

# **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**ОТ**

## **ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР (ЕСО ЕАД)**

**за утвърждаване на**

**цена за пренос през електропреносната мрежа,  
цена за достъп до електропреносната мрежа за  
крайни клиенти, цена за достъп до  
електропреносната мрежа за производители и  
цена за достъп за производители на  
електрическа енергия, произведена от слънчева  
и вятърна енергия  
в сила от 01.07.2021 г.**

*Март 2021 г.*

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 15 от ЗЕ

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

## **ЗАЯВЛЕНИЕ**

### **ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ**

От „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД  
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201  
(седалище и адрес на управление)

гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201  
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

**регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304**

телефон: 02/96 96 802 факс: 02/96 26 129

притежаващо лицензия №. Л-419-04/18.12.2013 г. за дейността „Пренос на електрическа енергия”

представявано от: Ангелин Николаев Цачев  
(трите имена)

в качеството на Изпълнителен директор



УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

**1. Моля, на основание чл. 30 ал.1 т.10 от Закона за енергетиката да утвърдите, считано от 01.07.2021 г. следните цени:**

- 1.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от 11,91 лв./МВтч.
- 1.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти от 0,54 лв./МВтч.
- 1.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на тези с динамично променяща се генерация, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи от 2,46 лв./МВтч.
- 1.4. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, дължима от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи от 5,43 лв./МВтч  
*(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)*

**2. Прилагам следните документи:**

- 2.1. *Предложение относно утвърждаване на цена за достъп до и пренос през електропреносната мрежа;*
- 2.2. *Отчет и анализ на изпълнението на инвестиционната и ремонтна програми за 2020 г.;*
- 2.3. *Одитиран годишен финансов отчет към 31.12.2020 г.;*
- 2.4. *Справки от №1 до №5 вкл. съгласно Указания на КЕВР за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“;*
- 2.5. *Прогнозен брутен електроенергиен баланс в GWh за периода 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.;*
- 2.6. *Обявление за намерение за изменение на цените, съгласно чл.36а от Закона за енергетиката и § 3 от преходни и заключителни разпоредби на Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.*
- 2.7. *Преводно нареждане за платена такса.*

**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: \_\_\_\_\_

**П Ъ Л Н О М О Щ Н О**

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

Гергана Петрова Терзийска

на длъжност директор дирекция „Финанси и бюджет“

Дата 31.03.2021 г.

Подпис \_\_\_\_\_ (печат)



ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И  
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
Бул. „Княз Дондуков“ № 8-10  
СОФИЯ , 1000

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**Относно:** *Утвърждаване на цена за достъп до и пренос през електропреносната мрежа за крайни клиенти, цена за достъп, дължима от производители на електрическа енергия, с изключение на производители с динамично променяща се генерация и цена достъп за производители от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия.*

Предложението на ЕСО ЕАД е разработено в съответствие с приетите с протоколно Решение №15/09.02.2012 г. от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) “Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“. Съобразено е и с актуализираните образци на заявления, одобрени с протоколно Решение № 32 от 28.02.2019 г. на КЕВР.

Предложението отразява измененията на Закона за енергетиката, по конкретно с допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 (в сила от 01.07.2019 г.), съгласно който се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос, присъединени към електроенергийната система, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р. България. При износ на електрическа енергия с произход Р. България не се дължат мрежовите тарифи.

Предложението отразява и измененията, влезли в сила с държавен вестник бр. 9 от 02.02.2021 г. в Закона за изменение и допълнение на ЗЕ, с който се предвижда отпадане на сделките за закупуване на студен резерв, като за нуждите на управлението на електроенергийната система бъдат сключвани на пазарен принцип сделки за закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности.

### Въведение

Електроенергийните обекти на територията на страната са свързани и функционират в единна електроенергийна система с общ режим на работа и с непрекъснат процес на производство, трансформиране, пренос, разпределение и потребление на електрическа енергия.

Електроенергийният системен оператор има уникално предназначение и функционални дейности и не се конкурира с други дружества в страната: ЕСО ЕАД оперативно управлява технологичната дейност на електропроизводствени и електроразпределителни дружества като

регулира, резервира и пренася сигурно съответната електроенергия, за да обезпечи жизненост на пазара на електроенергия.

В изпълнение на лицензионната си дейност ЕСО ЕАД има основни задължения, свързани с функционирането на ЕЕС на страната ни :

- гарантирането на дълготрайния капацитет на системата да покрива търсенето на пренос на електрическа енергия в разумни граници;
- подобряването на сигурността на доставките чрез достатъчен преносен капацитет и надеждност на системата;
- управлението на потоците на електроенергия през системата, като се отчитат обмените с други свързани системи и в тази връзка за осигуряване на наличието на всички необходими допълнителни/спомагателни услуги;
- диспечерането на производствените съоръжения и определяне използването на междусистемните електропроводи;
- балансиране на електроенергийната система, администриране пазара на електрическа енергия и др.

С Решение № Р-205/18.12.2013 г. на ДКЕВР е издадена лицензия № Л-419-04/18.12.2013 г. за извършване на дейността “пренос на електрическа енергия” на ЕСО ЕАД, с права и задължения за дейността координатор на “специална балансираща група” за срок от 35 год.

С Решение С-7/05.11.2015 г. на основание чл. 10, пар. 1 и 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. КЕВР определи за независим преносен оператор на електропреносната мрежа на Република България ЕСО ЕАД.

Дейността на ЕСО ЕАД е изцяло регулирана, поради което финансовото състояние на дружеството зависи изцяло от решенията на Комисията за енергийно и водно регулиране.

През изминалата финансова 2020 г. ЕСО ЕАД осигури ефективно оперативно управление на електроенергийната система, поддържане на електропреносната мрежа, както и балансиране на системата.

Основните приходи на ЕСО ЕАД са от предоставяните мрежови услуги – достъп до електропреносната мрежа и от пренос на електрическа енергия.

### **Анализ на основните фактори, влияещи върху резултатите от регулираните цени**

Във връзка с обявената от СЗО пандемия от COVID-19 в началото на 2020 г. и отражението ѝ върху икономиката, изразяващо се в блокирането на основни производствени и търговски дейности с неизвестна продължителност, както и предвид изминалата една година при тези условия, ЕСО ЕАД не счита за релевантно да анализира отделните елементи, влияещи върху резултатите от регулираните цени, тъй като Решението за тези цени бе взето на база прогнози и най-важното, преди да се отчете влиянието на действително случващите се процеси в Р България, свързани с обявяваните периодично противоепидемиологични мерки.

