ГОДИШЕН ДОКЛАД

по изпълнение на условията

на

Комплексно разрешително

№ 84/2009 г**.**

 ***/Актуализирано с решение №84-Н0-И1-А3/2015 г/***

**за 2015 г.**

на „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА»ЕАД

 **Изп. Директор: ........................**

 ***инж.Т.Николов***

***Март 2016 г. – Варна***

**11-**

**03-2**

**~ 1 ~**

**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. | Кратко описание на всяка от дейностите/процесите, извършвани в инсталацията |  |
| 11. | Производствен капацитет на инсталацията |  |
| **II.** | **Система за управление на околната среда** | **7** |
| 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. | Обучение |  |
| 5. | Обмен на информация |  |
| 6. | Документиране |  |
| 7. | Оперативно управление |  |
| 8. | Оценка на съответствие, проверки и коригиращи действия |  |
| 9. | Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации |  |
| 10. | Записи |  |
| 11. | Докладване |  |
| 12. | Актуализация на СУОС |  |
| **III.** | **Използване на ресурси** | **13** |
| ***III.А.*** | ***Използване на вода*** | *13* |
| 1. | Измерване и документиране |  |
| 2. | Обобщена информация |  |
| 3. | Оценка на съответствието |  |
| 4. | Коригиращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за ефективно използване на суровините |  |
| ***III.Б.*** | ***Използване на енергия*** | *15* |
| 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.В.*** | ***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** | **23** |
| ***IV.А.*** | ***Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR*** | 23 |
| ***IV.Б.*** | ***Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух*** | *23* |
| 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. | Неорганизирани емисии |  |
| 7. | Измерване и документиране |  |
| 8. | Интензивно миришещи вещества |  |
| ***IV.В.*** | ***Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води*** | *27* |
| ***IV.В-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.В-2*** | ***Емисии на вредни и опасни вещества в битово-фекалните отпадъчни води*** | *28* |
| 1. | Резултати от измерените емисии в отпадъчни битово-фекални води |  |
| 2. | Оценка на съответствието |  |
| 3. | Установяване на причините за несъответствието и предприемане на коригиращи действия за привеждане в съответствие |  |
| ***IV.В-3*** | ***Дъждовни води*** | *30* |
| 1. | Източници на отпадъчни дъждовни води |  |
| 2. | Мониторинг на дъждовните води |  |
| 3. | Собствен периодичен мониторинг |  |
| 4.  | Оценка на съответствието |  |
| 5. | Определяне на годишните / за отчетния период на 2015 г/ количества на замърсителите според условие 10.1.3.3. от комплексното разрешително |  |
| **V.** | **Управление на отпадъците** | **34** |
| 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** | **46** |
| 1. | Емисии |  |
| 2. | Контрол и измерване |  |
| 3. | Собствен периодичен мониторинг |  |
| 4. | Резултати от изпитването |  |
| **VII.** | **Опазване на почвата и подземните води от замърсяване** | **47** |
| 1. | Оценка на съответствието |  |
| **VIII.** | **Доклад по Инвестиционна програма изпълнение условията на КР**  | **48** |
| **IX.** | **Прекратяване работата на инсталации или части от тях** | **49** |
| 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** | **50** |
| 1. | Аварии |  |
| 2. | Оплаквания или възражения с дейността на инсталациите, за които е издадено КР |  |
|  |  |  |
|  | **Декларация** | **51** |
|  | **Таблица 1.** Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR  **за 2015 г** | **52** |
|  | **Опис на приложенията** | **59** |

**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.**

**6. Оператор на инсталацията и притежател на разрешителното;**

„ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА” ЕАД

Считано от 07.09.2015 г. правоприемник на „Далкия Варна“ ЕАД, гр.Варна е

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, гр.Варна. Промяната е вписана в Търговския регистър, като всички останали данни за дружеството остават непроменени (ЕИК, седалище и адрес на управление).

 Промяната на името на дружеството е отразена в последното комплексно разрешително.

**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;**

инж. Йордан Грозев – Инженер Техническа Безопасност

**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 : iordan.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 електро енергия и условно се състои от:

* **част Водогрейно производство -** Производство на топлинна енергия с

топлоносител гореща вода, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности.

 Топлинната енергия, на базата на гореща вода, чрез индиректни абонатни станции, се използва за отопление и гореща вода за битови нужди на сгради, за населението, за обществения и стопански сектори.

* **част**  **Комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия

от инсталация с общи електрическа и топлинна мощности.

* **част ХВО - Химическа обработка на сурова вода -** Производство на

 омекотена вода за допълване на загубите на мрежова вода от пропуски и за производство за собствени нужди.

Основeн и първичен енергоносител, който се използва е природен газ.

**Годишното потребление на природен газ и произведената топлинна и**

**електро енергия за отчетната 2015 г. са дадени в следващата таблица:**

**Таблица I-1**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показател** | **Мярка** | **Отчет за 2015 г.** | **Норма по КР** |
| 1.1 | Разход на природен газ | н м3/год | 19 242 627н м3/год | 125 н м3/ МВтч - по условие 8.3.1.2 |
| 1.2 | Разход на дизелово гориво | тон | 0.000 | не е определена норма |
| 2. | Произведена топлинна енергия - бруто | МВтч | 84 412,0 | не е определена норма |
| 3. | Произведена електрическа енергия - бруто  | МВтч | 62 701,9 | не е определена норма |

**Производствен капацитет на инсталацията.**

 Горивната инсталация , в обхваната на Условие 2 от КР е с обща номинална топлинна мощност **59.81**  МВт, / категория на промишлена дейност т.1.1 от приложение 4 на ЗООС/ включва следните основни производствени съоръжения:

**Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 59,81 MW, включваща:**

* 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
* Когенераторна инсталация №1, включваща:

-Когенератор 1 – 5,20 MW

- Когенератор 2 – 5,20 MW

* Когенераторна инсталация №2, включваща:

- Когенератор 3 – 5,32 MW

- Когенератор 4 – 5,32 MW

- Когенератор 5 – 3,95 MW – резервен

**През 2015 г. Ко-генератор № 5 не е произвеждал топлинна- и електроенергия.**

За въвеждането в експлоатация на Ко-генератор № 5 като резервна мощност на

Ко-генератор №4 е подадено до ИАОС заявление за промяна на Комплексно разрешително № 84/ 2005 г. С Решение №84-Н0-И0-А3/ 2015 г. ИАОС разреши експлоатацията му и определи условията при които може да се използва Ко-генератор № 5.

**ІІ. 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:**

 БДЧерноморски район - с център Варна

адрес: ул. “Ал. Дякович” № 33;

тел.: 052/631 447, факс: 052/631 448,

basdir@varnapage.com

**3. Организационна структура във фирмата, отнасяща се до управлението**

**на околната среда;**

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

Дружеството не притежава сертифицирана система за управление на околната среда.

В дружеството е създадена и работи организация и система за управление на околната среда съгласно условията на издаденото КР, като приоритетите са следните:

* Обучение – в програмите за обучение и 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 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. Поддържане на изрядна готовност на техническите 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.

 Управлението на дейностите по опазване на околната среда в “Веолия Енерджи Варна” ЕАД се базира на:

* Изпълнение на изискванията на издадено на “Веолия Енерджи Варна” ЕАД

Комплексно разрешително 84/ 2005***,*** актуализирано с *решение №84-Н0-И1-А3/ 2015 г*

* Дейности за привеждане на производството и организацията в съответствие

с действащото законодателство, и за постигане на основните цели:

* ограничаване на емисиите от замърсители на атмосферния въздух чрез

подобряване на ефективността на производството чрез непрекъснат контрол на качествения състав на изходящите газове;

* ограничаване 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.

 Това дава възможност на Дружеството да постигне съответствие с изискванията на екологичното законодателство, да намалява рисковете, замърсяването и неблагоприятното въздействие върху околната среда.

Във **„**Веолия Енерджи Варна“ ЕАД организацията за контрол и отчетност по съответствие на производствената дейност с екологичните нормативно определени изисквания, се извършва от Инженер Техническа Безопасност, който е пряко подчинен на Изпълнителния Директор.

 Отговорните лица са задължени да оказват съдействие и да предоставят информация на Инженер Техническа Безопасност.

**Конкретните дейности по изпълнение на условията на КР в предприятието**

**са представени, както следва:**

* **Разработване и актуализиране на:**
* Инструкции за изпълнение на условиятана КР;
* Инструкции за безопасност при експлоатация на провежданите процеси

и операции;

* Документи (лицензии, разрешения) за опазване на околната среда и

мониторинг на производствените процеси в съответствие с националните стандарти;

* **Контролът 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 Еколога и отговорните ръководители.

* **Оценката по изпълнението на условията на издадено КР**

Тази оценка се извършва от Инженер Техническа Безопасност, отговорник за

прилагането и изпълнението на условията в КР, посочени в горния раздел.

* **Констатиране на несъответствия и отклонения**

При констатиране на несъответствия и отклонения между наблюдаваните

параметри и показатели и тези в действащите инструкции и утвърдените в действащото КР се предприемат мерки, конкретни във всеки отделен случай, с цел отстраняване на същите.

**4. Обучение**

 Потребностите от обучение на персонала се определят съгласно инструкциите. Ежегодно се определят потребностите от обучения и се изготвят съответните програми и План за обучение на персонала, както следва:

* обучения на новоназначен персонал
* при промяна/ актуализация на условията в КР
* периодични - при промяна в законодателството /при необходимост/ и при

обученията по безопасност при работа със съоръжения с повишена опасност /ежегодно/.

* обучения по пожарна и аварийна безопасност и проиграване на ситуации

/два пъти в годината/

Освен периодичните обучения свързани с опазване на околната среда и

конкретните изисквания, заложени в условията на КР, през 2015 г. са проведени следните обучение:

* за повишаване на квалификацията на оперативно – ремонтния персонал
* по безопасна експлоатация и условия на труд
* по пожарна и аварийна безопасност, което включва и тренировка/

проиграване на АП

* На 28.07.2015 г се проведе противопожарна и противоаварийна

тренировка като се проигра симулативна ситуация: „Действие на персонал при възникнал пожар в един от резервоарите за съхранение на дизелово гориво в „Далкия Варна” ЕАД“

* На 23.09.2015 г.- се проведе противопожарна и противоаварийна

тренировка като се проигра симулативна ситуация: „Действие на персонал при възникнал пожар в двигател 380 V на помпа мрежова вода № 2 във „Виолия Енерджи Варна” ЕАД“.

