



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 ТЕМУЖКА ПЕТКОВА

МИНИСТЪР НА ЕНЕРГЕТИКАТА НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Относно: Информация за степента на изпълнение през 2016 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 2016 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) (посл. изм. и доп., ДВ бр. 56 от 24.07.2015 г., в сила от 24.07.2015 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 № Е-РД-16-296 от 25.06.2015 г. на министъра, е определена референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. (като четвърта година от плана) в размер на 6,81 €/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 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.

Общия 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 – комбиниран оператор на националната газопре-носна мрежа;
- „Национална Електрическа Компания (НЕК)“ ЕАД - доставчик на електрическа енергия от последна инстанция.

СЪДЪРЖАНИЕ

Въведение	1
Съдържание	3
Резултати от изпълнението на инвестиционните проекти през 2016 г.:	
1. Топлофикационни централи:	4
1.1. „Топлофикация Разград“ ЕАД	4
1.2. „Топлофикация ВТ“ АД	5
1.3. „Топлофикация Враца“ ЕАД	6
1.4. „Топлофикация Сливен“ ЕАД	7
1.5. „Топлофикация Бургас“ ЕАД	9
1.6. „Топлофикация Перник“ АД	10
1.7. „Топлофикация София“ ЕАД - ТЕЦ „София“	12
1.8. „Топлофикация София“ ЕАД - ТЕЦ „София Изток“	12
1.9. „Топлофикация Русе“ ЕАД	15
1.10. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД	16
1.11. „Топлофикация Плевен“ ЕАД	17
1.12. „Топлофикация Веолия Енерджи Варна“ ЕАД	18
2. Базови кондензационни централи:	20
2.1. „Брикел“ ЕАД	20
2.2. „ТЕЦ Марица 3“ АД, град Димитровград	22
2.3. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	23
2.4. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	26
2.5. „ТЕЦ Варна“ ЕАД	30
2.6. ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД	31
2.7. ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД	32
3. Заводски централи:	32
3.1. „Видахим“ АД	32
3.2. „Девен“ АД	33
3.3. „Лукойл Нефтохим Бургас (ЛНХБ)“ АД	35
3.4. „ТЕЦ Свилоза“ АД	36
4. Оператори на електропреносни и електроразпределителни мрежи и доставчик на електрическа енергия от последна инстанция:	37
4.1. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД	37
4.2. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД	39
4.3. „Национална Електрическа Компания (НЕК)“ ЕАД	40
4.4. „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД	41
5. „Булгартрансгаз“ ЕАД	50
6. Възстановяване от транзитна банкова Сметка „Национален план за инвестиции (НПИ)“ на разходи, направени за реализацията на инвестиционни проекти, включени в Националния план	54
7. Приложение: Извършени проверки на място от служители на Министерство на енергетиката до 31.12.2016 г.:	59

Резултати от изпълнението на инвестиционните проекти през 2016 г.:

1. Топлофикационни централи:

„Топлофикация Разград“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Разград“ ЕАД са определени 3 831 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 26 089,11 евро.**

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, операторът има задължението да реализира инвестиции по проект BG-ф-0228 за „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“, предвиден за 7-годишен срок на реализация - от 2013 г. до 2019 г., както и по проект BG-ф-0074 за „Изграждане на система за автоматично регулиране“.

Реализацията на проект BG-ф-0074 „Изграждане на система за автоматично регулиране“ ще бъде осъществена при реконструкцията на 2 парни котела от гориво мазут на гориво слънчогледови люспи.

От оператора през 2016 г. по проект BG-ф-0228 е извършена частична реконструкция по топлопреносната мрежа (ТПМ), която включва:

Подмяна на 7 бр. стари, елеваторни абонатни станции (АС) с нови, високоавтоматизирани АС (собственост на оператора) - АС № 14 – ЖК „Васил Левски“ 38, АС № 22 – ул. „Васил Левски“ 4, АС № 91 – ул. „Марица“ 7, АС № 93 – ул. „Марица“ 11, АС № 103 – бул. „България“ 52, вх. А и Б, АС № 179 – бул. „България“ 27, вх. А, Б и 1/2В и АС № 180 – бул. „България“ 27, вх. 1/2В, Г и Д.

Общата стойност на реализираната инвестиция през 2016 г. по етап BG-ф-0228 от проект „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“ възлиза на 59 129,72 лева или на 30 232,55 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 67 500 евро. **Тази стойност на направените инвестиции по проект BG-ф-0228 надвишава с 4 143,44 евро, преизчисленото за 2016 г. задължение за размера на реализираната инвестиция, в резултат от което операторът на „Топлофикация Разград“ ЕАД има правото да получи пълния размер на определените 3 831 безплатни квоти на въглероден диоксид.**

Операторът на „Топлофикация Разград“ ЕАД е поискал разликата от 4 143,44 евро с която е надвишил задължението за инвестиции за 2016 г. да бъде прехвърлена за 2017 г. към остатъка от надвишените задължения за инвестиции, реализирани по изпълнението на проекти за 2013, 2014 и 2015 г. в размер на 132 829 евро. По този ред след отчетната 2016 г., операторът разполага с реализирани средства за инвестиции надвишаващи неговите задължения в размер общо на 136 973 евро.

„Топлофикация ВТ“ АД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация ВТ“ АД са определени 2 482 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 16 902,42 евро.

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за през 2012 и 2013 г. от оператора на „Топлофикация ВТ“-АД е заложено изпълнението на **проект BG-€-0049 за „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия“**. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 312 200 евро.

Операторът на „Топлофикация ВТ“ АД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

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 през 2013 г. е отчетена инвестиция за 243 640 евро.

През 2014 и 2015 г., операторът е направил допълнителни разходи по реализацията на проекта в размер съответно на 1 422 и 9 382 евро.

Общо признатите разходи за инвестиции на „Топлофикация ВТ“ АД по проект BG-€-0049 за изграждане на „Инсталация за изгаряне биомаса за производство на топлинна енергия 6,5 MW“, направени през 2013, 2014 и 2015 г. са 254 444 евро, които са по-малко от максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект. Чрез тях:

- за 2013 г., операторът е получил 4 344 квоти на стойност 40 269 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 9,27 €/тон CO₂ на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г.

- за 2014 г. оператора е получил 3 723 квоти на стойност 22 822 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2014 г. в размер на 6,13 €/тон CO₂.

- за 2015 г. оператора е получил 3 103 квоти на стойност 15 670 евро, определена чрез референтната пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2015 г. в размер на 5,05 €/тон CO₂.

Общия размер на задълженията за инвестиции срещу получените квоти на парникови газове за 2013, 2014 и 2015 г. е 78 761 евро.

През 2015 г., инсталацията за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия получи и разрешение за въвеждане в експлоатация на парен котел ПТ-10 от „Инспекция за държавен технически надзор“ - Велико Търново и Акт 15 съгласно Закона за устройство на територията.

Остатъкът от признатите общо реализирани разходи за инвестиции през 2013, 2014 и 2015 г. и общият размер на задълженията за инвестиции срещу получените квоти на парникови газове за тези години възлиза на 175 683 евро.

На основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация ВТ“ ЕАД е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2016 г., възлизащо на 16 902,42 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 175 683 евро) от признатите общо реализирани разходи за инвестиции през 2013, 2014 и 2015 г. и общата стойност на получените за 2013, 2014 и 2015 г. безплатни квоти и по този ред да получи пълния размер на определените 2 482 квоти.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2017 г. на разликата между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2016 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции, възлизаща на 158 780 евро.

„Топлофикация Враца“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Враца“ ЕАД са определени 3 298 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 22 459,38 евро.**

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

1. BG-€-0087 за „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 420 000 евро.

2. BG-€-0217 за „Подмяна на амортизирани участъци от топлопреносната мрежа“. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 454 000 евро. **По този проект, инвестиции ще се извършват на следващ етап.**

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

Проект BG-€-0087 - „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ е завършен и докладван през 2013 г. 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. **Признатия размер на**

извършената инвестиция е за 862 484 евро, който надвишава с 442 484 евро посочените максимално допустими разходи.

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.

Получените от оператора за 2014 г. безплатни квоти са 4 947, чиято стойност при референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ възлиза на 30 325,11 евро.

Получените от оператора за 2015 г. безплатни квоти са 4 123, чиято стойност при референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 20 821,15 евро.

Общата стойност на получените от оператора за 2013, 2014 и 2015 г. безплатни квоти възлиза на 104 652,70 евро.

Тази обща стойност на получените от оператора безплатни квоти е изцяло покрита от максимално допустимите, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, инвестиционни разходи по проект BG-ф-0087 за „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, които са в размер на 420 000 евро.

На основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Враца“ ЕАД е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2016 г., възлизащо на 22 459,38 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 315 347,30 евро) от максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план - общо 420 000 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014 и 2015 г. безплатни квоти в размер на 104 652,70 евро и по този ред да получи пълния размер на определените 3 298 квоти.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2017 г. на разликата в размер на 292 888 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2016 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции.

„Топлофикация Сливен“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Сливен“ ЕАД са определени 44 031 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 299 851,11 евро.**

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

Проектите BG-€-0256 - BG-€-0262 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ – са планирани за изпълнение от 2013 до 2019 г. включително. Максимално допустимите стойности на инвестициите за всяка година по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 103 000 евро.

Направените през 2016 г. разходи по проект BG-€-0256 са 240 769,35 лева или 123 103,41 евро.

Проектите BG-€-0321 - BG-€-0327 за „Изграждане на инсталация за почистване на димните газове“ – са планирани за изпълнение от 2010 до 2016 г. включително. Максимално допустимите стойности на инвестициите за всяка година по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 430 000 евро.

Направените през 2016 г. разходи по проект BG-€-0327 са 295 991,63 лева или 151 338,12 евро.

Проектите BG-€-0330 - BG-€-0337 за „Доставка и монтаж на помпи с честотно регулиране в абонатните станции (АС)“ - са планирани за изпълнение от 2012 до 2019 г. включително. Максимално допустимите стойности на инвестициите за всяка година по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 19 000 евро.

Направените през 2016 г. разходи по проект BG-€-0334 са 24 000,00 лева или 12 271,00 евро.

Проектите BG-€-0209 и BG-€-0210 за „Подмяна на горелките на котел 1 с нискоемисионни“ – са планирани за изпълнение през 2014 и 2015 г. Максимално допустимите стойности на инвестициите за всяка година по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 510 000 евро.

Проектът BG-€-0210 е приключен. Направените от оператора разходи по приключването на проекта през 2016 г. възлизат на 390 454,25 лева или 205 735 евро.

Направените през 2015 г. разходи по проект BG-€-0210 са 419 513 евро.

Тъй като максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 510 000,00 евро, признатите разходи за 2016 г. възлизат на 90 487 евро, което е разликата между максимално допустимата стойност (от 510 000 евро) и направените и признати разходи за инвестиции през 2015 г. (от 419 513 евро).

По този ред, общия размер на реализираните инвестиционни разходи от „Топлофикация Сливен“ ЕАД до края на 2016 г. възлиза на 357 096 евро, което е с 57 245 евро повече от инвестиционното задължение на оператора за тази година. По тази причина, операторът на „Топлофикация Сливен“ ЕАД може да получи определените в Националния план 44 031 квоти на въглероден диоксид за 2016 г.

Операторът е поискал преизпълнението на инвестициите за 2016 г. да се вземе в предвид при отчитане на изпълнението за 2017 г., като е заявил искане за прехвърляне за 2017 г. и на разликата в размер на 1 826 203 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции през 2013, 2014 и 2015 г. Общият размер на поисканото за прехвърляне преизпълнение на инвестициите за периода 2013 – 2016 г. възлиза на 1 883 448 евро.

„Топлофикация Бургас“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Бургас“ ЕАД са определени 9 484 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 64 586,04 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за оператора на „Топлофикация Бургас“-ЕАД е определено изпълнението на проекти BG-ф-0047 и BG-ф-0048 за „Повишаване на електрическата ефективност на инсталация за ко-генерация“, съответно за 2012 и 2013 г. Максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за тези проекти възлизат съответно на 600 000 евро за 2012 г. и на 596 000 евро за 2013 г. **или общо 1 196 000 евро.**

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

Както е посочено в доклада за степента на изпълнение през 2014 г. на Националния план, 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 със 114 896 евро повече от посочените общо максимално допустими разходи.

За изпълнението на проекта „Повишаване на електрическата ефективност на инсталация за ко-генерация“ 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.“ от 10.03.2014 г.

2. Доклад от 15.01.2013 г. за фактически констатации от регистриран независим одитор, относно окончателен годишен финансов отчет на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за инвестиции BG-ф-0047 за 2012 г. и BG-ф-0048 за 2013 г. за проверка на разходите по инвестиционните проекти.

Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план 16 597 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2013 г.

на обща стойност 153 854,20 евро, определените за 2014 г., 14 226 безплатни квоти на обща стойност 87 205,38 евро и определените за 2015 г., 11 855 безплатни квоти на обща стойност 59 867,75 евро. Общата стойност на получените за 2013, 2014 и 2015 г. безплатни квоти е 300 927,33 евро.

На основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите за 2016 г., възлизащо на 64 586,04 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 895 072,67 евро) от максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план - общо 1 196 000 евро и общата стойност на получените за 2013, 2014 и 2015 г. безплатни квоти в размер на 300 927,33 евро и по този ред да получи пълния размер на определените в НПИ, 9 484 квоти.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2017 г. на разликата в размер на 830 487 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за 2016 г. и остатъка от стойността на извършените инвестиции.

„Топлофикация Перник“ АД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Перник“ АД са определени 98 712 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 672 228,72 евро.**

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

Проектите BG-£-0202 - BG-£-0208 за „Модернизация на енергетично оборудване“ са планирани за изпълнение от 2013 до 2019 г. включително. Максимално допустимите стойности на инвестициите за всяка година по тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ са 350 000 евро.

През 2016 г. ТЕЦ „Република“ извършва своята дейност чрез парогенератори 4 и 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 2016 г. са извършени дейности по модернизация на следното оборудване:

- Гориво - транспортни ленти и свързаното с тях оборудване;
- Среден (планов) ремонт на ПГ 5;
- Доставка и монтаж на нови износоустойчиви елементи за мелничните системи на ПГ 5;

Направените разходи за инвестиции по проект BG- ϕ -0205 през 2016 г. са 580 473,76 лв. или 296 791,52 евро.

През 2016 г. по проект BG- ϕ -0238 са извършени следните дейности:

- Текущ ремонт и замяна с нова на част от арматура по топлопреносната мрежа и абонатни станции (АС);
- Текуща поддръжка на ел.инсталации и осветление в АС;
- Текуща поддръжка и замяна с енергоефективно ел. оборудване в АС;
- Текуща поддръжка, ремонт и замяна с нови на част от топломери и водомери в АС;
- Профилактика на АС свързана с поддържане на добра енергийна ефективност;
- Подмяна на спирателна арматура по магистрали, разпределителни и присъединителни тръбопроводи;
- Подмяна на участъци от топлопреносната мрежа, включително и от дворни мрежи;
- Възстановяване на изолация на въздушно положени тръбопроводи;
- Доставка и монтаж на нови абонатни станции.

Направените разходи по този проект през 2016 г. са 49 788,32 лв. или 25 456,36 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 200 000 евро.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи по тези проекти през 2016 г. е 630 262,08 лв. или 322 247,88 евро, което е с 349 980,84 евро по-малко от инвестиционното задължение на оператора за годината. Операторът на „Топлофикация Перник“ АД е поискал недостига от преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2016 г., възлизащ на 349 980,84 евро, да бъде отчетен чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиции за 2013, 2014 и 2015 г. (общо 4 371 796 евро) и използваните за тези години стойности (общо 3 132 132 евро) за безплатно предоставените квоти, възлизащ на 1 239 664 евро.