ЕСО ЕАД **прогнозира още през март 2020 г.**, че е добре да използва като отправна точка последната финансова криза от 2008/2009 г., като последствията са че:



1. ще намалее електропотреблението в страната, възстановяването на което ще отнеме години;
2. това би довело до по-ниски приходи от мрежовите тарифи, но и по-нисък технологичен разход поради намалените електроенергийни потоци, вследствие ниското потребление и междусистемен обмен, което обаче не компенсира необходимите разходи, за да функционира оператора;
3. поради редица фактори, приносът на България като нетен износител ще намалее.

В тази връзка, ЕСО ЕАД счита за необходимо да обърне внимание върху резултатите от предходните два регулаторни периода:

- Решение Ц-19 в сила от 01.07. 2019 г.
- Решение Ц-29 в сила от 01.07.2020 г. \* с прогноза от март до юни 2021 г. с данни на ЕСО ЕАД, тъй като те са по-близки до отчетените

<b>Енергия, върху която се начисляват цена пренос и достъп за крайни клиенти</b>			
		2019-2020	2020-2021
ПРОГНОЗА ЕСО ЕАД за регулаторния период	Вътрешно потребление	33 400 000	30 400 000
РЕШЕНИЕ на КЕВР за регулаторния период	Вътрешно потребление	33 523 000	32 705 744
ОТЧЕТ ЕСО ЕАД за регулаторния период	Вътрешно потребление	31 971 824	31 198 755
<b>РАЗЛИКА м/у Решение и отчет</b>	<b>количество</b>	<b>-1 551 176</b>	<b>-1 506 989</b>
<b>Достъп</b>	<b>хил.лв</b>	<b>-636</b>	<b>-678</b>
<b>Пренос</b>	<b>хил.лв</b>	<b>-15 248</b>	<b>-15 522</b>

<b>Енергия, върху която се начисляват цена достъп за производители, с изкл. на производители от слънчева и вятърна енергия</b>			
		2019-2020	2020-2021
ПРОГНОЗА ЕСО ЕАД за регулаторния период	АЕЦ, ТЕЦ и др.	38 573 000	31 659 350
РЕШЕНИЕ на КЕВР за регулаторния период	АЕЦ, ТЕЦ и др.	38 633 893	36 520 559
ОТЧЕТ ЕСО ЕАД за регулаторния период	АЕЦ, ТЕЦ и др.	35 215 173	33 070 920
<b>РАЗЛИКА м/у Решение и отчет</b>	<b>количество</b>	<b>-3 418 720</b>	<b>-3 449 639</b>
<b>Достъп Произв.</b>	<b>хил.лв</b>	<b>-7 248</b>	<b>-7 796</b>

<b>Енергия от ВЕИ, върху която се начисляват цена достъп за производители от слънчева и вятърна енергия</b>			
		2019-2020	2020-2021
ПРОГНОЗА ЕСО ЕАД за регулаторния период	ВяЕЦ и ФЕЦ	2 947 000	2 850 000
РЕШЕНИЕ на КЕВР за регулаторния период	ВяЕЦ и ФЕЦ	2 919 535	2 919 535
ОТЧЕТ ЕСО ЕАД за регулаторния период	ВяЕЦ и ФЕЦ	2 913 526	2 842 340
<b>РАЗЛИКА м/у Решение и отчет</b>	<b>количество</b>	<b>-6 009</b>	<b>-77 195</b>
<b>Достъп ВЕИ</b>	<b>хил.лв</b>	<b>-31</b>	<b>-408</b>

<b>ОБЩО Пренос и Достъп</b>	<b>хил.лв</b>	<b>-23 163</b>	<b>-24 404</b>
-----------------------------	---------------	----------------	----------------

ЕСО ЕАД очаква, че:

- КЕВР ще отчете факта, че в следствие реализирани по-ниски количества от тези, които са утвърдени от регулатора в предходните две решения са натрупани загуби за преносния оператор;



- натрупаните по горе загуби ще бъдат взети по внимание от КЕВР при утвърждаването на мрежовите тарифи от 01.07.2021 г.

### **ОБЩО ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ НА ЕСО ЕАД**

Финансовият резултат на ЕСО ЕАД от цялостната дейност за периода януари - декември на 2020 г. по отчетени данни, преди данъци и друг всеобхватен доход съгласно финансовия отчет е печалба в размер на 56 451 хил.лв.

Основно влияние върху финансовия резултат през 2020 г. оказаха следните фактори:

- ✓ Отчетеният спад в страната на производство на електрическа енергия с около - 8% спрямо 2019 г.;
- ✓ Намаление на потреблението на електрическа енергия с -2,04% спрямо 2019 г.;
- ✓ Намаление на количеството технологични разходи за закупуване с -5,80%, вследствие на по-горе изброените причини;
- ✓ Намаление на разходите за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните загуби по пренос основно в резултат на отчетената с 11,89 % по-ниска средно претеглена пазарна цена на електрическата енергия, закупена на организиран борсов пазар.
- ✓ Намаление на разходите за задължение към обществото, като част от стойността на технологичните разходи по пренос, основно от по-ниската с 27,81% среднопретеглена цена за задължение към обществото за периода;
- ✓ Отчетени по-ниски променливи разходи за управление на електроенергийната система, включващи и разходи за разполагаемост за студен резерв във връзка с промените със ЗИД на Закона на местното самоуправление и местна администрация (ДВ бр.70 от 07.08.2020 г.), с които е предвидено, „*че министърът на енергетиката въз основа на доклад на оператора на електропреносната мрежа налага при необходимост предоставянето на студен резерв на кондензационна топлоелектрическа централа с най-голяма инсталирана мощност в страната, със заповед по реда на чл. 70 от ЗЕ за периода от 01.08.2020 г. - 01.07.2021 г. За посочения период операторът на електропреносната мрежа сключва сделки за студен резерв в съответствие със заповедта на министъра на енергетиката*“.
- ✓ Увеличение на приходите от ВЕИ достъп в резултат на по-високите количества произведена електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия с 8% спрямо януари-декември 2019 г.;
- ✓ Увеличение на приходите от реактивна енергия с 29% спрямо януари-декември 2019;

Отчитайки балансовата структура на ЕСО ЕАД, общото финансово състояние на дружеството за периода януари - декември на 2020 г. е добро. Финансовите показатели за рентабилност са положителни величини. Задълженията са текущи и се обслужват в срок.

