

Заявление по Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия

**ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ**

От **“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**
3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца
Фирмено дело № 582, година: 2000
ЕИК 106513772, банкова сметка: BG31 UNCR 9660 1020 0008 09; банков код: UNCRBGSF
при Уникредит Булбанк АД
телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: dkangelov@npp.bg
притежаващо лицензия № Л-049-3/11.12.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, издаден с решение № Л-049/11.12.2000 г. на КЕВР
представявано от **Димитър Костадинов Ангелов**
ЕГН _____ документ за самоличност ЛК № _____, издадена на _____ г. от МВР
София
на длъжност: *Изпълнителен директор*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. На основание чл. 39 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, предлагам за утвърждаване следната цена:
Пълна цена на електрическа енергия - 51.56 лв./МВтч

Тъй като АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД няма отношение към формирането на технологични загуби в ЕЕС на Р. България и с цел минимизиране на отрицателните ефекти за дружеството от продажба на електроенергия по регулирани цени, предлагам като целесъобразно технологичните разходи по пренос и разпределение да бъдат изключени от обхвата на бъдещи задължения на АЕЦ „Козлодуй“ към регулирания пазар за следващия регулаторен период. Считам за разумно, енергията от АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД да се използва само за задоволяване на нуждите на „защитените“ потребители в страната.

2. На основание чл. 41 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, прилагам следните документи:

1 Отчетна информация за 2015 г. и прогнозна за периода 01.07.2016-30.06.2017 г. съгласно Указанията за образуване на цените при производството на електрическа енергия от атомната електроцентрала:

СПРАВКА № 1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2015 г. и прогноза за ценови период 01.07.2016-30.06.2017 г.;

СПРАВКА № 1.1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с прогноза за 2016 - 2 полугодие, 2017 - 1 полугодие и прогноза за регулаторен период;

СПРАВКА № 2 Разходи за производство на електроенергия от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за 2015 г. и прогноза за ценови период 01.07.2016-30.06.2017 г.;

СПРАВКА № 3 на активите за производство на електроенергия на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетна информация към 31.12.2015 г.;

СПРАВКА № 4 Капиталова структура и данъчни задължения на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетна информация към 31.12.2015 г.;

СПРАВКА № 5 Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за 2015 г. и прогноза за ценови период 01.07.2016-30.06.2017 г.;

СПРАВКА № 6.1 произведена електроенергия и разход на ядрено гориво през 2015 г. и незавършено производство към 31.12.2015 г.

СПРАВКА № 6.2 произведена електроенергия и разход на ядрено гориво през 2016 г. и незавършено производство към 31.12.2016 г.

СПРАВКА № 6.3 произведена електроенергия и разход на ядрено гориво за 1-во полугодие на 2017 г. и незавършено производство към 30.06.2017 г.

СПРАВКА № 7 за количествата енергия и разполагаемост за продажба от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2015 година, по месеци, количества и пазари.

2 Годишен финансов отчет към 31.12.2015 г. не одитиран (отчет за всеобхватния доход, отчет за финансовото състояние, отчет за паричните потоци, отчет за собствения капитал);

3 Отчет и анализ на изпълнение на инвестиционната и ремонтна програми за 2015 г. и прогнозна инвестиционна и ремонтна програми за 2016 г.

4 Прогнозна информация за доставките на ядрено гориво и за сключените договори за предстоящия ценови период.

5 Обосновка за съдържанието на информацията, попълнена в справките от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД по утвърдени от КЕВР образци, необходима за образуване на цените при производство на електрическа енергия;

6 Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Снежана Господинова Янкова, ЕГН
изд. на г. от МВР-Враца.

, документ за самоличност: N

и Сийка Райчева Пенкова, ЕГН
на . от МВР Враца.

, документ за самоличност: № (

изд.

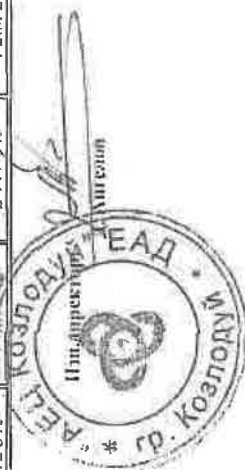
Дата 30.03.2016



(печат)

СПРАВКА №1
ЕХНІЧЕСКІІ ПОКАЗАТЕЛІІ В ПРОИЗВОДСТВОТО
ІІА "АЕЦ КОЗЛОДУІІ" ЕАД

№	ТЕХНІЧЕСКІІ ПОКАЗАТЕЛІІ	МЯРКА	Отчет 2015 г.		Прогноза 01.07.2016-30.06.2017 г.	
			Блок 5	Сума	Блок 5	Сума
1	Произведена електроеергия - брутто Ебр	МВтч	7 855 120	15 379 097	7 508 645	15 475 284
2	Електроеергия за собствени нужди Еси	МВтч	446 756	851 080	415 879	851 091
3	Електроеергия за собствени нужди	%	5.69%	5.37%	5.54	5.51
4	Четна електроеергия Еет	МВтч	7 408 364	14 528 018	7 092 766	14 623 293
5	Гориво за производство В, в т.ч.:	т/г	-	-	-	-
6	Калоричност на горивото q	ккал/кг	0	0	0	0
7	Цена на тон условно гориво Цг	лв./т/т	-	-	-	-
8	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг. бр	г/т/кВтч	364.64	363.39	369.8	369.9
9	Четен специфичен разход на условно гориво Руг. и	г/т/кВтч	386.62	384.68	394.2	391.5
10	Разход за гориво Рг	лв./кВтч	-	-	-	-
11	Специфичен разход на топлина qт. бр	ккал/кВтч	2 552	2 544	2 589	2 589
12	Брой ишени на спирале с последващо пускане на блок Цел, в т.ч.:	бр.	2	4	1	2
12.1	- по диспечерско разпореджане	бр.	1	2	1	2
12.2	- без диспечерско разпореджане	бр.	1	2	0	0
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1000	2 005	993	2 015
14	Мощност в съгласуван престои Мси	МВт	103	249	138	253
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	897	1 756	855	1 762
16	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 000	2 005	993	2 015
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	99.99%	100.47%	99.32%	100.76%
18	Часове в работа Рраб	ч	7 856	15 345	7 560	15 359
19	Часове в използваемост Рраз	ч	7 856	15 345	7 560	15 359
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	89.68%	85.49%	86.07%	87.43%
21	Разнообразност на предоставяната мощност Рразм	МВтч	7 832 109	15 166 672	7 428 564	15 291 144
22	Разнообразност на предоставяната мощност Рразм I шест	МВтч	3 415 109	7 742 695	4 372 830	7 763 857
23	Разнообразност на предоставяната мощност Рразм II шест	МВтч	4 417 000	7 423 977	3 055 734	7 527 287
24	Четна електроеергия Еет I шест	МВтч	3 210 736	7 458 075	4 175 121	7 439 405
25	Четна електроеергия Еет II шест	МВтч	4 197 628	7 071 602	2 917 645	7 183 888



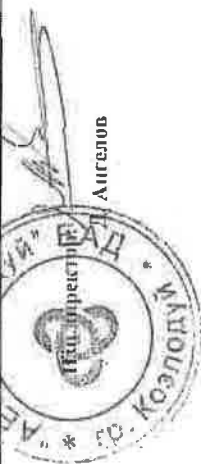
М. Милков
М. Милков

Гл. счетоводител:

СПРАВКА №1.1
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВЕ „О
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Прогноза 01.07.2016г.-31.12.2016г.			Прогноза 01.01.2017г. - 30.06.2017г.			Прогноза 01.07.2016г. - 30.06.2017г.		
			Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	4 413 707	3 439 218	7 872 926	3 094 938	4 507 421	7 602 359	7 508 645	7 966 639	15 475 284
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	238 586	194 935	433 521	177 293	241 177	418 470	415 879	436 112	851 991
3	Електроенергия за собствени нужди	%	5.41%	5.64%	5.51%	5.73%	5.35%	5.50%	5.54%	5.47%	5.51%
4	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	4 175 121	3 264 283	7 439 405	2 917 645	4 266 244	7 183 888	7 092 766	7 530 527	14 623 293
5	Гориво за производство В, в т.ч.:	т/т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Калорийност на горивото q	ккал/кг	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0
7	Цена на топ условно гориво Цг	лв./т/т									
8	Брутен специфичен разход на условно гориво Рут.бр	г/кВтч	369.6	370.9	370.2	370.08	369.4	369.6	369.8	370.1	369.9
9	Чист специфичен разход на условно гориво Рут.ч	г/кВтч	389.7	392.2	391.8	391.9	388.3	391.2	391.2	390.3	391.5
10	Разход за гориво Рг	лв./кВтч									
11	Специфичен разход на топлина qт	ккал/кВтч	2 587	2 596	2 591.2	2 591	2 585	2 588	2 589	2 591	2 589
12	Брой цикли на сгирание с последващо пускане на блок Цеп, в т.ч.:	бр.	0	1	1	1	0	1	1	1	2
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт	999	1001	2 000	985	1038	2 023	993	1021	2 015
14	Мощност в съгласуван престои Мсп	МВт	0.00	218	109	276	6	141	138	115	253
15	Предоставена помпосова мощност Мпр	МВт	999	783	1 891	709	1 032	1 882	855	907	1 762
16	Средна мощност на блока Мер	МВт	999	1 001	2 000	985	1 038	2 023	993	1 021	2 015
17	Коефициент на използваемост по мощност Кмг	%	99.93%	100.09%	100.00%	98.47%	103.79%	101.55%	99.32%	102.15%	100.76%
18	Часове в работа Граб	ч	4417.0	3456.0	7 873.0	3143.0	4343.0	7 486	7560.0	7799.0	15 359
19	Часове в разполагаемост Разп	ч	4417.0	3456.0	7 873.0	3143.0	4343.0	7 486	7560.0	7799.0	15 359
20	Коефициент на използваемост по кал. време Кт	%	100.00%	78.24%	89.12%	71.97%	99.45%	85.71%	86.07%	88.79%	87.43%
21	Разполагаемост на предоставяната мощност Рп	МВтч	4 372 830	3 391 027	7 763 857	3 055 734	4 471 553	7 527 287	7 428 564	7 862 580	15 291 144
22	Разполагаемост на предоставяната мощност Рпч	МВтч				3 055 734	4 471 553	7 527 287	4 372 830	3 391 027	7 763 857
23	Разполагаемост на предоставяната мощност Рпч	МВтч	4 372 830	3 391 027	7 763 857				3 055 734	4 471 553	7 527 287
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч				2 917 645	4 266 244	7 183 888	4 175 121	3 264 283	7 439 405
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 175 121	3 264 283	7 439 405				2 917 645	4 266 244	7 183 888

Гл. счетоводител:
М. Мънкова



Ангелов

СПРАВКА №2
НА РАЗХОДИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2015 г.	Прогноза 01.07.2016- 30.06.2017г.
1	2	3	4	5
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	427 744	481 231
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	111 954	111 954
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	30 433	30 433
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	30 433	30 433
2.2	социални разходи	хил. лв.		
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	158 041	177 656
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	50 467	63 667
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	4 912	6 232
4.2	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	45 555	57 435
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	76 849	97 521
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 464	1 464
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	1 162	1 162
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	374	374
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 826	1 826
5.5.	Застраховки	хил. лв.	12 064	10 729
5.6.	Местни данъци и такси	хил. лв.	1 463	1 463
5.7.	Пошпски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	275	275
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	478	478
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	9 177	9 177
5.10.	Наеми	хил. лв.	3 098	3 098
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	1 910	1 910
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	0	
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	21 596	37 656
5.14.	Услуга водоподаване	хил. лв.	749	749
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	231	231
5.16.	Извозване на отработено ядрено гориво	хил. лв.		
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	12 092	12 092
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	9	9
5.19.	Служебни карти	хил. лв.	0	0
5.20.	Командировки	хил. лв.	653	653
5.21.	Данъци, удържани при източника съгласно ЗКПО	хил. лв.	0	0
5.22.	Отписани вземания	хил. лв.	16	0
5.23.	Специфични разходи, свързани с технологията на производство	хил. лв.	490	490
5.24.	Разходи от задължения по нормативни актове, извън посочените по-горе в т.ч.	хил. лв.	7 722	13 685
5.24.1	Такси, лицензи и разрешения от регулаторни органи	хил. лв.	4 275	5 518
5.24.2	Отпадни води (отводняване нап. системи)	хил. лв.	209	209
5.24.3	Опазване на околната среда	хил. лв.	393	393
5.24.4	Обезщетения по КТ и КТД	хил. лв.	932	932
5.24.5	Обучение и квалификация	хил. лв.	408	408
5.24.6	Почистване и озеленяване на площадката	хил. лв.	1 505	1 505
5.24.7	Разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия	хил. лв.		4 720
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност (странични стопански дейности, социални д-ти, топлоенергия)	хил. лв.	30 734	30 734
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	236 940	233 918
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	137 139	141 593
	основно гориво (Ядрено гориво)	хил. лв.	137 139	141 593
2	Консумативи	хил. лв.	1 009	1 009
3	Други променливи разходи	хил. лв.	12 148	12 148
	Такса услуга водоползване	хил. лв.	12 055	12 055
	Електрическа енергия-испена	хил. лв.	93	93
	Разходи за поддръжка	хил. лв.		
4	Вноски за фонд "Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"	хил. лв.	86 644	79 168

Гл. счетоводител:

М. Мънкова



СПРАВКА №3

НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на бизнесната година 2015г. хил. лв.				
		Блок 5	Блок 6	Общи 5 и 6 бл.	общо станционни и	Сума
1	2	3	4	5	6	7
1	А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.	958 373	1 013 480	176 357	248 711	2 396 921
1.1	Земни (терени)			2	18210	18 212
1.2	Сгради и конструкции	129 915	195 446	31 445	43 467	400 273
1.3	Машини и оборудване	784 246	793 800	134 116	116 096	1 828 258
1.4	Съоръжения	30 898	10 011	6 813	59 081	106 803
1.5	Транспортни средства			490	6 276	6 766
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	13 248	14 116	1 000	2 673	31 037
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	66	107	2 491	2 908	5 572
2.	Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.	0	0	0	36 292	36 292
	Дълготрайни материални активи				36 292	36 292
	Дълготрайни нематериални активи					0
3.	Безвъзмездно финансирани активи			307	6 769	7 076
4.	ОК- оборотен капитал					69 601
5.	Регулаторна база на активите (РБА)					2 459 446

Гл. счетоводител:


М. Мънкова



СПРАВКА №4
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към 31.12.2015г.
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 575 304
2	Дял на собствения капитал	%	93.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	1.40%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	193 846
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	193 846
5	Дял на привлечения капитал	%	7.00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	1.89%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10.0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	1.58%

Забележка: Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е примерна стойност, с която се извършват изчисленията. В случай на промяна в ЗКПО се променя и процента на корпоративния данък върху печалбата.

Гл. счетоводител:

М. Мънкова

Изп. директор:

Д. Ангелов



СПРАВКА №5

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2015 г.	Прогноза 01.07.2016- 30.06.2017 г.
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Ен	МВтч	14 528 018	14 623 293
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ Р _{пр.м}	МВтч	15 166 672	15 291 144
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	236 940	233 918
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	427 744	481 231
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.		38 834
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	427 744	520 065
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	664 685	753 983
8	ПЪЛНА ЦЕНА *	лв./МВтч	29.81	51.56

*Забележка : Пълната цена за 2015 г. е изчислена на база количества и приходи от електроенергия, реализирани по регулирани цени.

Гл. счетоводител:

М. Мъикова

Изп. директор:

Д. Ангелов



СПРАВКА № 6.1.
ПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И РАЗХОД НА ЯДРЕНО ГОРИВО ПРЕЗ 2015 год.
НЕЗАВЪРШЕНО ПРОИЗВОДСТВО КЪМ 31.12.2015 год.

ЯНУАРИ	КВтч.	ГК	ЯГ	Остатък 31.12.2014	Остатък 31.01.2015
Блок 5	762 355				
Блок 6	760 680				
ВСИЧКО	1 523 035				
ФЕВРУАРИ	КВтч.				
Блок 5	676 408				
Блок 6	702 624				
ВСИЧКО	1 379 032				
МАРТ	КВтч.				
Блок 5	760 540				
Блок 6	776 902				
ВСИЧКО	1 537 442				
ПЪРВО ТРИМ.	4 439 509				
АПРИЛ	КВтч.				
Блок 5	229 878				
Блок 6	747 279				
ВСИЧКО	977 157				
МАЙ	КВтч.				
Блок 5	257 951				
Блок 6	764 341				
ВСИЧКО	1 022 292				
ЮНИ	КВтч.				
Блок 5	706 469				
Блок 6	732 920				
ВСИЧКО	1 439 389				
ВТОРО ТРИМ.	3 438 838				
ШЕСТМЕСЕЧИЕ	7 878 347				
ЮЛИ	736 560				
Блок 5	737 263				
Блок 6	740 591				
ВСИЧКО	1 477 854				
АВГУСТ	КВтч.				
Блок 5	742 287				
Блок 6	638 654				
ВСИЧКО	1 380 940				
СЕПТЕМВРИ	КВтч.				
Блок 5	725 444				
Блок 6	69 273				
ВСИЧКО	794 719				
ТРЕТО ТРИМ.	3 653 513				
ДЕВЕТМЕСЕЧИЕ	11 531 860				
ОКТОМВРИ	КВтч.				
Блок 5	758 553				
Блок 6	90 118				
ВСИЧКО	848 671				
НОЕМВРИ	КВтч.				
Блок 5	735 932				
Блок 6	735 594				
ВСИЧКО	1 471 526				
ДЕКЕМВРИ	КВтч.				
Блок 5	762 041				
Блок 6	765 001				
ВСИЧКО	1 527 041				
ЧЕТВЪРТО ТРИМ.	3 847 238				
	МВтч.				
Блок 5	7 855 120				
Блок 6	7 523 977				
ВСИЧКО	15 379 097				

Гл. счетоводител:

М.М.Милова



СПРАВКА № 6.2.
ПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И РАЗХОД НА ЯДРЕНО ГОРИВО ПРЕЗ 2016 ГОД.
НЕЗАВЪРШЕНО ПРОИЗВОДСТВО КЪМ 31.12.2016 ГОД.

ЯНУАРИ	КВтч.	01.01.2016	31.12.2016
Блок 5	763 876		
Блок 6	767 512		
ВСИЧКО	1 531 388		
ФЕВРУАРИ	КВтч.		
Блок 5	694 089		
Блок 6	700 010		
ВСИЧКО	1 394 100		
МАРТ	КВтч.		
Блок 5	632 709		
Блок 6	750 281		
ВСИЧКО	1 382 990		
ПЪРВО ТРИМ.	4 308 478		
АПРИЛ	КВтч.		
Блок 5	16 632		
Блок 6	719 928		
ВСИЧКО	736 560		
МАЙ	КВтч.		
Блок 5	458 568		
Блок 6	743 926		
ВСИЧКО	1 202 494		
ЮНИ	КВтч.		
Блок 5	712 800		
Блок 6	712 800		
ВСИЧКО	1 425 600		
ВТОРО ТРИМ.	3 364 654		
ШЕСТМЕСЕЧНЕ	7 673 132		
ЮЛИ	КВтч.		
Блок 5	736 560		
Блок 6	736 560		
ВСИЧКО	1 473 120		
АВГУСТ	КВтч.		
Блок 5	736 560		
Блок 6	736 560		
ВСИЧКО	1 473 120		
СЕПТЕМВРИ	КВтч.		
Блок 5	717 314		
Блок 6	456 667		
ВСИЧКО	1 173 982		
ТРЕТО ТРИМ.	4 120 222		
ДЕВЕТМЕСЕЧНЕ	11 793 353		
ОКТОМВРИ	КВтч.		
Блок 5	744 926		
Блок 6	11 880		
ВСИЧКО	756 806		
НОЕМВРИ	КВтч.		
Блок 5	727 056		
Блок 6	744 163		
ВСИЧКО	1 471 219		
ДЕКЕМВРИ	КВтч.		
Блок 5	751 291		
Блок 6	773 388		
ВСИЧКО	1 524 679		
ЧЕТВЪРТО ТРИМ.	3 752 704		
	МВтч.		
Блок 5	7 692 382		
Блок 6	7 853 676		
ВСИЧКО	15 546 057	0.00952534	148 081
			77 687

Гл. счетоводител:

М.М. Маджова



СПРАВКА № 6.3.
ПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ И РАЗХОД НА ЯДРЕНО ГОРИВО ЗА
ПЕРИОДА 01.01-30.06.2017 И НЕЗАВЪРШЕНО ПРОИЗВОДСТВО КЪМ 30.06.2017 год.

ЯНУАРИ	КВтч.	ГК	ЯГ	Остатък 31.12.2016	Остатък 31.01.2017
Блок 5	751 291				
Блок 6	773 388				
ВСИЧКО	1 524 679				
ФЕВРУАРИ	КВтч.				
Блок 5	678 586				
Блок 6	698 544				
ВСИЧКО	1 377 130				
МАРТ	КВтч.				
Блок 5	746 737				
Блок 6	772 349				
ВСИЧКО	1 519 086				
ПЪРВО ТРИМ.	4 420 895				
АПРИЛ	КВтч.				
Блок 5	317 196				
Блок 6	748 440				
ВСИЧКО	1 065 636				
МАЙ	КВтч.				
Блок 5	0				
Блок 6	773 388				
ВСИЧКО	773 388				
ЮНИ	КВтч.				
Блок 5	601 128				
Блок 6	741 312				
ВСИЧКО	1 342 440				
ВТОРО ТРИМ.	3 181 464				
ШЕСТМЕСЕЧИЕ	7 602 359				

Гл. счетоводител:

М. Милкова



СПРАВКА № 7

ЗА КОЛИЧЕСТВА ЭНЕРГИИ И РАЗНОУДАЧЕМОСТ
ЗА ПРОДАЖА ОТ "АЕЦ КОЗЛОДУН" РБ ЕАД ПРЕЗ 2015 ГОДИНА

ПОКАЗАТЕЛИ	МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛИ	АВГУСТ	СЕНТЕМБЕР	ОКТОБЕР	НОЯБРЬ	ДЕКАБРЬ	2015
Потребление энергии (отделение АС и ЕО)									
1. Производство в т.ч.:									
1.1. Свободная энергия (свободная ЕО)	1 445 836,0	1 309 976,2	1 460 445,6	958 344,5	1 362 556,2	1 396 479,1	1 298 835,8	742 783,2	1 395 341,6
1.2. Свободная энергия (свободная ЕО)	1 445 836,0	1 309 976,2	1 460 445,6	958 344,5	1 362 556,2	1 396 479,1	1 298 835,8	742 783,2	1 395 341,6
1.3. Свободная энергия (свободная ЕО)	817 657,0	735 352,0	794 586,0	704 685,0	1 060 953,0	1 101 963,0	972 938,0	631 634,0	731 331,5
1.4. Свободная энергия (свободная ЕО)	63 984,0	58 320,0	63 898,0	63 984,0	63 920,0	11 994,0	9 672,0	10 080,0	3 600,0
2. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)									
2.1. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	640 376,0	584 716,0	662 968,0	239 388,5	299 061,0	291 992,5	322 774,5	108 735,0	152 370,9
2.2. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	640 376,0	584 716,0	662 968,0	239 388,5	299 061,0	291 992,5	322 774,5	108 735,0	152 370,9
2.3. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	674 570,0	615 542,4	697 919,8	254 009,3	313 925,1	309 005,8	343 180,0	116 337,7	164 279,5
2.4. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	-12 197,0	-10 491,8	2 889,6	2 325,1	3 442,2	2 523,6	3 123,3	2 414,2	2 523,3
2.5. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	2 005,0	2 141,1	2 911,0	2 512,3	3 687,1	2 764,4	3 272,3	2 561,0	2 500,4
2.6. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	-15 102,9	-12 232,9	-51,5	-187,3	-272,1	-171,3	-149,0	-146,0	-172,5
2.7. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.8. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	75 773,4	68 403,7	76 904,2	56 250,6	57 838,2	83 884,0	79 033,5	48 972,2	50 432,4
2.9. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	19 059,6	17 397,6	19 725,8	7 150,2	7 496,2	8 913,3	9 650,3	3 261,0	4 586,8
2.10. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	9 797,3	8 946,2	10 143,4	3 662,6	3 830,0	4 575,6	4 938,4	1 663,6	2 331,3
2.11. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	9 261,8	8 451,4	9 582,4	3 487,5	3 666,3	4 337,7	4 711,9	1 597,3	2 255,6
2.12. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	59 324,0	53 215,0	57 159,4	49 098,6	50 364,0	75 172,8	69 362,2	45 711,3	45 835,7
2.13. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	4 649	4 237	4 643	4 499	4 649	776	687	734	1 421
2.14. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	54 675	48 978	52 516	44 599	45 715	74 397	68 675	44 977	44 415
2.15. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	-2 610,2	-2 208,8	18,0	1,8	-22,6	-17,4	-21,0	0,1	0,1
2.16. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	27,7	21,1	26,7	30,8	21,0	25,1	45,3	22,2	21,4
2.17. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	-2 637,9	-2 229,0	-7,8	-28,9	-13,6	-12,8	-21,3	-22,3	-11,5
2.18. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	52,41	52,22	52,66	61,08	60,35	60,07	60,85	65,93	64,07
2.19. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	29,76	29,75	29,75	29,87	29,95	29,80	29,90	29,99	30,10
2.20. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	72,55	72,37	71,94	72,29	71,48	65,27	71,29	72,37	72,50
2.21. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	214,00	218,87	6,55	0,70	-6,62	0,41	1,71	0,05	3,93
2.22. Потребление энергии (отделение АС и ЕО)	52,41	52,22	52,66	61,08	60,35	60,07	60,85	65,93	64,07
3. Свободная энергия - общее									
3.1. Свободная энергия - общее									
3.2. Свободная энергия - общее									
3.3. Свободная энергия - общее									
3.4. Свободная энергия - общее									
3.5. Свободная энергия - общее									
3.6. Свободная энергия - общее									
3.7. Свободная энергия - общее									
3.8. Свободная энергия - общее									
3.9. Свободная энергия - общее									
3.10. Свободная энергия - общее									
3.11. Свободная энергия - общее									
3.12. Свободная энергия - общее									
3.13. Свободная энергия - общее									
3.14. Свободная энергия - общее									
3.15. Свободная энергия - общее									
3.16. Свободная энергия - общее									
3.17. Свободная энергия - общее									
3.18. Свободная энергия - общее									
3.19. Свободная энергия - общее									
3.20. Свободная энергия - общее									
3.21. Свободная энергия - общее									
3.22. Свободная энергия - общее									
3.23. Свободная энергия - общее									
3.24. Свободная энергия - общее									
3.25. Свободная энергия - общее									
3.26. Свободная энергия - общее									
3.27. Свободная энергия - общее									
3.28. Свободная энергия - общее									
3.29. Свободная энергия - общее									
3.30. Свободная энергия - общее									
3.31. Свободная энергия - общее									
3.32. Свободная энергия - общее									
3.33. Свободная энергия - общее									
3.34. Свободная энергия - общее									
3.35. Свободная энергия - общее									
3.36. Свободная энергия - общее									
3.37. Свободная энергия - общее									
3.38. Свободная энергия - общее									
3.39. Свободная энергия - общее									
3.40. Свободная энергия - общее									
3.41. Свободная энергия - общее									
3.42. Свободная энергия - общее									
3.43. Свободная энергия - общее									
3.44. Свободная энергия - общее									
3.45. Свободная энергия - общее									
3.46. Свободная энергия - общее									
3.47. Свободная энергия - общее									
3.48. Свободная энергия - общее									
3.49. Свободная энергия - общее									
3.50. Свободная энергия - общее									
3.51. Свободная энергия - общее									
3.52. Свободная энергия - общее									
3.53. Свободная энергия - общее									
3.54. Свободная энергия - общее									
3.55. Свободная энергия - общее									
3.56. Свободная энергия - общее									
3.57. Свободная энергия - общее									
3.58. Свободная энергия - общее									
3.59. Свободная энергия - общее									
3.60. Свободная энергия - общее									
3.61. Свободная энергия - общее									
3.62. Свободная энергия - общее									
3.63. Свободная энергия - общее									
3.64. Свободная энергия - общее									
3.65. Свободная энергия - общее									
3.66. Свободная энергия - общее									
3.67. Свободная энергия - общее									
3.68. Свободная энергия - общее									
3.69. Свободная энергия - общее									
3.70. Свободная энергия - общее									
3.71. Свободная энергия - общее									
3.72. Свободная энергия - общее									
3.73. Свободная энергия - общее									
3.74. Свободная энергия - общее									
3.75. Свободная энергия - общее									
3.76. Свободная энергия - общее									
3.77. Свободная энергия - общее									
3.78. Свободная энергия - общее									
3.79. Свободная энергия - общее									
3.80. Свободная энергия - общее									
3.81. Свободная энергия - общее									
3.82. Свободная энергия - общее									
3.83. Свободная энергия - общее									
3.84. Свободная энергия - общее									
3.85. Свободная энергия - общее									
3.86. Свободная энергия - общее									
3.87. Свободная энергия - общее									
3.88. Свободная энергия - общее									
3.89. Свободная энергия - общее									
3.90. Свободная энергия - общее									
3.91. Свободная энергия - общее									
3.92. Свободная энергия - общее									
3.93. Свободная энергия - общее									
3.94. Свободная энергия - общее									
3.95. Свободная энергия - общее									
3.96. Свободная энергия - общее									
3.97. Свободная энергия - общее									
3.98. Свободная энергия - общее									
3.99. Свободная энергия - общее									
3.100. Свободная энергия - общее									

Генеральный директор:

М. М. М. М.
М. М. М. М.



ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

ХИЛ. ЛВ.

Съдържание		Текуща година	Предходна година
1	Приходи от продажба на продукцията	827 207	832 007
1.1	Приходи от продажба на електроенергия	825 181	829 970
1.2	Приходи от продажба на топлоенергия	2 026	2 037
2	Приходи от финансираня	1 006	1 213
3	Продажба на услуги, стоки и други продажби	22 892	17 193
4	Изменение в незавършеното производство	8 935	(10 856)
5	Придобиване на машини, съоръжения и обор-не по стопански нач	542	311
6	Разходи за материали и консумативи	(159 156)	(154 579)
7	Разходи за външни услуги	(117 141)	(92 973)
8	Разходи за амортизация	(160 209)	(153 339)
9	Разходи за персонал	(184 463)	(187 882)
10	Други разходи	(115 674)	(101 105)
11	Оперативна печалба	123 939	149 990
12	Финансови разходи	(4 562)	(5 983)
13	Финансови приходи	2 532	2 096
14	Печалба преди облагане с данъци	121 909	146 103
15	Разходи за данък върху доходите	(9 518)	(9 179)
16	Печалба за периода от продължаващи дейности	112 391	136 924
17	Загуба за периода от преустановени дейности	(29 957)	(58 532)
18	Печалба за периода	82 434	78 392
19	Друг всеобхватен доход		
19.1	Актуерна загуба по суми при пенсиониране по възраст и стаж	(15 467)	513
19.2	Данък върху дохода, отнасящ се до друг всеобхватен доход	1 547	(51)
19.3	Преоценка на нефинансови активи	1 063 034	
19.4	Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг		
	всеобхватен доход	(106 303)	
20	Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	942 811	462
21	Общо всеобхватен доход за годината	1 025 245	78 854

Дата: 18.03.2016 г.

