

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 01.07.2020 г.

Март 2020 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
(пълн 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 01.07.2020 г. следните цени:

- 1.1. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от 12,49 лв./МВтч.
- 1.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти от 0,53 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 2,79 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 5,79 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 2019 г.;
- 2.3. Одитиран годишен финансов отчет към 31.12.2019 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 01.07.2020 г. до 30.06.2021 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. Копие на писмо до Министерство на енергетиката, относно определяне на задължителните показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия по чл 4, ал 2, т.4 от ЗЕ;
- 2.8. 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 31.03.2020 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 за утвърждаване на цената за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, както и цената достъп за производители е направено въз основа на извършен от ЕСО ЕАД анализ на факторите, причинили значителните отклонения спрямо сега утвърдения размер на отделните ценообразуващи елементи, и влияещи върху финансовото състояние на ЕСО ЕАД.

Въведение

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;
- диспечерирането на производствените съоръжения и определяне използването на междусистемните електропроводи;
- балансиране на електроенергийната система 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 2019 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, предвид последните решения на КЕВР за ценови/регулаторен период 2019 г./2020 г. и анализирайки за регулаторни цели тяхното влияние върху финансовото състояние на дружеството, се установи, че дружеството реализира загуба от регулираните цени за пренос на електрическа енергия и достъп до електропреносната мрежа.

Анализ на финансовите резултати от регулираните цени

При анализа на отчетените цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа за 2019 г., както и на реализираният финансов резултат от тези дейности се констатира следното:

1. Отчетеният финансов резултат от прилагането на утвърдената от КЕВР цена за пренос е загуба от 13 684 хил.лв.

Анализа на отчетената цена за пренос показва, че за 2019 г. отчетената среднопретеглена цена е 9,45 лв/МВтч или с -0,38 лв/МВтч (-3,86%) **по-ниска** спрямо утвърдената от КЕВР действаща към този момент цена от 9,83 лв/МВтч. Влиянието на отделните цени в двата регулаторни периода, които обхваща календарната 2019 г., е както следва:

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Първо полугодие 2019 г.	Второ полугодие 2019 г.	Отчет базисна година 2019
1	2	3	4	5	6
1.	УПР	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
2.	Възвръщаемост	хил.лв.			X
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
4.	Технологични разходи по преноса	%	X%	X%	X%
5.	Приходи от реактивна енергия за поевтиняване на тарифата	хил.лв.	XX	XX	XX
6	Приходи от прилагане на Регламент 714 (нов 943)	хил.лв.		XXX	XXX
7	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	19 648 961	15 730 182	35 379 143
8	Необходими годишни приходи	хил.лв.	177 914	156 431	334 345
9	Отчетена цена за пренос	лв./МВтч	9,05	9,94	9,45
10	Утвърдена цена, действаща за периода	лв./МВтч	8,45	9,83	
11	Загуба от цена пренос ((м.10-м.9)*м.7/1000)	хил.лв.	-11 880	-1 804	-13 684

Трябва също така да се отчете и факта, че поради намаление на потреблението на електроенергия в страната, ЕСО ЕАД ще продължи да отчита загуба до края на действащия регулаторен период, тъй като няма да бъдат реализирани количествата електрическа енергия, утвърдени с Решение №Ц-19/01.07.2019 г. Прогнозното количество за регулаторния период е 32 245 258 МВтч., което е с 1 278 170 МВтч. по-ниско от утвърденото (33 523 428 МВтч), като са включени отчетни данни за периода юли 2019 г. – февруари 2020 г. и прогноза за оставащите месеци до края на регулаторния период. Това ще доведе до **допълнителна загуба за ЕСО ЕАД от цена пренос в размер на 12 564 хил.лв.** (1 278 170 МВтч * утв. цена 9,83 лв./МВтч).

2. Отчетеният финансов резултат от прилагането на утвърдената от КЕВР цена за достъп за крайни потребители е **загуба в размер на 3 209 хил.лв.**

Анализа на отчетената цена за достъп за клиенти показва, че за 2019 г. отчетената среднопретеглена цена е 1,04 лв/МВтч или с 0,63 лв/МВтч (154,87%) по-висока спрямо утвърдената от КЕВР действаща към този момент цена от 0,41 лв/МВтч. Поради промяната в ценообразуващите елементи и отпадане на задължението за заплащане на мрежови тарифи върху реализирания износ за новия регулаторен период, започващ от 01.07.2019 г., анализа е представен отделно за двете полугодия на 2019 г. и е както следва:

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Първо полугодие 2019	Второ полугодие 2019	Отчет базисна година 2019
1	2	3	4	5	6
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXX		XXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXX		XXX
3	УПР	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
4	Възвръщаемост	хил.лв.			
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	XXX		XXX
6	Необходими годишни приходи	хил.лв.	29 708	7 263	36 971

