ст.№ 3 – тип ПКМ 12 – 8,33 MW
- Ко-генераторна инсталация № 1, включваща:
 - Ко-генератор 1 – 5,20 MW
 - Ко-генератор 2 – 5,20 MW
 - Ко-генератор 5 – 3,95 MW
- Ко-генераторна инсталация № 2, включваща:
 - Ко-генератор 3 – 5,32 MW
 - Ко-генератор 4 – 5,32 MW

Водогреен котел № 3 беше изведен от експлоатация през февруари 2016 г. Той остана присъединен към съществуващата инфраструктура, включително съоръжения за хранване с природен газ, студена и гореща вода, както и свързан към електроразпределителната мрежа. Съоръжението остана напълно интегрирано към технологичната схема за производство и разпределение на топлоенергия. От момента на извеждането му от експлоатация до момента на въвеждането му той беше в състояние на мокра консервация.

С Решение № 84-Н0-И1-А5/ 2019 г. ИАОС разреши експлоатацията на Водогреен котел № 3 като основна мощност в производствения процес.

Във връзка с планирана подмяна на двигател и генератор на Ко-генератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа, през 2021 г. беше актуализирано КР № 84/ 2005 г. с решение № 84-Н0-И1-А6/ 13.07.2021 г.

II. СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

1. РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията

РИОСВ - Варна, 9000,
гр. Варна, ул. "Ян Палах" №4;
052/ 634 582; 052/634 593
e-mail:riosv-vn@mbox.contact.bg

2. Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията

БД Черноморски район - с център Варна
адрес: ул. "Ал. Дякович" № 33;
тел.: 052/631 447, факс: 052/631 448,
basdir@vamapage.com

3. Организационна структура във фирмата, отнасяща се до Управление на околната среда

Производствената активност на централата като цяло съответства на действащото екологично законодателство и покрива повечето изисквания на нормативната уредба.

Дружеството притежава следните сертификати:

- ISO 9001:2015
- ISO 14001:2015
- ISO 45001:2018
- ISO 37001:2016

3.1. Съгласно изискванията на създадената интегрирана система по горепосочените стандарти е създадена организация на отговорностите. Системата за управление на околната среда се управлява съгласно условията на издаденото КР, като приоритетите са следните:

- Обучение – в програмите за обучение и при провеждане на изпитите за квалификация са включени и въпроси касаещи опазване на околната среда.
- Обмен на информация - дискутиране и обмен на информация с работещите в дружеството, целящо непрекъснато повишаване на осъзнаването на ефекта от дейността им, компетентността и отговорността им към опазването на околната среда.
- Документиране – изготвени са всички инструкции за прилагане и изпълнение на условията по КР. Инструкциите се съхраняват съгласно изискванията посочени в КР. По места са раздадени инструкциите, касаещи определения вид дейност. Изготвен е списък удостоверяващ къде какъв документ е предоставен.
- Управление на документи – изготвена е и се изпълнява инструкция за актуализация на документи.
- Оперативно управление –изготвени са всички инструкции изисквани по КР.
- Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия – извършват се периодични проверки съгласно инструкциите за изпълнение на условията по КР. Предприемат се всички необходими действия регламентирани в инструкциите за определяне на съответствие и коригиращи действия.
- Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации –изготвени и утвърдени

от компетентните органи са всички аварийни планове и документи свързани с тях. Поддържа се изрядна готовност на технически средства и екипи за предотвратяване и адекватен отговор при възникване на извънредни и аварийни ситуации.

- Записи – всички данни от наблюдението на показателите и резултатите от оценка на съответствието се документират и съхраняват съгласно изискванията в КР.

3.2. Управлението на дейностите по опазване на околната среда в дружеството се базира на:

- Изпълнение изискванията на издаденото на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД КР № 84/ 2005, актуализирано с Решение №84-НО-И1-А6/ 2021 г.
- Дейности по организация и привеждане на производството в съответствие с действащото екологично законодателство, намаляване на рисковете от замърсяване и неблагоприятното въздействие върху околната среда. Това включва:
 - ограничаване на емисиите от замърсители на атмосферния въздух чрез подобряване на ефективността на производството чрез непрекъснат контрол на качествения състав на изходящите газове;
 - ограничаване на консумацията на вода – чрез рехабилитация на топлопреносната мрежа, строг контрол върху потреблението на питейна вода, както и ремонт на водопроводната мрежа;
 - оптимизация на технологичните процеси за намаляване на енергийни разходи и подобряване на ефективността.

Организацията за контрол и отчетност по съответствие на производствената дейност с екологичните нормативно определени изисквания във „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД се извършва от Координатор по безопасност и околна среда, който е пряко подчинен на Изпълнителен Директор.

Отговорните лица са задължени да оказват съдействие и да предоставят информация на Координатор по безопасност и околна среда.

4. Конкретни дейности по изпълнение на условията на КР в предприятието са представени, както следва:

- Разработване и актуализиране на:
 - Инструкции за изпълнение на условията на КР;
 - Инструкции за безопасност при експлоатация и поддръжка на производствените процеси и операции;
 - Документи (лицензии, разрешения) за опазване на околната среда и мониторинг на производствените процеси в съответствие с националните стандарти;
- Контрол за спазване на инструкции

Необходимите инструкции, изисквани с разрешителното, са представени на лицата, отговорни за тяхното изпълнение. Контролът за изпълнението на инструкциите се извършва от Координатор по безопасност и околна среда и отговорните ръководители.

- Оценка по изпълнението на условията на издадено КР

Тази оценка се извършва от Координатор по безопасност и околна среда, отговорник за прилагането и изпълнението на условията в КР, посочени в горния раздел.

- Констатиране на несъответствия и отклонения

При констатиране на несъответствия или отклонения между наблюдаваните параметри и показатели и тези в действащите инструкции по процеса и/или утвърдените норми в действащото КР се предприемат мерки, конкретни във всеки отделен случай, с цел отстраняване на същите.

5. Обучения

Потребностите от обучение на персонала се определят съгласно нормативната уредба, касаеща производствения процес. Те се определят ежегодно, след което се подготвя процеса като се изготвят съответните програми, графици и план-графици за обучение на персонала. Видовете обучения през 2021 г. са както следва:

- обучения на новоназначен персонал - извършва се първоначално обучение и инструктаж за запознаване с условията и изискванията на КР и опазване на околната среда на територията на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.
- при промяна/ актуализация на условията в КР.
- периодични, провеждащи се:
 - при промяна в законодателството (при необходимост)
 - при работа със съоръжения с повишена опасност (ежегодно).

През 2021 г., освен периодичните обучения свързани с опазване на околната среда и конкретните изисквания, заложи в условията на КР, в дружеството са проведени и следните обучения:

- по безопасна експлоатация и здравословни и безопасни условия на труд
- по пожарна и аварийна безопасност, включващи и тренировка/ проиграване на аварийния план
 - На 17.06.2021 г. се проведе противопожарна и противоаварийна тренировка като се проигра симулативна ситуация: „Действие на персонала при задимяване и пожар на Ко-генератор № 5 във „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“
 - На 13.12.2021 г. се проведе противопожарна и противоаварийна тренировка като се проигра симулативна ситуация: „Действие на персонала ни при снежни бури, заледряване и обледяване на територията на дружеството“.

Протоколи от извършените проигравания са дадени в **Приложение – 1.**

Обученията се проведоха под ръководството на:

- Координатор по безопасност и околна среда при „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД,
- Специалисти от ОУ ПБЗН (Областно Управление на Пожарна безопасност и защита на населението) - гр. Варна

6. Обмен на информация

- Изготвени са списъци с имена, длъжности и телефони за контакт и се поддържа актуална информация за тях относно уведомяване на отговорните лица от дружеството по изпълнение на условията в разрешителното
- „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД предоставя системно информация на компетентните органи по форма, съдържание и в срокове, определени със съответните действащи нормативни актове, както следва:
 - за резултатите от мониторинга на показателите по изпълнение на условията на КР

- за инцидентни прекъсвания или планирани спирания на съоръжения
- за инвестиционните си намерения

- В срока, съгласно изискванията на *Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите на операторите на инсталации, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове* в ИАОС е представен верифициран Годишен доклад за емисии на парникови газове от дейността на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

- Съгласно изискванията на *Наредба № 1 от 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* се води следната документация:

- Отчетни книги за образуван и/или третирани отпадъци.
- Годишни отчети за генерираните производствени и опасни отпадъци.
- Идентификационен документ съгласно Приложение № 8 към чл.12 ал.1.

Отчетите за образуваните през 2021 г. отпадъци са представени на ИАОС в срок, съгласно изискванията на Наредбата, в Националната информационна система за отпадъци (НИСО).

- Веолия Енерджи Варна“ ЕАД предоставя данни за производствени показатели от дейността си в областта на екологията на информационно обслужване в Териториалното Статистическо бюро на Национален статистически институт, гр. Варна.

- В съответствие с изискванията на действащо КР „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е задължена незабавно да уведомява Областния Управител, Кмета на общината, РИОСВ, Басейнова дирекция и органите на ПБЗН при аварийни или други замърсявания, когато са нарушени установените с нормативен акт или с настоящото КР норми (индивидуални емисионни ограничения) на изпускане на замърсяващи вещества в околната среда.

През изтеклата 2021 г. при производствената дейност на предприятието не са констатирани нарушения на установените норми за изпускане на замърсяващи вещества в околната среда.

Поддържа се актуален списък на органите, които следва да бъдат уведомявани съгласно условията на разрешителното и телефони за контакт

Приложение - 2

7. Документиране

Във връзка с промяната на нормативната уредба, регулярно се извършва актуализация на цялата документация, изисквана по условията на КР.

Поддържа се актуален списък с нормативни актове, регулиращи работата на инсталацията.

Приложение – 3

Поддържа се актуален списък на необходимите инструкции изисквани от разрешителното и се съхраняват на достъпно място.

Приложение - 4

8. Оперативно управление

Изготвени са всички инструкции като са съобразени с изискванията в КР.

9. Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия

Прилагат се писмени инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели в съответствие с условията на комплексното разрешително.

Извършва се периодична оценка на съответствие на стойностите на показателите.

Налични са инструкции в случай на установяване на несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

10. Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации

- През 2021 г. не са регистрирани аварии.
- Налични са писмени инструкции за:
 - преразглеждане и актуализиране на инструкциите за работа на технологичното/ пречиствателното оборудване
 - определяне възможните аварийни ситуации с въздействие върху околната среда и здравето на хората
 - подготовка на персонала отговорен за изпълнението на плана за действие при аварии
 - периодична проверка на готовността на персонала за изпълнение плана за действие при аварии
 - сборни пунктове и пътища за извеждане на работещите от района на аварията
 - определяне на причините довели до авария и предприемане на коригиращи действия
 - техническа поддръжка на средствата за оповестяване на авария
 - определяне средствата за лична защита, проверка и поддръжката им
 - определяне средствата за противодействие на възможните аварии
 - актуализация на списъка на персонала, отговорен за изпълнение плана за действие при аварии.
 - актуализация на списъка на телефонните номера по оповестяването.
 - Утвърден е Плана за действие при бедствия и аварии.

Съгласно нормативните изисквания и условията на КР данните от наблюдението на емисионните и технически показатели, както и от оценката на съответствията им с условията в комплексното разрешително се документират и съхраняват в техническия архив.

Документират се и се съхраняват данните за причините за установени несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Документират се и се съхраняват данните при преразглеждане или актуализация на инструкциите за работа на технологичното (пречиствателното) оборудване.

Изготвен е и се съхранява списък с документите доказващи съответствие с условията на разрешителното.

12. Докладване

Притежателят на КР изготвя „Годишен доклад“ за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексното разрешително в срок до **31 март** на всяка следваща година. ГД се изготвя във форма, определена в „Методика за реда и начина за контрол на комплексни разрешителни и образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително“.

13. Актуализация на СУОС

В съответствие, с изискванията на:

- чл. 15, ал. 2 от *Наредба за реда и начина за издаване и преразглеждане на разрешителни за емисии на парникови газове и за осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации и операторите на въздухоплавателни средства, участващи в схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове, приета с ПМС № 297/ 13.12.2010 г.*



- с издадено Разрешително за емисии на парникови газове № 60/ 2009 г. ИАОС е уведомена за настъпили промени на отделни елементи в собствени системи за измервания на природен газ.

III. ИЗПОЛЗВАНЕ НА РЕСУРСИ

III.A. Използване на вода

Водоснабдяването на площадката на дружеството се осъществява по договор с ВиК – Варна.

Общото изразходваното количество вода за площадката и инсталацията по Условие 2 се разделя както следва:

- за битово водоснабдяване - битови нужди.
- за производствени нужди - производство на топло- и електроенергия.

Общото изразходвано количество вода за площадката се измерва, чрез мониторирането на площадката разходомер за вода, като местоположението му е посочено в Ген - плана, приложен към заявлението за комплексно разрешително.

1. Измерване и документиране

Измерването и документирането на изразходваните количества вода при работа на инсталацията по Условие 2 се извършват по определена според нормативните изисквания „Инструкция за измерване и документиране на изразходваните количества вода за производствени нужди“, съгласно Условие 8.1.4.1.1.