Съставител на отчета:

М. Мънкова



ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
към 31 декември 2015 г.

хил. лв.

Съдържание	Текуща година	Предходна година
АКТИВИ		
Нетекущи активи		
1 Имоти, машини и съоръжения	2 434 665	1 387 839
2 Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	402 215	403 200
3 Нематериални активи	5 573	7 118
4 Инвестиции в дъщерни предприятия	15 161	15 161
5 Вземания от КТБ	3 630	4 618
6 Предоставени заеми на свързани лица	17 090	18 990
7 Инвестиции на разположение за продажба	232	232
8 Инвестиционни имоти	3 034	
	2 881 600	1 837 158
Текущи активи		
1 Ядрено гориво	235 901	247 184
2 Материални запаси	59 156	59 324
3 Търговски и други вземания	45 164	45 488
4 Предоставени заеми на свързани лица	2 860	2 367
5 Вземания от свързани лица	98 471	170 141
6 Вземания за данък върху доходите	617	
7 Разходи за бъдещи периоди	10 969	3 167
8 Парични средства и краткосрочни депозити	89 851	18 920
	542 989	546 591
ОБЩО АКТИВИ	3 424 589	2 383 749
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		
Собствен капитал		
1 Акционерен капитал	196 493	165 607
2 Законови резерви	16 561	15 385
3 Други резерви	2 350 148	1 407 468
4 Неразпределена печалба	12 102	12 637
5 Финансов резултат от текущия период	82 434	78 392
Общо собствен капитал	2 657 738	1 679 489
Нетекущи пасиви		
1 Лихвоносни заеми	147 788	192 038
2 Задържани суми по договори за строителство	1 471	1 393
3 Финансирання	190 689	190 737
4 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	24 375	16 062
5 Отсрочени данъчни пасиви	189 091	89 571
	553 414	489 801
Текущи пасиви		
1 Търговски и други задължения	103 853	142 222
2 Задължения към свързани лица	11 377	5 423
3 Лихвоносни заеми	46 058	46 491
4 Финансирання	1 047	1 456
5 Задържани суми по договори за строителство	5 776	5 742
6 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	15 384	12 029
7 Провизии за ОЯГ	29 942	
8 Задължение за данък върху дохода		1 096
Текущи пасиви	213 437	214 459
Общо пасиви	766 851	704 260
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	3 424 589	2 383 749

дата: 30.03.2016 г.

Съставител на отчета:

М. Мънкова

Ръководител:

Димитър Ангелов



Отчет за паричните потоци
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
за 2015 г.

ХИЛ. ЛВ.

СЪДЪРЖАНИЕ		Текуща година	Предходна година
А	Паричните потоци от оперативна дейност		
	1. Парични постъпления от продажби	941 056	917 406
	2. Парични плащания на доставчици	(295 914)	(251 493)
	3. Парични плащания към персонал и осиг. организации	(183 654)	(169 843)
	4. Платени такси, комисионни и други подобни	(192)	(51)
	5. Плащания към фонд РАО, ИЕЯС и СЕС	(100 556)	(85 939)
	6. Постъпления/плащания за/ данък върху дохода	(16 394)	(9 901)
	7. Парични потоци, свързани с др. данъци и плащания към ДБ	(101 821)	(129 060)
	8. Парични потоци, свързани със застраховки	(10 706)	(9 901)
	9. Други постъпления от оперативна дейност	53 042	(14 060)
	10. Нетен паричен поток от продължаващи дейности	284 861	247 158
	11. Нетен паричен поток от преустановени дейности	(15)	(28 812)
	Нетен паричен поток от оперативна дейност	284 846	218 346
Б	Парични потоци от инвестиционна дейност		
	1. Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(173 474)	(157 272)
	2. Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения	3 200	18
	3. Постъпления от предоставени заеми	1372	754
	4. Получени лихви	2 257	1 721
	5. Получени дивиденди	712	255
	Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(165 933)	(154 524)
В	Парични потоци от финансовата дейност		
	1. Плащания по получени заеми	(44 251)	(44 251)
	2. Платени лихви	(3 731)	(5 449)
	3. Изплатени дивиденди		(45 142)
	Нетен паричен поток, използван за финансова дейност	(47 982)	(94 842)
Г	Блокирани парични средства		4 618
	Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти (А + Б + В + Г)	70 931	(26 402)
	Парични средства и еквиваленти към началото на годината	18 920	45 322
	Парични средства и еквиваленти към края на годината	89 851	18 920

дата: 30.03.2016 г.

Съставител на отчета:

М. Мънкова

Ръководител:

Д. Ангелов



О Т Ч Е Т
ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
 за периода от 01.01.2015 год. до 31.12.2015 год.

хил. лв.

	Основен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	ОБЩО
Начално състояние към 01.01.2014 г.	153 855	12 454	433 750	(6 433)	984 126	51 292	1 628 054
Разпределени дивиденди						(27 419)	(27 419)
Сделки със собственика						(27 419)	(27 419)
Печалба за годината						78 392	78 392
Друга всеобхватна печалба				402			402
Общи всеобхватен доход за годината				402		78 392	78 854
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	11 752					(11 752)	
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба		2 931				(2 931)	
Прихващане на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба			(3 447)			3 447	
Салдо към 31.12.2014 г.	165 607	15 385	429 303	(5 961)	984 126	91 029	1 679 489
Начално състояние към 01.01.2015 г.	165 607	15 385	429 303	(5 961)	984 126	91 029	1 679 489
Разпределени дивиденди						(46 330)	(46 330)
Сделки със собственика						(46 330)	(46 330)
Печалба за годината						82 434	82 434
Преоценка на нефинансови активи			1 063 034				1 063 034
Доля върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход			(106 303)				(106 303)
Друг всеобхватен доход				(13 921)			(13 921)
Общи всеобхватен доход за годината			956 731	(13 921)			942 810
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	30 886					(30 886)	
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба		1 176				(1 176)	
Прихващане на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба			(130)				(130)
Други изменения в собствения капитал							(664)
Салдо към 31.12.2015 г.	196 493	16 561	1 385 904	(19 882)	984 126	24 536	2 657 738

дн: 30.03.2016 г.

Съставител:

М. Мъикова





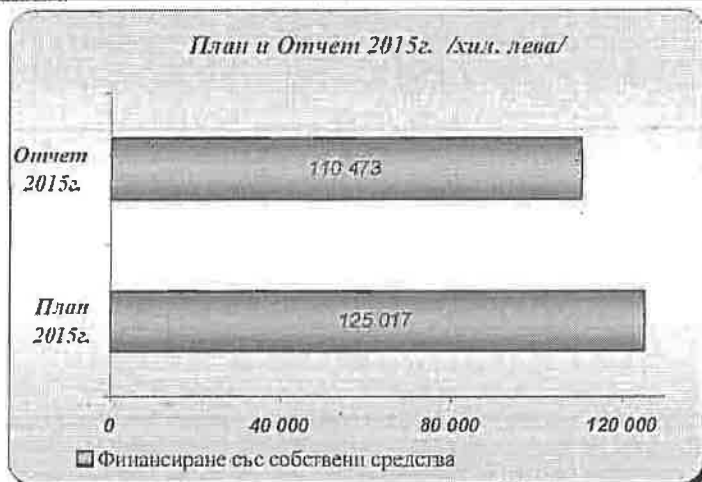
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ПРЕЗ 2015г.

През 2015 г. отчетените инвестиционни разходи със собствени средства възлизат на 110 473 хил.лв. спрямо актуализирания план с Протокол №54/12.11.2015г. на СД на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД за същия период 125 017 хил.лв. /88%/.

Изпълнените инвестиционни мероприятия през отчетния период са насочени към реализиране на стратегическите цели за удължаване срока на експлоатация на 5 и 6 ЕБ и повишаване на проектната им мощност до 104%. В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензиите за експлоатация са изпълнени редица мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, включително мероприятия от Програма за изпълнение на препоръките от проведените “стрес тестове” на ядрените съоръжения.

							/ ХИЛ. ЛВ. /
Източник на финансиране	План 2015г.	Отчет 2015г.	отчет в т.ч. за :				Изпъл- нение за отчетния период %
			СМР	МиС	Други	ППР	
Разходи по Инвестиционна програма							
Финансиране със собствени средства	125 017	110 473	19 083	70 561	39	20 790	88.37



В Бизнес програмата на дружеството, в разделът “Инвестиционна програма” са планирани следните проекти:

Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок

Реализацията на мерките от този проект е основание за подновяването на лицензиите за експлоатацията на блокове 5 и 6 през 2017 и 2019г. и дългосрочна експлоатация за следващите 30 години. Това ще осигури електропроизводство и икономически ползи за Дружеството и за крайните потребители за продължителен период от време. Проектът предвижда 2 етапа:

1-ви етап: Комплексно обследване и оценка на остатъчния ресурс на оборудването и съоръженията на блокове 5 и 6 на АЕЦ “Козлодуй”- приключен.

2-ри етап:

Вторият етап на проекта се базира на резултатите и препоръките от първия етап и се осъществява със собствени средства на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Реализацията на втория етап на проекта включва:

- разработване, утвърждаване и съгласуване с Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) на Програми за подготовка за продължаване срока на експлоатация на блок 5 и блок 6 на АЕЦ „Козлодуй“;
- разработване, утвърждаване и съгласуване с АЯР на Програми за изпълнение на мерките за продължаване срока на експлоатация на блок 5 и блок 6 на АЕЦ „Козлодуй“;
- изпълнение на планираните в Програмите мерки - организационни, технически и методически дейности за удължаване срока на експлоатация на блокове 5 и 6, с обосноваване на сроковете за дългосрочна експлоатация.

През 2015г. извършените разходи по мерките от този проект са в размер на 30 192 хил.лв. По-значими мероприятия са: Доставка и подмяна на обратни клапани за системите за безопасност/СБ/, системи важни за безопасността /СВБ/ и СНБ; Удължаване срока на експлоатация на съществуващите хидроамортизатори; Доставка на сборки вътрешно-реакторни детектори /СВРД/ и шлейфове за термоконтрола на реактора на блокове 5 и 6; Проектиране, доставка и монтаж на силови захранващи шкафове 0.4кV, заменящи сборки тип РТЗО от системи за безопасност 5 и 6 блок и сборки в общостанционни обекти; Модернизирани и доставка на резервни части за главни циркуляционни помпи; Доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок и др.

Повишаване мощността на реакторните установки до 104%

Отчетените средства за изпълнение на проекта са 25 684 хил.лв.

Съгласно актуализираната комплексна концепция, преходът и дейностите към усвояването и работата на повишено ниво на мощност са разделени условно на етапи, включващи краткосрочни и дългосрочни дейности. Изпълнението на краткосрочните мероприятия ще позволи извършването на комплексните изпитания на повишено ниво на мощност, а изпълнението на дългосрочните – работа на повишено ниво на мощност.

Продължава изпълнението на дейностите по сключените договори във връзка с реализирането на съответните етапи на проекта:

Етап разработване на допълнителни анализи, обосноваващи безопасната експлоатация на блоковете на повишено ниво на мощност.

Специфични анализи на барьерите при разпространението на РА продукти при работа на реакторната установка(РУ) на мощност 3120MW:

- Извършени са специфични анализи на барьерите при разпространението на РА продукти при работа на РУ на мощност 3120MW. Приети са: “Методика на анализа”, “Описание на моделите” и Окончателен отчет за “Анализи и оценка на резултатите”;

- Приети са “Анализи на надпроектни аварийни последователности, съответстващи на описаните в Наредба за осигуряване на безопасността на ядрени централи при експлоатация на реакторна установка с топлинна мощност 3120MW”

Етап изпълнение на мероприятията за създаване на условия за извършване на комплексни изпитания на повишено ниво на мощност, включващи промени в конструкции, системи и компоненти /КСК/:

- Проектиране и монтаж на нова система за измерване на температурата в циркуляционните кръгове на първи контур: термопреобразуватели, компенсационни устройства, ел.захранване, кабелни трасета и окабеляване и осигуряване възможност за индивидуална корекция на всеки термопреобразуватели - приети работни проекти за 5 блок, редакция 1 и за 6 блок, редакция 0. На 5 блок е изпълнено техническо решение относно: Опитна експлоатация на технически средства предвидени в проекта за модернизация на система за измерване на температурата в циркуляционните кръгове на първи контур, участващи в състава на АЗ/ПЗ, СНЕ и ПТК УСБ. На 6 блок по време на ПГР 2015 се изпълни монтажа на системата.

- Доработка на софтуер и хардуер по апаратура АПЗ, АРМ, РОМ и АКНП във връзка с повишаване мощността на блокове 5 и 6 до 104% - дейностите се изпълняват по етапи съгласно календарен график;

- Стартирана процедура за модернизиране на апаратурата за контрол на неутронния поток /АКНП/ с планирано изпълнение в актуализираната ИП през 2016 и 2017г.

- Разработване и доставка на документация за модернизация на сепарационната схема на парогенератора/ПГ/ за осигуряване проектната влажност на парата при работа на повишена мощност до 104 % от номиналната - по време на ПГР 2015, на 5 блок е изпълнен първи етап от модернизацията на сепарационната система на ПГ. Вторият етап изпълнен по време на ПГР на 6 блок. Проведени функционални изпитания на сепарационните системи на двата блока.

Етап дългосрочни дейности, свързани с модификация на КСК на основно оборудване:

- На проведен специализиран технически съвет са разгледани варианти за реконструкция на ЦВН на турбина К 1000-60/1500-2. Стартиран е доклад за изработване, транспортиране и доставка на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на модернизирана проточна част на цилиндър високо налягане/ЦВН/ на турбина К-1000-60/1500-2 с цел обезпечаване работата на ТГ9 на номинална мощност 1100MW.

- Проектиране, доставка и монтаж на електрически мостови двугредови кранове с колички, Q=160/20т.. МЗ 5, 6 блок. кота 29.5 - Завършен е монтажа на 160 тонен кран в машинна зала на 6 блок, проведени функционални изпитания за съвместна работа на двата крана в МЗ на 6 блок (250т и 160т).

- Стартирана е процедура за "Демонтиране на съществуващ мостов двугредов кран 5UQ11E02 с товароподемност Q=125/20т.. проектиране, доставка и монтаж на електрически мостов двугредов кран с количка с товароподемност Q=160/20т, Машинна зала 5 блок, кота 29.5 и взаимосвързани дейности за регистрация пред органи на Държавна агенция метрологичен и технически надзор и пускане в експлоатация на крана".

- Проектиране, доставка и монтаж на нови генератори и спомагателни системи на 5 и 6 блок: През ПГР 2015 на блок 6 е монтиран и въведен в експлоатация нов статор на генератор 10GQ. Подписан е договор за изработка на нов статор и реконструкция ротора на генератора на 5 блок.

Мероприятия, произтичащи от Стрес тестовите и националния план за действие (НПД)

Проектът следва областите, обект на преоценка в рамките на проведените стрес тестове, както и допълнителни мерки съгласно националния план за действие.

Целите на „стрес теста“ могат да се обобщят, както следва:

- определяне на мерките, приети в проекта на централата и съответствието на централата на проектите ѝ изисквания по отношение на външните въздействия;
- определяне на възможностите на ЯЦ да реагира на надпроектни събития, т.е. оценяване на устойчивостта на ЯЦ и идентифициране на потенциалните слаби места;
- определяне на възможните мерки, които могат да подобрят дадено ниво на защитата в дълбочина чрез подобряване на устойчивостта на компонентите или чрез усилване на независимостта от другите нива на защитата.

В този проект са включени мероприятия от програма за изпълнение на препоръките от проведените "стрес тестове" на ядрените съоръжения в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съдържаща всички изпълняващи се коригиращи мерки или планирани подобрения.

Програмата се отнася за:

- ядрените съоръжения на площадката, собственост на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в които се експлоатират или съхраняват ядрено гориво – ядрени енергийни блокове №5.6. приреакторни басейни за отлежаване на отработило гориво (БОК-5.6), хранилище за съхранение на отработило ядрено гориво;
- общостанционни обекти и съоръжения на площадката, свързани с осигуряване на основните функции на безопасност или изпълняващи защитни функции;
- обекти, дейности и документи, свързани с аварийната готовност, действия при екстремни условия и за управление на тежки аварии.

Вложените инвестиции по мероприятията от този проект в размер на 1 957 хил.лв. са за - Анализ на феномените на тежки аварии в БОК; Проектиране, доставка и монтаж на с-ма 5.6 UL15 за поддържане на приемливи нива на водата и избягване на наводнение на РЩУ, съгласно анализите от работния отчет по мярка 21121: Оптимизиране на

температурния режим на 5. 6UV40D01+D06 за охлаждане на хермопроходките и други мерки произтичащи от резултатите от проведените "стрес-тестове".

Лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността

Целта на проекта е реализиране на дейности, гарантиращи осигуряването на ядрената безопасност, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и управлението на радиоактивните материали в АЕЦ.

През 2015г., вложените средства по мероприятията от проекта са 17 155 хил.лв., от които със значителен размер разходи в 2015г. са:

- Модернизация на управлението на арки за радиационен мониторинг RTM860TS – изпълнен договор за проектиране, доставка и монтаж.

- Дооборудване на хранилище за отработило ядрено гориво /работилница и с чохли, за отработено ядрено гориво от ВВЕР1000/. Приета е обосновка на възможността за използване на чохли за транспорт и съхранение на отработено ядрено гориво с дълбочина на изгаряне до 55 MWd/kg.U. През 2015г. поетапно са изпълнени доставки на чохли за съхранение на отработено ядрено гориво.

- Модернизиране на системата за радиационен контрол (подмяна на приборите със съвременни с автоматично записване на показанията в база данни) – стартиран доклад за изпълнение на строително монтажни дейности през 2016г. след приет проект.

- Предпроектно проучване за извличане, съхраняване, преработване и кондициониране - с цел погребване на отработени сорбенти, шламове и утайки от СК-3 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД – съгласува се техническото задание за предпроектно проучване за избор на система за извличане, последващо уплътняване и пакетиране на шламове и утайки, преди или след транспортирането им от резервоари на СК-3 към СП "РАО".

Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура

През 2015г., вложените средства по мероприятията от проекта са 35 485 хил.лв.

В този проект се изпълняват дейности, свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения и дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност:

- модернизиране на съществуващото оборудване, невключено в мероприятията по основните инвестиционни проекти

- подмяна на морално и физически остаряла техника или изтекъл ресурс
- предписания на контролни органи и изисквания на нормативни документи
- мероприятия, свързани с физическата сигурност на обекти в АЕЦ Козлодуй ЕАД
- подмяна на амортизирани участъци от топлоснабдителната система в град Козлодуй

- дейности, свързани с поддръжка и реконструкция на социални обекти и др.

По-значими мероприятия от проекта са:

- Модернизация на системи за контрол и управление на СК-3. Приет актуализиран работен проект и частично монтажен проект.

- Доставка на гайковерти за основните съоръжения по първи контур на реакторната установка – изпълнен договор за "Проектиране, изработване и доставка на аварийен гайковерт за главния разъм на реактора".

- Разработка и реализация на проект за реконструкция и модернизация на Пречиствателен комплекс – изпълнява се договор за строително монтажни работи.

- Доставка на резервни части за арматура "Babcock" и "Sempell" – през 2015г. са подписани четири договора за доставка на резервни части за арматури, за доставка на резервни части за редуктори и за доставка на гребеновидни профилни уплътнения за арматури "Babcock" и са стартирани два доклада за: доставка на релета за налягане тип

100P5-12C6 и за доставка на резервни части за локализираща, запорна и предпазна арматура, производство на "Sempell" AG и "Babcock".

- Доставка на филтри за система 5.6VB – изпълнена доставка и извършен монтаж на филтър 6VB51N01 за техническа вода на БЕБ по време на ПГР 2015г.

2. ПРОГНОЗНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2016 ГОДИНА

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, действащите лицензи на 5 и 6 блок и мерки за подновяване на лицензите на двата блока през 2017 и 2019 г. за дългосрочна експлоатация през следващите 30 години, поддържане и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност, качеството и сигурността на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Реализирането им ще гарантира поддържането в най-висока степен на ядрената безопасност, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове, ХОГ и при управлението на радиоактивните материали в АЕЦ, съобразно изискванията на действащите нормативни документи.

През плановия период продължава изпълнението на мащабни инвестиционни проекти, свързани с продължаване срока на експлоатация на блок 5 и 6 над проектния им ресурс с 30 години и повишаване ефективността на производството чрез увеличаване на проектната мощност на блоковете до 104%. Наред с тези проекти се предвижда изпълнение на други необходими инвестиционни дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност. От гледна точка на приоритетите за предстоящия петгодишен период инвестиционните разходи за социални и други обекти са ограничени до възможния минимум.

Планираните инвестиционни разходи през периода 2016 г. са в размер на 171 211 хил.лв. и са насочени към приоритетните за дружеството инвестиционни проекти:

■ Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок.

През 2016 г. съществен дял от планираните инвестиции са предвидени за подобряване работата на съоръженията и продължаване срока на експлоатация на оборудването – 53 060 хил.лв. В процес на изпълнение е и ще продължи и през следващите години комплекс от мероприятия за продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок:

След провеждане на комплексно обследване на физическото състояние на основното оборудване на 5 и 6 блок на "АЕЦ Козлодуй" и изпълнение на Програмата за подготовка на блоковете за продължаване на срока на експлоатация (ПСЕ) ще бъдат стартирани процедури за реализиране на произтичащите от обследването мерки, които ще бъдат интегрирани в Програмата за подготовка за ПСЕ на 5 и 6 блок. Реализацията на тези мерки ще е основание за подновяване на Лицензите за експлоатация блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, ще осигури електропроизводство и икономически ползи за Дружеството и за крайните потребители за продължителен период от време.

- Доставка на работни лопатки IV степен за ротори ниско налягане и резервни части за турбина К 1000-60/1500-2.

- Модернизация на системи за контрол и управление на СК-3. Основните цели, които трябва да бъдат постигнати след модернизацията: продължаване срока на експлоатация на системата за контрол и управление на СВО с не по-малко от 30 години; подобряване или запазване в резултат на замяната на всички функционални възможности и технически характеристики, предвидени в оригиналния проект; повишаване на експлоатационната надеждност, подобряване на условията за експлоатация на СКУ и на метрологичните характеристики на оборудването.

- Доставка и подмяна на обратни клапани за СБ, СВБ и СНБ.

- Удължаване срока на експлоатация на съществуващите хидроамортизори.

- Модернизиране и доставка на резервни части за ГЦН;

- Модернизация на технологичен радиационен контрол – стартирана процедура за модернизация на панели и блокове за детектиране на 5 и 6 ЕБ от автономните прибори за радиационен контрол;

- Доставка и монтаж на помпи за системата за аварийно и планово разхлаждане на първи контур ниско налягане;

- Дооборудване на ХОГ /работилница и с чохли, за ОЯГ от ВВЕР 1000/.

- **Изпълнение на технически обосновани мероприятия, насочени към повишаване на проектната мощност на блокове 5 и 6 до 104%.**

Значима разходна част от предвидените инвестиции за 2016 са за реализиране на тези дейности – 32 778 хил.лв. Реализацията на проектите за увеличаване на проектната мощност на реакторите до 104 % ще доведе до допълнително производство електроенергия за подпомагане на електроенергийния баланс на страната. нарастване на обема за свободна продажба. респективно повече приходи и инвестиции в повишаване на безопасността. Инвестициите ще осигурят своята многократна възвръщаемост.

По-значими мероприятия за изпълнение от този инвестиционен проект са:

- Обосноваване безопасността и изменения в КСК при преминаване към нов тип ЯГ в т.ч. Привеждане на АТОБ в съответствие при преминаване към нов тип ядрено гориво – изпълнява се договор. приключващ в 2016 г.

- Модернизация на системи за управление и защита на реакторните установки на 5-ти и 6-ти енергоблокове - през 2016 и 2017 г. е планирано изпълнение на дейности по стартирани процедури за модернизиране на апаратурата за контрол на неутронния поток (АКНП) на 5 и 6 ЕБ и за модернизиране на система за диагностика на АСЗ ОР СУЗ.

- Проектиране и монтаж на нова система за измерване на температурата в циркулационните кръгове на I контур - термопреобразуватели, компенсационни устройства, ел.захранване, кабелни трасета и окабеляване и осигуряване възможност за индивидуална корекция на всеки, планирано изпълнение през 2016 г. на договор.

- Доработка на софтуер и хардуер по апаратура АПЗ, АРМ и РОМ във връзка с повишаване мощността на блокове 5 и 6 до 104%. планирани разходи в 2016г. за изпълнение на договор.

- Разработване и доставка на документация за модернизация на сепарационната схема на ПГ за осигуряване проектната влажност на парата при работа на повишена мощност до 104 % от номиналната.

■ **Мероприятия произтичащи от Стрес тестовите и Национален план за действие /НПД/ на Република България.**

Реализиране на мероприятия от Програма за изпълнение на препоръките от проведените “стрес тестове” на ядрените съоръжения в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, съдържаща всички изпълняващи се коригиращи мерки в момента или планирани подобрения. За 2016 г. е предвидено изпълнение на дейности за 3 366 хил.лв. По значими са:

- Укрепване на естакади между СК 3 и РО на 5 и 6 блок - стартирана процедура за избор на изпълнител за строително монтажни дейности през 2016 – 2018 г.;

- Проектиране и изграждане на нов Център за управление на аварията - мярката е включена в НПД след провеждане на стрес тестовите в АЕЦ “Козлодуй”.

- Проектиране на сгради за мобилни дизелгенератори в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;

- Укрепване на естакади между СК 3 и РО на 5 и 6 блок.

■ **Лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността в АЕЦ “Козлодуй”.**

Реализирането на дейностите ще гарантира осигуряването на ядрената безопасност, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове, ХОГ и при управлението на радиоактивните материали в АЕЦ.

За 2016 г. е предвидено изпълнение на дейности за 34 201 хил.лв. По-значими мероприятия за изпълнение от този проект са:

- Доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок, планирани 10 млн.лв.

- Проектиране, доставка и монтаж релейни защиты и противоаварийни автоматики в ОРУ, поради изтекъл експлоатационен ресурс.

- Изпълнение на мероприятия по Програмата за енергийна ефективност - Програмата за енергийна ефективност на АЕЦ “Козлодуй” се базира и изпълнява в

съответствие с произтичащите задължения на Дружеството от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ), Наредбите към него и "План на действие на Р. България за ЕЕ", с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление.

- Проектиране и изграждане на специална и специализирано оборудване за радиационен контрол.

- Модернизиране на системата за радиационен контрол в ХОГ (подмяна на приборите със съвременни с автоматично записване на показанията в база данни)

- **Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.**

За 2016 г. е предвидено изпълнение на дейности за 47 567 хил.лв. По-значими мероприятия са:

- Доставка на резервни части за арматура "BABCOCK" и "SEMPELL", планирани над 14 млн.лв.

- Проектиране, доставка и монтаж на акумулаторни батерии – поетапна подмяна през 2016-2019г.

- Повишаване на надеждността на собствените нужди на ОРУ;

- Подмяна на разединители 220 кV в ОРУ;

- Доставка на датчици, анализатори, нивосигнализатори и цифрови прибори.

- Преустройство на електрически мостови кранове.

Общата стойност на предвидените инвестиции за периода са оценени на база наличната към момента информация за вида и обема на необходимите дейности за реконструкции и подмяна на оборудване на база действащи договори, стартирани процедури и договори, които предстои да се сключат.

При възникване на нови обстоятелства и възможности за прилагане на алтернативни решения, свързани с оптимизиране на разходите, същите ще бъдат оценявани своевременно и ще бъдат внасяни съответните актуализации в инвестиционната програма.

Приложения:

Приложение 1 – Изпълнение на инвестиционен план на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД по мероприятия и обекти през 2015 г.

Приложение 2 - Прогнозна инвестиционна програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД по мероприятия и обекти за 2016 г.

Гл. счетоводител:
М. Мънкова



ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ПРЕЗ 2015Г.
(по обекти и мероприятия, финансирани със собствени средства в хил.лв.)