 Протокол от извършеното проиграване

 ***Приложение – 1***

* цялогодишно се извършва първоначален инструктаж и обучение на

новоназначен персонал за запознаване с условията и изискванията на КР и опазване на околната среда на територията на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД

 Обученията се проведоха от:

* Еколога при „Далкиа Варна“ ЕАД (до пенсионирането му)
* Инженер Техническа Безопасност при „Веолия Енерджи Варна” ЕАД,
* Специалисти от сектор ППДиК при ОУ ПБЗН (Областно Управление на

Пожарна безопасност и защита на населението) - гр. Варна

* АПЕЗ (Агенция за пожарна и екологична защита) - гр. Варна

**5. Обмен на информация.**

Поддържа се актуална информация относно отговорните лица за изпълнение

на условията в разрешителното, в т.ч. списък с имена, длъжности и телефони за контакт:

* вътрешно – фирменна
* с институции и контролни органи - по изпълнение на условията на КР

„Веолия Енерджи Варна” ЕАД предоставя системно информация на компетент-ните 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 планувани 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 e 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 образувани и/или третирани отпадъци.
* Годишни отчети за производствени и опасни отпадъци, генерирани през

годината.

* Идентификационен документ съгласно Приложение № 8 към чл. 12, ал. 1

 Отчетите за образуваните през 2015 г отпадъци с писмо наш №72/15.02.2016 г са представени на ИАОС в срок, съгласно изискванията на Наредбата.

 „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД регулярно предоставя данни по производствени показатели, за дейността си в областта на екологията на информационно обслужване в Териториалното Статистическо бюро на Националния 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 2015 година 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 отговорници и органите, които следва да бъдат уведомявани съгласно условията на разрешителното и телефони за контакт ***Приложение -* 2**

**6. Документиране**

 Във връзка с промяната на КР, се извърши актуалицазия на цялата документа- ция, изисквана по условията.

 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***

**7. Оперативно управление.**

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

**8. 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 съответствията на стойностите на

показателите.

Налични са инструкциите в случай на установяване на несъответствия и

предприемане на коригиращи действия.

**9. Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации;**

Налична е писмена инструкция за преразглеждане и актуализиране на

инструкциите за работа на технологичното/ пречиствателното оборудване.

През 2015 г. не са регистрирани аварии.

Налична е и инструкция за определяне възможните аварийни ситуации с

въздействие върху околната среда и здравето на хората.

 Изготвена е инструкция за подготовка на персонала отговорен за изпълнението на плана за действие при аварии.

 Изготвена е инструкция за периодична проверка на готовността на персонала за изпълнение плана за действие при аварии.

 Изготвена е инструкция за сборни пунктове и пътища за извеждане на работещите от района на аварията.

 Изготвена е инструкция за определяне на причините довели до авария и предприемане на коригиращи действия.

 Изготвена е инструкция за техническа поддръжка на средствата за оповестяване на аварията.

 Изготвена е инструкция за определяне средствата за лична защита, проверката и поддръжката им.

 Изготвена е инструкция за определяне средствата за противодействие на възможните аварии.

 Изготвена е инструкция за актуализация на списъка на персонала, отговорен за изпълнение плана за действие при аварии.

 Изготвена е инструкция за актуализация на списъка на телефонните номера по оповестяването.

 Утвърден е Плана за действие при бедствия и аварии.

 На 25.03.2015 г. на основание *чл. 44, ал.1,т.1 и т.2 и ал.2 от ЗМСМА и чл.65 /1/ т.3 от Закона за защита при бедстви*я във „Веолия Енерджи Варна” ЕАД бе извършена комплексна проверка от представители на ОУ ПБЗН, Община Варна, РИОСВ Варна, РЗИ–Варна, РО ИДТН Варна, Д ИТ- Варна.

 При проверките е констатирано следното:

* Операторът прилага система за управление на околната среда;
* Водоснабдяването на площадката на дружеството с вода за производствени

нужди се осъществява от външен оператор „ВиК - Варна“ ООД гр.Варна;

* Спазват се нормите за консумираната електроенергия и топлоенергия;
* Използването и съхранението на ОХВС се осъществява по условията на КР и

съответната нормативната уредба;

* Налице е разработен Авариен план съгласно ЗЗБ;
* Налични са графици на обучение на персонала по теми за защита от бедствия

и аварии;

* Фирмата има сключен договор със СТМ;
* Персоналът е осигурен с индивидуални средства на защита;
* Представени са протоколи от проведени обучения на персонала;
* Всички СПО са регистрирани и е извършен годишен лицензиран технически

надзор;

* Създадени са условия за пожарогасене. Помещенията са осигурени с пожаро-

известителна и пожарогасителна инсталации посредством автоматична система за известяване и гасене. Системите подлежат на ежедневен контрол и ежемесечно абонаментно обслужване;

 Резултатите от комплексната проверка с констатации, предписания и срока за изпълнението им са отразени в Констативен протокол.

 Във връзка с промяна на нормативната уредба, персонални и структурни промени във “Веолия Енерджи Варна ЕАД през 2015 г., Аварииния план за защита при бедствия на обект “Веолия Енерджи Варна” ЕАД” е актуализиран и утвърден от Изпълнителен Директор.

**10. Записи**

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

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.

**11. Докладване.**

Притежателят на КР изготвя “Годишен доклад” за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексното разрешително в срок **до 31.03.** 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”.

**12. Актуализация на СУОС**

 В съответствие, със 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., и на издадено Разрешително за

емисии на парникови газове № 60/ 2009 год., ИАОС е уведомена за настъпили промени на отделни елементи в собствени системи за измервания на природен газ.

**ІІІ. ИЗПОЛЗВАНЕ НА РЕСУРСИ**

***ІІІ.А. 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:

* вода за битово-горещо водоснабдяване (битови нужди);
* вода за производствени нужди за производство на топло и електроенергия.

Общото изразходвано количество вода за площадката се измерва, чрез монтирания 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 **2015 год** и е напра-вено сравнение за наличие или не на съответствие с нормирания показател в КР.

***Отчет на консумацията на вода за 2015 г***

*(съгласно условие 8.1.4.1)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица III.А-1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месец** | **Разход вода- СН** | **Разход вода- ПН** | **Разход вода- ОБЩО** | **Произведена топло енергия** | **Норма за ефективност към единица продукт** | **Съответствие** |  |
|   | m3 | m3 | m3 | MWh | m3/MWh |   |  |
| Януари | 310 | 4 966 | 5 372 | 13 303 | 0.37 | да |  |
| Февруари | 189 | 4 144 | 4 490 | 11 984 | 0.34 | да |  |
| Март | 127 | 4 023 | 4 324 | 11 457 | 0.35 | да |  |
| Април | 136 | 4 183 | 4 459 | 6 239 | 0.67 | да |  |
| Май | 130 | 3 888 | 4 120 | 3 646 | 1.06 | не |  |
| Юни | 155 | 3 699 | 3 960 | 3 250 | 1.13 | не |  |
| Юли | 193 | 1 039 | 1 338 | 3 955 | 0.26 | да |  |
| Август | 136 | 946 | 1 188 | 3 902 | 0.24 | да |  |
| Септември | 146 | 1 202 | 1 456 | 4 215 | 0.28 | да |  |
| Октомври | 103 | 3 635 | 3 845 | 4 368 | 0.83 | не |  |
| Ноември | 110 | 3 937 | 4 078 | 6 850 | 0.57 | да |  |
| Декември | 145 | 3 034 | 3 216 | 11 243 | 0.26 | да |  |
| ОБЩО | 1 880 | 38 696 | 41 846 | 84 412 | 0.46 | да |  |

 |

 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

***Обобщена информация за резултатите от проверките за 2015 г***

***(съгласно Условие 8.1.3)***

През 2015 год. 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.

 **2.** **Оценка на съответствието.**

 Нормативът за използване на вода за производствени нужди, за единица

продукт, съгласно Условие 8.1.2 в комплексното разрешително е 0.67 м3/ 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.

1. **Обобщена информация за резултатите от проверките за 2015 г**

**съгласно Условие 8.1.4.2**

 Контрол на съответствието на изразходваните количества вода се извършва

като се изчисляват месечните и годишни показатели съгласно изискванията на издаденото КР. 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:

* прави се запис и се контролира ежедневно разхода на ВиК вода по

показанията на централния водомер при представянето на данните за технико-икономическите показатели;

* извършва се ежедневен контрол за спазване на норматива за разхода на

ВиК вода за технологични нужди на ХВО;

* всяка седмица 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;

* извършвасесменен контрол на количеството вода, изразходвана за

подпитаване на ТПМ;

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.А-4**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Източник на вода** | **Годишно количество, съгласно КР** | **Количество за единица продукт 1), съгласно КР** | **Използвано годишно количество** | **Използвано количество за единица продукт** | **Съответ-****ствие** |
|  |  | м3/ МВтч | м3/ год | м3/ МВтч |  |
| ВиК | Не е нормирано | 0,67 | 41 846 | 0,46 | да |

За 2015 година**,**  изразходваното количество вода за производствени нужди

в инсталацията по Условие 2 за производството на единица продукт (1 MWh топлинна

енергия) е под норматива определен вкомплексното разрешително.

**4. Коригиращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за**

**ефективно използване на суровините.**

В дружеството ежедневно се предприемат действия за намаляване на разходите на вода от инсталацията.

 Анализът на разходите на вода показва, че най-голямо количество вода се използва за допълване на топлопреносната система.

 В продължение изпълнението на инвестиционната програма, през 2015 г „Веолия Енерджи Варна” ЕАД за намаляване на т.н „подпитка” се извършиха

* планиран ремонт и Подмяна на тръби по ТПМ - общо 128 метра
* аварийни ремонти и подмяна на дефектирали тръби в различни участъци на

топлопреносната мрежа с обща дължина 384 м;

За да се извършат тези ремонти - аварийни и/ или планови, даден участък от

ТПМ се изпразва принудително, след което това количество работен флуид се възстановява с ново.

 Включването на нови абонати, чрез изграждане на нови участъци към преносната мрежа и запълването им, също е фактор който влияе върху количествата на използваната вода за производствени нужди. През 2015 г. е изграден един нов участък – в район „Вл. Варненчик” и са присъединени шест нови обекта.

 Данните за извършените коригиращи /ремонтно-възстановителни/ действия по преносната мрежа са отразени в справка  ***Приложение – 5***

**ІІІ.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 (административна и др. спомагателни дейности), които не обслужват пряко производството на топлоенергия, а другата част се използва пряко за производството на топлинна и електрическа енергия.

Основните 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/ електропреобра-зувателните части на технологично 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.

за 2015 г.

