



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министър на енергетиката

№.....

Дата.....

ДО

**ЕВРОПЕЙСКА КОМИСИЯ
ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ „ДЕЙСТВИЯ ПО КЛИМАТА“
В-1049 БРЮКСЕЛ**

КОПИЕ

**ЕВРОПЕЙСКА КОМИСИЯ
ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ „КОНКУРЕНЦИЯ“
РЕГИСТЪР „ДЪРЖАВНА ПОМОЩ“
В-1049 БРЮКСЕЛ**

ДОКЛАД

ОТ ТЕМЕНУЖКА ПЕТКОВА

МИНИСТЪР НА ЕНЕРГЕТИКАТА НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Относно: Информация за степента на изпълнение през 2014 г. на „Националния план за инвестиции (НПИ) на Република България 2013 – 2020 г.“.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

В изпълнение на изискванията на член 10в, параграфи 1 и 4 на Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, за разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове (въглероден диоксид – CO₂) за периода от 2013 до 2020 г., както това е записано и в текста на т. 11 на Раздел 2. „Описание“ в Решение С(2013) 8455 final на Европейската комисия (ЕК), представям на Вашето внимание, обобщен доклад относно степента на изпълнение през 2014 г. на „Националния план за инвестиции (НПИ) на Република България 2013 – 2020 г.“.

На основание изискванията на член 4, ал. 2, т.18г и на член 75, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) (ДВ бр. 54 от 17.07.2012 г., в сила от 17.07.2012 г.), министърът чрез специализираната администрация на Министерството организира изпълнението на НПИ, провежда текущ контрол върху неговото изпълнение и извършва оценяване на напредъка и съответствието на инвестициите с изискванията, формулирани в Директива 2003/87/ЕО и в Съобщение на ЕК 2011/С 99/03. От друга страна, министърът представя на ЕК считано от 2014 г., ежегодно до 31 януари, обобщен доклад за изпълнението на Националния план изготвен на базата на докладите на енергийните предприятия, за които възникват задължения – произтичащи от тяхното участие в този план.

На основание т. 12 от Решение С(2012) 4560 от 06.07.2012 г. на ЕК, съответно на член 4, ал. 2, т. 18г от ЗЕ и член 3, ал. 3, т. 2 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г.“ (Наредбата) (приета с ПМС № 75 от 01.04.2014 г.), със Заповед № РД-16-1006 от 22.07.2013 г. на министъра, е определена референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид – CO₂ за 2014 г. (като втора година от плана) в размер на 6,13 €/тон CO₂. Определянето на тази референтна цена е извършено, съгласно постигнатата договореност с компетентните експерти от ГД „Действия по климата“, на базата на „сетълмент“ цените от борса „Intercontinental Exchange (ICE)“ за бъдещи договори с дата на плащане през месец юни от текущата година. Референтната пазарна цена на безплатните квоти на емисии от CO₂ за дадена календарна година, влияе върху размера на необходимите за изпълнение инвестиционни разходи, но не и върху количеството на безплатно отпуснатите квоти за тази година.

На основание изискванията на член 10, ал. 1 от Наредбата, операторите на инсталации включени в НПИ, са длъжни да представят на министъра годишни технически отчети за степента на реализация на проектите, в срок от 15 дни след приключване на съответната календарна година.

Общият брой на операторите включени в Националния план е 27, от които:

- Топлофикационни централи – 11 броя, като от „Топлофикация София“ – ЕАД в НПИ са включени за реализация инвестиционни проекти в ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София – изток“;
- Базови кондензационни централи – 7 броя;
- Заводски централи – 4 броя;
- Оператори на електропреносни и електроразпределителни мрежи – 3 броя;
- „Булгартрансгаз“ – ЕАД – оператор на националната газопрееносна мрежа;
- „Национална Електрическа Компания (НЕК)“-ЕАД - доставчик на електрическа енергия от последна инстанция.

Резултатите от изпълнението на инвестиционните проекти през 2014 г. са както следва:

1. Топлофикационни централи:

„Топлофикация Разград“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Разград“-ЕАД са определени 5 746 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 35 222,98 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, оператора има задължението да реализира инвестиции по втория етап BG-ф-0226 от проект за „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“, предвиден за 7-годишен срок на реализация - от 2013 г. до 2019 г.

От оператора на „Топлофикация Разград“-ЕАД през 2014 г. е извършена частична реконструкция по топлопреносната мрежа, която включва:

1. Строително - монтажни работи за подмяна на амортизирани топлопроводи в два участъка от топлопреносната мрежа с обща дължина на трасетата 208 метра по ул. „Грънчарска“, ул. „Трапезица“ и ул. „Бели Лом“. Направените разходи възлизат на 119 652,44 евро.

2. Изцяло подновяване на една абонатна станция, намираща се на ул. „Йордан Чобанов“ № 1. Подмяната на абонатната станция води до намаление на загубите от липса на автоматично регулиране на старата станция. Направените разходи възлизат на 5 060,56 евро.

Общата стойност на реализираната инвестиция през 2014 г. по втория етап BG-ф-0226 от проект „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“ възлиза на 124 713,00 евро. Тази стойност надвишава с 89 490,02 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което оператора на „Топлофикация Разград“-ЕАД има правото да получи пълния размер на определените 5 746 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Изпълнението на етапа от проекта е приключило изцяло през месец октомври 2014 г.

Операторът е представил и методика, съгласно която с реализирането на проект BG-ф-0226 за „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“ през 2014 г. са намалени технологичните загуби по преноса и загубите от абонатните станции, което води до намаляване на разхода на гориво (природен газ) с 92 900 нм³ и на въглеродните емисии с 172 тона CO₂.

„Топлофикация ВТ“-АД

За 2014г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация ВТ“-АД са определени 3 723 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 22 822,00 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за 2012 и 2013г. за изпълнение от оператора на „Топлофикация ВТ“-АД е заложено изпълнението на проект BG-ф-0049 – „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия“.

С представените от оператора през месец януари 2014 г., Доклад за фактически констатации относно разходите по инвестиционен проект от независим одитор, Годишен финансов отчет за извършената инвестиция и Годишен отчет за степента на реализация на проекта до 01.01.2014г. по проекта е отчетена инвестиция за 243 640,00 евро.

През 2014 г. за окончателното реализиране на проекта с цел постигане на ефективна експлоатация на инсталацията и окончателно въвеждане на обекта в експлоатация съгласно процедурата определена в Закона за устройство на територията (ЗУТ) са извършени следните действия:

1. Извършване на противопожарно и технологично обследване на площадката, която е обособена за изграждане на група от инсталации за изгаряне на биомаса и складова база за подготовка и съхранение на горивата от биомаса.

2. Въвеждане в експлоатация на втори котел на твърдо гориво ПТ-10 с мощност 6.5 МВт със скарно изгаряне на горивото, което се отделя от сепарирането на дървесния чипс за котел „Алтай“, който не е част от проекта, но е свързан с ефективната работа на цялата инсталация.

3. След анализ на резултатите от извършеното обследване и на база придобития опит в процеса на въвеждането на инсталациите за изгаряне на биомаса през 2014 г. са извършени следните корективни мерки по реализацията на Проект BG-ф-0049 за „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия“ в „Топлофикация ВТ“-АД:

3.1.Избор на ново място за монтаж на котел „Алтай“ в самостоятелна новопроектирана сграда, отговаряща на технологичните и противопожарни норми.

3.2.Провеждане на процедура по ЗУТ за изграждане на инвестиционен обект, включваща:

- Становище от РИОСВ Велико Търново за необходимостта от извършване на ОВОС;
- Изработване на технически проекти по части архитектурна, конструкции, геодезия, технология и електро;
- Подаване на Заявление за одобряване на инвестиционния проект и издаване на разрешение за строеж. Издадено е Разрешение за строеж № 318 от 17.12.2014 г.

- Сключен договор за изграждане на строително-конструктивната част на проекта на стойност 47 839,62 лв.

През 2014 г. за процедурата по преустройството на котелното помещение е отчетена инвестиция за 1 421,90 евро.

Причина за неизпълнение на инвестицията през 2014 г. е продължилата по-дълго от предварително разчетеното време, процедура по ЗУТ за разрешаване доизграждането на инвестиционния обект, което води до необходимостта от удължаване срока за окончателно завършване и въвеждане в експлоатация на обекта от държавна приемателна комисия по Проект BG-ф-0049 за „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия“ до 30.06.2015г.

Общо признатите инвестиции на „Топлофикация ВТ“ АД по Проект BG-ф-0049 за 2013 и 2014 г. са 245 061,90 евро.

От тях за 2013 г. оператора е използвал стойност за 4 344 безплатно предоставени квоти в размер на 40 269 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 9,27 €/тон CO₂.

Операторът на „Топлофикация ВТ“-АД е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2014 г., възлизащо на 22 822,00 евро, да бъде отчетено чрез остатъка, възлизащ на 204 792,90 евро, от признатите общо реализирани инвестиция за 245 061,90 евро и използваната за 2013 г. стойност за 4 344 безплатно предоставени квоти в размер на 40 269,00 евро, като по този ред да получи пълния размер на определените в Националния план, 3 723 безплатни квоти на въглероден диоксид.

„Топлофикация Враца“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от плана, за „Топлофикация Враца“-ЕАД са определени 4 947 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за изпълнение от оператора на „Топлофикация Враца“-ЕАД е определено изпълнението на проекти:

1. BG-ф-0087 „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“.
2. BG-ф-0217 „Подмяна на амортизирани участъци от топлопреносната мрежа“.

Проект BG-ф-0087 - „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ е завършен и докладван през 2013 г. **Признатия размер на извършената инвестиция е за 862 484 евро.** През 2014 г. от оператора са представени Доклад за констатации относно окончателен финансов отчет на финансов одитор и заверен от верификатор Доклад за спестени емисии на парникови газове.

Получените от оператора за 2013 г. безплатни квоти са 5 772, чиято стойност при референтната пазарна цена от 9,27 евро/тон CO₂ възлиза на 53 506,44 евро.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 30 325 евро.** Това задължение се покрива изцяло с остатъка от признатите инвестиционни разходи по проект BG- ϕ -0087 „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, който е в размер на 808 978 евро.

На основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“, операторът е поискал да получи определените 4 947 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2014 г. като прехвърли инвестиционното си задължение от 30 325,11 евро към остатъка от признатите инвестиционни разходи по проект BG – 0087 - „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“.

По проект BG- ϕ -0217 „Подмяна на амортизирани участъци от топлопреносната мрежа“ инвестиции ще се извършват на следващ етап. Към 31.12.2014 г. оператора не е започнал неговото изпълнение. Според оператора на централата, основната причина за забавянето е липса на финансови средства. Утвърдените цени за произвежданата от дружеството електрическа и топлинна енергия, нормата на възвръщаемост и действащата нормативна уредба също са препятствали възможността за реализиране на инвестиционния проект.

„Топлофикация Сливен“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Сливен“-ЕАД са определени 66 047 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 404 868 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, оператора има задължението да реализира инвестиции по следните проекти:

BG- ϕ -0257 „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ – проекта е планиран за изпълнение от 2013 до 2019 г. включително.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 47 542,59 евро.

BG- ϕ -0325 „Изграждане на инсталация за почистване на димните газове“ – проекта е планиран за изпълнение от 2010 до 2016 г. включително.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 118 270,16 евро.

BG- ϕ -0332 „Доставка и монтаж на помпи с честотно регулиране в абонатните станции (АС)” - проекта е планиран за изпълнение от 2012 до 2019 г. включително.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 37 054,52 евро.

BG- ϕ -0338 „Монтаж на мрежови помпи с честотно регулиране” – проекта е планиран за изпълнение през 2013, 2015 и 2017 г.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 15 287,63 евро.

BG- ϕ -0209 „Монтаж на горелки за изгаряне на биомаса (твърди утайки)” – проекта е планиран за изпълнение през 2014 и 2015 г.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 611 489,05 евро.

BG- ϕ -0328 „Подмяна на горелките на котел 1 с нискоемисионни” – проекта е планиран за изпълнение през 2014 и 2015 г.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 144 106,54 евро.

BG- ϕ -0211 „Реконструкция на котел за изгаряне на биомаса” - проекта е планиран за изпълнение през 2014 и 2015 г.

Направените през 2014 г. разходи по този проект са 3 696,64 евро.

Общия размер на реализираните инвестиционни разходи до края на 2014 г. възлиза на 977 447,13 евро, което е с 572 579,13 евро повече от инвестиционното задължение на оператора. По тази причина, оператора на „Топлофикация Сливен”-ЕАД може да получи определените в Националния план 66 047 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2014 г. Операторът е поискал преизпълнението на инвестициите за 2014 г. да се вземе в предвид при отчитане на изпълнението за 2015 г.

Оператора на „Топлофикация Сливен”-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015г. на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

„Топлофикация Бургас”-ЕАД

За 2014г., съгласно Раздел С.3. „Баланс” от НПИ, за „Топлофикация Бургас”-ЕАД са определени 14 226 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 87 205 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” от Националния план, за изпълнение от оператора на „Топлофикация Бургас”-ЕАД е определено изпълнението на проекти BG- ϕ -0047 и BG- ϕ -0048 за „Повишаване на електрическата ефективност на инсталация за ко-генерация”, съответно за 2012 и 2013 г.

Проектът е изпълнен и съоръжението е въведено в експлоатация. За реализацията на този проект, операторът към 31.12.2013 г. е направил инвестиционни разходи общо за 1 310 896 евро, което е с 1 157 042 евро повече от неговото общо преизчислено инвестиционно задължение в размер на 153 854 за 2013 г. По тази причина, операторът на „Топлофикация Бургас“-ЕАД е получил определените в Националния план 16 597 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2013 г.

За изпълнението на този проект, през 2014 г. операторът е представил:

1. Верифициран Доклад за намалението на емисии на парникови газове в резултат от участието на „Топлофикация Бургас“ ЕАД в „Националния план за инвестиции за 2013 - 2020 г.“.

2. Подписан от верификационния орган оригинал на верификационен доклад, удостоверяващ верификацията на спестените емисии на парникови газове в резултат от изпълнението на проекта, съответстващ на изискванията на Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на операторите на въздухоплавателни средства, участващо в схемата за търговия с емисии на парникови газове (ДВ, бр. 10 от 30.01.2007 г.).

