

**ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ  
ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ДЕЙСТВАЩИ ЦЕНИ**

**От „АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.

*(седалище и адрес на управление)*

3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.

*(адрес за кореспонденция)*

**ЕИК 106513772**

**телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: NAMihov@npp.bg**

**представявано от Наско Асенов Михов**

**в качеството на Изпълнителен директор**

**УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

**1. Моля, на основание чл. 36 от Закона за енергетиката да утвърдите изменение на действащата цена на „АЕЦ-Козлодуй” ЕАД, считано от 01.07.2021 г., като предлагам следната цена:**

**1.1. Пълна цена на електрическа енергия**

**- 56,87 лв./МВтч**

**2. Прилагам следните документи:**

**2.1. Отчетна информация за 2020 г. и прогнозна за периода 01.07.2021-30.06.2022 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 2020 г. и прогноза за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 1.1 Технически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с прогноза за 2021 г.- 2 полугодие, 2022 г.- 1 полугодие и прогноза за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 2 Разходи за производство на електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2020 г. и прогноза за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 3 на активите за производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2020 г.;

СПРАВКА № 4 Капиталова структура и данъчни задължения на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2020 г.;

СПРАВКА № 5 Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2020 г. и прогноза за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 6 Произведена електроенергия, разход на ядрено гориво и незавършено производство за 2020 г., за 2021 г. и към 30.06.2022 г.

СПРАВКА № 7 за количествата енергия и разполагаемост за продажба от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2020 година, по месеци, количества и пазари.

2.2. Годишен финансов отчет на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към 31.12.2020 г.

2.3. Отчет и анализ на изпълнение на инвестиционната програма за 2020 г. и прогнозна инвестиционна програма за 2021 и 2022 г.

2.4. Отчет и анализ на изпълнение на ремонтна програма за 2020 г. и прогнозна ремонтна програма за 2021 и 2022 г.

2.6. Прогнозна информация за доставките на ядрено гориво в периода 01.07.2021 - 30.06.2022 г.

2.7. 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.

2.8. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

**Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:**

на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

*(посочва се електронен адрес)*

факс.

*(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)*

**Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.**

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_

---

---

## ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният **Наско Асенов Михов**, в качеството ми на Изпълнителен  
Директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по  
чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в  
декларираните данни и обстоятелства.

Дата: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_



## “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.

Предложените с настоящото заявление необходими приходи и цена на ел.енергия покриват 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.

Ценообразуващите елементи са разчетени в съответствие с действащата нормативна уредба, при следните допускания:

- Цената на електроенергията възстановява икономически обосноващите годишни разходи за осъществяване на лицензионна дейност в т.ч. експлоатация и поддръжка, ремонти, амортизации, гориво, разходи за управление и разходи произтичащи от лицензионни и нормативни изисквания;

- Цената на електроенергията осигурява икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала 2,9%, при оборотен капитал 75 686 хил.лв. и регулаторна база на активите 2 053 810 хил.лв.

- Прогнозният размер на нетния търговски износ в ЕЕС на страната (нетно производство) е съобразно с планираните експлоатационни режими на производствените мощности.

**Отчитайки гореизложеното, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД заявява пълна цена на електрическата енергия – 56.87 лв./МВтч, при необходими приходи за ценовия период 01.07.2021– 30.06.2022 г. от 887 211 хил.лв. и нетна електрическа енергия 15 601 067 MWh.**

Цената за производство на електрическата енергия, е определена при следните ценообразуващи елементи:

#### **1. Прогноза за производствено-технически показатели**

## **ТИП за периода 01.07.2021 – 30.06.2022 г.**

Прогнозата за производството за новия регулаторен период се базира на следните фактори и обстоятелства:

- проектни характеристики на ядрените блокове с отчитане на въздействието на характерните за площадката околни условия (температура/ниво на водоизточника) върху изходната електрическа мощност;

- оптимално натоварване на мощностите с отчитане на спецификата на експлоатация: работа в базов режим; работа мощностен ефект в края на горивната кампания преди спиране за ПГР; допустими скорости на изменение на товара при планови преходни режими;

