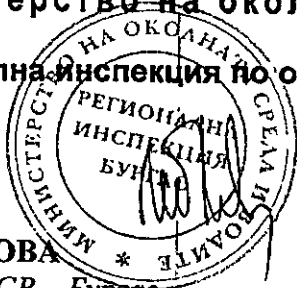




# РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас



УТВЪРДИЛ :

инж. ТАНЯ МАНОЛОВА  
и.д. Директор на РИОСВ – Бургас

## ДОКЛАД

**Относно:** Планова проверка по изпълнение на условията и поставените срокове в комплексно разрешително (КР) № 415-Н0/2011 г., издадено на оператор „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Бургас.

На основание Заповед № РД-03/13.01.2015 г. на директора РИОСВ – Бургас, екип от експерти при РИОСВ – Бургас и Басейнова дирекция за Черноморски район (БДЧР) – Варна извърши проверка по изпълнение на условията от КР № 415-Н0/2011 г.

Проверката се осъществи през периода 22.01.-24.01.2015 г.

- **Цел на проверката:** Основната цел на проверката е осъществяване на текущ контрол на дейността на обекта по спазване на поставените условия и срокове в комплексно разрешително № 415-Н0/2011 г., както и законовите задължения на притежателя му, произтичащи от Закона за опазване на околната среда, специализираните закони и подзаконовите нормативни актове към тях.
- **Обхват на проверката:** Изпълнение на условията и сроковете на комплексно разрешително № 415-Н0/2011 г., издадено за експлоатация на:
  1. *Горивна инсталация за производство на топлинна енергия*, попадаща в точка 1.1 от Приложение № 4 на ЗООС с номинална топлинна мощност 480 MW<sub>th</sub>, включваща:
    - Енергиен парогенератор (ЕПГ) 8;
    - ЕПГ 12;
    - ЕПГ 7 (резерв);
    - ЕПГ 9 (резерв);
    - ЕПГ 10 (резерв).
  2. *Електролизерна станция за производство на водород*, попадаща в точка 4.2 а) от Приложение № 4 на ЗООС.
- **Констатации от проверката:**

Извърши се проверка по документи и оглед на производствената площадка във връзка със следните условия:

- Условие № 2. Инсталации, обхванати от комплексното разрешителното;
- Условие № 3. Обхват;
- Условие № 4. Капацитет на инсталациите;
- Условие № 5. Управление на околната среда;
- Условие № 8. Използване на ресурси;
- Условие № 9. Емисии в атмосферата;
- Условие № 10. Емисии на отпадъчни води;
- Условие № 11. Управление на отпадъците;
- Условие № 13. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване;
- Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии и случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети.

**Условие № 2. Инсталациите, обхванати от комплексното разрешителното са:**

***Инсталации, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС:***

1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 480 MW<sub>th</sub>, включваща ЕПГ 8; ЕПГ 12; ЕПГ 7 (резерв); ЕПГ 9 (резерв); ЕПГ 10 (резерв).
2. Електролизерна станция за производство на водород

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

1. Инсталация за производство на електроенергия - Турбогенератор (ТГ) 1; ТГ 2; ТГ 3; ТГ 4; ТГ 5; ТГ 6; Електрически генератор (Г 1); Г 2; Г 3; Г 4; Г 5; Г 6;
2. Топлопреносната мрежа на територията на площадката;
3. Инсталация за производство на ХОВ.

**Условие № 3. Обхват**

Няма промяна в работата на инсталациите и границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие № 2 на комплексно разрешително № 415-Н0/2011 г. Не са констатирани несъответствия.

**Условие № 4. Капацитет на инсталациите**

Не е констатирано превишаване на капацитета. Към момента на проверката работят котлоагрегат (КА) №18 към Комин №2 с 38% натоварване и котлоагрегат (КА) №12 към Комин №1 с 40% натоварване.; производството на ел. енергия е 24 MWh, а производството на водород е около 6 Nm<sup>3</sup>/h.