3. Доклад за констатации относно окончателен годишен финансов отчет на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за инвестиции BG-ф-0047 за 2012 г. и BG-ф-0048 за 2013 г., включени в НПИ, с Решение на Европейската комисия С(2012) 4560 от 06.07.2012 г. за проверка на разходите по инвестиционния проект.

Операторът на „Топлофикация Бургас“-ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Операторът на „Топлофикация Бургас“-ЕАД е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2014 г., възлизащо на 87 205 евро, да бъде отчетено чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиция за 1 310 896 евро и използваната за 2013 г. стойност за 16 597 безплатно предоставени квоти в размер на 153 854 евро, възлизащ на 1 157 042 евро, като по този ред да получи пълния размер на определените в Националния план, 14 226 безплатни квоти на въглероден диоксид.

„Топлофикация Перник“-АД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Перник“-АД са определени 148 068 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 907 657 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за изпълнение от оператора на „Топлофикация Перник“-АД е определено изпълнението на проекти:

1. По етап от проект BG-£-0054 - „Ремонт и замяна на регулацията на турбина 3“ - През 2014 г. поради преоценка на приоритетите и липса на необходимите финансови средства, са изпълнявани други проекти и е преценено за целесъобразно този проект да бъде изпълняван през 2015 г.

2. По етап BG-£-0057 - „Монтаж на честотно регулиране на багерни помпи“ - Извършена е оценка на състоянието на всичките багерни помпи включително анализ на работните часове, аварийни и планови ремонти, разходи за експлоатация, поддръжка и ремонт. Поради силното абразивно износване и значителния брой работни часове състоянието на помпите е незадоволително. Необходимо е приоритетно част от помпите да бъдат заменени с нови, а останалите поетапно да бъдат основно ремонтирани. На настоящия етап монтирането на честотни регулатори на ел. двигателите е целесъобразно да бъде изпълнено след подмяната и ремонта на основното оборудване – помпите. През 2013 г. е закупена, доставена и монтирана една нова багерна помпа на стойност 38 347 евро. **През 2014 г. е поръчана, изработена, доставена и монтирана още една багерна помпа на същата стойност 38 347 евро.**

3. По етап BG-£-0065 – „Основен ремонт на 3 броя охладителни кули“ - Извършена е експертна оценка за състоянието на охладителните кули, състоянието на метала и бетона, довеждащите и разпръскващите съоръжения за вода, канала за охладена вода. Оценката включва основни изводи и препоръки за изпълнение на минимум ремонтни дейности. Изготвен е график за изпълнение на дейностите по рехабилитацията на оборудването. През 2014 г. е извършено техническо обследване на охладителна кула № 2 от специализирана фирма. **Разходите по изготвянето на проекта са на стойност 613,55 евро.** Поради големия обем дейности по ремонта на парогенератор 4 и свързаните с тях разходи, е взето решение този проект да се изпълнява през 2015 г.

4. По етап BG-£-0200 – „Реконструкция на парогенератор за изгаряне на отпадъци и биомаса“ – В началото на 2014 г. централата разполагаше единствено с енергийни парогенератори. Същите използват сравнително големи количества въглища и природен газ, а произведената топлинна енергия е с много високи налягане и температура, подходящи единствено за производство на електрическа и топлинна енергия от турбогенератори. Особено през летния сезон поради ниския топлинен товар процеса на производство на електрическа енергия по комбиниран способ е силно неефективен. Поради изчерпване на въглищните запаси в Пернишкия басейн и пониженото им качество, енергийните парогенератори работят в тежък режим, свързан с използването на големи количества горива за производство на необходимата енергия. За разнообразяване на горивния микс и производство на топлинна енергия със сравнително ниски параметри и подходяща за директна употреба при сушенето на

твърди горива е целесъобразно изграждането на нови съоръжения или преустройство на съществуващи, използващи алтернативни горива на въглищата - биомаса от всякакъв произход и сепарирани битови отпадъци. **В изпълнение на този проект, през 2014 г. са доставени и монтирани два броя скарни пещи на обща стойност – 213 917,51 евро.**

4. По етап BG-£-0203 – „Модернизация на енергетично оборудване“

През 2014 г. дейността на ТЕЦ „Република“ бе извършвана с експлоатацията на парогенератор 3 с основно гориво природен газ и парогенератор 5 с основно гориво въглища. Производството на електрическа енергия се осъществява чрез три броя турбогенератори. Характерна особеност на производството на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ „Република“ е използването на местни горива с високо пепелно съдържание, с всички произтичащи от това последствия – силно абразивно износване на нагревни повърхнини, висок разход на енергия за гориво подготовка и транспорт и съхранение на отпадъците от горенето. През 2014 г. са извършени дейности по модернизация на следното оборудване:

- Гориво - транспортни ленти;
- Изграждане на централна вакуумна система в цех „Въглеподаване“;
- Закупуване на шламова помпа;
- Закупуване на компресори в цех „Въглеподаване“;
- Ремонт на основното възбуждане на ТГ 5;
- Доставка на оборудване за измерване на произведената енергия за собствени нужди;
- Подмяна на шест броя електротелфери в цех „Парогенератори“;
- Доставка на нова помпа за декарбонизирана вода в цех ХВО;
- Укрепване на покрив във водно стопанство в цех „Турбинен“;
- Закупуване на материали и резервни части за цех „СОИ и ОТНПО“;
- Закупуване на материали и резервни части за цех „Въглеподаване“.

Направените разходи по този проект през 2014 са 151 190,51 евро.

6. По етап BG-£-0236 – „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“

През 2014 г. са извършени следните дейности:

- Текущ ремонт на арматура по топлопреносната мрежа и абонатни станции (АС);
- Текуща поддръжка на ел.инсталации и осветление в АС;
- Текуща поддръжка на ел.оборудване в АС;
- Текуща поддръжка и ремонт на топломери и водомери в АС;
- Годишна проверка на топломери и водомери;
- Профилактика на АС;
- Отстраняване на аварии по топлопреносната мрежа и АС;
- Подмяна на спирателна арматура по магистрали, разпределителни и присъединителни тръбопроводи;
 - Подмяна на участъци от топлопреносната мрежа, включително от дворни мрежи;
 - Възстановяване на изолация на въздушно положени тръбопроводи.

Направените разходи по този проект през 2014г. са 84 429,86 евро.

7. По етап BG-£-0052 – „Рехабилитация на парогенератор (ПГ) 4“ – определен в НПИ за изпълнение през 2015 г.

Изведения от експлоатация през 2009 г. парогенератор (ПГ) 4 е основно реконструиран през 2014 г. Извършен е и основен ремонт и реконструкция на електрофилтър (ЕФ) № 4 към ПГ 4. По ПГ 4 са извършени следните дейности:

- Нагревни повърхности;
- Шлакова вана;
- Въздушен вентилатор (ГВВ);
- Въздуховоди;
- Димоходи;
- Прахови горелки;
- Основен ремонт и реконструкция на ЕФ 4 и ЕФЗ.

Общо извършените разходи през 2014г. по тази мярка са 1 539 000,66 евро.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи по етапите на тези проекти през 2014г. е 2 027 499,10 евро, който е с 1 119 842,10 евро повече от инвестиционното задължение на оператора. По тази причина, „Топлофикация Перник“-АД има правото да получи пълния размер на определените в плана 148 068 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Операторът на „Топлофикация Перник“-АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

„Топлофикация София“-ЕАД

За 2014г. съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от Националния план, за „Топлофикация София“-ЕАД са определени, както следва:

- за ТЕЦ „София Изток“: 100 935 безплатни квоти на въглероден диоксид;
- за ТЕЦ „София“: 53 950 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 618 732 евро за ТЕЦ „София Изток“ и на 330 713,50 евро за ТЕЦ „София“.

През 2014г. съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от Националния план, за ТЕЦ „София Изток“ няма планиран за изпълнение инвестиционен проект. По тази причина операторът е поскал неизпълненото инвестиционно задължение за 2014г. да бъде частично отчетено чрез остатъка, от признатите общо реализирани инвестиции за 1 627 815 евро и използваната за 2013 г. стойност за 117 758 безплатно предоставени квоти в размер на 1 091 617 евро. Срещу този остатък, възлизащ на 536 198 евро, операторът може да получи общо 87 471 безплатни квоти – пропорционално на определения за 2014 г. общ брой квоти на въглероден диоксид.

През 2015 г. операторът ще продължи с реализацията на проекта за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ за ТЕЦ „София Изток“ – проект BG-ф-0222.

През 2014 г., в изпълнение на следните два проекта на ТЕЦ „София“ (оператор по смисъла на Наредбата), „Топлофикация София“-ЕАД е извършил следните дейности:

BG-ф-0080 - „Изграждане на когенерираща инсталация във ВОЦ „Хаджи Димитър“ - През отчетния период са проучени различни видове заводски модули с газови турбини и такива с бутални газови двигатели, както и необходимите изходни материали за изграждане на когенерираща инсталация във ВОЦ „Хаджи Димитър“, свързани с режима на работа на централата, максималните и минимални топлинни товари и спецификата на локалния район, захранван от нея. В резултат от това е подготвена Техническа спецификация, която е разгледана на няколко технически съвета, с цел изчистване и подобряване на изискванията по заданието. Подготвена е и Документация за обществена поръчка, необходима за провеждане на процедура по Закона за обществените поръчки. Обявяването на процедурата предстои. Същевременно продължава и подготовката на необходимата информация, свързана с действия за съгласуване на инвестиционното намерение с компетентните институции - ДКЕВР, РИОСВ, НЕК-ЕАД и ЕСО-ЕАД, относно получаване на одобрения и напътствия за издаване на лицензи и комплексно разрешително.

Проектът се изпълнява с известно закъснение спрямо графика по НПИ. Реалните инвестиции по него ще бъдат направени съответно през 2015г. и 2016г. (проекти по НПИ BG-ф-0081 и BG-ф-0082).

BG-ф-0219 – „Рехабилитация на топлопреносната мрежа на ТЕЦ “София”

Изпълнението на проекта включва реконструкция на амортизирани топлопроводи с нови предварително изолирани с полиуретанова пяна тръби, подходящи за директно полагане в земята. Работата по проекта е осъществена на два етапа по две отделни процедури, проведени съгласно правилата на ЕБВР:

- доставка на предварително изолирани тръби и елементи;
- монтаж на доставените тръби и елементи.

През 2014 г. беше успешно завършен първият етап - „Топлофикация София“-ЕАД достави със собствени средства, по договор с Isoplus Kft., предварително изолирани тръби и елементи на стойност **370 597,54 евро**.

В изпълнение на втория етап е проведен международен търг EBRD 5/14 за избор на изпълнител на монтажните работи. Поради необосновано високите цени, предложени от участниците, се наложи анулиране и непосредствено повторение на търга в края на 2014 г. (офертите по новия търг EBRD 5/14A са отворени на

22.12.2014 г.). В изпълнение на този етап „Топлофикация София“ ЕАД реализира собствени инвестиции в размер на **72 967,77 евро** за изготвяне на технически проекти, съгласуването им със съответните институции, както и за издаване на необходимите разрешения за строеж.

За 2014 г. размера на общата инвестиция на „Топлофикация София“ ЕАД по проект BG-ф-0219 възлиза на 443 565,31 Евро. Това е с 112 851,81 евро повече от инвестиционното задължение на оператора. По тази причина, оператора на „Топлофикация София“-ЕАД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план за ТЕЦ „София“, 53 950 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Операторът на „Топлофикация София“-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за ТЕЦ „София“ и стойността на извършените инвестиции.

Към годишния отчет, операторът е представил Доклад за фактически констатации, съдържащ финансов отчет за изразходваните собствени финансови средства по проекта, изготвен от независим финансов одитор.

С писмо през месец декември 2014 г., операторът мотивирано е поискал срока за изпълнение на проект BG-ф-0219 да бъде удължен до 31.12.2015 г.

„Топлофикация Русе“-ЕАД

За 2014г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Русе“-ЕАД са определени 258 239 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 1 583 005 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, оператора е реализирал до през 2014 г. инвестиции, както следва:

Проект BG-ф-0022 „Подмяна и реконструкция на топлообменници в ТЕЦ“

В изпълнение на проект BG-ф-0022 през 2014 г. е извършена цялостна подмяна на въздухоподгревател I степен – студени пакети на Парогенератор № 7 с цел намаляване на загубите на въздух в топлообменника. Целта на реконструкцията е намаляване на просмукванията на неорганизиран въздух в конвективната шахта на котела. Мярката води до повишаване на коефициента на полезно действие на парогенератора чрез обезпечаване работата му с оптимален излишък на кислород. През 2014 г. топлообменникът е изработен, доставен и монтиран.

Проектът е завършен. Направените инвестиционни разходи при реализация на проект BG-£-0022 са в размер на 86 480 евро.

Проект BG-£-0030 „Реконструкция на горивните уредби на котлите“

В изпълнение на проект BG-£-0030 през 2014г. започна реконструкцията на основните горелки на Парогенератор № 5. Целта на мярката е постигането на по-пълно изгаряне на въглищния прах и повишаване на КПД на котела чрез намаляване на загубите от механично недоизгаряне. Изготвен е работен проект за реконструкция на ел. захранването на прахоподавачите. Сключен е договор за изработка, доставка и монтаж на 8 броя основни горелки – 4 броя ляво изпълнение и 4 броя дясно изпълнение. Започнало е изпълнението на договора, като окончателното му приключване ще се реализира през 2015 г. Извеждането на съоръжението от работа през октомври 2014г. за монтаж на горелките беше възпрепятствано от по-ранното настъпване на отоплителния сезон 2014/2015 г. и необходимостта от обезпечаване на доставките на топлинна и електрическа енергия.

Окончателното завършване на проекта ще осъществи през 2015 г. Направените инвестиционни разходи при реализация на проект BG-£-0030 до края на 2014 г. са в размер на 736 евро.