По този ред и на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Перник“ АД има правото да получи пълния размер на определените 98 712 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Операторът на „Топлофикация Перник“ АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата от 889 684 евро от извършените инвестиции и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015 и 2016 г.

„Топлофикация София“ ЕАД

За 2016 г. съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от Националния план, за „Топлофикация София“ ЕАД са определени, както следва:

- за ТЕЦ „София Изток“: 67 290 безплатни квоти на въглероден диоксид;
- за ТЕЦ „София“: 35 967 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираните инвестиции за годината възлиза на 458 244,90 евро за ТЕЦ „София Изток“ и 244 935,27 евро за ТЕЦ „София“.**

ТЕЦ „София“:

През 2016 г., ТЕЦ „София“ (оператор по смисъла на Наредбата), „Топлофикация София“ ЕАД няма направени разходи за инвестиции по проект BG - \$ - 0082 за „Изграждане на инсталация за ко-генерация във ВОЦ „Хаджи Димитър““.

Проекти BG-\$-0216 и BG-\$-0219 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа на ТЕЦ „София“ са разглеждани като завършени инвестиционни проекти на ТЕЦ „София“, които към 30.11.2015 г. са въведени в експлоатация. Направените от „Топлофикация София“ ЕАД, инвестиции през 2015 г. са на обща равностойност 894 475,39 евро, което е с 667 437 евро повече от преизчисленото чрез референтната цена на емисиите въглероден диоксид за 2015 г., инвестиционно задължение на ТЕЦ „София“ в размер на 227 037,90 евро за 2015 г. и операторът е получил пълния брой квоти на въглероден диоксид.

Съгласно чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът е поискал за одобрение, доказаната чрез представените одиторски доклади разлика от 667 437 евро, както и разликата в размер на 112 852 евро от изпълнението на проект BG-\$-0219 за 2014 г. да бъдат прехвърлени и използвани за покриване на инвестиционните задължения за ТЕЦ „София“ за 2016 г.

По този ред, операторът може да получи пълния размер на определените за 2016 г. в Националния план за ТЕЦ „София“, 35 967 квоти, а остатъкът от 535 354 евро да бъде прехвърлен за 2017 г.

ТЕЦ „София изток“:

През 2016 г., в изпълнение на следните два проекта на ТЕЦ „София изток“ (оператор по смисъла на Наредбата), „Топлофикация София“-ЕАД е извършила следните дейности:

Проект BG-\$-0222 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа“ за ТЕЦ „София изток“:

Изпълнението на проект BG-\$-0222, представлява реконструкция на амортизирани топлопроводи с нови предварително изолирани с полиуретанова пяна

тръби, подходящи за директно полагане в земята. Работата по проекта се осъществи на два етапа по две отделни процедури, проведени съгласно правилата на ЕБВР:

- 1) доставка на предварително изолирани тръби и елементи и
- 2) монтаж на доставените тръби и елементи.

Изпълнението на първият етап на този проект е завършен през 2014 г. с доставката на предварително изолирани тръби и елементи. **Общата стойност на направените собствени инвестиции от „Топлофикация София“ ЕАД, възлиза на 810 695,82 евро.** Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 890 000 евро.

Като доказателство за посочената инвестиционна сума, операторът е представил Доклад за фактически констатации за инвестиционен проект BG-ф-0222, изготвен от независим финансов одитор, съдържащ финансов отчет за направените собствени инвестиции.

През месец декември 2015 г., Топлофикация София“ ЕАД писка с писмо с мотивирано искане, срокът за изпълнение на проекта да бъде удължен до 31.12.2016 г. С писмо от Министерство на енергетиката на 15.12.2015 г. с оглед на изложените мотиви, е одобрено исканото удължаване на срока за изпълнение на проекта до 31.12.2016 г.

След приключване на отоплителния сезон на 2015/2016 г., избраният от оператора изпълнител продължи работа по договорните си ангажименти по проекта и завърши строително-монтажните дейности в срок. Обектите са въведени в експлоатация към 30.11.2016 г., съгласно планираният график.

Направените инвестиции за проект BG-ф-0222 са на обща стойност 1 213 642,59 евро. Съгласно финансовият одит на оператора за 2016 г, посочената сума включва - стойността на реално вложените материали, финансирани със собствени средства на „Топлофикация София“ ЕАД в размер на 166 342,24 евро; стойността на строително-монтажните работи 982 074,02 евро и стойността на други разходи (за изготвяне на проекти, съгласуването им и издаване на разрешения за строеж и т.н.) – евро 65 737,82. **Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 890 000,00 евро, от които 810 695,82 евро са отчетени като реализирани инвестиции през 2015 г. По тази причина за реализирана инвестиция през 2016 г. по този проект се признава само остатъка до максимално допустимата стойност на инвестицията в размер на 79 304,18 евро.**

Проект BG-ф-0214 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа на ТЕЦ „София Изток“:

Работата по този проект, подобно на предходния - BG - ф - 0222, представлява реконструкция на амортизирани топлопроводи с нови предварително изолирани с полиуретанова пяна тръби, подходящи за директно полагане в земята, и се

осъществява на два етапа по две отделни процедури, проведени съгласно правилата на ЕБВР:

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

„Топлофикация София“ ЕАД успешно завърши реализацията на този проект и към 30.11.2016 г., съоръженията са въведени в експлоатация.

Общата стойност на направените собствени инвестиции от „Топлофикация София“ ЕАД, възлиза на 1 374 342,79 евро. Съгласно финансовият одит за 2016 г, посочената сума включва - стойността на реално вложените материали, финансирани със собствени средства на „Топлофикация София“ ЕАД в размер на 163 356,66 евро; стойността на строително-монтажните работи 1 139 321,51 евро и стойността на други разходи (за изготвяне на проекти, съгласуването им и издаване на разрешения за строеж и т.н.) от 73 301,87 евро.

В потвърждение за направените инвестиции по проект BG-ф-0214 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа на ТЕЦ „София Изток“, операторът е представил и Доклад за фактически констатации подписан на 27.12.2016 г. от регистриран независим одитор. Съгласно този доклад, за периода от 01.01.2014 г. до 30.11.2016 г., за изпълнение на инвестиция BG-ф-0214 за „Рехабилитация на топлопреносната мрежа на ТЕЦ „София Изток“, са направени общо разходи в размер на 3 004 567,52 лева или 1 536 210,98 евро.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 890 000 евро, от които 320 890,06 евро са отчетени като реализирани инвестиции през 2015 г. С мотивирано искане през декември 2015 г., завършването на този етап е удължен до 31.12.2016 г. По тази причина за реализирана инвестиция през 2016 г. по този проект се признава само остатъка до максимално допустимата стойност на инвестицията в размер на 569 110 евро.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи по проектите за ТЕЦ „София Изток“ през 2016 г., съгласно максимално допустимата стойност по НПИ е 648 414 евро, което е с 190 169 евро повече от инвестиционното задължение на оператора за годината. По тази причина, операторът на „Топлофикация София“ ЕАД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план за ТЕЦ „София изток“, 67 290 квоти въглероден диоксид.

Съгласно чл. 20, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за НПИ, операторът на „Топлофикация София“ ЕАД, относно изпълнението на проекти за ТЕЦ „София изток“ е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата от 455 136 евро, получена между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за ТЕЦ „София изток“ за периода 2013 –

2016 г. и стойността на извършените инвестиции през същия период, които не надвишават максимално допустимата стойност на инвестицията по НПИ.

„Топлофикация Русе“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Русе“ ЕАД са определени 172 159 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 1 172 402,79 евро.

За получаването на тези квоти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, оператора е реализирал през 2016 г. инвестиции, както следва:

За изпълнението на проект BG- ϕ -0041 за „Реконструкция и модернизация на основно производствено оборудване“ – общо 1 501 905,59 лв. или 767 912,13 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 140 606,00 евро.

За изпълнението на проект BG- ϕ -0249 за „Реконструкция на топлопреносната мрежа и помпена станция“ – общо 421 358,84 лв. или 215 437,35 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 580 800,00 евро.

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи през 2016 г. е 1 923 264,43 лв. или 983 349,49 евро, който е с 189 053,30 евро по-малко от инвестиционното задължение на оператора.

Операторът “Топлофикация Русе” ЕАД е поискал недостига до преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2016 г., възлизащ на 189 053,30 евро, да бъде отчетен чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиции 2013, 2014 и 2015 г. и използваните за тези години стойности за безплатно предоставените квоти, възлизащ на 322 657 евро.

По този ред и на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Русе“ ЕАД може да получи определените 172 159 безплатни квоти на въглероден диоксид за 2016 г.

Операторът е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2017 г., на остатъка от 133 603 евро от извършените инвестиции и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015 и 2016 г.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД са определени 65 121 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 443 474,01 евро.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД участва в НПИ със следните инвестиционни проекти:

BG-€-0086 „Изграждане на инсталация за когенерация“ за 2011 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 7 288 909,00 евро. По този проект оператора е направил инвестиции в размер общо на 107 335 527,39 лева или 54 890 009,55 евро.

BG-€-0254 и BG-€-0255 за „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“, съответно за 2013 г. и 2014 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от тези проекти, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 500 000,00 евро или общо 1 000 000,00 евро. По този проект за „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“, операторът е направил инвестиции в размер общо на 157 096,98 евро.

И за двата проекта операторът е представил през 2014 и 2015 г. – Окончателни финансови доклади за инвестициите, Верифицирани Доклади за намалението на емисии на парникови газове и Верификационни Доклади за намалението на емисии на парникови газове. Докладите са поискани и съответно са представени на ГД „Действия по климата“ при ЕК.

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

Общия размер на признатите разходи направени от оператора за инвестиции през 2013 г. възлиза на 14 563 121,87 лева или 7 446 005,98 евро (по BG-€-0086 за 7 288 909,00 евро и по BG-€-0254 за 157 096,98 евро).

В резултат от реализацията на проектите, оператора на "ЕВН България Топлофикация" ЕАД е получил пълния размер квоти за емисии на парникови газове, разпределени в НПИ за 2013, 2014 и 2015 г., съответно 113 962 квоти за 2013 г., 97 682 квоти за 2014 и 81 402 за 2015 г.

Общата стойност на получените за тези 3 години квоти, преизчислена през референтните пазарни цени на емисиите, е 2 066 299 евро.

По тази причина, на основание чл. 20, ал. 4 от Наредбата, операторът е поскал неизпълненото инвестиционно задължение за 2016 г. да бъде изцяло отчетено чрез остатъка, от признатите общо реализирани инвестиция за 7 446 005,98 евро и използваната за 2013, 2014 и 2015 г. обща стойност в размер на 2 066 299 евро. Срещу съответната част от този остатък, възлизащ

на 5 379 707 евро, операторът може да получи пълния размер от 65 121 квоти на въглероден диоксид, определени за 2016 г.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата в размер на 4 936 233 евро между стойността на остатъка от извършените инвестиции и определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за 2016 г.

„Топлофикация Плевен“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Топлофикация Плевен“ ЕАД са определени 10 307 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 70 191 евро.**

През 2015 г. в изпълнение на проект BG-ф-0234 “Реконструкция на топлопреносната мрежа”, операторът няма извършени инвестиции. Проектът е определен в НПИ за изпълнение през 2013, 2014, 2015 и 2016 г. Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ, максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект за 2015 г. е 360 000 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.

Операторът е направил мотивирано искане за отлагане изпълнението на планираните за 2015 г. обекти от този проект през 2016 г.

През 2016 г. е по проекта за “Реконструкция на топлопреносната мрежа”, е извършена реконструкция на топлопроводно отклонение по улица „Катя Попова“ от КН^о 16-20 до КН^о 16-20-4 в.т.ч.:

- за ППР - 2378,00 лева
- за строително-монтажни работи (СМР) - 150541,17 лева
- за други дейности - 7077,83 лева

Общият размер на реализираните инвестиционни разходи през 2016 г. по този проект е 159 997 лева или 81 805 евро, което е с 11 615 евро повече от инвестиционното задължение на оператора за тази година.

За направените инвестиции по проект BG-0234, съгласно чл.10 ал.1 от Наредбата за НПИ от страна на оператора са представени:

- Финансов отчет (справка) за направена инвестиция;
- Окончателен финансов доклад (доклад за констатации) от независим финансов одитор;
- Изготвя се и верификационен доклад за степента на намаление на емисиите на парникови газове.

По тази причина и на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, „Топлофикация Плевен“ ЕАД може да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план 10 307 квоти на въглероден диоксид за 2016 г.

Операторът „Топлофикация Плевен“ ЕАД е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на остатъка от 1 051 451 евро от извършените инвестиции и определените пазарни стойности на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013, 2014, 2015 и 2016 г.

В представения от оператора отчет за степента на изпълнение на НПИ през 2016 г. не са включени инвестиционни обекти, започнати през 2016 г., но незавършени към 31.12.2016 г., чието изпълнение ще продължи и през 2017 г.

Топлофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

С писмо от 09.09.2015 г., подписано от изпълнителния директор и член на съвета на директорите, операторът е информирал Министерство на енергетиката, че от 25.07.2014 г. международните бизнес дейности на „Далкия“ са пълноправна част от групата „Веолия“, както и че от 07.09.2015 г., правоприменик на „Далкия Варна“ ЕАД е „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за Топлофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД са определени 4 152 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 28 275,12 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за оператора на Топлофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е определено изпълнението на следните 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. Максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план, за тези проекти възлизат съответно на 326 000 евро за 2014 г. и на 200 000 евро за 2015 г. **или общо 526 000 евро.**

- BG-ф-0253 – „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“ за 2011 г. Максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Националния план, за този проект възлизат на 570 500 евро.

Както е посочено в докладите за степента на изпълнение на НПИ през 2013, 2014 и 2015 г., проектите са изпълнени съответно през 2013 и 2014 г. и съоръженията са въведени в експлоатация.

За реализацията на тези проекти, операторът е направил следните инвестиционни разходи:

- По проект BG-ф-0088 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 1“ за 432 109,47 евро и по проект BG-ф-0089 - „Реконструкция на инсталация за ко-генерация № 2“ за 449 789,47 евро или **общо за 881 899 евро, което е със 355 899 евро повече от посочените в НПИ 526 000 евро - общо максимално допустими разходи за инвестиции.**

- По проект - BG-ф-0253 – „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“ за 996 770 евро, **което е с 426 270 евро повече от посочените в НПИ 570 500 евро - общо максимално допустими разходи за инвестиции.**

Общо признатите разходи за инвестиции на оператора за реализацията на тези проекти през периода 2013 – 2015 г. възлиза на 1 096 500 евро.

Срещу тези инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 7 265 безплатни квоти на стойност 67 346,55 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 9,27 евро/тон;

- за 2014 г., 6 228 безплатни квоти на стойност 38 177,64 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;

- за 2015 г., 5 190 безплатни квоти на стойност 26 209,50 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2015 г. квоти възлиза на 131 733,69 евро.

Операторът на Теплофикация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

Операторът е поискал преизчисленото задължение за стойността на квотите, определени за 2016 г., възлизащо на 28 275,12 евро, да бъде отчетено чрез остатъка (в размер на 964 766,31 евро) от максимално допустимите разходи за инвестиции, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националния план - общо 570 500 евро за 2013 г. и 526 000 евро съответно за 2014 г. и общата стойност на получените за 2013, 2014 и 2015 г. безплатни квоти в размер на 131 733,69 евро и по този ред да получи пълния размер на определените в Националния план, 4 152 квоти на въглероден диоксид.

Операторът е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата между стойността на остатъка от извършените инвестиции и определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за периода 2013 - 2016 г., възлизаща на 936 491 евро.