 **Таблица III.Б-1**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **бр. на извършени проверки** | **бр. на открити течове** | **причини** | **Предприети коригиращи действия** |
| 365 | 6 | кородирали тръбопроводи или части от тях | Заварка в малки участъци или подмяна с нова тръба |
| 4 | Повредени кранове  | Подменени  |

**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 топлоенергията и електроенергията 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 на инсталацията по Условие 2 се използва “Инструкция

за измерване/ изчисляване и документиране на количествата електроенергия и топлоенергия”, съгласно Условие 8.2.4.1.

 В следващата таблица са посочени, по видове и количество, употребените за нуждите на площадката количества топлинна и електро енергия - за 2015 година.

 Изчислени са стойностите на топлинната и електро енергията за собствени нужди за производството на 1 МВтч топлинна и елекро енергия енергия.

***Отчет на произведената и използвана топлинна енергия през 2015 г.***

* 1. Нормативът за използвана топлинна енергия за производствени нужди,

за единица продукт, според комплексното разрешително, съгласно Условие 8.2.1 е 0.032 MWh /MWh.

***Отчет на консумацията на топлинна енергия за 2015 г.***

***(съгласно условие 8.2.1)***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **Таблица III.Б-2** |
| **Месец** | **Произведена топлоенергия- бруто** | **Топлоенергия на изхода на ОЦ** | **Консумация на топлоенергия за отопление и БГВ** | **Консумация на топлоенергия при работа на инсталацията** | **Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия** | **Съответствие** |
|   | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh/ единица продукт |   |
| Януари | 13 303 | 13193 | 61 | 49 | 0,003683379 | да |
| Февруари | 11 984 | 11888 | 56 | 40 | 0,003337783 | да |
| Март | 11 457 | 11370 | 51 | 36 | 0,003142183 | да |
| Април |  6 239 | 6188 | 27 | 24 | 0,003846770 | да |
| Май | 3 646 | 3602 | 5 | 39 | 0,010696653 | да |
| Юни | 3 250 | 3144 | 5 | 101 | 0,031076923 | да |
| Юли | 3 955 | 3918 | 5 | 32 | 0,008091024 | да |
| Август | 3 902 | 3872 | 4 | 26 | 0,00666324 | да |
| Септември | 4 215 | 4180 | 5 | 30 | 0,007117437 | да |
| Октомври | 4 368 | 4318 | 35 | 15 | 0,003434065 | да |
| Ноември | 6 850 | 6704 | 39 | 107 | 0,015620437 | да |
| Декември | 11 243 | 10901 | 52 | 290 | 0,025793827 | да |
| **Год. 2015** | **84 412** | **83278** | **345** | **789** | **0,009347012** | **да** |

* 1. Нормативът за използвана ел. енергия за производствени нужди, за

единица продукт, според комплексното разрешително, съгласно Уловие 8.2.1 е 0.0265 MWh /MWh.

***Отчет на консумацията на ел. енергия за 2015 г***

***(******съгласно условие 8.2.1)***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  **Таблица III.Б-3** |  |
| **Месец** | **Произведена топлоенергия- бруто** | **Консумация на електроенергия при работа на инсталацията** | **Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия** | **Съответст****вие** |
|   | MWh | MWh | MWh/ единица продукт |   |
| Януари | 13 303 | 146,94 | 0,011045628 | ДА |
| Февруари | 11 984 | 136,46 | 0,011386849 | ДА |
| Март | 11 457 | 122,56 | 0,010697390 | ДА |
| Април |  6 239 | 71,72 | 0,011495431 | ДА |
| Май | 3 646 | 27,9 | 0,007682221 | ДА |
| Юни | 3 250 | 0,18 | 0,000055384 | ДА |
| Юли | 3 955 | 63,42 | 0,016035398 | ДА |
| Август | 3 902 | 58,52 | 0,014997437 | ДА |
| Септември | 4 215 | 30,34 | 0,007198102 | ДА |
| Октомври | 4 368 | 99,42 | 0,022760989 | ДА |
| Ноември | 6 850 | 107,56 | 0,015702189 | ДА |
| Декември | 11 243 | 86,49 | 0,007692786 | ДА |
| Год. 2015 | 84 412 | 951,514 | 0,011272259 | ДА |

* 1. **Оценка на съответствието.**

 За извършване на оценка 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 годишното количество за 2015 г.

изразходвана топлинна и електро енергия за производствени нужди от площадката, и количеството на изразходваната топлинна и електро енергия за производствени нужди за 1 MWh, 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** |
| Електроенергия | 0.0265 | 0,011272259 | Да |

 **Таблица III.Б-5**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **показател** | **Количество за единица продукт 1), съгласно КР** | **Използвано количество за единица продукт** | **Съответствие** |
| Топлоенергия | 0.032 | 0,009347012 | Да |

***Извод:*** За 2015 година,изразходваното количество топлинна и електроенер-

гия за производствени нужди в инсталацията по Условие 2 за производството на единица продукт (1 MWh топлинна енергия)е по-малко от нормиранотов комплексното разрешително и условие 8.2.1 е изпълнено

Обобщена информация за резултатите от проверките за оценка и съответст-

вие на документираните количества консумирана електроенергия и топлоенергия по Условие 8.2.5.2 за 2015 г.

**А. За консумирана топлинна енергия**

 **Таблица III.Б-6**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **бр. на извършени проверки** | **бр. на установени несъответствия** | **причини** | **Предприети коригиращи действия** |
| **365** |  Не са установени несъответствия |  |  |

**Б. За консумирана електрическа енергия**

 **Таблица III.Б-7**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **бр. на извършени проверки** | **бр. на установени несъответствия** | **причини** | **Предприети коригиращи действия** |
| **365** | Не са установени несъответствия |  |  |

* 1. **Коригиращи действия за привеждане в съответствие 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 2014 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.

**ІІІ.В. Използване на спомагателни материали и горива**

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

В следващите две таблици 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.

 **Таблица III.В-1**

|  |  |
| --- | --- |
| **Спомагателен материал** | **Год. норма за ефективност** |
| Хидро – Х | 0.01 l /MWh |

 **Таблица III.В-2**

|  |  |
| --- | --- |
| **Гориво** | **Год. норма за ефективност** |
| Природен газ | 125 Nm3/ MWh |
| Дизелово гориво | 102 kg/ MWh |

**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 топлоенергия на площадката на отоплителната централа не се произвеждат и съхраняват междинни продукти.

Съхранението на спомагателните материали и горива на площадката се осъществяват единствено на местата, посочени на ген плана и в резервоарите описани в таблицата на Условие 8.3.4.3. на комплексното разрешително.

 През отчетния период за 2015 г. като гориво в централата е използван само природен газ.

При осъществяване на своята дейност операторът на инсталацията по Условие

2 прилага следните инструкции за поддръжка, периодична проверка на съоръженията на площадките:

* „Инструкция за установяване отстраняване на течове на горива и течни

химикали и за поддръжка на фланците, уплътненията и помпите по тръбопреносната мрежа за горива и химикали“.

Всички налични на площадката химически вещества са снабдени с

информационни листове на безопасност, съгласно изискванията на *Наредбата за реда и начина за класифициране, опаковане и етикетиране на съществуващи нови химически вещества, препарати и продукти.*

Копия от информационните листове за безопасност са представени в РИОСВ – Варна

Отчет за употребените годишни количества на всяка от контролираните

суровини, спомагателни материали и горива, както и количества за производството на единица продукт през отчетния период на 2015 г.

***Спомагателни материали за 2015 г***

 **Таблица III.В-3**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Масла моторни** | **Масла трансформа****торни** | **Масла смазочни** | **Солен разтвор** | **Хидро Х** |
|   | kg/ год | t/ год | t/ год | m3 | л |
| Януари | 2 288 | 0 | 0 | 10 | 30 |
| Февруари | 1 456 | 0 | 0 | 10 | 30 |
| Март | 1 664 | 0 | 0 | 10 | 0 |
| Април | 1 664 | 0 | 0 | 10 | 0 |
| Май | 1 664 | 0 | 0 | 10 | 30 |
| Юни | 3 120 | 0 | 0 | 10 | 30 |
| Юли | 0 | 0 | 0 | 10 | 30 |
| Август | 1 648 | 0 | 0 | 10 | 0 |
| Септември | 1 048 | 0 | 0 | 10 | 0 |
| Октомври | 1 258 | 0 | 0 | 10 | 0 |
| Ноември | 1 358 | 0 | 0 | 10 | 30 |
| Декември | 1 676 | 0 | 0 | 10 | 0 |
| **Год. 2015** | **18 844** | **0** | **0** | **120** | **180** |

**Използвани горива през 2015 г.**

Основното гориво, което се използва за производсво е природен газ.

***Отчет на използвания природен газ за 2015 г***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Таблица III.В-4** |
| **Месец** | **Произведена топлоенергия- бруто** | **Изразходено количество природен газ за производство на топлоенергия** | **Годишна норма за ефективност при използване на природен газ** | **Съответствие** |
|   | MWh | Nm3 | Nm3/MWh |   |
| Януари | 13 303 | 1 510 803 | 113,568 | да |
| Февруари | 11 984 | 1 323 735 | 110,458 | да |
| Март | 11 457 | 1 270 484 | 110.891 | да |
| Април |  6 239 | 679 385 | 108,893 | да |
| Май | 3 646 | 401 180 | 110,032 | да |
| Юни | 3 250 | 345 654 | 106,355 | да |
| Юли | 3 955 | 459 904 | 116,284 | да |
| Август | 3 902 | 453 060 | 116,109 | да |
| Септември | 4 215 | 480 991 | 114,114 | да |
| Октомври | 4 368 | 495 731 | 113,491 | да |
| Ноември | 6 850 | 646 455 | 94,372 | да |
| Декември | 11 243 | 1 224 854 | 108,943 | да |
| **Год. 2015** | **84 412** | **9 292 236** | **110,081** | **да** |

* Използване на дизелово гориво е разрешено само при ограничаване или

спиране подаването на природен газ. През 2015 г. не е използвано този вид гориво

***Обобщени таблици за Отчетените годишни разходи за 2015 г на горива и спомагателни материали са представени в следващите две таблици.***

 **Таблица III.В-5**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Спомага-телни материали** | **Количество за единица продукт 1), съгласно КР****т/ MWh** | **Употребено годишно количество 2015 г.****т/ год** | **Количество за единица продукт****т/ МВтч** | **Съот-ветствие** |
| Хидро – Х | 0.01 l/ MWh | 180 л | 0.0021 l/ MWh | да |

**Отчет за разхода на природен газ за 2015 година**

 **Таблица III.В-6**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Горива** | **Количество за единица продукт 1), съгласно КР** | **Употребено годишно количество****нм3/год** | **Количество за единица продукт****нм3/МВтч** | **Съответ-ствие** |
| Природен газ | 125 Nm3/ MWh | 21 781 668нм3/ год | 113.961 | да |
| Дизелово гориво | 102 kg/ MWh | 0 | 0 | Не е из-ползвано |

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 катего-

рии 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 етикетиране 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 изисикванията 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 отговоря 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 показват, че не е необходимо прилагането на специални мерки, т.к. дейностите се извършват в съответствие с изискванията на Наредбата.