Проект BG-£-0039 „Реконструкция и модернизация на основното производствено оборудване“ - Инвестиционните дейности по този проект са насочени в няколко направления:

- Реконструкция на Парогенератор № 2 в ТЕЦ „Русе Изток“ и изграждане на инсталация за получаване на модифицирано гориво от битови отпадъци, което да замени част от използваните в Парогенератор № 2 въглища - I етап. През 2014 г. е реализирано разработването на проектно-техническата и конструктивна документация, необходима за реконструкцията на парогенератора, в т.ч. итерационни топлинни и аеродинамични изчисления на котел № 2 за работа при сухо шлакоотделяне, идеен проект за реконструкция на котела, конструктивна документация за изработка на мембранни панели за пещта, проект за изработка и монтаж на долната част на пещта, конструктивна документация за промяна трасето на водоспусни тръбопроводи, конструктивна документация за реконструкция на горелките за котела. Изготвена е документация във връзка с изграждането на инсталацията за третиране на битовите отпадъци и подготовка на модифицираното гориво. През 2014 г. са доставени материали и оборудване, предвидени за първия етап от реализацията на обекта. Осъществена е реконструкцията на трасета, тръбопроводи, комуникации и са реализирани необходимите инфраструктурни промени във връзка с реконструкцията на Парогенератор № 2. Стартирала е реконструкцията на газоходи и монтажни дейности, съгласно проектно-техническата и конструктивна документация. В ход е изработката на газоплътни мембранни екрани на

котела за намаляване коефициента на излишък на въздух за горене. Започнато е изграждането на инсталацията за подготовка на модифицираното гориво – доставено е технологично оборудване, изграден е трафопост на новата площадка. По план реконструкцията на обекта ще продължи и през 2015 г.

- Реконструкция на парогенератори тип БКЗ 220-100 Ж за изгаряне на въглища с по-нисък емисионен фактор от проектните - I етап. В изпълнение на планираната реконструкция е разработена проектно-техническата и конструктивна документация. Извърши се доставка на материали и оборудване. Осъществени са облицоване на стените и тавана на праховите бункери на Парогенератор № 7 с ламарина от вътрешната страна. Реализира се реконструкция на трасета, тръбопроводи и комуникации във връзка с изпълнението на инвестиционната мярка. По план реконструкцията на обекта ще продължи и през 2015 г.

- Изграждане на система за подготовка, подаване и изгаряне в съществуващите парогенератори на биомаса (слънчогледови люспи, дървесен чипс и други растителни отпадъци от селското и горско стопанство) – I етап. До края на 2014г. е реализиран първия етап от изграждане на системата. Изготвена е необходимата документация. Извършена е доставката на материали и оборудване, необходими за реализиране на първия етап от изграждане на инсталацията. Осъществено е изграждането на система за подаване на биомаса с характеристики, неизискващи предварителна обработка от разтоварище към съществуващи бункери (№6А и 6Б на котел 6, изведен от експлоатация през 1985 г.). Монтирани са дозиращи устройства на кота 8 под бункери за сурови въглища 6А и 6Б и 4 броя въздуходувки. Започнала е реализацията на първия етап от системата за транспортиране на биомасата – изграждането на закрито авторазтоварище. По план реконструкцията на обекта ще продължи и през 2015 г.

- Реконструкция и модернизация на елементи и системи от основното производствено оборудване на „Топлофикация Русе“ ЕАД. През 2014 г. се реализира реконструкция на мелничната система на парогенератори № 5 и № 8, включваща подмяна на брони и уплътнения на основни лагери на мелници 5А и 8А с цел намаляване електрическата енергия за смилане и просмукванията на студен въздух в мелниците. Реализира се модернизация на системата за контрол на електрическите товари – доставени и са монирани електромери и измервателни трансформатори, приключено е разработването на софтуер и интегрирането му в управленска система. Извършена е реконструкция на килии в ЗРУ 20 kV, включваща доставка на вакуумни прекъсвачи и защиты по указан в техническото задание обем, подмяна на прекъсвачи и защиты по проект. Стартира реконструкцията на арматурата на питателно-деаераторния тракт и на регулиращите клапани от системата за регенерация на турбоагрегати – разширение „Русе IV“.

По план изпълнението на мерките, свързани с реализацията на проект BG-£-0039 – „Реконструкция и модернизация на основното производствено

оборудване” ще продължи и през 2015 г. Направените инвестиционни разходи в изпълнение на този проект до 31.12. 2014г. са в размер на 1 457 563 евро.

Проект BG-£-0045 „Реконструкция на кондензационни и охладителни системи“

През 2014 г. в изпълнение на проект „Реконструкция на кондензационни и охладителни системи“ са доставени 4 броя компенсатори на тръбопроводи за циркулационна вода във връзка с реконструкцията на кондензационните системи на ТГ 5 и ТГ 6.

През следващите години от изпълнение на НПИ в „Топлофикация Русе“ ЕАД ще продължи реализацията на дейности по реконструкцията на кондензационни и охладителни системи за постигане на крайната цел – икономия на гориво в резултат на подобряване на вакуума в кондензаторите на турбините. **Направените инвестиционни разходи в изпълнение на проект BG-£-0045 до 31.12. 2014 г. са в размер на 4 011 евро.**

Проект BG-£-0247 „Реконструкция на топлопреносната мрежа и помпена станция“

През 2014г. в изпълнение на проекта са извършени дейности, включващи:

- Реконструкция на секциониращи възли, групови, индивидуални абонатни станции и компенсатори. Намалването на топлинните загуби по преноса на топлинна енергия е свързано с по-нисък разход на гориво за единица топлинна енергия, доставена до крайните клиенти, а в тази връзка и с въглеродни спестявания.

- Разширение на мрежата и присъединяване на нови потребители към системата за централизирано топлоснабдяване. През 2014г. са приключили дейностите по присъединяване на 8 нови обекта. Намалването на въглеродните емисии в резултат на реализацията на тези инвестиционни мерки произтича от по-ниската стойност на специфичните въглеродни емисии, отделяни при централизирано топлоснабдяване с топлинна енергия от високоефективно комбинирано производство спрямо специфичните въглеродни емисии, отделяни при ползването на електрическа енергия за отопление и загряване на вода.

- Модернизация на управлението на топлофикационната мрежа. Доставени са топломери от нов тип и комплект за радиоотчет. Преминването към по-ефективното управление на топлофикационната мрежа ще доведе до оптимизация на режима на работа на мрежата.

Инвестиционните разходи за обектите от проект BG-£-0247, чието изпълнение е окончателно завършено към 31.12.2014 г. са в размер на 496 811 евро.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи до края на 2014 г. е 2 045 601 евро, който е с 462 596 евро повече от инвестиционното задължение на оператора. По тази причина „Топлофикация Русе“-ЕАД може да получи 258 239 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2014 г.

Операторът на „Топлофикация Русе“-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените през 2014 г. инвестиции.

„ЕВН България Топлофикация“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ЕВН България Топлофикация“-ЕАД са определени 97 682 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 598 790,66 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“, оператора има задължението да реализира през 2014 г. инвестиции по етап BG-ф-0255 за 2014 г. от проект “Рехабилитация на топлопреносната мрежа”. Целия проект е предвиден за 2-годишен срок на реализация през 2013 г. и 2014 г.

По реализацията на този етап от проекта до края на 2014 г., операторът няма направени инвестиционни разходи. Основната причина за неизпълнението на предвидената инвестиция е зависимостта на реализирането на проекта на дружеството от осъществяването на инвестиционния план на Община Пловдив и по-конкретно дейностите свързани с рехабилитация на градската улична мрежа. И през 2014 г. общината не успя да реализира заложените в плана си проекти, което доведе до фатално забавяне на изграждането на обекта на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД включен в НПИ за 2014 г.

В същото оператора е изпълнил инвестиции до края на 2013 г. по проекти включени в НПИ в размер на 54 900 080 евро, които многократно надвишават неговото инвестиционно задължение към Националния план за тази година от 1 056 428 евро.

На основание чл. 10, т. 3 – 5 от Наредбата за организацията и контрола на изпълнение, механизма за предоставяне и начина на разходване на средствата за изпълнение на НПИ, оператора е представил окончателен отчет за изпълнен инвестиционен проект BG-ф-0086 „Изграждане на инсталация за когенерация“. Отчетът е изготвен в съответствие с изискванията и съгласно образците на Наредбата и включва Окончателен финансов доклад за инвестицията, Верифициран Доклад за намалението на емисии на парникови газове по проект

BG-ф-0086 и Верификационен Доклад за намалението на емисии на парникови газове по същия проект. **Отчетът е одобрен и направените инвестиции по проекта в размер на 54 742 960 евро са признати за изпълнени.**

Също така са приети за изпълнени и инвестициите направени от оператора по етап BG-ф-0254 за 2013 г. от проект "Рехабилитация на топлопреносна мрежа" на стойност 157 120 евро и прехвърлянето на задължение за инвестиции на стойност 162 520 евро към следващия етап - BG-ф-0255 за 2014 г. на същия проект.

По тази причина, на основание чл. 20, ал. 4 от Наредбата, операторът е поскал неизпълненото инвестиционно задължение за 2014 г. да бъде изцяло отчетено чрез остатъка, от признатите общо реализирани инвестиция за 54 900 080 евро и използваната за 2013 г. стойност за 113 962 безплатно предоставени квоти в размер на 1 056 428 евро. Срещу съответната част от този остатък, възлизащ на 53 843 652 евро, оператора може да получи общо пълния размер от 97 682 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2014 г.

Операторът на „ЕВН България Топлофикация“-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените през 2014 г. инвестиции.

„Топлофикация Плевен“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Плевен“-ЕАД са определени 15 461 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 94 776 евро.**

През 2014 г. в изпълнение на проект BG-ф-0233 за "Рехабилитация на топлопреносната мрежа", оператора извърши следните инвестиции:

- Реконструкция на топлопроводно отклонение от бл. "Дунав" за бл. "Саня" по ул. "Яворов" до ул. "К. Станев"№ 15 - в размер на 37 505,10 евро.

- Реконструкция на топлопроводно отклонение от К№ 42 до К№ С-3, ж.к. "Сторгозия" – в размер на 353 382,86 евро.

- Реконструкция на топлопроводно отклонение за училище "Цветан Спасов" – в размер на 14 624,58 евро.

Общата стойност на направените инвестиции е 405 512,54 евро.

Изпълнението на проекта включва строително-монтажни работи за подмяна на амортизирани топлопроводи с нови предварително изолирани тръби. Строителството

се осъществява на територията на град Плевен с обща дължина 1 510 метра с диаметри от 46 до 355 мм.

За направените инвестиции съгласно чл.10 ал.1 от „Наредбата“, оператора е представил:

- Финансов отчет (справка) за направената инвестиция
- Окончателен финансов доклад (доклад за констатации) от финансов одитор
- Доклад за намалението на емисии на парникови газове
- Окончателен верификационен доклад.

С реализирането на проекта за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ от оператора на „Топлофикация – Плевен“-ЕАД са намалени технологичните загуби по преноса, което води до намаляване на разхода на гориво с 450,17 хиляди н.м.³ и на въглеродните емисии с **838 тона CO₂**.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи до края на 2014 г. е 405 512,54 евро, който е с 310 736,54 евро повече от инвестиционното задължение на оператора. По тази причина „Топлофикация Плевен“-ЕАД може да получи 15 461 безплатни квоти за 2014 г.

Операторът на „Топлофикация Плевен“-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените през 2014 г. инвестиции.

По проект BG-€-0362 за “Реконструкция на мрежова помпена станция (МП Станция)”, оператора няма направени разходи за инвестиции през 2014 г. Проектът е планиран за изпълнение през 2014 и 2015 г. Оператора има затруднения с реализиране на схемата за работа с инверторно управление на МП Станция и изведените от експлоатация водогрейни котли, с допълнително изградени и присъединени съоръжения „рекуператор на котел утилизатор“ през 2007 г. и „нова бойлерна уредба“ през 2013 г. Предприети са мерки за цялостна оценка на хидравличните загуби и възможната реконструкция така, че да се приложи инверторно управление на МП Станция, като се спази предвидения срок до края на 2015 г.

Топлофикация „Далкия Варна“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за Топлофикация „Далкия Варна“-ЕАД са определени 6 228 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 38 177,64 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“, оператора е реализирал инвестиции, както следва:

По проекти BG-ф-0088 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 1“ за 2014 г. и BG-ф-0089 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 2“ за 2015 г. – изцяло завършени съответно през 2013 и 2014 г., когато съоръженията са въведени в експлоатация след успешно проведени тестове и 72-часови експлоатационни проби. Оператора е представил технически отчет и финансова справка само за проект BG-ф-0088. Реконструкцията на инсталациите се изразява в реконструкция на съществуващите съоръжения чрез извършване на възстановителни дейности, основен ремонт и технологична модернизация на оборудването, извършени от завода-производител на неговата производствена площадка в Австрия.

Годишното количество намалени емисии на парникови газове от всяка инсталация възлиза на 1 771,6 т CO₂/год.

Общата стойност на направените инвестиции е както следва:

По проект BG-ф-0088 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 1“ 432 109,47 евро.

По проект BG-ф-0089 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 2“ 449 789,47 евро.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи до края на 2014 г. възлиза на 881 898,94 евро, което е с 843 721,30 евро повече от инвестиционното задължение на оператора. По тази причина, оператора на Топлофикация „Далкия Варна“-ЕАД може да получи определените в Националния план 6 228 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2014 г.

Операторът на Топлофикация „Далкия Варна“-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените през 2014 г. инвестиции.

2. Базови кондензационни централи:

„Брикел“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Брикел“-ЕАД са определени 484 087 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 2 967 453 евро.**

За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2014 г. инвестиции по реализацията на следните проекти от НПИ:

BG- ϕ - 0190 за „Цялостен ретрофит на турбина ВПТ 50-4 №№ 1-4

- Демонтажни работи по ТГ - 4
- Извършено обследване на:
 - × Цилиндър високо налягане
 - × Цилиндър средно и ниско налягане
 - × Стопорен клапан (АСК)
 - × Регулиращи клапани
 - × Ротор високо налягане
 - × Ротор ниско налягане
 - × Укрепващи елементи по цилиндър средно и ниско налягане

Стойността на извършените дейности е 48 121,90 евро.

BG- ϕ -0369 и BG- ϕ -0370 за „Рехабилитация на регенеративна система на турбина ВПТ 50-4 №№ 1-4 и хидропитателен възел на инсталацията„

През 2014 г. са изпълнявани дейности по етап BG- ϕ -0369 - планиран за 2014 г. и етап BG- ϕ -0370 - планиран за 2015 г.

- Доставка на тръби ϕ 32x4 за направа на серпентини за подгреватели на ВПТ 50-4
- Изработване на серпентини
- Смяна на серпентини в подгреватели високо налягане с изваждане на парни кутии
- Смяна на тръби на подгреватели ниско налягане
- Смяна сита и решетки на деаераторна колона

Стойността на извършените дейности е 373 910,68 евро.