**Условие № 5. Управление на околната среда**

Дружеството е сертифицирано по ISO 14001:2004. Операторът прилага система за управление на околната среда, отговаряща на изискванията на комплексното разрешително. Регламентирани са редът, отговорностите и пълномощията на лицата, извършващи конкретни дейности по изпълнение на условията в разрешителното. Определени са потребностите за обучение и са изготвени планове за външно и вътрешно обучение за 2015 година. Поддържа се актуален списък на нормативните актове от българското и международно законодателство в областта на околната среда, приложими за дейността на „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Бургас.

По време на проверката е представен списък на списък на всички необходими инструкции, регламенти, програми и др. документи, изисквани с разрешителното. Инструкциите са изготвени в писмен вид и се прилагат в съответствие с изискванията на комплексното разрешително. Съгласно „Регламент за управление на документите и записите“, архивираният документи се съхраняват в архив, който се поддържа от отговорниците на съответните регистри – местни и централен. Операторът спазва заложените изисквания за провеждане на мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията на комплексното разрешително. Извършват се периодични оценки на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното. Прилагат се следните регламенти:

- „Регламент за оценяване на съответствието с изискванията по ЗБУТ и ОС в ЛЕГБ“;
- „Регламент за управление на несъответствията в ЛЕГБ“;
- „Регламент за организиране и провеждане на коригиращи и превантивни действия в ЛЕГБ“.

Данните от наблюдението на емисионните и технически показатели и резултатите от оценката на съответствието им с изискванията на условията в комплексното разрешително са документирани и се съхраняват на площадката.

Към момента на проверката няма регистрирани аварии.

#### **Условие № 8. Използване на ресурси**

Използването на вода за производствени нужди е съгласно Договор № ЛЕГБ-047-08/31.07.2008 г., сключен с „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за доставка на условно чиста вода. За 2014 г. и до момента на проверката няма надвишаване на количествата вода за производствени нужди. Операторът прилага инструкция за поддръжка и проверка на техническото състояние на водопроводната мрежа. Извършват се ежесменни обходи и се водят записи в журналите по цехове. При констатиране на несъответствия се предприемат незабавни действия. Изразходваната вода за производствени нужди и охлаждане става чрез измервателни устройства - 3 бр. ултразвукови разходомери SS-103, модел „Sonics“. Прилага се инструкция за измерване и документиране на изразходваните количества вода за производствени нужди, включително охлаждане. Документираната информация включва годишна консумация на вода за производствени нужди за производството на единица продукт за инсталациите по Условие 2 и стойността на годишната норма за ефективност при употребата на вода за производствени нужди. Извършва се оценка на съответствието.

Електроенергията се измерва по електромери и се записва в журнал в командна зала на Електроцех. Количествата топлоенергия се изчисляват по методика. На база произведените количества електроенергия и топлоенергия и вложени горива се изчислява специфичния разход на гориво за единица продукт. След приключване на годината се сравняват нормираните в разрешителното параметри с действително измерените/изчислени стойности през годината, като резултатите се записват във формуляр Ф 10.02-1 - „Оценка на съответствието на годишните стойности на нормите за ефективност на ползваните спомагателни материали и горива с определените изисквания в условията на КР“. Ако има несъответствие при даден параметър се търси причината за това, попълва се формуляр Ф 23-1 - „Протокол за несъответствие в ЛЕГБ“ и се назначават съответните коригиращи действия, лице отговорно за изпълнението им и срок за изпълнение.

Протоколът за несъответствие се регистрира във формуляр Ф 23-2 - „Регистър на несъответствията в ЛЕГБ“, където съответното отговорно лице контролира спазването на сроковете за изпълнение и закрива несъответствието след неговото изпълнение.

Прилага се И.42.00.05 – „Инструкция за експлоатация на електрически машини в ТЕЦ ЛЕГБ“. Ежесменно(най-малко два пъти на смяна) оперативния персонал на всеки цех извършва оглед на съоръженията за наличие на отклонения от нормите по екологичните аспекти (течове на масло, течове на вода). При установяване на отклонения се предприемат

незабавни мерки за отстраняването им. Записите се водят в сменните журнали и „Журнал на н-к смяна“.