2. Базови кондензационни централи:

„Брикел“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Брикел“ ЕАД са определени 322 724 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 2 197 750,44 евро.**

За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2016 г. инвестиции по реализацията на следните проекти от НПИ:

BG-€-0378 за „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №№ 1 – 4“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2016 г.:

- изработка и доставка на воден економайзер I-ва и II-ра степен
- подготвителни и демонтажни дейности по рехабилитацията на Котлоагрегат № 4 и подготовка за монтаж на економайзер I-ст. и економайзер II-степен
 - подготвителни дейности на ИВП, газоходи/въздуховоди, ХШО, ПК, ШПП, ХПП, ГПП, арматура, тръбопроводи ф 133, ф 273, барабан на котела.
- монтажни и заваръчни дейности по рехабилитацията на Котлоагрегат № 4, включително и монтаж на економайзер I-ст., и економайзер II-степен
 - дейности по рехабилитацията на ИВП, газоходи/ въздуховоди, ХШО, ПК, ШПП, ХПП, ГПП, арматура, тръбопроводи ф 133, ф 273, барабан на котела.
- огъване на колена от тръба Ø 133 за водоспускни тръби (за рехабилитацията на Котлоагрегат № 4)

Стойността на извършените инвестиции е 768 807,22 лв. или 393 084,98 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 800 000 евро.

BG-€-0382 за „Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2016 г.:

- Демонтажни пещостроителни и изолационни работи (ПСИР) по рехабилитация на Котлоагрегат № 4
- Пещостроителни и изолационни работи (ПСИР) по рехабилитация на Котлоагрегат №4

Стойността на извършените инвестиции е 164 224,37 лв. или 83 966,59 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 670 000 евро.

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

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2016 г.:

- Проектиране на система за предварителна подготовка на гориво
- Изграждане на система за предварителна подготовка на гориво
- Закупуване на предкамерна пещ - тип „скарна“ за котел за изгаряне на биогорива

Стойността на извършените инвестиции е 1 105 805,36 лв. или 565 389,30 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 750 000 евро.

BG-€-0390 за „Пълен инженеринг на инсталация за почистване на димни газове, включително и CO₂“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2016 г.:

- Доставка на материали за стоманобетонени конструкции
- Доставка на материали за метални конструкции
- Предмонтажни дейности по монтаж на конструкции на комина

- Доставка на 3 броя помпи

Стойността на извършените инвестиции е 1 954 383 лева или 999 260 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 000 000 евро.

BG-ф-0395 за „Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2016 г.:

- Монтаж на система за събиране и обработка на информация
- Калибриране и настройки на автоматични системи
- Доставка на контейнерна автоматична измервателна станция за мониторинг и анализ на отчетените данни
- Доставка и интегриране на хардуерно оборудване, системен и приложен софтуер за автоматична измервателна станция
- Технически проекти за монтаж и въвеждане в експлоатация на автоматична измервателна станция за мониторинг и анализ на отчетените данни
- Доставка на сървърна система за автоматична измервателна станция (АИС) за мониторинг и анализ на отчетените данни
- Подготвителни дейности за монтаж и въвеждане в експлоатация на автоматична измервателна станция (АИС) за мониторинг и анализ на отчетените данни
- Тестване, въвеждане в редовна експлоатация на автоматична измервателна станция (АИС) за мониторинг и анализ на отчетените данни
- Провеждане на обучение на място, на персонал за поддръжка на автоматична измервателна станция (АИС), за мониторинг и анализ на отчетените данни
- Подготвителни дейности за монтаж и въвеждане в експлоатация на система за непрекъснати измервания на КА 4

Стойността на извършените инвестиции е 383 112,56 лв. или 195 882,34 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 500 000 евро.

BG-ф-0399 „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА № 1-4“

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2016 г.:

- Подготвителни и демонтажни дейности по рехабилитацията на котлоагрегат №4 - подготовки за ремонт на 4 прахоприготвящи системи (ППС) - (А,Б,В,Г), въздушни вентилатори - 2 бр. (А и Б) и ДС - 2 бр. (А и Б)
- Дейности по рехабилитацията на котлоагрегат № 4 - ремонт на 4 прахоприготвящи системи (ППС) - (А,Б,В,Г), въздушни вентилатори - 2 бр. (А и Б) и ДС - 2 бр. (А и Б)

Стойността на извършените инвестиции е 9 431,54 лв. или 4 822,27 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро.

Поради планирани ремонтни дейности по част от съоръженията, предвидени за рехабилитация през 2017 г., изпълнението на проект BG-ф-0368-0371 за „Рехабилитация на регенеративна система на турбина ВПТ 50-4 №№ 1-4 и хидропитателен възел на инсталацията“ се отлага за 2017 г.

Поради планирани ремонтни дейности по част от съоръженията, предвидени за рехабилитация през 2017 г., изпълнението на проект BG-ф-0372 – 0375 за „Изграждане на два броя охладителни кули и охладителна система на турбина ВПТ 50-4 №№ 1-4“ се отлага за 2017 г.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2016 г. възлиза на 2 242 405,61 евро. Тази стойност е по-голяма с 44 655,17 евро, преизчисленото за 2016 г. задължение за размера на реализираната инвестиция. По този ред оператора може да получи пълния размер на определените в Националния план, 322 724 квоти на въглероден диоксид.

Констатираната разлика между годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставени квоти за емисии и стойността на направените инвестиции, съответно за 2013 г. в размер на 92 726 евро и за 2014 г. в размер на 232 884 евро възлиза общо на 325 610 евро.

Операторът е поискал, недостигът на инвестиции за 2015 г. в размер на 253 728 евро да бъде отчетен чрез остатъка от предходните 2 години (325 610 евро) и по този ред е получил пълния размер на определените за 2015 г. в Националния план, 403 406 квоти на въглероден диоксид. **Операторът също така е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2016 г., на разликата в размер на 71 883 евро между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции за 2015 г.**

След отчитане на степента на изпълнение на включените в Националния план инвестиции през 2016 г., операторът е поискал към наличния остатък (от 71 883 евро) за следващата отчетна 2017 г. да се прехвърли и превишението от 44 655 евро от реализираните през 2016 г. инвестиции. Така общият размер на остатъка, поискан за прехвърляне към 2017 г., възлиза общо на 116 537 евро.

ТЕЦ „Марица 3“ АД, град Димитровград

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Марица 3“ АД са определени 275 031 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираните инвестиции за годината възлиза на 1 872 961,11 евро.**

За получаването на тези квоти, операторът има задължението да реализира през 2016 г. инвестиции по следните проекти от НПИ:

BG- ϕ -0344 – „Реконструкция на турбогенератор“

През 2016 г. са извършени следните дейности:

- 1. Дейности по рехабилитация на лагерни възли на циркуляционни помпи.**
- 2. Извършване на рехабилитация на водни кули и охладителна система на ТК-120 в ТЕЦ "Марица 3" АД**

Стойността на извършените през 2016 г. дейности е 140 019,23 лева или 71 590,70 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 200 000 евро.

BG- ϕ -0349 – „Модернизация на котел и поддържащо оборудване“

През 2016 г. са извършени следните дейности:

1. Пълен инженеринг на прахоприготвяща система (ППС), горивна уредба и спомагателни съоръжения към котела
 - 1.1. Изработка с реконструкция, демонтаж и монтаж на работни колела и дифузори на димни вентилатори ВАВ 106
 - 1.2. Демонтаж, реконструкция и монтаж на обдухващи апарати на пещна камера на парогенератор ОР-380.
 - 1.3. Реконструкция и рехабилитация на прахоприготвящи системи - мелещи вентилатори на парогенератор ОР-380.
 - 1.4. Дейности по реконструкция на прахови горелки на парогенератор ОР-380.
2. Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения
 - 2.1. Демонтаж и монтаж на изолация в зоната на прахови горелки
3. Изграждане на система за изгаряне на биогорива
 - 3.1 Дейности по изграждане на площадка за складиране на биогорива
 - 3.2. Рехабилитация на захранващ възел с въвеждане на честотно регулиране за подаване на гориво – въглища и биомаса.

Стойността на извършените през 2016 г. дейности е 3 575 610,19 лева или 1 828 180,46 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 2 200 000 евро.

Проектът за „Реконструкция на турбогенератор“ е предвиден за приключване през 2017 г., а проектът за „Модернизация на котел и поддържащо оборудване“ през 2019 г.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2015 г. възлиза на 3 715 629,42 лева или 1 899 771,16 евро. Тази стойност надвишава с 26 810,05 евро, преизчисленото за 2016 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, 275 031 квоти на въглероден диоксид.

Операторът ТЕЦ „Марица 3“ АД е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата в размер на 26 810,05 евро, между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции през 2016 г., както и на остатъка от 73 212 евро от изпълнените инвестиции за 2014 и 2015 г. Така общият размер на остатъка поискан за прехвърляне към 2017 г., възлиза общо на 100 022 евро.

ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД са определени 898 686 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 6 120 051,66 евро.**

За получаването на тези квоти, операторът има задължението да реализира през 2016 г. инвестиции по следните проекти от НПИ:

BG-€-0280 - „Реконструкция на регенеративни въздухоподгреватели (РВП) на котли 1 и 2“

Извършване на частична реконструкция на РВП:

1. Реконструкция на компенсатор по димни газове пред РВП на парогенератор 1
2. Реконструкция задвижване, уплътнения на ротора (аксиални, радиални и тангенциални) и топлоакмулиращи пакети

Стойността на извършените през 2016 г. дейности е 425 538 лева или 217 575 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 250 000 евро.

BG-€-0292 - „Рехабилитация (реконструкция) на охладителни кули“ – изпълнение на инвестиции от 2015 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 875 000 евро. Стойността на извършените разходи за инвестиции през 2016 г. е 134 253 евро.

BG-€-0293 - „Рехабилитация (реконструкция) на охладителни кули“ – изпълнение на инвестиции от програмата за 2016 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 875 000 евро.

Извършване на частична рехабилитация на охладителна кула № 2:

1. Частична реконструкция на водоразпределителното устройство в заводски условия чрез демонтаж, транспорт, ремонт и монтаж
2. Частична реконструкция на водоразпръскването и оросителя
3. Реконструкция на опорната конструкция
4. Реконструкция противовеетрови прегради и противообледенителната защита
5. Реконструкция на метални пътеки и парапети

Общата стойност на извършените разходи за инвестиции през 2016 г. е 1 973 928,20 лева или 1 009 253,46 евро, от които 134 253 евро са по BG-€-0292 и 875 000 евро са по BG-€-0293.

BG-€-0296 - „Газово уплътняване на котли 1, 2 и 3“

1. Усъвършенстване уплътнението в конвективна шахта и частична подмяна на прилежащите нагревни повърхности (економайзер, паропрегревател I-ва степен) на котел 1.
2. Усъвършенстване уплътнението в зоната на горна радиационна част на пещна камера (разводки) и рихтовка с частична подмяна на ширмовите паропрегреватели на котел 1.
3. Доставка на реконструирани направляващи елементи
4. Реконструкция на топлоизолационна зидария и бетони в газозаборните шахти и на уплътняващия пръстен на шлакоотделителя на котел 1.
5. Реконструкция на водоподпитаващи и дренажни възли (паропрегреватели и ниски точки) чрез подмяна на арматура (шибъри и вентили)

Стойността на извършените през 2016 г. дейности е 1 272 148,88 лева или 650 439,39 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 000 000 евро.

BG-€-0302 - „Реконструкция на прахови горелки на котли 1, 2 и 3“

Извършване на частична реконструкция на прахови горелки:

1. Доставка и монтаж на реконструирано работно колело за Димен вентилатор за котел 1.
 - 1.1. Доставка на работно колело, съединител и ел. двигател
 - 1.2. Изработка и доставка фундаментни рами
 - 1.3. Монтажни дейности по реконструкцията
2. Упгрейд на информационно-управляващата система на блок 1 – управление на Мелничните системи
3. Реконструкция на корпусите на мелещи вентилатори
4. Реконструкция на съединители тип „Пулвис“ на мелещи вентилатори
5. Реконструкция чрез подмяна с нов тип на отсекателни клапи по димни газове:
 - пред димни вентилатори на котел 1, 2 и 3

- след димни вентилатори на котел 1, 2 и 3
- пред основен комин
- пред системите за очистване на димните газове (СОДГ) 1 и 2

Стойността на извършените през 2016 г. дейности е 4 877 514,78 лева или 2 493 833,71 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 4 500 000 евро.

BG-€-0310 - „Реконструкция на цилиндри ниско налягане (ЦНН) на Турбини 1, 2 и 3“ - изпълнение на инвестиции от 2015 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро.

BG-€-0311 - „Реконструкция на цилиндри ниско налягане (ЦНН) на Турбини 1, 2 и 3“ - изпълнение на инвестиции от 2016 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро.

Извършване на подготовка за реконструкция на ЦНН:

1. Реконструкция на парни уплътнения 2 – 12 степен ЦВН на турбина 1.
2. Реконструкция на парни уплътнения 13 – 21 степен ЦСН на турбина 1.
3. Частична реконструкция на обойми на крайни парни уплътнения на ЦВН и ЦСН на турбина 1.
4. Частична реконструкция на диафрагми 13, 14 и 15 степен на ЦСН на турбина 1.
5. Частична реконструкция на бандажните сегменти на 8, 9 и 10 степен на ротор ВН на турбина 1.
6. Частична реконструкция на стопорни клапани, регулиращи клапани и седла на ЦВН
7. Частична реконструкция на регулиращи клапани на ЦСН
8. Реконструкция на зъбни полумуфи на хидросъединител
9. Реконструкция на крепежни елементи на ЦВН и ЦСН
10. Частична реконструкция на парни сита за АСК на турбина 1.
11. Реконструкция торсионен вал и съединител за главна маслена помпа на турбина 1
12. Частична реконструкция на отсекателна и регулираща арматура част котел, турбина и генератор
13. Частична реконструкция на синхронен генератор 1
14. Частична реконструкция на трансформатор силов блок 1 и трансформатор за собствени нужди 1
15. Частична реконструкция на токоподводящия четкови апарат на турбогенератора 1
16. Частична реконструкция на система за измерване и контрол на основни параметри на турбогенератора 1

Общата стойност на извършените разходи за инвестиции през 2016 г. е 2 984 386,71 лева или 1 525 892,70 евро, от които 1 451 426 евро са по проект BG-€-0310 и 74 467 евро са проект по BG-€-0311.

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2016 г. от ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД възлиза на 5 896 994 евро. Тази стойност е с 223 059 евро по-малка от преизчисленото за 2016 г. задължение за размера на реализираните инвестиции. Операторът на ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД е заявил мотивирано искане недостигът на инвестиции за тази година да бъде покрит с признатия остатък от 397 418 евро от изпълнените инвестиции за 2014 и 2015 г. и по този ред да получи пълния размер на определените в Националния план, 898 686 квоти на въглероден диоксид за 2016 г.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на общия остатък на надвишението на инвестициите за периода 2014 – 2016 г., възлизащ на 174 359 евро.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД са определени 2 246 789 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 15 300 633 евро.**

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

Проекти BG-£-0006, BG-£-0017, BG-£-0018 и BG-£-0019 за „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.

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 котел 2, впоследствие на котли 5, 6, 7 и 8. 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.

Проекта е реализиран по време на основен ремонт (ОР) на котел 1 и котел 2 през 2015 г. и на КА-5 и КА-6 по време на основния ремонт (ОР) през 2016 г., елементите за пещите на котли КА-7 и КА-8 са в процес на изработка и ще бъдат вложени по време на ОР през 2017 г.

Стойността на извършените през 2016 г. инвестиции е както следва:

За BG-£-0006: 327 095,35 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро. По този проект има отчетени инвестиции в размер на 1 166 746,09 евро за 2013 г. и на 1 506 158,56 евро за 2015 г.

За BG-£-0018: 1 171 888,97 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро. По този проект има отчетени инвестиции в размер на 1 828 111,03 евро за 2015 г.