BG- ϕ -0373 и BG- ϕ -0374 за „Изграждане на два броя охладителни кули и охладителна система на турбина ВПТ 50 -4 №№1-4”

През 2014 г. са изпълнявани дейности по етап BG- ϕ -0373 - планиран за 2014 г. и етап BG- ϕ -0374 - планиран за 2015 г.

Извършване на рехабилитация на охладителна система - кондензатор на ВПТ 50-4 на ТГ-2 и ТГ - 4:

Кондензатор – ТГ -2

- Демонтаж на тръбен сноп от тръба месингова ϕ 24x1мм
- Подмяна на външните тръбни дъски за кондензатор на ТГ-2 с дебелина б – 40 мм
- Подмяна анкери
- Подмяна заслони (предпазители)
- Разпробиване разделителните дъски на кондензатора
- Подмяна на вътрешните тръбни дъски за кондензатор на ТГ-2 с дебелина б-20 мм
- Изработване на тръбни дъски за кондензатор на ТГ-2
- Разпробиване на тръбните дъски на кондензатора
- Райбероване на отворите на тръбните дъски на кондензатора
- Изработка на анкери
- Изработка на водна кутия
- Подмяна кутиите затварящи кондензатора
- Подмяна разделителна дъска
- Подмяна вътрешни опори на кондензатора
- Монтаж на тръбни снопове от тръба месингова ϕ 24x1мм
- Монтаж на тръби месингови ϕ 24x1мм
- Валцоване на тръбен сноп от тръба месингова ϕ 24x1мм
- Челно обработване на тръбите

Кондензатор - ВПТ 50-4 ТГ -4

- Демонтаж на маслоохладители
- Смяна на тръби
- Смяна на арматура Ду 250
- Смяна на арматура Ду 150

- Смяна тръбопроводи ф 273
 - Смяна на тръбопроводи ф 159
 - Рехабилитация на арматура Ду 300
 - Демонтаж на тръбен сноп от тръба месингова ф 24x1 мм
 - Подмяна на външните тръбни дъски за кондензатор на ТГ-2 с дебелина б - 40 мм
 - Подмяна анкери
 - Подмяна заслони (предпазители)
 - Разпробиване разделителните дъски на кондензатора
 - Подмяна на вътрешните тръбни дъски за кондензатор на ТГ-2 с дебелина б -20 мм
 - Изработване на тръбни дъски за кондензатор на ТГ-2
 - Разпробиване на тръбните дъски на кондензатора
 - Райберование на отворите на тръбните дъски на кондензатора
 - Изработка на анкери
 - Подмяна кутиите затварящи кондензатора
 - Подмяна разделителна дъска
 - Подмяна вътрешни опори на кондензатора
 - Монтаж на тръбни снопове от тръба месингова ф 24x1мм
 - Монтаж на тръби месингови ф 24x1мм
 - Валцоване на тръбен сноп от тръба месингова ф 24x1мм
 - Челно обработване на тръбите
- Стойността на извършените дейности е 906 375,54 евро.**

BG-ф-0376 за „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №№ 1 – 4“

- Обособяване на производствен терен, за изграждане на производствена сграда за нагревни повърхности, с технологична линия за изработка и подготовка за монтаж на газоплътните екрани
- Издаване на виза за проектиране

Стойността на извършените дейности е 795 414,22 евро.

BG-ф-0380 за „Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения“

- Подготовка на технически проекти за изпълнение на високоефективна топлоизолация на енергийни съоръжения

Стойността на извършените дейности е 214 742,59 евро.

BG-ф-0386 и BG-ф-0387 за „Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10 % към основното гориво“

През 2014 г. изпълнявани дейности по етап BG-ф-0386 - планиран за 2016 г. и етап BG-ф-0387 - планиран за 2017 г.

- складово стопанство за суровината, с вместимост 1 000 м³
- доставка на машини и оборудване за две линии за брикетирание на биомаса с производителност всяка 7 т/час и инсталирана мощност 140 kW
- изграждане на площадки за монтиране на линиите за подготовка на горивото
- склад за подготвеното гориво, с вместимост 500 м³

Стойността на извършените дейности е 420 782,39 евро.

BG-ф-0389 за „Пълен инженеринг на инсталация за почистване на димни газове, включително и CO₂“

През 2014 г. започна изпълнението на етап BG-ф-0389 - планиран за 2015 г.

- Подготовка на технически проекти за основните съоръжения на инсталация за почистване на димните газове
- Получаване на разрешение за строеж
- Изработка и доставка на материали за стоманобетонни конструкции
- Направа на изкоп и подготовка за полагане на подложен бетон

Стойността на извършените дейности е 88 373,56 евро.

BG-£-0394 за „Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси „

Описание на дейностите и обектите по етап BG-£-0394

- Доставка и монтаж на система за енергиен мениджмънт
 - Изработване на софтуер за управление на системата
- Стойността на извършените дейности е 13 730,91 евро.**

BG-£-0398 за „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА №№ 1-4“

- Подготовка на технически проект за нискоемисионни горелки
- Доставка на материали за реконструкция на въздушни и димни вентилатори – КА 3
- Изработване на:
 - × Работно колело на димен вентилатор
 - × Вал за работно колело на димен вентилатор
 - × Направляващ апарат на димен вентилатор
 - × Корпус на димен вентилатор
- Изработване на:
 - × Работно колело на въздушен вентилатор
 - × Вал за работно колело на въздушен вентилатор
 - × Направляващ апарат на въздушен вентилатор
 - × Корпус на въздушен вентилатор

Стойността на извършените дейности е 433 633,78 евро.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 3 295 085,60 евро. Тази стойност надвишава с 327 632,60 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което оператора на „Брикел“-ЕАД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, 484 087 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Операторът на „Брикел“-ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

ТЕЦ „Марица 3“ – АД, град Димитровград

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Марица 3“-АД са определени 412 546 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 2 528 907 евро.

За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2014 г. инвестиции по реализацията на следните проекти от НПИ:

BG-£-0342 – „Реконструкция на турбогенератор“

1. Извършване на рехабилитация на водни кули и охладителна система на ТК-120 в ТЕЦ "Марица 3" АД гр. Димитровград
 - 1.1. Изработка на 4 комплекта съединители
 - 1.2. Изработка на 8 броя резервни части за лагерни тела
 - 1.3. Изработка на 42 броя фланци
 - 1.4. Изработка на 45 броя тръби и колена
 - 1.5. Изработка на 5 броя хоризонтални колектори
 - 1.6. Изработка на 25 броя вертикални колектори
 - 1.7. Изработка на 9 броя опори (за тръбопроводи и арматура)
 - 1.8. Изработка на 240 броя оросителни устройства
 - 1.9. Монтажни дейности на 2 комплекта (помпи, двигатели и арматура)
 - 1.10. Изграждане на 2 тръбопровода към охладителни кули
 - 1.11. Изработка и монтаж на опорна конструкция за нагнетателни тръбопроводи на циркуляционни помпи и монтаж арматури
2. Изработка, доставка и монтаж на съоръжения за извършване на рехабилитация на ПНН и ПСН на ТК-120 и хидро-питателен възел към инсталациите на Блок 120 MW в ТЕЦ "Марица 3" АД гр. Димитровград
 - 2.1. Изработка на 2 комплекта (ринг, траверса, кондензоотводчик)
 - 2.2. Монтажни дейности на 2 комплекта (кондензоотводчици, вертикални и хоризонтални колектори)
3. Изработка, доставка и монтаж на съоръжения за извършване на рехабилитация на вакуумна система на ТК-120 в ТЕЦ "Марица 3" АД гр. Димитровград
 - 3.1. Изработка и монтаж на 3 комплекта опорни греди за хоризонталните колектори
 - 3.2. Монтаж на 3 комплекта помпи, тръбопроводи и арматура
4. Частична рехабилитация на хидро-питателен възел
 - 4.1. Подмяна на регулираща арматура към котела

Стойността на извършените дейности е 424 491.17 евро.

BG-£-0347 – „Модернизация на котел и поддържащо оборудване“

Извършени са следните дейности:

1. Пълен инженеринг на газоплътна пещ
 - 1.1. Изработка и подмяна на захранващи колектори за екранната система (колектор ниски точки)
 - 1.2. Изработка и подмяна на разводки, прехвърлящи от колектори ниски точки към екранни тръби
 - 1.3. Изработка и подмяна на 315 броя тройници
 - 1.4. Изработка и монтаж на 630 броя разводки за прахови горелки
 - 1.5. Реконструкция на економайзер (ЕКО)
 - Премахване на пета степен на ЕКО
 - Изработване и монтаж на реконструирана първа степен на ЕКО
 - 1.6. Изготвяне на проект за газоплътна пещ
2. Пълен инженеринг на прахоприготвяща система (ППС), горивна уредба и спомагателни съоръжения към котела
 - 2.1. Рехабилитация на 2 броя работни колела на мелещ вентилатор (МВ) с модернизация на работни лопатки
 - 2.2. Реконструкция на 6 броя МВ с подмяна на работни колела
 - 2.3. Рехабилитация на 6 броя питатели за подаване на сурово гориво
 - 2.4. Рехабилитация на 2 броя димни и въздушни вентилатори
 - 2.5. Изработка и доставка на 6 комплекта прахови горелки
 - 2.6. Демонтаж на 6 комплекта стари прахови горелки
 - 2.7. Монтаж на 6 броя нови прахови горелки комплект

Стойността на извършените дейности е 2 108 155.27 евро.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 2 532 646 евро. Тази стойност надвишава с 3 739 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната

инвестиция, в резултат от което оператора на ТЕЦ „Марица 3“-АД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, 412 546 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Оператора на ТЕЦ „Марица 3“-АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

ТЕЦ „Бобов дол“-ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Бобов дол“-ЕАД са определени 1 348 030 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 8 263 424 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за изпълнение от оператора на ТЕЦ „Бобов дол“-ЕАД е определено изпълнението на проекти:

BG-€-0274 - „Модернизация на въглищно стопанство“

1. Извършване на основни и поддържащи ремонти на локомотиви, тежка верижна техника и ж.п.

- 1.1. Реконструкция Дизелов локомотив
- 1.2. Реконструкция на бордови редуктор на булдозер Дреста
- 1.3. Резервни части за реконструкция булдозер ДЕТ 250
- 1.4. Поддръжка на железен път

Стойността на извършените дейности е 31 961 евро.

BG-€-0278 - „Реконструкция на регенеративни въздухоподгреватели (РВП) на котли 1 и 2“ – определен за изпълнение през 2013 г.

Стойността на извършените дейности е 550 929 евро.

BG-€-0279 - „Реконструкция на регенеративни въздухоподгреватели (РВП) на котли 1 и 2“ – определен за изпълнение през 2014 г.

Стойността на извършените дейности е 23 389 евро.

Общо извършени дейности по:

1. Извършване на частична реконструкция на РВП блок 2 и 3
 - 1.1. Реконструкция с подмяна с нов тип нагревни пакети на РВП на блок 3
 - 1.2. Реконструкция с подмяна на осеви, радиални и тангенциални уплътнения на РВП на блок 2 и блок 3

BG-€-0295 - „Газово уплътняване на котли 1, 2 и 3“

1. Извършване на реконструкция на газозаборни шахти (ГЗШ), пещна камера, хоризонтален и вертикален конвективен газоход

- 1.1. Реконструкция глави на газозаборни шахти на котел 2
- 1.2. Реконструкция на нагревни повърхности, поставяне на защиты против абразивно износване и уплътняване на котел 2
- 1.3. Реконструкция на нагревни повърхности, поставяне на защиты против абразивно износване и уплътняване на котел 3

Стойността на извършените дейности е 546 233 евро.

BG-€-0301 - „Реконструкция на прахови горелки на котли 1, 2 и 3“

1. Извършване на частична реконструкция на прахови горелки
 - 1.1. Частична реконструкция на керамичната част на горелките котел 2 и 3
 - 1.2. Частична реконструкция на тръбните разводки на горелките на котел 2
 - 1.3. Реконструкция на компенсатори след мелещи вентилатори котел 3
 - 1.4. Реконструкция на аеродинамичен праг и първи фестон
 - 1.5. Реконструкция шлакова вана на котел 2
 - 1.6. Упгрейд на Информационно-управляващата система на блок 3 – управление на мелничните системи
 - 1.7. Изработка работен проект за цялостна реконструкция
- Стойността на извършените дейности е 987 403 евро.**

BG-€-0307 - „Изграждане на инсталация за почистване на димни газове включително CO₂“ – определен за изпълнение през 2017 г.

Стойността на извършените дейности е 645 999 евро.

BG-€-0308 - „Изграждане на инсталация за почистване на димни газове включително CO₂“ – определен за изпълнение през 2018 г.

Стойността на извършените дейности е 3 000 000 евро.

BG-€-0309 - „Изграждане на инсталация за почистване на димни газове включително CO₂“ – определен за изпълнение през 2019 г.

Стойността на извършените дейности е 1 708 029 евро.

Общо извършени дейности по:

1. Изграждане на първия етап на инсталацията – СОДГ-2
- 1.1. Изграждане на опорната конструкция на металните газоходи към СОДГ 2
- 1.2. Изграждане на металния газоход на вход на СОДГ 2
- 1.3. Изграждане на железобетонната конструкция на СОДГ 2
- 1.4. Изграждане на металния газоход на изход от СОДГ 2
- 1.5. Изграждане на комин и опорна конструкция на изход на СОДГ 2
- 1.6. Изграждане на електроразпределителни уреби и окабеляване на СОДГ 2
- 1.7. Изграждане на Информационноуправляващата система
- 1.8. Изграждане система за непрекъснати измервания
- 1.9. Изграждане на помещение Командна зала
- 1.10. Изграждане на Агрегатно помпено помещение на рециркуляционни помпи и на помпи гипсова суспензия
- 1.11. Изграждане на Складово и реагентно стопанство за хидратна вар
- 1.12. Изграждане на инсталация за процесна вода
- 1.13. Монтаж на Рециркуляционни помпи
- 1.14. Монтаж на Помпи гипсова суспензия и дренажни помпи
- 1.15. Монтаж на Хидроциклони
- 1.16. Монтаж на подемен кран и електротелфер
- 1.17. Извършване на реконструкция на управлението на агрегатите на Електрофилтрите на блок 3
- 1.18. Извършване на реконструкция на Димни вентилатори на блок 3 за постигане на по-голям напор
- 1.19. Изработка работни проекти за СОДГ
- 1.20. Монтаж на тръбни системи към помпените агрегати
- 1.21. Монтаж на дюзови разпръсквателни системи
- 1.22. Изграждане на капкоуловители и система за тяхното измиване преди изхода на СОДГ
- 1.23. Монтаж на Въздуходувни агрегати и изграждане на система за подаване на оксидиращ въздух
- 1.24. Монтаж на бъркалки за абсорберната суспензия

BG-€-0310 - „Реконструкция на цилиндри ниско налягане (ЦНН) на Турбини 1, 2 и 3“ – определен за изпълнение през 2015 г.