В следващата таблица са посочени, по видове и количество, употребените за нуждите на площадката количества вода по месеци за цялата 2021 година и е направено сравнение за наличие или не на съответствие с нормирания показател съгласно условие 8.1.4.1 в КР.

Отчет на консумацията на вода за 2021 г

Таблица III.A-1

Месец	Разход вода - СН	Разход вода - ПН	Разход вода - ОБЩО	Произведена топлоенергия	Норма за ефективност към единица продукт	Съответствие
	m ³	m ³	m ³	MWh	m ³ / MWh	ДА/ НЕ
Януари	79	5419	5680	13270	0,408	ДА
Февруари	78	4933	5126	11827	0,417	ДА
Март	71	5434	5658	12355	0,440	ДА
Април	72	6139	6339	8713	0,705	ДА
Май	83	5428	5628	3894	1,394	НЕ
Юни	79	5546	5700	3638	1,524	НЕ
Юли	60	6491	6628	3680	1,764	НЕ
Август	69	7237	7385	3599	2,011	НЕ
Септември	56	5143	5274	3246	1,584	НЕ
Октомври	74	7178	7331	4510	1,592	НЕ
Ноември	80	6916	7078	7944	0,871	ДА
Декември	78	6231	6387	12799	0,487	ДА
2021 г.	879	72 095	74 214	89 475	0,806	ДА

2. Оценка на съответствието.

Нормативът за използване на вода за производствени нужди, за единица продукт, съгласно Условие 8.1.2 в сега действащото комплексно разрешително е 1.20 m³/ MWh.

Контрол на съответствието на изразходваните количества вода се извършва

съгласно „Инструкция за следене на съответствието на изразходваните количества вода при работа на горивна инсталация за топлинна енергия“, съгласно Условие 8.1.4.2.

3. Обобщена информация за резултатите от проверките за 2021 г.

Прилага се „Инструкция за извършване на проверки на водопроводната мрежа на площадката, отстраняване на течове и установяване на причините за тях“ съгласно Условие 8.1.3.

През 2021 година, съгласно Условие 8.1.3 на КР, са извършени 52 огледа за състоянието на водопроводна мрежа в централата от оперативния персонал. Процедурата за периодична проверка за наличие и отстраняване на течове от площадковата канализация и тръбопроводи се извършва в съответствие с утвърдената инструкция.

Извършват се ежеседмично огледи за състоянието на тръбопровода за питейно-битови нужди и канализационната система, и резултатите се записват в дневник.

През отчетния период не са констатирани пропуски във водопроводната мрежа на територията на предприятието.

4. Обобщена информация за резултатите от проверките за 2021 г.

Контрол на съответствието на изразходваните количества вода се извършва като се изчисляват месечните и годишни показатели съгласно изискванията на Условие 8.1.4.2 в комплексното разрешително. При констатиране на несъответствия на количествата изразходвана вода с технологичните разходни норми в топлоизточника се предприемат мерки, конкретни във всеки отделен случай, с цел отстраняване на същите:

- за всяка смяна се извършва контрол на количеството вода, изразходвана за захранване на ТПМ;
- ежедневно се контролира разхода на ВиК вода по показанията на централния водомер и се прави запис на данните в платформата за технико-икономическите показатели;
- ежедневно се извършва контрол за спазване на норматива за разхода на ВиК вода за технологични нужди на ХВО;
- седмично се извършва оглед за състоянието на тръбопровода за питейно – битови нужди, за което се съставят протоколи и се извършват записи в оперативната документация на сменния персонал;

В следващата таблица е посочено годишното количество изразходвана вода за производствени нужди от площадката, количеството на изразходваната вода за производствени нужди за 1 MWh и е направено сравнение за съответствие с нормирания показател в КР.

Таблица III.A-2

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт, съгласно КР	Използвано годишно количество топлинна енергия	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
		м ³ / MWh	м ³ / год	м ³ / MWh	
ВиК	Не е нормирано	1,20	84 652	0,806	ДА

За 2021 година, изразходваното годишно количество вода за производствени нужди в инсталацията по Условие 2 за производството на единица продукт (1 MWh топлинна енергия) е под норматива определен в комплексното разрешително.

5. Коригиращи действия за привеждане в съответствие на норматива и мероприятия за ефективно използване на суровините.

Като част от инвестиционната програма на Дружеството от 2016 г. до сега, чрез изграждане на нови участъци към преносната мрежа бяха включени голям брой нови абонати:

- два жилищни комплекса - Варна Сити Парк – с 8 входа и Галилей 2 – с 1 вход
- изграждане на нови магистрални тръбопроводи от ТПМ за снабдяване на квартали „Младост“, „Владиславово“ и „Възраждане“ и последващо запълване на системата с нови количества вода
- отклонения на топлопреносната мрежа, захранващи сгради в жилищните квартали - ж.к. „Владиславово“, ж.к. „Младост“, ж.к. „Възраждане“ и ж.к. „Трошево“.

По-голямата мрежа, която вече поддържа „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД изисква и по-голямо подпитаване, т.е. допълване с вода.

Очевидно е и, че разширяването на топлопреносната мрежа води след себе си и до повишаване на аварийността по нея. Подменените дефектирали елементи по топлопреносната мрежа са 15 бр. през 2016 г., 23 бр. за 2017 г., 14 бр. за 2018 г., 15 бр. за 2019 г., 9 бр. за 2020 г. и 16 бр. за 2021 г.

Допълнителен фактор, оказващ влияние върху аварийността на мрежата, е и стареенето на тръбопроводите от ТПМ. От 2016 г. до сега са подменени участъци с обща дължина от 42 м. за 2016 г., 228 м. за 2017 г., 10 м. за 2018 г., 2 м. за 2020 г. и 48 м за 2021 г.

За извършването на тези ремонти – независимо дали са аварийни или планови, даден участък от ТПМ се дренира, след което това количество работен флуид се възстановява с ново. Горесцитираната информация е включена в ГДОС за съответните години.

Данните за извършените коригиращи /ремонтно-възстановителни/ действия по преносната мрежа и въведените в експлоатация инвестиционни обекти през 2021 г. са отразени в

Приложение – 5

През 2021 г. беше въведен водопровод за промишлени нужди, находящ се в ПИ с идентификатор 10135.73.619, кв. 4 по плана на ПЗ „Планова“, гр. Варна

III.Б. Използване на енергия

За реализиране на дейността си, фирмата използва топлоенергия и електроенергия за собствени нужди. Част от използваната енергия се изразходва за непроизводствена дейност (административни и спомагателни дейности), които не обслужват пряко производството на топлоенергия, а другата част се използва пряко за производството на топлинна и електрическа енергия.

Основни консуматори на електрическа и топлинна енергия са съоръженията упоменати в Условие 2 - Водогрейни котли 3 бр. и Ко-генератори – 5 бр.

Експлоатацията и поддръжката на съоръженията в ОЦ се извършват съгласно „Инструкция за експлоатация и поддръжка на топлообменните/ електрическите части на технологичното оборудване - мрежови помпи, деаератор и отоплителна система, основни консуматори на електро- и топлоенергия“, съгласно Условие 8.2.2.

За извършените проверки по техническото състояние на топлопреносната мрежа на територията на отоплителната централа се прилага „Инструкция за

периодични проверки и документиране на техническото състояние на топлопреносната мрежа, установяване на загуби и предприемане на действия за тяхното отстраняване", съгласно Условие 8.2.3.

1. Обобщена информация за резултатите от проверките по условие 8.2.3.

Таблица III.Б-1

бр. извършени проверки	бр. открити течове	причини	Предприети коригиращи действия
365	16	кородирали тръбопроводи или части от тях	Заварка в малки участъци или подмяна с нова тръба

2. Измерване и документиране

Измерването на електроенергията за собствени нужди на площадката се извършва с електромери така, както е посочено в Ген-плана от заявлението на комплексното разрешително.

Количествата на топлоенергията за собствени нужди се определят по изчислителен път. Количествата на топлоенергия и електроенергия, използвани за собствени нужди, се отчитат и изчисляват ежедневно и се документират в журнал.

За отчитане, изчисляване и документиране на количествата използвана електроенергия и топлоенергия от инсталацията по Условие 2 се използва „Инструкция за измерване/ изчисляване и документиране на количествата електроенергия и топлоенергия“, съгласно Условие 8.2.4.1.

В следващите таблици са посочени употребените за нуждите на площадката количества топлинна и електрическа енергия за 2021 година по видове и количество. В тях са изчислени стойностите на топлинна и електроенергия за собствени нужди, които се използват за производството на 1 MWtч топлинна енергия.

- Нормативът за използвана топлинна енергия за производствени нужди за единица продукт, съгласно Условие 8.2.1 на комплексното разрешително е 0.06 MWh /единица продукт.

Отчет на консумацията на топлинна енергия за 2021 г.

Таблица III.Б-2

Месец	Произведена топлоенергия - бруто	Топлоенергия на изхода на ОЦ	Консумация топлоенергия за отопление и БГВ	Консумация на топлоенергия при работа на инсталацията	Норма за ефективност при употребата на топлоенергия	Съответствие
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/ед. продукт	ДА/ НЕ
Януари	13 270	12871	45	354	0,026676714	ДА
Февруари	11 827	11455	41	331	0,02798681	ДА
Март	12 355	11967	42	346	0,028004856	ДА
Април	8 713	8303	31	379	0,043498221	ДА
Май	3 894	3590	4	300	0,077041602	НЕ
Юни	3 638	3345	2	291	0,079989005	НЕ
Юли	3 680	3317	3	360	0,097826087	НЕ
Август	3 599	3250	8	341	0,094748541	НЕ
Септември	3 246	3053	3	190	0,05853358	ДА
Октомври	4 510	4184	20	306	0,067849224	НЕ
Ноември	7 944	7576	29	339	0,042673716	ДА
Декември	12 799	12381	50	368	0,028752246	ДА
2021 г.	89 475	85 292	278	3 905	0,043843476	ДА

- Нормативът за използване на електрическа енергия при производството на единица продукт, според Условие 8.2.1. на комплексното разрешително е 0.038 MWh /единица продукт.

Отчет на консумацията на електроенергия за 2021 г

Таблица III.Б-3

Месец	Произведена топлоенергия-бруто MWh	Консумация на електроенергия при работа на инсталацията MWh	Норма за ефективност при употребата на електроенергия MWh/ед. продукт	Съответствие ДА/НЕ
Януари	13 270	373,8528	0,028172781	ДА
Февруари	11 827	319,6872	0,027030287	ДА
Март	12 355	315,2348	0,025514755	ДА
Април	8 713	240,822	0,027639389	ДА
Май	3 894	137,1934	0,035231998	ДА
Юни	3 638	140,017	0,038487356	НЕ
Юли	3 680	152,3132	0,041389457	НЕ
Август	3 599	149,919	0,041655738	НЕ
Септември	3 246	145,28856	0,044759261	НЕ
Октомври	4 510	153,7678	0,034094856	ДА
Ноември	7 944	295,371	0,037181647	ДА
Декември	12 799	353,591	0,027626455	ДА
2021 г.	89 475	2 777,058	0,031037248	ДА

3. Оценка на съответствието

За извършване оценка на съответствието на документираните количества консумирана електрическа и топлинна енергия за собствени нужди в сравнение с нормираните от комплексното разрешително се използва „Инструкция за оценка и съответствието на документираните количества консумирана електроенергия и топлоенергия“.

В следващите таблици са посочени за 2021 г :

- годишното количество изразходвана топлинна и електрическа енергия за производствени нужди от площадката, и
- използваното количество топлинна и електроенергия за производствени нужди за единица продукт, съгласно комплексното разрешително и е направено сравнение за наличие на съответствие с нормирания показател в КР.

Таблица III.Б-4

показател	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
Топлоенергия	0.06	0,043643476	ДА
Електроенергия	0.038	0,031037248	ДА

Извод: За 2021 г. изразходваното количество топлинна и електроенергия от инсталацията по Условие 2, за производството на единица продукт (1 MWh топлинна енергия) е под норматива определен в комплексното разрешително и Условие 8.2.1 е изпълнено.

Обобщена информация за резултатите от проверките за оценка и съответствие на документираните количества консумирана електроенергия и топлоенергия по Условие 8.2.5.2 за 2021 г.

Таблица III.Б-5

За консумирана	бр. извършени проверки	бр. установени несъответствия	причини	Предприети коригиращи действия
Топлинна енергия	365	Превишен годишен разход	Увеличено потребление на топла вода	Отстраняване аварии по топлопреносната мрежа
Електрическа енергия	365	Превишен годишен разход	По-продължителна работа на съоръженията	Отстраняване аварии по топлопреносната мрежа

2. Коририращи действия за привеждане в съответствие на нормите за ефективност и мероприятия за ефективно използване на енергията.

Независимо от това, че разходът на топлинна енергия и електрическа енергия за единица продукция е по-малък от нормирания, в дружеството ежегодно се извършват действия и планират мероприятия за намаляване на разходите на енергия за собствени нужди от инсталацията.

Анализът на разходите на топлинна енергия и електрическа енергия показват, че най-голямо количество електрическа енергия се използва за вентилатори и помпите към съответните съоръжения, а топлоенергия - за отопление на производствени и административни сгради.

Ето защо в дружеството е приета програма за етапно внедряване на честотни инвертори за управление на ел. двигатели на различните технологични съоръжения. На територията на ОЦ програмата е изпълнена в по-голямата си част, където са обхванати и по-големите консуматори на ел. енергия. В резултат на мероприятията, консумацията на електрическа енергия в ОЦ за собствени нужди в сравнение с 2015 г. е намалена с около 15 %.