За BG-£-0019: 3 012 793,93 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000 евро. **По този проект няма отчетени инвестиции през предходните години, а е отчетено превишение над максимално допустимата стойност за проекта в размер на 12 793,93 евро.**

Поради забавяне при изпълнението на инвестиционната програма, забавяне съгласуването с принципала на процедурите по Закона за обществените поръчки (ЗОП), много промени на ремонтните графици, съгласувани с диспечера (оператора на „ЕСО“ ЕАД), е отчетено забавяне при сключването на договори с изпълнители и реализацията на гореописаните проекти. В тази връзка с писмо от 12.03.2014 г. е поискано удължаване на сроковете за тяхното изпълнение с по една година. Независимо, че реализацията на проектите е вече започнала, поради причините посочени по-горе, е необходимо удължаване на сроковете за тяхното изпълнение. С писмо от 29.12.2014 г. операторът „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД поиска разрешение да бъдат удължени сроковете за реализация на следните проектите с референтни номера:

BG-£-0006 - до края на 2015 г.

BG-£-0017 - до края на 2015 г.

С писмо от 04.12.2015 г. е поискано допълнително удължаване на сроковете по изпълнение на проектите:

BG-£-0006 - до края на 2016 г.

BG-£-0017 - до края на 2016 г.

BG-£-0018 - до края на 2016 г.

С писмо от 08.12.2015 г., Министерство на енергетиката разреши удължаване на срока за изпълнение на тези проекти до 31.12.2016 г.

Проекти BG-£-0020, BG-£-0009 и BG-£-0010 за „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 сяроочистващите инсталации (СОИ). При замяна на съществуващата мазутна инсталация с газова инсталация, 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.

Газомазутната инсталация на котли 5 и 6 е изградена по време на основния ремонт (ОР) през 2016 г.

На 20.12.2016 г. са подписани протоколи за завършен монтаж на газоизмервателен пункт, вътрешната газопроводна мрежа и газорегулаторен пункт № 3.

Завършен е монтаж на Първи етап („Площадков газопровод, газоизмервателен пункт (ГИП), газорегулиращ пункт (ГРП) № 7“) от Разрешение за строеж № РС-103 от 26.10.2015 г., изпълняван по Договор от 25.08.2014 г. 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“.

Завършен е монтаж на Четвърти етап („Газорегулиращ пункт (ГРП) № 3“) от Разрешение за строеж № РС-103 от 26.10.2015 г., изпълняван по Договор от 25.08.2014 г. 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.

Стойността на извършените през 2016 г. инвестиции е както следва:

За BG- $\text{\$}$ -0009: 3 997 035,99 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 4 750 000,00 евро. По този проект има отчетени инвестиции в размер на 752 964,01 евро за 2015 г.

За BG- $\text{\$}$ -0010: 4 769 376,45 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 4 750 000,00 евро. **По този проект няма отчетени инвестиции през предходните години, а е отчетено превишение над максимално допустимата стойност за проекта в размер на 19 376,45 евро.**

Поради забавяне при изпълнението на инвестиционната програма, забавяне в съгласуването с принципала на процедурите по ЗОП, много промени на ремонтните графици, съгласувани с диспечера („ЕСО“ ЕАД), е отчетено забавяне при сключването на договори с изпълнители и реализацията на тези проекти. В тази връзка с писмо от 12.03.2014 г. оператора е поискал удължаване на сроковете за тяхното изпълнение с по една година всеки. 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. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД поиска допълнително за разрешение сроковете за реализация на следните проектите с референтни номера да бъдат удължени съответно до:

BG- $\text{\$}$ -0009 - до края на 2015 г.

BG- $\text{\$}$ -0010 - до края на 2015 г.

BG- $\text{\$}$ -0020 - до края на 2015 г.

С писмо от 04.12.2015 г. е поискано удължаване на сроковете изпълнение, на следните проекти: BG- $\text{\$}$ -0009 - до края на 2016 г., BG- $\text{\$}$ -0010 - до края на 2016 г. и BG- $\text{\$}$ -0020 - до края на 2016 г.

С писмо на Министерство на енергетиката от 08.12.2015 г. е получено разрешение за удължаване на срока за изпълнение на тези проекти до 31.12.2016 г.

Проекти BG- $\text{\$}$ -0021, BG- $\text{\$}$ -0011, BG- $\text{\$}$ -0012, BG- $\text{\$}$ -0013, BG- $\text{\$}$ -0014 и BG- $\text{\$}$ -0015 - „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12“

Изпълнението на проекта цели понижаване на азотни оксиди до нива под 200 mg/Nm³, което може да бъде постигнато чрез ограничаване на количествата на необходимия въздух за горене и ограничаване на просмукванията на въздух чрез подходящи/ефективни реконструкции на горивните уредби. Технологичното решение за постигането на целта е модернизация или преустройство на старите горелки, чрез внедряване на вихрови прахови горелки, които позволяват бързо запалване и регулиране на местоположението 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 намаляване 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 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 води 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 2016 г. инвестиции е както следва:

За BG- $\text{\$}$ -0014: 611 885,95 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 5 715 286 евро. По проекта има отчетени инвестиции в размер на 5 102 400,05 евро за 2015 г.

За BG- $\text{\$}$ -0015: 1 969 971,43 евро - Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 5 715 286 евро. По този проект до сега няма отчетени инвестиции.

Реализираните през 2016 г. общи разходи за инвестиции по отделните проекти, съгласно представения от оператора отчет са както следва:

- **Проект „Пълен инженеринг на газопътна пещ на котли от 1 до 8“, стойност на реализираната инвестиция: 4 498 984,32 евро.** По проект BG-ф-0019 има отчетено превишение над максимално допустимата стойност за 2016 г. в размер на 12 793,93 евро.;

- **Проект „Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на котли от 1 до 12“, стойност на реализираната инвестиция: 8 747 035,99 евро.** По проект BG-ф-0010 има отчетено превишение над максимално допустимата стойност за 2016 г. в размер на 19 376,45 евро.

- **Проект „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на котли от 1 до 12“, стойност на реализираната инвестиция: 2 581 857,38 евро;**

Общата стойност на направените разходи за инвестиции през 2016 г. от ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД възлиза на 15 827 877,69 евро. Тази стойност превишава с 527 244,60 евро, преизчисленото за 2016 г. задължение за размера на реализираните инвестиции, в резултат от което операторът на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД има правото да получи пълния размер на определените в Националния план, възлизаещ на 2 246 789 квоти на въглероден диоксид.

Също така, операторът е поискал и има правото през 2017 г. отложено да получи 64 771 безплатни квоти, отделно от разпределените квоти по Националния план за 2016 г. за проект BG-ф-0006, на парична равностойност определена по референтната цена от 5,05 евро/тон за 2015 г. Тази възможност е потвърдена от страна на ГД „Действия по климата“ при ЕК със съобщение по електронната поща от 12.04.2016 г.

По този начин общото количество безплатни квоти за въглероден диоксид, които операторът може да получи за 2016 г. е 2 311 560 тона при тяхна обща равностойност от 15 627 728,44 евро.

Операторът на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата/превишението в размер на 200 149 евро, между стойността на годишната основа на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените инвестиции през 2016 г.

Както е посочено в отчета, допълнително е отчетено и превишение в реално направените инвестиции през 2016г. над максимално допустимата стойност по проекти BG-ф-0010 в размер на 19 376,45 евро и по BG-ф-0019 в размер на 12 793,93 евро.

ТЕЦ „Варна“ ЕАД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Варна“ ЕАД са определени 1 209 815 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Поради причини посочени в доклада за степента на изпълнение на Националния план през 2013 г., с писмо от 25.10.2013 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, 2014 и 2015 г. безплатни квоти на емисии на парникови газове.

В отговор на писмо от г-н Жос Делбеке – Генерален директор на ГД „Действия по климата“ 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 ЕК 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 които да получават определените за тях в НПИ квоти на парникови газове.

На основание член 4, ал. 1, т. 2 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г.“ (приета с ПМС № 75 от 01.04.2014 г.), тези оператори са длъжни да правят парични вноски в транзитната банкова Сметка „НПИ“ в размер и срокове, посочени в Глава втора, Раздел V на тази Наредба.

През 2016 г. направените вноски в транзитната банкова Сметка „НПИ“ от тези оператори са както следва:

От оператора на ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД:

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „Ей И Ес-ЗС Марица Изток I“ ЕООД са определени 766 134 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на паричните вноски за годината възлиза на 5 217 372,54 евро.**

Допълнително към тази сума се добавят и 12 месечни вноски по 180 124,83 евро – общо 2 161 497,96 евро, определени за изплащане от оператора до 31.12.2019 г. на основание § 3 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ – срещу получените квоти на парникови газове за периода от 01 януари 2013 до датата на влизане в сила на Наредбата.

По този ред общото годишно задължение на оператора за 2016 г. възлиза на 7 378 870,50 евро.

Към 31.12.2016 г., оператора е направил вноски общо в размер на 7 378 870,50 евро с което е изпълнил своето задължение и може да получи пълния размер на определените в НПИ, 766 134 квоти на въглероден диоксид.

От оператора на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД:

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за ТЕЦ „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД са определени 1 077 007 безплатни квоти на въглероден диоксид. В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, преизчисленото задължение за размера на паричните вноски за годината възлиза на 7 334 417,67 евро.

Допълнително към тази сума се добавят и 12 месечни вноски по 253 213,81 евро – общо 3 038 565,72 евро, определени за изплащане от оператора до 31.12.2019 г. на основание § 3 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на „НПИ за периода 2013 – 2020 г.“ – срещу получените квоти на парникови газове за периода от 01 януари 2013 до датата на влизане в сила на Наредбата.

По този ред общото годишно задължение на оператора за 2016 г. възлиза на 10 372 983,39 евро.

Към 31.12.2016 г., оператора е направил вноски общо в размер на 10 372 983,39 евро с което е изпълнил своето задължение и може да получи пълния размер на определените в НПИ, 1 077 007 квоти на въглероден диоксид.

3. Заводски централи:

„Видахим“ АД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Видахим“ АД са определени 85 302 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 580 906,62 евро.**

През 2016 г. оператора няма направени инвестиции по проекти, включени в инвестиционната програма за 2016 г. от НПИ. Оператора реализира минимални приходи, с които е невъзможно изпълнението на предвидените за 2016 г. инвестиционни проекти от НПИ.

Общата стойност на направените от оператора инвестиции през 2014 г. е 3 321 583 евро, която след като е съобразена с максимално допустимите стойности на инвестициите по изпълняваните проекти се намалява със 221 583 евро. По тази причина признатите на оператора максимални разходи, направени за инвестиции през 2014 г. са 3 100 000 евро.

Срещу тези доказани разходи за инвестиции, операторът е получил всички определени в НПИ 127 954 квоти на парникови газове за 2014 г., чиято стойност определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон CO₂ възлиза на 784 358 евро, както и всички определени в НПИ 106 628 квоти на парникови газове за 2015 г., чиято стойност определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон CO₂ възлиза на 538 471 евро.

Операторът „Видахим“-АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2016 г., на разликата между стойността на определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за 2014 и 2015 г. и признатите на оператора максимални разходи, направени за инвестиции през 2014 г., възлизаща на 1 777 171 евро. Тази разлика се намалява с още 22 652 евро от превишението на максимално допустимата по НПИ стойност за инвестиции по отчетения за 2013 г. проект BG- ϕ -0168 за „Изграждане на газоплътен котел K1“ по които не следва да се разпределят безплатни квоти.

В своя отчет за 2016 г., операторът е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2016 г. от 580 906,62 евро, да бъде отчетено чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиции (в размер на 2 582 546 евро) за 2014 г. и използваните за 2014 г. и за 2015 г., стойност за безплатно предоставените квоти, възлизащ на 1 754 519 евро.

По тази причина, на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът на ТЕЦ към „Видахим“-АД може да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план, 85 302 квоти на въглероден диоксид.

Признатият остатък от реализираните от оператора инвестиции през периода 2013 – 2016 г., който може да бъде прехвърлен за 2017 г., възлиза на 1 173 612 евро.

„Девен“ АД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „Девен“ АД са определени 93 635 квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 637 654,35 евро. За получаването на тези квоти, оператора има задължението**

да реализира инвестиции по реализацията на проект от НПИ - BG- $\text{\$}$ -0005 за „Изграждане на нов котел“, включен в НПИ за 2016 г.

От друга страна, общо признатите, допустими инвестиции направени от оператора само през 2014 г. са 5 620 565,21 евро, от които 4 500 000 евро са по проект BG- $\text{\$}$ -0003 за „Изграждане на нов котел“ и 1 120 565,21 евро са по проекти BG- $\text{\$}$ -0001 и BG- $\text{\$}$ -0002 за „Инсталиране на нова турбина“. Направените от оператора общо разходи за инвестиции през 2014 г. в размер на 5 620 565,21 евро, надвишават неговото общо инвестиционно задължение за 2013 и 2014 г., което е в размер на 2 379 977,63 евро. По този ред, остатъка от реализираните през 2014 г. инвестиции възлиза на 3 240 587,58 евро, които оператора е прехвърлил за 2015 г.

По проект BG- $\text{\$}$ -0004 за „Изграждане на нов котел“ през 2015 г., реализираните инвестиционни разходи са на обща стойност 31 161 728 лв. или 15 932 738,53 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, е 4 500 000 евро. Тази стойност надвишава с 3 908 927,80 евро, преизчисленото за 2015 г. задължение за размера на реализираната инвестиция (591 072 евро), поради което оператора на ТЕЦ към „Девен“–АД е получил пълния размер на определените в Националния план, 117 044 безплатни квоти на въглероден диоксид. Също така, към остатъка от реализираните през 2014 г. инвестиции оператора е прехвърлил за 2016 г. и новия остатък след отчитане на 2015 г.

По проект BG- $\text{\$}$ -0005 през 2016 г. са завършени напълно строително монтажните работи, включително и по части електро и автоматизация. Към края на месец октомври са приключени предпусковите настройки на всички системи, т.нар. студени предпускови операции. В рамките на месец ноември са изпълнени технологичните предпускови операции - алкално изваряване на нагревни повърхности, сушка на огнеупори и парно продухване. На 29.11.2016 г. котела е свързан към парните колектори на централата и са започнати тестове и настройки в работни условия за постигане на оптимални технологични параметри. Към 31.12.2016 г. котела има отчетени 692 работни часа и са постигнати номинални параметри на паропроизводство, 250 т/ч, както и номиналните работни параметри на произведената остра пара от 100 атм. и 540 °С.

Реализираните инвестиционни разходи по проекта през 2016 г. са на обща стойност 44 296 000 лв. или 22 648 185,17 евро. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 4 500 000 евро, **която е призната и която надвишава с 3 862 345,65 евро преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2016 г. от 637 654,35 евро.** По този ред, оператора може да получи пълния размер на определените в Националния план, **93 635 квоти на въглероден диоксид.**

Операторът на ТЕЦ към „Девен“ АД е заявил мотивирано искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата между стойността на годишната основа на

определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии и стойността на извършените през 2014, 2015 и 2016 г. инвестиции, възлизаща на 11 011 861 евро.

През 2017 г. предстои да бъде изпълнено:

- Настройки за постигане на емисионни норми;
- Настройки за постигане на оптимални консумации на горива, ел. енергия и спомагателни материали;
- През месец март 2017 г. ще бъдат проведени две 72 часови проби за всяка от проектните горивни смеси – 100 % средно летливи битуминозни въглища и смес от 10 % средно летливи битуминозни въглища и 90 % петролен кокс.

През месец юни 2017 г. се очаква, котела да премине през законовите процедури за получаване на Акт 16 и последващо Разрешение за ползване.

„Лукойл Нефтохим Бургас (ЛНХБ)“ АД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ЛНХБ“ АД са определени 189 143 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 1 288 063,83 евро.** За получаването на тези квоти, оператора има задължението да реализира през 2016 г. инвестиции по реализацията на **Проект BG- ϕ -0097 „Ъпгрейд на топлемеханично оборудване“,** включващ няколко под проекта.