Код	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТАУТИЛИТИ РАДИО БИ 2015г.	ОТЧЕТ ВЪЗ:				
					СМР	М и С	ИИР	Други	ОБЩО
	Венчико за АЕЦ Козлодуй - финансиране със собствени средства		183 649	125 017	19 083	70 561	20 790	39	110 473
2.XXX.X	АЕЦ Козлодуй 5 и 6 блок		133 499	100 979	16 377	56 562	19 534	5	92 479
2.XXX.1	Финансиране със собствени средства		133 499	100 979	16 377	56 562	19 534	5	92 479
2.003.1	Конструирание, изработване и въвеждане в експлоатация на нестандартна машина за обработка ултитката на ГЦН195М с цел въвеждане на модернизиран корпуси на изваждаемите части и графитни ултитности на блокове 5 и 6	650	400		0	0	0	0	0
2.005.1	Модернизирание на хладилни и климатични инсталации на територията на ЕП2 във връзка с подмяна на фирмен 22 с вентрилативен, произведен от Регламент /ЕО/ № 1005/2009 г. и Постановление № 254/ ДВ, бр.3/2000 г.	651			31	0	0	0	31
2.006.1	Проектиране и ремонт на тоалетни и вентрилатив на канализационна мрежа от подови сифони и мивки в КЗ на 5.6 РО. [1] съблична клетка	651	330	693	273	0	3	0	276
2.007.1	Мигриране на видеорецептори Teletrend, Miniitrend към по-горна версия и оптимизация на системата.	683			0	387	0	0	387
2.008.1	Подмяна на фасадни с нажежаема жичка на 48VDC със светодиодни на 24VDC на БЩУ(5.6НУ01÷03.07÷14.14А, 16÷18,25÷36; 5.6НК13), НЗ12-16	686 688	360	333	242	0	0	0	242
2.011.1	Селзична устойчивост на кабелни кораби - на територията на ЕП-2	673			2	0	0	0	2
2.012.1	Проектиране, доставка и монтаж на ЩПТ и Изправители в ОПС и ЦПС на 5 и 6 блок.	673	284		0	0	0	0	0
2.013.1	Подмяна на пожаробезопасване в СК-3	673	440	20	0	0	0	0	0
2.018.1	Подмяна привода ЗНР, ЛНР ВТ05, 06	673	97		0	0	0	0	0
2.019.1	Изследване на подземни тръбопроводи по с-ма QF подмяна на коприметрирани участъци	657	150		0	0	0	0	0
2.020.1	Доставка и монтаж на средства за осушка на авиакмерите на помпи QF	657	80	138	102	19	68	0	189
2.021.1	Реконструкция на ЦВН на турбини К 1000-60/1500-2 с цел работа на мощност на реакторната установка на 104%	657	1 830		0	0	0	0	0
2.023.1	Доставка и подмяна на обратни клапани за СБ, СВБ и СНБ	657	2 700		0	0	0	0	0
2.024.1	Удължаване срока на експлоатация на съществуващите хидроаерометри	650	6 000	250	0	0	19	0	19
2.027.1	Доприграждане на системата за мониторинг на секции 5.6CV01.02, CW01.02, CX01.02	605			0	0	0	0	0
2.028.1	Подмяна на врати на КШ в ИЛК и врати в КРУ 5.6GV+GX с ПП-врати	605	310	210	0	0	0	0	0
2.040.1	Доставка на нова азотна станция за високо налягане	609	60	156	0	0	0	0	0
2.041.1	Проектиране, доставка и подмяна на тръбопроводи за състен въздух от К.О. до ХВО	609	605	570	0	0	0	0	0
2.046.1	Модернизация на система за контрол на херметичността на ЯП - система 5.6PP(COДС)	710	100		0	0	0	0	0
2.048.1	Разчетен анализ на ресурса на корпусите на реакторите (КР) на 5-ти и 6-ти енергоблок. Разработване на сборка от нов тип, съдържаща образците от сборка 1М на блок 5, извадена след 2-ра кампания.	1872	1 500		0	0	0	0	0
2.053.1	Проектиране, доставка и монтаж на нови генератори и спомагателни системи на 5 и 6 блок	675	5 000	5 324	4 490	3 209	166	0	7 865
2.057.1	Проектиране, доставка и монтаж на електрически мостови дуготрови кранове с колички. Q=160/20т., МЗ 5. 6 ЕБ, кота 29.5	657, 675		1 213	1 093	106	11	0	1 210
2.059.1	Модернизация на измервателни канали за аерозолни, йод и РБГ на канал от системата за радиационен мониторинг(CRM) - 6 XQ44	686		142	141	0	0	0	141

Ч.ИП	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛНИ РАДА БП 2015г.	ОТЧЕТ в т.л.г.				
					СМР	М+С	ИИР	Други	ОБЩО
2.063.1	Изграждане на система за видеонаблюдение на технологично оборудване контролираната зона	683		8	0	0	0	0	0
2.064.1	Доставка на гаиколерти за основните съоръжения по I-ви контур на реакторната установка.	650	1 452	1 403	15	832	555	0	1 402
2.068.1	Обновяване безопасността и променения в КСК при преместване на пол тип ЯГ в т.ч.Привеждане на АТОБ в съответствие при преминаване към нов тип ядрено гориво.	699	6 787	8 886	0	0	8 898	0	8 898
2.070.1	Прекътрение и изграждане на специална и специализирано оборудване за радиационен контрол.	650		96	0	0	96	0	96
2.071.1	Анализ на фактозите на тежки аварии в БОК.	1863		134	0	0	0	0	0
2.074.1	Подмяна на програмируеми контролери за управление и комуникация тип LPU от конфигурациите на контролните и бачни станции от АИСВРК с промишлен тип.	611	140		0	0	0	0	0
2.079.1	Преместване на раб. място ОППС -5,6 на кота 3,6 и реализиране на визуализация на 5,6 UI-систем	605	306	306	0	0	0	0	0
2.083.1	Ремонт и модернизация на гаиколерти за главен разход на реактор ВВЕР-1000	650	1 884	1 975	198	1 776	0	0	1 974
2.084.1	Прекътрение и изграждане на нова опоро - подвесна система на трибопропорите в естакадите от СК-3 към 5 и 6 ЕБ	650	500	50	0	0	49	0	49
2.088.1	Прекътрение на нов трибопровод от СВО - 3 по външната трибопроводна естакада от ОРУ16S20 до РЩ - 1	603	66		53	0	0	0	53
2.089.1	Подмяна на КРУ 6 кV в ДГС	675	660		0	0	0	0	0
2.091.1	Прекътрение, доставка и частична подмяна на трибопровод от ХВО-2 към НЯ с триби от PVC или PP и реконструкция на Неутрализационни ями.	609	400	17	0	0	0	0	0
2.093.1	Модернизация на панелите за визуализация състоянието на хидроамортизаторите.	690	50		0	0	0	0	0
2.094.1	Модернизация на УПП на система SD с използване на прозрачни корпуси на филтрите.	690	60	112	0	112	0	0	112
2.095.1	Изграждане на система за мониторинг на секции 6 KV 5/6ЕБ	2227	100	46	0	0	0	0	0
2.097.1	Прекътрение, доставка на материали и оборудване за претраждане на пробоборната линия на ВС2-ХQ82R00P и ВС3-ХQ83R00P от АИСРКДОВ, осъществяващи контрол на отпаданите води от системите ZK и ZZ, ПК 5и6 блок.	611	40	40	0	0	19	0	19
2.099.1	Прекътрение на нова триба обвязка, подмяна и преместване на електрическите арматури от система 5.6YB75	602		52	0	0	51	0	51
2.100.1	Прекътрение на нова система трибопровода и прилежаща опорно-подвесна система за отливка и регенерация на системите 0,1,2RY на СК-3	602		12	0	0	12	0	12
2.104.1	Прекътрение и реконструкция на сграда "нова електронизерна станция" в "Ремонтно-обслужваща сграда"	673	15	510	271	79	0	0	330
2.109.1	Прекътрение на сградата за Стопанство за приготвяне на борна киселина извън СК-3 в работни помещения за нуждите на сектор Р-ВКОС - етап 2.	651		31	23	0	6	0	29
2.138.1	Доставка на ел. двигатели 6 и 0.4кV от СБ и СВБ за осигуряване на резерв и подмяна на амортизирани агрегати	673	100	37	0	37	0	0	37
2.145.1	Актуализация на вероятностни анализ на безопасността. Ниво 2. за пълна мощност и разширяване на обхвата му за пълна мощност и спрян реактор на блокове 5 и 6 на АЕЦ Козлодуй	953		32	0	0	0	0	0
2.175.1	Изпълнение Програма за подобряване експлоатационното състояние на П-5,6 блок – част известнишпи.	591	146	146	0	82	0	0	82
2.211.1	Подмяна на помпи за реакгентно стопанство СК и ГК	602 650	200	15	0	0	0	0	0
2.217.1	Подмяна на стендове, импулсни линии на датчици КИП, съединителни клемни кутии, кабели и кабелни трасета на оборудване монтирано в зоната на действие на условия на околна среда H2ELB	690	142		0	0	25	0	25
2.218.1	Прекътрение и подмяна на кабелни трасета и кабели за контрол на механични величини на ТГ и ТПП	690	50	46	25	0	0	0	25
2.219.1	Климатизация на помещения с електропомно оборудване на панели ПТК и АХК	690	136	233	126	71	3	0	200
2.220.1	Модернизация на управлението на арки за радиационен мониторинг RTMB60TS	686	3 100	3 080	343	2 662	74	0	3 079

Код	Наименование на объект / Мероприятие	Значение	Бюджетная программа 2015г.	Акт сдачи-приемки 2015г.	Отчет в т.ч.:			
					СМР	МНС	Други	Общо
2.223.1	Подмяна на изправителен ЦПТ и батерия в ХВО-ЕП2	676	45	160	0	160	0	160
2.227.1	Реконструкция и модернизация на пеленаторни уредби	696	498	91	0	0	0	0
2.230.1	Доставка на апаратура за техническа диагностика	2227	2 050	1 594	0	1 595	0	1 595
2.233.1	Доставка на нови климат-блокове за системи 5.6(UV4) 42.43; 5.6(TL 43.45	608	100		0	0	0	0
2.241.1	Реконструкция на ВС за локализиране и отвеждане на маслените пари от пом.5.6ГАЗ11	608	480		0	0	0	0
2.244.1	Проектиране и подмяна на участък от тръбопровод VB от СК към ЦПС с дължина 216м.	603	30	12	0	0	0	0
2.246.1	Подмяна на регулиращи арматури	603	1 205		0	0	0	0
2.258.1	Доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок	650	10 000	10 385	10	10 375	0	10 385
2.259.1	Доставка на филтри за система 5.6VB	602	823	470	311	235	0	546
2.260.1	Модернизация на системите за газови служби на 5 и 6 блок	602	64	64	0	0	113	113
2.264.1	Подмяна на пълзета на пожарен кран 5.6UQ00E01	650	297	297	227	0	0	227
2.266.1	Реконструкция на лентите на помешения 5.6 AB1023/1.2	608	40	157	0	0	0	0
2.267.1	Проектиране и изграждане на нови преградни стени/ за разделяне на дима с димоплътенни врати в РО	600	150	65	39	0	25	65
2.271.1	Проектиране, доставка и монтаж на СЗНР-9.10GQ00J01 кога 5.10 в МЗ и 9.10GQ00J01 кога 8.40	675	160		0	0	0	0
2.273.1	Проектиране, доставка и изпълнение на аварийно изхвърляне водорода от генератора 9.10GQ	675	20	30	0	0	0	0
2.275.1	Проектиране, доставка и монтаж на система за мониторинг за съдържание на H2 и разход на лентационни системи на 5.6EA10.20.30.50.90 и EA60.	605	200	20	0	0	18	18
2.276.1	Проектиране, доставка и монтаж на панели 5.6HB05/06 в КРУ 6кV-M3	676	230		0	0	22	22
2.277.1	Реконструкция на разширителни бази 5.6 SH10B01	603	40	10	0	0	3	3
2.278.1	Модернизация на системи за управление и защита на реакторните установи на 5-ти и 6-ти енергоблокове	686	9 750	500	76	424	0	500
2.286.1	Обезпечаване ЕП-2 с инструменти, приспособления, лабораторна техника	591	2 218	2 024	0	560	0	560
2.298.1	Климатизация на помешения 5.6 AK1005 и 5.6 A1025	608		13	0	0	3	3
2.476.1	Дублиране на тръбопровода за декарбонизирана вода с тръби от PVC или PP	665	10	8	0	0	7	7
2.525.1	Подмяна на автоматични газопанализатори на силови трансформатори	675	250		0	0	0	0
2.612.1	Доставка и подмяна на АБ 5EA54	676	140	80	0	0	12	12
2.700.1	Доставка и монтаж на ремонтно-отсечна арматура на сливните тръбопровода на системи техническа вода група А. 5 блок	603			0	0	5	5
2.706.1	Проектиране и изграждане на специализирани работни помещения в БМР за пумпите на О Г-р	630	1 200	1	0	0	1	1
2.753.1	Доставка на сборки из-трешно-реакторни детектори /СВРД/ и шлейфове за термоконтрол на реактора на блокове 5 и 6	686	2 000	1 864	0	1 864	0	1 864
2.799.1	Проектиране, разработване и монтаж на технологични тапи от устойчив на висока температура материал за предотвратяване на ранен байпас на херметичната обвивка в случай на тежки аварии	1863			0	0	1	1
2.805.1	Санитарен фасадите на РО и МЗ – V и VI блок	603	50		14	0	0	14
2.810.1	Изграждане на нова метеорологична площадка за Автоматична метеорологична станция №3 (АМС-3) от Системата за метеорологичен мониторинг (СММ) на АЕЦ "Козлодуй". Демонтаж на оборудването на АМС-3 от старата площадка и монтаж на новозградения метеорологична площадка. Изграждане на външни връзки.	611	100	17	0	0	0	17
2.812.1	Разработка и реализация на проект за реконструкция и модернизация на Пречиствателен комплекс.	609	1 115	1 300	631	498	0	1 129
2.819.1	Разработване на документация и доставка на подгрявателни високо налягане камери тип (ПВН-К)-5.6RD21.22.11.12W01	657	1 420	330	40	75	51	166

С.П.И.	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БЮДЖЕТ ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛЕН РАСЧЕТ 2015г.	ОТЧЕТЪТ ЗА:			
					СМР	М и С	ПНР	ДРУГ
2.841.1	Реконструкция на БРУ-А монтаж на квалифициран ел. привод.	683	350	347	0	347	0	0
2.842.1	Периодичен преглед на безопасността (ППБ) на блокове 5.6 на АЕЦ Козлодуй. Оценка на фактор на безопасността № 12: "Човешки фактор"	953	100		0	0	0	0
2.844.1	Развитие на ИС "Организация на експлоатационната дейност"	600	440		0	0	0	0
2.853.1	Модернизация на системи за контрол и управление на СК-3	683	5 908	7 194	16	0	7 129	0
2.861.1	Модернизация и реконструкция на предочистка на сурова вода, в т.ч. етап 3 - проектиране, и внедряване на система за обезводняване и отделяне на шлака	609	300		0	0	0	0
2.864.1	Поставяне доставка на индивидуални електронни дозиметри с четци за АИСИДК	611	9	75	0	73	0	0
2.873.1	Проектиране, доставка и монтаж на с-ма 5.6 UL15 за поддържане на приемлив нива на водата и изключване на наводнение на РЩУ, съгласно анализите от работния отчет по мярка 21121	651	100	550	148	277	37	0
2.875.1	Изработване на проект и подмяна на триброводи UJ - външен противопожарен връстел /ВГП/	678	35	36	31	0	5	2
2.876.1	Проектиране, доставка и монтаж на нова система за ПИ в ОСК и разширение в ХЦ	673	35	50	45	5	0	0
2.877.1	Проектиране, доставка и монтаж на силови ذخарващи шкафове 0.4 кV, заменили сборки тип РГЗО от системи за безопасност 5 и 6 ЕБ и сборки в общостанционни обекти DZ11,14,15,23,24,31,44,45,47,48; 5DZ74,75; 6DZ74,75; LZ11,41,42,43, FZ14A02.	673	4 807	4 831	522	3 999	316	0
2.884.1	Проектиране и монтаж на система за непрекъснат контрол на активността на топлоносителя на 1-ви контур на 5 и 6 ЕБ		150		0	0	0	0
2.886.1	Провеждане на мероприятия свързани с повишаване на топлинната мощност на Реакторната Установка с ВЗЕР-1000/В320.	1863	330	295	0	0	244	0
2.889.1	Сезонично квалифициране на оборудването подлежащо на квалификация на 5 и 6 ЕБ.	953	170	70	59	0	0	0
2.893.1	Доставка на работни лопатки IV степен за ротори ниско налягане и резервни части за турбина К 1000-60/1500-2.	657	2 200	1 475	1 622	0	0	0
2.914.1	Замяна на измервателни прибори от системи Y.A. Y.T. C.V. C.W. C.X. UJ със сезонично квалифицирани	690	70		0	0	0	0
2.918.1	Проектиране и монтаж на нова система за измерване на температурата в циркуляционните кръгове на 1 к. - термопреобразуватели, компенсационни устройства, ел.захранване, кабелни трасета и окабеляване и осигуряване възможност за индивидуална корекция на всеки термопреобразувател	690	9 344	9 373	966	1 948	524	0
2.919.1	Замяна на панели и шкафове 5.6HNM.HN03.04 със сезонично квалифицирани.	683	600	601	25	400	42	0
2.921.1	Разработване на технология и схема за провеждане на химическа промивка на ПГ на 5 и 6ЕБ по 11-ри контур.	650		26	0	0	35	0
2.922.1	Изработване и изпълнение на проект за преустройство на ном. 434/СК 3/ в радиохимични лаборатории	710		9	0	0	3	0
2.931.1	Модернизация и доставка на резервни части за ГЦН	650	240	6 631	0	12 080	0	0
2.932.1	Проектиране, доставка и монтаж на дизелови помпи на 5,6UJ81.82D01 и 5,6VJB23.24D01	603	1 137	998	0	0	80	0
2.935.1	Реконструкция на филтърна система на 5,6UV06 и 5,6UV55.	608	585		0	0	0	0
2.940.1	Проектиране и изграждане на система от газоздувки в СК-3 - две работни една резервна	602	1 300		0	0	0	0
2.945.1	Проектиране и изграждане на система от инвентнализатори в пом. на СК-3.	602		389	0	184	0	0
2.946.1	Проектиране и изграждане на филтри за предочистка за перални и душ води и реконструкция на пом. 5 - 124 и Б - 125.	602	100	657	481	0	7	0
2.949.1	Проектиране, доставка и монтаж на въртящи резетки на аванткамерите на 5.6 QF	665	280		0	0	0	0
2.954.1	Доставка на датчици, анализатори, инвентнализатори и цифрови прибори	690	700	556	0	22	0	0
2.955.1	Доставка на резервни части за арматура "BABCOCK" и "SEMPRELL"	657	3 530	3 625	0	0	0	0
2.963.1	Оптимизиране на температурния режим на 5. 6UV40D01+D06 за охлаждане на хермопроходките	608	89	280	161	185	9	0

ЧЛЕН	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТИВНИ РАБОТИ 2015г.	ОТЧЕТ в ЛЕВ:				
					СМР	МПС	ИПР	Други	ОБЩО
2.964.1	Осигуряване на резервно захранване за изправителите EQ60, 61в ОСК	605	72	150	75	0	0	0	75
2.965.1	Доставка на значими резервни части	650, 657, 673	14 224	11 350	0	11 508	0	0	11 508
2.969.1	Престроителство на електрически мостови кранове	650	1 000	331	27	71	80	0	178
2.977.1	Проектиране и изграждане на пешеходни пътеки под колектори на джъмпингата канализация ред Б, продължаване на пешеходната пътека по ред А на кота 36 и разделяне на общите сливни колектори на джъмпингата канализация GH на 5.6 МВ	651	200	25	0	0	25	0	25
2.979.1	Поставяне подмяна на захранващи кабеловоди ДУ200, ДУ150 от I, II, III системи VF и 5.6X3 от инвентаризирани до топлообменници на вентилатори 5.6TL01D01-06; 5.6TL04D01-03; 5.6TL05D01-03 с	651	170	286	82	0	0	0	82
2.981.1	Разработка на методика за пресмятане на топлинната мощност на АЕЦ чрез измерване на реалните параметри по I-ви и II-ри контур на V-ти и VI-ти блок	1863	50	30	0	0	30	0	30
2.984.1	Доработка на софтуер и хардуер по апаратура АПЗ, АРМ, РОМ и АКНП във връзка с повишаване мощността на блокове 5 и 6 до 104%Nном.	686	970	485	0	137	392	0	529
2.985.1	Проектиране, доставка и подмяна на кабеловод Ф630 от ШПС към бризгални басейни с кабеловод от полиетилен - висока плътност.	665	1 300		32	0	6	0	38
2.987.1	Разработване и доставка на документация за модернизация на сепарационната схема на ПГ за осигуряване проектната влажност на парата при работа на повишена мощност до 104 % от номиналната	650	1 800	3 000	3 000	0	0	0	3 000
2.988.1	Проектиране, доставка и подмяна на маслоохладители на системи 5.6TK90	602	131	175	171	0	2	0	173
2.989.1	Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на нова компресорна станция за изпитания на херметичните обеми на 5 и 6 блок	602	1 850	1	0	0	0	0	0
2.990.1	Проектиране, доставка и монтаж на електрически арматури и регулатори по техническа вода за главни циркуляционни помпи на 5 и 6 блок	602	153	155	115	0	3	0	118
2.991.1	Разработване и реализиране на проекта за преместване на системата за измерване на волуменетичната концентрация на газовете от 3 и 4 блок в хермизирания на 5 и 6 блок	1863	1 000	152	0	0	152	0	152
2.993.1	Проектиране и изграждане на система за изпитания на напорни кабеловоди на системи 5.6 TQ1	602	150	150	0	0	0	0	0
2.995.1	Доставка на регулиращи арматури по технологични позиции 5.6 TK81.82S02	650	2 350		0	0	0	0	0
2.1001.1	Доставка и монтаж на помпи за системата за аварийно и планово разхлаждане на първи контур пуско налягане	650	500		0	0	0	0	0
2.1004.1	Подмяна на пускови циркуляционни ежектори 5.6SA51.52D11	657	100	55	0	0	0	0	0
2.1006.1	Модернизация на детектори за маслени пари на дизелови двигатели "SULZER" 12ZV40/40 от системи 5(6)GV-W-X	675	80		0	0	0	0	0
2.1007.1	Проектиране доставка и монтаж за подмяна на трансформатори 5.6V006; 5.6V009 с нови с мощност 1.600kVA	675	120		0	0	0	0	0
2.1015.1	Проектиране, доставка и монтаж на панел за управление SH-3 и панел за синхронизация HA-1 в СК-3.	676	350		0	0	0	0	0
2.1016.1	Подмяна на CMS /online система за мониторинг на вентилационни агрегати в X3 5 и 6 ЕБ/	2227	120	120	21	93	0	0	114
2.1017.1	Доставка и монтаж на преобразователни модули за връзка между анализатор Baker Exp4000 и секции 0.4kV, за диалогтиране на електрически на ЕД 0.4 kV	2227	100	100	0	0	0	0	0
2.1018.1	Замяна на преносими анализатори Leonaova Infinity с Leonaova Diamond	2227	150		0	0	0	0	0
2.1025.1	Закупуване на шестерни за гориво	673	150		0	0	0	0	0
2.1026.1	Доставка на топлообменници за отбор проба по I контур	650	200		0	0	0	0	0
2.1029.1	Доставка и подмяна на арматури по системите на I к-р	650	300		0	0	0	0	0

с.п.п	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БЮДЖЕТ ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛНИ РАНА КЪМ 2015г.	ОТЧЕТ в т.ч.:				
					СМР	М и С	ШР	Други	ОБЩО
2.1033.1	Реконструктивно-5ЕБ Укрепване на стоманените колони с изрязани отвори в стениите за инженерни комуникации, чрез заваряване около тях на стоманени паклади.	650	10	7	0	0	7	0	7
2.1034.1	Модификация на конструкцията на връзката на челата на подкрановите греди със стениите във ВСТ (без твърдо заваряване на едините в другите).	650	50	10	0	0	4	0	4
2.1035.1	Реализацията на предположителните конструктивни мерки за укрепване, предвидени в Мярка 21241 от Програмата за Модернизация на блок 5 и 6 и изпълнение на нови дилатационни фуги.	675	15	15	0	0	0	0	0
2.2001.1	Проектиране на пов. дренажен тръбопровод, разделящ дренажите на колектор ф-630 от колектор ф-273 по тръбна естакада и подаването им към 5(6)RQ45W01 или към 9 и 11 слаботоковен канал	603	50	12	0	0	12	0	12
2.2002.1	Реконструкция на пом. ОСК129/1.2.3	605	20		0	0	0	0	0
2.2003.1	Доставка и монтаж на съвременна филтърна система за прахоулавяне при разтоварване и съхранение на хидратна паст.	609	50	50	0	0	0	0	0
2.2004.1	Реконструкция на технологични канали в ХВО и външно баково стопанство.	609	100	20	0	0	0	0	0
2.2006.1	Обновяване на газова електрометрични системи	611	100	109	0	0	0	0	0
2.2007.1	Доставка на устройства за почистване на обувки за КЗ на ЕП-2	611	45	90	0	75	0	0	75
2.2009.1	Доставка на монитори за контрол на крака с принудително измиване	611	250		0	0	0	0	0
2.2011.1	Подмяна на помпи UK05.06D01 и прилежащите им тръбопроводи и арматура	608	15	15	0	0	14	0	14
2.2012.1	Реконструкция на приточни, смукателни и климатични системи и прилежащите им въздуховоди и клапани и осигуряване на климат в пом.С507/1(Щит СВО), С507/2(УКТС-СВО), пом. С505/4(НС РО), С505/3А(Оперативен персонал СКУ, ВКОС, ЕО, ППС).	608	70		0	0	0	0	0
2.2014.1	Реконструкция захранване и управление на 5.6UW19.29.39D11.12	608	20	20	0	0	0	0	0
2.2016.1	Претраждане на въздуховоди на 5.6UW58D01-08 и 5.6TL44D01-08 и промяна алгоритъм за включване	608	15		0	0	0	0	0
2.2017.1	Подмяна вентилаторни секции на автономни кондиционери тип КТА-4 и КТА-10 с центробежни двойно засмукващи с шрадел електродвигател	608	120	120	0	0	0	0	0
2.2019.1	Проектиране на нови вентилационни агрегати, клапани и събирателен колектор на паропроводна естрада за вентилационни 5.6UW79D61.D71; 5.6UW79D62.D72; 5.6UW79D63.D73- 5.6ДГС I, II и III СБ.	608	80	15	0	0	15	0	15
2.2020.1	Подмяна на 5.6TL26.27D01.02	608	20		0	0	0	0	0
2.2021.1	Реконструкция на 5.6TL07D02.03	608	10		0	0	0	0	0
2.2022.1	Реконструкция на пом.Б127/1.2.3	608	90		0	0	0	0	0
2.2023.1	Реконструкция на помещения на система междинно баково стопанство С-234.235.236	602	80		0	0	0	0	0
2.2026.1	Възстановяване на разрушения защитен бетонов слой на арматурата на плочите на междуетажните плочи и на покрива на МЗ-5.	603	20	6	2	0	0	0	2
2.2027.1	Машина зала- 5ЕБ Възстановяване на липсващите елементи на стоманените връзки. Усилване или подмяна на прерязаните стоманени греди на междуетажните плочи и гредите, които имат изрязвания в стениите или в долните и горните хоризонтални участъци по специално разработен проект.	603	50	14	0	0	14	0	14
2.2029.1	Подмяна на тръбопроводите между ДГС -3 и РО 5	603	100		0	0	0	0	0
2.2030.1	Модифициране на опорите на задвижките и условията на конструкцията и прохода на шпирингите шахти на подземните тръбопроводи 5QF между ДГС и бригадни басейни.	603	170	15	0	0	15	0	15
2.2031.1	Отвеждане на отпадните води от производство на ХОВ и от СВО в топъл канал - 2.	609		20	0	0	0	0	0
2.3001.1	Доставка на електрометър ICP-MAS	711	300		0	0	0	0	0

ЪЛШ	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛНИ РАДА БИ 2015г.	ОТЧЕТ 2015г.				
					СМР	М и С	ШР	Други	ОБЩО
3.XXX.X	ХРАНИЛИЩЕ ЗА ОТРАБОТИЛО ГОРИВО		8 952	8 494	23	10 721	275	0	11 019
3.XXX.1	Финансиране със собствени средства		8 952	8 494	23	10 721	275	0	11 019
3.317.1	Доборудване на ТТО за транспорт на ОЯГ	ХОГ	50	27	0	0	0	0	0
3.903.1	Доборудване на ХОГ /работилница и с чохли за ОЯГ от ВВЕР 1000./	ХОГ	5 432	8 064	0	10 529	166	0	10 695
3.916.1	Модернизирване на системата за радиационен контрол (подмяна на приборите със съвременни с автоматично запизване на показанията в база данни)	ХОГ	1 200		0	0	0	0	0
3.936.1	Изпълнение на мероприятията заложи в Програмата за управление на ресурса в ХОГ	ХОГ	250		0	0	0	0	0
3.945.1	Модернизация на електрова електрическа част и управлението на краи - мостов 160/32/8 т.в ХОГ	ХОГ	950		0	0	0	0	0
3.946.1	Възстановяване на фасадите на ХОГ /обработка на фуги и боядисване/	ХОГ	250		0	0	0	0	0
3.948.1	Подмяна на технологичното оборудване с изтеклъ ресурс.	ХОГ	200	75	0	38	0	0	38
3.951.1	Автономна система за сейсмичен мониторинг на площадката на ХОГ и СХОГ	ХОГ	200	300	23	154	109	0	286
3.952.1	Осигуряване на независимо захранване на ХОГ след прехвърляне на Блок 3 и 4	ХОГ	100		0	0	0	0	0
3.953.1	Реконструкция на КРУ 04/ 6kV. Подмяна на прекъсвачи.	ХОГ	300		0	0	0	0	0
3.954.1	Изготвяне на работен проект за подмяна на пожарозащитната система на ХОГ.	ХОГ	20	28	0	0	0	0	0
4.XXX.X	ОТКРИТА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА УРЕДБА		3 172	523	257	17	11	2	287
4.XXX.1	Финансиране със собствени средства		3 172	523	257	17	11	2	287
4.109.1	Доборудване на работни места в ОРУ	ОРУ	12	19	0	17	0	0	17
4.114.1	Реконструкция на електрическата мрежа високо напрежение в АЕЦ Козлодуй	ОРУ	100		0	0	0	0	0
4.118.1	Реконструкция на сгради в ОРУ	ОРУ	100	188	184	0	0	2	186
4.306.1	Повишаване на надеждността на собствените нужди на ОРУ	ОРУ	1 000	186	73	0	11	0	84
4.307.1	Подмяна на разединители 220 kV	ОРУ	1 000		0	0	0	0	0
4.308.1	Проектиране, доставка и монтаж акумулаторни батерии	ОРУ	550		0	0	0	0	0
4.310.1	Проектиране, доставка и монтаж релейни защити	ОРУ	200		0	0	0	0	0
4.408.1	Подмяна избирателно управление и табла за обратна сигнализация	ОРУ	100	100	0	0	0	0	0
4.410.1	Проектиране, доставка и монтаж ПИС	ОРУ	110	30	0	0	0	0	0
5.XXX.X	БРЕГОВА ПОМПЕНА СТАНЦИЯ		1 482	728	231	160	35	1	427
5.XXX.1	Финансиране със собствени средства		1 482	728	231	160	35	1	427
5.125.1	Доборудване на работни места с ДМА - БПС	БПС	62	45	0	45	0	0	45
5.140.1	Модернизация на секции 6 kV в БПС - АВР	БПС		8	0	0	1	0	1
5.164.1	Доставка и монтаж на сухи трансформатори и подмяна на маслени 6/0.4kV (2.4.5.6ТСН и 2ТОД), 250 kVA.	БПС	250	170	52	115	3	0	170
5.166.1	Реконструкция и модернизация на статорни измотки на двигатели 6kV	БПС	350	230	166	0	0	0	166
5.168.1	Реконструкция на помещения и СБС-БПС	БПС	300		0	0	0	0	0
5.169.1	Антисейсмично укрепване на АПВТ	БПС		15	0	0	15	0	15
5.171.1	Проектиране, доставка и монтаж на мембранен преливник на ТК-1	БПС	40	11	9	0	0	0	9
5.172.1	Укрепване на бетонен път и сграда за изнесени съвещания в цех БПС	БПС		7	3	0	0	0	3
5.173.1	Изграждане на система за битово (питийно) водоснабдяване за цех БПС	БПС	200	18	0	0	0	0	0