В инвестиционните програми в съответните години се предвиждат мероприятия за подобряване на техническото състояние на топлоснабдителните мрежи на територията на ОЦ като ежегодно се извършват ремонти по възстановяване на топлинната изолация по тръбопроводи и съоръжения, предприемат се мерки за намаляване разходите за топлоенергия за отопляване на сградите.

III.B. Използване на спомагателни материали и горива

Годишните разходи на използваните като спомагателни материали и горива Хидро-Х, природен газ и дизелово гориво при производство на 1 МВтч топлинна енергия са нормирани.

В следващата таблица са посочени разрешените за използване по вид и количество спомагателни материали и горива, съгласно Условие 8.3.1.1. и Условие 8.3.1.2 на КР, и техните годишни норми за ефективност.

Таблица III.Б-1

Спомагателен материал	Год. норма за ефективност
Хидро – Х	0.01 l/MWh
Природен газ	125 Nm ³ /MWh
Дизелово гориво	102 kg/MWh

Отчет за употребените годишни количества на всеки от контролираните спомагателни материали и горива, както и количества за производството на единица продукт през 2021 г.



**Използване на Корекционна добавка към котловата вода (КДКВ)
и мрежови отоплителни системи**

Таблица III.В-2

Месец	Произведена топлоенергия - бруто	Изразходвано количество КДКВ за производство на топлоенергия	Годишна норма за ефективност при използване на Хидро-Х	Съответ- ствие
	MWh	l	l/ MWh	ДА/ НЕ
Януари	13 270	0	0,000000	ДА
Февруари	11 827	50	0,004228	ДА
Март	12 355	75	0,006070	ДА
Април	8 713	0	0,000000	ДА
Май	3 894	0	0,000000	ДА
Юни	3 638	0	0,000000	ДА
Юли	3 680	0	0,000000	ДА
Август	3 599	0	0,000000	ДА
Септември	3 246	50	0,015404	НЕ
Октомври	4 510	0	0,000000	ДА
Ноември	7 944	0	0,000000	ДА
Декември	12 799	0	0,000000	ДА
2021 г.	89 475	175	0,001956	ДА

Използване на природен газ

Таблица III.В-3

Месец	Произведена топлоенергия- бруто	Изразходено количество природен газ за производство на теплоенергия	Годишна норма за ефективност при използване на природен газ	Съответ- ствие
	MWh	Nm ³	Nm ³ /MWh	ДА/ НЕ
Януари	13 270	1 568 060,045	118,17	ДА
Февруари	11 827	1 386 811,391	117,26	ДА
Март	12 355	1 457 470,489	117,97	ДА
Април	8 713	1 057 241,540	121,34	ДА
Май	3 894	476 495,102	122,37	ДА
Юни	3 638	448 299,379	123,23	ДА
Юли	3 680	450 986,889	122,55	ДА
Август	3 599	439 359,885	122,08	ДА
Септември	3 246	397 491,555	122,46	ДА
Октомври	4 510	549 821,908	121,91	ДА
Ноември	7 944	956 157,125	120,36	ДА
Декември	12 799	1 511 211,261	118,07	ДА
2021 г.	89 475	10 699 406,569	119,580	ДА

Използване на дизелово гориво

Таблица III.B-4

Месец	Произведена топлоенергия- бруто	Изразходвано количество дизелово гориво за производство на теплоенергия	Годишна норма за ефективност при използване на дизелово гориво	Съответствие
	MWh	kg	kg/ MWh	ДА/ НЕ
Януари	13 270	0	0	
Февруари	11 827	0	0	
Март	12 355	0	0	
Април	8 713	0	0	
Май	3 894	0	0	
Юни	3 638	0	0	
Юли	3 680	0	0	
Август	3 599	0	0	
Септември	3 246	0	0	
Октомври	4 510	0	0	
Ноември	7 944	168,58	0,021221047	
Декември	12 799	0	0	
2021 г.	89 475	169	0,021221047	ДА

1. Измерване и документиране.

За измерване и документиране на използваните спомагателни материали и горива по инсталацията по Условие 2 се прилагат следните инструкции: „Инструкция за измерване/ изчисляване и документиране на използваните количества суровини, спомагателни материали и горива“.

2. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива, междинни продукти и продукти

При производство на теплоенергия на площадката на отоплителната централа не се произвеждат и съхраняват междинни продукти.

Съхранението на спомагателните материали и горива на площадката се осъществява единствено на местата, посочени в актуален план на площадката с означени местата за съхранение на всички ОХВ, съгласуван с РИОСВ.

При осъществяване на дейността си операторът на инсталацията по Условие 2 прилага следните инструкции за поддръжка, периодична проверка на съоръженията на площадките:

- „Инструкция за установяване и отстраняване на течове, както и поддръжка на фланците, уплътненията на помпите, по тръбопроводната мрежа за спомагателни материали и горива при работа на инсталацията“
- „Инструкция за експлоатация и поддръжка на резервоарите за съхранение на дизелово гориво и техните обваловки“
- „Инструкция за поддръжка и периодична проверка на съответствието на съоръжения, складове и площадките за съхранение на спомагателни материали, горива и смеси, резервоарните стопанства и товаро-разтоварните площадки с експлоатационните изисквания и условията на разрешителното, установяване на причините и несъответствието и предприемане на коригиращи действия“.

На територията на обекта са обособени два склада за съхранение на опасни химични смеси:

- Склад за дизелово гориво, на територията на който са разположени:
 - 2 бр. резервоари с вместимост по 50 м³ всеки, разположени в обща бетонова обваловка;
 - 1 бр. резервоар с обем 100 м³, разположен в отделна обваловка.
 - Склад за съхранение на Хидро-Х – представлява обособено помещение с ограничен достъп и бетонова подова основа, разположено на територията на машинна зала, в което се съхранява само туба от 20 л.
- Двата склада са с ограничен достъп и са обозначен с табели, указващи категорията на опасност на съхраняваните химикали.

• Всички налични на площадката химични вещества са снабдени с Информационни листове по безопасност, съгласно изискванията на чл.31 на Регламент (ЕО) 1907/ 2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH).

Копия от всички информационни листове за безопасност се представят при поискване от РИОСВ – Варна.

Обобщени данни за годишните разходи на горива и спомагателни материали за производство на топлоенергия

Таблица III.B-5

Спомагателни и материали	Количество за единица продукт, съгл. КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт	Съответствие
Хидро – Х	0.01 l/ MWh	175 l	0,001956 l/ MWh	ДА
Природен газ	125 Nm ³ / MWh	10 699 406,569 Nm ³ / год	119,580 Nm ³ / MWh	ДА
Дизелово гориво	102 kg/ MWh	169 kg	0,021221047 kg/ MWh	ДА

3. Обобщени данни от извършените проверки за установяване и отстраняване на несъответствия на площадките за съхранение на суровини, спомагателни материали, горива към инсталацията по Условие 2, съгласно Условие 8.3.5.1. от КР

• Всички химични вещества и смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/ 2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси и Наредбата за реда и начина на класифициране, опаковане и етикетирание на химични вещества и смеси, са опаковани, етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност.

- Информационните листове за безопасност отговарят на Изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменено с Регламент 453/ 2010.
- Съгласно изискванията на Условие 8.3.4.1.1, всички информационни листове за безопасност се съхраняват на площадката, като копия от тях се предоставят при поискване на РИОСВ.

• Съхранението на химичните вещества и смеси отговаря на изискванията на Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси и на условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност.

• Съгласно изискванията на чл. 9 на *Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси* (приета с ПМС № 152 от 30.05.2011, Обн. ДВ. бр. 43 от 07.06.2011 г.) има изготвена оценка за безопасността на съхранението на опасни химични вещества и смеси за складовото стопанство за съхранение на резервното гориво – дизел.

Резултатите от извършените оценки на спомагателните материали показват, че не е необходимо прилагането на специални мерки, тъй като дейностите с тях се извършват в съответствие с изискванията на Наредбата.

Резултатите от проверките за течове и неплътности по местата за съхранение на всички ОХВ, използвани като спомагателни материали и гориво, при работа на инсталацията по Условие 2, се документират и съхраняват съгласно изискванията на Условие 8.3.5.1.

Таблица III.B-6

	бр. извършени проверки	бр. на открити несъответствия	Регистрирани несъответствия, причини	Предприети коригиращи действия
1.	Площадка и обваловка на резервоари за дизелово гориво			
	12	0	Няма регистрирани несъответствия	
2.	Резервоари за дизелово гориво			
	12	1	Повредени табели за обозначение на опасности - на резервоар 1 и 2	Поставени нови
3.	Площадка на колектора за приемане на течни горива			
	12	0	Няма регистрирани несъответствия	

4. Оценка на резултатите на съответствие

За извършване на оценка на съответствието на документираните количества консумирани спомагателни материали и горива в сравнение с нормираните от комплексното разрешително се използва „Инструкция за оценка на годишната употреба на спомагателни материали и горива“.

Анализът на получените резултати показва следното:

• Изразходените количества от спомагателни материали за отчетния период на 2021 г. не се различават по вид от разрешените в комплексното разрешително, а изразходените количества за природен газ и дизелово гориво са по-малко от определените норми в КР.

• През отчетният период няма нарушение на условията, изискващи съхранението на спомагателните материали и горива.

• Коририращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за ефективно използване на енергията не са били необходими.

Към настоящият момент произведената топлоенергия в ОЦ е от инсталация, която като вид е една от най-ефективните в България и имат висок к.п.д., достигащ до 95+96 %. Със своята ефективна работа може да се каже, че централата използва най-добрите налични технологии.

Разчетите показват, че стремежът за увеличаване на ефективността на инсталации от подобен род с 2+3 % води до големи финансови разходи за внедряване и прави тези инвестиции нецелесъобразни.

IV. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА

IV.A. Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (EPEVV) и PRTR

Докладването е извършено на 08.03.2022 г. - в електронния формуляр на ИАОС, за което РИОСВ-Варна е уведомена с писмо с Изх.№ ИК-И-72512/ 04.03.2022г.

IV.B. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух

1. Емисии от точкови източници

Източниците на отпадъчни газове в атмосферния въздух, съгласно Условие 2 на комплексното разрешително са:

- 1 бр. Водогреен котел тип КВГ/Н 20/10 - с мощност 22,11 МВт;
- 2 бр. Водогреен котел тип ПКМ-12 - с мощност 8,33 МВт и
- 5 бр. Ко-генератори - с обща мощност 24,99 МВт.

На площадката са изградени 2 комина за отвеждане на димните газове в атмосферния въздух с височина съответно 100 и 30 м.

Използваното гориво през 2021 г. е само природен газ

Към съоръженията на инсталацията по Условие 2 на КР няма изградени пречиствателни съоръжения за намаляване на емисиите в отпадъчните газове.

В следващата таблица са посочени поредния номер на изпускащото устройство, източниците на отпадъчни газове, с техния максимален дебит на димните газове, изхвърляни в атмосферата, както и вида на контролираната емисия и емисионните норми.

Таблица IV.B-1

Изпускащо устройство пореден №	Съоръжения	Термична мощност (MW)	Максимален дебит на газове (Nm ³ /h)	Пречиствателно съоръжение	Вид гориво	Височина на изпускащото устройство (m)
1	БК № 1	22,11	88 748	-	Природен газ	100
	БК № 2	8,33				
	БК № 3	8,33				
	Ко-генератор № 1	5,20				
	Ко-генератор № 2	5,20				
2	Ко-генератор № 5	3,95	27234	-	Природен газ	30
	Ко-генератор № 3	5,32				
	Ко-генератор № 4	5,32				

Таблица IV.B-2

Параметър	Емисионни норми за БК (mg/ Nm ³)	Емисионни норми за Ко-генератори (mg/ Nm ³)
NO _x	250	100
CO	100	100
SO ₂	35	-

2. Собствен мониторинг

В следващите три таблици са показани показателите, които се контролират, препоръчителния метод и честотата на измерване за съоръженията от инсталацията по Условие 2 от КР (актуализирано с Решение №84-Н0- И1-А6/ 2021 г.).

Обемът и обхвата на мониторинга на изпускните газове от Водогрейни котли № 1, № 2 и № 3 в атмосферния въздух, според Условие 9.5.3. в комплексното разрешително, е определен в следващата таблица.

Таблица IV.Б-3

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването
NO _x	БДС EN 14792	Веднъж на шест месеца
CO	БДС EN 15058	Веднъж на шест месеца
SO ₂	БДС EN 14791	Веднъж на шест месеца

Мониторинг от Ко-генератори №1, №2, № 3, №4 и № 5 според табл. 9.5.1.2 в комплексното разрешително е определен както следва:

Таблица IV.Б-4

Показател	Препоръчителен метод	Честота на измерването
NO _x	БДС EN 14792	Веднъж на шест месеца
CO	БДС EN 15058	Веднъж на шест месеца

3. Измерване и документиране

Съгласно изискванията на КР за извършване на СПИ, през 2021 г. е извършено замерване на емисиите на съоръженията по Условие 2 с определената и цитирана по-горе честота. Лабораторията, извършила замерванията – „Екоексперт 6“ ЕООД е Акредитирана от ИА „БСА“ съгласно изискванията на БДС EN ISO/ IEC 17025:2006 сертификат № 40-ЛИ, валиден до 15.05.2024 г.