Поради обективни причини, през 2016 г. операторът няма направени разходи за инвестиции по реализацията на този проект.

Общия размер на направените и признати разходи за инвестиции през 2013, 2014 и 2015 г. възлиза на 12 911 440 евро.

Срещу тези разходвани средства за инвестиции, операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 331 000 безплатни квоти на стойност 3 068 370 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 9,27 евро/тон;
- за 2014 г., 283 715 безплатни квоти на стойност 1 739 173 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2015 г., 236 429 безплатни квоти на стойност 1 193 966 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2015 г. квоти възлиза на 6 001 509 евро.

Към 31.12.2016 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014 и 2015 г. е 6 909 931 евро.

Операторът на ТЕЦ към „ЛНХБ“-АД е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2016 г., възлизащо на 1 288 063,83 евро, да бъде отчетено чрез остатъка от признатите общо реализирани инвестиции за 2013, 2014 и 2015 г. и използваните за тези години стойност за предоставените квоти, възлизащ на 6 909 931 евро.

По тази причина и на основание чл.20, ал.4 и ал.5 от Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, операторът на ТЕЦ към „ЛНХБ“ АД има правото да получи пълния размер на определените в Раздел С.3. „Баланс“ на Националния план за 2016 г., 189 143 безплатни квоти на въглероден диоксид.

Операторът също така е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата между стойността на остатъка от 6 909 931 евро от извършените инвестиции през периода 2013 – 2015 г. и определената пазарна стойност от 1 288 064 евро на безплатно предоставените квоти за емисии за 2016 г., която възлиза на 5 621 867 евро. Тази сума представлява признатият остатък от реализираните инвестиции от оператора на ТЕЦ „Лукойл Нефтохим Бургас“ през периода 2013 – 2016 г., който може да бъде прехвърлен за 2017 г.

„ТЕЦ Свилоза“ АД

За 2016 г., съгласно Раздел С.3. „Баланс“ от НПИ, за „ТЕЦ Свилоза“ АД са определени 57 182 безплатни квоти на въглероден диоксид.

В резултат на определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2016 г. в размер на 6,81 Евро/тон CO₂, **преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за годината възлиза на 389 409,42 евро.**

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от НПИ, за изпълнение от оператора на „ТЕЦ Свилоза“ АД са включени следните проекти:

BG- $\text{\$}$ -0051 за „Оптимизация и автоматизация на горивната уредба на котел № 3“, определен за 2013 г. Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 240 000,00 евро. **Поради отлагане на основния ремонт на котел № 3, към 31.12.2016 г. операторът няма реализирани разходи за инвестиции по този проект.**

BG- $\text{\$}$ -0050 за „Монтиране на нова турбо-генераторна група“ с повишена ефективност, която ще замества ниско ефективна, морално и физически остаряла група, определен за 2012 г. Проекта е изцяло завършен и въведен в експлоатация през 2015 г.

Съгласно представения от оператора Доклад за констатации, подписан на 15.02.2015 г. от Регистрирано специализирано одиторско предприятие, за реализацията на проекта, към 31.12.2014 г. са направени разходи за инвестиции в

размер на 25 633 512 лв. или на 13 106 206,57 евро. **От друга страна, максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 6 000 000 евро.**

През 2015 и 2016 г., операторът на „ТЕЦ Свилоза“ АД не е извършил разходи за инвестиции, но срещу разходваните средства за инвестиции през 2013 г., операторът е получил определените в Националния план:

- за 2013 г., 100 069 безплатни квоти на стойност 927 639,63 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 9,27 евро/тон;
- за 2014 г., 85 774 безплатни квоти на стойност 525 794,62 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 6,13 евро/тон;
- за 2015 г., 71 478 безплатни квоти на стойност 360 963,90 евро, определена чрез референтната пазарна цена от 5,05 евро/тон.

Общата стойност на получените от оператора за периода 2013 - 2015 г. квоти възлиза на 1 814 398,15 евро.

Към 31.12.2016 г., наличният остатък от размера на доказаните и допустими инвестиции по този проект и общата стойност на получените от оператора квоти за 2013, 2014 и 2015 г. е 4 185 601,85 евро.

Операторът на „ТЕЦ Свилоза“ АД е поискал преизчисленото задължение за размера на реализираната инвестиция за 2016 г., възлизащо на 389 409,42 евро да бъде отчетен чрез наличния към 31.12.2016 г. остатък от 4 185 601,85 евро и по този ред да получи пълния размер на определените за тази година 57 182 квоти на въглероден диоксид.

Операторът на „ТЕЦ Свилоза“ АД е заявил искане за прехвърляне за 2017 г., на разликата между максимално допустимата стойност на инвестициите по НПИ от 6 000 000 евро и извършените инвестиции през 2013 г. и определената пазарна стойност на безплатно предоставените квоти за емисии за 2013 - 2016 г., възлизаща на 3 796 192 евро.

4. Оператори на електропреносни и електроразпределителни мрежи:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД

Съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ от Националният план, за този оператор е включен инвестиционен проект за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“, който е предвиден за реализация като - BG- ϕ -0105, BG- ϕ -0106, BG- ϕ -0107 и BG- ϕ -0108, съответно през 2013, 2014, 2015 и 2016 г.

През 2016 г. – като четвърта последна година за реализация на проекта, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изпълни 134 обекта, които включват кабелна и въздушна мрежа средно напрежение и трафопостове.

Стъпките по реализацията на проект BG- ϕ -0108 за „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“, предприети от оператора през 2016 г. са:

- определяне на конкретни инвестиционни обекти;
- оценка за стойността на инвестициите;
- издадени разрешения за строеж за включените в проекта инвестиционни обекти;
- изграждане на обектите;
- въвеждане в експлоатация.

В електроразпределителната мрежата на "ЧЕЗ Разпределение България" АД са включени и се използват над 19 000 трансформатора за преминаване от мрежи средно напрежение към мрежи ниско напрежение. Голяма част от работещите в момента трансформатори са на възраст над 25 години и генерират значителни загуби при трансформацията. Съществуващите трансформатори са маслени от стар тип, произведени в различни години от различни производители. Трансформаторите са с различна мощност от 25 kVA до 800 kVA, като трансформират напрежението от 10kV/20 kV на 0.4 kV. Старите маслени трансформатори имат големи загуби при трансформацията на енергията, както от старата технология при производството им, така и породени от дългия им срок на експлоатация, отдавна превишил предварително заложеният им работен цикъл от 25 години. На повечето от подменените трансформатори са установени нарушени изолации като следствие от работата им в тежки температурни режими, надхвърлящи оптимално заложените.

Въз основа на извършени предварителни анализи, са определени местата, където е необходима подмяна на трансформатори и са предприети мерки за подобряване на състоянието на разпределителната мрежа на територията на "ЧЕЗ Разпределение България" АД. С оглед намаляване на загубите при преноса и трансформацията на електрическа енергия и повишаване качеството и сигурността на доставяната до крайния потребител енергия, оператора извърши подмяна на 101 трансформатори, включени в проект BG- ϕ -0108, което ще доведе до подобряване на състоянието на електроразпределителната мрежата.

По проекта е извършена и реконструкция на въздушни и кабелни електропроводи, които са изградени с амортизирани проводници и малки по размер сечения, с нови проводници със сечение, отговарящо на повишените електрически товари в регионите, което ще доведе до по-малки загуби и до намаляване на емисиите парникови газове. Реконструираните кабели СрН, са с маслена изолация, а новите са с полиестерна изолация, които са с подобри технически параметри и ще доведат до подобряване на състоянието на електроразпределителната мрежа.

Изпълнението на проект BG- ϕ -0108 включва 134 обекта, от които подмяна на 101 трансформатори, 15 обекта въздушни линии и 18 обекта кабелни линии с обща дължина 75 км.

Всички обекти по инвестиционен проект BG- ϕ -0108 ще доведат до модернизация на електроразпределителната мрежа (чл.3, ал.2, т.1 от Наредбата) и до подобряване на националната енергийна инфраструктура с цел пряко или непряко

намаляване на емисии на парникови газове, изпускани от големите горивни инсталации в България.

През на 2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е направил финансови разходи по реализацията на проект BG- $\text{\$}$ -0108 „Реконструкция и модернизация на мрежи средно напрежение“ в размер на 3 077 788 лв или 1 573 648,02 евро.

Максималната стойност на инвестицията определена в НПИ при цена от 20,00 евро/тон CO₂ е 4 135 395 евро или 8 088 129,60 лева.

„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 на реализацията на инвестиционните проекти, операторът 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.

„ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД

През 2016 г. с писмо с вх. № Е-26-Е-60 от 29.01.2016 г. операторът на „ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД е подал в Министерство на енергетиката Заявление с което е поискал в съответствие с изискванията на Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата възстановяване на разходите за инвестиции, направени през 2015 г. по реализацията на проект BG- $\text{\$}$ -0112 за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“.

Максимално допустимите разходи, определени в НПИ за проект BG- $\text{\$}$ -0112 при цена от 20,00 евро/тон CO₂ възлизат на 5 851 000 евро, които преизчислени чрез определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2015 г. в размер на 5,05 евро/тон CO₂ са 1 477 377,50 евро или 2 889 499,23 лева.

Към Заявлението са приложени Финансов отчет от оператора за инвестиционен проект BG- $\text{\$}$ -0112 за „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“, завършен в периода 01.01.2015 до 31.12.2016 г. – подписан и заверен на 21.01.2016 г. и Доклад за фактически констатации на независимия финансов одитор „КПМГ България“ ООД, подписан на 25.01.2016 г. Съгласно Финансовия отчет и Доклада за фактически констатации, реализираните разходи за инвестиции през 2015 г. по проект BG- $\text{\$}$ -0112 са в общо 145 обекта и техния общи размер възлиза на 4 298 297,49 лева или 2 197 684,61 евро.

По този ред през 2016 г., операторът на „ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД ще получи 2 889 499,23 лева или 1 477 377,50 евро в съответствие с изискванията на Раздел V - Сметка „НПИ“, възстановяване финансови средства за

направените по този проект инвестиции от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от максимално допустимите, заложен в Националния план и които за този проект.

Операторът на „ЕВН България Електроразпределение“-ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ поради което приключва своето участие.

„Национална Електрическа Компания (НЕК)“ ЕАД

„НЕК“ ЕАД 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, „НЕК“ ЕАД може да получи, финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от финансовите средства, заложен от оператора в Националния план.

Проектите, включени в НПИ по които „НЕК“ ЕАД може да получи финансови средства от транзитната банкова Сметка „НПИ“ за направени от оператора инвестиции са BG-\$-0129 за 2013 г., BG-\$-0161 за 2014 г., BG-\$-0162 за 2015 г., BG-\$-0163 за 2016 г., BG-\$-0164 за 2017 г., BG-\$-0165 за 2018 г., BG-\$-0166 за 2019 г. и BG-\$-0167 за 2020 г. за „Изграждане на язовир „Яденица““.

Информация за степента на изпълнение на проект за „Изграждане на язовир „Яденица“:

На 15.10.2015 е подписан договор за „Допълване на Доклад за Оценка на въздействието върху околната среда (ДОВОС) за Проект „Изграждане на язовир „Яденица““. Изготвен е, като част от актуализирания ДОВОС, на Доклад за оценка на съвместимостта на инвестиционното предложение с предмета и целите на опазване на Защитена зона „BG 0001386 Яденица“. Подготовка и участие в необходимите процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие до получаване на положително решение по ОВОС от компетентния орган – Министерство на околната среда и водите (МОСВ).

Във връзка със закъснението при подписване на договора за проектиране и липсата на част от проектни решения необходими за изготвяне на Доклада по ОВОС, работата по договора, считано от 20.05.2016 г. е временно спряна. На 18.11.2016 г. след представяне на пълния работен проект Договорът за ОВОС е възобновен. На 07.12.2016 г. изпълнителят представи Доклад по ОВОС, който беше внесен за оценка в МОСВ и Басейнова дирекция-Пловдив.

След проведена открита процедура, на 23.02.2016 г. е подписан договор за I-ви етап: „Изпълнение на проучвателни и проектни работи за актуализация на работен проект и изготвяне на технически документи за възлагане на строителни и монтажни работи за обект: Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с

изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“ и II-ри етап: „Упражняване на авторски надзор по време на строителството и изготвяне на Проект за експлоатация“.

На 02.08.2016 г. е проведен Технически съвет, който взе решение за изменение на проектни решения относно затворните съоръжения на напорния тунел. На 19.09.2016 г. проектанта предаде проектните части, които не са засегнати от решението на ТС.

На 18.11.2016 г. Проектанта предаде в срок всички части от Актуализирания Работен проект за обект „Яденица“.

На 30.05.2016 г. е подписан договор за „Осъществяване на Технически контрол по част „Конструктивна“ на работния проект за Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“.

На 28.11.2016 консултантите по част „Конструктивна“ завериха с личен печат за Технически контрол и подпис конструктивните толове.

На 18.10.2016 г. е публикувана документацията за обществена поръчка за изготвяне на:

1. Проект за подробен устройствен план на обект „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“ (обект „Яденица“).

2. Проект за подробен устройствен план на Въздушна линия 20 кV „Ливада бачия“ в участък от Възлова станция 20 кV „Яденица“ до стълб №18.

В срока до 15.11.2016 г. шест фирми подадоха своите оферти. Техническите предложения са отворени от комисия на 16.11.2016 г. На 28.11.2016 г. е публикуван Протокол № 1 с който се изискват допълнителни документи за част от участниците. Отварянето на ценовите оферти е осъществено на 12.12.2016 г. На 21.12.2016 г. Съвета на директорите на НЕК ЕАД взе решение за подписване на договор с определения за изпълнител участник.

„НЕК“ ЕАД може да представи в Министерство на енергетиката, Заявление с което да поиска в съответствие с изискванията на Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата за НПИ, само след приключване на изграждането, въвеждането в експлоатация и доказване по определен ред на реализацията на инвестиционните проекти за „Изграждане на язовир „Яденица“.

„Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД

„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. **Считано от 04.02.2014 г., „ЕСО“ ЕАД е оператор, по смисъла на посочената Наредба и възложител на инвестиционните проекти, свързани с електроенергийната преносна мрежа на страната, включени в НПИ.**

Представеният от оператора на „ЕСО“ ЕАД, отчет съдържа информация за степента на реализация на всички проекти, включени в НПИ, по които са реализирани дейности през 2016 г.

1. Проекти BG-\$-0117 за 2015 г. и BG-\$-0114 за 2016 г. – „Изграждане на подстанция „Ардино“ 110/20 kV“:

Тип на проекта: Реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV.

Кратко описание: Еднолинейната схема на подстанцията става единична секционирена с два разединителя. Подстанцията се разширява във връзка с разкъсване на ВЛ 110 kV „Даладжа“. Реконструкцията на подстанцията предвижда подмяна на съществуващите стоманобетонни портали с нови стоманорешетъчни, нови масички и нови съоръжения.

Степен на реализация: Проекта е в изпълнение. Завършени са проектиране и подготвителни работи.

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от двата проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 2 500 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 386 688,45 лв. или 197 710,66 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 1 033,00 лв. или 528,16 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 387 721,45 лв. или 198 238,83 евро.

Инвестицията е отложена. Съгласно актуализирания инвестиционен график на оператора ще бъде реализирана през 2016-2017 г.

2. Проект BG-\$-0134 за 2015 г. – „Разкъсване на електропровод „Вит“ 220 kV в подстанция „Плевен 1““:

Тип на проекта: Реконструкция на електропроводна линия. Разкъсване на електропровод „Вит“ 220 kV в подстанция „Плевен 1“.

Кратко описание: С проекта ще се реализира резервиране на захранването на страна 220 kV в п/ст „Плевен 1“ с удвояване на сегашното сляпо отклонение от Въздушна линия (ВЛ) „Вит“ 220 kV.