Код	Наименование на обекта / Мероприятие	Вид	Бюджетная программа 2015г.	Актуализация 2015г.	Отчет о т.ч.:			
					СМР	ЗП и С	Други	Общо
5.174.1	Проектиране, доставка и монтаж на ПИС в сгради на цех БПС	БПС	40	40	0	0	0	0
5.175.1	Изграждане на въздушен електропровод 6кV между БПС ПСРайей-5 (проектиране, доставка и монтаж)	БПС	50	15	0	0	0	0
5.177.1	Реконструкция на табла VIII-ма и IX-та секция 0,4кV (проектиране, доставка и монтаж)	БПС	90	60	1	0	0	1
5.187.1	Защита на въртящите валове на 11-34ПВБр.	БПС	100	100	0	0	8	8
5.188.1	Подмяна на устройства за изкуствен везелен център (УИЗЦ) в цех БПС - проектиране	БПС		9	0	0	8	8
6.XXX.X	УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧЕН ЦЕНТЪР		1 163	370	32	23	0	55
6.XXX.1	Финансиране със собствени средства		1 163	370	32	23	0	55
6.109.1	Модификация и поддръжка на ПМС - 1000	УПЦ	50	20	18	0	0	18
6.115.1	Създаване на учебно-технически средства за обучение	УПЦ	150		0	0	0	0
6.120.1	Дооборудване на учебни зали и кабинети	УПЦ	120	35	14	23	0	37
6.137.1	Актуализиране на ПМС за работа на 104% мощност	УПЦ	300	100	0	0	0	0
6.138.1	Подмяна (изграждане) на ПИС	УПЦ	15	15	0	0	0	0
6.139.1	Усъвършенстване на ПМС1000. Модернизиране на входно-изходната система.	УПЦ	378	100	0	0	0	0
6.142.1	Актуализиране на ПМС за работа на 104% мощност. Електрическа система. ел. генератор. актуализация термохидравлика II контур (ЦВН).	УПЦ	150	100	0	0	0	0
7.XXX.X	ОБЩОСТАНЦИОННИ ОБЕКТИ		29 430	10 090	1 471	2 370	752	4 612
7.XXX.1	Финансиране със собствени средства		29 430	10 090	1 471	2 370	752	4 612
7.015.1.	Реализиране на мерки за повишаване от резултатите от проведените "стрес-тестове"		4 800	1 119	512	119	109	5 745
7.021.1	Сингапно легло за промишлени и битови отпадъци - II-ри етап	У"К"	500	446	349	23	12	392
7.023.1	Дооборудване на работни места с ДМА бл. 1 - 6	обща	266	230	0	42	0	42
7.091.1	Дооборудване на ИЦ "Д и К"	Д и К	691	200	0	162	0	162
7.102.1	Дооборудване на работни места в Цех "ХТС и СКС"	ХТС	35	10	0	0	0	0
7.120.1	Обновяване и доставка на специализиран софтуер за геодезия, топографски цифрови модели и ГИС. Доставка на софтуер за планиране и проверка на строителството.	ХТС	10	20	0	6	0	6
7.130.1	Доставка на лека строителна механизация и специализирана пробивна техника. ел. инструменти и специални измервателни уреди и др.	ХТС	10	20	0	0	0	0
7.139.1	Разработване на подробен устройствен план (ПУП) на площадката на "АЕЦ Козлодуй" и специфични правила към него	ХТС	150	215	0	0	24	25
7.141.1	Доставка на геодезическа техника	ХТС	120	87	0	87	0	87
7.144.1	Изграждане на нова връзка на панорни към слитни трипроводни ф 2020мм от 15 и 16 ПВЦ - ЦПС-2 и прилежаща опорна система за допълнително подаване на вода в ТК-1.	У ОДО	100	30	0	0	30	30
7.145.1	Модернизация на системите за ПИ и ПП в ДЕ, АС, етаж 2	У ОДО	80	20	0	0	0	0
7.146.1	Оборудване на лаборатория за тестове на пожароизвестителни системи на дежурство в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД	У ОДО	15		0	0	0	0
7.147.1	Оборудване на ремонтна база на цех СОПЗ за презареждане и хидравлични изпитания на пожарогасители	У ОДО	23	40	0	46	0	46
7.148.1	Модернизиране на информационна система за технологичен контрол /ИСКТ/ на дизелгенераторите в ДГС - 2	У ОДО	400		0	0	0	0
7.166.1	Проектно проучване за изпитане, съхраняване, преработване и кондициониране - с цел потребление на отработени сорбенти, шламове и утайки от СК-3 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД	У"Мир "	1 100		0	0	0	0

Код	Наименование на обекта / мероприятие	ЗВЕНО	БЮДЖЕТ ПРОГРАММА 2015г.	АКТУАЛНО РАСЧЕТ 2015г.	ОТЧЕТ в с.м.			
					СМР	М и С	ИПР	ДРУГО
7.167.1	ОВОС за изграждане на студен канал 2	У"ИПР"	1 000		0	0	0	0
7.168.1	Изготвяне на доклад за ОВОС във връзка с продължаване срока на експлоатация на блокове 5 и 6	У"ИПР"	1 000		0	0	0	0
7.180.1	Общостанционни разходи	У"И"	20	75	54	0	16	0
7.181.1	Такси и други услуги във връзка с разрешаване строителството на обекти от Инвестиционна програма	У"И"	60	15	0	0	3	0
7.183.1	Закупуване на подвижни платформи	3	10	10	0	0	0	0
7.184.1	Аварийски надзор, техническа помощ и препроектиране по мероприятия от ИП	У"И"		165	2	0	32	3
7.199.1	Моделиране на процеса на разпространение на радиоактивност в почви при различни механизми на замърсяване.	У"Б"	80		0	0	0	0
7.221.1	Доборудване на работни места Д "Б и К"	У"Б", У"К"	251	38	0	43	0	0
7.227.1	Еталонно оборудване за калибриране на СИ на йонизирани лъчения	У"К"	51	67	0	1	0	0
7.237.1	Поддържане на Програмата по пожарна безопасност и приважане на изискванията към променливи нормативната база	У"Б"	120	50	0	0	0	0
7.241.1	Модернизация и оборудване на сектор "ИР"	У"Б"	180	146	0	65	0	0
7.242.1	Модернизация и оборудване на сектор "РХ" /оглед РМ/	У"Б"	786	485	18	340	8	0
7.258.1	Доборудване на мобилна лаборатория	У"Б"	200		0	0	0	0
7.272.1	Усъвършенстване на системата за аерозолен мониторинг	У"Б"	190	165	0	0	0	0
7.279.1	Препроектиране и модернизация на "Шлюза за контрол и дезактивация на транспортни средства"	У"Б"	148	181	13	0	0	0
7.283.1	Проектиране на нов център за управление на аварии	У"Б"	2 000	40	0	0	25	0
7.293.1	Подобряване на управлението на строителните отпадъци	У"К"	240	15	0	0	15	0
7.294.1	Сканираща машина и компютри за отпадъци	У"К"	670	400	0	11	0	0
7.298.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на химични величини	У"К"	1	8	0	0	0	0
7.299.1	Реконструкция, модернизация и автоматизация на изпитвателна лаборатория	У"К"	200	40	0	23	7	0
7.314.1	Закупуване на лицензи за операционни системи на сървъри и работни станции на информационната система на "АЕЦ Козлодуй"	ИС и КТ	900	50	0	0	0	0
7.316.1	Закупуване на технически средства и/или софтуерни продукти за управление на мрежата и повишаване на сигурността и капацитета на информационната система на "АЕЦ Козлодуй"	ИС и КТ	600	653	0	198	0	0
7.317.1	Закупуване на компютърна техника за подмяна на морално остаряла	ИС и КТ	500	452	0	327	0	0
7.319.1	Разширяване на компютърна мрежа на "АЕЦ -Козлодуй"	ИС и КТ	650	297	17	0	0	0
7.321.1	Доборудване на работни места У "А и К"	А и К	201	112	0	33	0	0
7.324.1	Разработване, внедряване и модернизация на информационни системи	ИС и КТ	400	50	0	0	0	0
7.333.1	Мероприятия по енергийна ефективност	ГТО	3 164	762	4	3	78	2
7.350.1	Възстановяване/реконструкция на противопожарен автомобил Тагра 815 CAS-32.	Автоп.	600		0	0	0	0
7.352.1	Закупуване на нов МПС	Автоп.	1 650	835	0	740	0	0
7.372.1	Доборудване на сектор 115	У"Б"	671	85	0	86	0	0

Код	Наименование на обекта / мероприятие	Звено	Бюджетная программа 2015г.	Актуализация 2015г.	Отчет о т.ч.:			
					СМР	М и С	ИИР	Други
7.373.1	Двигатели аппараты в комплект с резервными бутылки	У"Б"	250	250	0	0	0	0
7.374.1	Переработка на информационна система АСДАП	У"Б"	40		0	0	0	0
7.375.1	Оборудване на складиране ИЛК с работни места за аварийните експерти на Команда – Г. РС ПБЗН АЕЦ Козлодуй. РУП АЕЦ Козлодуй. СТМ и резервен ЦАС	У"Б"	100		0	0	0	0
7.381.1	Доставка и монтаж на метални халети за съхранение на оборудване в склад №001 и склад №009	ЛЗ		131	19	0	0	0
7.390.1	Укрепване на сграда Център за управление на аварийите(ЦУА)	У"Б"			1	0	2	0
7.393.1	Модернизация на двугредов ел.кран 250/32/5 т. на "Гристанцие АЕЦ"	ЛЗ	173	70	0	0	0	0
7.394.1	Актуализиране на компютърна система за управление, отчет и контрол на ядрено гориво Smart Fuel	НС и КГ	700	50	0	0	0	0
7.396.1	Проектиране и изграждане на комуникационен канал между Пълномощен представител ГИМС - 1000. ЦУА и Аварийния център на АЯР за обмен на данни	У"Б"	239	247	0	1	238	0
7.397.1	Оптимизация на складови дейности при учрвление на запаси от химически продукти в склад 106	ЛЗ	10		0	0	0	0
7.398.1	Изграждане на ПИС в склад № 101	ЛЗ	15	15	0	0	0	0
7.399.1	Реконструкция и модернизация на съществуваща велосипедна безплатностация на територията на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД	ЛЗ		80	0	0	0	0
7.406.1	Доставка на система за цифрова радиотелефония	Д и К	240		0	0	0	0
7.407.1	Програми за контрол на Турбина К-1000-60/1500-2, Турбина ОК-12А, извършване на БРК на Турбина К-1000-60/1500-2, извършване на качество анализ на работните данни от последно състояние на Турбини ОК-12А	Д и К	200		0	0	0	0
7.408.1	Доставка на методика и техническа помощ при безразрушителен контрол на ротора на дилататор шнеко налягане на турбина К 1000 на блокове 5 и 6	Д и К	200	200	0	0	0	0
7.409.1	Модернизация за две системи за външно-токов контрол	Д и К			0	0	0	0
7.411.1	Подмяна на Вилк в склад № 104	ЛЗ	30		0	0	0	0
7.413.1	Доставка на лежачи платформи електрокар	ЛЗ	15	15	0	14	0	0
7.414.1	Саниране на канализация в склад № 104	ЛЗ	5		0	0	0	0
7.415.1	Саниране на административна сграда на склад № 001 и склад № 009	ЛЗ	15		0	0	0	0
7.417.1	Подмяна стелаж в склад № 006	ЛЗ	50		0	0	0	0
7.418.1	Изграждане на ПИС и позоваване склад от Елемона	ЛЗ	40	40	0	0	0	0
7.450.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на дължина	У"К"	90	85	0	0	0	0
7.451.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на температура	У"К"	30	30	0	0	0	0
7.452.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на налягане	У"К"	30	80	0	0	0	0
7.454.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на електрически величини	У"К"	33	136	0	0	0	0
7.460.1	Комплекса реконструкция и оборудване на работна зала на отдел КОСУ	У"К"	82	100	91	0	0	0
7.461.1	Специализирани складови контейнери за разделно съхранение на опасни отпадъци	У"К"	60		0	0	0	0
7.463.1	Изграждане на Делю за комностриране на биоразградими отпадъци	У"К"	60		0	0	0	0
7.464.1	Претраждане на трипроходи за изграждане на нови зауставяния на отпадъчни води	У"К"	50	50	0	0	0	0
7.465.1	Закупуване и монтаж на измервателни устройства на потоци отпадъчни води	У"К"	50	50	0	0	0	0
7.467.1	Санитарно дено за промишлени и битови отпадъци - Запечатване и рециклирания на 1-ри етап.	У"К"	20	20	0	0	0	0

Т.ИИ	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛНИЙ РАНА БН 2015г.	ОТЧЕТ н.г.г.				
					СМР	А и С	ИИР	Други	ОБЩО
7.480.1	Определение на дейителните сили на напруга в напрегателните спонор тип 55015.5 използвайки метод чрез отбеляване на Блок 5 и Блок 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД: по мрежа 5-3-С-004, източник на мрежата РЛХХ-5-3-0845-С-011	ХТС	500	402	391	0	12	0	403
7.482.1	Обосновка за продължаването на срока на експлоатация на блокове 5 и 6 на АЕЦ "Козлодуй" чрез определяне на действителните характеристики на бетона, стоманата и армировката на някои сгради и съоръжения на Блокове 5 и 6, обикновено сградни и съоръжения. Разработване статични и динамични анализи за определяне на коефициентите на сигурност.	ХТС	1 000	240	0	0	141	0	141
7.483.1	Проектиране, доставка и монтаж на повдигателен механизъм на 9-ти савак на МПС в КТК-Г.	ХТС	100	66	0	0	0	0	0
7.484.1	Доставка на специализиран високопроходим автомобил за радиационен мониторинг за "МП"	У"Б"	100	100	0	0	0	0	0
8.XXX.1	ОБЕКТИ - ТОПЛОСНАБЛЯВАНЕ		785	1 535	325	341	29	10	705
	финансиране със собствени средства		785	1 535	325	341	29	10	705
8.025.1	Подмяна тръбопровода от дворна мрежа	ТС	625	985	325	211	29	9	574
8.071.1	Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	ТС	30	150	0	125	0	0	125
8.072.1	Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Екемона и оборудване	ТС	120	390	0	0	0	0	0
8.073.1	Подмяна на компоненти на АС с изтегля ресурс	ТС	10	10	0	5	0	0	5
8.XXX.X	ОБЕКТИ ОТ СОЦИАЛНАТА СФЕРА		1 399	777	130	100	55	2	287
8.XXX.1	финансиране със собствени средства		1 399	777	130	100	55	2	287
8.030.1	Проектиране преустройството на камерна зала в зала за кинопрожекции и театрални постановки	А и К	125	10	0	0	0	0	0
8.035.1	Дооборудване на обекти СВКО - У"А и К"	А и К	18	20	2	10	0	0	12
8.043.1	Дооборудване на обекти СВКО - У"ДСД"	У"ДСД	50	60	0	30	0	0	30
8.044.1	Ваканционно сенище, с. Кралев	У"ДСД	38	32	15	0	0	0	15
8.048.1	Преустройство на дневен бар в апартамент в ПООК Леденика	У"ДСД	40	59	23	0	5	0	28
8.049.1	Проектиране и изграждане на пречиствателни съоръжения за третиране на отпадъчни води в ПООК Леденика	У"ДСД	120	82	0	60	3	0	63
8.051.1	Проектиране на вентилация, климатизация, ел. захранване, осветление и вътрешно архитектурно оформление на ресторант "Истор"	У"ДСД		70	71	0	4	0	76
8.059.1	Проектиране на система за главно оповестяване при пожар и проектиране на допълнително осветление в Зрителна зала	А и К	65	9	0	0	4	0	4
8.060.1	Проектиране и изграждане на гласово пожаропозвяване в Общ. 1	У"ДСД	40	40	0	0	4	0	4
8.061.1	Проектиране, вентилация, климатизация, ел.захранване и осветление на Лоби бар "Истор"	У"ДСД	153		0	0	14	1	15
8.062.1	Проектиране, доставка и монтаж на главно ел.табло в ХК "Истор"	У"ДСД	140	140	0	0	8	1	9
8.064.1	Изграждане (реконструкция) на сграда на АЕЦ "Козлодуй", намираща се в гр. Козлодуй и на екстериорни зони и площадки в прилежащата ѝ площ	А и К	300	6	0	0	6	0	6
8.065.1	Ремонт и частична подмяна на система за управление на сценично осветление в Дом на енергетика	А и К	30		0	0	0	0	0
8.067.1	Изграждане система за видеонаблюдение на ВС Кралев	У"ДСД	3		0	0	0	0	0

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ		ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛНИЗИРАНА БИЗ 2015г.	ОТЧЕТ 2015г.				
г. III	СМР				МПС	ИТР	Други	ОБЩО	
8.069.1	Подмяна на дървена с PVC дограма и димни клапани в сградата на ДЕ	А и К	55	128	0	0	0	0	0
8.081.1	Доставка и монтаж на интериорни, двукрилни, димозащитни самозатварящи се врати и интериорни, елиокрилни, огнеустойчиви, самозатварящи димозащитни врати	У"ДСД "	52		0	0	0	0	0
8.082.1	Проектиране, доставка на оборудване за БКПП, монтаж и въвеждане в експлоатация на трайност за резервно захранване на ХК "Истор"	У"ДСД "	170		0	0	0	0	0
8.083.1	Преустройство на барче в СОК във фитнес зала.	У"ДСД "		22	19	0	2	0	21
8.084.1	Възстановяване на проектните дебитни на вентилационно-климатичната инсталация и спазване на актуалните норми на осветеност в залите за тренинг на СОК, гр. Козлодуй	У"ДСД "		99	0	0	5	0	5
9.XXX.X	Програма за повишаване нивото на физическа защита в АЕЦ		3 767	1 521	237	267	98	1	603
9.XXX.1	Финансиране със собствени средства		3 767	1 521	237	267	98	1	603
9.111.1	Изграждане на кабелни трасета за нуждите на ТСС и СТС.	У"С"	30	11	0	0	0	0	0
9.113.1	Модернизация на СОС на КТВ.	У"С"	150	170	0	0	0	0	0
9.114.1	Реконструкция на походите и вертикална планировка на КПП "Обзорно място" и КПП "Залад".	У"С"	100	20	0	0	0	0	0
9.117.1	Изграждане на оптични слобителни кабелни трасета за нуждите на ТСС и УАТЦ.	У"С"	82	92	14	0	0	0	14
9.136.1	Изграждане на нови пултове за АПС и СОС	У"С"		10	8	0	0	0	8
9.141.1	Разширяване на шифрова комуникационна система	У"С"	30	30	0	0	0	0	0
9.145.1	Програма за отстраняване на забележителните /препоръките/ от мисия PPAS FOLLOW UP. Протокол на АЯР и Протокол от охранително обезпечение МВР.	У"С"	50	20	0	0	0	0	0
9.147.1	Реализация на мерки за осигуряване на сигурност на корпоративната компютърна мрежа	СН	30		0	0	0	0	0
9.148.1	Реализация на мерки за физическата сигурност на класифицираната информация на Дружеството	СН	15		0	0	0	0	0
9.149.1	Доставка на ДМА без монтаж	У"С"	400	550	0	174	0	0	174
9.161.1	Модернизация на АПС с въвеждане на допълнителни идентификационни признаци за лица - тегло, паншов отпечатък, геометрия на ръката и др.	У"С"	50		0	0	0	0	0
9.164.1	Повишаване нивото на физическа защита на сградата РУ Полиция - "АЕЦ Козлодуй" и РУ ПБС - АЕЦ.	У"С"	80	20	0	0	0	0	0
9.165.1	Проектиране и изграждане на оптично комуникационно трасе между БПС и АС - Управление АЕЦ	У"С"		98	88	0	0	0	88
9.166.1	Обособяване на стратегическа зона ОРУ	У"С"	200	40	0	0	37	0	37
9.167.1	Изграждане на нови работни помещения за пропускателния режим до Гл. портал ЕП-2	У"С"	100		0	0	0	0	0
9.168.1	Изграждане на сигнално-охранителна система на отводителни 1 и 5 на КТВ	У"С"		9	0	8	0	0	8
9.170.1	Мониторинг на пожароопасната инсталация в административна сграда на ЕП-2	У"С"	40	40	0	0	0	0	0
9.171.1	Модернизация и интериор на Националната система за ранно предупреждение и оповестяване (НСРПО) и на системите за предупреждение и оповестяване на АЕЦ „Козлодуй“ в рамките на зоната за неотложни защитни мерки (ЗНЗМ), както и за изграждане на единна радиокомуникационна система за спасителни дейности с цел подобряване на взаимодействието между МВР, МИЕТ, МЗ, АЕЦ, АЯР, БЕХ.	У"С"	200	150	0	85	0	0	85
9.174.1	Изграждане на системи за оповестяване и сградите на ЕП-2 и обособяването на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.	У"С"	100	30	0	0	0	0	0
9.176.1	Изграждане на оптични и захранващи кабелни трасета за КПП24 и КПП25	У"С"	200	76	65	0	0	0	65
9.179.1	Реконструкция на втора периметрова СОС.	У"С"	150		0	0	0	0	0
9.182.1	Реконструкция на периметрова ТСНКС.	У"С"	200	5	0	0	5	0	5
9.184.1	Обновяване на потребителски софтуер на ТСС	У"С"	40	50	0	0	39	0	39

г.п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА / МЕРОПРИЯТИЕ	ЗВЕНО	БИЗНЕС ПРОГРАМА 2015г.	АКТУАЛНИ РАВА БГ 2015г.	ОГЧЕТ в б.лв.				
					СМР	М и С	ПНР	Други	ОБЩО
9.185.1	Реконструкция и модернизация ЦАС	У"С"	100	10	0	0	10	0	10
9.187.1	Структурно окабеляване на сградни Инвестиции, ИЛК,УТЦ.	У"С"	100	70	62	0	7	1	70
9.188.1	Разширяване на локална система за ранно предупреждение и оповестяване на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД" в машинни зали на блокове 5 и 6.	У"С"	150		0	0	0	0	0
9.189.1	Анализ на ефективността на изградената система за физическа защита, компютърна и информационна сигурност на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.	У"С"	300		0	0	0	0	0
9.190.1	Обновяване на хардуера и софтуера на ТСС	У"С"	200		0	0	0	0	0
9.191.1	Модеризиране на системата за охрана на обекти в защитената зона.	У"С"	20		0	0	0	0	0
9.192.1	Изследване и внедряване на мрежови устройства с цел предотвратяване на кибератаки в ТСС	У"С"	100		0	0	0	0	0
9.193.1	Проектиране и изграждане на резервен ЦАС.	У"С"	150		0	0	0	0	0
9.194.1	Изграждане на система за откриване на инсидентни обекти.	У"С"	80	20	0	0	0	0	0
9.195.1	Реконструкция на оградни съоръжения на защитената зона на ЕП-2	У"С"	200		0	0	0	0	0
9.196.1	Доставка на специализиран автомобил за ремонтния персонал на Управление "Сигурност"	У"С"	60		0	0	0	0	0
9.197.1	Доставка на автомобил с висока проходимост за нуждите на РУ на МВР – АЕЦ.	У"С"	60		0	0	0	0	0

Гл. счетоводител:

М. Мънкова



Ангелов

ПРОГНОЗНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ЗА 2016 ГОДИНА
(по обекти и мероприятия, финансирани със собствени средства в хил.лв.)

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
	ВСИЧКО ЗА АЕЦ КОЗЛОДУЙ			171 211
2.XXX.1	АЕЦ КОЗЛОДУЙ - 5 и 6 БЛОК			121 182
2.005.1	Модернизация на хладилни и климатични инсталации на територията на ЕПЗ във връзка с подмяна на фреон 22 с алтернативен, произтичащ от Регламент /ЕО/ № 1005/2009 г. и Постановление № 254/ ДВ. бр.3/2009 г.	2012	2016	89
2.006.1	Проектиране и ремонт на тоалетни и преустройство на канализационна мрежа от подопни сифони и мивки в КЗ на 5.6 РО, III етапна клетка	2012	2016	100
2.007.1	Мигриране на видеорегистратори Telegend, MiniTrend към по-горна версия и оптимизация на системата.	2012	2018	
2.012.1	Проектиране, доставка и монтаж на ЩПТ и Изправители в ОПС и ЦПС на 5 и 6 блок.	2012	2017	250
2.013.1	Подмяна на пожарозвествяване в СК-3	2012	2016	602
2.018.1	Подмяна привода ЗНР, ЛНР ВТО5, 06	2012	2017	30
2.019.1	Изследване на подземни тръбопроводи по с-ма QF подмяна на компримирани участъци	2012	2019	380
2.021.1	Реконструкция на ЦВН на турбини К 1000-60/1500-2 с цел работа на мощност на реакторната установка на 104%	2012	2018	
2.023.1	Доставка и подмяна на обратни клапани за СБ, СВБ и СНБ	2012	2020	2 986
2.024.1	Удължаване срока на експлоатация на съществуващите хидромотори	2015	2019	5 467
2.028.1	Доставка и монтаж на прогнвопожарни врати	2012	2016	310
2.032.1	Изграждане и въвеждане в експлоатация на подна етажния 7 към Автоматизирана информационна система за радиационен контрол на дебаркаси и отпадни води за радиационен контрол на водите в резервни топъл канал.	2018	2018	
2.040.1	Доставка на нова азотна станция за високо налягане	2015	2017	
2.046.1	Модернизация на система за контрол на херметичността на ЯГ – система 5.6PP(COДС)	2012	2017	
2.050.1	Доставка и монтаж на пробоотборни камери КЗ 5.6 блок	2012	2017	
2.053.1	Проектиране, доставка и монтаж на нови генератори и спомагателни системи на 5 и 6 блок	2012	2017	0
2.057.1	Проектиране, доставка и монтаж на електрически мостови другедови кранове с колички. Q=160/20т., МЗ 5, 6 ЕБ, кота 29,5	2012	2017	5 500
2.061.1	Проектиране, доставка и монтаж на нови помпи 5.6VCS1.22D11	2012	2019	
2.063.1	Изграждане на система за видеонаблюдение на технологично оборудване контролиращата зона	2014	2016	115
2.064.1	Доставка на гайковерти за основните съоръжения по I-ни контур на реакторната установка.	2014	2019	

№ по КП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
2.068.1	Обновяване безопасността и изменения в КСК при преместване на нов тип ЯГ в т.ч.Привеждане на АТОБ в съответствие при преместване към нов тип ядрено гориво.	2013	2016	545
2.070.1	Проектиране и изграждане на специализирано оборудване за радиационен контрол.	2013	2018	1 000
2.072.1	Проектиране, доставка и монтаж на секции CZ71.72 и сборки DZ73.	2016	2017	50
2.074.1	Подмяна на програмиреми контролери за управление и комуникация тип LPU от конфигурациите на контролните и базови станции от АИСВРК с промишлен тип.	2013	2016	110
2.077.1	Изграждане на автоматизирана система за допуск на персонал в КЗ и реконструкция на санитарно пропускателния комплекс с цел разделяне на потоците на влизащи и излизащи	2017	2019	
2.082.1	Актуализация на ВАБ. ниво 2 за пълна мощност. за ниска мощност и за спрян реактор на блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" с разширяване на обхвата му за вътрешни и външни изходни събития	2017	2019	
2.084.1	Проектиране и изграждане на нова опора - подвесна система на трибонроводите в сетакадите от СК-3 към 5 и 6 ББ	2013	2017	150
2.086.1	Изграждане на ново резервно захранване на отговорни потребители, необходими при ПГР на 5 и 6 ББ.	2017	2018	
2.087.1	Подмяна на захранващи кабели, доставка и монтаж на херметични кабелни проходи на изпълнителни механизми от СБ с понижена чувствителност на релейните защити.	2015	2018	0
2.089.1	Подмяна на КРУ 6 кV в ДГС	2014	2018	660
2.091.1	Проектиране, доставка и частична подмяна на тръбопровод от ХВО-2 към ИЯ с тръби от PVC или PP и реконструкция на Неутронизационни ями.	2014	2017	100
2.092.1	Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на система за извличане и транспортиране на отработили сорбенти и твърда фаза от СК-3 към СП "РАО"	2017	2020	
2.093.1	Модернизация на панелите за визуализация състоянието на хидроамортизаторите.	2014	2016	493
2.095.1	Изграждане на система за мониторинг на секции 6 Kv 5/6ББ	2014	2018	50
2.096.1	Модернизация и реконструкция на пом. XB122	2018	2019	
2.097.1	Проектиране, доставка на материали и оборудване за преграсиране на преработената линия на ВС2-XQ82R00P и ВС3-XQ83R00P от АИСРКДОВ, осъществяващи контрол на отпадните води от системни ЗК и ZZ, ПК 5и6 блок.	2014	2016	80
2.098.1	Доставка и подмяна на съществуващите контролери за управление на водните станции от АИСРКДОВ с промишлен тип.	2014	2019	
2.099.1	Проектиране на нова тръбна обвязка, подмяна и преместване на електрическите арматури от система 5.6УВ75	2014	2018	150
2.100.1	Проектиране на нова система тръбопровода и прилежаща опоро-подвесна система за отмянка и регенерация на системни 0.1.2RY на СК-3	2014	2016	439
2.138.1	Доставка на ел. двигатели 6 и 0.4кV от СБ и СВБ за осигуряване на резерв и подмяна на амортизирани агрегати	2012	2019	1 000

№ по ЕП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
2.143.1	Актуализация на ВАБ, пилот 1 за пълна мощност, за ниска мощност и за спрян реактор на блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" с разширяване на обхвата му за вътрешни и външни	2013	2018	176
2.145.1	Актуализация на вероятностния анализ на безопасността. Етап 2. за пълна мощност и разширяване на обхвата му за ниска мощност и спрян реактор на блокове 5 и 6 на АЕЦ	2012	2016	32
2.175.1	Изпълнение Програма за подобряване експлоатационното състояние на ГП-5,6 блок – част инвестиции, включително доставки	2013	2020	174
2.211.1	Подмяна на помпи за реакционно стопанство СК и ГК	2019	2020	
2.215.1	Модернизация на технологичен радиационен контрол	2016	2018	778
2.217.1	Подмяна на стенове, измислени линии на датчини КИП, съединителни изолации кутини, кабелни и кабелни трасета на оборудване монтирано в зоната на действие на условия на околна среда HELB	2015	2019	749
2.223.1	Подмяна на изправители, ЦПТ и батерия в ХВО-ЕП2	2011	2016	46
2.227.1	Реконструкция и модернизация на асансьорни уредби	2011	2017	344
2.230.1	Доставка на апаратура за техническа диагностика	2015	2020	100
2.233.1	Проектиране, доставка и монтаж на нови климатични блокове за системи 5.6UV41.42.43; 5.6PL43.45	2016	2018	100
2.241.1	Реконструкция на ВС за локализиране и отвеждане на налягане пари от помп.5.6TA311 и 5.6A315/1.2	2011	2017	376
2.244.1	Проектиране и подмяна на участък от трибопровод VB от СК към ЦПС с дължина 216м.	2017	2018	13
2.246.1	Подмяна на регулиращи арматури	2011	2017	870
2.258.1	Доставка на пиезометри за локализиращи температурни на 5 и 6 блок	2015	2020	10 385
2.260.1	Модернизация на системите за газови сдушки на 5 и 6 блок	2011	2019	
2.264.1	Подмяна на вълкста на полярен край 5.6UQ001E01	2011	2017	100
2.266.1	Реконструкция на вентилната система 5.6UV37D01-D04 в рамките на помещението 5.6 AB1023/1.2	2014	2016	137
2.267.1	Проектиране и изграждане на нови прегради/стени/ за разделяне на димна с димоплътен врати в РО	2014	2016	195
2.271.1	Проектиране, доставка и монтаж на СЗНР-9.10GQ00101 котла 5.10 в МЗ и 9.10GQ00101 котла 8.40	2014	2017	180
2.273.1	Проектиране, доставка и изпълнение на аварийно изхвърляне водорода от генератора 9.10GQ	2014	2017	335
2.275.1	Проектиране, доставка и монтаж на система за мониторинг за съдържание на H2 и разход на вентилационни системи на 5.6EA10.20.30.50.90 и EA60.	2014	2016	60
2.276.1	Проектиране, доставка и монтаж на панели 5.6HB05/06 в КРУ 6KV-MЗ	2014	2016	89
2.277.1	Реконструкция на разширителни бази 5.6 SH10B01	2014	2018	
2.278.1	Модернизация на системи за управление и защита на реакторните установките на 5-ти и 6-ти енергоблокове	2014	2017	19 700
2.286.1	Обеспечаване ЕП-2 с инструментити, приспособления, лабораторна техника	2013	2020	2 274