Данните от собствените периодичните измервания на емисиите на вредните вещества в отпадъчните газове са документираны в протоколи от лицензираната лаборатория, извършила тези измервания и са представени в РИОСВ Варна.

В следващите две таблици са посочени резултатите от извършените СПИ на съоръженията от инсталацията по Условие 2, за 2021 г. и е направена оценка на съответствието на получените резултати с тези стойности нормирани в КР.

3-1. Отчет за първото шестмесечие на 2021 г.

Таблица IV.Б-6

НДЕ	Източници на отпадъчни газове	NO _x	CO	SO ₂	съответствие		
за Водогрейни котли (mg/ Nm ³)	КР № 84-Н0-И1-А6/ 2021	<u>250</u>	<u>100</u>	<u>35</u>	NO _x	CO	SO ₂
Измерване на стойности на емисиите при СПИ през I-во шестмесечие на 2021 г.	ВК-1	136 ± 2	0	0	ДА	ДА	ДА
	ВК №2 /тип ПКМ 12/	173 ± 3	0	0	ДА	ДА	ДА
	ВК №3 /тип ПКМ 12/	159 ± 3	2,9 ± 0,1	0	ДА	ДА	ДА
за Когенератори (mg/ Nm ³)	КР № 84-Н0-И1-А6/ 2021	<u>100</u>	<u>100</u>	-	NO _x	CO	SO ₂
Измерване стойности на емисиите при СПИ през I-во шестмесечие на 2021 г.	Коген №1 и №2	87 ± 2	93 ± 4	0	ДА	ДА	ДА
	Коген №3 и №4	94 ± 2	94 ± 4	0	ДА	ДА	ДА
	Коген №5	85 ± 2	86 ± 4	0	ДА	ДА	ДА

3-2. Отчет за второ шестмесечие на 2021 г.

Таблица IV.Б-7

НДЕ	Източници на отпадъчни газове	NOx	CO	SO2	съответствие		
за Водогрейни котли (mg/Nm ³)	КР № 84-Н0-И1-А6/ 2021	<u>250</u>	<u>100</u>	<u>35</u>	NOx	CO	SO ₂
Измерване на стойности на емисиите при СПИ през II-ро шестмесечие на 2021 г.	ВК-1	129 ± 3	0	0	ДА	ДА	ДА
	ВК № 2 /тип ПКМ 12/	176 ± 3	96 ± 3	0	ДА	ДА	ДА
	ВК № 3 /тип ПКМ 12/	172 ± 3	5 ± 1	0	ДА	ДА	ДА
за Когенератори (mg/Nm ³)	КР № 84-Н0-И1-А6/ 2021	<u>100</u>	<u>100</u>	-	NOx	CO	SO ₂
Измерване на стойности на емисиите при СПИ през II-ро шестмесечие на 2021 г.	Коген № 1 и №2	94 ± 2	90 ± 4	-	ДА	ДА	-
	Коген № 3 и №4	93 ± 2	90 ± 4	-	ДА	ДА	-
	Коген № 5	91 ± 2	94 ± 4	-	ДА	ДА	-

Съгласно Условие 6.2. на КР стойностите на измерените емисии за водогрейните котли тип ПКМ 12 са приведени за обемно съдържание на кислород в отпадните газове - 3%. Съгласно Условие 6.2. на КР стойностите на измерените емисии на Ко-генераторните инсталации са приведени към 15% кислород в отпадъчните газове.

3-3. Общ отчет за 2021 г.

Таблица IV.Б-8

НДЕ	Източници на отпадъчни газове	NOx	CO	SO2	съответствие		
за Водогрейни котли (mg/Nm ³)	КР №84/ 2019	<u>250</u>	<u>100</u>	<u>35</u>	NOx	CO	SO ₂
Измерване на стойности на емисиите при СПИ през 2021 г.	ВК-№1	136 ± 2	0 ± 0	0 ± 0	ДА	ДА	ДА
		129 ± 3	0 ± 0	0 ± 0	ДА	ДА	ДА
	ВК №2 /тип ПКМ 12/	173 ± 3	0 ± 0	0 ± 0	ДА	ДА	ДА
		176 ± 3	0 ± 3	0 ± 0	ДА	ДА	ДА
	ВК №3 /тип ПКМ 12/	155 ± 3	2,9 ± 0,1	0 ± 0	ДА	ДА	ДА
		172 ± 3	5 ± 1	0 ± 0	ДА	ДА	ДА
за Когенератори (mg/Nm ³)	КР №84/ 2019	<u>100</u>	<u>100</u>	-	NOx	CO	SO ₂
Измерване на стойности на емисиите при СПИ през 2021 г.	Коген. №1 и №2	87 ± 2	93 ± 4	-	ДА	ДА	-
		94 ± 2	90 ± 4	-	ДА	ДА	-
	Коген. №3 и №4	94 ± 2	94 ± 4	-	ДА	ДА	-
		93 ± 2	90 ± 4	-	ДА	ДА	-
	Коген. №5	85 ± 2	86 ± 4	-	ДА	ДА	-
		91 ± 2	94 ± 4	-	ДА	ДА	-

Определяне на годишното количество емисии от Метан, NO_x, CO, SO₂, Прах

При определяне на годишните стойности на количествата емисии изпускани в атмосферния въздух е използван изчислителен метод и данни от измервания при собствени периодични измервания на емисии в изходящите газове на горивните уредби.

Методиката за извършване на изчисленията е съобразена с:

- Наредба № 6 от 26.03.1999г., изм. ДВ. бр.34 от 29 Април 2011 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници;
- Инstrukция за реда за попълване на констативните протоколи и протоколите за резултатите от измервания на емисиите на вредните вещества в атмосферния въздух.

Информацията за количествата емисии от Метан, NO_x, CO, SO₂ за I-во, II-ро шестмесечие и годишните такива са представени в таблици.

Приложение – 6

За количеството на образувания CO₂ е изготвен и верифициран Годишен доклад. Същият съгласно изискванията на „Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници“ приета с ПМС № 268 от 1.09.2014 г., обн., ДВ, бр. 75 от 09.09.2014 г., в сила от 09.09.2014 г. е представен на ИАОС с писмо с Изх.№ ИК-И-72505/ 04.03.2022 г.

Количеството използвано гориво и количеството отделени емисии на CO₂ са представени в приложената извадка от Годишния верифициран доклад, част В, т.8 – „Емисии от потоци горива“.

Приложение – 7

4. Оценка на съответствието.

За периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното емисионни норми, установяване причините на несъответствията и предприемане на коригиращи действия се прилага инструкция по Условие 9.1.3.

Данните от проведените през 2021 г. СПИ на емисиите в отпадните газове от инсталацията по **Условие 2**, показват по-ниски стойности от определени като норматив, съгласно изискванията на комплексното разрешително в табл. 9.1.1.

5. Неорганизираните емисии.

По Условие 9.3.1

Всички емисии на вредни вещества от инсталациите по **Условие 2** се изпускат в атмосферата организирано през изпускащите устройства, описани в **Условие 9.1.1**.

Причините водещи до евентуално изпускане в атмосферния въздух на неорганизираните емисии са аварията или извършваните ремонтни работи по газопроводните съоръжения на площадката. Основният замърсител е метан, който представлява около 98 % от състава на природния газ.

6. Измерване и документиране

През 2021 г. не са регистрирани аварии по газовите съоръжения и не са извършвани ремонти от такъв характер, водещи изпускане на природен газ в атмосферата.

При експлоатация на инсталацията по Условия 2 на КР се прилага инструкция за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии, установяване на причините за тях и предприемане мерки за ограничаването им.

Прилага се и Инструкцията за извършване на периодична оценка на спазване на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините на несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Ето защо в следващата обобщена таблица са посочени само нулеви стойности в графата за открити пропуски.

Обобщена информация за резултатите от проверките по Условие 9.2.2.

Таблица IV.9

бр. на извършени проверки	бр. на открити пропуски	причини
365	0	-

7. Интензивно миришещи вещества

По Условие 9.3.1

Всички дейности на площадката се извършват по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка.

По Условие 9.3.2

Няма констатирани оплаквания за миризми в резултат от дейностите извършвани на площадката.

В изпълнение изискванията на **Условие 9.3.3** е изготвена и се прилага писмена инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/отстраняване на емисиите на интензивно миришещи вещества.

На площадката не се използват, съхраняват и произвеждат миришещи вещества.

IV.B. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води. Производствени отпадъчни води. Работа на пречиствателните съоръжения

Съгласно **условие 10.1.1** се разрешава експлоатацията на маслосборна яма като пречиствателно съоръжение за отпадни води.

Маслосборната яма има предназначение да събере евентуални разливи от масло при авария от откритата електрическа разпределителна уредба 20 kV и недопускане попадането му в почвата, подземните води и канализацията.

През 2021 г. няма констатирани аварии или разливи.

За правилната техническа експлоатация и контрол на канализационната система и пречиствателните съоръжения се прилагат следните инструкции:

- „Инструкция за експлоатация и поддръжка на пречиствателните съоръжения” съгласно Условие 10.1.1.1.

- „Инструкция за периодична проверка и поддръжка на техническата и експлоатационна изправност на пречиствателните съоръжения на площадката”, съгласно Условие 10.1.1.2.2.

На територията на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД се генерират следните видове отпадъчни води:

- смесен поток (производствени, дъждовни и битово-фекални) отпадъчни води през ТЗ №2 и №4, които се предават за допречистване в ГПСОВ въз основа на сключен договор с ВиК-оператора, експлоатиращ канализационната система,

- дъждовни води - през ТЗ № 1, 3 и 5

IV.B-1. ОТПАДЪЧНИ ВОДИ - СМЕСЕН ПОТОК

1. Характеристики на смесен поток

Актуализирано с Решение № 84-Н0-И1-А6/ 2021 г.

• географски координати

Точка на заустване № 2 с координати 43°14'12.00" СШ; 27°52'9.90" ИД;

Точка на заустване № 4 с координати 43°14'11.52" СШ; 27°52'14.22" ИД;

Точки на пробовземане -последни ревизионни шахти преди ТЗ №№ 2 и 4

Пробовземна точка Т2 с координати 43°14'12.48" СШ; 27°52'9.90" ИД;

Пробовземна точка Т4 с координати 43°14'12.48" СШ; 27°52'13.92" ИД

• Източници на отпадъчните води за ТЗ № 2:

- битово-фекални води от склад, ХВО, Мазутно стопанство, Парокотелно, Портал, РМЦ, Автотранспорт;
- дъждовни води от обваловките на нафтови резервоари, (по Генерален план с канализационната система на Веолия Енерджи Варна ЕАД);

• Източници на отпадъчните води за ТЗ № 4:

- битово-фекални води от спомагателен корпус;
- производствени отпадни води от дренажи и помпи на котли;

• Име на приемащата канализация:

Канализационна система на гр. Варна, съгласно сключен договор;

• Пречиствателно съоръжение - Маслосборна яма

• Количества на определените в КР заустваните отпадъчни води

За ТЗ № 2	Q _{ср.ден}	m ³ / d	17,77
	Q _{макс.час}	m ³ / h	0,74
	Q _{ср.год}	m ³ / y	6648

За ТЗ № 4	Q _{ср.ден}	m ³ /d	203
	Q _{макс.час}	m ³ /h	84,6
	Q _{ср.год}	m ³ /y	6 091

2. Собствен периодичен мониторинг

Мониторинга на смесен поток (производствени, БФВ и дъждовни) отпадъчни води се извършва с определената честота, определена в табл. 10.1.3.1, като пробовземането и анализа се извършва от лицензираната лаборатория на ВиК Варна, с която „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД има сключен договор

Таблица IV.B-1.1

Параметър	Честота на мониторинг	Примерен метод/ техника за анализ	Индивидуални емисионни ограничения
дебит	При взимане на проба	-	-
Температура	Един път годишно	БДС 8451	40°C
pH	Един път годишно	БДС EN ISO 10523:2012	6,5 – 9,0
Неразтворени вещества	Един път годишно	БДС EN 872:2006	300 mg/dm ³
Нефтопродукти	Един път годишно	ВМИ 32/ 2002	15 mg/dm ³
Мед	Един път годишно	ВМИ 21/ 2003	2,0 mg/dm ³
Цинк	Един път годишно	ВМИ 20/ 2002	5,0 mg/dm ³
Желязо	Един път годишно	ВМИ 19/ 2002	10,0 mg/dm ³
Сульфатни йони	Един път годишно	ВМИ 9/ 2004	400/dm ³

3. Отчет на резултатите от собствен периодичен мониторинг на отпадъчни води - смесен поток

През 2021 г. е извършен анализ на отпадъчните води от акредитирана лаборатория, като е спазено изискването за честотата на мониторинга, определено в Условие 10.1.3.1 - един път на шестмесечие

Резултатите от извършените изследвания от ТЗ № 2 и 4 са описани в протоколи

Приложение – 8

Получените стойности не надвишават индивидуалните емисионни ограничения посочени в комплексното разрешително. Посочени са методите и техниките, прилагани при извършените анализи.

4. Резултати от извършен анализ на емисии в ТЗ №2 и №4.