Степен на реализация: Проектът е изпълнен. Издаден е Констативен Акт Образец 15 от 26.09.2016 г. Очаква се издаване от ДНСК на Разрешение за ползване за обекта. Подготвя се комплекта от документи за внасяне в Министерство на енергетиката на Заявление за възстановяване на разходи.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 050 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 42 545,21 лв. или 21 753,02 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 1 418 981,63 лв. или 725 467,77 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 1 461 526,84 лв. или 747 266,81 евро.

3. Проекти BG-\$-0133 за 2014 г. и BG-\$-0150 за 2015 г. – „Въздушни линии 220 kV – подстанция "Горна Оряховица" – подстанция "Образцов чифлик"“:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 220 kV

Кратко описание: Във връзка с резервиране на захранването на региона на гр. Русе е предвидено изграждането на втори електропровод 220 kV от п/ст Горна Оряховица до п/ст „Образцов чифлик“. Електропроводът е предвиден да се изгради успоредно на съществуващата ВЛ 220 kV "Стрелец" на стоманорешетъчни стълбове за една тройка проводници тип АСО 500. Приблизителната му дължина е 85 км.

Степен на реализация: Поради липса на финансови средства изграждането на електропровода е отложено за по-късен етап. Етап - проучвателни дейности и консултации за избор на ново трасе на електропровода. Завършени са проектиране и подготвителни работи.

Инвестицията е отложена. Съгласно актуализирания инвестиционен график на оператора ще бъде реализирана в периода 2018-2020 г.

За периода към 31.12.2016 г. няма изпълнени дейности по проекта и съответно няма реализирани инвестиционни разходи.

4. Проекти BG-\$-0146 за 2014 г. и BG-\$-0156 за 2015 г. – „Въздушна линия 110 kV "Мездра" - "Ботевград"“:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV

Инвестицията е отложена. На етап - проучвателни дейности и консултации за избор на ново трасе на електропровода

За периода към 31.12.2016 г. няма изпълнени дейности по проекта и съответно няма реализирани инвестиционни разходи.

5. Проекти BG-\$-0123 за 2014 г. и BG-\$-0159 за 2015 г. – „Подстанция "Победа" 110/20 kV“:

Степен на реализация: Проекта е в изпълнение. Завършени са проектиране и подготвителни работи.

Отложена инвестиция. За периода към 31.12.2016 г. няма изпълнени дейности по проекта и съответно няма реализирани инвестиционни разходи.

6. Проект BG-\$-0125 за 2013 г. – „Разширение на подстанция "Марек" 110/20 kV“:

Тип на проекта: Реконструкция и разширение на подстанция „Марек“ 110/20 kV

Кратко описание: Еднолинейната схема на подстанцията става единична секционирана с два разединителя. Подстанцията се разширява във връзка с удвояването на електропроводите „Баланово“, „Фенер“ и ново изграденният „Белчин“.

Реконструкцията на подстанцията предвижда подмяна на съществуващите стоманобетонни портали с нови стоманорешетъчни, нови масички и нови съоръжения.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение. Изпълнени подготвителни работи и проектиране. Изградено ново изводно поле за присъединяване на въздушна линия (ВЛ) 110 kV „Белчин“ (п/ст „Марек“ до п/ст „Самоков“). Проведена е процедура по ЗОП и е подписан договор, с предмет „Реконструкция на ОРУ110 kV в п/ст „Марек“ 110/20 kV.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 2 500 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 779 631,87 лв. или 398 619,45 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 21 191,16 лв. или 10 834,87 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 800 823,03 лв. или 409 454,31 евро.

7. Проект BG-\$-0126 за 2013 г. – „Подстанция „Самоков“ реконструкция на открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV“:

Тип на проекта: Реконструкция на открита разпределителна уредба 110 kV

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение – проучвателни и подготвителни дейности.

За периода към 31.12.2016 г. няма изпълнени дейности по проекта и съответно няма реализирани инвестиционни разходи.

8. Проект BG-\$-0138 за 2012 г. – „Реконструкция на въздушна линия 110 kV: подстанция „Айтос“ – подстанция „Карнобат““

Тип на проекта: Реконструкция и удвояване на съществуващ електропровод 110 kV

Кратко описание: Съществуващата въздушна линия (ВЛ) 110 kV от п/ст Карнобат до п/ст Айтос е изпълнена с една тройка проводник АС 185, монтиран на стоманобетонни портали и стоманорешетъчни стълбове. Реконструкцията е свързана с осигуряване на сигурно и качествено електрозахранване на черноморските курорти северно от гр. Бургас. Дължината на ВЛ е 25 км. и засяга землищата на общините Карнобат и Айтос. Реконструкцията е изпълнена по метода стъпка в стъпка, чрез подмяна на съществуващите стълбове с нови за две тройки проводници АСО 400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна.

Степен на реализация: Инвестицията е изпълнена. Проведена Държавна приемателна комисия на 15.12.2015 г. - Издаден е Протокол образец 16. Издадено е Разрешение за ползване № СТ05/2438 от 18.12.2015 г. Внесено е в Министерство на енергетиката, Заявление за възстановяване на разходи № ЦУ-ПМО-1275/3 от 04.05.2016 г. **Заявлението е одобрено и на оператора са възстановени разходи за направени инвестиции в размер на 4 376 338,22 лева.**

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2016 г.: 8 282 059,70 лева или 4 234 549,88 евро.

Максималната стойност на инвестицията определена в НПИ при цена от 14,50 евро/тон CO₂ : 3 500 000 евро или 6 845 405,00 лева.

Максимално допустимия размер за възстановяване на инвестицията, определен чрез референтната пазарна цена за 2013 г. на емисии на парникови газове (9,27 евро/тон CO₂): 2 237 586,21 евро или 4 376 338,23 лева.

9. Проект BG-\$-0141 за 2014 г. – „Въздушна линия 110 kV ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък":

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV

Кратко описание: Електропроводът е свързан с изнасянето на произведената електроенергия от ВЕЦ "Цанков Камък" и ВЕЦ „Девин“. Преминава през изключително тежък планински терен с приблизителна дължина 30 км. Електропроводът е проектиран да се изгради със стомано-решетъчни стълбове за 110 kV и 220 kV за една тройка проводници тип АСО 400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна (OPGW).

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение, съгласно график за реализация в периода 2014-2018 г. Влязъл в сила окончателен ПУП/ПП (подробен устройствен/парцеларен план) от Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ). На етап - изготвяне на оценки за придобиване на вещни права и отчуждителни процедури по частни имоти и горски фондове. Изготвен е и работен проект.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 500 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 296 945,96 лв. или 151 826,06 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 80 881,05 лв. или 41 353,82 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 377 827,01 лв. или 193 179,88 евро.

10. Проекти BG-\$-0144 за 2014 г. и BG-\$-0155 за 2015 г. – „Въздушна линия 110 kV: подстанция „Чернозем“ - подстанция „Пясъчник“:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV

Кратко описание: Електропроводът ще осигури второ електрозахранване на напрежение 110 kV на п/ст "Пясъчник" и съответно качествено и надеждно външно електрозахранване на новите подстанции 110/20 kV в района на гр. Съединение (п/ст "Готмар") и село Царацово (п/ст "Царацово"). Трасето засяга територии от шест землища в област Пловдив. Дължината му е приблизително 15 км. Електропроводът ще се изпълни с една тройка проводници тип АСО 400, с триъгълно разположение и едно мълниезащитно въже тип С-70, окачени на типови стоманорешетъчни стълбове за напрежение 110 kV.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение, съгласно график за реализация в периода 2014-2018 г. Утвърден е окончателен подробен устройствен/парцеларен план (ПУП/ПП). Изготвен и съгласуван работен проект. Проектът е на Етап

- учредяване на вещни права и получаване на разрешение за строеж. Избран изпълнител за строително-монтажни работи (СМР). Предстои и подготовка за изпълнение на две изводни полета за присъединяване на електропровода към ОРУ на двете подстанции.

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от тези два проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е по 1 000 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 250 429,39 лв. или 128 042,51 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 47 626,40 лв. или 24 350,99 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 298 055,79 лв. или 152 393,51 евро.

11. Проекти BG-\$-0147 за 2014 г. и BG-\$-0157 за 2015 г. – „Двоен електропровод 110 kV с дължина 18 км: „Курило“ – „Металургична“:

Тип на проекта: Изграждане на нов двоен електропровод 110 kV

Кратко описание: Електропроводът е с дължина 18 км., разположен на територии от пет землища в Софийска област. Електропроводът е предвиден да се изгради за две тройки проводници тип АСО 400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна (OPGW) и със стоманорешетъчни стълбове - болтова конструкция за напрежение 110 kV, с „бъчвообразно“ разположение на проводниците.

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение, съгласно график за реализация в периода 2014-2020 г. Изготвен е технически проект. Проектът е на етап – изготвяне на окончателен подробен устройствен/парцеларен план (ПУП/ПП). Предстои изготвяне на работен проект избор на изпълнител на строително-монтажни работи (СМР).

Максимално допустимата стойност на инвестицията за всеки от тези два проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е по 1 100 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 117 530,70 лв. или 60 092,49 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 30 544,10 лв. или 15 616,95 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 148 074,80 лв. или 75 709,44 евро.

12. Проект BG-\$-0148 за 2014 г. – „Електропровод 110 kV – разделен на отделни стълбове: „Магура“ – „Видбол“:

Тип на проекта: Изграждане на електропровод 110 kV

Кратко описание: Изграждането на нов електропровод за разделяне на ВЛ 110 kV "Магура" и ВЛ 110 kV "Видбол" на отделни стълбови линии има за цел повишаване на сигурността на захранването в Северозападна България и намаляване технологичните загуби на енергия. Електропроводът е изпълнен със стоманорешетъчни стълбове - болтова конструкция за една тройка проводници тип АСО 400 и едно стоманено-поцинковано мълниезащитно въже.

Степен на реализация: Проектът е изпълнен. Проведени са 72-часови проби под товар. Подписан Протокол (Акт) 17. **Издадени са:** Протокол Образец 16 от

03.11.2016 г.; Разрешение за ползване № СТ05/1708 от 24.11.2016 г. Подготвя се комплект от документи за внасяне в Министерство на енергетиката на Заявление за възстановяване на разходи.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 100 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 326 932,07 лева или 167 157,71 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 2 981 465,42 лева или 1 524 399,06 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2016 г.: 3 308 397,49 лева или 1 691 556,78 евро.

13. Проект BG-\$-0158 за 2015 г. – „Електропровод 110 kV – разделен на отделни стълбове: „Магура“ – „Видбол“:

Тип на проекта: Изграждане на електропровод 110 kV

Кратко описание: Изграждане на нов електропровод за разделяне на ВЛ 110 kV "Магура" и ВЛ 110 kV "Видбол" на отделни стълбовни линии с цел повишаване на сигурността на захранването в Северозападна България. Предвижда се електропроводът да се изпълни със стомано-решетъчни стълбове - болтова конструкция за една тройка проводници тип АСО 400 и едно стоманено-поцинковано мълниезащитно въже.

Степен на реализация: Проекта е в изпълнение. Завършени са проектиране и подготвителни работи. Влязъл в сила окончателен Подробен устройствен/парцеларен план (ПУП/ПП). На етап - изготвяне на оценки за придобиване на вещни права. Приет работен проект.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 1 100 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи отчетния период: 54 163,41 лева или 27 693,31 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 55 918,10 лева или 28 590,47 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2016 г.: 110 081,51 лева или 56 283,78 евро.

14. Проекти BG-\$-0135 за 2013 г., BG-\$-0151 за 2014 г. и BG-\$-0152 за 2015 г. – „Рехабилитация на електропровод „Камчия“ 220 kV“:

Тип на проекта: Рехабилитация на електропровод „Камчия“ 220 kV

Кратко описание: Рехабилитацията е свързана с изтичането на експлоатационния срок на електропровода и зачестилите аварии в района на Карнобат и Ямбол. Рехабилитацията на ВЛ 220 kV „Камчия“ се предвижда да се изпълни по съществуващото трасе и да включва подмяна на съществуващите стоманорешетъчни портални стълбове с нови, подмяна на проводник, изолаторни вериги и мълниезащитни въжета.

Степен на реализация: Отложена инвестиция – в изпълнение. Очаквано изпълнение в периода 2017-2019 г. На 28.09.2016 г. е подписан договор с предмет:

"Изготвяне на работен проект за ремонт на ВЛ 220 kV "Камчия" в участъка от ст. № 1 до ст. № 228".

За периода към 31.12.2016 г. няма изпълнени дейности по проекта и съответно няма реализирани инвестиционни разходи.

15. Проекти BG-\$-0136 за 2013 г. за „Рехабилитация на електропровод „Първенец“ 220 kV“:

Тип на проекта: Рехабилитация на електропровод „Първенец“ 20 kV

Кратко описание: ВЛ 220 kV „Първенец“ е връзка между п/ст „Алеко“ и п/ст „Пловдив“. Той е част от пръстена 220 kV, който изнася произведената електроенергия от ВЕЦ, разположени по течението на река Въча. Изграден е на стоманорешетъчни стълбове за една тройка проводници АСУ 300. Реконструкцията е изпълнена с укрепване на съществуващите стълбове и подмяна на съществуващите проводници АСУ 300 с АСО 400.

Степен на реализация: Проектът е изпълнен. На 26.04.2016 г. е издаден Протокол за установяване годността за ползване на обекта. **На 17.11.2016 г. е внесено в Министерство на енергетиката Заявление за възстановяване на разходи за направени инвестиции по реализацията на този проект.** Заявлението предстои да бъде разгледано в началото на 2017 г. от постоянно действащата комисия в Министерство на енергетиката.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 000 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 350 275,59 лв. или 179 093,06 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016 г.: 1 879 173,70 лв. или 960 806,26 евро.

Общо реализирани инвестиционни разходи: 2 229 449,29 лв. или 1 139 899,32 евро.

16. Проект BG-\$-0124 за 2012 г. – „Подстанция „Карнобат“ реконструкция на открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV“:

Тип на проекта: Реконструкция на открита разпределителна уредба 110 kV

Степен на реализация: Инвестицията е в изпълнение – проучвателни и подготвителни дейности. Проведена е процедура по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и на 06.07.2016 г. е подписан договор с предмет "Консултантска дейност по смисъла на чл. 166 от ЗУТ в процеса на изпълнение на строително - монтажни работи. Също така е проведена процедура по ЗОП и е подписан договор, с предмет „Реконструкция на ОРУ110 kV в п/ст „Карнобат“ 220/110/20/10,5 kV.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ е 3 800 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за 2016: 54,17 лева или 27,70 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 27 346,30 лева или 13 981,94 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2016 г.: 27 400,47 лева или 14 009,64 евро.

17. Проект BG-£-0142 за 2016 г. – „Нова въздушна линия 110 kV подстанция „Варна север” - подстанция „Каварна”“:

Тип на проекта: Изграждане на нов електропровод 110 kV.

Степен на реализация: **Инвестицията е в изпълнение** – проучвателни и подготвителни дейности. На етап одобряване на окончателен ПУП/ПП (подробен устройствен/парцеларен план) от Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ). Подписан на 11.07.2016 г. договор с предмет: „Изготвяне на работен проект за изграждане на нова ВЛ 110 kV”.

Максимално допустимата стойност на инвестицията по този проект, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции” на НПИ е 7 200 000,00 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за отчетния период: 29 251,17 лева или 14 955,88 евро.

Реализирани инвестиционни разходи за минали периоди: 253 293,93 лева или 129 507,13 евро.

Общо направени инвестиционни разходи към 31.12.2016 г.: 282 545,10 лева или 144 463,02 евро.