№ по ИП	Наименование на объект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
2.476.1	Дублиране на трибонроводи за декарбонизирана вода с трибн от PVC или PP	2013	2017	141
2.516.1	Доставка и подмяна на помпи от системи 5.6TB10; 5.6TB20; 5.6TB30; 5.6TN и OTM	2012	2020	925
2.525.1	Подмяна на автоматични газоанализатори на силови трансформатори	2013	2017	
2.538.1	Подмяна на кислородни уреднения с графитни по основно оборудване на I к-р	2014	2017	1 620
2.612.1	Проектиране, доставка и монтаж на акумулаторни батерии - 5EA10 през 2016 г. - 5EA30 през 2018 г. - 5EA50 през 2017 г. - 5EA40 през 2019 г.	2015	2019	284
2.695.1	Подмяна на РТ-шкафове УКС I и II контур и панели с нормирани преобразуватели и захранващи панели	2018	2019	
2.700.1	Доставка и монтаж на ремонтно-отсечна арматура на сляните трибонроводи на системни техническа вода група А, 5 блок	2016	2017	1 051
2.706.1	Проектиране и изграждане на специализирани работни помещения в БМР за пуждите на О I к-р	2013	2018	613
2.753.1	Доставка на сборни вътрешно-реакторни детектори /СВРД/ и шлейфове за термоконтрола на реактора на блокове 5 и 6	2007	2019	
2.805.1	Санитране фасадите на РО и МЗ -- V и VI блок	2007	2018	50
2.810.1	Изграждане на нова метеорологична площадка за Автоматична метеорологична станция №3 (АМС-3) от Системата за метеорологичен мониторинг (СММ) на АЕЦ "Козлодуй". Демонтаж на оборудването на АМС-3 от старата площадка и монтаж на новопостроената метеорологична	2011	2016	80
2.819.1	Разработване на документация и доставка на подгравателни високо налягане камерен тип (ПВН-К)-5.6RD21.22.II.12W01	2008	2017	1 420
2.840.1	Актуализиране на моделите за блокове 5,6 за мониторинг на риска за пълна мощност и разширяване на обхвата му за пълна мощност и за спрян реактор на блокове 5.6 на АЕЦ Козлодуй.	2019	2020	
2.853.1	Модернизация на системи за контрол и управление на СК-3	2008	2016	8 089
2.861.1	Модернизация и реконструкция на предочистка на сурова вода, в т.ч. етап 3 - проектиране и внедряване на система за обезводняване и отстраняване на шлака	2008	2017	1 118
2.869.1	Доставка на нова стационарна хоризонтална цистерна за нагрята основа в ХВО-2.	2017	2017	
2.884.1	Проектиране и монтаж на система за непрекъснат контрол на активността на топлинотопителя на I и II контур на 5 и 6 ББ	2009	2019	176
2.886.1	Провеждане на мероприятия свързани с повишаване на топлинната мощност на Реакторната Установка с ВВЕР-1000/В320.	2009	2016	500
2.893.1	Доставка на работни лопатки IV степен за ротори ниско налягане и резервни части за турбина К 1000-60/1500-2.	2011	2016	1 500
2.914.1	Замяна на измерителни прибори от системи YA, YU, CV, CW, CX, UJ със съвместно квалифицирани	2010	2016	55

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятия	Година на започване	Година на завършване	2016
2.915.1	Доставка софтуерна програма (система) за корозионен мониторинг (равно прогнозиране на корозионните процеси в технологичното оборудване по II-ри контур) във връзка с оптимизиране на ремонтните дейности.	2010	2019	50
2.918.1	Проектиране и монтаж на нова система за измерване на температурата в циркуляционните кръгове на I к. - термообразуватели, компенсационни устройства, съхраняване, кабелни трасета и окабеляване и осигуряване възможност за индивидуална корекция на всеки	2011	2016	3 110
2.919.1	Заявяна на панели и икафове 5.6НМ.НМ03.04 със сезиционно квалифицирани.	2011	2016	300
2.921.1	Разработване на технология и схема за провеждане на химическа промивка на ПГ на 5 и 6ЕБ по II-ри контур.	2010	2016	438
2.931.1	Модернизация и доставка на резервни части за ГЦН	2010	2020	6 407
2.932.1	Проектиране, доставка и монтаж на дизелови помпи на 5.6UJ81.82D01 и 5.6VB23.24D01	2010	2016	150
2.935.1	Реконструкция на филтърна система на 5.6UV06 и 5.6UV55	2010	2018	0
2.937.1	Проектиране и изграждане на климатизация на МЗ С 5.6UX с UV6D01-07	2017	2018	
2.940.1	Проектиране и изграждане на система от тазоздушки в СК-3 - две работни една резервна	2010	2016	751
2.949.1	Проектиране, доставка и монтаж на външни решетки на аварийкамерите на 5.6 QF	2016	2019	280
2.954.1	Доставка на датчици, анализатори, пивосинглизатори и цифрови прибори	2010	2020	607
2.955.1	Доставка на резервни части за арматура "BAVCOCK" и "SEMPRELL."	2009	2020	13 621
2.965.1	Доставка на значими резервни части	2010	2020	8 109
2.966.1	Проектиране, доставка и монтаж на аерозолни филтри към всмукателната система 5.6П.27	2017	2018	
2.969.1	Преустройство на електрически мостови кранове	2011	2019	950
2.977.1	Проектиране и изграждане на пешеходни пътеки под колектори на дъждовната канализация ред Б. продължаване на пешеходната пътека по ред А на кога 36 и разделяне на общите същностни колектори на дъждовната канализация ГН на 5.6 МЗ	2011	2017	381
2.984.1	Доработка на софтуер и хардуер по арматура АПЗ. АРМ. РОМ и АКСНП във връзка с повишаване мощността на блокове 5 и 6 до 104%Nном.	2012	2016	350
2.987.1	Разработване и доставка на документация за модернизация на сепарационната схема на ПГ за осигуряване проектната влажност на парата при работа на повишена мощност до 104 % от номиналната	2011	2018	2 500
2.991.1	Разработване и реализиране на проекта за преместване на системата за измерване на волуметричната концентрация на газовете от 3 и 4 блок в херметизацията на 5 и 6 блок	2012	2019	
2.993.1	Проектиране и изграждане на система за изпитания на пилотни тръбопровода на системни 5.6 TQ1	2015	2018	
2.995.1	Доставка на регулиращи арматури по технологични лозинки 5.6 ТК81.82S02	2015	2017	
2.996.1	Доставка на регулиращи клапани за система техническа вода отговорни потребители	2017	2020	

№ по ЕПТ	Наименование на обект / мероприятие	Година на извършване	Година на завършване	2016
2.998.1	Конструиране, изработване и доставка на нестандартно механизмирано мобилно биозащитно съоръжение и технология за обезпечаване на дейностите по утилизация на активирани датчици КНИ в нештатно състояние, посредством Машина за сухо павиране на датчици КНИ тип	2015	2016	361
2.1000.1	Подмяна на помпи 5.6 RT41.42.43D01. Изработване на нови фундаменти на помпите	2016	2017	320
2.1001.1	Доставка и монтаж на помпи за системата за аварийно и планово разхлаждане на играи контур ниско налягане	2015	2019	2 852
2.1003.1	Подмяна на основна арматура	2016	2018	
2.1004.1	Подмяна на пускови шпиркулационни електрови 5.6SA51.32D11	2015	2016	48
2.1005.1	Подмяна на кондензни горивета и арматура по дренажи КЧН в МЗ-5.6 блок и трибна сетакада (5RQ12S61, 5RQ50S61, 5RQ13S61, 5RQ30S61, 5RQ30S67.5RQ20S63, 5SG30S61 и 6RQ11S61, 6RQ31S61, 6RQ50S61, 6SG10 S61, 6RT61S12)	2016	2017	0
2.1006.1	Модернизация на детектори за маслени пари на дизелови двигатели "SULZER" 12ZV40/40 от системи 5(6)GV-W-X	2015	2017	80
2.1007.1	Проектиране доставка и монтаж за подмяна на трансформатори 5.6BU08, 5.6BU09 с нови с мощност 1600kVA	2015	2017	380
2.1008.1	Реконструкция на вертикална планировка на трансформаторни площадки 5 и 6ЕБ, площадки пред ДГС клети 1 до 6.	2017	2019	
2.1009.1	Доставка на маслоработваща машина Микафил	2019	2019	
2.1010.1	Проектиране и доставка и монтаж на евакуационно и аварийно осветление на сгради в ЕП2 - Проектиране и доставка и монтаж на евакуационно осветление на сгради ИЖК, АС, Стои 2. ХВО, ОСК, СТМ, СК-3, 5/6 ЕБ, НРЗ, ТРС, ЦПС-3 и 4, 5/6ДГС 1, 2 и 3 със све	2017	2021	
2.1011.1	Подмяна на прекъсвачи тип АЗ700 и реконструкция на КРУ тип КТ11СН за 5.6DL01.02.03 и CZ36.	2018	2018	
2.1013.1	Проектиране, доставка и монтаж за подмяна на секции 0.4kV CZ81.	2017	2017	
2.1014.1	Проектиране, доставка и монтаж на електрически табла с технологични наименования DS14R42.45.46.	2016	2016	84
2.1015.1	Проектиране, доставка и монтаж на панели за управление SII-3 и панели за сигнализация HA-I в СК-3.	2015	2017	20
2.1016.1	Подмяна на CMS /online система за мониторинг на вентилационни агрегати в X3 5 и 6 ЕБ/	2015	2016	120
2.1017.1	Доставка и монтаж на преобразователни модули за връзка между анализатор Baker Exp4000 и секции 0.4kV, за диагностика на електрически табла с ЕД 0.4 kV	2015	2018	100
2.1018.1	Замяна на преносими анализатори Leonova Infinity с Leonova Diamond	2015	2016	150
2.1019.1	Мониторинг към по-горна версия на OVATION и проектиране на кросовите панели в шкафовете OVATION.	2017	2020	

№ по ЕП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
2.1020.1	Модернизация на автоматизиралата система на ВПИ и реалитетните стопанства Телерост ХР	2017	2018	240
2.1021.1	Модернизация на СИАН	2017	2018	
2.1022.1	Модернизация на показващи прибори М316 във връзка с ПСЕ.	2016	2016	28
2.1023.1	Изследване на остатъчните ресурси на датчици за измерване на разход, ниво и палигане.	2016	2018	
2.1024.1	Модернизация на ВХР първи контур-TV80	2018	2018	
2.1026.1	Доставка на топлообменници за отбор проба по 1 контур	2015	2020	
2.1027.1	Доставка и подмяна на арматури по система 5.6TQ40	2017	2020	
2.1028.1	Доставка и монтаж на нови отскакателни арматури по 5.6VF към оборудване от системите за безопасност.	2018	2020	
2.1029.1	Доставка и подмяна на арматури по системите на 1 к-р	2015	2019	200
2.1030.1	Доставка на металорежущи машини	2016	2020	100
2.1031.1	Доставка и подмяна на помпи-транш водни на 5 и 6 блок и СК-3	2020	2020	
2.1032.1	Доставка и подмяна на предназначени клапани по оборудване на 5 и 6 блок	2017	2020	
2.1035.1	Реализацията на предложените концептуални мерки за укрепване, предвидени в Мярка 21241 от Програмата за Модернизация на блок 5 и 6 и изпълнение на нови dilatationни футри.	2015	2016	170
2.1037.1	Климатизация на помещението ОСК114, ОСК, 113. ОСК112. ОСК107/1 и склад 201 с вода UX31H01 от Е-ВКОС	2016	2016	15
2.1038.1	Модернизация на секции 6kV 5.6BK; 5.6BY; 5.6E; 5.6F; 5.6G; 5.6H включваща подмяна на релейни защити и прекъсвачи 6kV.	2016	2019	80
2.1039.1	Проектиране, доставка и монтаж на подпорни изолатори 400kV на трансформаторна площадка 5.6E5	2016	2017	80
2.1040.1	Претрасиране на трибонроводи техническа вода отговорни потребители към топлообменни оборудване за разхлаждане на БОК	2016	2016	30
2.1041.1	Подмяна на топлообменници по маслените системи ГЦ11 5.6YD50.60	2016	2019	50
2.2001.1	Проектиране на нов дренажен трибонровод, разделящ дренажите на колектор ф-630 от колектор ф-273 по тръбна естакада и подаването им към 5(6)KQ45W01 или към 9 и 11 слаботопорен канал	2015	2016	50
2.2003.1	Доставка и монтаж на съвременна филтърна система за прахоулавяне при разтоварване и съхранение на хидратна вар.	2016	2016	20
2.2004.1	Реконструкция на технологичен тунел и технологични капази в ХВО и ВБС	2015	2017	100
2.2005.1	Доставка и монтаж на два броя винтови компресори (шиско палигане) за производство на състен въздух.	2018	2018	
2.2006.1	Обновяване на гамма спектрометрични системи	2015	2018	109
2.2008.1	Доставка на камера за РК на обемисти предмети на изхода от КЗ	2018	2018	
2.2009.1	Доставка на монитори за контрол на крака с принудително измерване	2016	2016	161
2.2010.1	Изграждане на система за мълниезащита на КС1до8 от ЛИСВРК и ВС1.	2015	2016	35

№ по ИПЗ	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
2.2011.1	Подмяна на помпи UK05.06D01 и принадлежките им: трибонроводи и арматура	2014	2016	84
2.2012.1	Реконструкция на приточни, смукателни и климатични системи и принадлежките им: въздуховоди и клапани и осигуряване на климат в пом.С507/1(Цит СВО), С507/2(УКТС-СВО), пом. С505/4(НС РО), С505/3А(Оперативен персонал СКУ, ВКОС, БО, ППС).	2015	2018	70
2.2013.1	Подмяна клапани тип ПЖР с правоъгълно, кръгло сечение и електрозадвижването им на 5.6 ЕБ и ОСО	2017	2019	
2.2014.1	Реконструкция захранване и управление на 5.6UW19.29.39D11.12	2015	2017	20
2.2016.1	Претрасиране на въздуховоди на 5.6UV58D01-08 и 5.6TL44D01-08 и промяна алгоритъм за включване	2015	2017	15
2.2017.1	Подмяна вентилаторни секции на автономни кондиционери тип КТА-4 и КТА-10 с центробежни двойно засмукващи с вграден електродвигател	2015	2016	230
2.2018.1	Подмяна климатоблокове 5.6UV44.45.46D01(тип KB23), 5.6UV70D02(KB22) и принадлежките им: клапани	2015	2018	
2.2019.1	Проектиране на нови вентилационни агрегати, клапани и събирателен колектор на напорна страна за вентилатори 5.6UW79D61.D71; 5.6UW79D62.D72; 5.6UW79D63.D73- 5.6ДГС 1.11 и III СБ.	2015	2017	15
2.2020.1	Подмяна на 5.6TL26.27D01.02	2015	2017	
2.2021.1	Реконструкция на 5.6TL07D02,03	2015	2017	10
2.2023.1	Реконструкция на помещения на система междинно баково стопанство С-234.235.236	2015	2018	40
2.2029.1	Подмяна на трибонроводите между ДГС -3 и РО 5	2015	2016	200
2.2030.1	Модифициране на опорите на задвижките и усилване на конструкцията и проходите на шинбърните шахти на подземните трибонроводи 50Г между ДГС и брызгални басейни.	2015	2016	160
2.2031.1	Отвеждане на отпадните води от производството на ХОВ и от СВО и топъл канал - 2.	2015	2017	100
2.2032.1	Доставка и монтаж на 3 точкова системи за автоматично измерване на сплиткати за контрол работата на ВПИ	2016	2016	35
2.2033.1	Климатизация на помещения в БМР с охлаждаща вода / ОУХ / от ОУХ31Н01.	2016	2017	35
2.2034.1	Разработване и реализиране на проект за индиректна схема за захранване с междинна грееша среда / УМ / на приточните вентилационни центрове на СК - 3.	2016	2018	65
2.2035.1	Реконструкция на Противорадиационно укриване -пом.НЛК 018	2016	2017	25
2.2036.1	Доставка на прецизни радиометри за контрол на повърхностно замърсяване с бета радиоактивни вещества.	2016	2016	60
2.3001.1	Доставка на спектрометър ICP-MAS	2015	2016	300
2.3003.1	Проектиране, доставка, монтаж на анализатор за автоматично on-line определяне на концентрацията на борна киселина чрез титруване в топлинотелесни първи контура 5.6 ЕБ и	2016	2018	50
2.3004.1	Разработване и реализиране на проект за преустройство на пом.123 НЛК в помещение за архив.	2016	2017	70

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
2.3005.1	Изработване и изпълнение на проект за преустройство на помп.С425 СК-3 в корозия-мас спектрометрична лаборатория.	2016	2016	100
нова тема	Надграждане на съществуваща в ЕП-2 база данни "Силови трансформатори" с цел добавяне допълнителна информация от проведен ремонт/изпитания, формиране на трендове за изменение на състоянието на трансформаторите и визуализация информация от системата на зв	2017	2018	
нова тема	Обследване на хидромотори/съоръж в помп.820 и МЗ на 5.6 блок	2017	2017	
нова тема	Доставка на измервателни прибори и преобразуватели на електрически величини за подмяна на оборудване с изтекъл ресурс	2019	2021	
нова тема	Проектиране, доставка и монтаж на маслообработваща система за 9.10GSC01.02	2018	2019	
нова тема	Изследване и оптимизиране на технологичния процес за производство на ХОВ с внедряване на съвременни методи за почистване - ултрафилтрация и обратна осмоза	2020	2020	
нова тема	Подмяна на електродвигателите на ВС в 5.6ХЗ с ЕД с въздушно охлаждане	2017	2020	
нова тема	Модернизирание на диагностични системи - FLUS, KUS, FAMOS, XP10, CCMiK	2018	2021	
нова тема	Модернизирание на борометри	2018	2019	
нова тема	Модернизация на система N16	2017	2018	
нова тема	Модернизация на софтуер и хардуер за управление и диагностика на СТИУ	2017	2018	
нова тема	Модернизация на диагностичната система на АПЗ	2017	2018	
нова тема	Модернизирание на МЩУ на 5.6ЕВ	2017	2018	
нова тема	Модернизация на съществуващите ذخарващи шкафове за БРУ-К, БРУ-СН, ГПЗ с нови с вградена диагностика.	2017	2018	
нова тема	Интегриране алгоритмите за управление на ИПК КО в ПТК УСБ	2018	2019	
нова тема	Класификация на КСК, съгласно новите изисквания на нормативните документи.	2017	2018	
нова тема	Актуализация на ОАБ, на база промените условия на околната среда, проведени нови анализи. Разработване на 1 глава на ОАБ, като самостоятелен документ за обществено достояние – 2020г.	2019	2020	
нова тема	Доставка на алфа спектрометрична система - измервателен блок, вакуумиращ блок, компютър и софтуер.	2017	2017	
нова тема	Доставка на диодови съдове с комбинирано охлаждане (течен азот и електрическо) за германиеви детектори.	2020	2020	
нова тема	Проектиране и доставка на мобилно пробобитриращо устройство от резервоари за течни ГАО на СК-3	2019	2020	
нова тема	Доставка и подмяна на регулатори на СК-3	2017	2019	
нова тема	Проектиране, доставка и подмяна на маслоохлаждатели от с-ма 5.6 YD 50.60	2018	2019	
нова тема	Доставка, монтаж и въвеждане в работа на 4 бр. асфолни монитори за непрекъснат, автоматизиран контрол към система АИСВРК	2019	2019	
нова тема	Доставка и въвеждане в работа на гама-анализатори с ниска разделителна способност във ВС 1.2.3 и 6 от АИСРКДОВ. Преработка на софтуера за управление на системата.	2020	2020	
нова тема	Подмяна на силови и сигнални кабели от кабелното стъпишество на АИСВРК и АИСРКДОВ	2019	2020	
нова тема	Подмяна на прибори за повърхностно замърсяване СЗБ-04	2019	2019	

№ по ИП	Наименование на объект / мероприятие	Год начала заповчане	Год окончания заповчане	2016
нова тема	Подмяна на прибори за мощност на дозата в помещения за постоянно пребиваване на персонала в КЗ - УИМ2-2.	2020	2020	
нова тема	Обновяване на NGM-2000	2019	2019	
нова тема	Подмяна на ръчни арматури по UM, UX - тип бутерфлай, шибър(кшпикет) на JN16	2019	2020	
нова тема	Подмяна на климатикове KB27 от с-ма 5.6 UV66	2019	2020	
нова тема	Доставка на мобилен дизелгенератор с мощност 3MW	2020	2020	
нова тема	Цялостна подмяна на трибните спюве на кондензатора, изпарителя и високотемпературния генератор на AOM: RAW090 – 2 бр. и RCW060 – 3 бр.	2019	2020	
нова тема	Отвеждане на част от дренажи шееко налягане на ТГ-9, директно към 5SH10B01	2017	2018	
нова тема	Проект и реализиране на трибопровод за ХИ на съоръжения в МЗ-5.6 блок	2018	2020	
нова тема	Подмяна на електрически трибопровод по VB от 5.6UX11H01 до изхода на МЗ 5 и 6 блок.	2018	2019	
нова тема	Модернизация на кондензни гърнета в МЗ 5 и 6 блок	2019	2020	
нова тема	Намяна на нов трибопровод на слив на кондензат след 5.6RD20S09 до 5.6SH10B01 от Ø57 на Ø89.	2019	2020	
нова тема	Реконструкция на 5SH31.32S01	2019	2019	
нова тема	Модернизация на 5UV15D01-43, 6UV15D01-20, 6UV100D04,05,08,9,10 и 6UV100D12-16.	2018	2020	
нова тема	Подмяна прехвърлящи трибопроводи от ББ1+ББ6 към шахтите и шпата; трябва развозка по система QU	2020	2020	
нова тема	Модернизация на оборудването на система ПГВ	2019	2020	
нова тема	Модернизация на филтри 5.6VQ11+14N01.	2019	2019	
нова тема	Подмяна сборки в ЦПС-3, 4	2019	2019	
нова тема	Подмяна сборки в МЗ и РО - 5, 6	2019	2022	
нова тема	Доставка на телескопична хидравлична самоходна вишка	2017	2017	
нова тема	Модернизация на системата за възбуждане на 9.10GQ.	2020	2021	
3.XXX.1	ХРАНИЛИЩЕ ЗА ОТРАБОТИЛО ГОРИВО			10 038
3.317.1	Доборудване на ТТО за транспорт на ОЯГ	2014	2020	30
3.903.1	Доборудване на ХОГ /работилница и с чохл. за ОЯГ от ВВЕР 1000./	2015	2017	6 582
3.916.1	Модернизация на системата за радиационен контрол (подмяна на приборите със съвременни с автоматично записване на показанията в база данни)	2010	2016	1 993
3.928.1	Подготовка за изпълнение на условията по лиценза на ХОГ	2004	2020	
3.936.1	Изпълнение на мероприятията заложен в Програмата за управление на ресурса в ХОГ	2010	2020	100
3.945.1	Модернизация на електрическа част и управлението на кран - мостов 160/32/8 т.в ХОГ	2011	2016	588
3.946.1	Възстановяване на фасадите на ХОГ /обработка на фуги и боядисване/	2012	2016	250
3.948.1	Подмяна на технологичното оборудване с изтеклъ ресурс	2015	2020	150
3.949.1	Преустройство и потвърждаване на клас на шлеп "Гърна атомна"	2018	2018	
3.952.1	Осигуряване на независимо запазване на ХОГ след прехвърляне на Блок 3 и 4	2014	2016	25

№ по ИП	Наименование на объект / мероприятие	Годична на започване	Година на завършване	2016
3.953.1	Реконструкция на КРУ 04/ 6kV. Подмяна на прекасявачи.	2014	2016	250
3.957.1	Преустройство и потвърждаване на клас на илпел /котлеилеровоз "Наутилус"	2018	2018	
3.958.1	Реконструкция на помещението и обособяване на архив за документация на цех ХОГ	2016	2016	70
4.XXX.1	ОТКРИТА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА УРЕДБА			7 989
4.109.1	Дооборудване на работни места в ОРУ	2014	2020	50
4.114.1	Реконструкция на електрическата мрежа високо напрежение в АЕЦ Козлодуй	2015	2020	737
4.118.1	Реконструкция на сградни райони в ОРУ	2009	2017	525
4.203.1	Подмяна на прекасявачи в ОРУ 110kV	2014	2020	500
4.306.1	Повишаване на надеждността на собствените нужди на ОРУ	2013	2020	2 023
4.307.1	Подмяна на разединители 220 kV	2013	2019	1 373
4.308.1	Проектиране, доставка и монтаж акумулаторни батерии	2012	2018	541
4.310.1	Проектиране, доставка и монтаж релейни защити	2015	2020	2 000
4.408.1	Подмяна избирателно управление и табла за обратна сигнализация	2014	2020	130
4.410.1	Проектиране, доставка и монтаж ПИС	2014	2016	110
5.XXX.1	БРЕГОВА ПОМПЕНА СТАНЦИЯ			1 513
5.125.1	Дооборудване на работни места с ДМА - БПС	2014	2016	80
5.166.1	Реконструкция и модернизация на статорни намотки на двигатели 6kV	2013	2018	
5.168.1	Реконструкция на помещения в СБС-БПС	2013	2016	400
5.169.1	Антисеизмично укрепване на АПВТ	2014	2016	52
5.173.1	Изграждане на системи за битово (питиещо) водоснабдяване за цех БПС	2014	2016	100
5.174.1	Проектиране, доставка и монтаж на ПИС в сградни цех БПС	2014	2016	140
5.175.1	Изграждане на въздушен елировод 6kV между БПС ПСРайей-5	2015	2016	150
5.176.1	Изграждане на система за мониторинг на трансформаторни масла на 1, 2 и 3ТБ	2018	2018	
5.177.1	Реконструкция на табла УИП-ма и IX-та секция 0.4kV	2015	2016	90
5.178.1	Реконструкция и модернизация на районно осветление в цех БПС	2018	2018	
5.179.1	Реконструкция и модернизация на артезианска помпена станция N 2	2018	2018	
5.180.1	Модернизация управлението на край козлови 20/5/5г. БПС-1 и полукозлови 5г. БПС-2	2016	2017	
5.181.1	Модернизация на температурния контрол на ПВБр.	2017	2017	
5.182.1	Реконструкция на 23 и 43 СН	2018	2018	
5.185.1	Подмяна на секции 0.4kV 1, 2 и 3СН - ДГС	2019	2019	
5.186.1	Подмяна на ИГЗ - 3	2019	2019	
5.187.1	Защита на въртящите валове на 11-34ПВБр.	2015	2016	49
5.188.1	Подмяна на устройства за измерване на ток (УИЗП) в цех БПС - проектиране	2015	2016	352

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
5.189.1	Реконструкция на вентилационно - отоплителна система МЗ БПС - 2, 3 (проектиране, доставки и монтаж)	2016	2016	100
нова тема	Модернизация управлението на грайферен кран	2019	2019	
нова тема	Модернизация на управлението на компресори №1 и 2 и табла ШР и ШВ в ДГС в цех БПС	2019	2019	
нова тема	Проектиране, доставка и монтаж на П-ро захранване (резервно) за КТН	2020	2020	
нова тема	Реконструкция на система смазката вода в цех БПС	2020	2020	
нова тема	Ремонт на кабелни трасета, етап I	2020	2020	
6.100.1	УЧЕБНО-ТРЕНИРОВЪЧЕН ЦЕНТЪР			1110
6.109.1	Актуализация на ПМС1000	2014	2020	190
6.115.1	Създаване на учебно-технически средства за обучение	2014	2020	
6.120.1	Доборудване на учебни зали и кабинети	2014	2020	80
6.137.1	Актуализиране на ПМС за работа на 104% мощност. Актуализация ТИМ на I к-р с 6 сектора симетрия. Нов модел на СВРК и актуализация на АкЗ.	2015	2017	300
6.138.1	Подмяна (изграждане) на ПИС	2014	2016	40
6.139.1	Усъвършенстване на ПМС1000. Модернизирване на входно-изходната система.	2014	2017	350
6.141.1	Актуализиране на ПМС за работа на 104% мощност. Актуализация на АЗ, ПЗ, АКНП, СТНУ и УСБ.	2016	2017	100
6.142.1	Актуализиране на ПМС за работа на 104% мощност. Електрическа система, ел. генератор, актуализация термодинамика I контур (ЦВН).	2015	2018	
6.143.1	Актуализация на ПМС1000. Актуализация на модела на система OVATION.	2016	2020	
6.144.1	Актуализация на ПМС1000 с модел за тежки аварии и софтуерно управление.	2017	2018	
6.145.1	Подмяна на климатични системи, работещи със забранен фреон	2016	2016	50
6.146.1	Изграждане на учебна зала С1	2016	2018	
7.XXX.1	ОБЩОСТАНЦИОННИ ОБЕКТИ			24 542
7.015.1	Реализиране на мерки за предотвратяване от резултатите от проведените "стрес-тестове", в т.ч.: Ел. захранване на съоръжения от АДГ-0.4kV на 5ЕБ и 6ЕБ, осигуряване безопасното състояние на ТОК в БОК, разхлаждане подпитване на I контур, контрол параметрите на БОК и РУ, заряд на АБ от СБ, намаляване на шума на АБ при режим "BLACKOUT" Реализиране на	2012	2018	2 162
		2015	2016	410
	Проектиране на сгради за мобилни дизелгенератори в АЕЦ Козлодуй Е-АД	2014	2016	773
	Разработване и реализиране на проекти за подмяна на изхвърляща среда в аквитакия зона в условията на тежка авария и пълно обезпичаване с мобилни средства	2016	2017	

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
	Укрепване на естакади между СК 3 и РО на 5 и 6 блок	2015	2018	400
	Проектиране, доставка и изпълнение на електроенергийно-монтажни работи за възпрепятстване наводнение на вода в канализационната мрежа на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД при заливане на низината от високи води в р.Дунав	2014	2016	509
	Преработка сходяване на страна високо напрежение на трансформатори BS13.BS14 и BS11 така, че да може да се поддържа към тях МДГ GZ100 - 6kV	2015	2016	19
	Захранване на секции 6kV - 5(6)ВН, 5(6)ВН от МДГ-6kV при режим "ВЪЗДУШНО"	2015	2016	51
	Анализ и проектиране на автоматично укрепване на напорни тръбопровода Д800 на първи канал между ДГС и блок 5	2014	2017	
7.023.1	Дооборудване на работни места с ДМА	2014	2020	416
7.091.1	Дооборудване на ИЦ "Д и К"	2014	2020	495
7.102.1	Дооборудване на работни места в Цех "ХТС и СК"	2014	2020	33
7.120.1	Обновяване и доставка на специализиран софтуер за геодезия, топографски цифрови модели и ГИС. Доставка на софтуер за плазиране и проверка на строителството.	2012	2020	10
7.130.1	Доставка на лека строителна механизация и специализирана пробивна техника, ел. инструменти и специални измерителни уреди и др.	2014	2020	10
7.141.1	Доставка на геодезическа техника	2015	2020	
7.144.1	Изграждане на нова връзка на напорни към сляпи тръбопровода ф 2020мм от 15 и 16 ИВЦ - ЦПС-2 и прилежаща опорна система за допълнително подаване на вода в ТК-1.	2014	2016	115
7.145.1	Модернизация на системите за ПИ и ПГ в ДЕ, АС, етол 2	2014	2016	130
7.148.1	Модернизация на информационна система за технологичен контрол /ИСКТ/ на дизелгенераторите в ДГС - 2	2015	2016	200
7.149.1	Доставка и монтаж на нови акумулаторни батерии и токопреобразователи на ДГ42 и ДГ43	2015	2017	370
нова тема	Модернизация на системите за пожарозвествяване в РО (ЗСР и чиста част) на блок 5 със оборудване последно поколение.	2015	2020	
нова тема	Модернизация на системите за пожарозвествяване в РО (ЗСР и чиста част) на блок 6 със оборудване последно поколение.	2015	2020	
нова тема	Модернизация на системите за пожарозвествяване в МЗ 5 блок. ЕТУ, ДГС три клетки и ЦПС-3 със оборудване последно поколение.	2015	2019	
нова тема	Модернизация на системите за пожарозвествяване в МЗ 6 блок. ЕТУ, ДГС три клетки и ЦПС-4 със оборудване последно поколение.	2015	2019	