Важно е да се има предвид, че капитала на дружеството бе намален две поредни години в следствие на:

- допълнителен дивидент в размер на **110 000 хил. лв.**, изплатен на основание **решение протокол №XXXX г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД;**
- допълнителен дивидент в размер на **100 000 хил. лв.**, изплатен на основание **решение протокол №XXXX г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.**



Неблагоприятно влияние върху финансовото състояние на ЕСО ЕАД ще окаже евентуално поредно решение на БЕХ ЕАД за изплащане на допълнителен дивидент, което би довело до ликвиден риск за дружеството, изразяващ се в отчитането на паричен дефицит и неизпълнение на стратегическите енергийни инфраструктурни проекти и респективно до невъзможност от усвояване на привлеченото финансиране съгласно условията на споразуменията с европейска финансираща институция, **както и до изземване на парични средства на ЕСО ЕАД, които са предназначени за изпълнение на задълженията на Преносния оператор за реализиране на инвестиционни проекти в изпълнение на Регламент 943/2019 г.**

### **ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЦЕНИТЕ**

Прогнозното вътрешно електропотребление и производство за 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г., което касае дейността на ЕСО ЕАД, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за същия период.

Във връзка със стартиралата ваксинация в световен мащаб срещу COVID-19 се очаква положителното ѝ отражение върху икономиката, изразяващо се в отблокиране на основни производствени и търговски дейности. Поради тази причина ЕСО ЕАД счита за релевантно да ползва като отправна точка периода на излизането от последната финансова криза от 2008/2009г., което ще рефлектира с постепенно увеличение на потреблението и износа.

Разходите по ИТС споразумението също се очаква да се увеличат, тъй като приносът на България като нетен износител ще се увеличи.

Поради приоритетното производство от ВЕИ, постепенно увеличаващото се електропотребление в страната и нетен износ ще доведат до увеличение на електропроизводството от конвенционални централи в страната, респективно увеличение на излишната разполагаемост за производство.

#### **I. Изменение на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа**

С Решение № Ц -29 от 01.07.2020 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. цена за пренос през електропреносната мрежа от 10,30 лв/МВтч.

Прогнозната цена за пренос през електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. е изчислена при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната, на база на което ЕСО ЕАД ще реализира приходи е XXXX МВтч.

2. Разходи за електроенергия за покриване на технологичните разходи в размер на XXX хил.лв. Същите са определени на база 2,31% от общото количество електрическа енергия, което се очаква да постъпи в електропреносната мрежа в размер на XXX МВтч и цените, утвърдени с Решение № Ц-29/01.07.2020 г.:

- цена за покриване на технологичните разходи по пренос в размер на XX лв/МВтч. и
- цената за задължение към обществото която се дължи върху количествата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по пренос в размер на XX лв./МВтч.

Имайки предвид отчетните данни за периода 01.07.2020 г. – 28.02.2021 г., както и оставащите прогнозни количества за технологични разходи, дружеството прогнозира среднопретеглена цена на разходите в размер на XX лв/МВтч до края на регулаторния период, надвишаваща с X% утвърдената за дружеството прогнозна пазарна цена.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, ЕСО ЕАД предлага:

- в цената за пренос през електропреносната мрежа да се включат и разходи за компенсиране на Оператора в размер на XXX хил.лв., отразяващи разликата между пазарната цена и утвърдената цена в предходния регулаторен период за закупуване на енергия за технологични разходи, а именно:

Технологични разходи	Количество	Цена	Стойност
	МВтч	лв/МВтч	хил.лв.
Утвърдени в Решение № Ц-29/01.07.2020 г.	XXX	XX	XXX
Прогноза за периода 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г., като са взети предвид реални отчетни данни от 01.07.2020 г. - 28.02.2021 г.	XXX	XX	XXX

т.е. *недовзет приход по следната формула*  $H = (Цп. - Цутв. * (1 + 5 \%)) * к$

или

$$XXX = (XX - XX * (1 + 5 \%) * XXX)$$

3. Основните елементи на условно-постоянните разходи са формирани при следните изходни условия:

- Разходите за работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи.

- При отчетени счетоводни амортизации за дейност пренос в размер на XXX хил.лв., планираните за предстоящия регулаторен период са в размер на XXX хил.лв или е предвидено увеличение от XXX хил.лв.

През 2021 г. предстои провеждане на процедури по въвеждане в експлоатация и издаване на разрешение за ползване на ПОИ 3.7.4. Вътрешен електропровод 400 kV между п/ст Марица изток и п/ст Бургас

Запазва се тенденцията за увеличение на инвестициите през последните няколко години, както и процентът на изпълнение на програмата през последните три години е над 100%.

**През 2020 г. извършените инвестиционни разходи от ЕСО ЕАД са в размер на XXX хил. лв., които представляват 110,5% от утвърдената Инвестиционна програма, както и други инвестиционни дейности, свързани с рехабилитация на електропреносната мрежа в размер на XXX хил.лв.**

Предвидените инвестиционни разходи за 2021 г. са в размер на XXX хил.лв.

- Предвидените по-високи разходи безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт за 2021 г. спрямо отчетените такива през 2020 г. са резултат от факта, че същите са обвързани с промяната на минималната работна заплата в страната, съгласно КТД.

- Разходите за наеми са на база действащи договори;



- Разходи за застраховки на ДМА – XXX хил.лв. Прогнозираните разходи за имуществена застраховка са разчетени на база реални активи към 31.12.2020 г. Съгласно чл. 3.8. от лицензията, ЕСО ЕАД сключва и поддържа застраховка, съгласно действащото законодателство за покриване на рисковете по имуществото, определени с решение на комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност, като застрахователното покритие следва да осигурява необходимите финансови средства за подмяна на всеки елемент от електропреносната мрежа, повреден или унищожен в резултат на авария или при други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица.

Изпълнявайки **проектите от общ европейски интерес** и изпълнявайки инвестиционната си програма над 100% в последните няколко години, ЕСО ЕАД отчита значителни по размер актив в процес на изграждане, които подлежат на застраховане, както и въвеждане в експлоатация на нови активи.

- Разходите за ремонт и поддръжка са на база разработена и утвърдена в дружеството програма за ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа за 2021 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXX г. и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXX г.;

- Разходи за въоръжена и противопожарна охрана са в размер на XXX хил. лв. Прогнозираните разходи са съобразени с увеличението на минималната работна заплата за страната, от 610 лв. на 650 лв., считано от 01 януари 2021 г., тъй като действащите договори за извършване на охранителни услуги на обектите са обвързани с минималната работна заплата на брой охранител;

Разходите за работно облекло са съобразени с изискванията на действащия в дружеството КТД Приложение „Списък на работници и служители, имащи право на работно облекло, вид на работното облекло и срок за неговото износване“.