По условие 8.3.4.1.2. е създадена е и се прилага писмена инструкция за експлоатация и поддръжка на резервоарите и техните обваловки, описани в Условия 8.3.4.3, в която се съдържат условия за извършване на:

* проверки за оценка на целостта и здравината на резервоари и обваловките;
* действия за откриване и отстраняване на течове от резервоари и обваловките;
* установяване на причините за регистрираните нарушения;
* предприемане на коригиращи действия,

Във връзка с Условие 8.3.4.2 е създадена и се прилага инструкция за

установяване и отстраняване на течове, както и поддръжка на фланците, уплътненията и помпите, по тръбната преносна мрежа за горива, при работата на инсталацията по Условие 2, като резултатите от тези проверки се документират и съхраняват съгласно изискванията на Условие 8.3.5.1.

 **Таблица III.В-7**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **бр. на извършени проверки** | **бр. на открити несъответ****ствия** | **Регистрирани несъответствия, причини** | **Предприети коригиращи действия** |
| **1.** | **Площадка и обваловка на резервоари за дизелово гориво** |
|  | 365 | 0 | Няма регистрирани несъотствия |  |
| **2.** |   **Резервоари за дизелово гориво** |
|  | 365 | 1 | Повредени табели за обозначение на опасности - на резервоар 1 и 2 | Поставени нови |
| **3.** | **Площадка на колектора за приемане на течни горива**  |
|  | 365 | 0 | Няма регистрирани несъотствия |  |

**3. 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 показа следното:**

* Изразходваните количества на спомагателни материали за отчетния

период на 2015 г. не се различават по вид от разрешените в комплексното разрешително, а използваните количества са по-малко от определените норми в КР

* През отчетният период няма нарушение на условията, изискващи

съхранението на спомагателните материали и горива.

* Количеството на изразходвания природен газ за годината /отчетния период

2015 г./ е под стойността на количеството, определено в комплексното разрешително.

* Коригиращи действия за привеждане в съответствие и мероприятия за

ефективно използване на енергията – не са били необходими**.**

 Произвежданата топлоенергия в ОЦ към настоящия момент се извършва от инсталация, която е една от най-ефективните, от подобен род инсталации в България. По техническите си показатели, съоръженията в ОЦ работят с висок коефициент на полезното действие , 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.

**ІV. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА**

**ІV.А. Доклад по Европейския регистър на емисиите на**

**вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR**

Докладването е извършено на 02.02.2016 г. - в електронния формуляр на ИАОС.

**ІV.Б. 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 с мощност - 22,11 МВт;

 2 бр. Водогрейни котели тип ПКМ – 12 с обща 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 2015 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 № 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

***/актуализирана с Решение*** ***№84-Н0-И1-А3/ 2015 г.***

 **Таблица IV.Б-1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Изпускащо устройство пореден №** | **Съоръжения** | **Термична мощност (MW)** | **Максима-лен дебит на газове (Nm3/h)** | **Пречиства-телно съоръже-ние** | **Вид на горивото** | **Височина на изпускащото устройство (m)** |
|  1  | ВК №1 - 22,11 МВтВК №2 – 8,33 МВтВК №3 – 8,33 МВтКо-генератори№1 - 5,2 МВт№2 - 5,2 МВт | 22,118,338,3310,40 | **77 150** | - | Приро-ден газ | 100 |
| 2 | №3 - 5,32 МВт№4 - 5,32 МВт№5 – 3,95 МВт-резервен | 10,643,95 | **27234** | - | Приро-ден газ | 30 |

***/актуализирана с Решение №84-Н0-******И1-А3/ 2015 г./***

 **Таблица IV.Б -2**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Параметър** | **Емисионни норми за ВК (mg/ Nm3)** | **Емисионни норми за Ко-генератори****(mg/ Nm3)** |
| NОx | 250 | 100 |
| CO | 100 | 100 |
| SO2 | 35 | 35 |
| прах | - | 5 |

**2. Собствен мониторинг.**

В следващите три таблици са показани показателите, които се контролират,

препоръчителния метод и честотата на измерването за съоръженията от инсталацията

по Условие-2 от КР */актуализирано с Решение №84-Н0- И1-А3/ 2015 г./*.

Обемът и обхвата на мониторинга на изпусканите газове от Водогрейни котли

– ВК № 1, ВК № 2, ВК № 3 в атмосферния въздух, според комплексното разрешително, съгласно Условие 9.5.3. е определен в следващата таблица.

 **Таблица IV.Б-3**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показател** | **Препоръчителен метод** | **Честота на измерването** |
| NОx | БДС EN 14792 | Веднъж на шест месеца |
| CO | БДС EN 15058 | Веднъж на шест месеца |
| SO2 | БДС EN 14791 | Веднъж на шест месеца |

Мониторинг на изпускащо Устройство № 2 /Ко-генератори № 3 и № 4 /,

според комплексното разрешително, съгласно табл. 9.5.1.2 е определен както следва.

 **Таблица IV.Б-4**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показател** | **Препоръчителен метод** | **Честота на измерването** |
| NОx | БДС EN 14792 | Веднъж на шест месеца |
| CO | БДС EN 15058 | Веднъж на шест месеца |
| SO2 | БДС EN 14791 | Веднъж на шест месеца |
| прах |  БДС EN 13284-1 | Веднъж на шест месеца |

Мониторинг на изпусканите газове от Ко-генератори /когенераторни

инсталации/ № 1, № 2, според комплексното разрешително, съгласно Условие 9.5.3. и табл.9.5.1.3 е определен както следва:

 **Таблица IV.Б- 5**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показател** | **Препоръчителен метод** | **Честота на измерването** |
| NОx | БДС EN 14792 | Веднъж на шест месеца |
| CO | БДС EN 15058 | Веднъж на шест месеца |
| SO2 | БДС EN 14791 | Веднъж на шест месеца |
| прах |  БДС EN 13284-1 | Веднъж на шест месеца |

1. **Измерване и документиране.**

 Съгласно изискванията на комплексното разрешително за извършване на собствени периодични измервания, през 2015 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/30.03.2012, валиден до 31.03.2016 г.

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

 В следващите две таблици са посочени резултатите от извършените собствени периодични измервания, на съоръженията от инсталацията по Условие 2, за 2015 г. и е направена оценка на съответствието на получените резултати с тези стойности нормирани в КР.

 ***3-1. Отчет за първото шестмесечие на 2015 г.***

**Таблица IV.Б-6**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Източници на отпадъч ни газове** | **NOx** | **CO** | **SO2** | **прах** | **съответствие** |
| Емисионни норми (mg/Nm3) |  | 250 | 100 | 35 | - | NOx | CO | SO2 | прах |
| Измерени стойности на емисиите при СПИ през І-во шестмесечие на 2015 г. | ВК-1 | 146 | 7 | < 4 | - | да | да | да | - |
| ВК №2 /тип ПКМ 12/ | 162 ± 3 | 4.7 ± 0.4 | < 4 | - | да | да | да | - |
| ВК №3 /тип ПКМ 12/ | 168 | < 3 | < 4 | - | да | да | да | - |
| Емисионни норми (mg/Nm3) |  | 100 | 100 | 35 | 5 |  |  |  |  |
| Измерeни на стойности на емисиите при СПИ през I-во шестмесечие на 2015 г. | Коген №1 и №2 | 9592 ± 7 | 9639 ± 2 | < 3< 3 | < 1< 1 | дада | дада | дада | дада |
| Коген №3 и №4 | 96 | 92 | < 3 | < 1 | дада | дада | дада | дада |

 ***3-2. Отчет за второто шестмесечие на 2015 г.***

 **Таблица IV.Б-7**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Източници на отпадъч ни газове** | **NOx** | **CO** | **SO2** | **прах** | **съответствие** |
| Емисионни норми (mg/Nm3) |  | 250 | 100 | 35 | - | NOx | CO | SO2 | прах |
| Измерени стойности на емисиите при СПИ през ІІ-ро шестмесечие на 2015г. | ВК-1 | 146 ± 3 | - | - | - | да | да | да | - |
| ВК №2 /тип ПКМ 12/ | 159 ± 3 | 61± 2 | - | - | да | да | да | - |
| ВК №3 /тип ПКМ 12/ | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емисионни норми(mg/Nm3) |  | 100 | 100 | 35 | 5 |  |  |  |  |
| Измерване на стойности на емисиите при СПИ през II-во шестмесечие на 2015 г. | Коген №1 и №2 | 83 ± 2 | 83 ± 3 | - | 1.7 ± 0.3 | да | да | да | да |
| Коген №3и №4 | 73 ± 2 | 91 ± 3 | - | 1.7 ± 0.1 | да | да | да | да |

Съгласно Условие 6.2. на КР стойностите на измерените емисии за водогрейния

котел и котлите 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. Отчет за 2015 г.***

 **Таблица IV.Б-8**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Източници на отпадъчни газове** | **NOx** | **CO** | **SO2** | **прах** | **съответствие** |
| Емисионни норми (mg/Nm3) |  | 250 | 100 | 35 | - | NOx | CO | SO2 | прах |
| Измерване на стойности на емисиите при СПИ през 2015 г. | ВК-№1 | 146 | 3.5 | < 2 | - | ДА | ДА | ДА | - |
| ВК №2 | 160.5 ± 3 | 32.85 | < 2 | - | ДА | ДА | ДА | - |
| ВК №3 | 168 | < 3 | < 4 | - | ДА | ДА | ДА | - |
| Емисионни норми (mg/Nm3) |  | 100 | 100 | 35 | 5 |  |  |  |  |
| Измерване на стойности на емисиите при СПИ през 2015 г. | Коген №1 и №2 | 9592 ± 7 | 9639 ± 2 | < 3< 3 | < 1< 1 | ДАДА | ДАДА | ДАДА | ДАДА |
| Коген №3 и №4 | 84.5 | 91.5 | < 3 | < 1 | ДАДА | ДАДА | ДАДА | ДАДА |

 **Определяне на годишното количество емисии от Метан, NОx, СО, 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. за реда и

начина за измерване на емиисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници;

* Инструкция 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, NОx, СО, SO2, Прах –

за І-во, ІІ-ро шестмесичие и годишни такива са представени в таблици. ***Приложение - 6***

 За количеството на образувания СО2 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 наш № 196/ 14.03.2016 г.