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
7.150.1	Разработване и реализиране на проектна документация за "Изяснение на пътя за управление на ППС-2 за автоматично пожарогасене на 1АТ, 3АТ и КПЕ-2 в ОРУ и организиране полагане на вода по направление от Противопожарните цехи в ППС-2"	2015	2017	45
7.151.1	Разработване и реализиране на проектна документация за "Модернизация на системите за автоматично пожарогасене в склад 002 на складово стопанство"	2015	2017	40
7.152.1	Модернизация на технологичен контрол на Електролизери 1 и 2 в Електролизерна стация ОСП	2016	2016	100
7.153.1	Подмяна на външни прекъсвачи в секции 0.4 кV - ОСП.- УТЦ-3бр., АКС-2бр., ОСК-4бр. и ППЗ-1бр.	2016	2016	80
7.166.1	Предпроектно проучване за избор на система за извличане, последващо утилитизиране и пакетиране на шламови и утайки, преди или след транспортирането им от резервоари на СК -	2013	2017	100
7.167.1	ОВОС за изграждане на студен канал 2	2015	2018	0
7.180.1	Общественостни разходи	2014	2020	15
7.181.1	Такси и други услуги във връзка с разрешаване строителството на обекти от Инвестиционна програма	2014	2020	35
7.184.1	Авторски надзор, техническа помощ и проектиране по мероприятия от ИП	2015	2020	150
7.199.1	Моделиране на процеса на разпространение на радиоактивност в почви при различни механизми на замърсяване	2012	2016	80
7.221.1	Дооборудване на работни места Д "Б и К"	2014	2020	464
7.227.1	Еталонно оборудване за калибриране на СИ на йонизирани лъчения	2012	2016	101
7.237.1	Поддържане на Програмата по пожарна безопасност и привикване на изискванията към променни в нормативната база	2012	2020	10
7.241.1	Модернизация и дооборудване на сектор "ИД"	2012	2020	180
7.242.1	Модернизация и дооборудване на сектор "РХ" /отдел РМ/	2014	2020	7
7.258.1	Дооборудване на мобилна лаборатория	2015	2020	100
7.272.1	Усъвършенстване на система за аерозолен мониторинг	2015	2020	250
7.279.1	Препроектиране и модернизирание на "Шлюз за радиационен контрол и дезактивация на транспортни средства"	2011	2016	181
7.280.1	Доставка на апаратура за пробоотбор и анализ на С14 и Н3	2012	2020	
7.283.1	Проектиране и изграждане на нов Център за управление на аварии.	2011	2017	300
7.288.1	Доставка на еталонни източници за калибриране на гъма и термо-сигналиционна спектрометрия в отдел "РМ"	2016	2020	70
7.289.1	Доставка на нова преносима радиометрична апаратура /МП/.	2013	2020	

№ по ИП	Наименование на объект / предприятие	Годичное заповняване	Годичное заповняване	2016
7.293.1	Подобряване на управлението на строителните отпадъци	2012	2017	20
7.294.1	Сметовозна машина и контейнери за отпадъци	2012	2016	403
7.298.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СН на химични величини	2013	2016	8
7.299.1	Реконструкция, модернизация и климатизация на изпитвателна лаборатория	2014	2017	
7.314.1	Закупуване на лицензи за операционни системи на сървъри и работни станции на информационната система на "АЕЦ Козлодуй"	2013	2020	900
7.316.1	Закупуване на технически средства и/или софтуерни продукти за управление на мрежата и повишаване на сигурността и капацитета на информационната система на "АЕЦ Козлодуй"	2013	2020	1 138
7.317.1	Закупуване на компютърна техника за подмяна на морално остаряла	2014	2020	500
7.319.1	Разширение на компютърна мрежа на "АЕЦ - Козлодуй"	2013	2020	526
7.321.1	Доборудване на работни места у "А и К"	2014	2020	38
7.324.1	Разработване, внедряване и модернизирание на информационни системи	2013	2020	560
7.333.1	Мероприятия по енергийна ефективност	2009	2020	7 871
7.350.1	Възстановяване/рециклиране/ на противопожарен автоматизирани за комбинирано гасене на шаси Татра 815, два броя	2015	2016	590
7.352.1	Закупуване на новия МПС	2012	2020	1 460
7.374.1	Преработка на информационна система АСДАП	2015	2016	70
7.375.1	Оборудване на скрипалите ИЛК с работни места за аварийните екипи на Команда – 1. РС ПБЗН АЕЦ Козлодуй, РУП АЕЦ Козлодуй, СГМ и резервен ЦАС	2015	2017	
7.381.1	Доставка и монтаж на метални халета за съхранение на оборудване и склад №001 и склад №009	2014	2016	131
7.393.1	Модернизация на двугредов ел.кран 250/32/5 т. на "Пристанище АЕЦ"	2013	2016	173
7.394.1	Актуализиране на компютърна система за управление, отчет и контрол на ядрено гориво Smart Fuel	2012	2017	360
7.397.1	Оптимизация на складови дейности при управление на запаси от химически продукти в склада 106	2014	2016	10
7.398.1	Изграждане на ПИС в склад № 101	2014	2017	

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
7.400.1	Модернизация на манипулатор RV-ISI TOOL 1000	2013	2017	
7.406.1	Доставка на система за цифрова радиография	2014	2016	240
7.407.1	Програми за контрол на Турбина К-1000-60/1500-2. Турбина ОК-12А. извършване на БРК на Турбина К-1000-60/1500-2. извършване на качество анализ на работните лопатки от последно състояние на Турбина ОК-12А	2015	2019	1 000
7.408.1	Доставка на методика и техническа помощ при безразрушителен контрол на ротора на турбината на турбина К 1000 на блокове 5 и 6	2015	2016	200
7.409.1	Модернизация за две системи за вихрово-токов контрол	2015	2017	500
7.410.1	Хидроизолация и подмяна на водооттегляща система в склад № 003 - Враца	2015	2018	
7.411.1	Подмяна на Вил в склад № 104	2015	2016	100
7.415.1	Санитарно административна сграда на склад № 001 и склад № 009	2015	2016	15
7.416.1	Подмяна стелаж в склад № 004	2015	2017	
7.417.1	Подмяна стелаж в склад № 006	2015	2016	50
нова тема	Санитарно административна сграда на отдел "Логистика на запасите"	2017	2017	
нова тема	Прекъсвачи на помещения в склад 106, в помещението за съхранение на вещества с контролиран климат	2017	2017	
7.420.1	Привеждане на съществуващ склад за хидранти според изискванията на нормативната уредба	2016	2016	100
нова тема	Изграждане на Wi-Fi мрежа на складове 002, 004, 005, 006 и закупуване на таблети с инсталирано сканиращо устройство и принтери за етикети	2017	2017	
7.450.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на дължина	2012	2016	95
7.451.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на температура	2012	2018	40
7.452.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на налягане	2013	2018	110
7.454.1	Еталонно оборудване за проверка и калибриране на СИ на електрически величини	2012	2016	140
7.464.1	Претрасиране на тръбопроводи за изграждане на нови зауствания на отпадъчни води	2015	2017	50
7.466.1	Доставка и монтаж на система за непрекъснат автоматизиран периферичен мониторинг на отпадъчните води от АЕЦ	2016	2018	

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
7.467.1	Санитарно депо за промишлени и битови отпадъци - Запечатване и резултиращи на I-ри етап.	2015	2020	420
7.482.1	Обслужване за продължаването на срока на експлоатация на блокове 5 и 6 на АЕЦ "Козлодуй" чрез определяне на действителните характеристики на бестока, стопаната и арматурата на някои сгради и съоръжения на блокове 5 и 6, общостанционни сгради и съоръжения.	2015	2017	230
7.483.1	Проектиране, доставка и монтаж на повдигателен механизъм на 9-ти савак на МПС в КТК-1.	2016	2016	100
7.484.1	Доставка на специализиран високопроходим автомобил за радиационен мониторинг за "МП"	2015	2016	100
7.485.1	Обновяване на системата за измерване на целотелесна активност в СИЧ-3 чрез подмяна на аналоговия анализатор с цифров анализатор и работна стация (компютър и софтуер)	2015	2016	45
нова тема	Обновяване на системата за измерване на целотелесна активност в СИЧ-1 чрез подмяна на аналоговия анализатор с цифров анализатор и работна стация (компютър и софтуер)	2017	2017	
нова тема	Радиопокритие на система ТЕТРА в ЦУА и скривалище ИЛК	2017	2018	
нова тема	Закупуване на 100 бр. радиотерминали ТЕТРА за пълно покритие на команда I	2016	2017	
нова тема	Преносим анализатор за радиоактивни аерозоли	2017	2018	
нова тема	Инсталиране на система за автоматизиран контрол на радиационния фон в помещения на ЦУА и скривалище ИЛК и да се визуализира в ИС ЦУА	2020	2020	
8.XXX.1	ОБЕКТИ - ТОПЛОСНАБДЯВАНЕ			1 072
8.025.1	Подмяна тръбопровода от дворна мрежа	2011	2020	817
8.070.1	Преустройство на помещение в технически архив	2017	2020	
8.071.1	Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	2014	2020	50
8.072.1	Преустройство на помещения и работилница и складове в бивша сграда Елемона и оборудване	2014	2016	70
8.073.1	Подмяна на компоненти на АС с изтектъл ресурс	2015	2020	15
8.074.1	Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	2016	2020	120
8.XXX.1	ОБЕКТИ ОТ СОЦИАЛНАТА СФЕРА			1 177
8.030.1	Проектиране преустройството на камерна зала в зала за кинопрожекции и театрални постановки	2011	2016	125
8.035.1	Дооборудване на обекти СБКО - У"А и К"	2015	2019	76

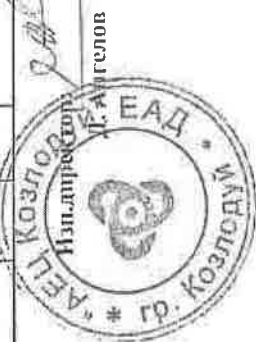
№ по ИП	Наименование на обект / мероприятия	Година на започване	Година на завършване	2016
нова тема	Проектиране и преустройство на кинокабинни към Зрителна зала в Кабинни за симултанен преработ и 3 D проекции	2019	2020	
8.043.1	Доборудване на обекти СБКО - У"ДСД"	2014	2020	166
8.049.1	Проектиране и изграждане на ирригационни съоръжения за третиране на отпадъчни води в ПОК Леденика	2010	2016	105
8.051.1	Доставка и монтаж на вентилация, климатизация и ел. захранване на ресторант "Истор"	2010	2017	
8.059.1	Проектиране на система за гласово оповестяване при пожар и проектиране на допълнително осветление в Зрителна зала	2014	2016	65
8.060.1	Проектиране и изграждане на гласово оповестяване в Обществителен I и Дом на енергетика	2014	2016	40
8.061.1	Проектиране, вентилация, климатизация, ел.захранване и осветление на Лобби бар "Истор"	2014	2016	178
8.062.1	Проектиране, доставка и монтаж на главно сълаблo в ХК "Истор"	2014	2016	140
8.067.1	Изграждане система за видеонаблюдение на БС Краево	2015	2017	
8.068.1	Поставяне на слънчеви колектори /за топла вода/ по покривите на всички вили във ВС Краево	2016	2016	50
8.069.1	Подмяна на дървена с PVC дограма и димни клапани в сградата на ДЕ	2015	2016	128
8.080.1	Реконструкция Дом на Енергетика	2015	2017	
8.084.1	"Възстановяване на проектните дебитни на вентилационно-климатичната инсталация и съставяне на актуалните норми на осветеност и защита за тене на СОК. гр. Козлодуй"	2015	2016	91
8.085.1	Реконструкция и модернизация - Пулвен комплекс	2016	2020	10
нова тема	Проектиране и изграждане на подземни гаражни клетки в полземята на ХК Истор и система за видеонаблюдение	2019	2020	
нова тема	Проектиране и изграждане на вентилация в кухненски помещения и зала за хранене в Стол I	2018	2019	
9.100.1	ПРОГРАМА ЗА ПОВИШАВАНЕ ЛИВОТО НА ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА В АЕЦ			2 588
9.111.1	Изграждане на кабелни трасета за нуждите на ТСС и СТК	2009	2020	10
9.113.1	Модернизация на СОС на КТВ	2012	2017	170
9.114.1	Реконструкция на подходите и вертикална планировка на КПП "Обзорно място" и КПП "Запад"	2012	2017	150

№ по ИП	Наименование на обект / мероприятие	Година на започване	Година на завършване	2016
9.117.1	Изграждане на оптични съобщителни кабелни трасета за нуждите на ТСС и СТК	2009	2020	20
9.136.1	Изграждане на нови пунтове за АПС и СОС	2009	2020	10
9.141.1	Разширяване на цифрова комуникационна система	2014	2019	10
9.145.1	Програма за отстраняване на забележителните препоръки/от мисия (PRAS FOLLOW UP, Протокол на АЯР и Протокол от охранително обследване МВР.	2010	2020	50
9.147.1	Реализация на мерки за осигуряване на сигурността на автоматизирани информационни системи или мрежи за КИ в Дружеството.	2013	2020	30
9.148.1	Реализация на мерки за физическа сигурност на класифицираната информация на Дружеството.	2013	2020	28
9.149.1	Доставка на ДМА без монтаж	2014	2020	200
9.164.1	Повишаване нивото на физическа защита на сградни РУ Помещения - "АЕЦ Козлодуй" и РУ ПБС - АЕЦ.	2011	2017	20
9.166.1	Обособяване на стратегическа зона ОРУ	2012	2017	50
9.167.1	Изграждане на нови работни помещения за пропускателния режим до Гл. портал ЕП-2	2012	2017	
9.171.1	Модернизация и интегриране на Националната система за ранно предупреждение и оповестяване на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в рамките на зоната за изотложни защитни мерки (ЗНЗМ).	2012	2019	200
9.174.1	Изграждане на система за оповестяване в сградите на ЕП-2 и общостанционните обекти на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.	2013	2020	150
9.175.1	Обновяване на системния софтуер на Комуникационна система "Alcatel 4400"	2018	2018	
9.177.1	Реконструкция на портали и оградни съоръжения по периметра охранителната полоса на защитена зона КТВ и БПС.	2013	2017	
9.179.1	Реконструкция на втора периметрова СОС.	2013	2017	300
9.181.1	Изграждане на система за термовизионно наблюдение	2013	2017	10
9.182.1	Модернизация на периметрова ТСНК.	2013	2020	340
9.184.1	Обновяване на потребителски софтуер на ТСС	2013	2020	
9.185.1	Реконструкция и модернизация ЦАС	2013	2017	174
9.187.1	Структурно окабеляване на АС ЕП2	2014	2016	50
9.189.1	Анализ на ефективността на изградената система за физическа защита, комуникация и информационна сигурност на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.	2014	2017	
9.190.1	Обновяване на хардуера и софтуера на ТСС	2015	2020	80

№ по ИП	Наименование на объект / мероприятие	Годичное финансирование	Годичное финансирование	2016
9.191.1	Модернизация системы охраны объектов в защитной зоне.	2015	2017	
9.192.1	Исследование и внедрение на сетевых устройствах с целью предотвращения кибератак в ТЭС	2015	2019	
9.193.1	Проектирование и изграждане на резерв ЦАС.	2015	2017	
9.194.1	Изграждане на система за откриване на инкогнитивни обекти.	2015	2020	20
9.195.1	Реконструкция на оградни съоръжения на защитната зона на ЕП-2	2015	2019	20
9.196.1	Доставка на специализиран автомобил за ремонтния персонал на Управление "Сигурност"	2015	2020	180
9.197.1	Доставка на автомобили с висока проходимост за нуждите на РУ на МВР - АЕЦ.	2015	2020	156
9.198.1	Изпълнение на 2 етап от проекта за "Модернизация и интегриране на нац. Система за ранно предупреждение и оповестяване на АЕЦ "Козлодуй" в рамките на зоната за петзонални защитни мерки (ЗНЗМ)	2017	2017	
9.199.1	Доставка на скенер за затворени обекти	2016	2020	60
9.200.1	Проектиране и изграждане на независима видеосистема за разпознаване и прочитане на номера на МПС	2016	2017	20
9.201.1	Реконструкция на помещения Бюро-пропуски	2017	2017	
9.202.1	Реконструкция и модернизация на SLAN мрежа на 5 и 6 блок	2016	2020	30
9.203.1	Реконструкция на вътрешна ограда на охранна полоса в района на КТВ	2017	2017	
9.204.1	Разширение на IP високоговореща система за оперативен персонал в МЗ, ЦПС и ДПС на блокове 5 и 6	2016	2019	50

Гл. счетоводител:

М. Мъикова





“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА ПРЕЗ 2015 г.

1.1. Електропроизводство -2:

1.1.1. Техническо обслужване (ТО) и превантивен ремонт на компоненти, системи и конструкции (КСК)

Съгласно утвърдените обеми и графици са извършени следните основни дейности по КСК от системите за безопасност (СБ), системите, важни за безопасността (СВБ) и за производството на 5-ти и 6-ти ЯЕБ:

- техническо обслужване (на 7415 броя съоръжения и оборудване), текущ, среден и основен ремонт на механично оборудване, електрооборудване и оборудване от системите за контрол и управление (общо 2608 броя от различните категории/видове ремонти);

- функционални изпитвания и проверки на КСК от системите за пожароизвестяване и пожарогасене;

- термовизионен контрол;

- вибрационен контрол на над 500 броя въртящи се механизми (измерени с преносима апаратура; ежедневно следене на 84 броя агрегати с ONLINE система по SPM методи; ежедневно следене и анализ на резултатите от CMS (*система за непрекъснато следене на състоянието*) на агрегати от 1, 2 и 3 канали на СБ, разположени в контролираната зона на 5 и 6 ЯЕБ, и на агрегати, разположени в МЗ- 5,6 ЯЕБ);

- изследване на масла и др.

За периода са извършени планираните обеми превантивно техническо обслужване и ремонти на оборудването. Постигнати са коефициенти на изпълнение: 99,6% за ТО и 98,4% за превантивните ремонти. По резултатите от извършените ТО, плановите профилактични ремонти (ППР), термовизионен и вибрационен контрол е изпълнен и допълнителен обем дейности, необходими за обезпечаване пълната работоспособност на оборудването.

От диагностиката на състоянието са направени препоръки за прогнозен ремонт на допълнителен брой въртящи механизми.

Отложените по технологични причини превантивни ТО и ремонти са препланирани за изпълнение до началото на ПГР-2015 г. на 6-ти ЯЕБ, а за общоблочни съоръжения - до края на календарната година.

В края на първото тримесечие започна изпълнение на II-ри етап от програмата за продължаване срока на експлоатация на 5-ти ядрен енергиен блок, чрез реализиране на 12 броя мерки при работа на 5 блок на мощност – като в периода 23.03÷03.04.2015г., бяха обследвани 7 броя арматури (с електрически и пневматичен привод) и 5 броя помпено оборудване.

1.1.2. Коригиращ ремонт

Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др., регистрирани в подмодул “Дефекти” на Информационната система ОЕД са отстранени своевременно, съобразно с технологичните условия и ограничения. През 2015 год., в ЕП-2 се извършиха 306 броя коригиращи ремонта, като следствие от регистрирани дефекти на оборудване.

1.1.3. Планови годишни ремонти (ПГР) на ЯЕБ №5,6

ПГР-2015 на ЯЕБ №5 е проведен в периода 11.04. – 18.05.2015 г. (общо 37 календарни дни от спиране на ТГ №9 до включването му в паралел с ЕЕС). В този период, качествено и в срок, бяха реализирани планираните ремонтни и надзорни дейности на повече от 8607 единици оборудване и тръбопроводи от технологични системи.

По-съществени изпълнени дейности от програмата за ПГР на основното оборудване на блока са:

- Реактор – среден ремонт (СР) на компонентите на ядрения реактор 5YC00B01, безразрушителен контрол на външната повърхност на корпуса на реактора, презареждане на активната зона;

- Парогенератори – металоконтрол, корозионно обследване, вихровотоков контрол на парогенератори 5YB20W01 и 5YB30W01 (2-ри и 3-ти парогенератори): извънредно изпитание по ПАМ и 100% ВТК на 5YB40W01, с визуален контрол и контрол с проникващи течности на въздушниците на 5YB40W01 по I контур. На четирите парогенератора е реализирано техническо решение, чрез което са модернизиран сепарационните системи, за експлоатация при ниво на мощност 104% от номиналната;

- Компенсатор на обема – текущ ремонт (ТР), оценка ресурса на термонагревателите;

- Главни циркулационни помпи - ОР на електродвигател (ЕД) 5YD10,20D01-D, СР на ЕД 5YD30D01-D; ОР на 2-ра и 3-та ГЦП 5YD20,30D01 с реализиране на технически решения за подмяна на корпуса на изваждаемата част и модернизиране типа уплътнение на главния разъм;

- Извозване на три контейнера с отработено ядрено гориво (ОЯГ) към хранилище за отработено гориво (ХОГ);

- Основна турбина K-1000-60/1500-2 - ТР на цилиндри ниско налягане; СР на регулиращата система, системата за защита и пароразпределение; ОР на блокове стопорно-регулиращи клапани (СРК) 5SE12S01.02, ТР на СРК 5SE11S01,02, 5SE13S01,02, 5SE14S01,02;

- Приводни турбини на турбопитателни помпи 5SA51,5SA52 – СР;

- Турбогенератор 9GQ и възбудителен генератор 9GE – ОР на генератора с подмяна на ротора с модифициран за 1100 MW; ОР на възбудителя с изваждане на ротора;

- Ремонт на основните радиални плъзгащи лагери и валовата линия на турбина K-1000-60/1500-2, турбогенератора и възбудителния генератор;

- ПГР на конструкции, системи и компоненти (КСК) на трите канала от системите за безопасност.

- Съети входни данни (при основен ремонт на съответното оборудване или неговите компоненти – помпи, дизел-генератори, отсекателни, регулиращи, запорни и предпазни арматури и др.), съгласно програми за комплексно обследване във връзка с продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 ЯЕБ;

- Превантивни ремонти и подмяна на участъци от тръбопроводи за повишаване надеждността на системи 5VF, 5VB, 5UJ и други, свързани с управление на ресурса на топлемеханично оборудване, електрооборудване и оборудване СКУ;

- Изпълнение на планираните теми от Инвестиционната програма (ИП) за 2015 година;

- Изпълнен обема за геодезичен контрол на КСК;

- Безразрушителен експлоатационен контрол (БРК) на оборудване и тръбопроводи от I-ви и II-ри контур;

- Изпълнени дейности по 55 мерки от програмата за продължаване срока на експлоатация;

- Изпълнени 67 броя технически решения за внасяне на изменения в проекта.

Плановият годишен ремонт на 6 блок започна на 5 септември и продължи до 22 октомври 2015 г. В този период бяха реализирани планираните ремонтни и надзорни дейности на повече от 7087 единици оборудване и тръбопроводи от технологични системи, сред които:

- СР на реактора, презареждане на активната зона и транспортиране на ОЯГ до ХОГ;

- Подмяна на датчиците за температурен контрол на реактора и сборките вътрешно-реакторни детектори;

- Промяна в проектните алгоритми на работа на апаратурата на СУЗ на реактора за експлоатация при ниво на мощност 104 %;

- Замяна на системата за измерване на температурата в циркулационните кръгове на I-ви контур;

- Компенсатор на обема – СР, оценка ресурса на термонагревателите;
- Парогенератори -- металоконтрол и корозионно обследване по работни програми; вихровотоков контрол на 6YB10W01 (ПГ-1) и 6YB40W01 (ПГ-4); реализация на Втори етап от проекта за модернизация на сепарационната им система за експлоатация при мощност 104 %;
- Ремонт на главни циркулационни помпи, включително ОР с модификация на корпуса на изваждаемата част и главното уплътнение на 6YD30D01 (ГЦП-3); ОР на два броя електродвигатели на ГЦП (6YD20.30D01-D) и подмяна електромагнита на 6YD20D01-D;
- Подмяна въжето на 160-тонния подем на кран с кръгово движение 6UQ00E01;
- Транспортиране на 8 броя контейнери с ОЯГ в ХОГ;
- Ремонт на въртящи механизми, арматури, топлообменници, резервоари, електрическо и електронно оборудване от системите: за безопасност, важни за безопасността и за нормалната експлоатация;
- Основна турбина К-1000-60/1500-2 - ТР на цилиндри ниско налягане; СР на регулиращата система, системата за защита и пароразпределение; ОР с подмяна на работните лопатки от четвърта степен на ротора на втори цилиндър ниско налягане 6SA30;
- Ремонт на основните радиални плъзгащи лагери и валовата линия на турбина К-1000-60/1500-2, турбогенератора и възбудителния генератор;
- Приводни турбини на турбопитателни помпи: 6SA51- СР, 6SA52 – ОР;
- Подменен статора на турбогенератор 10GQ с нов, модифициран, за експлоатация при мощност 104%;
- Възбудителен генератор 10GE – основен ремонт;
- Ремонт на ДГ от системите за безопасност (СБ);
- ОР на втори блочен трансформатор;
- Заменено оборудването от електрозахранването на I и III канали на СБ в реакторно отделение и в ДГС с нови шкафове тип ШЕР;
- Модернизирана е системата за диагностика на апаратурата за силово електрозахранване на ОР от системата за управление и защита на ядрения реактор;
- Превантивни ремонти и подмяна на участъци от тръбопроводи за повишаване надеждността на системи 6VF, 6VB, 6UJ и други, свързани с управление на ресурса на топлемеханично оборудване, електрооборудване и оборудване СКУ;
- Изпълнение на планираните теми от Инвестиционната програма за 2015 г.;
- Изпълнен обема за геодезичен контрол на КСК;
- Безразрушителен експлоатационен контрол на оборудване и тръбопроводи от I-ви и II-ри контур;
- Реализирани са дейности по 53 технически решения за внасяне на изменения в проекта.

В рамките на ремонтната кампания на 6 блок бяха изпълнени и редица важни дейности, насочени към продължаване на срока на експлоатация и към увеличаване на електрическата мощност на блока.

За реализацията на проекта за подмяна статора на турбогенератора, до началото на ПГР, в периода март 2014 ÷ август 2015 г., бяха изпълнени редица уникални проекти и съпътстващи дейности, свързани с:

- проектиране, изработване и доставяне на нов мостов двугредов кран 6UQ11E01 (160/20t) в машинна зала (МЗ) - 6 блок, кота 30;
- изработване, провеждане на надзорни изпитания и доставяне на уникална траверса за транспортиране на статора (съществуващия и новия);
- укрепване на колоните по ред "А" от конструкцията на МЗ (оси от 1÷12), осигуряващо съвместната работа на кранове с товароподемност 200/32 и 160/20 т.;
- монтаж на новия мостов двугредов кран с Q=160/20 тона в МЗ, кота 30; монтажът беше уникална дейност, с използване на два автокрана, за едновременното управление на които се създаде специална организация, обучение и трениране на ангажирания персонал;

- реализация на проект, съдържащ схеми и начини за транспортиране на новия статор от Производителя до МЗ на 6-ти блок на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД;

- техническо решение, чрез което се създаде уникална подемно-транспортна система, която включва: две товароподемни машини (два мостови двугредови крана с 200/32t и 160/20t), механично и електрически осигурени да работят като едно цяло, дистанционно управлявани от един преносим пулт; траверса с устройства за автоматично осигуряване на вертикалността на товара; система, позволяваща завъртането на товара около вертикална ос, без това да се отрази на позицията на товароподемните машини; експлоатационни режими "транспорт с позициониране" (точно спиране и позициониране) и безколебателно преместване на товара.

1.1.4. Мероприятия за обезпечаване на безопасната експлоатация на ЯЕБ №5 и 6 през зимния и летния сезон

Необходимите превантивни дейности за минимизиране на въздействието на неблагоприятните климатични фактори и осигуряване на безопасната експлоатация на ЯЕБ №5 и 6 се изпълняваха в съответствие с утвърдените документи - "Мероприятия за подготовка на Електропроизводство – 2 за работа при зимни климатични условия през 2014/2015 год.", ИД №14.30.ОС.00.МЕР.001 и "Мероприятия за подготовка на Електропроизводство – 2 за работа при летни климатични условия през 2015 г.", ИД № 15.30.ОС.00.МЕР.002.

Проверката на статуса установи, че са изпълнени планираните мероприятия за подготовка и безопасна работа на 5 и 6 блок при летни (27 броя) и зимни (82 броя) климатични условия.

1.2. Общо-станционни обекти:

1.2.1. Превантивен ремонт

Планираните обеми за превантивна поддръжка и техническо обслужване по общостанционното оборудване, имащо отношение към обезпечаване на производството на електрическа и топлинна енергия, преноса и доставката на топлинна енергия, са извършени съгласно утвърдените графици в отделните подразделения (цех "Хранилище за отработило гориво", цех "Открита разпределителна уредба", цех "Брегова помпена станция", цех "Хидротехнически съоръжения и строителни конструкции и цех "Топлоснабдяване").

ТОиР на КСК в хранилищата за съхранение за отработило ядрено гориво са изпълнени в съответствие с изискванията на лицензията за експлоатация на ХОГ и разрешението за хранилището за сухо съхранение на ХОГ, издадени от АЯР и съгласно утвърдените графици.

Изпълнени са ТОиР на специализирано оборудване в ОРУ, специализирано оборудване за транспортно технологични операции с ОЯГ в ХОГ, специализиран контрол и диагностика за състоянието на надзорните съоръжения в БПС; ремонтни дейности по купола на реакторно отделение на бл.5 иб, сервисно обслужване на системите за предварително налягане на защитните оболочки на реакторно отделение на двата блока и др.

1.2.2. Коригиращ ремонт

Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, експлоатирани от цеховете, се отстраняват своевременно съгласно действащите изисквания и процедури.

Домашното дежурство е обезпечавано регулярно в съответствие с вътрешните процедури.

Стойността на изпълнените дейности по ремонтна програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за 2015 г. възлиза на 59 млн.лв. (в т.ч. 8 млн.лв. отчетени като ремонтни дейности с инвестиционен характер) при план 73 млн.лв., което представлява 81% изпълнение.

2 ПРОГНОЗНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2016 ГОДИНА

Ремонтната програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е изготвена на база дългосрочен график за техническо обслужване и ремонт, с отчитане на лицензионните задължения на Дружеството за експлоатация на ядрени съоръжения и съобразно изискванията на проектната, нормативно-техническата и експлоатационна документация по отношение вида,

обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности за обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването.

Целта на ремонтната програма е осигуряване на навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за поддържане изправността на оборудването за гарантиране на безопасната и безаварийна експлоатация на атомната електроцентрала, както и на общостанционните обекти и съоръжения, обезпечавачи производствения процес.

За периода на прогнозата в нея са предвидени и редица допълнителни дейности, свързани с подготовка и успешно реализиране на всички необходими технически мерки за удължаване срока на експлоатация на 5 и 6 ЯЕБ.