Обобщени резултати от извършените анализи за 2021 г (един път годишно) и оценката за съответствие с нормите за допустими емисии са дадени в следващите две таблици.

За пробовземна точка № 2

Таблица IV.B-1.2

Параметър	Индивидуални емисионни ограничения	Резултати от анализ	Съответствие
дебит	17,77 m ³ /d	0,118	да
	0,74 m ³ /h	0.015	да
	6 648 m ³ /y	29,60	да
Температура	40°C	13 ± 0,6°	да
pH	6,5 – 9,0	7,7 ± 0,1	да
Неразтворени вещества	300 mg/dm ³	13 ± 2	да
Нефтопродукти	15 mg/dm ³	< 0.1	да
Мед	2,0 mg/dm ³	0,056 ± 0,01	да
Цинк	5,0 mg/dm ³	0,54 ± 0,09	да
Желязо	10,0 mg/dm ³	0,07 ± 0,01	да
Сульфатни йони	400 mg/dm ³	18 ± 4	да

За пробовземна точка № 4

Таблица IV.B-1.3

Параметър	Индивидуални емисионни ограничения	Резултати от анализ	Съответствие
дебит	203 m ³ /d	12.0	да
	84,6 m ³ /h	0.5	да
	6 091 m ³ /y	2460	да
Температура	40°C	13 ± 0,6°	да
pH	6,5 – 9,0	7,7 ± 0,1	да
Неразтворени вещества	300 mg/dm ³	37 ± 7	да
Нефтопродукти	15 mg/dm ³	< 0.1	да
Мед	2,0 mg/dm ³	0,065 ± 0,01	да
Цинк	5,0 mg/dm ³	0,61 ± 0,1	да
Желязо	10,0 mg/dm ³	0,05 ± 0,01	да
Сульфатни йони	400 mg/dm ³	< 5	да

5. Оценка на съответствието

Получените данни от измерванията на емисиите в отпадъчните води зауствани в т. № 2 и т. № 4 при провеждане на собствените периодични измервания, са по-ниски от стойностите определени като норматив по условията на КР.

През 2021 е извършен мониторинг на маслосборна яма за контрол на параметрите и оценка на съответствие им.

IV.B-2. ДЪЖДОВНИ ВОДИ

1. Характеристики на дъждовни води

- Точка на заустване № 1 с координати 43°14'12.06" СШ; 27°52'5.94" ИД;
Точка на заустване № 3 с координати 43°14'12.06" СШ; 27°52'9.84" ИД;
Точка на заустване № 5 с координати 43°14'11.94" СШ; 27°52'14.22" ИД

• Име на водоприемника: "Балъм дере" – II категория воден обект чрез дъждовната канализация

- Мониторинг на дъждовни води от производствената площадка:

- Точка на заустване № 1 с координати 43°14'12.06" СШ; 27°52'5.94" ИД;
Точка на заустване № 3 с координати 43°14'12.06" СШ; 27°52'9.84" ИД;
Точка на заустване № 5 с координати 43°14'11.94" СШ; 27°52'14.22" ИД;
- Точка на пробовземане №1 с координати 43°14'12.36" СШ; 27°52'5.94" ИД;
Точка на пробовземане №3 с координати 43°14'12.42" СШ; 27°52'9.96" ИД;
Точка на пробовземане №5 с координати 43°14'12.42" СШ; 27°52'13.98" ИД.

Съответните координати са посочени в Генерален план с канализационната система на „Веolia Енерджи Варна“ ЕАД.

- Източници на отпадъчните води:

- ТЗ № 1 - дъждовни води от площадката на мазутно-нафтеностопанство, противопожарен път около сградите
- ТЗ №3 - дъждовни води от покривите на сграда Парокотелно, сграда РМЦ, гараж, ХВО, сграда ново мазутно стопанство, спомагателен корпус
- ТЗ № 5 – покрив сграда главен корпус, сграда стол, противопожарен път около сградите

При осъществяване на собствения мониторинг на дъждовни води се прилага „Инструкция за проверка за съответствието на измерените стойности на концентрациите на вредни и опасни вещества в дъждовни води на производствената площадка“, определени в условие 10.1.1.2.3. стойности на индивидуални емисионни ограничения, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Индивидуални емисионни норми на замърсяващите вещества определени в КР

Таблица IV.B-2.1

Параметър	Честота на мониторинг	Примерен метод/техника за анализ	Индивидуални емисионни норми
pH	Два пъти в годината	БДС EN ISO 10523:2012	6-9
Неразтворени вещества	Два пъти в годината	БДС EN 872:2006	50 mg/dm ³
Нефтопродукти	Два пъти в годината	ВМИ 32/ 2002	10 g/dm ³

2. Резултати от извършени анализи на емисии в ТЗ № 1, № 3 и № 5 за 2021 г. и сравнение с нормите за допустими емисии са дадени в следващите таблици.

Таблица IV.B-2.2

	Параметър	Емисионни ограничения	Резултати от анализите	Честота на мониторинга	Съответствие
Точка на пробовземане № 1	pH	6.0 - 9.0	7,3 ± 0.1 8 ± 0.1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
	Неразтворени вещества	50 mg/dm ³	9 ± 2 4 ± 0,8	I шестмесечие II шестмесечие	да да

Точка на пробовземе- мане №3	Нефтопродукти	10 mg/dm ³	< 0.1 < 0.1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
	pH	6.0 - 9.0	7,5 ± 0.1 8,1 ± 0.1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
	Неразтворени вещества	50 mg/dm ³	16 ± 3 5 ± 1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
	Нефтопродукти	10 mg/dm ³	< 0.1 < 0.1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
Точка на пробовземе- мане № 5	pH	6.0 - 9.0	7,6 ± 0.1 8 ± 0.1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
	Неразтворени вещества	50 mg/dm ³	11 ± 2 6 ± 1	I шестмесечие II шестмесечие	да да
	Нефтопродукти	10 mg/dm ³	< 0.1 < 0.1	I шестмесечие II шестмесечие	да да

При осъществяване на собствения мониторинг на дъждовни води се прилага „Инструкция за проверка за съответствието на измерените стойности на концентрациите на вредни и опасни вещества в дъждовни води на производствената площадка“, с определени в **условие 10.3.1.1.** стойности на индивидуални емисионни ограничения и установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.

Резултатите от извършените СПИ са записани в протоколите на сертифицираната лаборатория на ВиК Варна.

Приложение - 9

3. Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие.

За отчетния период - 2021 г. не са констатирани несъответствия на измерените стойности на контролираните параметри спрямо нормираните стойности за определени показатели.

4. Оценка на съответствието

За периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри се прилагат

- „Инструкция за проверка на съответствието на стойностите на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение, установяване причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия“
- „Инструкция за проверка на съответствието на стойностите на контролираните параметри в производствените отпадъчни води, установяване причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия“.

Оценка на съответствието за ТЗ №1, №3 и №5

Таблица IV.B-2.3

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Точки на пробовземане	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
pH	pH единици	6,0 – 9,0	Тпроб №1	7,3 ± 0.1 8 ± 0.1	Два пъти в годината	2(от 2)/ 100%
			Тпроб №3	7,5 ± 0.1 8,1 ± 0.1		2(от 2)/ 100%
			Тпроб №5	7,6 ± 0.1 8 ± 0.1		2(от 2)/ 100%

Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	Т проб №1	9 ± 2 4 ± 0,8	Два пъти в годината	2(от 2)/ 100%
			Т проб №3	16 ± 3 5 ± 1		2(от 2)/ 100%
			Т проб №5	11 ± 2 6 ± 1		2(от 2)/ 100%
Нефтопродукти	mg/dm ³	10	Т проб №1	< 0.1 < 0.1	Два пъти в годината	2(от 2)/100%
			Т проб №3	< 0.1 < 0.1		2(от 2)/100%
			Т проб №5	< 0.1 < 0.1		2(от 2)/100%

Оценка на съответствието за ТЗ №2 и №4

Таблица IV.B-2.4

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Точка на пробовземане	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
дебит	m ³ /y	6 648	Т проб № 2	36.0	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
		6 091	Т проб № 4	2460		1 от 1/ 100%
Температура	°C	40	Т проб № 2	13° ± 0.6 °C	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	13° ± 0.6 °C		1 от 1/ 100%
рН	рН единици	6,5 – 9,0	Т проб № 2	7,7 ± 0.1	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	7,7 ± 0.1		1 от 1/ 100%
Неразтворени вещества	mg/dm ³	300	Т проб № 2	13 ± 2	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	37 ± 7		1 от 1/ 100%
Нефтопродукти	mg/dm ³	15	Т проб № 2	< 0.1	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	< 0.1		1 от 1/ 100%
Мед	mg/dm ³	2,0	Т проб № 2	0,056 ± 0.01	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	0,065 ± 0.01		1 от 1/ 100%
Цинк	mg/dm ³	5,0	Т проб № 2	0,54 ± 0.09	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	0,61 ± 0.1		1 от 1/ 100%
Желязо	mg/dm ³	10,0	Т проб № 2	0.07 ± 0.01	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	0.05 ± 0.01		1 от 1/ 100%
Сульфатни йони	mg/dm ³	400	Т проб № 2	18 ± 4	Веднъж годишно	1 от 1/ 100%
			Т проб № 4	< 5		1 от 1/ 100%

5. Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие.

Резултатите от анализите, констатациите от сравнението на параметрите, причините за несъответствие и коригиращите действия са отразени в оперативната книга. През 2021 г. не са установени несъответствия.

6. Определяне на годишните количества на замърсителите за 2021 г.

Обобщени годишни количества на замърсяващите вещества в дъждовните води зауствани в точки № 1, № 3 и № 5

Таблица IV.B-2.6

параметър	Количество на отпадъчна вода			Измерени стойности			Годишно количество на замърсяващите вещества			
	м³/ год			мг/ дм³			кг/ год			
	т.№1	т.№3	т.№5	т.№1	т.№3	т.№5	т.№1	т.№3	т.№5	общо
pH	500	800	950	7,65	7,8	7,8	3,825	6,240	7,410	17,475
Неразтворени вещества	500	800	950	6,5	10,5	8,5	3,250	8,400	8,075	19,725
Нефтопродукти	500	800	950	0	0	0	0	0	0	0

Обобщените годишни количества на замърсяващите вещества в отпадъчни води - смесен поток, зауствани в точка №2 и №4

Таблица IV.B-2.7

параметър	Количество на отпадъчна вода		Измерени стойности		Годишно количество на замърсяващите вещества		
	м³ год		мг/ дм³		кг/ год		
	т.№2	т.№4	т.№2	т.№4	т.№2	т.№4	общо
Неразтворени вещества	36	2456	13	37	0,468	90,872	91,34
Нефтопродукти	36	2456	0	0	0	0	0
Мед	36	2456	0,056	0,065	0,002016	0,15964	0,161656
Цинк	36	2456	0,54	0,61	0,01944	1,49816	1,5176
Желязо	36	2456	0,07	0,05	0,00252	0,1228	0,12532
Сульфати	36	2456	18	0	0,648	0	0,648

7. Резултати от оценка на съответствието на данните от мониторинга на контролираните параметри на пречиствателните съоръжения с определените в КР норми.

бр. извършени проверки	бр. несъответствия	причини
12	0	-

8. Брой емисионни измервания, брой установени несъответствия, причини за несъответствията и предприети/планирани коригиращи действия;

бр. извършени проверки	бр. на несъответствия	причини	Коригиращи действия
12	0	-	-

9. Резултати от прилагане на инструкцията за периодична проверка на състоянието на канализационната система .

бр. на извършени проверки	бр. на открити течове	причини	Коригиращи действия
12	0	-	-

V. УПРАВЛЕНИЕ НА ОТПАДЪЦИТЕ

1. Образуване на отпадъци

При експлоатация на инсталацията по Условие 2 на площадката се образуват производствени, опасни, строителни и битови отпадъци.

Техният вид, код, годишно количество, условията и начинът им на съхранение на площадката са определени в Условие 11.1.1 и таблица 11.1 от Комплексното разрешително.

2. Временно съхраняване на отпадъци

2.1. Производствени отпадъци

Отпадък	Код на отпадък	Количество по КР, t/y	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т.ч. рециклиране	Обезвреждане
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12 01 01	0.15	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02	15 02 03	0,8	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Излезли от употреба гуми	16 01 03	0.25	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Чугун и стомана	17 04 05	12,5	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Изоляционни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04	8	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Наситени или отработени йонообменни смоли	19 09 05	1,4t/10y	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Условие 11.6.1.
Цветни метали	19 12 03	1	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Хартия и картон	20 01 01	0.6	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не

2.2. Опасни отпадъци

Отпадък	Код на отпадъка	Количество по КР, t/y	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т.ч. рециклиране	Обезвреждане
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	2,3	Условие 11.3.8	Условие 11.5.1.	Не
Утайки от маслоуловителни шахти (колектори)	13 05 03*	600	Условие 11.3.8	Условие 11.5.1.	Не
Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни в-ва	15 02 02*	1	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Антифризни течности, съдържащи опасни вещества	16 01 14*	9т/ 2г	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	1,3	Условие 11.3.9	Условие 11.5.1.	Не
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16 07 08*	0.5	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	20 01 21*	0.1	Условие 11.3.5	Условие 11.5.1.	Не

2.3. Строителни отпадъци

Отпадък	Код на отпадъка	Количество t/y по КР	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т.ч. рециклиране	Обезвреждане
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия различни от упоменатите в 17 01 06	17 01 07	3	Условие 11.3.10.	Условие 11.5.1	Условие 11.6.1

2.4. Битови отпадъци

Отпадък	Код	Количество t/y по КР	Оползотворяване, в т.ч. рециклиране	Обезвреждане
Смесени битови отпадъци	20 03 01	8	Условие 11.3.10.	Условие 11.6.1

3. Събиране и приемане на отпадъците.