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Първо полугодие 2019	Второ полугодие 2019	Отчет базисна година 2019
1	2	3	4	5	6
7	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	19 648,961	15 730 182	35 379 143
8	Отчетена цена за достъп	лв./МВтч	1,51	0,46	1,04
9	Утвърдена цена, действаща за периода	лв./МВтч	1,39	0,41	
10	Загуба от цена достъп за крайни потребители ((т.9-т.8)*т.7/1000)	хил.лв.	-2 396	-813	-3 209

Трябва също така да се отчете и факта, че поради намаление на потреблението на електроенергия в страната, ЕСО ЕАД ще продължи да отчита загуба до края на действащия регулаторен период, тъй като няма да бъдат реализирани количествата електрическа енергия, утвърдени с Решение №Ц-19/01.07.2019 г. Прогнозното количество за регулаторния период е 32 245 258 МВтч., което е с 1 278 170 МВтч. по-ниско от утвърденото (33 523 428 МВтч), като са включени отчетни данни за периода юли 2019 г. – февруари 2020 г. и прогноза за оставащите месеци до края на регулаторния период. Това ще доведе до **допълнителна загуба за ЕСО ЕАД от цена достъп за крайни клиенти в размер на 524 хил.лв.** (1 278 170 МВтч * утв. цена 0,41 лв./МВтч).

3. Отчетеният финансов резултат от прилагането на утвърдената от КЕВР цена за достъп за производители, с изключение на производители с динамично променяща се генерация, в сила от 01.07.2019 г., е **загуба в размер на 1 227 хил.лв.**

Влиянието на отделните фактори е както следва:

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Първо полугодие 2019	Второ полугодие 2019	Отчет базисна година 2019
1	2	3	4	5	6
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.		XXX	XXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.		XX	XX
3	УПР	хил.лв.		XX	XX
4	Възвръщаемост	хил.лв.			
5	Необходими годишни приходи	хил.лв.		39 890	39 890
6	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч		18 237 362	18 237 362
7	Отчетена цена за достъп производители	лв./МВтч		2,19	2,19
8	Утвърдена цена, действаща за периода	лв./МВтч		2,12	2,12
9	Загуба от цена достъп за производители, с изкл. на произв. с динамично променяща се генерация ((т.8-т.7)*т.6/1000)	хил.лв.		-1 227	-1 227

Трябва също така да се отчете и факта, че поради намаление на потреблението на електроенергия в страната, както и износа с произход Р България, ЕСО ЕАД ще продължи да отчита загуба до края на действащия регулаторен период, тъй като няма да бъдат произведени количествата електрическа енергия, утвърдени с Решение №Ц-19/01.07.2019 г. За 2019 г. се отчита спад на произведеното количество електрическа енергия в страната с (-5,18%) с прямо

2018 г. Прогнозното количество за регулаторния период е 35 933 439 МВтч., което е с 2 700 454 МВтч. по-ниско от утвърденото (38 633 893 МВтч), като са включени отчетни данни за периода юли 2019 г. – февруари 2020 г. и прогноза за оставащите месеци до края на регулаторния период. Това ще доведе до **допълнителна загуба за ЕСО ЕАД от цена достъп за производители, с изключение на производители с динамично променяща се генерация в размер на 5 725 хил.лв.** (2 700 454 МВтч * утв. цена 2,12 лв./МВтч).

4. Отчетеният финансов резултат от прилагането на утвърдената от КЕВР цена за достъп за производители с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия е **загуба в размер на 586 хил.лв.**

Анализът на отчетената цена за достъп за производители от вятърна и слънчева енергия показва, че за 2019 г. отчетената среднопретеглена цена е 4,24 лв/МВтч или с -0,90 лв/МВтч (-17,41%) по-ниска спрямо утвърдената от КЕВР действаща към този момент цена от 5,14 лв/МВтч. Поради промяната в ценообразуващите елементи за новия регулаторен период, започващ от 01.07.2019 г., анализа е представен отделно за двете полугодия на 2019 г. и е както следва:

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Първо полугодие 2019	Второ полугодие 2019	Отчет базисна година 2019
1	2	3	4	5	6
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.		XXX	XXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.		XX	XX
3	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВЯЕЦ	хил.лв.	XXX	XXX	XXX
4	УПР	хил.лв.		XX	XX
5	Възвръщаемост	хил.лв.			
6	Необходими годишни приходи	хил.лв.	4 343	7 269	11 612
7	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	1 431 509	1 304 117	2 735 625
8	<i>Отчетена цена за достъп производители от слънчева и вятърна енергия</i>	лв./МВтч	3,03	5,57	4,24
9	<i>Утвърдена цена, действаща за периода</i>	лв./МВтч	3,02	5,14	
10	<i>Загуба от цена достъп за производители с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия ((т.9-т.8)*т.7/1000)</i>	хил.лв.	-20	-566	-586

Трябва също така да се отчете и факта, че поради намаление на потреблението на електроенергия в страната, както и износа с произход Р България, ЕСО ЕАД ще продължи да отчита загуба до края на действащия регулаторен период, тъй като няма да бъдат произведени количествата електрическа енергия, утвърдени с Решение №Ц-19/01.07.2019 г. Прогнозното количество за регулаторния период е 2 857 698 МВтч., което е с 61 837 МВтч по-ниско от утвърденото (2 919 535 МВтч), като са включени отчетни данни за периода юли 2019 г. – февруари 2020 г. и прогноза за оставащите месеци до края на регулаторния период. Това ще доведе до **допълнителна загуба за ЕСО ЕАД от цена достъп за производители с динамично**

променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия в размер на 318 хил.лв. (61 837 МВтч * утв. цена 5,14 лв./МВтч).