Количеството използвано гориво и количеството отделени емисии на СО2 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 2015 г. собствени периодични измервания 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. Неорганизирани емисии.**

**По Условие 9.3.1**

Всички емисии на вредни вещества от инсталациите по **Условие 2** се изпускат

в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в **Условие 9.1.1.**

 Причините водещи до евентуално изпускане в атмосферния въздух на неорганизирани емисии са авариите 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 2015 г. не са регистрирани аварии по газовите съоръжения и не са извършвани ремонти от такъв характер, водещи изпускане на природен газ в атмосферата.

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

 Прилага се и Инструкция 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. за 2015 г.**

 **Таблица IV.9**

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

**7. Интензивно миришещи вещества.**

**По Условия 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.В. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчни****те води**

***Производствени отпадъчни води. Работа на пречиствателните съоръжения***

Съгласно **условие 10.1.1** се разрешава експлоатацията на следните пречиствателни съоръжения за отпадни води:

* + - Маслосборна яма;

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 2015 г. няма констатирани аварии или разливи.

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

* *“Инструкция за експлоатация и поддръжка на пречиствателните*

*съоръжения”* съгласно Условие 10.1.1.1.1.

* *“Инструкция за периодична проверка и поддръжка на техническата и*

*експлоатационна изправностт 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-A3/ 2015 г

* **географски координати**

 **Точка на заустване № 2** с координати 43,236690С; 27,869430И;

 **Точка на заустване № 4** с координати 43,236580С; 27,870690И;

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

 **Пробовземна точка Т2** с координати43,236800С; 27,869400И;

 **Пробовземна точка Т4** с координати 43,236800С; 27,870430И

* **Източници на отпадъчните води** **за ТЗ № 2:**

- битово-фекални води от склад, ХВО, Мазутно стопанство, Парокотелно,

Портал, РМЦ, Автотраспорт;

- дъждовни води от обваловките на мазутни и нафтов 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 съоражение** - Маслосборна яма
* Количества на определените в КР заустваните отпадъчни води:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| За ТЗ № 2 | **Qср.ден** | m3/ d | 17,77 |
| **Qмакс.час** | m3/ h | 0,74 |
| **Qср.год** | m3/ y | 6648 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| За ТЗ № 4 | **Qср.ден** | m3/d | 203 |
| **Qмакс.час** | m3/h | 84,6 |
| **Qср.год** | m3/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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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 |
| рН | Един път годишно | БДС EN ISO 10523:2012 | 6,5 – 9,0 |
| Неразтворени вещества | Един път годишно | БДС EN 872:2006 | 300 mg/dm3 |
| Нефтопродукти | Един път годишно | BMИ 32/ 2002 | 15 mg/dm3 |
| Мед | Един път годишно | BMИ 21/ 2003 | 2,0 mg/dm3 |
| Цинк | Един път годишно | BMИ 20/ 2002 | 5,0 mg/dm3 |
| Fe | Един път годишно | BMИ 19/ 2002 | 10,0 mg/dm3 |
| Сулфатни йони | Един път годишно | BMИ 9/ 2004 | 1. /dm3
 |

**3. Отчет на резултатите от собствен периодичен мониторинг на**

**отпадъчни води - смесен поток**

 През 2015 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 2015 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.В-1**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Индивидуални емисионни ограничения | Резултати от анализ | Съответствие |
| дебит | 17,77 m3/d | 0.118 | да |
| 0,74 m3/h | 0.0147 | да |
| 6 648 m3/y | 29.6  | да |
| Температура | 40°C | 13°±0.6⁰C | да |
| рН | 6,5 – 9,0 | 7,6 ± 0.1 | да |
| Неразтворени вещества | 300 mg/dm3 | 12 ± 1 | да |
| Нефтопродукти | 15 mg/dm3 | < 0.1 | да |
| Мед | 2,0 mg/dm3 | < 0.02 | да |
| Цинк | 5,0 mg/dm3 | 0.14 ± 0.02 | да |
| Fe | 10,0 mg/dm3 | < 0,03 | да |
| Сулфатни йони | 400 mg/dm3 | 26 ± 3 | да |

**За пробовземна точка №4**

 **Таблица IV.В-2**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Индивидуални емисионни ограничения | Резултати от анализ | Съответствие |
| дебит | 203 m3/d | 18,75 | да |
| 84,6 m3/h | 1,56 | да |
| 6 091 m3/y | 3150 | да |
| Температура | 40°C | 13° ± 0.6 ⁰C | да |
| рН | 6,5 – 9,0 | 7,0 ± 0.1 | да |
| Неразтворени вещества | 300 mg/dm3 | 14 ± 1 | да |
| Нефтопродукти | 15 mg/dm3 | < 0.1 | да |
| Мед | 2,0 mg/dm3 | < 0.02 | да |
| Цинк | 5,0 mg/dm3 | 0.14 ± 0.02 | да |
| Fe | 10,0 mg/dm3 | < 0.03 | да |
| Сулфатни йони | 400 mg/dm3 | 25 ± 3 | да |

**5. Оценка на съответствието**

 Получените данните 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 2015 е извършен мониторинг на маслосборна яма за контрол и оценка на съответствие.

**IV.В-3. ДЪЖДОВНИ ВОДИ**

1. **Характеристики на дъждовни води**
* **Източници на отпадъчните води**:

 - ТЗ № 1 - дъждовни води от площадката на мазутно-нафтено стопанство, 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

* **Точка на заустване № 1** с координати 43,236820С; 27,868240И;

 **Точка на заустване № 3** с координати 43,236700С; 27,869500И;

 **Точка на заустване № 5** с координати 43,236680С; 27,870610И

* **Име на водоприемника:** “Балъм дере” – II категория воден обект чрез

дъждовната канализация**;**

* **Мониторинг на дъждовни води от производствената площадка на**

**“Веолия Енерджи Варна” ЕАД;**

 **Точка на пробовземане № 1** с координати 43,236950С; 27,868350И, посочена

на Генерален план с канализационната система на “Веолия Енерджи Варна” ЕАД;

  **Точка на пробовземане № 3** с координати 43,236890С; 27,869450И, посочена

на Генерален план с канализационната система на “Веолия Енерджи Варна” ЕАД;

 **Точка на пробовземане № 5** с координати 43,236910С; 27,870360И, посочена

На Генерален план с канализационната система на ““Веолия Енерджи Варна” ЕАД.

 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 зъмърсяващите вещества, определени в КР се базират на еднократна проба и са определени както следва**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Честота на мониторинг | Примерен метод/ техника за анализ | Индивидуални емисионни норми |
| рН | Един път на шестмесечие | БДС EN ISO 10523:2012 | 6-9 |
| Неразтворени вещества | Един път на шестмесечие | БДС EN 872:2006 | 50 mg/dm3 |
| Нефтопродукти | Един път на шестмесечие |  BMИ 32/ 2002  | 10 mg/dm3 |

1. **Резултати от извършени анализи на емисии в ТЗ №1, №3 и №5** за 2015

г и сравнение с нормите за допустими емисии са дадени в следващите таблици.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Параметър | Емисионни ограничения | Резултати от анализите | Честота на мониторинга | Съответствие |
| Точка напробовзе-мане № 1 | рН | 6.0 - 9.0рН единици | 6,7 ± 0.17.9 ± 0.1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Неразтворени вещества | 50 mg/dm3 | 12 ± 110 ± 1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Нефтопродукти | 10 mg/dm3 | < 0.1< 0.1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Т проб№3 | рН | 6.0 - 9.0рН единици | 6,9 ± 0.17.7 ± 0.1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Неразтворени вещества | 50 mg/dm3 | 14 ± 110 ± 1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Нефтопродукти | 10 mg/dm3 | < 0.1< 0.1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Т проб№ 5 | рН | 6.0 - 9.0рН единици | 6,9 ± 0.16,0 ± 0.1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Неразтворени вещества | 50 mg/dm3 | 11 ± 114 ± 1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |
| Нефтопродукти | 10 mg/dm3 | < 0.1< 0.1 | І шестмесечиеІІ шестмесечие | дада |

 При осъществяване на собствения мониторинг на дъждовни води се прилагат следните инструкции:

“*Инструкция за проверка за съответствието на измерените стойности на концентрациите на вредни и опасни вещества в дъждовни води на производствената площадка*”, определени в **условие 10.3.1.1.** 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***

1. **Установяване на причините за несъответствието и предприемане на**

**коригиращи действия за привеждане в съответствие.**

 За отчетния период - 2015 г. не са констатирани несъответствия на измерените стойности на контролираните параметри спрямо нормираните стойности за определените показатели.

**4. Оценка на съответствието.**

 За периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри се прилага:

“*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***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параме-тър | Единица | НДЕ,съгласно КР | Точки на пробовзимане | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | Съответст-вие Брой/ % |
| pH | pH единици | 6,0 – 9,0 | Тпроб №1Тпроб №3Тпроб №5 | 6,7 ± 0.17.9 ± 0.16,9 ± 0.17.7 ± 0.16,9 ± 0.16,0 ± 0.1 | Веднъж на шестмесечие | 2(от 2)/ 100%2(от 2)/ 100%2(от 2)/ 100% |
| Неразтво-рени вещества | mg/dm3 | 50 | Т проб №1Т проб №3Т проб №5 | 12 ± 110 ± 114 ± 110 ± 111 ± 114 ± 1 | Веднъж на шестмесечие | 2(от 2)/ 100% 2(от 2)/ 100%2(от 2)/ 100% |
| Нефто-продукти | mg/dm3 | 10 | Т проб №1Т проб №3Т проб №5 | < 0.1< 0.1< 0.1< 0.1< 0.1< 0.1 | Веднъж на шестмесечие | 2(от 2)/100%2(от 2)/100%2(от 2)/100% |

***Оценка на съответствието за ТЗ №2 и №4***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметър** | **Единица** | **НДЕ,****съгласно КР** | **Точки на пробовзимане** | **Резултати от мониторинг** | **Честота на мониторинг** | **Съответст-вие Брой/ %** |
| дебит | m3/y | 6 6486 091 | Т проб №2Т проб №4 | 29.63150 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Темпера-тура | °C | 40 | Т проб №2Т проб №4 | 13° ± 0.6 ⁰C 13° ± 0.6 ⁰C | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| рН | рН единици | 6,5 – 9,0 | Т проб №2Т проб №4 | 7.6 ± 0.17.0 ± 0.1 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Неразтворе-ни вещества | mg/dm3 | 300 | Т проб №2Т проб №4 | 12 ± 114 ± 1 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Нефтопродукти | mg/dm3 | 15 | Т проб №2Т проб №4 | < 0.1< 0.1 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Мед | mg/dm3 | 2,0 | Т проб №2Т проб №4 | < 0.02< 0.02 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Цинк | mg/dm3 | 5,0 | Т проб №2Т проб №4 | 0.14 ± 0.020.14 ± 0.02 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Fe | mg/dm3 | 10,0 | Т проб №2Т проб №4 | < 0.03< 0.03 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |
| Сулфатни йони | mg/dm3 | 400 | Т проб №2Т проб №4 | 26 ± 325 ± 3 | Веднъж годишно | 1 от 1/ 100%1 от 1/ 100% |