На територията на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД се събират единствено отпадъците посочени в Условие 11.1. на Комплексното разрешително съгласно изискванията на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци и на определените за това места.

При събирането отпадъците се подлагат на обработка за намаляване степента на тяхната опасност, намаляване на техния обем и/или привеждането им в удобен за транспортиране и съхраняване вид.

Събирането на образуваните на площадката опасни отпадъци се извършва в съответствие с изискванията на Условие 11.3.4, 11.3.5. и 11.3.6. както следва:

- 20 01 21* - Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак – извършва се разделно, в добре затварящ се специализиран съд, който е:

- метален контейнер.
- обозначен с надпис: „опасен отпадък“, кода и наименованието на отпадъка, съгласно Наредба № 3/ 01.04.2004г. за класификация на отпадъците.

- 16 06 01* - Оловни акумулаторни батерии - извършва се разделно в специализиран съд, който е:

- устойчив спрямо веществата, съдържащи се в този отпадък;
- материалът, от който са изработени да не взаимодейства с тях;
- осигуряващи вентилация на въздух;
- обозначен с надпис „Негодни за употреба батерии и акумулатори“.

- 13 02 05* - Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа, и

- 16 07 08* - Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти, и

- 13 05 03* - Утайки от маслоуловителни шахти (колектори), и

- 15 02 02* - Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества, и

- 16 01 14* - Антифризни течности, съдържащи опасни в-ва – се извършва в специализирани съдове, които са:

- затворени извън времето на извършване на манипулации
- не допускат разливане и/или изтичане
- изработени са от материали, не взаимодействащи с отработените масла



- маркирани са с надпис: "Отработени масла" и/или "Отпадъчни нефтопродукти", с кода и наименованието на отпадъка, съгласно Наредба № 3/ 01.04.2004г. за класификация на отпадъците.

До предаването на опасните отпадъци за оползотворяване, същите се съхраняват на специално обособена площадка с бетонов под, в изградени клетки с покрив, с добра естествена вентилация на въздуха и с обозначение.

Площадката е обезпечена със подвижни средства за пожарогасене.

Схема на площадката за съхранение на отпадъците е представена в

Приложение - 10

Строителни отпадъци

Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия различни от упоменатите в 17 01 06 (17 01 07)

Опис на образуванияте и временно съхранявани отпадъци на площадката за периода 01.01.2021 – 31.12.2021 г. е даден в **Приложение – 11**

4. Транспортиране на отпадъците

Съгласно Условие 11.4.1. на притежателя на Комплексното разрешително се разрешава да предава за транспортиране извън територията на площадката отпадъците по условие 11.1. само въз основа на писмен договор единствено на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за извършване на такава дейност или въз основа на писмен договор.

5. Оползотворяване, преработка и рециклиране на отпадъците

Съгласно Условие 11.5.1. притежателя на комплексното разрешително предава отпадъците образувани от дейността на предприятието, съгласно Условие 11.1. за оползотворяване, в това число рециклиране единствено на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за извършване на такава дейност или въз основа на писмен договор.

6. Обезвреждане на отпадъците

Съгласно Условие 11.6.1. от комплексното разрешително отпадъците образувани от дейността на предприятието, съгласно Условие 11.1. за обезвреждане извън територията на площадката се предават единствено на лицата, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за извършване на такава дейност или въз основа на писмен договор.

За разделното събиране на различните потоци отпадъци се използват 9 бр. кошчета, разположени в административната сграда и 3 бр. контейнери.

Целите на разделното събиране, начина на разделяне на отпадъците по видове, фактите и ползите от разделното събиране и друга любопитна информация е изнесена на 3 бр. табла, поставени в административната сграда над кошчетата за разделно събиране.

7. Контрол и измерване на отпадъците

Съгласно изискванията на комплексното разрешително количествата отпадъци образувани на площадката се измерват с кантар с цел определяне на месечно и годишно количество образуван отпадък за всеки вид, определен с Условие 11.1.1. на КР.

За дейностите по транспортиране, оползотворяване, преработка и рециклиране, дружеството има сключени договори със следните фирми:

- „Консорциум Варна 1 ДЗЗД“ - имат договор с общината
- „Метал Експрес“ ООД - с Разр. № 03-ДО-550-02/ 12.07.2017 г.
- „Екотранс 2010“ ЕООД - с Разр. № 03-ДО-00000502-04/ 07.03.2017 г.

В дадените по-долу таблици са показани количествата образувани отпадъци по видове и сравнението им с нормативно допустимата стойност за 2021 г.

8. Производствени отпадъци

8.1. Стърготини, стружки и изрезки от черни метали

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Стърготини, стружки и изрезки от черни метали
Код на отпадъка	12 01 01
Количество, т/у според КР	0.15
Количество т/ MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5
Оползотворяване, в т. число рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	не

месец, год	Образувани количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	-

8.2. Излезли от употреба гуми

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Излезли от употреба гуми
Код на отпадъка	16 01 03
Количество, т/у според КР	0.250
Количество т/ MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5
Оползотворяване, в т. число рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	не

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	-

8.3. Чугун и стомана

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Чугун и стомана
Код на отпадъка	17 04 05
Количество, t/у според КР	12,5
Количество t/ MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5
Оползотворяване, в т. число рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	не

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	1,320	-	Предадени	да
II	0	-	-	-
III	0,480	-	Предадени	да
IV	0	-	-	-
V	0,618	-	Предадени	да
VI	0,380	-	Предадени	да
VII	1,310	-	Предадени	да
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	4,108	-	Предадени	ДА

8.4. Наситени или отработени йонообменни смоли

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Наситени или отработени йонообменни смоли
Код на отпадъка	19 09 05
Количество, t/у според КР	1,4 т/ 10 год.
Количество t/ MWh по КР	не се нормира
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	Условие 11.6.1
Предварително съхраняване	Условие 11.3.4

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Обезвреждане	Съответствие
I	0	-	-	-	-
II	0	-	-	-	-
III	0	-	-	-	-
IV	0	-	-	-	-
V	0	-	-	-	-
VI	0	-	-	-	-
VII	0	-	-	-	-
VIII	0	-	-	-	-
IX	0	-	-	-	-
X	0	-	-	-	-
XI	0	-	-	-	-
XII	0	-	-	-	-
2021	0	-	-	-	-

8.5. Хартия и картон

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Хартия и картон
Код на отпадъка	20 01 01
Количество, t/y според КР	0.6
Количество t/ MWh по КР	не се нормира
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1.
Обезвреждане	не
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	Предадени	ДА

8.6. Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02
Код на отпадъка	15 02 03
Количество, t/y според КР	0.8
Количество t/ MWh по КР	не се нормира
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1.
Обезвреждане	не
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	Предадени	ДА

8.7. Цветни метали

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Цветни метали
Код на отпадъка	19 12 03
Количество, т/у според КР	1
Количество т/ MWh по КР	не се нормира
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1.
Обезвреждане	не
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0,074	-	Предадени	да
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0,080	-	Предадени	да
VI	0,022	-	Предадени	да
VII	0,077	-	Предадени	да
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0,253	-	Предадени	ДА

8.8. Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03
Код на отпадъка	17 06 04
Количество, т/у според КР	8
Количество т/ MWh по КР	не се нормира
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1.
Обезвреждане	не
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	-

9. Опасни отпадъци

9.1. Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа
Код на отпадъка	13 02 05*
Количество, t/y според КР	2.3
Количество t/MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.8
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1.
Обезвреждане	не

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	1,350	-	Предадени	да
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	1,350	-	-	ДА

9.2. Оловни акумулаторни батерии

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Оловни акумулаторни батерии
Код на отпадъка	16 06 01*
Количество, t/y според КР	1.3
Количество t/MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.9
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	не

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	-

9.3. Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти
Код на отпадъка	16 07 08*
Количество, t/y според КР	0.5
Количество t/MWh по КР	Не е нормирано
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	не

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	-

9.4. Луминисцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Луминисцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак
Код на отпадъка	20 01 21 *
Количество, t/y според КР	0.1
Количество t/MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	не

месец, год	Измерени количества отпадък - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	ДА

9.5. Антифризни течности, съдържащи опасни вещества

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Антифризни течности, съдържащи опасни вещества
Код на отпадъка	16 01 14*
Количество, t/y според КР	9т/ 2г
Количество t/ MWh по КР	не се нормира
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1.
Обезвреждане	не
Предварително съхраняване	Условие 11.3.5

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Съответствие
I	0	-	-	-
II	0	-	-	-
III	0	-	-	-
IV	0	-	-	-
V	0	-	-	-
VI	0	-	-	-
VII	0	-	-	-
VIII	0	-	-	-
IX	0	-	-	-
X	0	-	-	-
XI	0	-	-	-
XII	0	-	-	-
2021	0	-	-	-

10. Строителни отпадъци

10.1. Смес от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия различни от упоменатите в 17 01 06

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Смес от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия различни от упоменатите в 17 01 06
Код на отпадъка	17 01 07
Количество, t/y според КР	3
Количество t/ MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	Условие 11.3.10
Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Условие 11.5.1
Обезвреждане	Условие 11.6.1

месец, год	Измерени количества - / т /	Предварително съхраняване	Оползотворяване, в т. ч. рециклиране	Обезвреждане	Съответствие
I	0	-	-	-	-
II	0	-	-	-	-
III	0	-	-	-	-
IV	0	-	-	-	-
V	0	-	-	-	-
VI	0	-	-	-	-
VII	0	-	-	-	-
VIII	0	-	-	-	-
IX	0	-	-	-	-
X	0	-	-	-	-
XI	0	-	-	-	-
XII	0	-	-	-	-
2021	0	-	-	-	-

11. Смесени битови отпадъци

Условия според КР	
Вид на отпадъка	Смесени битови отпадъци
Код на отпадъка	20 03 01
Количество, т/у според КР	8
Количество т/ MWh по КР	не се нормира
Предварително съхраняване	не
Обезвреждане	Условие 11.6.1

месец, год	Измерени количества отпадък - / т /	Обезвреждане	Съответствие
I	0,290	да	да
II	0,280	да	да
III	0,280	да	да
IV	0,300	да	да
V	0,250	да	да
VI	0,280	да	да
VII	0,320	да	да
VIII	0,280	да	да
IX	0,250	да	да
X	0,200	да	да
XI	0,150	да	да
XII	0,310	да	да
2021	3,480	ДА	ДА

12. Обобщена таблица за образуваните през 2021 г. отпадъци по видове

№	Код на отпадък	Вид на отпадъка	Количество образувани, т/ год	Определено количество по КР т/ год	Съответствие
1	12 01 01	Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	0	0,15	да
2	16 01 03	Излезли от употреба гуми	0	0,25	да
3	17 04 05	Чугун и стомана	4,108	12,5	да
4	19 09 05	Наситени или отработени йонообменни смоли	0	1,4 т/ 10 г	да
5	20 01 01	Хартия и картон	0	0,6	да
6	13 02 05*	Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	1,35	2,3	да
7	16 06 01*	Оловни акумулаторни батерии	0	1,3	да
8	16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	0	1	да
9	20 01 21*	Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	0	0,1	да
10	17 01 07	Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия различни от упоменатите в 17 01 06	0	3	да
11	20 03 01	Смесени битови отпадъци	3,480	8	да
12	13 05 03*	Утайки от маслоуловителни шахти (колектори)	0	0	да

13	15 02 03	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02	0	0,8	да
14	19 12 03	Цветни метали	0,253	1	да
15	17 06 04	Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03	0	8	да
16	15 02 02*	Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	0	1	да
17	16 01 14*	Антифризни течности, съдържащи опасни вещества	0	9т/ 2г	да

С КР № 84-НО-И1-А5/ 2019 г. беше разрешено образуването и предварителното съхранение на още пет вида отпадъци и им беше определена годишна норма на съхранение.

- Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите ” с код 15 02 03
- Антифризни течности, съдържащи опасни вещества” с код 16 01 14*
- Абсорбенти филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване, предпазни облекла, замърсени с опасни вещества” с код 15 02 02*
- Цветни метали с код 19 12 03
- Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 с код 17 06 04.

Допълнително, през м. май 2020 г., бяха извършени действия, съгласно изискванията на Наредба № 2 за класификация на отпадъците, с които от РИОСВ-Варна беше заверена отчетна книга за отпадък „Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества” с код 15 01 10*, съгласно Наредба № 1 за реда и образците, по които се предоставя информация по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри (Обн. ДВ бр.51/ 2014 с изм. и доп.). При следваща актуализация на КР ще бъде заявено и искане за определяне на годишна норма на образуване и съхранение.

Годишните отчети за образуваните през 2021 г. отпадъци са представени в електронния формуляр на Националната информационна система за отпадъци (НИСО) на ИАОС в срокове и форма, съгласно нормативната уредба.