1. Извършване на подготовка за реконструкция на ЦНН
- 1.1. Частична Реконструкция на проточната част на Турбина 3
- 1.2. Частична Реконструкция на статорната намотка на Турбогенератор 3

- 1.3. Частична Реконструкция на Блочнен силов трансформатор 3 и трансформатор за собствени нужди 3
- 1.4. Частична реконструкция на парна, за водна и газова арматура
- 1.5. Извършване на динамично балансиране на роторите

Стойността на извършените дейности е 1 033 153 евро.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 8 527 096 евро. Тази стойност надвишава с 263 672 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което оператора на ТЕЦ „Бобов дол“–ЕАД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, 1 348 030 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Поради настъпилата несигурност в предвижданията за паричните потоци (намаления от страна на ДКЕВР на регулираните цени и неритмични плащания от страна на НЕК-ЕАД) и насочване на средства към други дейности, оператора не е реализирал част от предвидените за 2014 г. инвестиции по Националния план. Не са изпълнявани или са изпълнени само частично следните проекти:

- Замяна на разпалващото гориво (мазут) с природен газ - BG-ф-0282.
- Подмяна на тръбната система на кондензатора на Турбина №2 - BG-ф-0289.
- Рехабилитация на охладителна кула - BG-ф-0291.
- Реконструкция на регенеративен въздухоподгревател (РВП) - BG-ф-0279 – частично изпълнение.
- Газово уплътняване на парогенераторите - BG-ф-0295.
- Реконструкция на праховите горелки - BG-ф-0301 – частично изпълнение.

Оператора на ТЕЦ „Бобов дол“–ЕАД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

„ТЕЦ Марица изток 2“–ЕАД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Марица изток 2“–ЕАД са определени 3 370 184 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 20 659 228 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за изпълнение от оператора на ТЕЦ „ Марица изток 2“–ЕАД през 2014 г. е определено изпълнението на проекти:

Проект BG-ф-0017 „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на котли от 1 до 8“

Реализирането на проекта ще доведе до уплътняване на пещта и намаляване на количеството неорганизиран въздух, който се просмуква в пещна камера и влошава характеристиките на горивния процес, което намалява количеството полезно усвоена топлина от нагревните повърхности по хода на димните газове. В резултат на по-добрата плътност горивният процес ще бъде по-ефективен, което ще доведе до повишаване на КПД вследствие намаляване на загубите на топлина с изходящите газове, както и намаляване на загубите на топлина от неизгорялото в шлаката вследствие на по-доброто изгаряне на въглищния прах в пещната камера. Предвидената в проекта замяна на екраните на долна радиационна част (ДРЧ) с мембранен тип ще позволи използването на обдухващи апарати за почистване на екраните от шлак, което ще доведе до подобряване на топовъзприятието в пещна камера и чувствително намаляване на аварийността, съответно намаляване на разпалващо и основно гориво и оттам на изхвърляни емисии CO₂ с около 2 % за котли от 1 до 8.

Извършените предварителни проверочни топлинни, аеродинамични и хидравлични изчисления на нагревните повърхности на котел ПК 38-4 с новия тип мембранни екрани дават сравнителна оценка на разчетните параметри на котлите при изгарянето на три различни качества на лигнитните въглища и при два различни товара: максимален – 260 т/ч и минимален – 175 т/ч, при съществуващото положение и при изменение на ДРЧ.

Разработен е идеен проект за газоплътни екрани на ДРЧ на котел ПК-38-4 с увеличаване на пещната камера във всички посоки за сметка на нов тип по-ефективна изолация, след което е изготвен работен проект за газоплътни екрани на Котел 1 и впоследствие на Котел 2. Във връзка с предстоящата реконструкция и с цел повишаване на надеждността и подобряване на техническото състояние е възложено проучване и изготвяне на техническата документация за реконструкция на носещата конструкция на основни и бридови горелки на котли ПК-38-4. Представен е работен проект за реконструкция носещата конструкция на основни и бридови горелки на котли № 1 и № 2 след извършено проучване и изчислителен доклад, изготвен е статико - динамичен анализ и оценка на носещата способност на каркаса на котел 1 за новите сеизмични норми. Има сключени договори за изготвяне на работни проекти за газоплътни екрани на ДРЧ на котли № 5, 6, 7 и 8, като работните проекти за КА-5 и КА-6 ще бъдат изготвени до януари 2015 г., а за КА-7 и КА-8 - на по късен етап през същата година.

Стойността на извършените през 2014 г. дейности е 327 095,35 евро.

Поради забавяне при изпълнението на инвестиционната програма, забавяне при съгласуването на процедурите по ЗОП, много промени на ремонтните графици, съгласувани с оператора на „ЕСО“-ЕАД, е отчетено забавяне при сключването на договори с изпълнители и реализацията на

проекта за „Пълен инженеринг на газопътна пещ на котли от 1 до 8“. В тази връзка с писмо още от 12.03.2014 г. оператора мотивирано е поискал удължаване на сроковете за изпълнение с по една година. Независимо, че реализацията на проекта е започнала, поради причините посочени от оператора, е необходимо удължаване на срока за тяхното изпълнение. По тази причина с писмо от 29.12.2014 г., ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД е поискал допълнително за разрешение сроковете за реализация на следните проекти с референтни номера да бъдат удължени съответно:

BG- ϕ -0006 - до края на 2015 г.

BG- ϕ -0017 - до края на 2015 г.

Проекти BG- ϕ -0007 и BG- ϕ -0008 за „Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7“

Повишаването на мощността включва подмяна на ротор ниско налягане, реконструкция на ротор високо налягане и премахване на Баумановата степен на турбината. Свързано е и с рехабилитацията на котлите, а именно подмяна на нагревните повърхности с изтекъл ресурс, както и възстановяване на всички износени възли и участъци от системата на котлоагрегата. Паралелно ще се подмени генератора с нов по-мощен, ще се монтират цифрови релейни защиты и подмяна на старата възбудителна система със нова статична.

Увеличаването на мощността от 215 MW на 230 MW се изразява като 6,52 % увеличение на мощността, което е под 10 % съгласно Директивата на ЕС. След рехабилитацията годишния разход на условно гориво се понижава с 3,14 %.

Търсеният ефект за намаляването на количеството емисии CO₂, изхвърляни в атмосферния въздух не е от увеличаване на мощността, а от подобряване на технико - икономическите показатели на блока.

След изпълнение на проекта за енергийна ефективност се очаква намаление на емисиите на CO₂ от 8 %.

При извършване на модернизация на парни турбини на блокове 5 и 7 се цели следното:

- да се повиши общата електрическа мощност на централата, нейната ефективност, КПД и удължи експлоатационния живот на съоръженията;
- да се унифицират всички парни турбини с цел намаляване на производствените разходи за поддръжка, ремонт и резервни части.

С решение от 09.08.2011 г. на Съвета на директорите на "ТЕЦ Марица изток 2" е открита процедура по възлагане на обществена поръчка с предмет „Увеличаване на мощността на турбини за блок 5 и блок 7. Договорът с Toshiba International Europe Limited е подписан на 11.06.2012 г. Графикът за изпълнение на договора е съобразен с необходимото време за проектиране, изработка, тестване и доставка на новото оборудване от страна на изпълнителя Toshiba International Europe Limited и ремонтния

график на централата, съгласуван с „ЕСО“-ЕАД. В съответствие с горното датата за започване на модернизацията на блок 7 е началото на месец март 2014 г., а на блок 5 началото на месец юли 2014 г.

Тъй като двата етапа от този проект са преходни обекти заложи за изпълнение през 2012 г. и 2013 г., съгласно горните доводи реализацията на проектите не може да бъде изпълнена през съответните години.

С писмо оператора е поискал сроковете за реализация на проектите с референтни номера BG- ϕ -0007 – „Модернизация и реконструкция на енергийни блокове 5 и 7“ за 2012 г. и BG- ϕ -0008 – „Модернизация и реконструкция на енергийни блокове 5 и 7“ за 2013 г., включени в Националния план, да бъдат удължени до края на 2015 г.

В началото на декември 2014 г. блок 5 е въведен в експлоатация. Издадена е Заповед № 1941/02.12.2014 за провеждане на 72-часови проби на строеж: „Рехабилитация на ТЕЦ „Марица изток 2“ Блокове 1, 2, 3 и 4, Сероочистващи инсталации за блокове 1, 2, 3 и 4 и Рехабилитация на блокове 5 и 6, Етап 8: Рехабилитация на парна турбина – блок 5“. Съставен е Протокол Образец № 17 за успешно проведени 72-часови проби.

На 17.12.2014 г. съгласно Заповед № РД-19-1777/28.11.2014 на ДНСК, на територията на централата Държавната приемателна комисия проведе заседание за строеж „Повишаване мощността на парна турбина на блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2“-ЕАД. След преглед на съответните документи комисията състави протокол Образец № 16 - Протокол за установяване на годността за ползване на строежа „Повишаване мощността на парна турбина на блок 7 в „ТЕЦ Марица изток 2“-ЕАД.

Предстои сключване на договор с предмет „Изготвяне на Окончателен верификационен доклад на база Доклада за намалението на емисии парникови газове (CO₂) с приключване на инвестиционните проекти "Модернизация и реконструкция на блок 5 и 7 (BG- ϕ -0007 и BG- ϕ -0008) в „ТЕЦ Марица изток 2“-ЕАД“ на стойност 10 000 лева, без ДДС.

Стойността на извършените през 2014 г. дейности е 16 576 585,73 евро.

Проект BG- ϕ -0020 „Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на котли от 1 до 12“

По време на разпалване на котлите с мазут до преминаване на твърдо гориво не работят електрофилтрите и сярочистващите инсталации (СОИ). При замяна на съществуващата мазутна инсталация с газова, ще се осигури работа на котлите с включени електрофилтри от първоначално разпалване и работа с включено СОИ.

При изграждането на газова разпалваща инсталация се очаква редукция на CO₂ около 50 % в частта разпалващо гориво.

Приключи изпълнението на договор с предмет „Изграждане на система за управление, защиты и разпалваща газо-мазутна уредба на Енергоблок 7” от „Ханиуел” ЕООД.

С решение на Съвета на директорите е стартирана процедура с предмет "Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газорегулиращи пунктове (ГРП) за Блокове от 1 до 8 на ТЕЦ "Марица Изток 2" ЕАД. Сключен е договор с ДЗЗД „МТ Инженеринг”, като към момента същият е на етап съгласуване на работния проект с необходимите институции съгласно Нормативната уредба. Очаква се да бъде издадено Разрешение за строеж (РС) към 15.02.2015 г. След издаването на РС ще започнат поетапно СМР и въвеждането в експлоатация, като очаквания срок за реализиране на целия проект е 25.08.2018 г.

Сключен е и договор на 15.09.2014 г. със „Си ви ем – консулт” ООД с предмет „Консултантски услуги по смисъла на ЗУТ за инвестиционен проект Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и ГРП за блокове от 1 до 8 в ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД”

Стойността на извършените през 2014 г. дейности е 3 516 744,31 евро.

Поради забавяне при изпълнението на инвестиционната програма, забавяне в съгласуването на процедурите по ЗОП, множество промени на ремонтните графици, съгласувани с оператора на „ЕСО”-ЕАД, се отчете забавяне при сключването на договори с изпълнители и реализацията на гореописаните проекти. В тази връзка с писмо от 12.03.2014 г. беше поискано удължаване на сроковете за тяхното изпълнение с по една година. Независимо, че реализацията на проектите е започнала, поради причините посочени по-горе, е необходимо удължаване на сроковете за тяхното изпълнение, поради което с писмо от 29.12.2014 г. оператора е поискал допълнително за разрешение сроковете за реализация на следните проектите с референтни номера да бъдат удължени съответно:

BG-£-0009 - до края на 2015 г.

BG-£-0010 - до края на 2015 г.

BG-£-0020 - до края на 2015 г.

Проект BG-£-0013 – „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12”

Изпълнението на проекта цели редукция на азотни оксиди до нива под 200 mg/Nm³, които могат да бъдат постигнати чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух при подходящите реконструкции на горивните уредби. Технологичното решение за постигането на целта е внедряване на вихрови прахови горелки или преустройство и модернизация на старите горелки, които позволяват бързо запалване и регулиране на мястото на пламъка, осигуряват стабилен горивен процес при по-ниски температури

на горене на прахо-въздушната смес в пещна камера. Използването на такъв тип горелки създава предпоставки за намаляване на замърсяването на нагревните повърхности и шлаковането по екраните, което води до повишаване КПД на котлите, намаляване разхода на гориво с около 3 – 5 % и редуциране на емисиите на CO₂. Наред с изследванията на възможностите за прилагането на вихрови горелки на котли тип П-62 за изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища, по проекта са изпълнени редица мероприятия, които целят подобряване на техническото състояние на прахоприготвящите системи (ППС) на котелните инсталации. Тези мероприятия включват подбор и реализация на различни технологични решения за подобряване на горивния процес – моделни изследвания за оценка на различните въздействия върху горивния процес, разработване на техническа документация за необходимите конструктивни промени по пещна камера и ППС на котли тип ПК-38-4; изследване и оценка на влиянието на регулиращите органи на сепараторите и прахоконцентратори по ППС на котли ПК-38-4 върху качеството на въглищния прах, което да доведе до намаляване на загубите от недоизгаряне и подобряване на КПД; уплътнения и изолации за ограничаване на неорганизирано подавания въздух в ППС и газов тракт за намаляване на загубите на КПД от разуплътняване на котлите.

Стойността на извършените през 2014 г. дейности е 238 802,53 евро.

Реализираните през 2014 г. разходи за инвестиции по отделните проекти, съгласно представения от оператора отчет са както следва:

- Проект „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на котли от 1 до 8“, стойност на реализираната инвестиция **327 095,35 евро**;
- Проект „Модернизация и реконструкция на блокове 5 и 7“, стойност на реализираната инвестиция – общо за BG-ф-0007 и BG-ф-0008 **16 576 585,73 евро**;
- Проект „Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на котли от 1 до 12“, стойност на реализираната инвестиция **3 516 744,31 евро**;
- Проект „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12“, стойност на реализираната инвестиция **238 802,53 евро**;

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 20 659 227,92 евро. Тази стойност точно съответства на преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което оператора на ТЕЦ „Марица изток 2“–ЕАД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, възлизащ на 3 370 184 безплатни квоти на въглероден диоксид.