4. При определянето на среднопредтеглената норма на възвръщаемост на капитала е приложена норма на възвръщаемост на собствения капитал от 3%, като същата е на нивото на утвърдената такава в Решение № Ц – 29/01.07.2020 г.

5. По отношение на определянето на оборотния капитал е приложен подхода в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход, изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2020/2021 г. е в размер на XXX хил.лв.;

6. Предвидени са приходи от реактивна енергия, съгласно чл.7 от НРЦЕЕ за поевтиняване на тарифата на стойност XXX хил.лв. Нивото на тези приходи е съобразено с отчетеното през предходната календарна година;

7. Прогнозният размер на приходите на ЕСО ЕАД от търгове за физически права за пренос (ФПП) за регулаторния период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г. от предоставяне на преносна способност по междусистемните електропроводи за поевтиняване на цената за пренос е XXX хил.лв., т.е. на нивото на тези, признати в сега действащата цена.

Съгласно Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия от 05.06.2019 г. чл. 19, параграф 2: „Следните цели се ползват с приоритет при разпределянето на всички приходи от разпределението на междусистемен капацитет се използват:

- а) *гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет, включително обезщетение за гарантираност; или*
- б) *поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия, където е приложимо; или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.“*

**Съгласно параграф 3** „Когато приоритетните цели, посочени в параграф 2, бъдат изпълнени по подходящ начин, приходите може да бъдат използвани като доход, който се взема предвид от регулаторни органи при одобряването на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи, **определянето на мрежовите тарифи, или и двете.** Остатъкът от приходите се записва на отделен ред по вътрешна сметка, докато стане възможно да бъде изразходван за целите, посочени в параграф 2.“

В съответствие с всичко гореизложено и предвид прогнозираното количество електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната, както и планираните условно-постоянни разходи, съобразени с инвестиционната програма на дружеството, изчислената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за пренос през електропреносната мрежа	10,30	11,91

Изменението на цената е резултат от комплексното влияние на изменението на следните ценообразуващи елементи:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-29/01.07.2020 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Изменение, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	УПР	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
2	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Технологични разходи по преноса	%	XXX	XXX	XXX	XXX



№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-29/01.07.2020 г.	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Изменение, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
4	Регулаторна база на активите	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Норма на възвръщаемост	%	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Възвръщаемост (т.4*т.5)	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
7	Приходи от реактивна енергия (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
8	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943 (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
9	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.6-т.7-т.8)	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
10	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	XXX	XXX	XXX	XXX
11	Недовзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
	<i>Цена за пренос ((т.9+т.11)/т.10*1000)</i>	лв./МВтч	10,30	11,91	1,61	15,66%
	<i>Цена за пренос</i>	лв./кВтч	0,01030	0,01191	0,00161	15,66%
	<i>Цена за пренос</i>	ст./кВтч	1,030	1,191	0,161	15,66%

## **II. Изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти**

С Решение № Ц -29 от 01.07.2020 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. цена за достъп до електропреносната мрежа от 0,45 лв/МВтч.

Прогнозната цена за достъп до електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. е изчислена при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната XXX МВтч.

2. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2021 г.-30.06.2022 г. е разработена при отчитане всички необходими разходи за обезпечаване на дейността по лицензията. Основните елементи на условно-постоянните разходи са формирани при следните изходни условия **и са разделени поравно между цената достъп за клиенти и цените достъп за производители:**

Разходите за работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки и социални разходи са на база договорената СБРЗ и полагащите се доплащания по КТ за 2021 г.

- Разходите за амортизации са определени на база реални активи и утвърдени амортизационни норми и при отчитане инвестиционната програма на дружеството за 2021 г., като се има и предвид, че ЕСО ЕАД активно участва във процесите по изграждане и внедряване на платформите, свързани с функционирането на единния пазар ден напред и единния пазар в рамките на деня съгласно споразуменията SDAC и SDICи наред с другите



оператори отчита и значителни инвестиционни разходи в нематериални дълготрайни активи, които са с кратък срок на амортизация.

- Разходите за наеми са на база действащи в дружеството договори;
- Разходи за членски внос в организации. Прогнозираните разходи за 2021 г. включват членски внос в Европейската организация на системните оператори за пренос на електроенергия (ENTSO-E), където ЕСО ЕАД е пълноправен член.

- Разходите за ремонт, профилактика и поддръжка са на база разработени и утвърдени в дружеството програми по отношение на активи, свързани с управление на електроенергийната система (Телемеханика, телекомуникации, SCADA и др.) за 2021 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXX г. и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXX г.;

- Разходите свързани със задълженията на оператора по европейски Регламенти, в т.ч.:

- На основание параграф 53 и член 37 от Регламент 2019/943 през втората половина на 2020 г. бяха проведени международни срещи с участието на системните оператори на България (ЕСО ЕАД), Гърция (IPTO), Румъния (TANSELECTRICA) и Италия (Terna). По време на същите се прие учредяването на SELeNe CC и се приеха решения и подход във връзка с предстоящото (от 07.2022 г.) преминаване на SEE RSC към SEE RCC, както и свързаните с това задължителни за предоставяне и изпълнение услуги.

Параграф 53 от Регламент 2019/943 описва задължителното участие на всички системни оператори в състава на регионалните координатори по сигурността (RSC), като регионалната координация между операторите на преносни системи следва да бъде доразвита с усъвършенствана институционална рамка посредством създаването на регионални координационни центрове (RCC). Във връзка с последното и съгласно член 37 от същия Регламент, описващ задачите на регионалните координационни центрове, през 2020 година ЕСО ЕАД се присъедини успешно като участник и акционерен съдружник в новоучредения регионален център по сигурността за регион Югоизточна Европа (SELeNe CC), със седалище гр. Солун, Гърция. Същия започна своята дейност и през ноември 2020 година стартира предоставяне на първите две услуги описани и в член 37 от Регламент 2019/943: обобщен мрежови модел (CGM - Common Grid Model) и координирано изчисляване на капацитети (CCC - Coordinated Capacity Calculation), с обем и времеви хоризонт за ден напред (day ahead). Съгласно информация от страна на SELeNe CC предстои предоставяне и на следните три услуги както следва: месец януари 2021 година – услугата CCC, с обем и времеви хоризонт в рамките на деня (intraday), месец март 2021 година – услугата оперативно координиране на изключванията и оценка на краткосрочната адекватност (OPC & STA – Operational Planning Coordination and Short Term Adequacy), месец април 2021 година – услугата CGM представена чрез обмен на информацията съгласно CGMES стандарта за обмен на данни.