През 2016 г. с писмо с вх. № Е-26-00-53 от 04.05.2016 г., операторът на „ЕСО” ЕАД е подал в Министерство на енергетиката, Заявление с което е поискал в съответствие с изискванията на Раздел V - Сметка „НПИ” на Наредбата възстановяване на разходите за инвестиции, направени през 2015 г. по реализацията на проект BG-£-0138 за 2012 г. за „Въздушна линия 110 kV подстанция „Айтос” – подстанция „Карнобат”“.

Максимално допустимите разходи, определени в НПИ за проект BG-£-0138 при цена от 14,50 евро/тон CO₂ възлизат на 3 500 000 евро, които преизчислени чрез определената референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 9,27 евро/тон CO₂ са 2 237 586,20 евро или на 4 376 338,22 лева.

Към Заявлението са приложени следните документи:

- Доклад за фактически констатации от 03.05.2016 г., изготвен от регистриран одитор, съгласно който стойността на направените разходи по отчетената инвестиция BG-£-0138 - „Въздушна линия 110 kV подстанция „Айтос” – подстанция „Карнобат”“, която отговаря на условията – извършване след 25 юни 2009 г. до 31.12.2015 г. е в размер на 5 332 162,59 лв.;

- Доклад от „ЕСО” ЕАД от м. февруари 2016 г. за намалението на емисии на парникови газове от изпълнението на проекта, утвърден от изпълнителния директор на „ЕСО” ЕАД;

- Верификационен доклад за намаление на емисиите на парникови газове от изпълнението НПИ, изготвен на 11.02.2016 г. от Верификационен орган, Verification bodi VERIFIKAZE CZ.

По този ред през 2016 г., операторът на „ЕСО” ЕАД ще получи в съответствие с изискванията на Раздел V - Сметка „НПИ”, възстановяване финансови средства за направените по този проект инвестиции от транзитната банкова Сметка „НПИ”, които са не по-големи от максимално допустимите, заложен в Националния план и които за този проект възлизат на 4 376 338,22 лева или 2 237 586,21 евро.

5. „Булгартрансгаз“ ЕАД:

През 2016 г. операторът на „Булгартрансгаз“–ЕАД, като комбиниран оператор на националната газопреносна мрежа в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“ на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на НПИ, е представил Заявления за възстановяване на разходи направени за реализацията на следните проекти:

BG- ϕ -0101 за „Модернизация на компресорна станция „Ихтиман“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

Реализираните инвестиционните разходи за проект № BG- ϕ -0101, чието изпълнение е окончателно завършено към 09.10.2015 г. (дата на издаденото от ДНСК разрешение за ползване), заверени на 05.02.2016 г. от независимия финансов одитор са в размер на 17 801 012,32 евро или 34 815 753,92 лева.

Модернизацията на КС „Ихтиман“ се състои в монтирането на един брой нискоемисионен ГТКА на фирмата Solar – USA. В схемата на работа на КС „Ихтиман“ новия ГТКА е предвиден да работи приоритетно, както поради много по-добрите му технически и експлоатационни показатели, така и поради необходимостта да се осигури съответната наработка в предвидения гаранционен срок. Останалите 3 броя стари ГТКА ще бъдат оставени в студен резерв, като само в случай на профилактика, аварийно спиране или ремонтни дейности ще бъдат пускани в експлоатация, т.е. заместващи мощности осигуряващи непрекъснатия режим на преноса на природен газ и надеждността на газопреносната система за транзитен пренос.

Доставеният и монтиран газотурбинен компресорен агрегат на фирмата Solar – USA е нискоемисионен. С въвеждането в експлоатация на монтираното газотурбинно оборудване се цели привеждане на съществуващата КС в съответствие с екологичните изисквания на ЕС. Чрез нискоемисионната горивна камера на монтирания агрегат, в КС „Ихтиман“ ще бъдат постигнати необходимите екологични параметри, отнасящи се до емисиите на вредни вещества в изходящите газове.

Съгласно доклада на независимия верификатор, подписан на 15.03.2016 г., общо намалените емисии на парникови газове верифицирани за периода от 01.11.2015 г. до 31.12.2015 г. възлизат на 8 тона CO₂.

Максимално допустимите разходи, определени в НПИ за BG- ϕ -0101 при цена от 14,50 евро/тон CO₂ възлизат на 10 230 180 евро, които преизчислени чрез определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 9,27 евро/тон CO₂ са 6 540 259,90 евро или 12 791 636,53 лева.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е да поискал в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“, възстановяване на направените по този проект инвестиции от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от максимално допустимите финансови средства, заложили в Националния план, които

възлизат на 12 791 636,53 лева или 6 540 259,90 евро, одобрени от постоянно действаща комисия от Министерство на енергетиката¹ за 2016 г.

BG-ф-0102 за „Модернизация на компресорна станция „Петрич“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

Реализираните инвестиционните разходи за проект № BG-ф-0102, чието изпълнение е окончателно завършено към 09.06.2016 г. (дата на издадено от ДНСК разрешение за ползване), заверени на 29.08.2016 г. от независимия финансов одитор са в размер на 17 260 038,06 евро или 33 757 700,24 лева.

Модернизацията гарантира експлоатация на ново високонадеждно газотурбинно компресорно оборудване за привеждане в съответствие с екологичните изисквания на Европейския съюз. С въвеждането на един нов ГТКА с нискоемисионна горивна камера, са постигнати необходимите екологични параметри, касаещи емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове.

В схемата на работа на КС „Петрич“ са инсталирани един нов газотурбинен компресорен агрегат с топлинна мощност 19,117 MW и три нови водогрейни котли с мощности, както следва: един с мощност 0,078 MW и два броя с мощности по 0,140 MW за всеки, в съседство със съществуващите два броя ГТКА и два броя водогрейни котли.

Новият ГТКА № 3 ще работи приоритетно, както поради много по-добрите му технически и експлоатационни показатели, така и поради изключителните му екологични параметри. Останалите два броя ГТКА № 1 и № 2 ще бъдат оставени в студен резерв, т.е. те са заместващи мощности, осигуряващи непрекъснатия режим на преноса на природен газ и надеждността на газопреносната система за транзитен пренос.

За изпълнение на поетите ангажименти за пренос на природен газ в КС „Петрич“ е необходимо да работи само един ГТКА, по правило нискоемисионният ГТКА № 3. Останалите ГТКА № 1 и № 2 никога не работят едновременно, работи само един от тях, и то ако е възникнала необходимост от спиране на работата на ГТКА № 3.

Съгласно доклада на независимия верификатор, подписан на 17.10.2016 г., общо намалените емисии на парникови газове верифицирани за периода от 01.06.2016 г. до 30.09.2016 г. възлизат на 1 815 тона CO₂.

Максимално допустимите разходи, определени в НПИ за BG-ф-0102 при цена от 14,50 евро/тон CO₂ възлизат на 10 230 180 евро, които преизчислени чрез определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 9,27 евро/тон CO₂ са 6 540 259,90 евро или 12 791 636,53 лева.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е да поискал в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“, възстановяване на направените по този проект инвестиции от

¹ Виж по т. 6 от доклада.

транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от максимално допустимите финансови средства, заложи в Националния план, които възлизат на 12 791 636,53 лева или 6 540 259,90 евро, одобрени от постоянно действаща комисия от Министерство на енергетиката² за 2016 г.

BG-ф-0103 за „Модернизация на компресорна станция „Лозенец“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

Реализираните инвестиционните разходи за проект № BG-ф-0103, чието изпълнение е окончателно завършено към 07.03.2016 г. (дата на издадено от ДНСК разрешение за ползване), заверени на 29.08.2016 г. от независимия финансов одитор са в размер на 34 543 508,76 евро или 67 561 230,74 лева.

Модернизацията гарантира експлоатация на ново високонадеждно газотурбинно компресорно оборудване за привеждане в съответствие с екологичните изисквания на Европейския съюз. С въвеждането на новите ГТКА с нискоемисионни горивни камери, са постигнати необходимите екологични параметри, касаещи емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове.

В схемата на работа на КС „Лозенец“ са инсталирани два нови газотурбинни компресорни агрегата с топлинна мощност 2x24,54 MW и четири нови водогрейни котли с мощност 2x0,220 MW и 2x0,100 MW в съседство със съществуващите 7 бр. ГТКА и един котел.

Новите ГТКА № 8 и ГТКА № 9 ще работят приоритетно, както поради много по-добрите им технически и експлоатационни показатели, така и поради изключителните им екологични параметри. ГТКА № 1 и ГТКА № 2 също ще бъдат експлоатирани, а останалите ГТКА № 3, 4, 5, 6 и 7 ще бъдат оставени в студен резерв.

Съгласно доклада на независимия верификатор, подписан на 17.10.2016 г., общо намалените емисии на парникови газове верифицирани за периода от 01.04.2016 г. до 31.08.2016 г. възлизат на 987 тона CO₂.

Максимално допустимите разходи, определени в НПИ за BG-ф-0103 при цена от 14,50 евро/тон CO₂ възлизат на 20 460 360 евро, които преизчислени чрез определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 9,27 евро/тон CO₂ са 13 080 519,79 евро или 25 583 273,02 лева.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е да поискал в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“, възстановяване на направените по този проект инвестиции от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от максимално допустимите финансови средства, заложи в Националния план, които възлизат на 25 583 273,05 лева или 13 080 519,81 евро. Тези средства не са

² Виж по т. 6 от доклада.

одобрили за получаване през 2016 г. от постоянно действаща комисия от Министерство на енергетиката³.

BG- ϕ -0104 за „Модернизация на компресорна станция „Странджа“, чрез интегриране на ниско емисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА)“, включен в НПИ за 2013 г.

Реализираните инвестиционните разходи за проект № BG- ϕ -0104, чието изпълнение е окончателно завършено към 30.03.2016 г. (дата на издадено от ДНСК разрешение за ползване), заверени на 29.08.2016 г. от независимия финансов одитор са в размер на 34 615 134,12 евро или 67 701 317,76 лева.

Модернизацията гарантира експлоатация на ново високонадеждно газотурбинно компресорно оборудване за привеждане в съответствие с екологичните изисквания на Европейския съюз. С въвеждането на новите ГТКА с нискоемисионни горивни камери, са постигнати необходимите екологични параметри, касаещи емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове.

В схемата на работа на КС „Странджа“ са инсталирани два нови газотурбинни компресорни агрегата с топлинна мощност 2x24,55 MW и два нови водогрейни котли с топлинна мощност 2x0,085 MW в съседство със съществуващите 4 бр. ГТКА и един водогреен котел № 2. Изведен е от експлоатация водогреен котел № 1 с топлинна мощност 0,250 MW и замената му е с два нови водогрейни котли, всеки от които с топлинна мощност 0,085 MW (общо 0,170 MW).

Новите ГТКА № 5 и ГТКА № 6 ще работят приоритетно, както поради много подобрите им технически и експлоатационни показатели, така и поради изключителните им екологични параметри. ГТКА № 1, 2, 3 също ще бъдат експлоатирани.

Съгласно доклада на независимия верификатор, подписан на 17.10.2016 г., общо намалените емисии на парникови газове верифицирани за периода от 01.04.2016 г. до 31.08.2016 г. възлизат на 573 тона CO₂.

Максимално допустимите разходи, определени в НПИ за BG- ϕ -0104 при цена от 14,50 евро/тон CO₂ възлизат на 24 552 430 евро, които преизчислени чрез определената нова референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид за 2013 г. в размер на 9,27 евро/тон CO₂ са 15 696 622,47 евро или 30 699 925,12 лева.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е поискал в съответствие с Раздел V - Сметка „НПИ“, възстановяване на направените по този проект инвестиции от транзитната банкова Сметка „НПИ“, които са не по-големи от максимално допустимите финансови средства, заложиени в Националния план, които възлизат на 30 699 925,16 лева или 15 696 622,49 евро, които не са одобрени от постоянно действаща комисия от Министерство на енергетиката⁴ за изплащане през 2016 г.

³ Виж по т. 6 от доклада.

⁴ Виж по т. 6 от доклада.

Проект	Максимално допустима сума за възстановяване – в лева	Заверени от финансовия одитор разходи за инвестиции – в лева/евро
BG-ф-0101 – „Модернизация на КС „Ихтиман““	12 791 629,63	34 815 753,92/17 801 012,32
BG-ф-0102 – „Модернизация на КС „Петрич““	12 791 629,63	33 757 700,24/17 260 038,06
BG-ф-0103 – „Модернизация на КС „Лозенец““	25 583 273,05	67 561 230,74/34 543 508,76
BG-ф-0104 – „Модернизация на КС „Странджа““	30 699 925,16	67 701 317,76/34 615 134,12
Общо в лева:	81 866 457,47	203 836 002,66/104 219 693

Операторът на „Булгартрансгаз“ ЕАД няма други инвестиционни проекти включени за изпълнение в НПИ.

б. Възстановяване от транзитна банкова Сметка „Национален план за инвестиции (НПИ)“ на разходи, направени за реализацията на инвестиционни проекти, включени в Националния план

В изпълнение на Заповед № Е-РД-16-542 от 04.11.2015 г. на министъра на енергетиката, постоянно действаща комисия от Министерство на енергетиката, разгледа и извърши оценка на съответствието и допустимостта на подадените през 2016 г. от операторите Заявления за възстановяване на разходи, направени за реализацията на инвестиционни проекти, включени в Националния план, съгласно изискванията на „Правила за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „НПИ“, утвърдени със Заповед № Е-РД-16-535 от 30.10.2015 г. на министъра на енергетиката с цел тяхното законосъобразно и целесъобразно администриране.

В резултат от извършената оценка, постоянно действащата комисия достигна до съответните констатации и по нейно предложение със Заповед № Е-РД-16-600 от 09.12.2016 г. на министъра на енергетиката, издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 18г и чл. 69а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 2 и чл. 20, ал. 1-3 и § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г., чл. 7, ал. 6, чл. 13 и чл. 15 от Правилата за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „Национален план за инвестиции“, във връзка с постъпилите заявления за възстановяване на разходи от: „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-26-Е-60/29.01.2016 г.; „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-26-00-53/14.04.2016 г. и „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД с вх. № Е-26-00-53/04.05.2016 г., в съответствие с предложенията на постоянно действащата комисия, назначена със Заповед № Е-РД-16-542/04.11.2015 г. на министъра на енергетиката, направени с доклади № Е-93-00-

1206/14.07.2016 г. и №Е-93-00-1206/22.11.2016 г. и извършените проверки на място – отразени с доклади с №№ Е-93-00-1739/14.10.2016 г., Е-93-00-1740/14.10.2016 г. и Е-93-00-1741/14.10.2016 г. относно инвестицията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД; доклад № Е-93-00-1505/30.08.2016 г. относно инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД и доклад № Е-93-00-1506/30.08.2016 г. относно инвестицията на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за възстановяване на разходи за допустими, реално извършени и разплатени от операторите дейности, размерът на които подлежи на възстановяване в съответствие с коригираните стойности на инвестициите, съгласно Заповеди № РД-16-1101/23.08.2012 г. на министъра на икономиката, енергетиката и туризма и № РД-16-983/15.07.2014 г. на министъра на икономиката и енергетиката, за определяне на референтни пазарни цени на емисиите от въглероден диоксид и осъществен предварителен контрол преди извършване/изплащане на разходите, доказан с Контролни листове № Ф-13/01.12.2016 – 11, № Ф-13/01.12.2016 – 12 и № Ф-13/01.12.2016 – 13, е разпоредено за изпълнение, както следва:

I. Одобрява се възстановяването на разходи от Сметка „НПИ“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, в размер на 2 889 499,23 лв. (1 477 377,50 евро) по проект „Реконструкция на електроразпределителна мрежа“, инвестиция BG-ф-0112 за 2015 г., в съответствие с коригираната стойност на инвестицията, поради промяна на референтната стойност на емисиите на парникови газове, съгласно Заповед № РД-16-983 от 15.07.2014 г.