ТЕЦ „Варна“-ЕАД

Поради причините посочени в доклада за степента на изпълнение на Националния план през 2013 г., с писмо от 25.10.2013 г. до Министъра на икономиката и енергетиката е декларирано искането на оператора, ТЕЦ „Варна“-ЕАД да бъде изключена от Националния план за инвестиции.

В резултат от това, оператора на централата не получи за 2013 г. безплатни квоти на емисии на парникови газове.

В отговор на писмо от г-н Жос Делбеке – Генерален директор на ГД „Действия по климата“ при ЕК от 31.07.2014 г., относно разпределението на квоти на емисии на парникови газове по член 10в от Директива 2003/87/ЕО и подготовка на тържния календар за 2015 г., българските власти информираха Комисията и Министерството на околната среда и водите, че определеното общо количество от 5 444 169 квоти, разпределени безплатно на оператора на ТЕЦ „Варна“-ЕАД съответно за 2013, 2014 и 2015 г., следва да бъдат добавени към количеството квоти, предложено от нашата страна за продажба на търг през 2015 г.

Операторите на базовите централи ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД и на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“-АД,

участват в Националния план за инвестиции без задължението да изпълняват инвестиционни проекти. Срещу поетото от наша страна задължение за направени от тяхна страна парични вноски - определени по реда на Наредбата за НПИ, в транзитната банкова сметка „Национален план за инвестиции“, операторите на двете централи получиха „авансово“ техните определени за 2013 г. безплатни квоти на въглероден диоксид, както следва:

- за ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД – 1 340 735 безплатни квоти;
- за ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“-АД – 1 884 763 безплатни квоти.

В резултат на проведени през месец март и април 2014 г., кореспонденция и срещи от страна на Министерството на икономиката и енергетиката с компетентните представители на ГД „Действия по климата“ при ЕК, беше изискано нашата страна да представи неоспорими доказателства, че операторите на енергийни инсталации – включени в НПИ, за които е предвидено да получават безплатни квоти за емисии на парникови газове по чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО, ще направят съответните парични вноски, които се явяват задължителна предпоставка за получаване на квотите.

От страна на българските власти беше предложено и съответно прието от страна на ЕК, чрез Закон за допълнение на Закона за енергетиката да бъде допълнен чл. 69а от Закона за енергетиката, който е приложим и за вноските до влизането в сила на законовото допълнение с оглед обезпечаване събираемостта на вноските като публични държавни вземания. Проекта на Закон за допълнение на Закона за

енергетиката съдържа разпоредби, регламентиращи реда за определяне и внасяне на месечни вноски по транзитната сметка на „Национален план за инвестиции“ към Министерството на енергетиката срещу разпределянето на безплатни квоти за емисии на парникови газове.

Предвидено е вноските да се внасят до 15-то число на текущия месец. За невнесените в срок вноски се дължи законната лихва. Предвижда се в случаите, когато месечните вноски не са внесени в сроковете за доброволно изпълнение, същите да подлежат на принудително изпълнение от публичен изпълнител по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс.

Установяването на размерът на дължимите вноски и лихвите за забава ще се извършва с акт на министъра на енергетиката или от оправомощено от него длъжностно лице.

Само след изпълнението на това изискване – чрез одобряването с Решение № 217 от 17 април 2014 г. от Министерския съвет на България на проекта на Закон за допълнение на Закона за енергетиката, ЕК одобри и разреши на операторите на „ЕЙ И ЕС – ЗС МАРИЦА ИЗТОК I“-ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток З“-АД да бъдат отпуснати авансово – без те да са направили своите парични вноски, определените им в Националния план общо за двата оператора 3 225 498 безплатни квоти за 2013 г.

На свое редовно заседание, проведено на 05.06.2014 г., парламентарната Комисия по околната среда и водите при 42-то Народно събрание, разгледа на първо четене проекта на този Закон, внесен от МС на 22.04.2014 г. и разпределен и към Комисията по енергетика като водеща. Комисията по околната среда и водите с 10 гласа „за“, без „против“ и 7 „въздържали се“ подкрепи законопроекта и предложи на НС да приеме го на първо гласуване.

По независещи от Министерство на енергетиката причини, Парламентарната Комисия по енергетика не е разглеждала този важен за изпълнението на Националния план за инвестиции законопроект.

Поради приключване работата на 42-то Народно събрание през месец август 2014 г., този важен акт за изпълнението на „Националния план за инвестиции на Република България 2013 – 2020 г.“, остана не приет.

През 2014 г. са направени вноски в транзитната Сметка „НПИ“ само от оператора на „ЕЙ И ЕС – ЗС МАРИЦА ИЗТОК I“-ЕООД за месеците април и месец май 2014 г., общо в размер на 1 925 729,07 евро.

Поради неизпълненото задължение за направени парични вноски в транзитната Сметка „НПИ“ през последните седем месеца на 2014 г., определените съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ за оператора на „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“-ЕООД за 2014 г. общо 1 149 201 броя и за оператора на „КонтурГлобал Марица изток З“-АД общо 1 615 511 броя безплатни квоти на парникови газове, няма да бъдат разпределени от ЕК.

Поради направените междуременно промени в структурата на Министерския съвет на България, изразяващи се в отделяне на енергийния отрасъл на страната в самостоятелно министерство, това задължение на българската страна предстои да бъде изпълнено в кратък срок при спазване съответните изисквания на националното законодателство.

3. Заводски централи:

„Видахим”-АД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс” от НПИ, за „Видахим”-АД са определени 127 954 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 784 358 евро.**

За получаването на тези безплатни квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” на НПИ, оператора е реализирал инвестиции по следните проекти:

1. BG - \$ - 0169 – „Изграждане на газоплътен котел К1”

Основни дейности извършени през 2014 г.:

- Доставка на материали и консумативи ;
- Профилиране на тръби (огъване в две равнини);
- Изработване на мембранни панели горен пояс заден екран – 4 бр.;
- Изработване на мембранни панели долен пояс заден екран – 4 бр.;
- Изработване на мембранни панели горен пояс преден екран – 4 бр.;
- Изработване на мембранни панели долен пояс преден екран – 4 бр.;
- Ошиповане на мембранни панели в зоната на запалителен пояс;
- Демонтаж на топлоизолация на преден и заден екран;
- Демонтаж на изпарителна система преден и заден екран горни и долни пояси;
- Монтаж на мембранни панели заден екран – горен и долен пояс – 8бр.;
- Монтаж на мембранни панели преден екран – горен и долен пояс – 8бр.;
- Монтаж на люк влазен преден екран – 2 бр.;
- Радиографичен контрол на заварените съединения;
- Полагане на топлоизолация от минерална вата;
- Направа обшивка от поцинкована ламарина;
- Полагане на набивна маса в зоната на запалителния пояс в пещна камера;
- Киселинна промивка;

Стойността на извършените дейности е 1 116 575,60 евро.

2. BG - \$ - 0170 – „Изграждане на газоплътен котел К2”

Основните дейности извършени през 2014 г.:

- Изготвяне на работен проект за газоплътни екрани на котлоагрегат ТП – 47 Е220 100 Ж № 2;
- Профилиране на тръбите (огъване в две равнини);
- Изработване на мембранни панели, горен пояс странични екрани – 6 бр.;
- Изработване на мембранни панели, долен пояс странични екрани – 6 бр.;
- Ошиповане на мембранни панели в зоната на запалителния пояс;
- Пясъкостроене на ошипованата част;
- Изработка на горелки – 12 бр.;

- Демонтаж на топлоизолация на странични екрани;
- Демонтаж на изпарителна система – странични екрани;
- Монтаж на изпарителна система – странични екрани;
- Радиографичен контрол на заварени съединения;
- Монтаж на горелки на странични екрани;
- Пясъкостроене и полагане на набивна маса;
- Монтаж на топлоизолация от минерална вата;
- Обшивка от поцинкована ламарина;
- Киселинна промивка;

Стойността на извършените дейности е 1 034 075,15 евро.

3. BG - \$ - 0176 – „Изграждане на инсталация за изгаряне на биогориво на котел КЗ“

Основните дейности, извършени през 2014 г.:

- Изготвяне на инвестиционен проект за Инсталация за алтернативно гориво – биомаса;
- Изграждане на бункер за биомаса № 1 на кота 0;
- Изграждане на гуменно–лентов транспортър за хранване на бункер №1;
- Изграждане на бункер за биомаса №2 и циклон;
- Монтаж на система за пневмотранспорт на биомаса от бункер № 1 към № 2;
- Монтаж на газодувка;
- Изработка и монтаж на линия за пневмотранспорт от бункер №2 до бريدови горелки № 9 и № 11;
- Монтаж на дозиращо устройство след бункер № 2;
- Изграждане на система за транспортен горещ въздух от КШ до изхода на дозиращо устройство;
- Изграждане на филтър след циклона;
- Монтаж на спомагателно оборудване - вариатори, регулиращи клапи, запорна арматура;
- Монтаж на ел. оборудване;

Стойността на извършените дейности е 580 387,23 евро.

4. BG - \$ - 0177 – „Реконструкция на турбогенератор ТГ1“

Основните дейности, извършени през 2014 г.:

- Турбина ПТ 25-90/10 М:
 - Възстановяване и ремонт на клапанна кутия;
 - Подмяна на дюзов апарат;
 - Подмяна лабиринтни уплътнения на ротора на турбината;
 - Подмяна диафрагмени уплътнения и реконструкция на диафрагмите;
 - Подмяна на лагери - № 1 и № 2;
 - Прелопатване на ротора – 18 и 19 степен;
 - Баланс на ротора на турбината;
- Спомагателно оборудване:
 - Подмяна тръбен сноп на кондензатор
 - Монтаж на втори основен ежектор (резервен);
 - Подмяна тръбен сноп на основен ежектор;
 - Подмяна тръбен сноп на подгревател № 3;

Стойността на извършените дейности е 590 545,22 евро.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 3 321 583 евро. Тази стойност надвишава с 2 537 225 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което оператора на ТЕЦ към „Видахим“–АД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, 127 954 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Оператора на ТЕЦ към „Видахим“-АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

„Девен“- АД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Девен“-АД са определени 140 453 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 860 977 евро.** За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2014 г. инвестиции по реализацията на следните проекти от НПИ:

1. По етап BG- ϕ -0002 от проект за „Доставка и монтаж на нова турбина“.

По този проект през 2014 г. е извършено:

- Строително монтажните работи по проекта са приключени към 15.12.2014 г.
- В периода от 20 до 23.12.2014 г. са успешно проведени 72 часови изпитания при експлоатационни условия.
- **На 31.12.2014 г. инвестираните по проекта средства в размер на 1 120 565,21 евро са заведени като дълготраен актив на „Девен“-АД.**

2. По етап BG- ϕ -0003 от проект за „Изграждане на нов котел“.

По този проект през 2014 г. е извършено:

- На 30.10.2014 г. сключен и влязъл в сила от тази дата договор № 4512229170 с „Фостър Уилър Енергия Полска“ за доставка на енергиен котел по технологията на циркулиращ кипящ слой с капацитет 250 т/ч прегрята пара (топлинна мощност 185 MW) на обща стойност 34 200 000 евро;
- **На 21.11.2014 г. е извършено авансово плащане по този договор в размер на 5 985 000 евро.**

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 7 105 565 евро. Тази стойност надвишава с 6 244 588 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, поради което оператора на ТЕЦ към „Девен“-АД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, 140 453 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Оператора на ТЕЦ към „Девен“-АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

„Лукойл Енергия и Газ България (ЛЕГБ)“-ЕООД

За 2014 г., съгласно Раздел С.З. „Баланс“ от НПИ, за „ЛЕГБ“-ЕООД са определени 283 715 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 1 739 173 евро.** За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2014 г. инвестиции по реализацията на следните проекти от НПИ:

Проект BG- ϕ -0095 - „Ъпгрейд на топлотехническо оборудване“, включващ пет подпроекта:

1. BG- ϕ -0095 - „Настройка на горивна уредба SAACKЕ на КА-8“

Проекта е реализиран до 31 декември 2014 г.

Предстои верификация на докладите за извършената инвестиция:

- окончателен финансов доклад от одитор по чл. 9, ал. 3 от Наредбата по образец, съгласно Приложение №1,
- верифициран доклад, удостоверяващ спестените емисии на парникови газове по образец, съгласно Приложение № 2 от Наредбата, заедно с окончателен верификационен доклад, изготвен от независим верификационен орган по чл. 9, ал. 4 по образец, съгласно Приложение № 3 от Наредбата.

• финансова справка за направената инвестиция през календарната 2014 г. в размер на 42 948,52 евро.

2. BG- ϕ -0095 - „Подмяна на топлоизолации в ТЕЦ“

Проекта с подмяна на топлоизолации в ТЕЦ е приключен до 31 декември 2014 г.

Предстои верификация на докладите за извършената инвестиция:

- окончателен финансов доклад от одитора по чл. 9, ал. 3 от Наредбата по образец, съгласно Приложение №1,
- верифициран доклад, удостоверяващ спестените емисии на парникови газове по образец, съгласно Приложение № 2 от Наредбата, заедно с окончателен верификационен доклад, изготвен от независим верификационен орган по чл. 9, ал. 4 по образец, съгласно Приложение № 3 от Наредбата.

• финансова справка за направената инвестиция през календарната 2014 г. в размер на 125 777,80 евро.

3. BG- ϕ -0095 - „Оптимизация на осветителни инсталации в ТЕЦ“

Проекта е реализиран до 15.11.2014 г.

Верифицирани са докладите за извършената инвестиция:

- **отчетените инвестиции по финансовия доклад са – 10 220,77 евро.**
- спестените емисии на парникови газове по верификационния доклад са 63 тона CO₂.

Същите са предоставени на Министерството на енергетиката с писмо изх. № ИП-1513 от 12.12.2014 г.

4. BG-£-0095 - „Подмяна кондензаторни тръби на парна турбина тип ПТ-25-90/10м“

Проекта е реализиран до 15.11.2014 г.

Верифицирани са докладите за извършената инвестиция:

- **отчетените инвестиции по финансовия доклад са 126 915,82 евро.**
- спестените емисии на парникови газове по верификационния доклад са 1 436 т. CO₂.