Във тази връзка ЕСО ЕАД планира разходи за ползването на услугите от центъра в размер на XXX хил.лв.

- Разходи свързани с присъединяване на ЕСО ЕАД към единната платформа за разпределение (ЕПР) на дългосрочни преносни права (JAO) в изпълнение на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 и съгласно хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права (EU HAR). Очакваните разходи ще са в размер на XXX хил.лв.;

- Разходи, свързани с европейската платформа за краткосрочна адекватност, както и верификационната платформа на ENTSO-E общо в размер на XXX хил.лв.

- Разходи, свързани със Споразумението за координирано осъществяване на функцията по единното свързване на пазарите в рамките на деня между ОПС и НОПЕ (IDOA) и Споразумението за сътрудничество между ОПС (TCID) и участието на ЕСО ЕАД,



заедно с БНЕБ в процеса по интегриране на българска граница с общия европейски пазар в рамките на проект XVID за времеви хоризонт в рамките на деня. Очакваните разходи за 2021 г. са в размер на общо XXX хил.лв.

- Разходи, произтичащи за ЕСО ЕАД от сключеното между европейските електроенергийни системни оператори по силата на Регламент № 943 от 2019 г. на Европейския парламент и на Съвета, Споразумение за междуоператорско компенсирание при взаимно използване на електропреносните мрежи. Доколкото турския системен оператор не е страна по Споразумението за компенсирание, а т.нар. „периферна страна“, ЕСО ЕАД ще дължи допълнителни плащания както за внесената така и за изнесена енергия през границата с Турция, но ще си ги възстановява чрез облагане на презграничните търговски сделки от и за Турция, съгласно споразумението. Очакваните разходи за 2021 г. са XXX хил.лв.

4. По отношение на определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2021/2022 г. е в размер на XXX хил.лв. и заедно с материалните активи, пряко свързани с тази дейност, формира регулаторна база на активите в размер на XXX хил.лв., разпределени съответно между трите цени за достъп.

В съответствие с всичко гореизложено, изчислената цена за достъп на електрическа енергия през електропреносната мрежа за крайни клиенти, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
<b>Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти</b>	0,45	0,54

Изменението на цената е резултат от комплексното влияние на изменението на следните ценообразуващи елементи:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-29/01.07.2020	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
2	Възвръщаемост	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Необходими годишни приходи	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	XXX	XXX	XXX	XXX
<i>Цена за достъп за крайни клиенти</i>	лв./МВтч		0,45	0,54	0,09	21,16%
	лв./кВтч		0,00045	0,00054	0,00009	21,16%
	ст./кВтч		0,045	0,054	0,009	21,16%



### **III. Изменение на цените за достъп до електропреносната мрежа за производители**

С Решение № Ц -29 от 01.07.2020 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. цена за достъп до електропреносната мрежа., дължима от производителите на електрическа енергия без тези с динамично променяща се генерация от 2,26 лв/МВтч, и цена достъп за производители на електрическа енергия с динамично променяща се генерация, произведена от слънчева или вятърна енергия от 5,28 лв/МВтч.

Цената достъп за производители следва да се дължи за всяка единица произведена и/или инжектирана в електропреносната мрежата електрическа енергия (лв./МВтч). Цената за достъп за производители следва да покрива определен дял (50 на сто) от общите условно-постоянни разходи, свързани с дейността управление на електроенергийната система, както производителите, така и потребителите на електроенергия използват преносната мрежа и следователно носят ползи от нея. Следователно с прилагането на цена достъп за производителите ще се поделят разходите между генерирането и натоварването. В допълнение към това дължимата цена достъп включва и специфични разходни елементи, които са пряко свързани със страната на производството.

Прогнозните цени за достъп до електропреносната мрежа за производители за регулаторния период от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г. са изчислени при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, произведена и доставена за продажба на територията на страната и за износ съответно:

- За производители, с изключение на производители с динамично променяща се генерация- XXXX МВтч;
- За производители с динамично променяща се генерация на вятърна и слънчева енергия– XXXX МВтч.

2. Въз основа на ценово решение №Ц-10/24.02.2021 г. на КЕВР, с което се променя структурата на разходите за допълнителни услуги във връзка с последните изменения на ЗЕ от 02.02.2021г., както и на основание Правила за управление на електроенергийната система и насоките - SOGL, приети въз основа на Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, размерът на оперативните резерви, които ЕСО ЕАД следва да поддържа за следващия регулаторен период са определени както следва:

- Резерв за първично регулиране на честотата (FCR) – XX MW.
- Резерв за вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR) – XX MW.
- Ръчно вторично регулиране (mFRR) – XX MW от водноелектрически централи (ВЕЦ) за покриване на влиянието на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВЕИ) и XX MW\*h средногодишно Съгласно чл. 157, пар. 2, б. „г“ и „д“ от Регламент 2017/1485, размерът на този резерв трябва да е не по-малък от размера на най-голямата „еталонна“ авария (единична генерираща мощност, потребител или междусистемен електропровод в електроенергийната система). За случая на България това е генерираща мощност в АЕЦ „Козлодуй“ в размер на 1000 MW нето. В тази връзка с Решение №Ц-10/24.02.2021 г., КЕВР утвърди средствата за заплащане на разполагаемост за студен резерв в размер XX MW\*h средногодишно, да се трансформират в допълнително количество резерв за ръчно вторично регулиране.



Средна цена за разполагаемостта от 10 лв/МВтч (цената на база която е определен пределния размер на разходите за в сега действащите цени за достъп).

3. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2021 г.-30.06.2022 г. е разработена при отчитане всички необходими разходи за обезпечаване на дейността по лицензията и е описана подробно в т. 2 на предложението за изменение на цената достъп за крайни клиенти. Условно-постоянните разходи са **разпределени поравно между цената достъп и цената достъп за производители.**

4. По отношение на определянето на оборотния капитал е в съответствие с чл. 14, ал.8 от НРЦЕЕ, а именно като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход изчисленият оборотен капитал за регулаторния период 2020/2021 г. е в размер на XXX хил.лв. и заедно с материалните активи, пряко свързани с тази дейност, формира регулаторна база на активите в размер на XXX хил.лв., разпределени съответно между трите цени за достъп.