Спазва се И.42.00.07 – „Инструкция за експлоатация и обслужване на тръбопроводи за пара и гореща вода на територията на ЛЕГБ“. В „Журнал на н-к смяна“, „Дневник за дефекти“ и „Дневник за проверка състоянието на промишлената безопасност и охрана на труда“ се описват констатираните нарушения и предприетите действия за тяхното отстраняване.

До момента на проверката спомагателните материали не се различават по вид и не превишават годишната норма за ефективност. Горивата (смесено – 70% природен газ, 30% течно – котелно гориво и заводски горивен газ) не се различават по вид и не превишават годишните норми за ефективност. Ежедневно се следи и се водят записи в експлоатационно сведение и месечен отчет на стойностите на нормите за ефективност на спомагателните материали и горива. Извършва се оценка на съответствието. При констатирано несъответствие се попълва протокол и се назначават коригиращи действия.

По време на проверката са представени информационните листи за безопасност. Същите отговарят на изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH). Съхранението на химичните вещества и смеси отговаря на условията посочени в информационните листи за безопасност.

Съхранението на спомагателните материали и горива се осъществява в резервоарите, описани в таблицата към Условие 8.3.4.2. на разрешителното. Ежедневно се извършват проверки за изправността на всички резервоари, тръбни обвръзки, целостта на обваловките. Данните се записват в оперативния журнал. Автоматично се следи за нивото на резервоарите в операторните зали по отделните цехове. Състоянието на тръбопреносната мрежа за горива се описва ежедневно в експлоатационното сведение. Операторът води „Дневник за регистриране на разливи“. Няма регистрирани разливи.

Няма констатирани несъответствия по условието.

#### **Условие № 9. Емисии в атмосферата**

Операторът извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ), съгласно изискванията на Глава 6 от Наредба 6/26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Инструкция № 1 от 03.07.2003 г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

Ежемесечно в РИОСВ – Бургас се представят Доклади от извършените собствени непрекъснати измервания. Дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници по Условия 9.1.2 на КР не превишава посочените стойности в условието. Нито една от посочените емисии в атмосферата не превишава определените в Таблица 9.1.1-продължение норми за допустими емисии.

На площадката на ЛЕГБ няма други организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен комин №1 (Н-120) и комин №2 (Н-180).

Операторът експлоатира до два котлоагрегата едновременно, с обща топлинна мощност до 480 MW, като за натоварените представя своевременно справка в РИОСВ – Бургас. Води се ежедневно дневник с експлоатационни сведения в ПТО. Нобходимостта от производство на пара е силно понижена. В момента на проверката натоварването на КА № 12 е около 40% от номинала, а на КА № 8 е около 38% от номинала. При нормална експлоатация се използва минимум 70% природен газ, а останалото е течно гориво и заводски горивен газ. В момента на проверката се използва около 80% природен газ.

Операторите на „Лукойл Нефтохим Бургас“ и „Лукойл Енергия и Газ България“ поддържат условия за непрекъсната и надеждна работа на изградения пункт за автоматичен мониторинг (ПАМ) в община Камено на нивата на серен диоксид, азотни оксиди и бензен, съгласно изискванията на законодателството в областта на качеството на атмосферния въздух. В РИОСВ – Бургас се представят тримесечни доклади с анализ на данните от пункта за автоматичен мониторинг.

Операторът прилага инструкция за извършване на периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Данните се записват във формуляр Ф 27-5. Всички дейности на площадката се извършват по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка. Няма регистрирани източници на неорганизираните емисии и неприятни миризми. Води се отчетност. В РИОСВ – Бургас не са постъпвали сигнали и жалби за разпространение на миризми от дейността на обекта.

Операторът документира и съхранява на площадката информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ). Данните се представят в РИОСВ – Бургас като част от ГДОС.

Няма констатирани несъответствия по условието.