Същите са предоставени на Министерството на енергетиката с писмо изх. № ИП-1513 от 12.12.2014 г.

5. BG-£-0095 - „Доставка и монтаж на 6 броя честотни регулатори за управление на помпи за обезсолена и електродейонизирана вода“

Проекта е реализиран до 31.12.2014 г.

Доставката на честотните регулатори с монтирането и въвеждането им в действие е извършено до 31.12.2014г.

Предстои верификация на докладите за извършената инвестиция:

- окончателен финансов доклад от одитор по чл. 9, ал. 3 от Наредбата по образец, съгласно Приложение №1,
- верифициран доклад, удостоверяващ спестените емисии на парникови газове по образец, съгласно Приложение № 2 от Наредбата, заедно с окончателен верификационен доклад, изготвен от независим верификационен орган по чл. 9, ал. 4 по образец, съгласно Приложение № 3 от Наредбата.

• **финансова справка за направената инвестиция през календарната 2014 година:**

- за доставка на оборудване – 88 351,24 евро.
- за монтаж и въвеждане в действие – 4 911,47 евро.
- **Общо – 93 262,71 евро.**

Общата стойност на направените през 2014 г. разходи за инвестиции възлиза на 399 125,62 евро. Тази стойност е по-малка с 1 340 047,38 евро от преизчисленото за 2014 г. задължение на оператора за размера на реализираната инвестиция.

Оператора на „ЛЕГБ“-ЕООД е поискал недостига от преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2014 г., възлизащо на 1 739 173 евро, да бъде отчетен чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиция за 12 223 358 евро и използваната за 2013 г. стойност за 331 000 безплатно предоставени квоти в размер на 3 068 370 евро, възлизащ на 9 154 988 евро.

По тази причина и на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013г. – 2020г.“, оператора на ТЕЦ към „Лукойл Енергия и Газ България“-ЕООД има правото да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план, 283 715 безплатни квоти на въглероден диоксид.

„ТЕЦ Свилоза“-АД

За 2014 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ТЕЦ Свилоза“-АД са определени 85 774 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 525 795 евро.**

За получаването на тези безплатни квоти, оператора е реализирал инвестиции по следния проект:

BG-£-0050 - Монтиране на нова турбо-генераторна група с повишена ефективност, която ще замества ниско ефективна, морално и физически остаряла група

Извършените дейности през 2014 г. са:

1. Проектиране - Завършени са работните проекти по всички части на инвестиционния проект.

2. Строителство:

- Разширение на машинна зала. Строителните дейности са завършени.

- Изграждане на ново ГРУ. Строителните дейности са завършени.

Оборудването е монтирано и са направени единични изпитания.

- Изграждане на ново ОРУ. Строителните дейности са завършени.

Оборудването е монтирано и са направени единични изпитания.

3. Монтаж:

- Част Механо:

Монтирани са турбината комплект с генератора и кондензатора. Монтирани са четири броя подгреватели. Завършени са всички тръбопроводи влизащи в състава на основното оборудване и тръбопроводите осъществяващи връзка на новата турбина с останалата част от централата. Тръбопроводите са изпитани за плътност под налягане и са готови за полагане на топлинната изолация. Монтирана е всичката спирателна и регулираща арматура. Изградени са всички обслужващи съоръженията площадки.

- Част КИП и Автоматика:

Доставени и монтирани са таблата за управление на турбината. Монтирани са датчиците измерващи налягане, температура и разход влизащи в контурите за управление, защиты и блокировки на турбината. Положени и са подвързани кабелите

осъществяващи връзката на таблата за управление, измервателните уреди и изпълнителните механизми.

- Част Електро:

Доставени и са монтирани 2 броя кондензни помпи, 2 броя въздухоохладителни помпи. Монтирани са 3 броя маслени станции доставка на Сименс. Завършено е новото работно и аварийно осветление в разширението на машинна зала и новата сграда на ГРУ. В новото ГРУ е монтиран Генераторният прекъсвач. Осъществена е кабелната връзка между новия генератор и Генераторния прекъсвач. В новото ОРУ е монтиран нов тринамотъчен трансформатор осъществяващ връзката между Националната енергийна система и новия генератор.

За извършените строителни и монтажни дейности са налини следните документи:

1. Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (Приложение №2 към чл. 7, ал. 3, т. 2 от наредба №3 за съставяне на актове по време на строителството).

2. Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подобрения устройствен план е приложен по отношение на застрояването (Приложение №3 към чл. 7, ал. 3, т. 3 от наредба №3 за съставяне на актове по време на строителството).

3. Заповедна книга на строежа (Приложение №4).

4. Протокол от успешно завършени 72 часови проби.

Предстои до края на месец януари или средата на месец февруари 2015 г. да бъде назначена Държавна приемателна комисия за приемане на обекта.

Направените разходи за цялата инвестиция са обособени като няколко подобекта:

- **Турбогенератор №3.** Включващ разширението на машинна зала, деаераторно отделение, доставката и монтажа на турбината и спомагателните съоръжения. Дейностите свързани с монтажа по частите механо, електро и КИП и Автоматика.

- **ГРУ – Сименс.** Включващо доставката на оборудване за новото ГРУ

- **Ново ГРУ.** Включващо строителната част на ГРУ.

- **Ново ОРУ.** Включващо строителната част на ОРУ.

- **ОРУ – Сименс.** Включваща доставката на оборудване за новото ОРУ.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2014 г. възлиза на 588 894,74 евро. Тази стойност надвишава с 63 099,74 евро, преизчисленото за 2014 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което оператора на „ТЕЦ Свилоза“-АД има правото да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план, 85 744 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Оператора на „ТЕЦ Свилоза“-АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

4. Оператори на електропреносни и електроразпределителни мрежи:

„ЧЕЗ Разпределение България“-АД

Към 31.12.2014 г. от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“-АД не е започнала реализацията на проект за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националният план, този инвестиционен проект е предвиден за реализация на 4 етапа - BG-ф-0105, BG-ф-0106, BG-ф-0107 и BG-ф-0108, съответно през 2013, 2014, 2015 и 2016 г.

С писмо от 13.01.2015 г., „ЧЕЗ Разпределение България“-АД информира Министерство на енергетиката, че към 31.12.2014 г. няма направени финансови разходи по реализацията на етап BG-ф-0105 от проект за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“.

Стъпките за стартиране на проект „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“, предприети към момента от оператора са:

- определяне на конкретни инвестиционни обекти;
- предварителна оценка за стойността на планираните инвестиции;
- издадени разрешения за строеж за всеки един от включените в проекта инвестиционни обекти.

„ЧЕЗ Разпределение България“-АД, като оператор на част от електроразпределителната мрежа не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализирани инвестиционни проекти, включени в НПИ. След доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ на реализацията на инвестиционните проекти, „ЧЕЗ Разпределение България“-АД може да получи, съгласно Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложените от оператора в Националният план.

„ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД

През 2014 г. – като втора отчетна година на периода за реализация на „Националния план за инвестиции 2013 г. – 2020 г.“, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“, оператора е продължил реализацията на инвестиции по етап BG-ф-0111 от проект за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“. Целия проект е предвиден за 4 годишен срок на реализация от 2012 до 2015 г. включително.

Реализираните инвестиции през 2014 г. по проект BG-ф-0111 са в общо 83 обекта и общия размер възлиза на 2 065 920 евро.

При изгорвяне на техническото задание за изпълнението на този проект през 2014 г., оператора е планирал инвестиции в размер на 2 345 910 евро. Поради забавяне в сроковете за издаване на разрешители за строеж за част от обектите и поради лоши метеорологични условия, не са изпълнени всички планирани инвестиции в рамката на календарната 2014 г. По тази причина, оператора ще препланира изпълнението на обектите и част от инвестициите ще бъдат завършени през 2015 г.

„ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД, като оператор на част от електроразпределителната мрежа не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализирани инвестиционни проекти, включени в НПИ. След доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ на реализацията на инвестиционните проекти, „ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД може да получи, съгласно Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложи от оператора в Националния план.

Със съответните писма от 16.10.2014 г. от оператора на „ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД са получени необходимите документи, изисквани на основание член 10, ал. 1 и член 21, ал. 2 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г.“ (Наредбата), както следва:

1. За етап BG-ф-0109 от инвестиционен проект „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“, планиран в НПИ за реализация през 2012 г.:

- Финансов отчет за етапи BG-ф-0109 на инвестиционен проект за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“, за разходи възникнали през периода от 01.01.2011 до 31.12.2012 г., с Доклад за фактически констатации на независим одитор;

- Хронологичен опис на извършените разходи;

- Доклад за намалението на емисии на парникови газове в резултат от реализацията на проекта BG-ф-0109 за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“ през 2012 г., изготвен по образец съгласно Приложение № 2 от Наредбата и верифициран от независим верификационен орган;

- Верификационен доклад, изготвен от независим верификационен орган, по образец съгласно Приложение № 3 от Наредбата;

2. За етапи BG-£-0109 и BG-£-0110 от инвестиционен проект „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“, планирани в НПИ за реализация през 2013 г.:

- Финансов отчет за етапи BG-£-0109 и BG-£-0110 на инвестиционен проект за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“, завършени в периода от 01.01.2013 до 31.08.2014 г., с Доклад за фактически констатации на независим одитор;

- Хронологичен опис на извършените разходи;

- Доклад за намалението на емисии на парникови газове в резултат от реализацията на проекта BG-£-0110 за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“ през 2012 г., изготвен по образец съгласно Приложение № 2 от Наредбата и верифициран от независим верификационен орган;

- Верификационен доклад, изготвен от независим верификационен орган, по образец съгласно Приложение № 3 от Наредбата;

След извършена проверка на представените документи, етапи BG-£-0109 и BG-£-0110 от инвестиционен проект „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“ са приети за изпълнени в съответствие с изискванията на Наредбата.

С тези писма, оператора е направил и заявление на основание член 21, ал. 3 и 4 от Наредбата за възстановяване на направените от тях финансови разходи за реализацията на етапи BG-£-0109 и BG-£-0110 от инвестиционен проект „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“ от средствата в създадената транзитна банкова Сметка „НПИ“.

„Национална Електрическа Компания (НЕК)“-ЕАД

С Решение на Съвета на директорите на „НЕК“-ЕАД от 19.05.2014 г., **е одобрена пътна карта** на Проект "Яденица" – „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ "Чаира" с изграждане на язовир "Яденица" и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир "Чаира"“. С Решение на Съвета на директорите на „БЕХ“-ЕАД от 18.06.2014 г., е съгласувано решението на Съвета на директорите на „НЕК“-ЕАД за одобряване на пътната карта на Проект "Яденица".

С горните решения се планира възобновяване реализацията на Проекта „Яденица“.

През 2014 г. в изпълнение на одобрената пътна карта на Проект „Яденица“, „НЕК“-ЕАД е направил Уведомление до компетентния орган (МОСВ) за инвестиционното предложение: *Реализация на Проект "Яденица" за "Увеличение на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ "Чаира" чрез изграждане на язовир "Яденица" и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир "Чаира"*.

За изпълнение на предписанията получени от МОСВ предстои да се проведе процедура за възлагане изработването на допълнението към доклада по ОВОС и доклада за оценка на съвместимостта. Това означава, че отделни части на доклада ще бъдат изработени изцяло отново, за което е необходимо съответното време и наблюдения през различните сезони. По същество предписанията ни от МОСВ действия представляват пълна процедура по *Закона за опазване на околната среда*.

Относно оценката на съвместимостта на проекта със защитена зона BG0001386 "Яденица" – при така направената преценка за наличие на вероятност за значително отрицателно въздействие, процедурата по Наредбата за околната среда (ОС) е задължителна.

За възлагането на горните процедури по реда на ЗОП е изготвена техническа спецификация и методика за оценка на офертите.

Предстои изготвяне на заповед на изпълнителния директор на НЕК ЕАД за назначаване на комисия за изготвяне на документация за участие в открита процедура по ЗОП за възлагане на обществена поръчка с предмет: *Допълване на Доклад за ОВОС за Проект "Яденица". Изготвяне, като част от актуализирания ДОВОС, на Доклад за оценка на съвместимостта на инвестиционното предложение с предмета и целите на опазване на 33 BG 0001386 "Яденица". Подготовка и участие в необходимите процедури по ЗООС и ЗБР до получаване на положително решение по ОВОС от компетентния орган*. Предстои да бъде извършена актуализация на Работния проект, Техническите изисквания и Тръжните документи.

През 2014 г., в изпълнение на одобрената пътна карта на проекта, е изготвена Техническа спецификация за изпълнение на проучвателни и проектни работи за актуализация на Работен проект и Технически документи за възлагане на строителни и монтажни работи за строеж: *„Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир "Яденица" и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“, включително проектни услуги, свързани с изготвянето на доклад за оценка на съответствието със съществените изисквания към строежите в България и издаването на Разрешение за строеж“*.

Предстои подготвяне на заповед на Изпълнителния директор на НЕК ЕАД за назначаване на Технически съвет за преглед на Техническата спецификация за изпълнение на проектните работи.

Според предварителния график заложен в НПИ за изпълнението на обекта, беше предвидено през 2014 г. да започнат дейностите по реализацията на проекта. Основна причина за забавянето е:

- Липса на свободен капитал за стартиране на строителството. При сегашното финансово състояние на компанията се търсят всякакви възможности за осигуряване на финансирането на проекта.

- Разрешението за строеж и одобреният проект, послужил за неговото издаване, са загубили правното си действие. По тази причина е необходимо да бъде

проведена процедура по издаване на ново Разрешение за строеж за реализацията на проекта за изграждане на язовир „Яденица“.

„НЕК“-ЕАД не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализираните инвестиционни проекти, включени в НПИ. След доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ на реализацията на инвестиционните проекти, „НЕК“-ЕАД може да получи, съгласно Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложиени от оператора в Националния план.

„Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“-ЕАД

Представеният от оператора на „ЕСО“-ЕАД, технически отчет съдържа информация за степента на реализация на всички проекти, включени в НПИ, по които са реализирани дейности през 2014 г., като е разделен на два раздела. В първия раздел е включена информация за всички проекти, за които в НПИ е предвидено изпълнението да стартира през 2014 г. Раздел втори включва информация за степента на реализация на проекти, прехвърлени от минали отчетни периоди, по които са изпълнени дейности през 2014 г.