Отчитайки действието на утвърдените от КЕВР цени за пренос през и достъп до електропреносната мрежа, действащи през 2019 г. като краен резултат е отчетена загуба в размер на 18 706 хил.лв.

ОБЩО ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ НА ЕСО ЕАД

За 2019 г. количеството електрическа енергия, за което се дължи цена достъп за крайни клиенти и пренос е 35 379 143 МВтч, което е с 5 867 568 МВтч или с 14,23 % по-малко спрямо 2018 г. (41 246 710 МВтч), в т.ч.:

- Намаление на количеството електрическа енергия, реализирано в страната с 686 787 МВтч (-2,07%) от 33 189 007 МВтч на 32 502 221 МВтч;
- Намаление на реализирания износ, върху който се дължат мрежовите тарифи, с 5 180 781 МВтч (-64,30%) от 8 057 703 МВтч на 2 876 922 МВтч. С 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.), 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.

За периода юли - декември 2019 г. количеството електрическа енергия, за което се дължи цена достъп за производители, с изключение на производители от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия е 18 237 362 МВтч (в сила от 01.07.2019 г.).

За периода януари - декември 2019 г. количеството електрическа енергия, за което се дължи цена достъп за производители на електроенергия от слънчева и вятърна енергия е 2 735 625 МВтч, което е с 33 913 МВтч или с 1,26 % повече спрямо същия период на 2018 г. (2 701 712 МВтч).

ПРИХОДИ

За 2019 г. са отчетени приходи от основната дейност в размер на 643 039 хил.лв., в т.ч.:

- Приходи от дейност управление на електроенергийната система в размер на 246 473 хил.лв. (38,33 % от общите приходи);
- Приходи от дейност пренос в размер на 389 565 хил.лв. (60,58 % от общите приходи);
- Приходи от нерегулирана дейност /почивно дело/ в размер на 99 хил.лв. (0,02% от общите приходи);
- Други приходи от реинтеграция § 5.5.14. от МСФО 9 Финансови инструменти в размер на 6 902 хил.лв. (1,07 % от общите приходи).

С най-висок относителен дял в структурата на общите приходи на ЕСО ЕАД са приходите от пренос (49,87 %) и други приходи от управление на електроенергийната система (25,35%).

Приходи от управление на електроенергийната система

За периода януари - декември 2019 г. приходите от дейността по управление на електроенергийната система са 246 473 хил. лв. и намаляват с 31 861 хил.лв. спрямо същия период на 2018 г., като влиянието на отделните фактори е както следва:

1. Цена достъп дължима от крайни клиенти

- **Намаление с 17 676 хил.лв. (-34,36%)** на приходите от цената достъп до преносната мрежа за крайни клиенти – в резултат на два ефекта, както следва:
 - **Намаление с 10 359 хил.лв.** поради по-ниската среднопретеглена цена за достъп в размер на 0,95 лв/ МВтч, която е с 23,48 % по-ниска спрямо среднопретеглената цена за 2018 г.
 - **Намаление с 7 317 хил.лв.** в резултат на по-ниските количества с 5 867 568 МВтч (-14,23 %) МВтч електрическа енергия за продажба. **В сила от 01.07.2019 г. търговците на електрическа енергия не дължат цена за достъп и пренос при износ на електрическа енергия, с произход България.**
- 2. **Цена достъп дължима от производители, с изключение на тези с динамично променяща се генерация**
 - С решение Решение № Ц-19/01.07.2019 г. в сила от 01.07.2019 г., КЕВР утвърди цена достъп до електропреносната мрежа, която се заплаща от производители на електрическа енергия, с изключение на тези с динамично променяща се генерация, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи. За периода юли – декември 2019 г. реализираните приходи от тази цена за достъп са на стойност 38 663 хил.лв. за произведено количество в размер на 18 237 362 МВтч
 - 3. **Цена достъп дължима от производители на електрическа енергия от ВИ с динамично променяща се генерация от слънчева и вятърна енергия.**
 - **Намаление с 2 236 хил.лв. (-16,85%)** на приходите от цената достъп до преносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия – в резултат на два ефекта, както следва:
 - **Намаление с 2 402 хил.лв.** поради по-ниската среднопретеглена цена за достъп в размер на 4,03 лв/ МВтч, която е с 17,88 % по-ниска спрямо среднопретеглената цена за 2018 г.
 - **Увеличение с 166 хил.лв.** в резултат на по-високите количества с 33 913 МВтч (1,26 %) произведена електрическа енергия.
- 4. **Намаление с 50 613 хил.лв.** на други приходи от управление на електроенергийната система, като резултат от два противоположни ефекта:

Приходи от пренос на електрическа енергия

За 2019 г. приходите от дейността пренос са 389 565 хил.лв. и намаляват с 1 600 хил.лв. спрямо същия период на предходната година като влиянието на отделните фактори е както следва:

- За периода януари – декември на 2019 г. реализираните приходи от цена пренос са в размер на 320 661 хил.лв. или с 21 978 хил.лв по-малко спрямо същия период на предходната 2018 година, като влиянието на отделните фактори е както следва:

- Увеличение с 26 764 хил.лв, в резултат на по-високата с 9,11 % среднопретеглена за периода цена за пренос.
- Намаление с 48 742 хил.лв, в резултат на по-ниските количества с 5 867 568 МВтч (-14,23%) електрическа енергия за продажба в страната и износ. В сила от 01.07.2019 г. търговците на електрическа енергия не дължат цена за достъп и пренос при износ на електрическа енергия, с произход България.

Въз основа на данните за периода януари - декември на 2019 г. се отчита увеличение с 20 377 хил. лв., на други приходи от пренос.

Приходи от нерегулирана дейност

През дванадесетте месеца на 2019 г. са реализирани приходи от нерегулирана дейност /почивен дом Енерго–2/ в размер на 99 хил.лв., които са с 23 хил.лв. повече спрямо 2018 г.

Приходи от реинтеграция МСФО 9 Финансови инструменти

През отчетната 2019 г. са налице настъпили благоприятните промени в очакваните кредитни загуби на финансовите инструменти (съдебни вземания) и на основание §5.5.14. от МСФО 9 са признати приходи в размер на 6 902 хил.лв., които са с 8 131 хил.лв. по-малко от същия период на предходната година.

РАЗХОДИ

За периода януари – декември 2019 г. общите разходи на ЕСО ЕАД по отчетени данни са в размер на 640 913 хил. лв., в т.ч.:

- Разходи, свързани с дейността по управление на електроенергийната система в размер на 226 536 хил.лв. (35,35 % от общите разходи);
- Разходи, свързани с дейността пренос в размер на 413 832 хил.лв. (64,57% от общите разходи);
- Разходи, свързани с нерегулирана дейност (почивен дом Енерго 2) в размер на 545 хил.лв. (0,08% от общите разходи).

В сравнение със същия период на 2018 година, разходите на ЕСО ЕАД са по – ниски с 25 434 хил. лв. (-3,82%), като най-съществено намаление за разглеждания период е отчетено при следните разходни елементи:

- Намаление на разходите за амортизации поради извършена последваща оценка на активите, в изпълнение на Счетоводната политика, МСФО и МСС, в това число, свързана с преразглеждане на остатъчните срокове на дълготрайните активи към 01.01.2019 г.
- Намаление на други разходи с 17 961 хил. лв. за 2019 г. в сравнение със същия период на предходната година, основно от по-ниски **разходи за загубени съдебни дела и провизии за заведени съдебни иски срещу ЕСО ЕАД за 2019 г. , касаещи отчетни периоди преди финансова 2018 година.**
- Намалението на разходи за външни услуги с 195 хил. лв., спрямо отчетната 2018 г., е компенсирал резултат основно от увеличението на разходите за охрана на обекти през 2019 г., а от друга страна намаление на разходите за съдебни дела и процесуални представителства и отчетените разходи за застраховки.

Като обратен ефект за разглеждания период се отчита увеличение в следните разходни елементи:

- Увеличение на закупените технологични разходи по пренос спрямо същия период на миналата година с 19 841 хил.лв. (27,28%), като влиянието на отделните фактори е както следва:
 - **Увеличение с 27 379 хил.лв.**, в резултат на отчетената с 42,00 % по-висока средно претеглена пазарна цена на електрическата енергия за технологичните разходи, закупена на организиран борсов пазар чрез дългосрочната платформа и пазар в рамките на деня, администриран от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД). Важно е да се отбележи, че предвид подписаните от БЕХ ЕАД ангажменти по дело АТ.39767 (БЕХ-Енергетика) на Европейската комисия, ЕСО ЕАД не може да закупува енергия за покриване на технологичните разходи от пазара ден напред, което не позволява ефективно управление на портфолиото на оператора, отчитайки характера на технологичните разходи, обвързаността им с товара на системата. В тази връзка ЕСО ЕАД не може да използва и новия финансов механизъм на БНЕБ ЕАД за търговия с деноминирани в Евро Български финансови фючърси за продукти на седмична, месечна, тримесечна и годишна база. Финансовият сетълмент се извършва от European Commodity Clearing (ECC) и се основава на постигната референтна цена на пазара „ден напред“.
 - **Намаление със 7 538 хил.лв.**, в резултат на намалените с 98 423 МВтч (-10,37%) количества на технологични разходи.

Като обратен ефект е отчетено намаление на разходите за задължение към обществото, като част от стойността на технологичните разходи по пренос в размер на 9 608 хил.лв., основно от по-ниската с 23,22% среднопретеглена цена за задължение към обществото за периода.