#### **Условие № 10. Емисии в отпадъчните води**

В момента на проверката в експлоатация са следните пречиствателни съоръжения за емисии в производствените отпадъчни води: буфериращ резервоар И – 105 на ХВО – 2 (за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, зауствани през КШ № 404) и гудроноуловител в мазутно стопанство (МС) на котелен цех (КЦ) - (четири-секционен утаител, заустващ през КШ №401). От датата на предходната проверка през 2014 г., до момента на настоящата проверка, не е извършвана киселинна промивка на котлоагрегати (КА) в котелен цех (КЦ). Басейна за неутрализация на води от водно – химична промивка на КА е празен и в шахта 407 няма изтичане на води и заустване в площадковата химически замърсена канализация. Локалната неутрализационна станция (ЛНС) на ХВО – 4 (за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, зауствани през КШ № 405) не е в експлоатация – ХВО 4 не работи (консервиран е).

При проверката са представени работни инструкции за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на функциониращите пречиствателни съоръжения, разрешени за експлоатация съгласно Условие 10.1.1.1., в съответствие с информацията по Условие 10.1.1.2. на разрешителното. От оперативния персонал, обслужващ МС на КЦ, се извършват ежемасови огледи на гудроноуловителя (четири секционен утаител, заустващ през КШ № 401), резултатите от които се отразяват в „Дневник на дежурния мазутно стопанство” – Ф – 33.01.10 – 2.

Извършва се непрекъснато измерване на активната реакция рН в буфериращ резервоар И – 105 на ХВО – 2 (за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, зауствани през КШ № 404), чрез потопен в басейна рН метър. При изпускане на неутрализирани производствени отпадъчни води на изход от буфериращия басейн в площадковата канализационна мрежа, това се отразява, от оперативния персонал на ХВО – 2, в дневник :”Рапорт началник смени” – Ф.33.04- 01. Активната реакция рН на производствената отпадъчна вода на изход от басейна също се измерва с монтиран за целта рН метър.

По време на проверката е представен Договор №ЛЕГЪ-042-08/31.07.2008 г. за съвместно ползване на техническа инфраструктура – вътрешнозаводска канализационна мрежа., сключен на 31.07.2008 г. между „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД и „Лукойл Енергия

и Газ България“ ЕООД. Обобщените резултати от извършваните от оперативния персонал ежедневни огледи на състоянието на канализационната мрежа на площадката на дружеството, се отразяват, от еколога на дружеството, един път на месец в „Дневник за разливи и течове“ – Ф.23 - 3. През 2014 г. и към датата на настоящата проверка не са констатирани течове и не е възниквала необходимост от предприемане на коригиращи действия.

С писмо вх. № 8347/28.11.2014 г. в РИОСВ – Бургас са представени резултатите от извършения собствен мониторинг на отпадъчните води на изход от функциониращите пречиствателни съоръжения на площадката на дружеството за второто шестмесечие на 2014 г., отразени в протоколи от изпитване, издадени от акредитирана лаборатория за изпитване, с осигурено акредитирано пробовземане. Със същото писмо е представена и „Оценка към резултатите от мониторинга на отпадъчните води от ТЕЦ „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД“ за периода. Съгласно представената информация, през второто шестмесечие на 2014 г. от определените в т. 2 от Таблица 10.1.2.1. от Условие 10.1.2.1. точки на пробовземане, не са отбрани отпадъчни води от КШ 405 и КШ 407 поради липса на дебит на отпадъчни води през шахтите. Резултатите от изпитване на отбраните проби от отпадъчни води от останалите точки на пробовземане, определени в Таблица 10.1.2.1. – КШ 404 (преди включване в промишлено дъждовната канализация - ПДК) и КШ 406 (преди включване в алкално – серниста канализация - АСК), не показват превишения на „Максимално допустими концентрации на замърсяващи вещества в производствени отпадъчни води“, определени в т. 3 от Таблица 10.1.2.1. от Условие 10.1.2.1.

Към датата на настоящата проверка, собствен мониторинг на производствени отпадъчни води за първото шестмесечие на 2015 г. не е извършван.