13. Предадени и временно съхранени отпадъци

През отчетния период на 2021 г. е извършвано предаване на отпадъци на фирми на основание писмен договор единствено с юридически лица, притежаващи разрешение или Комплексно разрешително за извършване на такава дейност както следва:

- „Консорциум Варна 1 ДЗЗД” - имат договор с общината
- „Метал Експрес” ООД - с Разр. № 03-ДО-550-02/ 12.07.2017 г.
- „Екотранс 2010” ЕООД - с Разр. № 03-ДО-00000502-04/ 07.03.2017 г.

Всички видове отпадъци, определени в КР, се допуска да се съхраняват временно на площадката, с изключение на битовите отпадъци.

През отчетния период на площадката на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД са образувани отпадъци, които веднага са предавани без предварително да са съхранявани никакви видове и количества отпадъци.

През 2021 г. са предадени за оползотворяване/ обезвреждане следните видове и количества отпадъци:

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране-собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества опрделени с КР	Реално измерено	Количества опрделени с КР	Реално измерено			
Смесени битови отпадъци	20 03 01	8	3,480	-	-	Контейнери площадка	Консорциум Варна 1	да
Чугун и стомана	17 04 05	12,5	4,108	-	-	площадка	Метал Експрес ООД	да
Нехлорирани моторни и смазочни масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	1,35	2,6	-	-	площадка	Екотранс 2010 ЕООД	да
Цветни метали	19 12 03	1	0,253	-	-	Кл. №13	Метал Експрес ООД	да

Пълната справка за образуване на отпадъци от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е дадена в Таблица 4 от Приложение 1.

Пълната справка за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е дадена в Таблица 5 от Приложение 1.

14. Оценка на съответствието

При извършване на дейността по управление на отпадъците, генерирани на производствената площадка се изпълняват следните инструкции:

- „Инструкция за периодична оценка на количеството образувани отпадъци, на причините за установените несъответствия и за предприемане на коригиращи действия“.
- „Инструкция за периодична оценка на съответствията на събирането на отпадъците с условията в Комплексното разрешително, на причините за установените несъответствия и за предприетите коригиращи действия“.

Обобщена информация за резултатите от периодичната проверка

бр. извършени проверки	бр. установени несъответствия	Причини за несъответствието	Коригиращи действия
12	0	-	-

- „Инструкция за периодична оценка на съответствието за временно съхранение с условията на комплексното разрешително, на причините за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия“.

Обобщена информация за резултатите от периодичната проверка за временно съхранение на отпадъците на производствената площадка

бр. извършени проверки	бр. установени несъответствия	Причини за несъответствието	Коригиращи действия
24	0	-	-

- „Инструкция за периодична оценка на съответствието, на транспортирането на отпадъците с условието на комплексното разрешително, на причините за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия“.

Обобщена информация за резултатите от периодичната проверка за съответствие на транспортирането на отпадъците с условията на КР

бр. извършени проверки	бр. установени несъответствия	Причини за несъответствието	Коригиращи действия
24	0	-	-

- „Инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните количества образувани отпадъци с определените такива в условията на комплексното разрешително, установяване на несъответствията и предприетите коригиращи действия“.

Обобщена информация за резултатите от периодичната проверка за съответствието на наблюдаваните количества образувани отпадъци с определените такива в условията на комплексното разрешително за 2021 г.

15. Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие

През 2021 г. не е установено несъответствие с количеството на образуваните и предадени отпадъци.

През 2020 г. е установено несъответствие с количеството на образувания и предаден веднага отпадък, както следва:

- Превишението с код 17 04 05 е инцидентно, еднократно и е свързано с усвояване на площи от складовата площадка на дружеството. До сега те бяха предоставени за ползване от външни фирми (подизпълнители). След напускането си те оставиха метали, които бяха бракувани и предадени като вторични суровини.

- Превишението за с код 20 01 21* е инцидентно, еднократно и е свързано с подмяната на луминесцентното осветление в централата с LED – осветление, което е по-енергоспестяващо.

- Превишението с код 13 02 05 е инцидентно, еднократно и е свързано с подмяната на двигателно масло на двигателите в Ко-генераторите. При източването на маслото очевидно е изтеглено и масло от маслената система към Ко-генераторите.

Горесцитираната информация е включена в годишния отчет по отпадъците и ГДОС за 2020 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

През 2020 г. бяха извършени действия съгласно изискванията на Наредба № 2 за класификация на отпадъците, с които от РИОСВ-Варна беше заверена отчетна книга за отпадък с код 15 01 10* - Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества.

През 2019 г. не е установено несъответствие с количеството на образуваните и предадени отпадъци.

През 2018 г. е установено несъответствие с количеството на образувания и предаден веднага отпадък с код и наименование 16 07 08* (отпадъци съдържащи масла и нефтопродукти), което е свързано с извършване на профилактика на съоръжения участващи пряко в основната дейност на дружеството. Отпадъкът е генериран при почистване на маслената система на Ко-генераторите от утайки и отлагания.

Горесцитираната информация е включена в годишния отчет по отпадъците и ГДОС за 2018 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

През 2017 г. бяха извършени действия съгласно изискванията на Наредба № 2 за класификация на отпадъците, с които от РИОСВ-Варна бяха заверени отчетни книги, както следва:

- 16 01 14* - Антифризни течности, съдържащи опасни вещества
- 17 05 04 - Почва и камъни различни от упоменатите в 17 05 03
- 15 02 02* - Абсорбенти филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване, предпазни облекла, замърсени с опасни вещества
- 19 12 03 - Цветни метали
- Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 с код 17 06 04.

Същата година е установено и несъответствие с количеството на образувани и предадени отпадъци с код и наименование:

- 16 01 03 - Излезли от употреба гуми
- 17 04 05 - Желязо и стомана,

което има еднократен характер и е свързано с бракуване и разчистване на складово стопанство, което към този момент е изведено от експлоатация, и

- 13 02 05* - Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа, което е свързано със смяна на доставчик и масла за маслената система на Когенераторите.

Горесцитираната информация е включена в годишния отчет по отпадъците и ГДОС за 2017 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

През м. 06.2014 г. отпадък с код и наименование 15 02 03 - Абсорбенти, филтърни материали е квалифициран по реда на *Наредба № 3 за класификация на отпадъците /отм./*

Тъй като тогава не са предприети мерки за актуализация на КР на 01.09.2015 г. е сключен договор с фирма „Геосим“ ООД за извънгаранционна подмяна на филтри на горивната инсталация по Условие 2. Те се събират директно от Ко-генераторите с техника на фирмата - изпълнител по събиране, транспортиране и предадени за оползотворяване без извършване на междинна операция за временно съхраняване на територията на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

Горесцитираната информация е включена в годишния отчет по отпадъците и ГДОС за 2015 и 2016 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

ГД/ година	бр. извършени проверки	бр. установени несъответствия	Причини за несъответствието	Коригиращи действия
2021	12	1	На площадката се генерира отпадък, който не е включен, към момента в КР	Попълнен работен лист и заверена от РИОСВ отчетна книга.

2020	12	3	На площадката се генерира отпадък, който не е включен, към момента в КР	Попълнен работен лист и заверена от РИОСВ отчетна книга.
2019	12	0	-	-
2018	12	1	Промиване и пропарване на общ маслосъдържател, маслена тръбопроводна мрежа и локални маслосъдържатели на Ко-генератори	Подобно почистване на маслената система на Ко-генераторите от утайки и отлагания ще се извършва след химически анализ и по-често във времето
2018/ 2017	12	5	На площадката се генерират отпадъци, които не са включени, към момент, в КР	Попълнени работни листи и заверени от РИОСВ отчетни книги. С Решение КР № 84-Н0-И1-А5/ 2019 г. на същите са определени годишни количества и места за съхранение
2017	12	3	Почистване на складова площ и смяна на доставчик на масло	След разчистването на склада и въвеждането му в експлоатация не се очакват отпадъци голям обем. С новият доставчик отпадъкът от масло ще бъде в границите от КР.

VI. ШУМ

1. Емисии

Според Условие 12.1.1. дейностите, извършвани на производствената площадка трябва да се осъществяват по начин, недопускащ излъчване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентното ниво на шума, както следва:

По границите на производствената площадка:

- дневно ниво - 70 dB(A);
- вечерно ниво - 70 dB(A);
- нощно ниво - 70 dB(A), съгласно Наредба № 6/ 26.06.2006г.;

В мястото на въздействие (най-близката устройствена зона в населеното място):

- дневно ниво - 60 dB(A);
- вечерно ниво - 55 dB(A);
- нощно ниво - 50 dB(A), съгласно Наредба № 6/ 26.06.2006г.

2. Контрол и измерване

Съгласно Условие 12.2.1. се извършва наблюдение на:

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

3. Собствен периодичен мониторинг.

При извършване на измерванията и контролът на шумовите ивици се спазва „Инструкция за оценка на съответствието на установените нива на звуково налягане по границите на производствената площадка, установяване на причините за допуснатите несъответствия и коригиращи действия”

3. Честота на мониторинга: според Условие 12.2.1 от КР мониторинга се извършва веднъж на две години, като наблюденията се правят съгласно Условие 12.2.1 и 12.2.3.

През 2020 г. се извърши изпитване на шум от изпитвателна лаборатория за атмосферния въздух към „ЕКОЕКСПЕРТ 6” ЕООД гр. Варна ул. „Петко Стайнов” №1 тел/ факс 052/500-950. Акредитирана от ИА „БСА” съгласно изискванията на БДС EN ISO/IEC17025:2006 сертификат № 40-ЛИ, валиден до 15.05.2024 г.

През отчетната 2021 г. не са извършени изпитвания на шум.

Жалби от живущи около площадката, за отчетния период, не са регистрирани.

Дата за следващо измерване на шума - в срок до 27.11.2022 г.

VII. ОПАЗВАНЕ НА ПОЧВАТА И ПОДЗЕМНИТЕ ВОДИ ОТ ЗАМЪРСЯВАНЕ

Веществото, което може да предизвика замърсяване на почвата и подпочвените води и с който се работи на производствената площадка на отоплителната централа е резервното гориво - дизел. През отчетния период в производствения процес на фирмата НЕ е използван дизел. Оперативният персонал извършва ежедневни огледи и проверки на съоръженията, тръбопроводите и резервоарите, в които се съхранява дизела и ги документира в оперативния журнал за определяне и предприемане на мерки за недопускане разливи, течове и замърсяване на почвата и подземните води.

1. Оценка на съответствието

При осъществяване на своята производствена дейност се прилага „Инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете”.

2. Обобщена информация за резултатите от проверките за периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г.

Таблица VII.1

бр. извършени проверки	бр. на открити течове	причини	предприети действия
360	0		

Съгласно „Инструкция за отстраняване на разливи или изливания на вредни и опасни вещества върху производствената площадка, включително и в обвалованите зони”, на площадката е осигурено подходящ абсорбиращ материал за почистване в случай на разливи на мазут от тръбопроводи, съоръжения и др.

За установяване на разливи и изливане на вредни опасни вещества на производствената площадка се води дневник с данни за датата на установяване на разлива, причините за разлива, неговата площ, състав и количества на замърсителите, предприетите мерки за отстраняване на разлива и последствията от него, както и наименованието на приемащия обем, където е събрана остатъчната течност. През отчетния период не са регистрирани течове и разливи, не са извършвани и ремонтни работи по съоръженията за съхраняване на резервното гориво.

Обобщена информация за резултатите от прилагане на инструкцията за отстраняване на разливите на вредни и опасни вещества върху производствената площадка

Таблица VII.2

бр. на разливите	причини	предприети действия
0	-	

VIII. ДОКЛАД ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ УСЛОВИЯТА НА КР

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА за 2021 г.

Таблица VIII.1

№	Дейности	Начало на дейността	Край на дейността	Инвестиции (лв)	Резултати от дейността	Метод на контрол
1.	Поддържане на площадката и клетките за временно съхраняване на отпадъци	01.2021	31.12.2021	1 000	Изпълнение на Условия 11.3.5 11.3.6	Собствен и РИОСВ
		Срок: постоянен				
2.	Обслужване на система за разделно събиране на рециклируемите компоненти на ТБО /торби за кошчетата/	01.2021	31.12.2021	500	Изпълнение условие 11.5.1.	собствен
		Срок: постоянен				
3	Почистване, ремонтно възстановителни работи и поддръжка обваловката за резервно гориво	01.09.2021	30.09.2021	6 000	При необходимост	Собствен и РИОСВ
4	Извършване на периодичен контрол заземителен контур –нафтово стопанство	01.08.2021	31.08.2021	1 000	Изискване за безопасност	Собствен
6	Предаване на образувателните отпадъци за оползотворяване, обезвреждане	01.01.2021	31.12.2021	10 000	Изпълнение по условие 11.5.1	Собствен и РИОСВ
7	Извършване на СПИ въздух и отпадни води	01.01.2021	30.06.2021 31.12.2021	16 000	По условия 9.5.1.1 10.1.3.1, 10.2.2.1 12.2.1	Собствен и РИОСВ
		I-во и II-ро шестмесечие				

Отчет на изпълнението на инвестиционната програма, свързана с дейности по ООС и изпълнение на условията на КР към 31.12.2021 г.

Всички задачи и мероприятия, предвидени в инвестиционната програма са изпълнени на 100% и са спазени посочените срокове.