- съгласуван с ЕСО ЕАД график за работа на ЯЕБ през 2021 г. съгласно процедурата в Правилата за управление на ЕЕС;

- прогнозни режими на работа на ЯЕБ през 2021-2022 г. съгласно плана за развитие на дружеството;

- планови престои за планов годишен ремонт (ПГР): XX календарни дни на ЯЕБ № 6 през второ полугодие на 2021 г., XX дни на ЯЕБ № 5 през първо полугодие на 2022 г. Продължителността на планираните престои отчита 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 и за удължаване на ресурса;

- допустима непланова неготовност – 1 %, при световна тенденция за АЕЦ в експлоатация - до 3%.

Прогнозният размер на производството (бруто) за новия регулаторен период при така планираните експлоатационни режими е 16 453 721 MWh.

### **2. Електроенергия за собствени нужди**

Прогнозният размер на технологичните СН е определен на база средно статистически отчетни данни за консумацията на основното, спомагателно и общостанционно оборудване, пряко участващо в и/или обезпечаващо производствения процес, за характерни експлоатационни режими (работа на мощност; планови преходни режими - пуск/спиране; престой в студено състояние).

Прогнозният размер на СН за новия регулаторен период (бруто производство минус търговски нетен износ в ЕЕС) съобразно с описаните по-горе прогнозни експлоатационни режими, е 852 654 MWh, от които 23 100 MWh е очакваното потребление на директно присъединени към вътрешната електрическа мрежа на централата клиенти по реда на чл. 119,

ал. 2 от ЗЕ. Т.е. фактическите СН на площадката се прогнозирант в размер на 829 554 MWh, и съставляват 5,04% от прогнозното бруто производство.

### 3. Нето производство

Прогнозният размер на количеството активна нетна електрическа енергия, която ще бъде отдадена в ЕЕС на страната в точките на присъединяване, е разлика между брутното производство, собствените нужди и прогнозната консумация на клиенти на площадката, присъединени с директни електропроводи (снабдяване от СН, преди мястото на присъединяване на АЕЦ към ЕЕС).

Прогнозният размер на нетното производство за новия регулаторен период съобразно с описаните по-горе съображения, е 15 601 067 MWh.

### 4. 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).

### 5. Сравнение с ТИП за настоящия регулаторен период 01.07.2020– 30.06.2021 г.

Прогнозните данни за новия регулаторен период с отчитане на описаните по-горе допускания (1 % запас за непредвидени престои, общо XX дни планови престои) са близо до прогнозата за настоящия регулаторен период (- 0,38 / - 0,48 %).

Параметър	Прогноза 01.07.2020 - 30.06.2021 г.	Отчет 2020 г.	Прогноза 01.07.2021 - 30.06.2022
Бруто производство	16 515 720	16 625 765	16 453 721
СН, вкл. обекти по чл. 119, ал.2 ЗЕ	838 794	838 497	852 654
Нето производство	15 676 926	15 787 268	15 601 067

## II. ТИП ЗА 2020 Г. (БАЗОВА ГОДИНА), АНАЛИЗ С ПРОГНОЗНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРЕДСТОЯЩИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

През 2020 г. двата блока на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД отчетоха рекордно в експлоатационната си история електропроизводство (бруто) в размер на 16 625 765 MWh, реализирано при следните експлоатационни условия:

- престои на ЯЕБ за ПГР – общо XX дни (XX дни ЯЕБ № 5 и XX дни на ЯЕБ № 6);
- оптимално натоварване на производствените мощности, прираст в производството от благоприятни климатични условия в есенно-зимния период;
- отсъствие на непланови или планови престои (частични или пълни) извън ПГР.

Прогнозата за следващия регулаторен период при 1 % запас (164 537 MWh) за престои извън ПГР (планови и непланови), престои за ПГР от общо XX календарни дни и

оптимално натоварване, предвижда сумарно производство със 172 045 MWh по-малко (-1,03 %) в сравнение с отчета за 2020 г. Запас за поддръжка (на годишна база) извън плановите престои е регламентиран и в Правилата за управление на ЕЕС.