Операторът прилага „Инструкция за провеждане на мониторинг на повърхностни води на ТЕЦ „Лукойл Енергия и Газ България ЕООД“, Приложение №4 към която е „Програма от мерки за намаляване на количествата на вредни и опасни вещества в отпадъчните води от производствената площадка на ТЕЦ ЛЕГБ.“

Няма констатирани несъответствия по условието.

#### **Условие № 11. Управление на отпадъците**

Образуваните отпадъци при работата на инсталациите по Условие 2 не се различават по вид (код и наименование).

Операторът събира образуваните на площадката отпадъци, посочени в Условие 11.1.1. на разрешителното в съответствие с изискванията на Глава II, Раздел I на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци.*

За намаляване на обема и приваждането им във вид удобен за транспортиране, за хидроокисните утайки се използват изсушителни полета.

За събиране и предварително съхраняване на отпадъци с код 200121\* - флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак се използва самостоятелно и обозначено с табела складово помещение. Осигурен е съд за съхранение и съра на прах за обезвреждане в случай на счупване на осветителните тела. В момента на проверката няма генерирани отпадъци. Същите са предадени за последващо третиране въз основа на сключен писмен договор.

Образуваните отпадъци с код 130208\*- други моторни, смазочни масла и масла за зъбни предавки предварително се съхраняват в метални варели, разположени в маслено стопанство. Генерираните отпадъци са предадени за последващо третиране въз основа на сключен писмен договор. Складът за съхраняване е маркиран с надпис. Няма генерирани отпадъци с код 130703\*.

Събирането на образуваните отпадъци с код 160601\* - оловни акумулаторни батерии се извършва разделно в самостоятелно закрито помещение. Складът е обозначен с надпис

„Негодни за употреба батерии и акумулатори”. Осигурена е вентилация на помещението и устойчиво подово покритие. Генерираните количества са предадени за последващо третиране.

Образуваните на площадката опасни отпадъци се съхраняват в устойчиви съдове, обозначени с добре видими надписи. Прилага се инструкцията за периодична оценка на съответствието на събирането на отпадъците с условията в разрешителното.

Няма образувани отпадъци с код 16 02 13\* - излязло от употреба оборудване, съдържащо опасни компоненти (3), различно от упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 12, на обособена част от Площадка № 9 и с код 16 02 14 - излязло от употреба оборудване, различно от упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 13 (Електронно и електрическо оборудване - офис техника и оборудване) на обособена част от Площадка № 10.

Отпадъците с код 10 01 22\* (утайки от водни разтвори при почистване на котли, съдържащи опасни вещества), след образуването им се съхраняват в два броя утайтелни басейни. След утаяване, утайките се предават на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД за изгаряне.

Няма образувани отпадъци с код 17 06 01\* (изолационни материали, съдържащи азбест). Отпадъците с код 17 06 04 (изолационни материали, различни от упоменатите в 170601 и 170603) се съхраняват в биг бегси на обособена и обозначена площадка с устойчива настилка. Предадени са 48,16 т на Депото за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД по договор за обезвреждане от 31.07.2008 год. Операторът прилага инструкцията за периодична оценка на съответствието на временното съхранение на отпадъци с условията на комплексното разрешително.

За предадените за последващо третиране опасни отпадъци са изготвени идентификационни документи за транспортиране на опасни отпадъци.

Операторът предава за транспортиране всички отпадъци по Условие 11.1.1. на разрешителното извън територията на площадката единствено на фирми, притежаващи съответния документ от ЗУО, въз основа на писмен договор. Прилага се инструкцията за периодична оценка на съответствието на транспортирането на отпадъците с условията на разрешително.

На площадката не се извършва обезвреждане на отпадъци.

Проведено е основно охарактеризиране на отпадък с код 17 06 04 със становище от 12.04.2013 год., че отпадъкът (изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03) не попада в обхвата на въведените забрани за депониране на отпадъци и може да бъде приет за обезвреждане чрез депониране на Депото за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД – клетка за отпадъчни изолации.