2.1. Планови годишни ремонти на ЯЕБ (ПГР)

ПГР на ядрените производствени мощности съставляват основната част от ремонтната програма. Тяхната продължителност, посочена в производствения план, е съобразена с планирания обем дейности. По-съществени от тях са:

2016 година - 5 ЯЕБ:

- СР на компоненти от реактора;
- ТР и ВТК на ПГ. Модернизация на сепарационните системи на парогенераторите (2-ри етап) за работа на 104%Nном.;
- ОР на 1 или 2 броя ГЦП с реконструкция на Главното уплътнение и СР на останалите ГЦП;
- Изпълнение на дейности, свързани с реализация на Проекта за ПСЕ;
- ОР на втори ЦНН (5SA30) и ТР на първи и трети ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2;
- БРК на пети бризгален басейн;
- Изпълнение на комплекс от дейности (проекти) по укрепване на опорни конструкции в МЗ, модификация и изпитвания на повдигателни съоръжения и други, свързани с подготовката за подмяна статора на генератора;
- Частичен ОР на генератора с изваждане и гаранционен ремонт на ротора. ОР на възбудителния генератор;
- ОР и СР на силови трансформатори и ЕД, и превантивни ремонти на сборки 6,0 и 0,4 кV;

2016 година - 6 ЯЕБ:

- СР на компоненти на реактора;
- ТР и ВТК на ПГ; Модернизация на сепарационните системи на парогенераторите (2-ри етап) за работа на 104%Nном.;
- ОР на 1 или 2 броя ГЦП с реконструкция на Главното уплътнение и СР на останалите ГЦП;
- Изпълнение на програми за комплексно обследване на фактическото състояние и оценка на остатъчния ресурс на КСК (свързани с проекта за ПСЕ);
- ОР на първи ЦНН (6SA20), с подмяна на работните лопатки от 4-та степен и ТР на 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2;
- Безразрушителен контрол на компоненти от шести бризгален басейн;
- Гаранционен ОР на генератора с изваждане на ротора. ОР на възбудителния генератор;
- ОР и СР на силови трансформатори и ЕД, и превантивни ремонти на сборки 6,0 и 0,4 кV;
- Подмяна на противопожарни тръбопроводи в РО и МЗ;

2.2. Превантивно техническо обслужване и ремонт при работа на 5 и 6 ЕБ на стационарно ниво на мощност

Планираните обеми за техническо обслужване, текущ преглед и превантивен ремонт на основно и спомагателно оборудване (КСК от системите за безопасност, системите, важни за безопасността и за производството) при работа на 5 и 6 ЕБ на стационарно ниво на мощност са изготвени с отчитане изискванията на Лизенциите за експлоатация, Технологичните регламенти, Техническите обосновки за безопасността, проектните документи, паспортите на оборудването, инструкциите за ремонт, отчетите за експлоатационен контрол и др. Дейностите периодично се допълват по резултатите от анализа на изпълнението от предходни дейности, регистрираните дефекти, предписани коригиращи мероприятия, оценките и анализите от диагностиката на техническото състояние, инженерната химия, графиците на ВТН, резултати от периодични анализи на

безопасността, от анализи на вътрешен и външен експлоатационен опит (експлоатационни събития) и др.

2.3. Аварийни (коригиращи) ремонти

В ремонтната програма е предвиден необходимия минимално разполагаем запас от резервни части, материали и консумативи за срочно и качествено извършване на коригиращи ремонти и отстраняване на възникнали дефекти, установени по време на експлоатация, в допустимите съгласно Технологичните регламенти срокове.

2.4. Превантивно техническо обслужване и ремонт на общостанционните обекти

Планираните дейности за общо станционните обекти (ОРУ, БПС, ХТСиСК, ХОГ, топлоснабдителна система) следват изискванията по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни и възстановителни дейности. По-съществените ремонтни дейности ще са:

- ОРУ – ремонт на прекъсвачи, кабелни канали, специализиран контрол за състоянието на силовото електротехническо оборудване, техническа поддръжка на автотрансформатори и др.;

- ХТС – подводен ремонт на фуги на двоен канал; ремонт мостове и пасарелки на двоен канал и ТК-2; рехабилитационни и ремонтни дейности по сухата част на двойния канал за техническо водоснабдяване и др.;

- БПС – ремонт на система за озониране на водата в БПС, ОР/СР/ТР на ПВБр., трансформатори и друго оборудване съгласно годишните графици.

- ХОГ – техническа поддръжка на транспортно технологичното оборудване за превод на гориво, поддръжка и ремонт на основно и спомагателно оборудване за обезпечаване съхранението на ОЯГ и др.

- ТСС – поддръжка на абонатни станции, средства за търговско измерване, система за дистанционно отчитане на консумацията при потребителите и др.

Предвидени са мероприятия за поддръжка на сградния фонд и инфраструктурата на територията на площадката, включително и такива, свързани с повишаване на енергийната ефективност.

2.5. Обезпечаване на ремонтната програма

Ремонтната програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД финансово се обезпечава със собствени средства. Остойностяването ѝ е на база маркетингови проучвания, средно претеглени цени на материали или експертни оценки на основа извършени дейности.

Разходите за изпълнение на ремонтната програма през годините варират в зависимост от обема на необходимите дейности съгласно графиците за основен ремонт на конструкции, системи и компоненти (КСК) от системите за безопасност и от системите за нормална експлоатация, важни за безопасността – през 2, 4, 8 и повече години. Голямо влияние върху разходите оказва и цикличността на внедряваните модификации на КСК, чиято реализация изисква изпълнение на подготвителни и други видове съпътстващи ремонтни дейности.

Ежегодно ремонтната програма се актуализира по данните от експлоатацията, анализа на вътрешния и международен опит, предписаните коригиращи мерки от анализ на възникнали събития и на надзорни органи и др. На тази база се залагат и коригират необходимите средства.

Приложения:

Приложение 1 – Изпълнение на ремонтната програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2015 г. по мероприятия

Приложение 2 - Прогнозна ремонтна програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2016 г. по мероприятия

Гл. счетоводител:

М. Мънкова



Д. Ангелов

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ПРЕЗ 2015 Г.
(дейности финансирани със собствени средства в хил.лв.)

КОД МЕРОПРИЯТИЕ	РЕМОНТНИ МЕРОПРИЯТИЯ	Ремонт 2015 г. в т.ч.	Капитализиран ремонт 2015 г.	Разходи за ремонт АЕЦ 2015 г.	Нерегулирани дейности	Разходи за ремонт електропривод адаптив	Капитализиран ремонт електропривод адаптив
к.1	к.2	к.3=к.4+к.5	к.4	к.5	к.6=к.5-к.7	к.7=к.3-к.4	к.8
20000100	АВАРИЙНИ РЕМОНТИ	21	0.0%	21	0	21	0
20000200	РЕМОНТ НА ОБЩОСТАЦИОННО ОБОРУДВАНЕ	29 762	5 928	23 774	0	23 774	5 928
20000201	РЕМОНТ ОБОРУДВАНЕ I-ВИ КОНТУР	1 349	449	900	0	900	449
20000202	РЕМОНТ ОБОРУДВАНЕ II-ВИ КОНТУР	6	0	6	0	6	0
20000205	РЕМОНТ ДРУГО МЕХАНИЧНО ОБОРУДВАНЕ	48	0	48	2	46	0
20000206	РЕМОНТ ДРУГО ЕЛ. ОБОРУДВАНЕ	538	0	538	6	532	0
20000220	РЕМОНТ ОСВЕТЛЕНИЕ И КАБЕЛНО СТОПАНСТВО	127	0	127	0	127	0
20000240	РЕМОНТ ЛАБОРАТОРНА АПАРАТУРА И КИП	4	0	4	0	4	0
20000250	РЕМОНТ РЗА	76	0	76	0	76	0
20000252	РЕМОНТ КОМУНИКАЦИОННО ОБОРУДВАНЕ	176	0	176	0	176	0
20000253	РЕМОНТ ОХРАНИНО ОБОРУДВАНЕ	180	0	180	0	180	0
20000257	РЕМОНТ ПРОТИВОПОЖАРНО ОБОРУДВАНЕ	203	146	57	0	57	146
20000263	РЕМОНТ АВТОМОБИЛИ И ВВТ(ВКЛ. СПЕЦИАЛИЗИРАНИ)	268	0	268	0	268	0
20000278	РЕМОНТ КОМПЮТЪРНА И ОФИС ТЕХНИКА	9	0	9	0	9	0
20000279	РЕМОНТ СГРАДИ, ПОМЕЩЕНИЯ	890	116	774	54	720	116
20000280	РЕМОНТ ОТ ЗВЕНА ОТ СПОМАГАТЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО СР, ЕРЦ	1 631	0	1 631	99	1 532	0
20000281	РЕМОНТ ХТС И СК КАНАЛИ, ДИПН, ПЪТИЩА, МАРКИРОВКА И ДР.	765	0	765	0	765	0
20000280	РЕМОНТ ВЪРТЯЩИ МЕХАНИЗМИ	1 577	1 010	567	0	567	1 010
20000280	РЕМОНТ ТРАНСФОРМАТОРИ	855	399	456	0	456	399
20000280	РЕМОНТ ГЕНЕРАТОР	412	0	412	0	412	0
20000280	РЕМОНТ НА СИСТЕМИ СКУ	3 931	0	3 931	0	3 931	0
20000280	РЕМОНТ ОБОРУДВАНЕ ВКОС	199	0	199	0	199	0
20000280	РЕМОНТ НА КОМУТАЦИОННА АПАРАТУРА	7	0	7	0	7	0
20000280	РЕМОНТ НА ПОДЕМНО-ТРАНСПОРТНА ТЕХНИКА И НА ВЪТРЕШНО-ЗАВОДСКИ ТРАНСПОРТ	74	0	74	2	72	0
20000280	РЕМОНТ НА ДИЗЕЛИ	424	219	205	0	205	219
20000280	РЕМОНТ НА АКУМУЛАТОРНИ БАТЕРИИ	3	0	3	0	3	0
20000280	РЕМОНТ ЕЛ. ДВИГАТЕЛИ	122	98	24	0	24	98
20000280	РЕМОНТ КОМПРЕСОРИ	162	0	162	0	162	0
20000280	МЕТРОЛОГИЧНА ПРОВЕРКА НА АПАРАТУРА	76	0	76	0	76	0
20000280	ВТК И ТАЛЕНЕ	212	0	212	0	212	0
20000280	ОБМАЗВАНЕ КАБЕЛИ И КАБЕЛНИ ТРАСЕТА	0	0	0	0	0	0
20000280	ИЗПИТВАНЕ НА ТРАНСФОРМАТОРИ, ТРАНСФОРМАТОРНО МАСЛО	10	0	10	0	10	0
20000280	ИНСТРУМЕНТИ И ПРИСПОСОБЛЕНИЯ	212	0	212	0	212	0
20000280	МАТЕРИАЛИ И КОНСУМАТИВИ	634	0	634	6	628	0
20000280	ДОСТАВКА НА АПАРАТУРА	5	0	5	5	0	0
20000280	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ	3 713	1	3 712	96	3 616	0
20000280	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОМПЮТЪРНА ИНФОРМАЦИОННО УПРАВЛЯВАЩА СИСТЕМА "OVATION" ПО ПЪРВИ И ВТОРИ КОНТУР И СИСТЕМИ ЗА РАДИАЦИОНЕН МОНИТОРИНГ	1 001	0	1 001	0	1 001	0
20000280	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ И РЕМОНТ НА СРЕДСТВА ЗА ИЗМЕРВАНЕ, СРЕДСТВА ЗА АВТОМАТИЗАЦИЯ, ЛАБОРАТОРНИ СРЕДСТВА, КЛИМАТИЧНА И ХЛАДИЛНА ТЕХНИКА, СИСТЕМИ ЗА ПОЖАРОИЗВЕЩАВАНЕ, АЕРОЗОЛНИ ПОСТОВЕ И СИСТЕМИ ЗА ОПОВЕСТЯВАНЕ	965	0	965	0	965	0
20000280	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ И РЕМОНТ НА СИСТЕМИ И ОБОРУДВАНЕ ПРОИЗВЕДЕНИ, ДОСТАВЕНИ И ИНСТАЛИРАНИ ОТ AREVA И SIEMENS А# НА ОРУ, БПС И 5 И 6 ББ	28	0	28	0	28	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА АПАРАТУРА	6 385	0	6 385	2	6 383	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА ПОЖАРОГАСИТЕЛН, ПН, ПГ И ППО СРЕДСТВА	0	0	0	0	0	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА АВТОМОБИЛИ НА ОТДЕЛ АТ	59	0	59	0	59	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОМПЮТЪРНА И ОФИС ТЕХНИКА	41	0	41	0	41	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА СЪДОВЕ ПОД НАЛЯГАНЕ И РЕЗЕРВОАРИ	4	0	4	0	4	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОНТРОЛНО ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПРИБОРИ	105	0	105	0	105	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОМПЛЕКСИ И СИСТЕМИ	692	0	692	0	692	0
20000280	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ И РЕМОНТ НА ВЕНТИЛАТОРНО-ОХЛАДИТЕЛНИ И ОТОПЛИТЕЛНИ МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ	0	0	0	0	0	0
20000280	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА ТРАНСПОРТНО ТЕХНОЛОГИЧНО ОБОРУДВАНЕ	213	0	213	0	213	0
20000280	РЕМОНТ НА АПАРАТУРА, ТРЪБОПРОВОДИ, СЪДОВЕ ПОД НАЛЯГАНЕ И РЕЗЕРВОАРИ	1 075	15	1 060	58	1 002	15
20000280	ВСИЧКО	59 179	8 381	50 798	153	50 645	8 381

Гл. счетоводител:

М. Милкова



ПРОГНОЗНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ЗА 2016 ГОДИНА
(дейности финансирани със собствени средства в хил.лв.)

Код мероприятие	Описание мероприятие	Разходи за ремонт АЕЦ 2016 г.	Перегуляриши дейности	Разходи за ремонт електропроектно подство
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=к.3-к.4
20000100	АВАРИЙНИ РЕМОНТИ	30	0	30
20000200	РЕМОНТ НА ОБЩОСТАЦИОННО ОБОРУДВАНЕ	43 155	0	43 155
20000201	РЕМОНТ ОБОРУДВАНЕ I-ВИ КОНТУР	1 979	0	1 979
20000202	РЕМОНТ ОБОРУДВАНЕ II-ВИ КОНТУР	373	0	373
20000205	РЕМОНТ ДРУГО МЕХАНИЧНО ОБОРУДВАНЕ	96	0	96
20000206	РЕМОНТ ДРУГО ЕЛ. ОБОРУДВАНЕ	619	29	590
20000220	РЕМОНТ ОСВЕТЛЕНИЕ И КАБЕЛНО СТОПАНСТВО	3 802	0	3 802
20000240	РЕМОНТ ЛАБОРАТОРНА АПАРАТУРА И КИП	226	0	226
20000250	РЕМОНТ РЗА	153	0	153
20000252	РЕМОНТ КОМУНИКАЦИОННО ОБОРУДВАНЕ	339	1	338
20000253	РЕМОНТ ОХРАННО ОБОРУДВАНЕ	351	0	351
20000257	РЕМОНТ ПРОТИВОПОЖАРНО ОБОРУДВАНЕ	997	0	997
20000263	РЕМОНТ АВТОМОБИЛИ И ВЪТЪРКЛ. СПЕЦИАЛИЗИРАН	339	0	339
20000278	РЕМОНТ КОМПЮТЪРНА И ОФИС ТЕХНИКА	245	0	245
20000279	РЕМОНТ СГРАДИ, ПОМЕЩЕНИЯ	2 870	581	2 290
20000281	РЕМОНТ ХТС И СК КАНАЛИ, ДИГИ, ПЪТИЩА, МАРКИРОВКА	2 037	1	2 036
200002D0	РЕМОНТ ВЪРТЯЩИ МЕХАНИЗМИ	2 508	0	2 508
200002EA	РЕМОНТ НА АКУМУЛАТОРНИ БАТЕРИИ	1	0	1
200002EQ	РЕМОНТ ЕЛ. ДВИГАТЕЛИ	920	0	920
200002F0	РЕМОНТ ТРАНСФОРМАТОРИ	837	0	837
200002GO	РЕМОНТ ГЕНЕРАТОР	433	0	433
200002JO	РЕМОНТ НА СИСТЕМИ СКУ	4 622	0	4 622
200002LO	РЕМОНТ ОБОРУДВАНЕ ВКОС	1 540	0	1 540
200002M0	РЕМОНТ КОМПРЕСОРИ	908	0	908
200002P0	РЕМОНТ НА КОМУТАЦИОННА АПАРАТУРА	222	0	222
200002Q0	РЕМОНТ НА ПОДЕМНО-ТРАНСПОРТНА ТЕХНИКА И НА ВЪТРЕШНО-ЗАВОДСКИ ТРАНСПОРТ	235	0	235
200002Z0	РЕМОНТ НА ДИЗЕЛИ	901	0	901
20002140	МЕТРОЛОГИЧНА ПРОВЕРКА НА АПАРАТУРА	144	0	144
200023W0	ВТК И ТАПЕНЕ	210	0	210
200025F0	ИЗПИТВАНЕ НА ТРАНСФОРМАТОРИ, ТРАНСФОРМАТОРНО МАСЛО	10	0	10
200051K0	ОБМАЗВАНЕ КАБЕЛИ И КАБЕЛНИ ТРАСЕТА	0	0	0
20007310	ИНСТРУМЕНТИ И ПРИСПОСОБЛЕНИЯ	732	0	732
20007330	МАТЕРИАЛИ И КОНСУМАТИВИ	2 469	0	2 469
20007340	ДОСТАВКА НА АПАРАТУРА	0	0	0
20009100	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ	3 838	134	3 704
20009101	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОМПЮТЪРНА ИНФОРМАЦИОННО УПРАВЛЯВАЩА СИСТЕМА "OVATION" ПО ПЪРВИ И ВТОРИ КОНТУР И СИСТЕМИ ЗА РАДИАЦИОНЕН МОНИТОРИНГ	1 212	0	1 212
20009102	СРЕДСТВА ЗА АВТОМАТИЗАЦИЯ, ЛАБОРАТОРНИ СРЕДСТВА, КЛИМАТИЧНА И ХЛАДИЛНА ТЕХНИКА, СИСТЕМИ ЗА ПОЖАРОИЗВЕСТИЯВАНЕ, АЕРОЗОЛНИ ПОСТОВЕ И СИСТЕМИ ЗА ОПОВЕСТЯВАНЕ	108	0	108
20009103	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ И РЕМОНТ НА СИСТЕМИ И ОБОРУДВАНЕ ПРОИЗВЕДЕНИ, ДОСТАВЕНИ И ИНСТАЛИРАНИ ОТ AREVA и SIEMENS Ag и ил. ОРУ. БПС и 5 ил. БЕБ	110	0	110
20009140	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА АПАРАТУРА	9 659	7	9 652
20009157	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА ПОЖАРОГАСИТЕЛИ, ПИ, ПГ И ППО СРЕДСТВА	4	3	1
20009163	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА АВТОМОБИЛИ НА ОТДЕЛ АТ	133	0	133
20009178	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОМПЮТЪРНА И ОФИС ТЕХНИКА	59	0	59
200091B0	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА СЪДОВЕ ПОД НАЛЯГАНЕ И РЕЗЕРВОАРИ	4	4	0
200091I0	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОНТРОЛНО ИЗМЕРВАТЕЛНИ ПРИБОРИ	133	7	126
200091JO	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА КОМПЛЕКСИ И СИСТЕМИ	1 334	0	1 334
200091LO	ТЕХНИЧЕСКО ОБСЛУЖВАНЕ И РЕМОНТ НА ВЕНТИЛАТОРИ, ОХЛАДИТЕЛНИ И ОТОПЛИТЕЛНИ МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ	6	0	6
200091Q0	СЕРВИЗНО ОБСЛУЖВАНЕ НА ТРАНСПОРТНО ТЕХНОЛОГИЧНО ОБОРУДВАНЕ	169	0	169
2050T0B0	РЕМОНТ НА АРМАТУРА, ТРЪБОПРОВОДИ, СЪДОВЕ ПОД НАЛЯГАНЕ И РЕЗЕРВОАРИ	1 963	8	1 955
	НЕОТЛОЖНИ И НЕПРЕДВИДЕНИ РАЗХОДИ, ВЪЗПИКНАЛИ ПО ВРЕМЕ НА ТЕКУЩАТА БЮДЖЕТНА ГОДИНА И ЗА ПОКРИВАНЕ НА ЦЕЛОВИ РАЗЛИКИ	3 000	0	3 000
	ВСИЧКО	96 032	275	95 757

Гл. счетоводител:

М. Мъникова

Изп. директор:

Д. Ангелов





“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

Прогнозна информация за доставките на ядрено гориво в периода 01.07.2016 - 30.06.2017 г.

Законът за енергетиката (ЗЕ) задължава производителите на електрическа енергия, да поддържат резерви от горива в количество, което да гарантира продължително и надеждно производство. Условието и редът за тяхното набиране и поддържане се определя от министъра на енергетиката с наредба (чл. 85). Тази наредба е Наредба № 11 от 10.06.2004 г.

Гл. счетоводител:

М. Мънкова





“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОБОСНОВКА

**за предложените за утвърждаване прогнозни количества
произведена електрическа енергия и разполагаемост за
осъществяване на лицензионната дейност и разходи за
производство на електрическа енергия**

Информацията във връзка с образуването на цените е представена в справки по утвърдени от комисията образци и е изготвена в съответствие с Указания на КЕВР приети с протоколно Решение № 13 от 30.01.2012 г.

Справка № 1

технически показатели в производството

I. ТИП ЗА ПЕРИОДА 01.07.2016 – 30.06.2017 г.

Прогнозните производствено-технически показатели са определени на базата на следните обективни фактори:

- проектни характеристики на производствените мощности, с отчитане на въздействието на характерните за площадката климатични условия върху изходната електрическа мощност;
- проектни, лицензионни и нормативни изисквания за осигуряване на безопасността на ядрените съоръжения;
- оптимално натоварване на производствените мощности с отчитане на спецификата на експлоатация на ядрените енергийни блокове: работа в базов режим (постоянен месечен товар за целия период на планирана разполагаемост); работа в режим на мощностен ефект в края на горивната кампания преди спиране за ПГР; допустими скорости на изменение на товара при планови преходни режими;
- продължителност на планираните престои съгласно критичните линии за изпълнение на планирания обем дейности при спрян блок (годишен ремонт, техническо обслужване, специализиран контрол и диагностика, презареждане, реконструкции и други, съгласно утвърдени ремонтна програма, инвестиционна програма, програмите за повишаване на безопасността, за удължаване на ресурса, за повишаване на изходната мощност);
- допустима непланова неготовност съгласно тенденциите в експлоатацията на АЕЦ “Козлодуй” – 1 % (световна тенденция за АЕЦ в експлоатация - 3 %);
- размерът на СН на АЕЦ “Козлодуй” се предопределя от мощността на проектно инсталираното оборудване на площадката на централата, режимите на експлоатация и характерните условия на околната среда;

- показатели за топлинна икономичност (специфичен разход на топлина и специфичен разход на условно гориво) на ЯЕБ са определени с отчитане на спецификата на електропроизводството от ядрено гориво.

1. Произведена електроенергия (бруто)

Производството за периода е определено на база:

- съгласуван график за работа и за планов престой на ЯЕБ с ЕСО ЕАД за 2016 г. съгласно процедурата в чл. 82 от Правила за управление на ЕЕС;

- прогнозни режими на работа на ЯЕБ през 2016 - 2017 г. съгласно бизнес плана на дружеството;

- оптимална изходна електрическа мощност на съоръженията на ниво горен диапазон на регулиране съгласно проектните технически характеристики на производствените мощности, с отчитане на специфичните режими за атомна централа (намаляване на товара с 1% / на денонощие при работа в режим с използване на мощностен ефект на реактивността в края на горивните кампании);

- отчетени са сезонните колебания на мощността в резултат от неблагоприятни околни условия (висока температура на охлаждаща вода/ниско ниво на водоизточника в резултат от въздействието на климатични фактори);

- планови престои за планов годишен ремонт (ПГР) на ЯЕБ съответно 50 календарни дни за ЯЕБ №5 (подмяна на статора на генератора) през първо полугодие на 2017 г. и 40 календарни дни за ЯЕБ №6 през второ полугодие на 2016 г.;

- периодите на плановите престои за ПГР (април-май, септември-октомври) са съобразени с традиционните сезонни фактори (пролетно и есенно пълноводие), така че да се намали вероятността за диспечерски ограничения в товара на ЯЕБ;

- в прогнозата за производството е заложено, че след пуска на ЯЕБ №6 след ПГР-2016 г. (от м. Ноември), блокът ще работи с мощност 100-104 % (т.е ще са получени съответните разрешения от АЯР и ще се проведат необходимите изпитания).

Прогнозният размер на производството за новия регулаторен период при така планираните експлоатационни режими (общо 90 календарни дни престой за ПГР за двата блока и работа на 104 % от м. януари, 2017 г. на блок 6), е 15 475 284 MWh.

2. Електроенергия за собствени нужди

Прогнозният размер на СН е определен на база средно статистически отчетни данни за консумацията на основното, спомагателно и общостанционно оборудване, пряко участващо и/или обезпечаващо производствения процес, за планираните експлоатационни режими на ядрените съоръжения: работа на мощност; планови преходни режими (пуск/спиране, с отчитане на специфичните технологични изисквания); престой в студено състояние.

Не се очаква работата на блок 6 с повишена мощност да повиши размера на СН.

Прогнозният размер на СН за новия регулаторен период съобразно с описаните по-горе планирани експлоатационни режими, е 851 991 MWh.

3. Нето производство

Прогнозният размер на количеството активна електрическа енергия, която ще бъде изнесена в ЕЕС на страната в точките на присъединяване, е разлика между брутното производство и собствените нужди.

Прогнозният размер на нетния търговски износ в ЕЕС на страната (нето производство) за новия регулаторен период съобразно с описаните по-горе планирани експлоатационни режими, е 14 623 293 MWh.

4. Разполагаемост

Разполагаемостта е статична изчисляема величина, произведение от декларираната разполагаема мощност и периода на разполагаемост на всеки производствен ядрен енергиен блок, с отчитане на специфичните режими на експлоатация (мощностен ефект). Декларираната разполагаема мощност е проектната електрическа мощност (1000 MW).

За целите на прогнозата е прието, че разполагаемата мощност на блок 6 ще бъде 1040 MW от началото на 2017 г., когато се очакват официалните резултати от изпитанията, доказващи новото ниво на мощност на блока.

С оглед планираната продължителност на работа и горните съображения, разполагаемостта за новия регулаторен период, с отчитане на 1% запас за престои извън ПГР, е в размер на 15 291 144 MWh. Разликата между размера на брутното производство и изчислената разполагаемост се дължи на факта, че в производствения план са отразени сезонните колебания на мощността (по-висока мощност през есенно-зимния период поради по-ниски температури на охлаждащата вода за кондензаторите на ТГ), докато разполагаемостта се изчислява на база проектна мощност.

Следва да се подчертае, че АЕЦ “Козлодуй” е типичен базов производител, чиито проектни характеристики не позволяват предоставяне на разполагаемост за студен резерв и/или допълнителни услуги. Поради това разполагаемостта като търговски продукт е несъотносима към АЕЦ “Козлодуй”, която при текущите пазарни условия доставя само нетна активна енергия. По тази причина процедурите за ежемесечно отчитане и съгласуване на размера на разполагаемостта между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и ЕСО ЕАД отпаднаха поради неактуалност, а изчисленията на този показател са за пълнота на прогнозите и отчетите.

5. Показатели за топлинна икономичност

Прогнозните стойности на показателите са изчислени на база прогнозното ниво на брутно и нетно производство съгласно “Методика за изчисляване на показателите за топлинна икономичност на АЕЦ “Козлодуй”, ид.№ ИТО.ЕД.МТ.207, предоставена на КЕВР. Показателите се изчисляват с отчитане на спецификата на производството от ядрено гориво (по отработени ефективни денонощия).

6. Сравнение с ТИП за предходния регулаторен период 01.07.2015– 30.06.2016 г.

Продължителността на плановите престои за ПГР в прогнозите за предстоящия и предходния регулаторни периоди е еднаква – общо 90 календарни дни. ПГР на блок 6 беше планиран в периода септември – октомври 2015 г. за 50 дни за подмяна на статора на генератора, а ПГР на блок 5 - в периода април – май 2016 г. за 40 дни. Настоящата прогноза е за 50 дни престой на блок 5 в периода април – май 2017 г. за подмяна на статора на генератора, а ПГР на блок 6 - в периода септември – октомври 2016 г. за 40 дни.

По-големият размер на производството за новия регулаторен период се базира на прогнозата за успешно приключване на проекта за повишаване на мощността на блок 6 до 104 % след провеждане на необходимите технологични изпитания. Размерът на СН е оптимизиран

на база отчетни данни и прогнозните режими. Съответно и прогнозният размер на нетното производство е по-голям в сравнение с предходния регулаторен период с почти 280 000 MWh.

Параметър	Прогноза 01.07.2015- 30.06.2016	Прогноза 01.07.2016- 30.06.2017	Разлика
Бруто произв.	15 216 498	15 475 284	258 786
СН	867 941	851 991	-15 950
Нето произв.	14 348 557	14 623 293	274 736
РМ	15 216 498	15 291 144	74 646
Раб.часове	15 408	15 359	49

II. ТИП ЗА 2015 Г. (БАЗОВА ГОДИНА), АНАЛИЗ С ПРОГНОЗНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРЕДСТОЯЩИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Електропроизводството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (бруто) през 2015 г. е в размер на 15 379 097 MWh, реализирано при следните експлоатационни условия:

престои на ЯЕБ за ПГР – общо 90 дни (37 дни ЯЕБ №5 и 53 на ЯЕБ №6);

престои извън ПГР – общо 15 часа за двата блока;

работа с оптимално натоварване;

непланова неготовност от събития – 0,15 %.

Прогнозата за следващия регулаторен период предвижда с почти 100 000 MWh повече производство при същия размер на плановите престои, с 1 % запас за престои (непланова неготовност) извън ПГР (целева допустима стойност съгласно бизнес плана на дружеството).

Следва да се подчертае, че в рамките на новия регулаторен период ще се провеждат редица специфични и уникални изпитания във връзка с доказване на възможността за увеличаване на топлинната мощност на реакторната установка на блок 6 до 104 %, както и за комплексни изпитания на новия генератор (за мощност 1100 MW). Подобни дейности обуславят по-високо ниво на производствен риск (т.е. повишават вероятността от спиране или отклонения от мощността), който може да надхвърли предвиденият запас от 1 %.

Прогнозното ниво на СН за новия регулаторен период е съизмеримо с отчетните данни за 2015 г.

Прогнозните стойности на специфичните разходи на условно гориво и на топлина (бруто) съответстват на прогнозното електропроизводство и планираните режими на експлоатация. Специфичният разход на условно гориво за ЯЕБ в АЕЦ има информативен характер.

Стойността на специфичния разход на топлина (отчетна и прогнозна) е в рамките на проектните стойности при използваемост на инсталираните ядрени мощности над 80 % в годишен аспект и в рамките на постигнатите стойности при гарантийните изпитания преди въвеждане на ЯЕБ в редовна експлоатация.

Параметър	Отчет 2015 (календарна година)	Прогноза 01.07.2016- 30.06.2017	Разлика	Разлика, %
Бруто производство, MWh	15 379 097	15 475 284	96 187	0,63
СН, MWh	851 080	851 991	911	0,11
Нето производство, MWh	14 528 018	14 623 293	95 275	0,66
РМ, MWh	15 166 672	15 291 144	124 472	0,82
СРУГ, бр.	363,4	369,9	6,5	-
СРТ, бр.	2544	2589	45	-
FLR (коэффициент на непланова неготовност от събития)	0,15	1,00		

Справка № 2

разходи за производство на електроенергия

Справката съдържа информация за отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията. От отчетните и прогнозните годишните разходи са приспаднати разходите, отнасящи се до страничните и социални дейности, производство и пренос на топлоенергия, и разходи, свързани с преустановени дейности. Вzeti са предвид разходи, произтичащи от функционирането на балансиращия пазар.