Прогнозното ниво на СН, специфичните разходи на условно гориво и на топлина (бруто) за новия регулаторен период съответстват на прогнозното електропроизводство, планираните режими на експлоатация и продължителността на ПГР. Нивото на прогнозните СН на площадката е завишено спрямо 2020 г. предвид зависимостта им от околните условия.

Параметър	Отчет 2020 (календарна година)	Прогноза 01.07.2021- 30.06.2022	Разлика	Разлика, %
Бруто производство, MWh	16 625 765	16 453 721	-172 045	-1,03
СН, MWh	815 568	829 554	13 986	1,71
Нето производство, MWh	15 787 268	15 601 067	-186 201	-1,18
ПГР, дни (общо)	X	X	X	X
Непланови престои	X	X	X	X

## 2. Разходи за производство на електроенергия

Разходите за производство на електроенергия са разчетени на база отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията. От отчетните и прогнозните разходи са приспаднати разходите, отнасящи се до страничните и социални дейности, производство и пренос на топлоенергия.

Прогнозните разходи са поделени на “Условно-постоянни разходи” и “Променливи разходи” и са изчислени при съблюдаване на нормативните изисквания на българското законодателство, свързани с лицензионната дейност.

### 2.1 Условно-постоянни разходи на стойност 613 840 хил.лв. и включват:

#### 2.1.1 Разходи за заплати

Прогнозният размер на СРЗ за електропроизводство за новия ценови период е ХХХ хил.лв. с Х% над отчетените за 2020 г., съгласно одобрената Бизнес програма на дружеството, което се очаква да покрие нарастването на СРЗ в резултат на увеличението на минималната работна заплата за страната и очакваната инфлация. Във връзка с предстоящата дългосрочна експлоатация на блоковете, това е една от мерките за осигуряване на адекватни ресурси, с което да се гарантира изпълнението на изискванията на Конвенцията за ядрена безопасност и Закона за безопасно използване на ядрената енергия, дружеството да приема съответни мерки да осигури наличието на достатъчно количество квалифициран персонал със съответното ниво на образование, подготовка и преподготовка за всички дейности, свързани с безопасността, осъществявани на всяко ядрено съоръжение или във връзка с такова съоръжение през целия срок на неговата експлоатация. 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).

### **2.1.2 Начисления, свързани с разходи за персонал**

Осигурителните вноски за сметка на работодателя XXX хил.лв. са разчетени като 27% от средствата за работна заплата.

Социалните разходи са на стойност XXX хил.лв. Съгласно Указанията, разходите по чл. 204 на ЗКПО, както и разходите за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО не са включени в състава на разходите.

### **2.1.3 Разходи за амортизации**

Разходите за амортизации за обекти от електропроизводството са прогнозирани в размер на XXX 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. В отчетните и в прогнозните разходи не са включени разходите за амортизация на активите, придобити по безвъзмезден начин в размер на XXX хил.лв. Прогнозният размер на амортизацията е до размера на отчетната стойност на амортизационните отчисления за 2020 г.

### **2.1.4 Разходи за ремонт**

Обемът на дейностите за техническо обслужване и ремонт (ТОиР) през 2020 г., предходния и предстоящия регулаторен период, са съобразени с изискуемата периодичност, вид и обхват на дефектовката, ТОиР съгласно дългосрочния перспективен ремонтен график. Предвидените средства за ремонт за регулаторния период са на стойност XXX хил.лв. и не включват разходи, които увеличават стойността на активите. Една от причините, прогнозните разходи за ремонт да са по-високи спрямо отчетените, т.к. през 2020 г. не бяха осъществени част от ремонтните дейности, планирани за изпълнение от чуждестранни компании във връзка с обявеното с Решение от 13.03.2020 г. на Народното събрание на Република България извънредно положение, поради Covid-19. С цел недопускане възможността за заразяване на персонала и осигуряване безопасната работа на 5 и 6 ядрени енергийни блокове бяха издадени поредици от заповеди на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, свързани със задължителните защитни мерки, които наложиха изместване на част от ремонтните дейности в следващ период. Увеличението се дължи основно на: увеличени обеми текущи и основни ремонти на оборудване, включено в дългосрочния график за ТО и ремонт, увеличен обем на ремонт, настройка и изпитания на оборудване, наложено от програмата за продължаване срока на експлоатация и невключено досега в дългосрочния график за ремонт на оборудването, планирани основни ремонти, вследствие дефектовка на оборудване от предходния ПГР и др.