 **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 2015 г. не са установени несъответствия.

 **5. Определяне на годишните количества на замърсителите според условието от комплексното разрешително за 2015 г.**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Количество на отпадъчна вода** | **Измерени стойности** | **Годишно количество на замърсяващите вещества** |
|  | **m3/год** | **мg/dm3** | **кг/год** |
|   | т.№1 | т.№3 | т.№5 | т.№1 | т.№3 | т.№5 | т.№1 | т.№3 | т.№5 | общо |
| рН | 500 | 800 | 950 | 7,3 | 7,3 | 6,45 | 3.65 | 5.84 | 6.128 | 15.62 |
| Неразтворени вещества | 500 | 800 | 950 | 11 | 12 | 12,5 | 5.5 | 9.6 | 11.875 | 29.25 |
| 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**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Количество на отпадъчна вода** | **Измерени стойности** | **Годишно количество на замърсяващите вещества** |
|  | **m3 год** | **мg/ dm3** | **кг/ год** |
|   | т.№2 | т.№4 | т.№2 | т.№4 | т.№2 | т.№4 | общо |
| Неразтворени вещества | 29.6 | 3150 | 12 | 14 | 0.3552 | 44.1 | 44.4552 |
| Нефтопродукти | 29.6 | 3150 | 0.1 | 0.1 | 0.00296 | 0.315 | 0.31796 |
| Мед | 29.6 | 3150 | 0.02 | 0.02 | 0.00059 | 0.063 | 0.06359 |
| Цинк | 29.6 | 3150 | 0.14 | 0.14 | 0.004144 | 44.1 | 44.10414 |
| Желязо | 29.6 | 3150 | 0.03 | 0.03 | 0.000888 | 0.0945 | 0.095388 |
| Хлориди | 29.6 | 3150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сулфати | 29.6 | 3150 | 26 | 25 | 0.7696 | 78.75 | 79.5196 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **бр. на извършени проверки** | **бр. на несъответствия** | **причини** |
| 12 | 0 | - |

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

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

 **8. 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, t/y по КР** | **Предвари-телно съх-раняване** | **Оползотворя****ване, в т.ч. рециклиране** | **Обезв-****реждане** |
| Стърготини, стружки и изрезки от черни метали | 12 01 01 | 0.15 | 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 |
| Желязо и стомана | 17 04 05 | 12,5 | 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. |
| 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, t/y по КР | Предвари-телно съх-раняване | Оползотво-ряване, 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 |
| 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 съх-раняване | 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, 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.
* обозвачен 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 и 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,

* 16 07 08\* - Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти – извършва се в

специализирани съдове, които са:

* затворени извън времето на извършване на манипулации
* не допускат разливане и/ или изтичане
* изработени са от материали, невзаимодействащи 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

 ***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 образуваните и временно съхранявани отпадъци на площадката за периода 01.01.2015 – 31.12.2015 г.  ***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 разрешение или регистрационен документ по чл. 12 от ЗУО или Комплексно разрешително за извършване на такава дейност и/или лиценз по чл. 54 от ЗУО за търговска дейност за отпадъци от черни и цветни метали.

 **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 т.число рециклиране единствено на лица, притежаващи разрешение по чл. 37 от ЗУО за извършване на такава дейност, лиценз по чл. 54 на ЗУО или Комплексно разрешително и въз основа на писмен договор и в съответствие с изпълнение на **Условие 11.5.2.2**.

 **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. 67и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за извършване на такава дейност или въз основа на писмен договор.

 За разделното събирането на различните потоци отпадъци се изпълзват 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 образувани на площадката отпадъци се измерват с кантар с цел определяне на месечно и годишно количество образуван отпадък за всеки вид, определен с Условие 11.1.1. на комплексното разрешително;

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

* „Геосим” ООД с Разр.№ 03-РД-557-00/ 13.06.2013;
* „Метал флейт интернешънъл” ООД с Разр №03- ДО- 495-01/ 09.05.2011 г.,
* „Омега интерклинър”- Варна с Разр.№ 12-РД -859-00 от 26.11.2012
* „Примекс“ ЕООД с Разр.№15-РД-341-00/ 23.03.2015 г.
* „Екомакс“ ООД с Разр.№ 15-ДО-259-01/ 14.07.2014 г.

 В дадената по-долу таблици са показани количествата образувани отпадъци по видове и сравнението им с нормативно допустимата стойност, за 2015 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, t/y според КР | 0.15 |
| 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 | Образувани количества отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. число рециклиране | Съответ-ствие |
| І | 0 | - | - | **-** |
| ІІ | 0 | - | - | **-** |
| ІІІ | 0 | - | - | **-** |
| ІV | 0 | - | - | **-** |
| V | 0 | - | - | **-** |
| VІ | 0 | - | - | **-** |
| VІІ | 0 | - | - | **-** |
| VІІІ | 0 | - | - | **-** |
| ІХ | 0 | - | - | **-** |
| Х | 0 | - | - | **-** |
| ХІ | 0 | - | - | **-** |
| ХІІ | 0 | - | - | **-** |
| **Год.-2015** | **0** | - | - | **да** |

**8.2**. **Излезли от употреба гуми**

|  |
| --- |
| **Условия според КР** |
| Вид на отпадъка | Излезли от употреба гуми |
| Код на отпадъка | 16 01 03 |
| Количество, t/y според КР | 0.250 |
| 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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. число рециклиране | Съответствие |
| І | 0 | - | - | **-** |
| ІІ | 0 | - | - | **-** |
| ІІІ | 0 | - | - | **-** |
| ІV | 0 | - | - | **-** |
| V | 0 | - | - | **-** |
| VІ | 0 | - | - | **-** |
| VІІ | 0 | - | - | **-** |
| VІІІ | 0 | - | - | **-** |
| ІХ | 0,112 | - | Предадени | да |
| Х | 0 | - | - | **-** |
| ХІ | 0 | - | - | **-** |
| ХІІ | 0 | - | - | **-** |
| **Год.-2015** | **0,112** | - | Предадени | **да** |

**8.3. Желязо и стомана**

|  |
| --- |
| **Условия според КР** |
| Вид на отпадъка | Желязо и стомана  |
| Код на отпадъка | 17 04 05 |
| Количество, t/y 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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. число рециклиране | Съответствие |
| І | 0 | - | - | - |
| ІІ | 1,760 | - | Предадени | да |
| ІІІ | 0 | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - |
| **Год.-2015** | **1,760** | - | 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/y 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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Обезвреждане | Съответствие |
| І | 0 | - | - | - | - |
| ІІ | 0 | - | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - | - |
| **Год.-2015** | **0** | **-** | **-** | **-** | **да** |

**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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Съответствие |
| І | 0 | - | - | - |
| ІІ | 0 | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - |
| **Год.-2015** | **0** | **-** | **-** | **да** |

**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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Съответствие |
| І | 0 | - | - | - |
| ІІ | 0 | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - |
| VІ | 1,04 | Не\* | Предадено | да |
| VІІ | 0 | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - |
| Год.-2015 | 0 | - | - | да |

*\* Маслото е събрано директно от двигателите на когенераторите с техника и*

*съдове на фирмата изпълнител по събиране, транспортирне и предадени за оползотворяване, без извършване на междинна операция Вр.С на територията на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД.*

**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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Съответствие |
| І | 0 | - | - | - |
| ІІ | 0 | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - |
| **Год.-2015** | **0** | **-** | **-** | **да** |

**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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Съответст-вие |
| І | 0 | - | - | - |
| ІІ | 0 | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - |
| **Год.-2015** | **0** | **-** | **-** | **да** |

**9.4. Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак**

|  |
| --- |
| Условия според КР |
| Вид на отпадъка | Флуоресцентни 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 - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Съответствие |
| І | 0,100 | - | Предадено | да |
| ІІ | 0 | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - |
| VІІІ | 0,0116932 | да | - | да |
| ІХ | 0 | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - |
| **Год.-2015** | **0,0116932** | **да** | **-** | **да** |

**10. Строителни отпадъци**

**10.1. Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични**

**изделия различни от упоменатите в 17 01 06**

|  |
| --- |
| **Условия според КР** |
| Вид на отпадъка | Смеси 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 отпадък - / t / | Предварително съхраняване | Оползотворяване, в т. ч. рециклиране | Обезвреждане | Съответствие |
| І | 0 | - | - | - | - |
| ІІ | 0 | - | - | - | - |
| ІІІ | 0 | - | - | - | - |
| ІV | 0 | - | - | - | - |
| V | 0 | - | - | - | - |
| VІ | 0 | - | - | - | - |
| VІІ | 0 | - | - | - | - |
| VІІІ | 0 | - | - | - | - |
| ІХ | 0 | - | - | - | - |
| Х | 0 | - | - | - | - |
| ХІ | 0 | - | - | - | - |
| ХІІ | 0 | - | - | - | - |
| **Год.-2015** | **0** | **-** | **-** | **-** | **Да** |

***11. Битови отпадъци***

**11. Смесени битови отпадъци**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| месец, год | Измерени количества отпадък - / t / | Обезвреждане | Съответствие |
| І | 0.31 | да | да |
| ІІ | 0.32 | да | да |
| ІІІ | 0.29 | да | да |
| ІV | 0.31 | да | да |
| V | 0.30 | да | да |
| VІ | 0.31 | да | да |
| VІІ | 0.31 | да | да |
| VІІІ | 0.29 | да | да |
| ІХ | 0.28 | да | да |
| Х | 0.315 | да | да |
| ХІ | 0.23 | да | да |
| ХІІ | 0.25 | да | да |
| **Год.-2015** | **3,515** | **да** | **да** |

**12. Обобщена таблица за образуваните през 2015 г отпадъци по видове**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Код на отпадък | Вид на отпадъка | Количество образувани отпадъци **t/y** | Нормално количество **t/y** | Съответ-ствие |
| 1 | 12 01 01 | Стърготини, стружки и изрезки от черни метали | 0 | 0,15 | да |
| 2 | 16 01 03 | Излезли от употреба гуми | 0,112 | 0.25 | да |
| 3 | 17 04 05 | Желязо и стомана | 1,760 | 12.5 | да |
| 4 | 19 09 05 | Наситени или отработени йонообменни смоли | 0 | 1,4 т/ 10 год | 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 | 1,040 | 2.3 | да |
| 7 | 16 06 01\* | Оловни акумулаторни батерии | 0 | 1,3 | да |
| 8 | 16 07 08\* | Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти | 0 | 0,5 | да |
| 9 | 20 01 21\* | Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак | 0,0116932 | 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 | 3,515 | 8 | да |
| 12 | 15 02 03 | Абсорбенти, филтърни материали \*\* | 0 | - | да |

*Забележка:* \*\* новообразуван вид отпадък

 През м. 06.2014 г.отпадъка е квалифициран по реда на *Наредба № 3 за класификация на отпадъците /отм./*

- С писмо *Наш рег.№ 193 / 30.06.2014 г. в РИОСВ Варна* са представени

работен лист за класификация на отпадъка по чл.7, ал.1 Приложение № 6 от *Наредба № 3;*

- След класифицирането му, за отпадъка се води отчетност, 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*

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 когенераторите 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.