- Във връзка с влезлите в сила от 25.06.2016 г. промени в Закона за енергетиката ЕСО ЕАД е задължен да внася към фонд „Сигурност на електроенергийната система 5%-на вноса от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия. Към 31.12.2019 г. разходите на ЕСО ЕАД, свързани с фонда са в размер на 20 207 хил.лв. (3,15 % от общите разходи).
- Увеличение на разходите за персонал, предвид новата договорена със синдикалните организации средна брутна работна заплата от 01.01.2019 г. и от 01.08.2019 г. и полагащите се доплащания по Кодекса на труда, съгласно действащия кодекс за социално осигуряване.
 - Увеличение на променливите разходи за управление на електроенергийната система с 7 898 хил.лв. (11,01%) в частта на разходите за разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги. Съгласно Закона за енергетиката ЕСО ЕАД е задължено да поддържа непрекъснато определения със заповед на Министъра на енергетиката студен резерв, обезпечаваш безопасното и ефективно функциониране и управление на електроенергийната система. ЕСО ЕАД изкупува този резерв от електроцентралите и при необходимост го активира. С последна

заповед Е-РД-16-173/27.03.2019 г. на Министъра на енергетиката от 01.07.2019 г. е определена средногодишната стойност на студен резерв в размер на 650 МВт. ЕСО ЕАД провежда търгове за закупуване на студен резерв.

ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ И ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ

Финансовият резултат на ЕСО ЕАД от цялостната дейност за 2019 г., преди данъци и друг всеобхватен доход съгласно финансовия отчет е печалба в размер на 27 086 хил.лв., като спрямо 2018 г. се отчита намаление на печалбата с 9 078 хил.лв.

Основно влияние върху финансовия резултат през 2019 г. оказаха следните фактори:

- ✓ Значителният спад с (-14,23%) на количеството електрическа енергия за продажба върху което се дължат мрежовите тарифи спрямо 2018 г.;
- ✓ Намаление на произведеното количество електрическа енергия в страната с (-5,18%) както и намаление на потреблението на електрическа енергия в страната с (-1,69%) спрямо 2018 г.;
- ✓ Намаление на износа на електроенергия с произход България през месеците май и юни на 2019 г., както и обстоятелството, че от 01.07.2019 г. за изнесеното количество електрическа енергия с произход Р. България не се дължат цените достъп и пренос;
- ✓ Ценовите и регулаторни решения на КЕВР;
- ✓ Значителният размер на отчетените разходи към фонд „Сигурност на електроенергийната система” 5%-на вноса от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;
- ✓ Промените в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 38/08.05.2018 г., считано от 01 юли 2018 г., в изпълнение на които ЕСО ЕАД закупува електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи по пренос на организиран борсов пазар, основно на централизирания пазар за двустранни договори и пазар в рамките на деня;
- ✓ Измененията на Закона за енергетиката (в сила от 01.07.2019 г.), с допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2, 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. Това допълнение на ЗЕ от своя страна наложи изменение на разпоредбите в НРЦЕЕ, имащи отношение към утвърждаване на съответните цени, респективно ценообразуващите им елементи.
- ✓ Подписаните от БЕХ ЕАД ангажменти по дело АТ.39767 (БЕХ-Енергетика) на Европейската комисия, съгласно които ЕСО ЕАД не може да закупува енергия за покриване на технологичните разходи от пазара ден напред на БНЕБ ЕАД. Ограничаването на достъпа до пазара ден напред, води до липсата на адекватно управление на портфолиото на дружеството и съответно до генериране на значителен размер допълнителни разходи свързани с невъзможността в дългосрочен план да се прави прогноза максимално близо до реалната доставка, отразяваща колебанията в товара на системата. Невъзможността ЕСО ЕАД да използва новия финансов механизъм на БНЕБ ЕАД за търговия с деноминирани в Евро Български финансови фючърси за продукти на седмична, месечна, тримесечна и годишна база, води до силно ограничаване възможностите за оптимизиране на разходите при закупуване на електроенергия за покриване на технологичните разходи;

В заключение е важно да се отбележи, че отчетените други приходи, които формират печалбата в размер на 27 086 хил.лв. при загуба от регулираните цени в размер на 18 706 хил. лв., са с променлив характер и респективно не водят до създаване на постоянна трайна тенденция при формирането на положителен финансов резултат от лицензионната дейност на ЕСО ЕАД.