Целта на ремонтната програма е осигуряване на навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за поддръжане изправността и висока надеждност на оборудването (конструкциите, системите и компонентите - КСК) и 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 в периода на дългосрочната експлоатация (ДСЕ) на 5 и 6 ЯЕБ.

**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 ЯЕБ №5,6 съгласно дългосрочния перспективен график. В обхвата са компоненти, системи и конструкции (КСК), важни за безопасността, КСК от системите за безопасност и от системи, важни за производството (над XXX технологични единици оборудване на блок);

- планиран обем дейности за техническо обслужване, поддръжка, ремонт, специализиран контрол и диагностика на общостанционното оборудване и съоръжения, обезпечавачи 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 при експлоатацията 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;
- 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;

- резултати от проведени 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 престоите 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).

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. Във връзка с описаните по-горе принципи за изпълнение на ремонтните дейности, са налице обективни разлики в обема на ремонтните програми за изминалата 2020 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, 8 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.

#### **2.1.4 Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията**

Прогнозата за тези разходи е на база нормативни изисквания и сключени договори. По значими разходи са:

- **Разходи за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000**

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015

г., Дружеството има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия, като средствата се осигуряват от приходите от продажбата на произведената електроенергия. По този начин принципът за необременяване на бъдещите поколения се поставя на прагматична основа и намалява риска от прехвърляне отговорността за дофинансиране на дейностите по управление на ОЯГ върху държавата.

XX

#### - **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 ядрени вреди от всяка една ядрена авария и за всички искове, основаващи се на ядрени вреди, е разчетена на база сключен договор № 800000060 с “Български национален застрахователен ядрен пул“, на стойност XXX хил.лв. със застрахователно покритие за период 01.08.2020 – 31.07.2021 г.

Застраховка “Индустриален пожар” на ядрените съоръжения разчетена на стойност XXX хил.лв., на база Приложение № 19 към Генерална застрахователна полица №0820/04/099/00002 сключена със ЗАД Енергия със застрахователно покритие за периода 01.01.2021 – 31.12.2021 г.

Разходите за застраховки през новия регулаторен период са разчетени на база действащите договори, съпоставими са с отчетените през 2020 г.

#### - **Въоръжена и противопожарна охрана**

Разходите за въоръжена и противопожарна охрана са разчетени на база сключени договори и са в размер на XXX хил.лв. Основните договори са с Областна дирекция на МВР, Регионална дирекция “Пожарна безопасност и защита на населението” гр. Враца при ГДПБЗН-МВР и главна дирекция “Гранична полиция” (ГДГП) – МВР гр.София. Сключването на договорите е обвързано със следните нормативни изисквания:

- охраната на определени ядрени съоръжения, както и обектите, които са свързани технологично с тях се осигурява от Министерството на вътрешните работи, съгласно чл.114, ал.2 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и чл.5 ал.2 от Закона за енергетиката. В тази връзка между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Областна дирекция на МВР е сключен договор за организиране, осигуряване и осъществяване на

физическа охрана и пропускателен режим на обекти на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. За наблюдение и контрол на достъпа до БПС е сключен договор за взаимодействие между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и главна дирекция “Гранична полиция” (ГДГП) – МВР гр.София.

- пожарогасителната и спасителна дейност и държавния противопожарен контрол на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осигурява от Министерството на вътрешните работи, съгласно изискванията на Закона за МВР (изм. и доп., бр. 97 от 5.12.2017 г.) чл.128 ал.2. В тази връзка е сключен договор с Регионална дирекция “Пожарна безопасност и защита на населението” гр. Враца при ГДПБЗН-МВР.