5. По отношение на разпределението на разходните елементи, формиращи необходимите годишни приходи, е спазен подхода на КЕВР, използван в предходното ценово решение. Разпределението е на база общо прогнозирана произведена електрическа енергия на територията на страната, а именно:

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Общо производители	Производители без вятър и слънце	Производители вятър и слънце
1	2	3			
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
3	Първично регулиране /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
4	Вторично автоматично регулиране /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
6	УПР	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
7	Възвръщаемост	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
8	Необходими годишни приходи		XXX	XXX	XXX
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	XXX	XXX	XXX

**Изменение на цената достъп за производители, с изключение на тези с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия**

В съответствие с всичко гореизложено, изчислената цена за достъп на електрическа енергия за производители, с изключение на тези по чл. 29 от НРЦЕЕ, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители	2,26	2,46

Изменението на цената достъп за производители е представено в таблицата по-долу:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-29/01.07.2020	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXX		XXX	XXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Първично регулиране /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Вторично автоматично регулиране /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
7	Възвръщаемост	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Необходимите годишни приходи	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	XXX	XXX	XXX	XXX
<i>Цена за достъп за производители с изкл. на динамично променящата се генерация от слънце и вятър</i>		лв./МВтч	2,26	2,46	0,20	8,92%
		лв./кВтч	0,00226	0,00246	0,00020	8,92%
		ст./кВтч	0,226	0,246	0,020	8,92%

### **Изменение на цената достъп за производители с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия**

В съответствие с всичко гореизложено, изчислената цена за достъп на електрическа енергия за производители по чл. 29 от НРЦЕЕ, без ДДС, се изменя, както следва:

	действаща цена	изчислена цена
	лв./МВтч	лв./МВтч
Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители	5,28	5,43



Изменението на цената достъп за производители е представено в таблицата по-долу:

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-29/01.07.2020	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXX		XXX	XXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Първично регулиране /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Вторично автоматично регулиране /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Разполагаемост за осигуряване на допълнителен резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (включени само в цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия) /Реш. Ц-10/24.02.2021 г./	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
7	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
8	Възвръщаемост	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
9	Необходими годишни приходи	хил.лв.	XXX	XXX	XXX	XXX
10	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	XXX	XXX	XXX	XXX
<i>Цена за достъп за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия</i>		лв./МВтч	5,28	5,43	0,15	2,85%
		лв./кВтч	0,00528	0,00543	0,00015	2,85%
		ст./кВтч	0,528	0,543	0,015	2,85%

С цел по-голяма и навременна събираемост на вземанията за цена достъп до електропреносната мрежа от производители, **присъединени към електроразпределителните мрежи, при**

утвърждаване на цените в сектор „Електроенергетика“ е необходимо да има изричен запис в решението на регулатора, регламентиращ механизма за заплащане на цена достъп, а именно „Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителните мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане

**Важно е да се отбележи, че финансовият резултат от цялостната дейност на ЕСО ЕАД за календарната и изминала при извънредни условия 2020 г. е положителен, което води до обобщаващ извод, че дружеството е извършвало лицензионната си дейност при минимални и икономически обосновани разходи, както и с тенденция за тяхното намаляване с цел поддържане на високо ниво на сигурност на доставките по най-рентабилен начин.**

В заключение, но не на последно място, следва да се отбележи, че ЕСО ЕАД, въпреки условията на пандемия през изминалата календарна година, активно работи по процесите за създаването на единна енергийна инфраструктура в региона и успешно функциониране на интегриран вътрешен пазар на електрическа енергия.

ЕСО ЕАД очаква, че КЕВР ще отчете положените системни усилия от страна на ръководството за развитие и управление на електропреносната мрежа, в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност, без това да нарушава надеждното функциониране на ЕЕС и ще определи ценова рамка която да гарантира сигурно електроснабдяване в страната и задоволяване на търсенето на електрическа енергия. Ще създаде условия за изпълнение на инвестициите заложи в 10 годишния план за развитие на електропреносната мрежа, поддържане финансовата стабилност на ЕСО ЕАД и нормалното разплащане на законово установените задължения на дружеството.

С уважение,  
**АНГЕЛИН ЦАЧЕВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**



# СПРАВКИ

ОТ № 1 ДО № 5 ВКЛЮЧИТЕЛНО  
ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНАТА ЗА ПРЕНОС  
ПРЕЗ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

**СПРАВКА №1**

за Определяне на Технологичните разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

1	2	Отчет базисна 2020 година		Прогноза 2021		Разходи хил.лв.
		3 МВтч	4 Цена (лв./МВтч)	6 МВтч	7 Цена (лв./МВтч)	
I.	Общо количество електрическа енергия постъпило в електропреносната мрежа					
	Технологични разходи по преноса - %				xxx	
II.	Технологични разходи по преноса (МВтч)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Разходи за управление на ЕЕС (ПАВЕЦ), в т.ч.	0		0		0
	Работа на ПАВЕЦ в генераторен режим					0
	-дневна					
	-нощна					
	Работа на ПАВЕЦ в помпен режим			0		0
	-дневна					
	-нощна					
IV.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за пренос			xxx		

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев



**СПРАВКА № 2**  
**УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ**

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2020 (хил.лв.)	Прогноза (хил.лв.) 2021 г.
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
<b>1</b>	<b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
<b>2</b>	<b>Разходи за осигуровки</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
2.1	осигурителни вноски	xxx	xxx
2.2	социални разходи	xxx	xxx
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизации</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
<b>4</b>	<b>Разходи за ремонт и поддръжка</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
<b>5</b>	<b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
5.1.	Горива за автотранспорт	xxx	xxx
5.2.	Работно облекло	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	xxx	xxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxx	xxx
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxx	xxx
5.8.	Абонаментно поддържане	xxx	xxx
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxx	xxx
5.10.	Наеми	xxx	xxx
5.11.	Проверка на уреди	xxx	xxx
5.12.	Съдебни разходи	xxx	xxx
5.13.	Експертни и одиторски разходи	xxx	xxx
5.14.	Услуга водоподаване	xxx	xxx
5.15.	Вода, отопление и осветление	xxx	xxx
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	xxx	xxx
5.17.	Охрана на труда	xxx	xxx
5.18.	Съгласуване на проекти	xxx	xxx
5.19.	Командировки	xxx	xxx
5.20.	Информационни услуги	xxx	xxx
5.21.	Други външни услуги	xxx	xxx
5.22.	Обучение и квалификация	xxx	xxx
5.23.	Научна дейност	xxx	xxx
5.24.	Делегации, съвещания и международ. прояви	xxx	xxx
5.25.	Чл. внос и разходи за чужд. организации	xxx	xxx
5.26.	Провизии	xxx	xxx
5.27.	Представителни цели	xxx	xxx
5.28.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxx	xxx
5.29.	Други разходи	xxx	xxx
5.30.	Разходи за стипендии	xxx	xxx
5.31.	Такси комитет по стандартизация	xxx	xxx
5.32.	Разх. за брак на материални запаси	xxx	xxx
5.33.	Разх. от неамортиз. част на бракувани ДМА	xxx	xxx
5.34.	Разх. за отписани вземания от продажби	xxx	xxx
5.35.	Р-ди за глоби и неустойки	xxx	xxx
5.36.	Разходи за достъп през чужди съоръжения	xxx	xxx
5.37.	Разходи такси БНЕБ и ОТС, във връзка със закупуването на енергия за покриване на технологичните загуби по преноса	xxx	xxx
<b>6</b>	<b>Разходи, свързани с нерегулираната дейност</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев

**СПРАВКА №3**  
**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ**

№	ПОЗИЦИЯ	към 31.12.2020 г.
		Пренос
		хил.лв.
1	2	4
<b>I</b>	<b>ДМА, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>xxx</b>
<b>1</b>	<b>Имоти, в т.ч.</b>	<b>xxx</b>
1.1.	Земи	xxx
1.2.	Сгради	xxx
<b>2</b>	<b>Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.</b>	<b>xxx</b>
2.1.	Машини и оборудване	xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Предавателни устройства	xxx
2.4.	Компютърна техника	xxx
<b>3</b>	<b>Транспортни средства</b>	<b>xxx</b>
<b>4</b>	<b>Други активи</b>	<b>xxx</b>
<b>5</b>	<b>ДМА, свързани с нерегулираната дейност</b>	<del>xxx</del>
<b>II.</b>	<b>ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>xxx</b>
	<b>ДНМА, свързани с нерегулираната дейност</b>	<del>xxx</del>
<b>III.</b>	<b>Активи, придобити чрез финансираня</b>	<b>xxx</b>
-	безвъзмездно финансиране	xxx
-	присъединяване на нови потребители	xxx
<b>IV.</b>	<b>Оборотен капитал</b>	<b>xxx</b>
	Регулаторна база на активите	<b>xxx</b>
	Възвръщаемост	<b>xxx</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев



**СПРАВКА №4  
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на 2020 година
1	2	3	4
1.	Собствен капитал	хил. лв.	xxx
2.	Дял на собствения капитал	%	xxx
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,70%
4.	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	- кредит	хил. лв.	0
5.	Дял на привлечения капитал	%	xxx
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,00%
8.	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>xxx</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев

**СПРАВКА № 5**  
**Цена за пренос**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна година 2020	Прогноза 2021 г.
1	2	3	4	5
1.	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
2.	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	xxx	xxx
4.	Технологични разходи по преноса	%	xxx	xxx
5.	Приходи от реактивна енергия за поевтиняване на тарифата	хил.лв.	xxx	xxx
6.	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943	хил.лв.	xxx	xxx
7.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	xxx	xxx
8.	Необходимы годишни приходи	хил.лв.	xxx	xxx
	<b>Цена за пренос</b>	лв./МВтч	xxx	xxx
	<b>Недовзет приход, от постигнатата среднопретеглена пазарна цена, по която операторът на електропреносната мрежа е закупил електрическа енергия за покриване на технологичните разходи през предходния регулаторен период</b>	хил.лв.	xxx	xxx
9.	<b>Цена за пренос с включена компенсация</b>	лв./МВтч	xxx	<b>11,91</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев



# СПРАВКИ

ОТ № 1 ДО № 5 ВКЛЮЧИТЕЛНО

ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ ЗА ДОСТЪП  
ДО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА, ВКЛ.

СПРАВКА № 5.1 – ЦЕНА ЗА ДОСТЪП ЗА  
КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ

СПРАВКА № 5.2 – ЦЕНА ЗА ДОСТЪП ЗА  
ПРОИЗВОДИТЕЛИ, С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА ТЕЗИ  
С ДИНАМИЧНО ПРОМЕНЯЩА СЕ  
ГЕНЕРАЦИЯ

СПРАВКА № 5.3 – ЦЕНА ЗА ДОСТЪП ЗА  
ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ДИНАМИЧНО  
ПРОМЕНЯЩА СЕ ГЕНЕРАЦИЯ ОТ ВЯТЪРНА  
И СЛЪНЧЕВА ЕНЕРГИЯ

## СПРАВКА №1

## ДОГОВОРЕНА РАЗПОЛАГАЕМОСТ С ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА СТУДЕН РЕЗЕРВ И РЕЗЕРВ ЗА УСЛУГИ

№	ПОЗИЦИЯ	Отчет 2020 г.			Прогноза 2021 г.		
		Рпр.м		Отчетена цена	Рпр.м		Действаща утвърдена цена
		МВтч	хил.лв.		лв./МВтч	МВтч	
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	Договорена разполагаемост	xxx	xxx	xxx	0	0	
1.	"ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК" АД в т.ч.:	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
2.	ТЕЦ "Бобов Дол" ЕАД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
3.	ТЕЦ "Марица 3" АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
4.	ТЕЦ "Марица-Изток 2" ЕАД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
5.	"Топлофикация Русе ЕАД" (блок 4), в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
6.	"БРИКЕЛ" ЕАД в т.ч.:	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
7.	ТЕЦ "Контурглобал Марица Изток 3" АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
8.	"БИОВЕТ" АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
9.	ТЕЦ "Ей и Ес Гълъбово Марица изток 1" ЕАД в т.ч.:	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
10.	ТЕЦ Варна, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
11.	"МИНИ МАРИЦА ИЗТОК" ЕАД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
12.	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
13.	ВЕЦ, в т.ч.	xxx	xxx	xxx			
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx			
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx			
II.	Общо за студен резерв	xxx	xxx	xxx		0	
III.	Резерв за услуги	xxx	xxx	xxx		0	
IV.	Разходи за закупуване на допълнителни услуги, в т.ч.	0	0		xxx	xxx	xxx
1.	Първично регулиране				xxx	xxx	xxx
2.	Вторично автоматично регулиране				xxx	xxx	xxx
3.	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности				xxx	xxx	xxx
4.	Разполагаемост за осигуряване на допълнителен резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (включени само в цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия)				xxx	xxx	xxx