Отчет към декември 2019 г.			
	1	2	3
1	Финансов резултат формиран от цена достъп за крайни клиенти	хил.лв.	-3 209
2	Финансов резултат формиран от цена достъп за производители, с изключение на производители от слънчева и вятърна енергия	хил.лв.	-1 227
3	Финансов резултат формиран от цена достъп за производители от слънчева и вятърна енергия	хил.лв.	-586
4	Финансов резултат формиран от цена пренос	хил.лв.	-13 684
5	Други приходи/разходи формиращи печалба, в т.ч.:	хил.лв.	45 792
	разходи за фонд Сигурност на електроенергийната система	хил.лв.	
	други разходи извън УПР /по загубени съдебни дела, обезценки и провизии/	хил.лв.	
	финансов резултат от нерегулирана дейност (почивен дом Енерго 2)	хил.лв.	
	от междуоператорско компенсиране при взаимно използване на преносните мрежи, балансиращ пазар и периметрично плащане	хил.лв.	
	приходи от външни финансираня и финансираня по Регламент 714/2009	хил.лв.	
	приходи от неустойки по договори	хил.лв.	
	приходи от застрахователни обезщетения	хил.лв.	
	приходи от присъединяване	хил.лв.	
	печалба от продажба на нетекущи активи	хил.лв.	
	други приходи / разходи	хил.лв.	
	реинтегрирана обезценка на вземания начислена в предходни отчетни периоди	хил.лв.	
	приходи от реконструкции на съоръжения собственост на ЕСО от контрагенти извършващи инфраструктурни обекти	хил.лв.	
	финансови приходи	хил.лв.	
	Счетоводна печалба (1+2+3+4+5)	хил.лв.	27 086

Въпреки доброто общо финансово състояние на дружеството и отчетеният положителен нетен паричен поток от цялостната дейност на ЕСО ЕАД към края на 2019 г., на практика дружеството може да оперира с ограничен паричен ресурс, поради:

- Задължението на ЕСО ЕАД, като преносен оператор за целевото използване на приходите от търгове за преносна способност, съгласно (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета;

- През 2019 г. ЕСО ЕАД е заплатил допълнителен дивидент в размер на 100 000 хил. лв. и в изпълнение на решение с протокол №XXXX г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата), което намали разполагаемият паричен ресурс на ЕСО ЕАД спрямо 2018 г. с 36,95%. Това доведе също така и до понижение на коефициентите на рентабилност на собствения капитал и обща ликвидност

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЦЕНИТЕ

Прогнозното вътрешно електропотребление и износа с произход България за 2019 г., което касае дейността на ЕСО ЕАД, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за периода 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.

Във връзка с обявената от СЗО пандемия от COVID-19 и отражението ѝ върху икономиката, изразяващо се в блокирането на основни производствени и търговски дейности с неизвестна продължителност, ЕСО ЕАД счита за релевантно да ползва като отправна точка последната финансова криза от 2008/2009 г. В тази връзка е прогнозирано електропотреблението да се приравни на нивата от 2008/2009 г.

Това би довело до по-малки приходи от мрежовите тарифи, но и по-нисък технологичен разход поради намалените електроенергийни потоци, вследствие ниското потребление и междусистемен обмен.

Тъй като тази криза ще обхване и региона, прогнозата за нетния износ също е намалена, отчитайки тенденцията от началото на настоящата годината (намаление за същия период на изминалата година с над 75%) и намалението с 25% през 2019 г. спрямо 2018 г. Реализирането на борсови цени в страната през последните дни за някои часове в размер на 1лв./МВтч, а на европейските борси дори с отрицателни цени, показва наличието на значителен излишък в предлагането при блокирането на основни икономически дейности (съответно намаление на електропотреблението), възстановяването на които ще отнеме години. Разходите по ИТС споразумението също се очаква да намалее, тъй като приносът на България като нетен износител ще намалее.

Поради приоритетното производство от ВЕИ, намаленото електропотребление в страната и нетен износ ще доведат до намаление 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 -19 от 01.07.2019 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. цена за пренос през електропреносната мрежа от 9,83 лв/МВтч.

Прогнозната цена за пренос през електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 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 XXXXX МВтч.

Въз основа на извършения анализ за предходния регулаторен период, 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 утвърденото количество електрическа енергия за продажба и пренос и прогнозното до края на регулаторен период, а именно:

Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-19/01.07.2019	Прогноза ЕСО ЕАД до 30.06.2020 г.	Разлика
Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	XXX	XXX	XXX

XXX МВтч * утвърдена цена XX лв./МВтч = XXX хил.лв.

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-19/01.07.2019 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.

Прогнозната пазарна цена представлява произведение от прогнозна средногодишна пазарна цена за базов товар и групов коефициент съгласно чл. 376, ал. 1 от НРЦЕЕ. На базата на симулация КЕВР определя на ЕСО ЕАД групов коефициент, отразяващ отклонението между средната пазарна цена на базов товар на пазара ден напред и постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година.

Предвид възникналите нови законови задължения на ЕСО ЕАД от 01.07.2018 г. да закупува необходимата му електрическа енергия за технологични загуби по свободно договорени цени на платформите на БНЕБ ЕАД, с писмо № ЦУ-ПМО XXXXX г. „Българския Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ) уведомява ЕСО ЕАД, че е необходимо дружеството да планира и осъществява закупуването на електрическа енергия от Енергийната борса, **като не използва платформата „Ден напред“**.

Като причина БЕХ ЕАД посочва разпоредбата на чл.2.16 от Ангажиментите, приложени към Решение С (2015) 8860 от 10 декември 2015 г., във връзка с производство по чл.102 от Договора за функциониране на Европейския съюз, обвързващи БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества да не закупуват електрическа енергия от платформата „Ден напред“ на БНЕБ.