#### **- Такси, лицензии и разрешения от регулатора**

Включени са такси лицензии и разрешения в размер на ХХХ хил.лв., които “АЕЦ Козлодуй” ЕАД следва да заплаща на АЯР на основание чл.28 ал. 2 от ЗБИЯЕ, за поддържане на издадените действащи Лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения (блокове 5 и 6, ХОГ и ХССОЯГ), Лицензии за извършване на дейности с източници на йонизиращи лъчения /ИЙЛ/ и превоз на радиоактивни вещества /РАВ/ и Лицензия за специализирано обучение; реализация на мерки за повишаване на безопасността; 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, и на КЕВР за поддържане на издадените действащи Лицензии за производство на ел.енергия и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия.

По-високият размер на планираните разходи за такси, за осъществяване на разрешителния и лицензионен режим по ЗБИЯЕ от АЯР, се дължи основно на реализация на мерки, свързани с повишаване на безопасността.

## **2.2 Промениливите разходи са на обща стойност 213 768 хил.лв.**

### **- Гориво за производство - Ядрено гориво в размер на ХХХ 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 U235 за компановка на активната зона по начин, осигуряващ всички изисквания за безопасност на ядрената инсталация в четиригодишен хоризонт;

- подмяна на определен брой ОР СУЗ (поглътителни), 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 компановката 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 ТООБ (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 около XXX календарни дни. Предвижда се зареждане на блок 6 с XX броя свежи ТОК тип XXXX и XX броя свежи ТОК тип XXXX на блок 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 електроенергия 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 XXX 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.

Предвид разликите в горивната конфигурация и в производството през 2020 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 гореизложеното, 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 технологията 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.

- **Такса водоползване**

Прогнозата за размера на таксите е изготвена въз основа на действащата, към момента на изготвянето, нормативна база – Закон за водите и Тарифа за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване. Размерът на таксите е определен въз основа на данните за измерените количества ползвани и заустени води за периода януари 2017-юни 2019 г.

- **Вноски във фондове РАО и ИЕЯС – XXX 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.

**3. Регулаторна база на активите за производство на електроенергия**

Регулаторната база на активите за 2020 г. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2020 г. пряко свързани с дейността производство на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и възлиза на 2 053 810 хил.лв. Представена е информация за разпределение на активите по блокове (5 и 6 ЯЕБ).

Включения Необходим оборотен капитал (НОК) е изчислен, в съответствие с чл.14 ал.8 от НРЦЕЕ, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не са включени разходите за амортизации и разходите за обезценка на несъбираеми вземания. Необходимия оборотен капитал е 75 686 хил.лв.

#### **4. Норма на възвръщаемост на капитала**

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал е 2,59% и не се отличава от утвърдената в текущия ценови период. Привлеченият капитал участва с норма на възвръщаемост 8,38% изчислена на база изплатените лихви относно задълженията по дългосрочен заем, в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом (лихвеният процент за различните траншове е различен – фиксиран и шестмесечен EURIBOR + марж от 0,08% до 0,13%) и остатъка по дългосрочния заем с ЕВРАТОМ към 31.12.2020 г.

Среднопретеглената цена на капитала е 2,90%, няма изменение спрямо текущия ценови период.

Съгласно извършените разчети на технико-икономически показатели, цената на електрическата енергия, която е необходима за покриване на разходите 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 56,87 лв./МВтч.

Разчетената цена на електрическата енергия за новия ценови период е с 4% по-висока от утвърдената цена за действащия период (54,77 лв./МВтч), поради посочените по-горе причини.

XX

Заявената цена ще осигури необходимите приходи и финансов ресурс за реализация на комплекс от мероприятия, насочени към дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения, при осигуряване на най-високо ниво на безопасност.