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев



**СПРАВКА №2**  
**УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ**

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет	Прогноза
		базисна година 2020 г.	2021 г.
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
1.	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>xxx</b>	<b>xxx</b>
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	xxx	xxx
2	Разходи за осигуровки	xxx	xxx
2.1	осигурителни вноски	xxx	xxx
2.2	социални разходи	xxx	xxx
3	Разходи за амортизации	xxx	xxx
4	Разходи за ремонт и поддръжка	xxx	xxx
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	xxx	xxx
5.1.	Горива за автотранспорт	xxx	xxx
5.2.	Работно облекло	xxx	xxx
5.3.	Канцеларски материали	xxx	xxx
5.4.	Материали за текущо поддържане	xxx	xxx
5.5.	Застраховки	xxx	xxx
5.6.	Местни данъци и такси	xxx	xxx
5.7.	Разходи за RSCJ център Белград	xxx	xxx
5.8.	Разходи за RSCJ център SELENE /Солун/	xxx	xxx
5.9.	Р-ди европейска платформа краткоср. адекватност	xxx	xxx
5.10.	Р-ди верификационна платформа ENTSO-E	xxx	xxx
5.11.	Такси за обраб.данни съгл.Регламент	xxx	xxx
5.12.	Разходи за единна европейска тръжна кантора JAO	xxx	xxx
5.13.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС , сегмент ден напред	xxx	xxx
5.14.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС, сегмент в рам.на деня	xxx	xxx
5.15.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ , сегмент в рамките на деня	xxx	xxx
5.16.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ , сегмент ден напред	xxx	xxx
5.17.	Р-ди за европейска платформа PICASSO	xxx	xxx
5.18.	FSKAR платформа	xxx	xxx
5.19.	Разходи за OPC/STA съгласно MLA	xxx	xxx
5.20.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxx	xxx
5.21.	Абонаментно поддържане	xxx	xxx
5.22.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxx	xxx
5.23.	Наеми	xxx	xxx
5.24.	Проверка на уреди	xxx	xxx
5.25.	Съдебни разходи	xxx	xxx
5.26.	Експертни и одиторски разходи	xxx	xxx
5.27.	Услуга водоподаване	xxx	xxx
5.28.	Вода, отопление и осветление	xxx	xxx
5.29.	Безплатна предпазна храна съгласно	xxx	xxx
5.30.	Охрана на труда	xxx	xxx
5.31.	Съгласуване на проекти	xxx	xxx
5.32.	Командировки	xxx	xxx
5.33.	Информационни услуги	xxx	xxx
5.34.	Други външни услуги	xxx	xxx
5.35.	Обучение и квалификация	xxx	xxx
5.36.	Научна дейност	xxx	xxx
5.37.	Делегации, съвещания и междунар. прояви	xxx	xxx
5.38.	Чл. внос и разходи за чужд. Организации /членство в ENTSO-E/	xxx	xxx
5.39.	Провизии	xxx	xxx
5.40.	Представителни цели	xxx	xxx
5.41.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxx	xxx
5.42.	Други разходи	xxx	xxx
5.43.	Разходи за стипендии	xxx	xxx
5.44.	Такси комитет по стандартизация	xxx	xxx
5.45.	Разх.за брак на материални запаси	xxx	xxx
5.46.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	xxx	xxx
5.47.	Разх.за отписани вземания от продажби	xxx	xxx
5.48.	Р-ди за глоби и неустойки	xxx	xxx
5.49.	Междооператорско компенсиране на разходите при взаимно използване на преносните мрежи	xxx	xxx
5.50.	Разходи за ползване на ТК инфраструктура	0	0
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	0	0

**СПРАВКА №3**  
**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ**

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година 31.12.2020 - хил.лв.
1	2	3
I.	<b>Материални активи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	xxx
1	<b>Имоти, в т.ч.</b>	xxx
1.1.	Земи	xxx
1.2.	Сгради	xxx
2	<b>Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.</b>	xxx
2.1.	Машини	xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Оборудване	xxx
3	<b>Транспортни средства</b>	xxx
4	<b>Други активи</b>	xxx
5	<b>Материални активи, свързани с нерегулираната дейност</b>	xxx
II.	<b>Нематериални активи - пряко свързани с дейността по лицензията</b>	xxx
	<b>Нематериални активи, свързани с нерегулираната дейност</b>	xxx
III.	<b>Безвъзмездно финансирани активи</b>	xxx
IV.	<b>Необходим оборотен капитал</b>	xxx
V.	<b>Регулаторна база на активите</b>	xxx
	<b>Възвръщаемост</b>	xxx

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев



**СПРАВКА №4**  
**КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	2,70%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	0
	кредит	хил. лв.	0
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>xxx</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев

**СПРАВКА № 5.1**  
**Цена за достъп крайни потребители**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2020 година	Прогноза 2021 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.		
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.		
3	Първично регулиране	хил.лв.		
4	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.		
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.		
6	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
7	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
8	Необходими годишни приходи		xxx	xxx
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xxx	xxx
	<b>Цена за достъп</b>	лв./МВтч	xxx	<b>0,54</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев



**СПРАВКА № 5.2**  
**Цена за достъп производителите БЕЗ слънце и вятър**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2020 година	Прогноза 2021 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	xxx	
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxx	
3	Първично регулиране	хил.лв.		xxx
4	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.		xxx
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.		xxx
6	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
7	Възвръщаемост	хил.лв.		xxx
8	Необходими годишни приходи		xxx	xxx
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xxx	xxx
	<b>Цена за достъп</b>	лв./МВтч	xxx	<b>2,46</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев

**СПРАВКА № 5.3**

**Цена за достъп производители на ел.енергия от слънце и вятър**

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2020 година	Прогноза 2021 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	xxx	
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxx	
	Разполагаемост за осигуряване на допълнителен резерв за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (включени само в цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия)	хил.лв.	xxx	xxx
3	Първично регулиране	хил.лв.		xxx
4	Вторично автоматично регулиране	хил.лв.		xxx
5	Вторично ръчно регулиране на честотата и обменните мощности	хил.лв.		xxx
6	УГР	хил.лв.	xxx	xxx
7	Възвръщаемост	хил.лв.		xxx
8	Необходими годишни приходи	хил.лв.	xxx	xxx
9	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xxx	xxx
	<b>Цена за достъп</b>	лв./МВтч	xxx	<b>5,43</b>

Директор дирекция  
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:  
Ангелин Цачев