В тази връзка и с цел предотвратяване на потенциални негативни последици за БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества, от 01.07.2018 г. ЕСО ЕАД започна да закупува необходимата му електрическа енергия за технологични загуби на централизирания пазар на двустранни договори и пазара в рамките на деня на БНЕБ. Важно е да се отбележи, че отчитайки характера на технологичните разходи, обвързаността им с товара на системата и съществуващата практика на преносните оператори в ЕС, част от необходимата електрическа енергия за покриването им следва се закупува на краткосрочна база, а именно от пазара ден напред, изхождайки от същественото му значение, значителната ликвидност, както и близостта му до реалната доставка. Ограничаването на достъпа до пазара ден напред, води до липсата на адекватно управление на портфолиото на дружеството и съответно до генериране на значителен размер

допълнителни разходи свързани с невъзможността в дългосрочен план да се прави прогноза максимално близо до реалната доставка, отразяваща колебанията в товара на системата. С най-голяма точност, загубите могат да се прогнозират максимално близо до реалната доставка, когато има по-точна информация за производството и потреблението.

Отчитайки факта, че ЕСО ЕАД има сключени договори на ЦПДД за доставка на електрическа енергия и имайки предвид отчетните данни за периода 01.07.2019 г. – 29.02.2020 г., както и оставащите 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-19/01.07.2019 г.	XXX	XX	XXX
Прогноза за периода 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г., като са взети предвид реални отчетни данни от 01.07.2019 г. - 28.02.2020 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.

- По отношение разходите за амортизации е приложен подхода, който е използвал КЕВР при утвърждаването на сега действащата цена за пренос, а именно разходите за амортизации да са на нивото на необходимите средства, които следва да обезпечат инвестиционната програма за регулаторния период. 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 намаление от XXX хил.лв.

Следва да се има предвид, че през 2019 г. извършените инвестиционни разходи от ЕСО ЕАД са в размер на XXX хил. лв., които представляват 109,9% 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 2020 г. са в размер на XXX хил.лв.

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

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“.

- Предвидените по-високи разходи безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт за 2020 г. спрямо отчетените такива през 2019 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 31.12.2019 г., свързани с лицензионната дейност и съобразени с договора със застрахователя.

- Разходите за ремонт и поддръжка са на база разработена и утвърдена в дружеството програма за ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа за 2020 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXX г. и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXX 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 560 лв. на 610 лв., считано от 01 януари 2020 г., тъй като действащите договори за извършване на охранителни услуги на обектите са обвързани с минималната работна заплата на брой охранител;

4. При определянето на среднопретеглената 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 – 19/01.07.2019 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 със следните факти:

- Характера на приходите от реактивна енергия. За да се намали натоварването на електрическата мрежа с реактивна енергия и за да се поддържа висока преносна способност на съоръженията, в "Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия" (НРЦЕЕ) е

предвидена санкция за потребителите на електрическа енергия и разпределителните предприятия. Целта е, да се предизвика "дисциплиниращ ефект" в клиентите на електрическата мрежа и тези, които работят с нисък cos ϕ , да бъдат принудени да си монтират съответните компенсиращи устройства.

- Промененият алгоритъм за изчисляване на използваната/отдадената реактивна енергия;

7. Прогнозният размер на приходите на ЕСО ЕАД от търгове за физически права за пренос (ФПП) за регулаторния период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г. от предоставяне на преносна способност по междусистемните електропроводи за поевтиняване на цената за пренос е XXX хил.лв. Очакваните общо приходи от трансгранична преносна способност за регулаторния период са в размер на XXX хил.лв., поради настъпващата икономическа криза в резултат на разпространението на COVID-19.

Това означава, че ЕСО ЕАД ще използва приходи, заделени от предходни периоди, за поевтиняване на цената пренос и че тези приходи **няма да бъдат използвани за поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, по-специално в нови междусистемни електропроводи.**

Важно е да се отбележи, че 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 разпределянето 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.“

Съгласно параграф 4 до 05.07.2020 г. операторите на преносни системи трябва да предложат на ACER методика за използването на приходите в съответствие с букви а) или б) от параграф 2. „Методиката установява най-малко условията, при които приходите могат да се използват за посочените в параграф 2 цели, условията, при които тези приходи могат да бъдат записани по вътрешна сметка на отделен ред за бъдещо използване за тези цели, и периодът, през който тези приходи могат да бъдат записани на такъв ред.“

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	9,83	12,49

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

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-19/01.07.2019	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Изменение, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	УПР	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Технологични разходи по преноса	%	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Регулаторна база на активите	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Норма на възвръщаемост	%	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Възвръщаемост (т.4*т.5)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7	Приходи от реактивна енергия (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
8	Приходи от прилагане на Регламент 2019/943 (за поевтиняване на тарифата)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
9	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.6-т.7-т.8)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
10	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
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.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
12	Недовзет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.		XXXX	XXXX	XXXX
Цена за пренос ((т.9+т.11+т.12)/т.10*1000)		лв./МВтч	9,83	12,49	2,66	27,04%
Цена за пренос		лв./кВтч	0,00983	0,01249	0,00266	27,04%
Цена за пренос		ст./кВтч	0,983	1,249	0,266	27,04%

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

С Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. цена за достъп до електропреносната мрежа от 0,41 лв/МВтч.