**СПРАВКА №1.1**  
**ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО**  
**НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Прогноза 01.07.2021г.-31.12.2021г.			Прогноза 01.01.2022г. - 30.06.2022г.			Прогноза 01.07.2021г. - 30.06.2022г.		
			Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума	Блок 5	Блок 6	Сума
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	4 664 197	3 619 836	8 284 033	3 577 464	4 592 224	8 169 688	8 241 661	8 212 060	16 453 721
2	Електроенергия за собствени нужди Есн	МВтч	230 271	193 484	423 756	183 751	222 047	405 798	414 022	415 532	829 554
3	Електроенергия за собствени нужди	%	4,94%	5,35%	5,12%	5,14%	4,84%	4,97%	5,02%	5,06%	5,04%
4	Продажби директно присъединени клиенти (чл.119, ал.2 с	МВтч	6 805	4 495	11 300	4 981	6 819	11 800	11 787	11 313	23 100
5	Нетна електрическа енергия Ен	МВтч	4 427 120	3 421 857	7 848 977	3 388 732	4 363 358	7 752 090	7 815 852	7 785 215	15 601 067
6	Брутен специфичен разход на условно гориво Руг, бр	гуг/кВтч	371,2	382,6	377	382,0	372,0	377	377	377	377
7	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	391,0	402,5	397	402,0	391,0	397	397	397	397
8	Разход за гориво Рг	лв./кВтч									
9	Специфичен разход на топлина qт	ккал/кВтч	2668	2678	2 673,3	2 533	2 538	2 535	2 600,6	2 608,0	2 604,3
10	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.	0	1	1	1	0	1	1	1	2
10.1	- спиране за планов годишен ремонт (ПГР)	бр.	0	1	1	1	0	1	1	1	2
10.2	- спиране извън ПГР	бр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1056	1019	2 075	1043	1057	2 100	1 050	1040	2 090
12	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	0	199	100	219	0	109	109	103	212
13	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	1 056	820	1 975	824	1 057	1991	941	937	1 878
14	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 056	1 019	2 075	1 043	1 057	2100	1 050	1 040	2 090
15	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	106%	102%	104%	104%	100%	102%	105%	101%	103%
16	Часове в работа Рраб	ч	4 417	3 553	7 970	3 431	4 343	7 774	7 848	7 896	15 744
17	Часове в разполагаемост Рразп	ч	4 417	3 553	7 970	3 431	4 343	7 774	7 848	7 896	15 744
18	Коефициент на използваемост по време Кт	%	100,00%	80,44%	90,22%	79,00%	100,00%	89,50%	89,59%	90,14%	89,86%
19	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	4 664 197	3 619 836	8 284 033	3 577 464	4 592 224	8 169 688	8 241 661	8 212 060	16 453 721
20	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч	0	0	0	3 577 464	4 592 224	8 169 688	3 577 464	4 592 224	8 169 688
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	4 664 197	3 619 836	8 284 033	0	0	0	4 664 197	3 619 836	8 284 033
22	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч			0	3 388 732	4 363 358	7 752 090	3 388 732	4 363 358	7 752 090
23	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 427 120	3 421 857	7 848 977	0	0	0	4 427 120	3 421 857	7 848 977

Гл.счетоводител:  
( М. Мънкова )

Изп.директор:  
( Н. Михов )



**СПРАВКА №1**  
**ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО**  
**НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**