Прогнозните разходи са поделени на "Условно-постоянни разходи" и "Променливи разходи", съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и са изчислени при съблюдаване на нормативни изисквания на българското законодателство, свързани с лицензионната дейност.

УСЛОВНО-ПОСТОЯННИТЕ РАЗХОДИ са на стойност **481 231 хил.лв.** и включват:

По т. 1 Разходи за заплати

Прогнозният размер на СРЗ за електропроизводство за регулаторния период е 111 954 хил.лв. и е запазен до нивото на отчетените средства за работна заплата за производство на електроенергия за 2015 г. В разчетения размер на разходите за възнаграждения не са включени разходи за неизползван отпуск, СРЗ на персонал от цех Топлоснабдяване (ТС), СРЗ на персонал от Странични стопански дейности (ССД), СРЗ на персонала от социални обекти (СБКО).

		Мярка	2015 г. Отчет
1	СРЗ	хил.лв.	118 242
2	Разходи за неизползван отпуск	хил.лв.	2 155
3	СРЗ на персонал от цех ТС	хил.лв.	1 691
4	СРЗ на персонал ССД	хил.лв.	1 027
5	СРЗ на персонал СБКО	хил.лв.	1 415
6	СРЗ за ел.производство = 1-2-3-4-5	хил.лв.	111 954

По т. 2 Начисления

Осигурителните вноски за сметка на работодателя 30 433 хил.лв. са разчетени до равнището на отчетната им стойност за 2015г. и представляват 27% от средствата за работна заплата.

В състава на разходите за регулаторния период не са включени социални разходи, както и разходи за начислен данък върху тях по чл. 216 от ЗКПО.

По т. 3 Разходи за амортизации

Разходите за амортизации за обекти от електропроизводството са прогнозирани в размер на 177 656 хил.лв. при използване на линейния метод на амортизация, съгласно Счетоводните политики на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и в зависимост от техническия полезен живот на активите. Прогнозният размер е завишен спрямо отчетната стойност на амортизационните отчисления за 2015г. в резултат на предстоящо въвеждане на дълготрайни активи през регулаторния период, с чиято стойност ще бъде завишен общия размер на активите на дружеството и съответно амортизационните отчисления се очаква да се увеличат с около 19 615 хил.лв.

По т. 4 Разходи за ремонт

Обемът на дейностите за техническо обслужване и ремонт (ТОиР) през 2015 г. и за предстоящия регулаторен период са съобразени с изискуемата периодичност, вид и обхват на и обхват на дефектовката, ТОиР съгласно дългосрочния перспективен график. Предвидените средства за ремонт за регулаторния период са на стойност 63 667 хил.лв. и не включват разходи, които увеличават стойността на активите.

Прогнозните разходи за ремонт са определени на базата на следните обективни фактори:

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на основното и спомагателно оборудване на ядрени енергийни блокове №5,6 (по време на работа и при плановите годишни ремонти) съгласно дългосрочен перспективен график за ТОиР. В обхвата са компоненти, системи и конструкции (КСК), важни за безопасността, КСК от системите за безопасност и КСК от системи, важни за производството (над 10 000 технологични единици оборудване на блок);

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на общостанционното оборудване и съоръжения, обезпечаващи производството и безопасността (брегова помпена станция, открита разпределителна уредба, хранилища за съхранение на отработило гориво, хидротехнически съоръжения и др.);

- планиран обем дейности за осигуряване на ресурса на КСК, за отстраняване на установени дефекти, за реализация на предписания от надзорни органи, външен и вътрешен експлоатационен опит и др.;

- осигуряване на готовност за изпълнение на допълнителен обем възстановителни дейности по резултатите от експлоатацията и от дефектовката на оборудването;

- осигуряване на необходимите допълнителни дейности и условия във връзка с реализация на планирани проекти за реконструкции и модернизации;

- обезпечаване на мероприятия за сигурна и надеждна работа при зимен и летен сезон и др.

Необходимите дейности за ТОиР се планират и изпълняват ежегодно (ремонтна програма) на базата на:

- изискванията в Лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения ("Лицензиантът е длъжен да извършва диагностика, техническо обслужване, ремонт, изпитания, проверки и оперативен контрол на конструкции, системи и компоненти (КСК), важни за безопасността, и да заменя оборудването и другите компоненти с изтекъл ресурс в съответствие с инструкциите, програмите и графичите, неразделна част от лицензиите; Лицензиантът е длъжен да осигурява необходимите финансови, технически и материални ресурси за поддържане на високо ниво на безопасност за целия срок на експлоатация, включително и при управление на радиоактивните отпадъци и отработеното ядрено гориво");

- изискванията по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности, вкл. диагностика, специализиран контрол за състоянието и превантивната поддръжка, дефинирани от Главния конструктор на ЯЕБ, от производителите на оборудването и в нормативните актове за безопасността на ядрените централи, отразени в дългосрочен перспективен график за превантивно техническо обслужване и ремонт на конструкции и компоненти от технологичните системи в ЕП-2, и в графичите за ремонт на общостанционните обекти;

- резултатите от провежданите анализи, специализирани проверки, обследвания, изпитания, диагностика, анализи на събития и международен експлоатационен опит, и др.

Изпълнението на тези изисквания гарантира безопасната експлоатация на централата, обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването и предотвратяване на откази и аварии по време на работа.

С оглед оптимизация на престойте на ядрените блокове за презареждане и годишен планов ремонт, респективно осигуряване на максимално производство, ремонтната програма включва обем дейности, които се изпълняват по време на работа на съответния блок на мощност, и дейности, които могат да се изпълнят само по време на спрян блок. Конкретният обем на ремонтната програма, изготвян за всяка година и за всеки блок, както и отчетите за изпълнението им, са обект на преглед, оценка и одобряване от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР).

Планираните дейности съгласно дългосрочния перспективен график по основното оборудване включват следните по-важни позиции:

2016 година - 6 ЯЕБ:

- Реактор – среден ремонт (СР) на компоненти на реактора (типови дейности и металоконтрол) с презареждане;
- Парогенератори – Текущ ремонт (ТР), вихрово-токов контрол (ВТК), металоконтрол и корозионно обследване; Модернизация на сепарационните системи на 2 от парогенераторите (2-ри етап) за работа на 104%Nном.;
- Компенсатор на обема - Металоконтрол на шуцер впръск, оценка на ресурса и подмяна на блокове ТЕН при необходимост
- Главни циркуляционни помпи – ОР на една ГЦП с реконструкция на главното уплътнение и СР на останалите три ГЦП; ОР на ЕД на една ГЦП (с изваждане на ротора), СР на ЕД на останалите три ГЦП; ОР на маслени помпи 6YD50,60
- системи за безопасност – ОР, СР и ТР на отделните компоненти от СБ;
- Оборудване I-ви контур – СР и ОР на компоненти от технологични системи I-ви контур; комплексно обследване на фактическото състояние и оценка на остатъчния ресурс на КСК (свързани с проекта за ПСЕ) – по програма;
- Основна турбина K-1000-60/1500-2 - ОР на първи ЦНН (6SA20), с подмяна на работните лопатки от 4-та степен и ТР на трите ЦНН; ОР на паро разпределението; СР на система за защита и регулиращата система;
- Приводни турбини на турбопитателни помпи за ПГ – СР на 6SA51.52; системите за пароразпределение, регулиране и защита;
- Питателни помпи – ОР на една бустерна и основна ПП, СР на втората бустерна и основна ПП; СР на спомагателни ПП; ОР на алтернативна ПП;
- Оборудване II-ри контур – СР и ОР на компоненти от технологични системи II-ри контур; комплексно обследване на фактическото състояние и оценка на остатъчния ресурс на КСК (свързани с проекта за ПСЕ) – по програма;
- Генератор - гаранционен ОР на генератора с изваждане на ротора.; ОР на възбудителния генератор;
- Блочни трансформатори и трансформатори СН – СР на втори блочен тр-р и един от резервните тр-ри СН, СР на тр-ри СН;
- Електрооборудване – ОР, СР и ТР на ЕД, компоненти на сборки 6,0 и 0,4 kV;
- Безразрушителен контрол на компоненти от шести бризгален басейн;
- Подмяна на противопожарни тръбопроводи в РО и МЗ;

2017 година - 5 ЯЕБ:

- Реактор – ОР на компоненти на реактора с изваждане на вътрешно-корпусната шахта, металоконтрол и презареждане;
- Парогенератори – ТР, ВТК, металоконтрол и корозионно обследване; Модернизация на сепарационните системи на два от парогенераторите (2-ри етап) за работа на 104%Nном.;
- Компенсатор на обема - Металоконтрол на шуцер впръск, оценка на ресурса и подмяна на блокове ТЕН при необходимост
- Главни циркуляционни помпи – ОР на една ГЦП с реконструкция на главното уплътнение и СР на останалите ГЦП; ОР на ЕД на една ГЦП (с изваждане на ротора), СР на ЕД на останалите три ГЦП; ОР на маслени помпи 5YD50,60;
- системи за безопасност – ОР, СР и ТР на отделните компоненти от СБ;
- Оборудване I-ви контур – СР и ОР на компоненти от технологични системи I-ви контур; изпълнение на мерки от програмата продължаване срока на експлоатация по програма;
- Основна турбина K-1000-60/1500-2 – ОР на първи ЦНН (5SA20); ТР на паро разпределението; СР на системата за защита и регулиращата система;
- Приводни турбини на турбопитателни помпи за ПГ – СР на 5SA51.52; системите за пароразпределение, регулиране и защита;
- Питателни помпи – СР на бустерни и основни ПП, ОР на една спомагателна ПП, СР на другата; ОР на алтернативна ПП;
- Оборудване II-ри контур – СР и ОР на компоненти от технологични системи II-ри контур; изпълнение на мерки по проекта за удължаване срока на експлоатация по програма;
- Генератор - подмяна статора на генератора (с модифициран за работа на 1100 MW) и спомагателните му системи, ОР с реконструкция на възбудителния генератор;
- Блочни трансформатори и трансформатори СН – СР на един от резервните тр-ри СН, СР на тр-ри СН и блочни тр-ри;

- Електрооборудване – ОР, СР и ТР на ЕД, компоненти на сборки 6.0 и 0.4 кV;
- ОР на трети бризгален басейн;
- Подмяна на противопожарни тръбопроводи в РО и МЗ;
- Изпълнение на мерки, свързани с реализация на Проекта за продължаване срока на експлоатация

За обезпечаване на надеждната и безопасна експлоатация на ядрените енергийни блокове, са планирани и следните ремонтни дейности по основните общостанционни обекти:

- ОРУ – 2016 г. : ремонт на фаза R на автотрансформатор 2 АТ, ремонт на кабелни канали и кабелни лавици;

- ОРУ – 2017 г. : подмяна на разединители в ОРУ- 220, ремонт на кабелни канали и кабелни лавици;

- БПС – 2016 г. : ремонт на 5 броя брегови помпи; основен ремонт на един брой дизелгенератор;

С цел обезпечаване на изискуемото високо качество на дейностите за осигуряване работоспособността на оборудването като условие за безопасната му експлоатация, част от дейностите се изпълняват от специализирани външни ремонтни/инженерингови организации, а останалите обеми - от специализирания ремонтен персонал на дружеството.

Средствата за обезпечаване на ремонтната програма са планирани на база доставни цени на необходимите материали, консумативи, резервни части, както и на основание стойността на изпълняваните специализирани външни услуги по сключени договори в съответствие със законовите разпоредби и корпоративни изисквания.

Основната част от средствата за ремонт са за дейностите, изпълнявани по време на плановите годишни ремонти на блоковете съгласно периодичността, указана в перспективния дългосрочен график за техническо обслужване и ремонт на основното и спомагателно оборудване на ЯЕБ №5,6, изготвен на базата на горепосочените изисквания и ежегодно актуализиран по данните от експлоатацията, анализа на натрупания вътрешен и международен експлоатационен опит, предписаните коригиращи мерки от анализ на възникнали събития и откази, предвидените инвестиционни проекти и технически решения за модернизация и др.

Във връзка с описаните по-горе принципи за изпълнение на ремонтните дейности, са налице обективни разлики в обема на ремонтните програми за изминалата 2015 г. и за предстоящия регулаторен период, съответно и в размера на средствата за изпълнението им.

Отчитайки периодичността на провежданите ТОиР (през 1, 2, 4, 5 години) и вариращият обем на допълнителните дейности и коригиращ ремонт, както и отчитайки пазарните фактори, влияещи на цените на доставките и услугите, сравнение с предходната година и сравнение на разходите за ремонт за предстоящия ценови период по отчетните данни от предходната календарна година е нецелесъобразно и технологично несъотносимо.

С оглед комплексността на проектите за продължаване срока на експлоатация и повишаване на мощността, тяхната техническа сложност и сроковете за финализирането им, необходимите средства за обезпечаване на реализацията им допринасят за по-големият размер на планираните разходи. Докато през предходния регулаторен период допълнителният обем дейности бяха ориентирани към частична реализация на мерки или подготовка за реализация на мерки от програмите за продължаване срока на експлоатация (ПСЕ) и за повишаване на топлинната мощност, то през следващия регулаторен период трябва да бъдат финализирани целият обем дейности:

- по проекта за продължаване срока на експлоатация на блок №5 и получаване на нова лицензия за експлоатация на ядреното съоръжение;
- за работа на блок №6 на 104 % считано от началото на 2017 г. след провеждане на комплексни изпитания и получаване на съответните разрешения от Агенция за ядрено регулиране.

Прогнозните средства за изпълнение на целия обем дейности по техническо обслужване и ремонт (ТОиР) на основното и спомагателно оборудване в АЕЦ "Козлодуй", както и за обезпечаване на реализацията на планираните реконструкции и модернизации, е в размер на 63 667 хил.лв.

По т. 5 Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията

Тези разходи са прогнозирани до отчетното им равнище през 2015г., с изключение на разходите по т. 5.5, т. 5.13, т.5.24.1 и т. 5.24.7. В стойността им не са включени разходи, отнасящи се до обекти на топлоснабдяването, спомагателни дейности и социални обекти.

По т. 5.5 Застраховки

Разчетени са в съответствие с нормативно задължение за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД да сключва и поддържа имуществена застраховка на обектите, с които осъществява лицензионната дейност и застраховка "Обща гражданска отговорност", покриваща отговорност за ядрена вреда, регламентирано в Закона за безопасно използване на ядрената енергия и "НАРЕДБА № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

– Застраховка "Обща гражданска отговорност", покриваща отговорност за ядрена вреда е разчетена на база сключен договор № 850000015 с "Български национален застрахователен ядрен пул", на стойност 776 хил.лв. със застрахователно покритие за период 01.05.2015 г.-30.04.2016г.

– Застраховка "Индустриален пожар" за всички ДМА, включително ядрените съоръжения, сключена със ЗАД Енергия и разчетена съгласно Приложение № 15 към Генерална застрахователна полица №0820/04/099/00002 стойност 10 130 хил.лв. за период 01.01.2016-31.12.2016 г.

По т. 5.13 – Експертни и одиторски разходи

През 2015г. са отчетени разходи за експертни и одиторски услуги на стойност 21 596 хил.лв., в т. ч. и разходи във връзка с изпълнение на договори, свързани с продължаване срока

на експлоатация (ПСЕ) на 5 ЕБ на стойност 17 862 хил.лв. За регулаторния период разходите за услуги във връзка с изпълнение на 2 договора свързани с продължаване срока на експлоатация (ПСЕ) на 5 и 6 ЕБ са разчетени в размер на 32 951 хил.лв. Завишението от 15 088 хил.лв. спрямо отчетените през 2015 г. се дължи на факта, че в началото на 2016 г. е сключен договор за ПСЕ на 6 ЕБ и през регулаторния период ще бъдат отчетени разходи по двата договора (за 5 и 6 ЕБ), които съгласно графиците за изпълнение на дейностите са разпределени както следва: II-ро полугодие на 2016 г. 24 051 хил.лв. и I-во полугодие на 2017 г. 8 900 хил.лв.

Предвидените разходи са за обосновка на възможността за ПСЕ на 5 и 6 блок до 60 години, анализи, разчети и количествени оценки на остатъчния ресурс на конструкциите, системите и компонентите (КСК) от системите за безопасност, системите важни за безопасността и производството. Прогнозната стойност на предвидените разходи за периода е оценена на база информацията за вида и обема на необходимите дейности по сключените договори.

По т. 5.24.1 – Такси, лицензи и разрешения от регулатора

Включени са такси лицензи и разрешения в размер на 5 518 хил.лв., които "АЕЦ Козлодуй" ЕАД следва да заплаща на АЯР на основание чл.28 ал. 2 от ЗБИЯЕ, за поддържане на издадените действащи Лицензи за експлоатация на ядрени съоръжения (блокове 5 и 6, ХОГ и ХССОЯГ), Лицензи за извършване на дейности с източници на йонизиращи лъчения /ИЙЛ/ и превоз на радиоактивни вещества /РАВ/ и Лицензия за специализирано обучение; за издаване на Разрешения за реализация на технически решения на блокове 5 и 6 и ХОГ; такси за издаване на Разрешения за превоз, внос и износ на ядрен материал; такси за полагане на изпити пред квалификационна изпитна комисия на АЯР и за издаване на удостоверения за правоспособност.

По-високият размер на планираните разходи за такси, дължими по член 28, алинея 1 на ЗБИЯЕ за осъществяване на разрешителния и лицензионен режим по ЗБИЯЕ от АЯР, се дължи основно на следните лицензионни процедури:

- Изменение на Лицензиите за експлоатация на 6 блок във връзка с повишаване на топлинната мощност на РИ на 3120 MW;
- Реализация на мерки, свързани с повишаване на безопасността и продължаване на срока на експлоатация на блокове 5 и 6.

По т. 5.24.7 – Разходи, произтичащи от сделки на балансиращия пазар

Предвидени са разходи за небаланси в размер на 4 720 хил.лв. до нивото на отчетените разходи през 2015 г. Разходите са формирани от закупуването на недостиг за 5 084 хил.лв. и продаване на излишъци на електроенергия за покриване на небаланси в ЕЕС на стойност 364 хил.лв., във връзка с участието на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на балансиращия пазар.

Разходите са предвидени, предвид влязло в сила Решение № 11674 от 5.11.2015 г. на ВАС, с което е отменен чл. 10, ал. 2, т. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на

цените на електрическата енергия. според който разходите за балансиране не се признаваха от КЕВР, като разходи пряко свързани с лицензионната дейност.

ПРОМЕНЛИВИТЕ РАЗХОДИ са на обща стойност **233 918 хил.лв.**

По т. 1. Гориво за производство - Ядрено гориво - в размер на 141 593 хил.лв.

Предвид спецификата на технологията на електропроизводство от ядрено гориво, разходите за обезпечаването му се формират на базата на следните обективно съществуващи фактори:

- четиригодишен горивен цикъл с ежегодно частично презареждане със свежо ядрено гориво;

- определен чрез неутронно-физически разчети брой горивни касети с различна степен на обогатяване по изотопа U^{235} за компоновка на активната зона по начин, осигуряващ всички изисквания за безопасност на ядрената инсталация в четиригодишен хоризонт;

- подмяна на определен брой ОР СУЗ (поглътители), чийто проектен ресурс за престой в активната зона (т.е. ефективност на поглъщане на неутрони) би намалил ефективността на аварийната защита и подлежат на замяна;

- цена на ТОК и ОР СУЗ съгласно доставките по действащ договор, одобрен от Европейската комисия по доставките;

- изчисляване на фактическите разходи за СЯГ (чрез горивната компонента и прогнозния размер на производството), използвано за производство на електроенергия за конкретния регулаторен период, тъй като той не съвпада с горивните кампании.

Технологията на електропроизводство от ядрено гориво при четири годишен горивен цикъл изисква частично презареждане на активната зона на реактора всяка година. Броят на свежите касети и компоновката на активната зона се определят след анализ на резултатите от предходната горивна кампания и провеждане на специализирани неутронно-физични разчети, при които характеристиките на активната зона се оценяват за съответствие с приоритетните изисквания за обезпечаване на безопасността на ядрените инсталации, дефинирани в ТОБ (техническа обосновка на безопасността), ТР (технологичен регламент) за безопасна експлоатация и лицензиите за експлоатация на ядрените съоръжения, както за текущата, така и за следващите четири горивни кампании. При разработване на схемите за зареждане и презареждане на горивото се съблюдават и изискванията за намаляване на неутронния флуенс върху корпуса на реактора.

Отчитат се планираните графици за натоварване на ЯЕБ и продължителността на необходимите планови ремонти с оглед постигане на безопасна и ефективна експлоатация и планираното електропроизводство.

Разчетеният брой ТОК (топлоотделящи касети) за презареждане на всеки блок през новия регулаторен период обезпечава работата на ЯЕБ на номинална мощност в рамките на

300 – 335 календарни дни, работата на ЯЕБ №6 на 104 %, както и прехода за работа на 104 % на ЯЕБ №5.

На подмяна съгласно изискванията за допустим престой в активната зона подлежат и определен брой органи за регулиране (поглъщащи кластери) от системата за управление и защита на реактора (ОР СУЗ) на двата блока, съответно 6 бр. за ЯЕБ №6 и 8 бр. за ЯЕБ №5.

Горивните касети са с различно обогатяване (номенклатура), съответно и с различна цена. Цената на зарядката се формира на база индивидуалната цена на всяка касета, предвидена за зареждане съгласно неутронно-физичните разчети за съответната горивна кампания. Към стойността на горивото и кластерите за зарядките, се добавят и съпътстващите ги задължителни разходи по доставката (разрешения от АЯР, транзитни и други такси).

Цените на отделните типове ТОК, които ще бъдат заредени в активните зони на реакторите, са съгласно действащия договор за доставка на свежо ядрено гориво.

Тъй като горивните кампании на двата ЯЕБ не съвпадат с регулаторния период, за целите на ценообразуването е отделена онази част от стойността на зарядките, която касае производството на електроенергии само през регулаторния период. Разходите за СЯГ за регулаторния период са формирани като произведение на прогнозния размер на електропроизводството от всеки блок за месеците в рамките на регулаторния период и съответната горивна компонента, и са в размер на 141 593 хил.лв. Горивната компонента е разходът (в лв.) за ядрено гориво за производство на един kWh електроенергия, и се изчислява съгласно "Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода на свежото ядрено гориво в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, рег. № ДОД.ПОА.МТ.455.

Предвид разликите в горивната конфигурация и в производството през 2015 г. и за следващия регулаторен период, формалното сравнение и фиксиране на разходи за гориво за предстоящ период по отчетни разходи за предходен период без да се вземат предвид обективните технологични и физични фактори, не е целесъобразно.

Предвид горензложеното, следва да се отбележи, че разходите за осигуряване на ядрено гориво не са обвързани с и съответно не се определят на база специфичен разход на условно гориво, поради неприложимостта му за технология на електропроизводство от ядрено гориво. Реално измеримият показател за икономическа ефективност на АЕЦ е

горивната компонента, отразяваща разходите за свежо ядрено гориво за производството на единица електрическа енергия.

Следва да се отбележи, че веднъж заредено, ядреното гориво трябва да бъде използвано до изчерпване на наличния му потенциал за електропроизводство. В случай, че се разпореди работа на понижена мощност от преносния оператор за поддържане на баланса в ЕЕС или са настъпили обстоятелства, налагащи продължителен престой извън ПГР, за компенсиране на "неизгарянето" на горивото се налага удължаване на времето на работа на ЯЕБ и съответно промяна в периодите за провеждане на плановите годишни ремонти.

По т. 3 Други променливи разходи – такса водоползване

Прогнозната стойност за такси за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване за периода 01.07.2016 – 30.06.2017 г. е до размера на отчетената през 2015 г. 12 055 хил.лв. Не се очаква изменение в ползваните водни количества от АЕЦ през 2016 г., в нормативните документи в областта на водите и в Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване (обн. ДВ бр. 50 от 2011 г.).

По т. 4. Вноски във фондове РАО и ИЕЯС – 79 168 хил.лв.

Определянето на дължимите вноски от АЕЦ е правно регламентирано в Наредбите за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фондове ИЕЯС и РАО. Вноските във фонд ИЕЯС са разчетени по 7.5%, а за фонд РАО по 3 % от приходите от електроенергия.

Справка № 3

Определяне на регулаторната база на активите за производство на електроенергия

Регулаторната база на активите за 2015 г. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2015 г. пряко свързани с дейността производство на електроенергия на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Справка № 4

Капиталова структура и данъчни задължения

Нормата на възвръщаемост на капитала е разчетена съгласно Указанията на ДКЕВР и е на стойност 1.58 %. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е равна на утвърдената от ДКЕВР за ценовия период 01.08.2015-30.06.2016 г. от 1.4%. Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 1.89 % и е изчислена на база на платените лихви върху задълженията по дългосрочни кредити, в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом (лихвеният процент за различните траншове е различен – фиксиран и шестмесечен еурибор + марж от 0.08% до 0.13%) и остатъка по дългосрочния заем с ЕВРАТОМ към 31.12.2015г.

Справка № 5

технико-икономически показатели в производството на електроенергия

Съгласно извършените разчети на технико-икономически показатели, цената, която е необходима за покриване на постоянните и променливи разходи за нормалната и безопасна работа на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в съответствие с лицензионните изисквания за експлоатация на ядрените съоръжения по реда на ЗБИЯЕ и за електропроизводство по реда на ЗЕ, е следната:

Пълна цена на електрическата енергия	- 51.56 лв./МВтч
Необходими годишни приходи	- 753 983 хил.лв.
Регулаторна база на активите	- 2 459 446 хил.лв.
Норма на възвръщаемост на капитала	- 1,58%

Заклучения:

През последните регулаторни периоди ценовата политика за налагане на ограничения на присъщи за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД разходи доведе до реализиране на продажби по регулирани цени, значително по-ниски от производствената себестойност на произвежданата електроенергия, и съответно до генериране на значителни загуби от регулирания пазар. При определянето на цените, Комисията традиционно не признава разходи, които по смисъла на чл. 31 от ЗЕ са икономически обосновани разходи, и се включват в цената на електроенергията, например: ремонтни разходи, разходи за съхранение и преработка и транспорт на ОЯГ и амортизации.

Предвид предстоящите промени в пазарния модел, подходът за принудително компенсиране на непризнатите от КЕВР разходи в регулираната цена чрез свободния пазар, освен неправомерно, става и твърде рисково.

При определяне на цените за предстоящия ценови период следва да се отчете наличието на обективни пазарни фактори, водещи до низходящ тренд на цените на електроенергия на нерегулирания пазар. Тези тенденции започнаха още от средата на миналата година, а през месец февруари 2016 г. достигнаха рекорден минимум. Подобни ценови тенденции се установиха и след стартиране на почасовата борсова търговия у нас.

Следва да се обърне внимание и на съществено отрицателният ефект върху конкурентността на конвенционалните производители, участници на пазара, който оказва размерът на допълнителните цени, свързани с доставката на енергия (мрежови цени, задължения към обществото).

Следва да се отчете, че пред "АЕЦ Козлодуй" ЕАД стои изключително отговорната задача за реализация на комплекс от мащабни проекти с национална значимост, насочени към продължаване срока на експлоатация на ядрените мощности. Влошаване на финансовата стабилност на дружеството ще възпрепятства дейностите по изпълнението им.

Тъй като АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД няма отношение към формирането на технологични загуби в ЕЕС на Р. България и с цел минимизиране на отрицателните ефекти за дружеството от продажба на електроенергия по регулирани цени, предлагам като целесъобразно технологичните разходи по пренос и разпределение да бъдат изключени от обхвата на бъдещи задължения на АЕЦ „Козлодуй“ към регулирания пазар за следващия регулаторен период. Считам за разумно, енергията от АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД да се използва само за задоволяване на нуждите на „защитените“ потребители в страната.

Гл. счетоводител:

М. Мънкова



Изп. директор:

Д. Ангелов



Референтен номер : 16033142400145326862

Платете на - име на получателя К Е В Р			
IBAN на получателя B G 7 8 B N B G 9 6 6 1 3 0 0 0 1 4 2 0 0 1		BIC на банката на получателя B N B G B G S D	
При банка - име на банката на получателя Б Ъ Л Г А Р С К А Н А Р О Д Н А Б А Н К А		Вид плащане***	
ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ / ВНОСНА БЕЛЕЖКА за плащане откъм бюджета		Валута B G N	Сума 1 0 0 0 . 0 0
Основание за плащане Такса за заявл. за утв. цена на ел. ен			
Още пояснения и разп. мощност 01.07.16-30.07.17			
Вид* и номер на документа, по който се плаща 9 Ф Р - 2 2		Дата (ддммгггг) на документа 3 1 . 0 3 . 2 0 1 6	
Период, за който се плаща	От дата (ддммгггг) 0 1 . 0 7 . 2 0 1 6	До дата (ддммгггг) 3 0 . 0 6 . 2 0 1 7	
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице А Е Ц К О З Л О Д У Й Е А Д			
БУЛСТАТ на задълженото лице 1 0 6 5 1 3 7 7 2	ЕГН на задълженото лице	ЛНЧ на задълженото лице	
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице А Е Ц К О З Л О Д У Й Е А Д			
IBAN на наредителя B G 7 4 T T B B 9 4 0 0 1 5 2 6 7 5 4 4 1 6		BIC на банката на наредителя T T B B B G 2 2	
Платежна система / РИНГС или БИСЕРА**** Б И С Е Р А	Такси** 2	Вид плащане***	
Декларирам(е), че превежданите средства не са свързани със сделки по чл. 4, ал. 1 и 2 от Валутния закон. Herewith I(we) declare, that the transferred amount is not connected with deals under art. 4, par. 1 and 2 of the Foreign Exchange Law. Известна ми(ни) е наказателната отговорност по чл. 313 от НК за деклариране на неверни обстоятелства. I(we) recognise that if any of the contents of this declaration is fake or fraudulent, the undersigned is(are) subject to legal penalty under art. 313 of the Penal Code.			

*Вид документ: 1 – декларация; 2 – ревизионен акт; 3 – наказ. постановление; 4 – авансова вноски; 5 – парт. номер на имот; 6 – постановление за принудително събиране; 9 – други

**Такси: 1 - за сметка на наредителя; 2 - споделени (стандарт за местни преводи); 3 - за сметка на получателя

***Вид плащане: попълва се за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет

****За суми под 100.000 лв., ако полето "платежна система" не е попълнено, банката изпълнява нареждането чрез БИСЕРА

СЪЗДАВАНЕ

ПОСЛЕДНО РЕДАКТИРАЛ

ЮЛИЯ ОГНЯНВА СИМЕОНОВА-МАРИНОВА

ДАТА НА СЪЗДАВАНЕ

31.03.2016 13:29

ДАТА НА ИЗПЪЛНЕНИЕ

31.03.2016

ПОДПИСИ

ДАТА НА ПОДПИСВАНЕ

31.03.2016 13:33

ИМЕНА ПОТРЕБИТЕЛ

РУМЯНА ЦВЕТАНОВА, АНГЕЛОВА

ИЗПРАТЕН: 31.03.2016 13:33

СТАТУС: ИЗПЪЛНЕН