От общо предвидените за реализация през 2014 г. десет инвестиционни проекта пет са отложени, един е отпаднал от плановете за развитие на електропреносната мрежа и четири са в изпълнение. През 2014 г. са завършени три проекта от НПИ, прехвърлени от минали периоди. **Общо инвестиционните разходи за 2014 г. за проектите в изпълнение и завършилите проекти са в размер на 5 630 000 евро. Инвестиционните разходи за завършилите проекти, подлежащи на възстановяване със средства от НПИ са в размер на 13 666 000 евро.**

На основание член 15 от Наредбата за организация и контрол по изпълнението НПИ, оператора е представил мотивирано искане за прехвърляне на неусвоени инвестиции за бъдещи периоди.

Инвестиционен номер	Наименование	Планирана година за начало на изпълнение, съгласно НПИ	Степен на изпълнение към 31/12/2014	Инвестиционни разходи към 31/12/2014 евро
РАЗДЕЛ I				
BG-£-0123	Подстанция "Победа" 110/20 kV	2014	Отложена инвестиция	80 893,00
BG-£-0127	Подстанция "Обзор" 110/20kV	2014	Отложена инвестиция	74 000,00

BG-\$-0133	Въздушни линии 220kV – подстанция "Горна Оряховица" – подстанция "Образцов Чифлик"	2014	Отложена инвестиция	0,00
BG-\$-0141	Въздушна линия 110 kV ВЕЦ "Въча-1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2014	Изпълнява се	138 197,00
BG-\$-0144	Въздушна линия 110 kV – подстанция "Чернозем" – подстанция "Пясъчник"	2014	Изпълнява се	57 084,00
BG-\$-0147	Двоен електропровод 110 kV - "Курило – Металургична" с дължина 18 км	2014	В изпълнение	43 784,00
BG-\$-0148	Електропровод 110 kV "Магура" - "Видбол", разделен на отделни стълбове	2014	В изпълнение	19,00
BG-\$-0149	Въздушни линии 400kV – подстанция "Свобода" – подстанция "Видно"	2014	Отложена инвестиция	63 211,00
BG-\$-0151	Рехабилитация на електропровод "Камчия" 220 kV	2014	Отложена инвестиция	0,00
BG-\$-0153	Рехабилитация на електропровод "Първенец" 220 kV	2014	Отложена инвестиция	0,00
РАЗДЕЛ II				
BG-\$-0125	Разширение на п/ст Марек 110/20 kV	2013	В изпълнение	388 933,00
BG-\$-0132	Въздушни линии 400 kV до ТЕЦ „Марица изток 1” и изграждане на ветрило пред п/ст „Марица изток”	2011	Въведен в експлоатация	3 643 791.60
BG-\$-0138	Въздушна линия 110 kV „Айтос” – „Карнобат”	2012	В изпълнение	218 701,00
BG-\$-0139	Нова въздушна линия 110 kV п/ст „Добрич” – п/ст „Маяк”	2012	Въведен в експлоатация	5 655 720,00
BG-\$-0145	Нова въздушна линия 110 kV ТЕЦ „Бобов дол” - п/ст „Марек” - „Самоков”	2013	Въведен в експлоатация	4 356 101,00

„ЕСО”-ЕАД, в качеството на оператор по чл. 4, ал. 2 от Наредбата за организация и контрол по изпълнението на НПИ 2013-2020 г., изпълнява

инвестиционни проекти за модернизация на електропреносната мрежа (чл.3, ал.2, т.1 от Наредбата) и за подобряване на управлението на електроенергийната система (чл.3, ал.2, т.3 от Наредбата), водещи до подобряване на националната енергийна инфраструктура с цел пряко или непряко намаляване на емисии на парникови газове, изпускани от инсталации за производство на електрическа енергия и от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. **„ЕСО“-ЕАД е оператор, по смисъла на посочената Наредба и възложител на инвестиционните проекти, свързани с електроенергийната преносна мрежа на страната, включени в НПИ считано от 04.02.2014 г.**

От общо предвидените за реализация през 2014 г. десет инвестиционни проекта, включени в НПИ, пет са отложени, един е отпаднал от плановете за развитие на електропреносната мрежа и четири са в изпълнение. През 2014 г. са завършени три проекта от НПИ, прехвърлени от минали периоди, други два са в изпълнение. Общо инвестиционните разходи за 2014 г. за проектите в изпълнение и завършилите проекти са в размер на 5 630 000 евро. **Инвестиционните разходи за завършилите проекти, подлежащи на възстановяване със средства от НПИ са в размер на 13 665 612 евро.**

Общо заложените в НПИ инвестиционни разходи за проектите, предвидени да стартират изпълнение през 2014 г. и тези прехвърлени от минали периоди са в размер на 53 041 667,00 евро. Действително направените инвестиционни разходи за тези проекти до 31.12.2014 възлизат на 14 720 524,60 евро.

Проект - BG-ф-0149 „Въздушни линии 400 kV – подстанция "Свобода" – подстанция "Видно"” отпада от инвестиционната програма на „ЕСО“-ЕАД.

Съгласно актуализираните графици за изпълнение на инвестиционните проекти, оператора предлага да бъдат прехвърлени за следващи периоди:

Инвестиционен номер	Наименование	Актуализиран график за изпълнение	
		Година на започване	Година на завършване
BG-ф-0123	Подстанция "Победа" 110/20 kV	2016	2016
BG-ф-0127	Подстанция "Обзор" 110/20kV	2020	2022
BG-ф-0133	Въздушни линии 220kV – подстанция "Горна Оряховица" – подстанция "Образцов Чифлик"	2018	2020

BG-§-0141	Въздушна линия 110 kV ВЕЦ "Въча-1" - ВЕЦ" Цанков камък"	2014	2017
BG-§-0144	Въздушна линия 110 kV – п/ст "Чернозем" – п/ст "Пясъчник"	2015	2017
BG-§-0147	Двоен електропровод 110 kV - "Курило" - "Металургична"	2014	2016
BG-§-0148	Електропровод 110 kV "Магура" - "Видбол", разделен на отделни стълбове	2014	2016
BG-§-0151	Рехабилитация на електропровод "Камчия" 220 kV	2017	2019
BG-§-0153	Рехабилитация на електропровод "Първенец" 220 kV	2017	2017
BG-§-0125	Разширение на п/ст Марек 110/20 kV	2014	2016
BG-§-0138	Въздушна линия 110 kV „Айтос“ – „Карнобат“	2014	2016

„ЕСО“-ЕАД, като оператор на електропреносната мрежа не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализираните инвестиционни проекти, включени в НПИ. Само след доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ на реализацията на инвестиционните проекти, „ЕСО“-ЕАД може да получи, съгласно Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложен от оператора в Националния план.

5. „Булгартрансгаз“-ЕАД – оператор на националната газопреносна мрежа:

Информация за реализацията на проектите включени в Националния план за инвестиции и справка за направените до 31.12.2014 г. разходи:

1. Информация за реализацията на проектите:

През 2013 г. е приключена процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на Закона за обществените поръчки с обект: **„Модернизация на компресорни станции, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“** и сключване на Договор №1355/17.04.2013 г. По договора се предвижда модернизацията на следните Компресорни станции (КС), разглеждани като подобекти (строежи): КС „Ихтиман“ – проект BG-ф-0101, КС „Петрич“ – проект BG-ф-0102, КС „Лозенец“ – проект BG-ф-0103, КС „Странджа“ – проект BG-ф-0104, съответно като проекти включени в Националния план за инвестиции;

През 2014 година:

Сключени са Договор № 1646 от 07.04.2014 г. и Договор № 1645 от 07.04.2014 г. за извършване на консултантска дейност. Извършено е обследването на КС и са регистрирани техническите паспорти на съществуващите КС.

За КС "Петрич" са съгласувани Техническите проекти и се чака уреждането на имотите за да се продължи дейността по проекта.

Извършено е обследването на КС "Лозенец" и е регистриран технически паспорт на съществуващата КС.

Изготвени са оценки за съответствие на инвестиционните проекти за КС „Лозенец“, КС "Ихтиман" и КС „Странджа“ и са издадени Разрешения за строеж за Етап 1 /всеки от строежите е разделен на два етапа, като Етап 1 включва изпълнението на всички дейности попадащи на площадката за разширението на КС, а Етап 2 включва всички дейности извън площадката за разширението/. Подписан е протокол образец 2 за откриване на строителната площадка и за трите КС и към момента се извършва строителен надзор на трите строежа.

Проектиране: Техническите проекти за Етап 1 на КС "Ихтиман", КС "Странджа" и КС "Лозенец" са завършени и са издадени разрешения за строеж, а техническите проекти за Етап 2 са представени от изпълнителя, съгласувани са от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са върнати за съгласуване с инстанциите.

Техническият проект за КС "Петрич" е съгласуван от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е върнат за съгласуване с инстанциите.

Работният проект за КС "Петрич" е частично съгласуван.

Работните проекти за Етап 1 на КС "Ихтиман", КС "Странджа" и КС "Лозенец" са завършени, съгласувани са от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД и са върнати на изпълнителя за ползване по време на строителството.

Работните проекти за Етап 2 на КС "Ихтиман", КС "Странджа" и КС "Лозенец", са частично съгласувани, а останалите части са върнати за отстраняване на забележки.

Доставки: Извършена е доставката на шестте ГТКА, които са разпределени на четирите площадки и в складова база на изпълнителя находяща се в гр. Бургас. По етапно се извършват и останалите доставки.

Строителство: Изградени са временните приобектови бази и на четирите КС. Извършено е обследване на съществуващите входно-изходни шлейфи на четирите КС. Подписан е Протокол образец 2 за КС "Ихтиман", КС "Странджа" и КС "Лозенец" и към момента се изпълняват строително-монтажните работи на трите строежа.

2. Справка за направените през 2014 г. разходи:

- за КС „Ихтиман“: 4 284 253,36 евро;
- за КС „Петрич“: 4 084 036,08 евро;
- за КС „Лозенец“: 10 378 419,71 евро;
- за КС „Странджа“: 8 685 554,26 евро;

Общо разходи за 2014 г.: 27 432 263, 40 евро.

Причини за неусвояване и реализиране на инвестицията и мотивирано искане за прехвърляне за следващата 2015 г., на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставяните квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции.

Основна причина за забавяне на реализиране на инвестицията, предвидена съгласно планирания първоначално от „Булгартрансгаз“-ЕАД график да се осъществи в периода от 2011 г. до 2013 г., се явява изключително дълго продължилата във времето процедура за избор на изпълнител на обществената поръчка с обект: „Модернизация на компресорни станции, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати“.

Още през 2011 г. с Решение № БТГ-РД-07-12 от 13.06.2011 г. на Изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“-ЕАД, е започнала процедура за избор на изпълнител за извършване на модернизацията на компресорни станции (КС) Ихтиман, Петрич, Лозенец и Странджа, чрез интегриране на 6 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати. С решение БТГ-РД-07-12А от 14.07.2011 г., поради установени нарушения при откриването и провеждането на процедурата, изразяващи се в пропуски в заложените параметри на основното технологично оборудване, процедурата е прекратена и след прецизиране на изискванията тя отново е стартирана с Решение № БТГ-РД-07-29 от 27.12.2011 г. на Изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“-ЕАД.

След началото на процедурата, комисия от експерти на „Булгартрансгаз“-ЕАД, извърши предварителен подбор на кандидатите, като поради големия брой кандидати и допълнителния обем документи, процеса отне непредвидено много време и на 12.06.2012 г. с Решение № БТГ-РД-07-29А на Изпълнителният директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД са обявени кандидатите, които отговарят на минималните изисквания за икономическо и финансово състояние, технически възможности и квалификация, както и кандидатите, които не отговарят на обявените от Възложителя изисквания и условия от документацията за участие.

Решението за предварителния подбор на кандидатите е обжалвано пред Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) на 22.06.2012 г. от един от кандидатите, подал заявление за участие, като допълнително от обжалващата страна е поискано и налагането на временна мярка за „спиране“ на процедурата.

С определение на Върховния административен съд от 20.09.2012 г. е оставено без уважение искането на кандидата за налагане на временна мярка „спиране“ на процедурата и тя е продължена.

След получаване и преглед на първоначалните оферти и провеждане на предвиденото от закона договаряне, е извършено оценяване по технически и търговски показатели, както и изготвена комплексна оценка на допуснатите участници по Методиката за комплексна оценка на офертите от документацията за участие. С Решение № БТГ- РД-07-29Б от 22.01.2013 г. е обявено класирането на участниците. Класирането, е също обжалвано пред КЗК, като с Решение № 161 от 21.02.2013 г., КЗК остави без уважение жалбата и след изтичането на законоустановения срок за обжалване на Решението на КЗК пред Върховния административен съд се пристъпи към подготовка за сключване на Договор и на 17.04.2013 г. между „Булгартрансгаз“-ЕАД, като Възложител и Главния Изпълнител се подписа Договор № 1355 за модернизацията на следните Компресорни станции, разглеждани като подобекти (строежи): КС „Лозенец“, КС „Ихтиман“, КС „Странджа“ и КС „Петрич“.

Във връзка със значителното закъснение на процеса по избор на изпълнител по независещи от „Булгартрансгаз“-ЕАД причини, оператора е представил свое обосновано искане за прехвърляне в следващата 2015 г. на извършване на инвестицията. През 2014 г. за три от проектите - КС "Ихтиман", КС "Странджа" и КС "Лозенец" - има издадено Разрешение за строеж и тяхното изпълнение е в ход, като са направени основните доставки на шест газотурбокомпресорни агрегати, които са разпределени на четирите площадки и в складовата база на изпълнителя. Поетапно се извършват и останалите доставки. Независимо от това все още не е въведен в експлоатация нито един газотурбинен компресорен агрегат и не съществува разлика между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставяните квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции и следва всичко да бъде прехвърлено за 2015 г.

„Булгартрансгаз“-ЕАД, като оператор на националната газопреносна мрежа не ползва правото да получава безплатни квоти на емисии на парникови газове срещу реализирани инвестиционни проекти, включени в НПИ. След доказване, по реда определен в Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ на реализацията на инвестиционните проекти, „Булгартрансгаз“-ЕАД може да получи, съгласно Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложили от оператора в Националния план.

С цел осигуряване на неговата публичност, съгласно текста на т. 11 от Решението на Европейската комисия от 04.12.2013 г., годишния Доклад ще бъде обявен на интернет страницата на Министерството на енергетиката на адрес: www.me.government.bg.

ТЕМЕНУЖКА ПЕТКОВА
Министър на енергетиката