№	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2020 г.			Прогноза 01.07.2021-30.06.2022 г.		
			Блок 5	Блок 6	АЕЦ	Блок 5	Блок 6	АЕЦ
1	Произведена електроенергия - бруто Ебр	МВтч	8 229 414	8 396 351	<b>16 625 765</b>	8 241 661	8 212 060	<b>16 453 721</b>
2	Електроенергия за собствени нужди Есн (р.1 - р.4 - р.3.1)	МВтч	409 843	405 725	<b>815 568</b>	414 022	415 532	<b>829 554</b>
3	Електроенергия за собствени нужди	%	4,98%	4,83%	<b>4,91%</b>	5,02	5,06	<b>5,04</b>
3.1.	Продажби директно присъед. клиенти (чл.119, ал.2 от ЗЕ)	МВтч	11 296	11 633	<b>22 929</b>	11 787	11 313	<b>23 100</b>
4	Нетна електрическа енергия Ен - ЕЕС	МВтч	7 808 275	7 978 993	<b>15 787 268</b>	7 815 852	7 785 215	<b>15 601 067</b>
8	Бруген специфичен разход на условно гориво Руг, бр	гуг/кВтч	370,1	374,7	<b>372,4</b>	377	377	<b>377,0</b>
9	Нетен специфичен разход на условно гориво Руг, н	гуг/кВтч	390,0	394,3	<b>392,1</b>	397	397	<b>396,6</b>
10	Разход за гориво Рг	лв./кВтч	-	-	-	0	0	-
11	Специфичен разход на топлина qt	ккал/кВтч	2 591	2 623	<b>2 607</b>	2 601	2 608	<b>2 604</b>
12	Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок Цсп, в т.ч.:	бр.	1	1	<b>2</b>	1	1	<b>2</b>
12.1	- спиране за планов годишен ремонт (ПГР)	бр.	1	1	<b>2</b>	1	1	<b>2</b>
12.2	- спиране извън ПГР	бр.	0	0	<b>0</b>	0	0	<b>0</b>
13	Максимална работна мощност Мраб	МВт	1059	1049	<b>2 108</b>	1 050	1 040	<b>2 090</b>
14	Мощност в съгласуван престой Мсп	МВт	122	93	<b>215</b>	109	103	<b>212</b>
15	Предоставена почасова мощност Мпр	МВт	937	956	<b>1 893</b>	941	937	<b>1 878</b>
16	Средна мощност на блока Мср	МВт	1 059	1 049	<b>2 108</b>	1 050	1 040	<b>2 090</b>
17	Коефициент на използваемост по мощност Км	%	101,86%	100,83%	<b>101,34%</b>	1	1	<b>100,5%</b>
18	Часове в работа Рраб	ч	7 768	8 007	<b>15 775</b>	7 848	7 896	<b>15 744</b>
19	Часове в разполагаемост Рразп	ч	7 768	8 007	<b>15 775</b>	7 848	7 896	<b>15 744</b>
20	Коефициент на използваемост по време Кт	%	88,44%	91,15%	<b>89,79%</b>	1	1	<b>89,86%</b>
21	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м	МВтч	8 229 414	8 396 351	<b>16 625 765</b>	8 241 661	8 212 060	<b>16 453 721</b>
22	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м I шест	МВтч	3 507 113	4 660 871	<b>8 167 984</b>	3 577 464	4 592 224	<b>8 169 688</b>
23	Разполагаемост на предоставената мощност Рпр.м II шест	МВтч	4 722 301	3 735 480	<b>8 457 781</b>	4 664 197	3 619 836	<b>8 284 033</b>
24	Нетна електрическа енергия Ен I шест	МВтч	3 331 217	4 428 554	<b>7 759 772</b>	3 388 732	4 363 358	<b>7 752 090</b>
25	Нетна електрическа енергия Ен II шест	МВтч	4 477 058	3 550 439	<b>8 027 497</b>	4 427 120	3 421 857	<b>7 848 977</b>

Гл.счетоводител:  
( М. Мънкова )

Изп.директор:  
( Н. Михов )