Годишните отчети за образуваните през 2015 г. отпадъци са представени на

ИАОС с писмо наш № 72 / 15.02.2016 г. в срока и формата, 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.

 Приложени копия от годишните отчети за отпадъците ***Приложение – 12***

**13. Предадени и временно съхранени отпадъци.**

 През отчетния период на 2015 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:

* *„Омега интерклинър”АД,* „*Геосим” ООД*
* *„Метал Флейд интернешънъл” ООД*
* *„Примекс“ ЕООД*
* *„Геосим“ ООД*
* *„Екомакс“ ООД*

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

* битовите отпадъци
* абсорбенти, филтърни материали.

 През отчетния период на площадката на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД са образувани и Предварително съхранявани следните видове и количества отпадъци:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид на отпадъка** | **Код на отпадъка** | **Налично количества към 01.01.2015** | **Образувано количество през 2015** | **Налично количество****към 31.12.2015** |
| Излезли от употреба гуми | 16 01 03 | 0 | 0,112 | 0,112 |
| Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак | 20 01 21\* | 0,100 | 0,0116932 | 0,0116932 |

 През 2015 г. са предадени за оползотворяване/ обезвреждане следните видове и количества отпадъци:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпадък | Код | Количество /т/ | Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане | № на разрешително |
| Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа | 13 02 05\* | 1,04 | „Геосим” ООД | № 03-РД-557-00/ 13.06.2013 |
| Желязо и стомана | 17 04 05 | 1,760 | „Метал Флейт Интернешънъл” ООД | № 03-РД-550-01/ 04.07.2013 г |
| Смесени битови отпадъци | 20 03 01 | 3,515 | „Омега интерклинър“- Варна | № 12-РД -859-00 от 26.11.2012 |

**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 за 2015 г.**

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

 - „Инструкция за периодична оценка на съответствието за временното 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 за 2015 г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| бр. на извършени проверки | бр. на 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 съответствие на транспортирането на отпадъците с условията на КР за 2015 г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| бр. на извършени проверки | бр. на 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 2015 г.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | бр. на извършени проверки | бр. на установени несъответствия | Причини за несъответствието | Коригиращи действия |
|  | 12 | 1 | Несъответствието се отнася за новообразу-ван отпадък, които се генерира при смяна на въздушни филтри за пречистване на входя-щия въздух, необходим за горивния процес в двигателите на Когене-раторите.  | - Извършена е класификация на този вид отпадък. С писмо Наш рег.№ 193/ 30.06.2014 г. на РИОСВ Варна са представени работен лист за класификация на отпадъка по чл.7, ал.1 Приложение № 6 от Наредба № 3 за класификация на отпадъците /отм./- След класифицирането му за Отпадъка се води отчетност, 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 Образуваното количество се предава на фирма със съответно разрешително. |

**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 спазват следните инструкции:

“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”

 **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 отчетната 2015 г. не са извършвани изпитване на шум

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

регистрирани.

* 1. **Дата за следващо измерване на шума - в срок до 20.12.2016 г.**

**VІІ. 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 НЕ е използван дизел . Независимо от това, оперативният персонал извършва ежедневни проверки на съоръженията и тръбопроводите и резервоарите, в които се съхранява дизела и при констатиране на нередности се 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

01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

**Таблица VІІ.1**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| бр. на 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 асорбиращ 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 съхравяване на резервното гориво .**

**Обобщена информация за резултатите от прилагане на инструкцията за отстраняване на разливите на вредни и опасни вещества върху производствената площадка, за периода 2015 г.**

**Таблица VІІ.2**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| бр. на разливите | причини | предприети действия |
| 0 | - |  |

**VІІІ. ДОКЛАД ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ**

**УСЛОВИЯТА НА КР**

**ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА 2015 г.**

**за изпълнение условията на Комплексното Разрешително № 85 на**

**„Веолия Енерджи Варна”ЕАД, гр. Варна**

**Таблица VІІІ.1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Дейности | Начало на дейността | Край на дейността |  Инвести ции (лв) | Резултати от дейността | Метод на контрол |
| 1. | Поддържане на площадката и клетките за временно съхраняване на отпадъци  | 01.2015 | 31.12.2015 | 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/ | 01.2015 | 31.12.2015 | 500 | *Изпъление условие 11.5.1.* | собствен |
| *Срок: постоянен* |
| 3 | Почистване, ремонтно възстановителни работи и поддръжка на обваловката за резервно гориво | 09.2015 | 30.09.2015 | 6 000 | *При необ-ходимост* | Собствен и РИОСВ |
| 4 | Извършване на периодичен контрол заземителна контур –нафтово стопанство  | 08.2015 | 31.08.2015 | 1 000 | *Изискване за безо-пасност* | Собствен |
| 6  | Предаване на образу-ваните отпадъци за оползотворяване, обезвреждане | 01.2015 | 31.12.2015 | 10 000 | *Изпълнение по условия 11.5.1* | Собствени РИОСВ |
| 7  | Извършване на СПИвъздух, отп. води и шум  | 01.2015 | 30.06.201531.12.2015 | 16 000 | *По условия 9.5.1.1**10.1.3.1,**10.2.2.1**12.2.1* | Собствен и РИОСВ |
| *І-во и ІІ-ро**шестмесичие* |

 **Отчет на изпълнението на инвестиционната програма, свързана с дейности по ООС и изпълнение на условията на КР** към 31.12. 2015 г.

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

**ІХ. ПРЕКРАТЯВАНЕ РАБОТАТА НА ИНСТАЛАЦИИ ИЛИ НА ЧАСТИ ОТ ТЯХ**

1. **Извеждане на сепарираща шахта**

През 2013 г. започна поетапно извеждане от експлоатация и физическо

премахване на съоръжения свързани с използването на мазут. За демонтажа им Далкия Варна ЕАД има разрешение описано в Условие 16.6 и съгласно Условие 16.2 от същото в РИОСВ-Варна е представен План за изпълнение.

 В продължение на дейностите през 2014 г. бяха премахнати всички тръби и съоръжения в сградата т.н. мазутно стопанство. В тази връзка и съоръжението Сепарираща шахта се явява технологично ненужно и на 28.02.2015 г. същото беше премахнато в съотвествие с Плана за изпълнение. Същото беше констатирано при проверка от РИОСВ-Варна с констативен протокол 000327/ 06.08.2015 г.

1. **Извеждане от експлоатация на ВК-3**

В изпълнение на инвестиционната програма на „Далкия Варна” ЕАД за

реконструкция и модернизация на производството, техническия съвет на дружеството взе решение за извеждане от експлоатация на съоръжение Водогреен Котел №3, снемането му от отчет и физическото му премахване. На негово място в производствено технологичната схема, като основно съоръжение ще се включи изградения Когенератор № 5.

Съгласно Условие 16.2 от КР 84 пред РИОСВ-Варна е представен план за

извеждане от експлоатация и физическо премахване на част от инсталацията на „Далкия Варна“ ЕАД, обхваната в Условие 2 от КР, а именно ВК 3.

 Във връзка изпълнението на тези мерки и заповед № 22/ 25.11.2015 г. на

Управителя на фирма за лицензиран технически надзор „Каспи-ЛТН“ ООД сме уведомявали РИОСВ-Варна, че съоръжението „Водогреен котел № 3“ е снето от отчет.

**Х. 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/.

1. **Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за**

**които е издадено КР**

През изтеклата 2015 г. в дружеството не са постъпили оплаквания и възражения от живущи около площадката на инсталацията.

**Д Е К Л А Р А Ц И Я**

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително № 84/2009, */актуализирано 2015 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:**.....................................

*(упълномощено от организацията лице)*

**Име на подписващия:** инж. Благовест Начев

**Длъжност в организацията:**  Генерален Директор

печат

**Таблица 1.** Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR -  **за 2015 г**

| № | CAS номер | Замърсител | Емисионни прагове(колона 1) | Праг за пренос на замърсители извън площ (колона 2) | Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| във въздух (колона 1а) | във води (колона 1b) | в почва (колона 1с) |
|   |  |  | Kg/год. | Kg/год. | Kg/год. | Kg/год. | Kg/год. |
| 1 # | 74-82-8 | Метан (СН4) | **100 000****-****(783,04 /с/)** | - | - | - | - |
| 2 # | 630-08-0 | Въглероден оксид (СО) | **500 000****-****(34 361,35 /с/)** | - | - | - | - |
| 3 # | 124-38-9 | Въглероден диоксид (СО2) | **100\*106****-****(36,128\*106/с/)** | - | - | - | - |
| 4 # |  | Азотни оксиди (Nox/NO2) | **100 000****-****(60 524,24 /с/)** | - | - | - | \* |
| 5 # |  | Серни оксиди (SOx/SO2) | **150 000****-****(0 /м/)** | - | - | - | \* |
| 6 # | 7440-50-8 | Мед и съединенията му (като Cu) | **100** | **50****-****0.06359 /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 съединенията му /като Zn/ |  | **100****44.104 /м/** | 100 | 1 000 | 10 000 |
| 10# |  | Общ органи-чен въглево-дород /нефто-продукти/ |  | **50 000****0.31796 /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 | СъответствиеБрой / % |
| Метан (СН4) | кг/ год | Не е нормирано | 53.711 /с/ | на 1 година | 100% |
| Въглероден оксид (СО) | мг/ Nм3 | 100 | 3.5 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Азотни оксиди (Nox/NO2) | мг/ м3 | 250 | 146 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Серни оксиди (SOx/SO2) | мг/ м3 | 35 | ≤ 2 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Прах/ФПЧ | мг/ м3 | 0 | 0 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |

**За ВК №2 /тип ПКМ 12/**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | СъответствиеБрой / % |
| Метан (СН4) | кг/год | Не е нормирано | 35 /с/ |  |  |
| Въглероден оксид (СО) | мг/Nм3 | 100 | 32.2 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Азотни оксиди (Nox/NO2) | мг/м3 | 250 | 160.5 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Серни оксиди (SOx/SO2) | мг/м3 | 35 | ≤ 2 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Прах/ФПЧ | мг/м3 | 0 | 0 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |

**За ВК №3 /тип ПКМ 12/**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | СъответствиеБрой / % |
| Метан (СН4) | кг/год | Не е нормирано | 43 /с/ |  |  |
| Въглероден оксид (СО) | мг/Nм3 | 100 | ≤ 3 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |
| Азотни оксиди (Nox/NO2) | мг/м3 | 250 | 168 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |
| Серни оксиди (SOx/SO2) | мг/м3 | 35 | ≤ 4 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |
| Прах/ФПЧ | мг/м3 | 0 | 0 /м/ | Един път на шестмесечие | 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 | СъответствиеБрой / % |
| Метан (СН4) | кг/год | Не е нормирано | 339.64 /с/ |  |  |
| Въглероден оксид (СО) | мг/Nм3 | 100 | 72,67 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |
| Азотни оксиди (Nox/NO2) | мг/м3 | 100 | 90,33 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |
| Серни оксиди (SOx/SO2) | мг/м3 | 35 | ≤ 2 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |
| Прах/ФПЧ | мг/м3 | 5 | ≤ 1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/100% |

**За Ко-ген 3 и 4**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | СъответствиеБрой / % |
| Метан (СН4) | кг/год | Не е нормирано | 311.503 /с/ |  |  |
| Въглероден оксид (СО) | мг/Nм3 | 100 | 91.5 /м/ | Един път на шестмесечие | 2 /100% |
| Азотни оксиди (Nox/NO2) | мг/м3 | 100 | 84.5 /м/ | Един път на шестмесечие | 2 /100% |
| Серни оксиди (SOx/SO2) | мг/м3 | 35 | ≤ 1,5 /м/ | Един път на шестмесечие | 2 /100% |
| Прах/ФПЧ | мг/м3 | 5 | ≤ 1 /м/ | Един път на шестмесечие | 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 / % |
| рН |  | 6-9 | 7.3 ± 0.1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Нефтопродукти | mg/dm3 | 10 | < 0.01 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Неразтворени вещества | mg/dm3 | 50 | 11 ± 1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |

**т. №3 / дъждовни води /**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | Съответствие Брой / % |
| рН |  | 6-9 | 7.3 ± 0.1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Нефтопродукти | mg/dm3 | 10 | < 0.01 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Неразтворени вещества | mg/dm3 | 50 | 12 ± 1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |

**т. №5 / дъждовни води /**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | Съответствие Брой / % |
| рН |  | 6-9 | 6.45 ± 0.1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Нефтопродукти | mg/dm3 | 10 | < 0.01 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |
| Неразтворени вещества | mg/dm3 | 50 | 12.5 ± 1 /м/ | Един път на шестмесечие | 2/ 100% |

**т. №2 – смесен поток**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | Съответствие Брой / % |
| дебит | m3/d | 184 | 0.118 /м/ | При вземанена проба | 1/ 100% |
| m3/h | 76.5 | 0.0147 /м/ | При вземанена проба | 1/ 100% |
| m3/y | 5 508 | 29.6 /м/ | При вземанена проба | 1/ 100% |
| Температура | C | 40° | 13°±0.6 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| рН |  | 6,5 – 9,0 | 2.6±0.1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Неразтворени вещества | mg/dm3 | 300 | 12±1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Нефтопродукти | mg/dm3 | 15 | <0.1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Мед | mg/dm3 | 2,0 | <0.02 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Цинк | mg/dm3 | 5,0 | 0.14±0.06 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Fe | mg/dm3 | 10,0 | ≤ 0.030 м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Сулфатни йони | mg/dm3 | 400 | 26 ± 3 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |

**т. №4 – смесен поток**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметър | Единица | НДЕ, съгласно КР | Резултати от мониторинг | Честота на мониторинг | Съответствие Брой / % |
| дебит | m3/d | 203 | 18.75 /м/ | При вземанена проба | 1/ 100% |
| m3/h | 84,6 | 1.56/м/ | При вземане на проба | 1/ 100% |
| m3/y | 6 091 | 3150 /м/ | При вземане на проба | 1/ 100% |
| Температура | C | 40° | 21°±1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| рН |  | 6,5 – 9,0 | 7±0.1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Неразтворени вещества | mg/dm3 | 300 | 14 ± 1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Нефтопродукти | mg/dm3 | 15 | <0.1 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Мед | mg/dm3 | 2,0 | ≤ 0.02 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Цинк | mg/dm3 | 5,0 | 0.14±0.02 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Fe | mg/dm3 | 10,0 | ≤ 0.03 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |
| Сулфатни йони | mg/dm3 | 400 | 25 ± 3 /м/ | Един път годишно | 1/ 100% |

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

**Таблица 4. Образуване на отпадъци**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпадък | Код | Годишно количество | Годишно количество за единица продукт | Временно съхранение на площадката\* | Транспортиране – собствен транспорт/ външна фирма | Съответствие |
| Определени с КР | Реално измерено | Определени с КР | Реално измерено |
| Стърготини, стружки и изрезки от черни метали | 12 01 01 | 0,15 | 0 | Не е нормирано | - | Кл. № 7 | - | да |
| Излезли от употреба гуми | 16 01 03 | 0.25 | 0 | Не е нормирано | - | Кл. № 7 | “Примекс” ЕООД | да |
| Желязо и стомана | 17 04 05 | 12.5 | 0,792 | Не е нормирано | - | не | „Метал флейт интернешинъл” ООД | да |
| Наситени или отработени йонообменни смоли | 19 09 05 | 1.4 т/ 10 год | 0 | Не е нормирано | - | Кл. № 6 | - | да |
| Хартия и картон | 20 01 01 | 0.6 | 0 | Не е нормирано | - | Конт.за разделно събиране | - | да |
| Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки наминерална основа | 13 02 05\* | 2.3 | 1,58 | Не е нормирано | - | не | „Геосим” ООД | да |
| Оловни акумулаторни батерии | 16 06 01\* | 1.3 | 0,124 | Не е нормирано | - | Кл. № 1 | - | да |
| Отпадъци, съдържащи масла и неф-топродукти | 16 07 08\* | 0,5 | 0 | Не е нормирано | - | не | - | да |
| Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдър-жащи живак | 20 01 21\* | 0.1 | 0,08007 | Не е нормирано | - | Кл. № 2в кон-тейнер | Екомакс ООД | 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 площадка | - | да |
| Смесени битови отпадъци | 20 03 01 | 8 | 3,7 | Не е нормирано | - | Контейнери - площадка | “Омега интерклинър”- | да |
| Абсорбенти, филтърни материали \*\* | 15 02 03 | Не е нормирано | 0,194 | Не е нормирано |  | Кл.№6 | „Геосим” ООД |  |

*Забележка:*

 **\*\*** - през 2015 г. за този вид отпадък е извършена класификация, съгласно изискванията на Наредба №3

**Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци**

През отчетния период 2015 г. са предадени за оползотворяване/обезвреждане следните видове и количества отпадъци

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпадък | **Код** | **Оползотворяване на площадката** | **Обезвреж****дане на площадката** | **Количество****/т/** | **Име на външна фирма извърш-ваща операция по оползотворя-ване/обезвреждане** | **Съответ****ствие** |
| Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа | 13 02 05\* | не | не | 1,040 | „Геосим” ООД №03-РД-557-00/13.06.2013 | Да |
| Желязо и стомана  | 17 04 05 | не | не | 0,792 | „Метал флейт интернешънъл” ООД №03-ДО-495-01/ 09.05.2011 г | да |
| Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдър-жащи живак | 20 01 21\* | не | не | 0,0116932 | „Екомакс ООД | да |
| Смесени битови отпадъци | 20 03 01 | не | не | 3.700 | “Омега интеркли-нър”- Варна № 12-РД -859-00 от 26.11.2012 | да |
| Излезли от употреба гуми | 16.01.03 |  |  | 0.112 | Примекс ЕООД |  |

**Таблица 6. Шумови емисии**

През отчетната 2015 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 2015 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показател** | **Пробовземна точка** | **Концентрация в подземните води, съгласно КР** | **Резултати от мониторинг** | **Честота на мони торинг** | **Съответст****вие** |
|  |  |  |  |  |  |

**Таблица 8. Опазване на почви**

Не са констатирани течове от мазутно стопанство или друг източник, който може да замърси почвите, през отчетния период на 2015 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показател** | **Пробовземна точка** | **Концентрация в почвите (базово състояние) съгл. КР** | **Резултати от мони торинг** | **Честота на мони торинг** | **Съответствие** |
|  |  |  |  |  |  |

**Таблица 9. Аварийни ситуации**

 През отчетния период - 2015 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 2015 г.

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

**ОПИС на ПРИЛОЖЕНИЯТА**

към годишен доклад - 2015 г. на КР №84 /актуализирано през 2015 г

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ на прило****жението** | **Бр. листа** | **Приложения** |
| **1** | *1* | Протокол № 2 за извършено проиграване и симулативна тренировка по изпълнение на Авариен план |
| **2** | *4* | Списък на органите, които следва да бъдат уведомявани съгласно условията на разрешителното |
| **3** | *3* | Списък с нормативните актове, регулиращи работата на инсталацията |
| **4**  | *13* | Списък на инструкциите, изисквани с разрешителното |
| **5** | *2* | Справка за извършени ремонти по ТПМ |
| **6** | *2* | Количества емисии от Метан, NОx, СО, SO2, Прах. – за І-во, ІІ-ро шестмесичие, годишни и за СО2 |
| **7** | *1* | Извадка от верифицирания доклад |
| **8** | *3* | Протоколи от собствени периодични измервания /СПИ/ на отпадъчни води /еднократно/ -ТЗ № 2 и № 4 |
| **9** | *4* | Протоколи от собствени периодични измервания /СПИ/ на отпадъчни води --Іво и ІІ ро шестмесичие 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 |
| **12** | *11* | Годишни отчети на отпадъците - 6 бр и придружително писмо до ИАОС с наш № 72 /04.03.2015 |
| **13** | *4* | Доклад от СПИ за Ко-генератор № 5 |

 ИЗГОТВИЛ: …………………..

 инж. Йордан Грозев

 Инженер Техническа Безопасност