IX. ПРЕКРАТЯВАНЕ РАБОТАТА НА ИНСТАЛАЦИИ ИЛИ НА ЧАСТИ ОТ НЕЯ

Подмяна на двигател и генератор на Когенератор № 5 след изтичане на 60 000 работни часа в периода август-октомври 2020 г.

Промяната не доведе до увеличаване на общата номинална топлинна мощност на инсталацията от 63,76 MW.

В изпълнение на разпоредбите на глава шеста, раздел III от ЗООС „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на основание чл.2 ал.2 от Наредбата за ОС притежава Решение № 26-00-227/ 13.01.2020 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС със становище да не се извършва, издадено от Директора на РИОСВ-Варна.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл.16 от Наредбата за условията и реда за издаване на КР на ИАОС бе предоставена информация с обхвата и съдържанието на Приложение 5 с молба да определят приложимата процедура за промяна/ изменение на настоящото комплексно разрешение.

С писмо с Изх.№ КР-914/ 14.04.2020 г. ИАОС ни уведоми, че промяната е несъществена и „че липсва необходимост за провеждане на процедура по реда на чл.117 ал.2 или по чл.126 ал.1 от ЗООС“

X. СВЪРЗАНИ С ОКОЛНАТА СРЕДА АВАРИИ, ОПЛАКВАНИЯ И ВЪЗРАЖЕНИЯ

1. Аварии

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД - Оператор на съоръженията по Условие 2 на Комплексното разрешително е разработил и прилага план за действие при аварии. Разработена е и система за водене на документация за регистриране на всяка възникнала аварийна ситуация, която да описва причините за аварийната ситуация, време и място на възникване, последствия от аварийната ситуация върху здравето на населението и околната среда, предприети действия по прекратяване на аварийната ситуация и отстраняването на последствията от нея.

През отчетния период не са възникнали и не са регистрирани аварии на съоръженията, попадащи в обхвата на КР /по Условие 2/.

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

През изтеклата 2021 г. в дружеството не са постъпили оплаквания и възражения от живущи около площадката на инсталацията.

ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително № 84/ 2005, (актуализирано с Решение № 84-Н0-И1-А6/ 2021 г.) на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД .

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

Подпис:
(упълно)

Име на подписващия:

инж.

Длъжност в организацията:

Изпълнителен Директор

печат



Таблица 1. Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR - за 2021 г

№	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсители извън площ (колона 2)	Праг за производ- ство, обработка или употреба (колона 3)
			във въздух (колона 1a)	във води (колона 1b)	в почва (колон а 1c)		
			кг/ год.	кг/ год.	кг/ год.	кг/ год.	кг/ год.
1 #	74-82-8	Метан (CH ₄)	100 000 818,264 /с/	-	-	-	-
2 #	630-08-0	Въглероден оксид (CO)	500 000 26 706 /с/	-	-	-	-
3 #	124-38-9	Въглероден диоксид (CO ₂)	100*10 ⁶ 37,665*10 ⁶ /с/	-	-	-	-
4 #		Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	100 000 57 041 /с/	-	-	-	*
5 #		Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	150 000 (0 /м/)	-	-	-	*
6 #	7440-50-8	Мед и съедине- нията му (като Cu)	100	50 0,16166 /м/	50	500	10 000
7 #		Хлориди (като общ Cl)	-	2 млн. 0 /м/	2 млн.	2 млн.	10 000 с/
8 #		Фини прахови частици <10 µm (PM10)	50 000 0 /м/	-	-	-	*
9 #	7440-66-6	Цинк и съедине- нията му /като Zn/		100 1,5176 /м/	100	1 000	10 000
10 #		Общ органичен въглеродород /нефтепродукти/		50 000 0 /м/	-	-	**

Забележка : М - измерено; Е - експертно; С - изчислено.

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

За ВК-1 /тип ВКГН/

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
Метан (CH ₄)	кг/ год	Не е нормиран	35,714 /с/	Един път в годината	
Въглероден оксид (CO)	мг/ Nm ³	100	0 /м/	Два пъти в година	2/ 100 %
Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	мг/ м ³	250	132,5 /м/	Два пъти в година	2/ 100 %
Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	мг/ м ³	35	0 /м/	Два пъти в година	2/ 100 %

За ВК №2 /тип ПКМ 12/

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
Метан (CH ₄)	кг/год	Не е нормиран	35,09 /с/	Един път в годината	
Въглероден оксид (CO)	мг/Nm ³	100	0 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	мг/м ³	250	174,5 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	мг/м ³	35	0 /м/	Два пъти в година	2/ 100%

За ВК №3 /тип ПКМ 12/

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
Метан (CH ₄)	кг/год	Не е нормиран	32,26 /с/	Един път в годината	
Въглероден оксид (CO)	мг/Nm ³	100	3,95 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	мг/м ³	250	165,5 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	мг/м ³	35	0 /м/	Два пъти в година	2/ 100%

Забележка: М - измерено; Е - експертно; С – изчислено

За Ко-ген 1 и 2

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
Метан (CH ₄)	кг/год	Не е нормиран	382,06 /с/	Един път в годината	
Въглероден оксид (CO)	мг/Нм ³	100	91,5 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Азотни оксиди (Nox/NO ₂)	мг/м ³	100	90,5 /м/	Два пъти в година	2/ 100%

За Ко-ген 3 и 4

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
Метан (CH ₄)	кг/год	Не е нормиран	264,36 /с/	Един път в годината	
Въглероден оксид (CO)	мг/Нм ³	100	92 /м/	Два пъти в година	2 /100%
Азотни оксиди (Nox/NO ₂)	мг/м ³	100	93,5 /м/	Два пъти в година	2 /100%

За Ко-ген 5

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
Метан (CH ₄)	кг/год	Не е нормиран	68,77 /с/	Един път в годината	
Въглероден оксид (CO)	мг/Нм ³	100	90,0 /м/	Два пъти в година	2 /100%
Азотни оксиди (Nox/NO ₂)	мг/м ³	100	88 /м/	Два пъти в година	2 /100%

Таблица 3. Емисии в отпадъчни води зауствани във водни обекти/ канализация

т. №1 /дъждовни води/

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
pH		6-9	7,3 ± 0.1 /м/ 8 ± 0.1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	9 ± 2 /м/ 4 ± 0,8 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Нефтопродукти	mg/dm ³	10	< 0.1 /м/ < 0.1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%

т. №3 /дъждовни води/

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
pH		6-9	7,5 ± 0.1 /м/ 8,1 ± 0.1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	16 ± 3 /м/ 5 ± 1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Нефтопродукти	mg/dm ³	10	< 0.1 /м/ < 0.1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%

т. №5 /дъждовни води/

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
pH		6-9	7,6 ± 0.1 /м/ 8 ± 0.1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	11 ± 2 /м/ 6 ± 1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%
Нефтопродукти	mg/dm ³	10	< 0.1 /м/ < 0.1 /м/	Два пъти в година	2/ 100%

т. №2 – смесен поток

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие/ Брой %
дебит	m ³ /d	17,77	0.118 /м/	При вземане на проба	1/ 100%
	m ³ /h	0,74	0.015 /м/	При вземане на проба	1/ 100%
	m ³ /y	6 648	29.6 /м/	При вземане на проба	1/ 100%
Температура	С	40°	13° ± 0.6 /м/	Един път годишно	1/ 100%
pH		6,5 – 9,0	7,7 ± 0.1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Неразтворени вещества	mg/dm ³	300	13 ± 2 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Нефтопро- дукти	mg/dm ³	15	< 0.1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Мед	mg/dm ³	2,0	0,056 ± 0.1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Цинк	mg/dm ³	5,0	0,54 ± 0.09 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Fe	mg/dm ³	10,0	0,07 ± 0.01 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Сулфатни йони	mg/dm ³	400	18 ± 4 /м/	Един път годишно	1/ 100%

т. №4 – смесен поток

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие Брой / %
дебит	m ³ /d	203	18.75 /м/	При вземане на проба	1/ 100%
	m ³ /h	84,6	1.56 /м/	При вземане на проба	1/ 100%
	m ³ /y	6 091	3150 /м/	При вземане на проба	1/ 100%
Температура	С	40°	13° ± 0.6° /м/	Един път годишно	1/ 100%
pH		6,5 – 9,0	7,7 ± 0.1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Неразтворени вещества	mg/dm ³	300	37 ± 7 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Нефтопро- дукти	mg/dm ³	15	< 0.1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Мед	mg/dm ³	2,0	0,065 ± 0.1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Цинк	mg/dm ³	5,0	0,61 ± 0,1 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Fe	mg/dm ³	10,0	0,05 ± 0,01 /м/	Един път годишно	1/ 100%
Сулфатни йони	mg/dm ³	400	< 5 /м/	Един път годишно	1/ 100%

Забележка: М- измерено; Е - експертно; С – изчислено

Таблица 4. Образуване на отпадъци

Отпадък	Код	Годишно количество		Год. кол-во за единица продукт		Временно съхранение на площадката*	Транспортиране - собствен транспорт/ външна фирма	Съответствие
		Определени с КР	Реално измерен	Определени с КР	Реално измерено			
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12 01 01	0,15	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №7	-	да
Излезли от употреба гуми	16 01 03	0.25	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №12	-	да
Чугун и стомана	17 04 05	12,5	4,108	Не е нормирано	-	Не площадка	Метал Експрес ООД	да
Наситени или отработени йонообменни смоли	19 09 05	1.4 т/ 10 год	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №9	-	да
Хартия и картон	20 01 01	0.6	0	Не е нормирано	-	Контейнери разделно събиране	-	да
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	2,3	1,35	Не е нормирано	-	Не Кл. № 2	Екотранс 2010 ЕООД	да
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	1,3	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №10	-	да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16 07 08*	1	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №11	-	да
Луминисцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	20 01 21*	0.1	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №6	-	да
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия различни от упоменатите в 17 01 06	17 01 07	3	0	Не е нормирано	-	Контейнер на площадка	-	да
Смесени битови отпадъци	20 03 01	8	3.480	Не е нормирано	-	Контейнери площадка	Консорциум Варна 1 ДЗЗД	да
Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02	15 02 03	0,8	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №8	-	да
Цветни метали	19 12 03	1	0,253	Не е нормирано	-	Не Кл. №13	Метал Експрес ООД	да
Изоляционни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04	8	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №5	-	да
Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни в-ва	15 02 02*	1	0,53	Не е нормирано	-	Не Кл. №1	-	да
Антифризни течности, съдържащи опасни в-ва	16 01 14*	9 т/ 2 год	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №4	-	да
Утайки от масложелатинни шахти (колектори)	13 05 03*	600	0	Не е нормирано	-	Не Кл. №3	-	да

Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци

През отчетния период 2021 г. са предадени за оползотворяване/обезвреждане следните видове и количества отпадъци

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Цветни метали	19 12 03	-	-	Метал Експрес ООД / R 13	Да
Смесени битови отпадъци	20 03 01	-	-	Консорциум Варна 1 /	Да
Чугун и стомана	17 04 05	-	-	Метал Експрес ООД / R 13	Да
Нехлорирани моторни и смазочни масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*			Екотранс 2010 ЕООД / R13	Да

Таблица 6. Шумови емисии

През отчетната 2021 г. не са извършвани изпитване на шум.

Таблица 7. Опазване на подземните води

Не са констатирани течове от мазутно стопанство или друг източник, които биха могли да замърсят подземните води, през отчетния период на 2021 г.

Показател	Пробовземна точка	Концентрация в под земните води, съгл. КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
-	-	-	-	-	-

Таблица 8. Опазване на почви

Не са констатирани течове от нафтно стопанство или друг източник, който може да замърси почвите, през отчетния период на 2021 г.

Показател	Пробовземна точка	Концентрация в почвите (базово състояние) съгл. КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
-	-	-	-	-	-

Таблица 9. Аварийни ситуации

През отчетния период - 2021 г. не са регистрирани аварийни ситуации

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

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

Няма регистрирани оплаквания свързани с дейността на инсталацията по Условие 2 на КР за 2021 г.

Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
-	-	-	-	-

ОПИС на ПРИЛОЖЕНИЯТА

към годишен доклад за 2021 г. по изпълнение на КР №84/ НО-И1-А6/ 2021 г.

№ на приложението	Бр. листа	Приложения
1	8	Протоколи за извършени проигравания и симулативни тренировки по изпълнение на Аварийен план
2	4	Списък на органите, които следва да бъдат уведомявани съгласно условията на разрешителното
3	2	Списък с нормативните актове, регулиращи работата на инсталацията
4	4	Списък на инструкциите, изисквани с разрешителното
5	1	Справка за извършени ремонти по ТПМ
6	1	Количества емисии от Метан, NO _x , CO, SO ₂ , Прах – за I-во, II-ро шестмесечие, годишни и за CO ₂
7	1	Извадка от верифицираният доклад
8	2	Протоколи от собствени периодични измервания /СПИ/ на отпадъчни води /еднократно/ -ТЗ № 2 и № 4
9	6	Протоколи от собствени периодични измервания /СПИ/ на отпадъчни води - I во и II ро шестмесечие ТЗ №1, №3 и №5
10	1	План за разположение на местата за събиране и временно съхранение на отпадъците
11	1	Опис на отпадъците образувани и временно съхранявани на площадката

ИЗГОТВИЛ:

инж. I

Координатор по Безопасност
и околна среда