## СПРАВКА №2

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2020 г. базисна година	Прогноза 01.07.2021- 30.06.2022 г.
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>566 438</b>	<b>613 840</b>
<b>1</b>	<b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>	<b>хил. лв.</b>		
<b>2</b>	<b>Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство</b>	<b>хил. лв.</b>		
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.		
2.2	социални разходи	хил. лв.		
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизации</b>	<b>хил. лв.</b>		
<b>4</b>	<b>Разходи за ремонт</b>	<b>хил. лв.</b>		
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.		
4.2	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.		
<b>5</b>	<b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>хил. лв.</b>		
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.		
5.2.	Работно облекло	хил. лв.		
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.		
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.		
5.5.	Застраховки	хил. лв.		
5.6.	Местни данъци и такси	хил. лв.		
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.		
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.		
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.		
5.10.	Наеми	хил. лв.		
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.		
5.12.	Почистване и озеленяване на площадката	хил. лв.		
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.		
5.14.	Услуга водоподаване	хил. лв.		
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.		
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.		
5.17.	Услуга по предоставяне на безплатна храна	хил. лв.		
5.18.	Обучение и квалификация	хил. лв.		
5.19.	Командировки	хил. лв.		
5.20.	Специфични разходи, свързани с технологията на	хил. лв.		
5.21.	Научни разработки и документация	хил. лв.		
5.22.	Транспорт на ОЯГ	хил. лв.		
5.23.	Разходи от задължения по нормативни актове, извън	хил. лв.		
5.23.1	Такси, лицензии и разрешения от регулаторни органи	хил. лв.		
5.23.2	Отпадни води (отводняване нап. системи)	хил. лв.		
5.23.3	Опазване на околната среда	хил. лв.		
5.23.4	Обезщетения по КТ и КТД	хил. лв.		
5.23.5	Медицинско обслужване - аварийен план	хил. лв.		
<b>6</b>	<b>Разходи, свързани с нерегулираната дейност</b>	<b>хил. лв.</b>		
<b>II</b>	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>251 681</b>	<b>213 768</b>
<b>1</b>	<b>Гориво за производство, в т.ч.:</b>	<b>хил. лв.</b>		
	-основно гориво	хил. лв.		
<b>2</b>	<b>Консумативи</b>	<b>хил. лв.</b>		
<b>3</b>	<b>Други променливи разходи</b>	<b>хил. лв.</b>		
	Такса услуга водоползване	хил. лв.		
	Електрическа енергия-купена	хил. лв.		
<b>4</b>	<b>Вноски за фонд "Радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения"</b>	<b>хил. лв.</b>		

Гл.счетоводител:

( М. Мънкова )

Изп.директор:

( Н. Михов )

### СПРАВКА №3

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

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година - 2020 г. - хил. лв.				
		Блок 5	Блок 6	Общи 5 и 6 бл.	общо станционни	Сума
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.</b>	<b>759 164</b>	<b>826 658</b>	<b>155 068</b>	<b>347 443</b>	<b>2 088 333</b>
1.1	Земи (терени)			8	12 141	12 149
1.2	Сгради и конструкции	114 280	177 382	29 235	85 062	405 959
1.3	Машини и оборудване	636 526	642 362	78 431	131 122	1 488 440
1.4	Съоръжения	8 117	6 553	32 579	105 704	152 954
1.5	Транспортни средства	0	0	621	7 841	8 463
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	25	88	10 574	2 923	13 610
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	217	273	3 619	2 651	6 760
<b>2.</b>	<b>Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35 438</b>	<b>35 438</b>
	Дълготрайни материални активи				35 438	35 438
	Дълготрайни нематериални активи				0	0
<b>3.</b>	<b>Безвъзмездно финансирани активи</b>			122	110 087	110 209
<b>4.</b>	<b>ОК- оборотен капитал</b>	<del>          </del>	<del>          </del>	<del>          </del>	<del>          </del>	<b>75 686</b>
<b>5.</b>	<b>Регулаторна база на активите (РБА)</b>	<del>          </del>	<del>          </del>	<del>          </del>	<del>          </del>	<b>2 053 810</b>

Гл.счетоводител:  
( М. Мънкова )

Изп.директор:  
( Н. Михов )

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

<b>№</b>	<b>ПОЗИЦИЯ</b>	<b>Мярка</b>	<b>Балансова стойност към края на базисната година</b>
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	<b>2 519 785</b>
2	Дял на собствения капитал	%	99,56%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,59%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	11 170
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	11 170
5	Дял на привлечения капитал	%	0,44%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	<b>8,38%</b>
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	<b>10,0%</b>
<b>8</b>	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>2,90%</b>

Гл.счетоводител:

( М. Мънкова )

Изп.директор:

( Н. Михов )

**СПРАВКА №5**

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2020 г.	Прогноза 01.07.2021- 30.06.2022 г.
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ <b>Ен</b>	МВтч	15 787 268	15 601 067
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ <b>Рпр.м</b>	МВтч	16 625 765	16 453 721
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	251 681	213 768
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	566 438	613 840
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	62 904	59 603
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	629 342	673 443
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	881 023	887 211
8	<b>ПЪЛНА ЦЕНА</b>	<b>лв./МВтч</b>		<b>56,87</b>

Гл.счетоводител:

( М. Мънкова )

Изп.директор:

( Н. Михов )