II. Одобрява се възстановяването на разходи от Сметка „НПИ“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 12 791 636,51 лв. (6 540 259,89 евро) по проект „Модернизация на Компресорна станция „Ихтиман““, инвестиция BG-ф-0101 за 2013 г., в съответствие с коригираната стойност на инвестицията, поради промяна на референтната стойност на емисиите на парникови газове, съгласно Заповед № РД-16-1101 от 23.08.2012 г.

Също така, постоянно действащата комисия разгледа и извърши оценка на съответствието и допустимостта на подадените от "Булгартрансгаз" ЕАД, Заявления за възстановяване на разходи направени за реализацията на следните проекти:

BG-ф-0102 за „Модернизация на компресорна станция „Петрич“, включен в НПИ за 2013 г.

BG-ф-0103 за „Модернизация на компресорна станция „Лозенец“, включен в НПИ за 2013 г.

BG-ф-0104 за „Модернизация на компресорна станция „Странджа“, включен в НПИ за 2013 г.

В резултат от извършената оценка, постоянно действащата комисия достигна до съответните констатации и по нейно предложение със Заповед № Е-РД-16-599 от 09.12.2016 г. на министъра на енергетиката, издадена на основание чл. 4, ал. 2, т. 18г и чл. 69а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 2 и чл. 20, ал. 1-3 и § 4 от

Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013 – 2020 г., чл. 7, ал. 6, чл. 13 и чл. 15 от Правилата за определяне на механизма за предоставяне и начина на разходване и контрол на средствата от Сметка „Национален план за инвестиции“, във връзка с постъпилото заявление за възстановяване на разходи от „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-26-Б-484/31.10.2016 г., в съответствие с предложенията на постоянно действащата комисия, направени с доклад № Е-93-00-2008/28.11.2016 г., за възстановяване на разходи за допустими, реално извършени и разплатени от дружеството дейности, размерът на които подлежи на възстановяване в съответствие с коригираната стойност на инвестициите, съгласно Заповед № РД-16-1101/23.08.2012 г. на министъра, за определяне на референтна пазарна цена на емисиите от въглероден диоксид и осъществен предварителен контрол преди извършване на разхода доказан с Контролен лист № Ф-13/02.12.2016 – 14 е разпоредено за изпълнение, както следва:

Одобрява се възстановяването на разходи от Сметка „Национален план за инвестиции“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 12 791 629,63 лв. (6 540 256,38 евро) по проект „Модернизация на Компресорна станция „Петрич““, инвестиция BG-€-0102 за 2013 г., в съответствие с коригираната стойност на инвестицията, поради промяна на референтната стойност на емисиите на парникови газове, съгласно Заповед № РД-16-1101/23.08.2012 г. на министъра.

Предложението на комисията съответства на разпоредбата на чл. 15 от Правилата, който ограничава възстановяването на средствата на операторите до размера на утвърдените със Закона за държавния бюджет на Република България за 2016 г. разходи за изпълнение на НПИ.

III. Одобрява се възстановяването на разходи от Сметка „Национален план за инвестиции“ на „Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД, в размер на 4 376 338,22 лв. (2 237 586,20 евро) по проект „Въздушна линия 110 kV подстанция „Айтос“ – подстанция „Карнобат““, инвестиция BG-€-0138 за 2012 г., в съответствие с коригираната стойност на инвестицията поради промяна на референтната стойност на емисиите на парникови газове, съгласно Заповед № РД-16-1101 от 23.08.2012 г.

Общо за възстановяване на трите оператора са одобрени средства в размер на 32 849 110,47 лева или 16 795 483,49 евро.

На 16.12.2016 г., Министерство на енергетиката извърши съответните плащания по посочените в Заявленията банкови сметки на трите оператора.

Списък на одобрените проекти от НПИ и размер на възстановените разходи, направени за инвестиции

Въз основа на разгледаните от Комисията Заявления и извършените корекции, в следващата таблица са представени съответно: размерите на коригираните инвестиции за одобрените проекти през съответната година от НПИ (лева) по представена от Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването“ справка, размерите на заверените от независими финансови одитори разходи, признатите от Комисията инвестиционни разходи и окончателния размер на допустимите суми за възстановяване по всеки проект.

Име на оператора	Име на проекта	Номер на проекта, съгласно Раздел С.1. „Инвестиции“ на НПИ	Стойност на инвестицията по НПИ /лева/	Размер на коригираната инвестиция за съответната година от НПИ /лева/	Заверени от одитор разходи /лева/	Признати от Комисията разходи /лева/	Допустима за възстановяване инвестиция /лева/
"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД от 02.02.2016 г.	„Реконструкция на електроразпределителната мрежа“	BG- $\text{\$}$ -0112 за 2015 г.	11 443 561,33	2 889 499,23	4 256 584,00	4 256 584,00	2 889 499,23
"Булгартрансгаз" ЕАД от 19.04.2016 г.	„Модернизация на Компресорна станция (КС) – „Ихтиман““	BG- $\text{\$}$ -0101 за 2013 г.	20 008 492,95	12 791 636,51	34 815 753,92	20 008 492,95	12 791 636,51
"Булгартрансгаз" ЕАД от 31.10.2016 г.	„Модернизация на Компресорна станция (КС) – „Петрич““	BG- $\text{\$}$ -0102 за 2013 г.	20 008 492,95	12 791 636,51	33 757 700,24	20 008 492,95	12 791 636,51
„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД от 11.05.2016 г.	„Въздушна линия 110 kV подстанция „Айтос“ – подстанция „Карнобат““	BG- $\text{\$}$ -0138 за 2012 г.	6 845 405,00	4 376 338,22	5 332 162,59	5 332 162,59	4 376 338,22
ОБЩО в лева:							32 849 110,47

Комисията е запазила реда на постъпване на уведомленията, тъй като съгласно Правилата, средствата от Сметка „НПИ“ се разходват за възстановяване на операторите по реда на постъпване на уведомленията по чл. 6, ал. 1 от Правилата.

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: <http://www.me.government.bg/bg>.

ТЕМЕНУЖКА ПЕТКОВА

Министър на енергетиката

Приложение:

Извършени проверки на място от служители на Министерство на енергетиката до 31.12.2016 г.:

1. По Заповед № Е-РД-16-105 от 30.01.2014 г. е извършена проверка на място на **„Топлофикация ВТ“ АД**, град Велико Търново, включително и на инвестиционен проект включен в НПИ - BG-ф-0049 за 2012 г. за „Инсталация за изгаряне на биомаса за производство на топлинна енергия“ – Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2013 г., като доказаният от оператора размер на извършената инвестиция възлиза на 243 640 евро, като максимално допустимия размер на инвестицията определен в Раздел С.1. на НПИ е в размер на 312 200 евро.

2. По Заповед № Е-РД-16-365 от 19.03.2014 г. е извършена проверка на място на **„Далкия Варна“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти включени в НПИ, както следва:

- Проект BG-ф-0253 за 2011 г. за „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“ – Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2013 г., като доказаният от оператора размер на извършената инвестиция възлиза на 996 770 евро, но за получаване на разпределения в Раздел С.3. „Баланс“ на НПИ безплатни квоти е признат само максимално допустимият размер на инвестицията, определен в Раздел С.1. на НПИ, който е в размер на 570 500 евро.

- Проект BG-ф-0088 за 2014 г. за „Изграждане на инсталация за ко-генерация“ – Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2014 г., като доказаният от оператора размер на извършената инвестиция възлиза на 432 109 евро, но за получаване на разпределения в Раздел С.3. „Баланс“ на НПИ безплатни квоти е признат само максимално допустимият размер на инвестицията, определен в Раздел С.1. на НПИ, който е в размер на 326 000 евро.

- Проект BG-ф-0089 за 2015 г. за „Изграждане на инсталация за ко-генерация“ – Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2014 г., като доказаният от оператора размер на извършената инвестиция възлиза на 449 789 евро, но за получаване на разпределения в Раздел С.3. „Баланс“ на НПИ безплатни квоти е признат само максимално допустимият размер на инвестицията, определен в Раздел С.1. на НПИ, който е в размер на 200 000 евро.

3. По Заповед № Е-РД-16-132 от 03.04.2015 г. е извършена проверка на място на **„Топлофикация Русе“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти от НПИ:

- BG-ф-0242 за 2009, BG-ф-0243 за 2010, BG-ф-0244 за 2011, BG-ф-0245 за 2012, BG-ф-0246 за 2013 и BG-ф-0247 за 2014 г. за „Реконструкция на топлопреносната мрежа и помпена станция“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.;

- BG-ф-0046 за 2011, BG-ф-0028 за 2012, BG-ф-0029 за 2013 и BG-ф-0030 за 2014 г. за „Реконструкция на горивните уредби на котлите“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.

4. По Заповед № Е-РД-16-469 от 25.09.2015 г. са извършени проверки:

„Топлофикация Враца“ ЕАД, включително и на инвестиционен проект BG-ф-0049 за 2011 г. за „Изграждане на инсталация за ко-генерация“. Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2013 г., като доказаният от оператора размер на извършената инвестиция възлиза на 862 484 евро, но за получаване на разпределения в Раздел С.3. „Баланс“ на НПИ безплатни квоти е признат само максимално допустимият размер на инвестицията, определен в Раздел С.1. на НПИ, който е в размер на 420 000 евро.

ТЕЦ „Видахим“, включително и на инвестиционни проекти:

- BG-ф-0168 за 2013 и BG-ф-0169 за 2014 г. за „Изграждане на газоплътен котел 1“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.;

- BG-£-0170 за 2014 г. за „Изграждане на газоплътен котел 2“. Проектът докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2014 г.;
- BG-£-0176 за 2014 г. за „Изграждане на инсталация за изгаряне на биогориво на котел 3“. Проектът докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2014 г.
- „Топлофикация Плевен“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти:
 - BG-£-0232 за 2013 и BG-£-0233 за 2014 г. за „Реконструкция на топлопреносната мрежа“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.;
 - BG-£-0364 за 2015 за „Изграждане на нова заместваща мощност“. Проектът е определен по НПИ – Раздел С.1. „Инвестиции“ за 2015 г., но поради мотивирано искане от страна на оператора е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2013 г.
- „Топлофикация Русе“ ЕАД**, включително и на инвестиционен проект:
 - BG-£-0039 за 2014 г. за „Реконструкция и модернизация на основно производствено оборудване“. Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2014 г.;
- „Топлофикация Разград“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти:
 - BG-£-0225 за 2013 и BG-£-0226 за 2014 г. за „Подмяна на абонатни станции и топлопреносна мрежа“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.;
- „Девен“**, включително и на инвестиционни проекти:
 - BG-£-0001 за 2013 и BG-£-0002 за 2014 г. за „Доставка и монтаж на нова турбина“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.;
 - BG-£-0003 за 2014 и BG-£-0004 за 2015 г. за „Изграждане на нов котел“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2014 и 2015 г.
- „Топлофикация Перник“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти:
 - BG-£-0202 за 2013 и BG-£-0203 за 2014 за „Модернизация на енергетично оборудване“. По този проект има направени и доказани от оператора разходи за инвестиции и през двете отчетни години. Проектът е определен за изпълнение през целия период на НПИ, включително 2019 г.;
 - BG-£-0235 за 2013 и BG-£-0236 за 2014 г. за „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“. По този проект има направени и доказани от оператора разходи за инвестиции и през двете отчетни години. Проектът е определен за изпълнение през целия период на НПИ, включително 2019 г.;
 - BG-£-0052 за 2015 за „Рехабилитация на котел 4“. Предстои проектът да се докладва като изпълнен и отчетен по съответния ред.;
- „Брикел“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти:
 - BG-£-0398 за 2014 и BG-£-0399 за 2015 г. за „Инженеринг на ниско емисионни горелки“. По изпълнението на проекта има направени разходи за инвестиции още през 2013 г., както и през отчетните 2014 и 2015 г. Проектът е определен за изпълнение до края на 2017 г.;
 - BG-£-0389 за 2015 г. за „Монтаж на инсталация за почистване на димни газове“. Проектът е започнал по график през 2015 г. и е определен за изпълнение до края на 2019 г.;
 - BG-£-0368 за 2013, BG-£-0369 за 2014 и BG-£-0370 за 2015 г. за „Рехабилитация на регенеративна система на турбогенератори“. По проекта има направени разходи и за трите отчетни години и предстои да бъде завършен през 2017 г.
- „Топлофикация Сливен“ ЕАД**, включително и на инвестиционни проекти:
 - BG-£-0318 за 2011, BG-£-0319 за 2012, BG-£-0256 за 2013 и BG-£-0257 за 2014 г. за „Рехабилитация на топлопреносна мрежа“. Проектът е определен за изпълнение през целия период на НПИ, включително 2019 г.
 - BG-£-0209 за 2014 и BG-£-0210 за 2015 г. за „Подмяна на горелки на котел 1 с нискоемисионни“. Проектът е приключен и предстои да се докладва по съответния ред.;

- BG- $\text{\$}$ -0321 за 2010, Изграждане на инсталация за почистване на димни газове BG- $\text{\$}$ -0322 за 2011, BG- $\text{\$}$ -0323 за 2012, BG- $\text{\$}$ -0324 за 2013 и BG- $\text{\$}$ -0325 за 2014 г. за „Изграждане на инсталация за почистване на димни газове“. Проектът е приключен и предстои да се докладва по съответния ред.;

„Топлофикация Бургас“ ЕАД, включително и на инвестиционни проекти:

- BG- $\text{\$}$ -0047 за 2012 и BG- $\text{\$}$ -0048 за 2013 г. за „Повишаване на електрическата ефективност на инсталация за ко-генерация“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.;

5. По Заповед № Е-РД-16-525 от 27.10.2015 г. е извършена проверка на място на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, включително и на инвестиционен проект BG- $\text{\$}$ -0086 за 2011 г. за „Изграждане на инсталация за ко-генерация“. Проектът е докладван като изпълнен и отчетен по съответния ред през 2013 и 2014 г.

6. По Заповед № Е-РД-16-172 от 15.04.2016 г. е извършена проверка на място на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, включително и на инвестиционни проекти BG- $\text{\$}$ -0007 за 2012 г. и BG- $\text{\$}$ -0008 за 2013 г. за „Модернизация и реконструкция на блок 5 и блок 7“. Проектите са докладвани като изпълнени и отчетени по съответния ред през 2013 и 2014 г.

7. По Заповед № Е-РД-16-336 от 25.07.2016 г. е извършена проверка на следните оператори на инвестиционни проекти, включени в „НПИ за периода 2013–2020“:

- **„Булгартрансгаз“ ЕАД** – проект от НПИ – BG- $\text{\$}$ -0101 за 2013 г. за „Модернизация на компресорна станция „Ихтиман““;

- **„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД** – проект от НПИ – BG- $\text{\$}$ -0112 за 2015 г. за „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“ – Изпълнени обекти на територията на Клиентски енергоцентрове (КЕЦ) „Пловдив“, „Белово“, „Стара Загора“, „Стамболийски“ и „Пазарджик“;

- **„Електроенергиен системен оператор (ЕСО)“ ЕАД** – проект от НПИ – BG- $\text{\$}$ -0138 за 2012 г. за „Въздушна линия 110 kV: Подстанция „Айтос“ – подстанция „Карнобат““;

8. По Заповед № Е-РД-16-346 от 02.08.2016 г. е извършена проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – като оператор на инвестиционни проекти, включени в НПИ, по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“ – BG- $\text{\$}$ -0112 за 2015 г. за следните обекти:

– Клиентски енергоцентър (КЕЦ) „Нова Загора“ и КЕЦ „Сливен“;

– КЕЦ „Раднево“ и КЕЦ „Казанлък“;

– КЕЦ „Димитровград“, КЕЦ „Харманли“ и КЕЦ „Свиленград“;

– КЕЦ „Момчилград“ и КЕЦ „Асеновград“.