Проведено е основно охарактеризиране и на отпадък с код 19 09 03 (утайки от декарбонизиране) със становище от 27.02.2014 год., че отпадъкът може да бъде приет за обезвреждане чрез депониране в депа за неопасни отпадъци и/или в хвостохранилище с местонахождение гр. Бургас, местност „Върли бряг” – „Строителни материали” АД.

Прилага се инструкцията за измерване на образуваните количества отпадъци и изчисление на стойностите на нормите за ефективност при образуването на отпадъци в ТЕЦ ЛЕГБ. Извършва се оценка на съответствието. Операторът отчита годишните количества отпадъци, предадени на фирми, за всеки отпадък по кодове.

До момента на проверката не се е налагало да се извършват анализи на отпадъци с огледален код.

Внесени са Годишните отчети по отпадъците за 2013 година в ИАОС – София в регламентирания срок от Наредбата по чл.48, ал.1 от ЗУО за реда и образците по които се предоставя информация за дейности с отпадъци, както и реда за водене на публични регистри. Предстои изготвянето на Годишните отчети по отпадъците за 2014 година. По време на проверката са проверени и заверени отчетните книги.

Няма констатирани несъответствия по условието.

## **Условие № 12. Шум**

Операторът е извършил през 2013 г. собствени периодични измервания (СПИ) на нивата на шум съвместно с „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. Измерени са еквивалентните нива на шум в десет броя измерителни точки около производствените мощности на ЛЕГБ и в една измерителна точка в мястото на въздействие – с. Свобода, общ. Камено.

Не са констатирани превишения на граничните стойности на еквивалентните нива на шум по границите на производствената площадка и в място на въздействие през дневен, вечерен и нощен период.

До датата на проверката операторът не е извършил СПИ на нивата на шум за 2015 година.

## **Условие № 13. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване**

Местоположението и броят на пунктовете за мониторинг на подземните води са съгласувани с БДЧР – Варна. Наблюдателните сондажи са означени на плана на площадката, който заедно с точните географски координати е представен с първия Годишен доклад. За 2014 г. е проведен собствен мониторинг на подземните води по показателите, посочени в Таблица 13А.8.1 на разрешителното. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирани лаборатории. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на концентрациите на вредни вещества в подземните води с определените в Таблица 13А.8.3. на разрешителното. Резултатите от собствения мониторинг на подземни води и от изпълнението на инструкциите се документират и съхраняват на площадката.

През 2014 г. и до момента на проверката няма регистрирани аварийни случаи на замърсяване на подземните води. Товаро-разтоварните работи на площадката се извършват само на определените за целта места. Периодично се проверява за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване и се предприемат незабавни мерки за отстраняването им. Резултатите се документират в сменен дневник. Осигурени са достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи. През 2014 г. и до момента на проверката няма регистрирани разливи.

Няма констатирани несъответствия по условието.

## **Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии и случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети.**

До датата на проверката не са регистрирани аварийни ситуации. Представен е План при бедствия и аварии в „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, съгласуван с кмета на Община Бургас. В случай на замърсявания, вследствие на аварийни ситуации, отпадъчните води се отвеждат в ЦПС на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД. Всички резервоари са с обваловани площи и обем, достатъчен да поеме целия капацитет на резервоара. Обваловките в „Горивно стопанство“ са със спирателни арматури към канализацията

По време на проверката е представена собствена оценка за възможни случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и на случаи на причинени екологични щети, изискваща се съгласно *Наредба № 1 от 29.10.2008 г. за вида на превантивните и оздравителните мерки в предвидените случаи от Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети (ЗОПОЕЩ)* и за минималния размер на разходите за тяхното изпълнение.



Въз основа на оценката са планирани и остойностени мерки за възможните случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети, в съответствие с изискванията на нормативната уредба по отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

До момента на проверката не са установени случаи на непосредствена заплаха за екологични щети, и/или случаи на причинени екологични щети вследствие дейността на дружеството.

Няма констатирани несъответствия по условието.

• **Заключение:**

Констатациите от проверката са, че операторът „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Бургас изпълнява поставените условия в КР № 415-Н0/2011 г.

За извършената проверка е съставен констативен протокол. Не са дадени предписания.