Прогнозната цена за достъп до електропреносната мрежа за регулаторния период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. е изчислена при следните изходни условия:

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

Въз основа на извършения анализ за предходния регулаторен период, ЕСО ЕАД заявява

• **в цената за достъп за крайни клиенти до електропреносната мрежа да се включат и разходи за компенсиране на Оператора в размер на XXX хил.лв., отразяващи разликата между утвърденото количество електрическа енергия за продажба и пренос и прогнозното до края на регулаторен период, а именно:**

Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-19/01.07.2019	Прогноза ЕСО ЕАД до 30.06.2020 г.	Разлика
Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	XXX	XXX	XXX

XXX МВтч * утвърдена цена XX лв./МВтч = XXX хил.лв.

2. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2020 г.-30.06.2021 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 2020 г.

- Разходите за амортизации са определени на база реални активи и утвърдени амортизационни норми и при отчитане инвестиционната програма на дружеството за 2020 г.;

- Разходите за наеми са на база действащи в дружеството договори;

- Разходи за членски внос в организации. Прогнозираните разходи за 2020 г. включват членски внос в Европейската организация на системните оператори за пренос на електроенергия (ENTSO-E), където ЕСО ЕАД е пълноправен член, както и разходи за членски внос, във връзка с членството на ЕСО ЕАД в работни групи по проекти IGCC, PICASSO, MARI, TERRRE в изискване на регламент № 2017/.2195 от 23.11.2017 г. на Европейския парламент и на Съвета.

- 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 2020 г., одобрени от УС на ЕСО ЕАД с Протокол XXXXX г. и от НС на ЕСО ЕАД с Протокол № XXXXX г.;

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

- Разходите за осигуряване на задължителните услуги по Регламент ЕК 2015/1222 и Регламент ЕК 2016/1719. ЕСО ЕАД през 2017 г. сключи договор за предоставянето на тези услуги от координационен център SCC (Белград).

Във връзка с изискванията на ENTSO-E този тип центрове трябва изрично да се позиционират в държави членки на ЕС, операторите от регион Югоизточен и Италия след дълги преговори се споразумяха за учредяване на регионален център за сигурност (RSC) в град Солун (Гърция), който следваше да заработи от 01.07.2020 г. Поради обективни причини се очаква вероятно забавяне на стартовата дата, от която центъра ще предоставя пълната гама от услуги.

Това е причината ЕСО ЕАД да планира разходи за ползването на услугите и от двата центъра.

- 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 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 2019 г. са в размер на XX 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 компенсиране при взаимно използване на електропреносните мрежи. Доколкото турския системен оператор не е страна по Споразумението за компенсиране, 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 2019 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 2020/2021 г. е в размер на XXX хил.лв., разпределен 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
Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти	0,41	0,53

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

№	Позиция	Мярка	Действаща цена Ц- 19/01.07.2019	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Възвръщаемост	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Необходими годишни приходи (т.1+т.2)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Недовзет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Цена за достъп ((т.3+т.5)/т.4*1000)		лв./МВтч	0,41	0,53	0,11	27,79%
Цена за достъп		лв./кВтч	0,00041	0,00053	0,00011	27,79%
Цена за достъп		ст./кВтч	0,041	0,053	0,011	27,79%

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

С Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г. КЕВР утвърди за регулаторния период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. цена за достъп до електропреносната мрежа., дължима от производителите на електрическа енергия без тези с динамично променяща се генерация от 2,12 лв/МВтч, и цена достъп за производители на електрическа енергия с динамично променяща се генерация, произведена от слънчева или вятърна енергия от 5,14 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 01.07.2020 г. до 30.06.2021 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. Разходи за гарантиране сигурността на електроенергийната система. В изпълнение на глава пета, раздел втори от „Правила за управление на електроенергийната система“, ЕСО ЕАД определя координиран план на разполагаемостта и програмите за ремонт на генериращите блокове, в съответствие с коефициента на енергийна адекватност и на съответния оптимален студен резерв. Следвайки процедурата, регламентирана в действащата нормативна уредба на страната за определяне на задължителните показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия по чл.4, ал.2, т.4 от ЗЕ, ЕСО ЕАД е изпратило приложеното писмо до КЕВР за определяне на изчислителна осреднена цена за недоставена електроенергия по чл.81, ал.1, т.2 от ПУЕЕС. Въпросната цена е базова при определяне размера на студения резерв, но ще бъде и основа за изчисляване на основния показател за адекватност на ЕЕС, който ще се използва при нотифициране на механизъм за осигуряване на капацитет. След решението на КЕВР и утвърждаване на тази цена, ЕСО ЕАД ще изпрати в спешен порядък до МЕ предложение за задължителните показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия по чл.4, ал.2, т.4 от ЗЕ.

В тази връзка, разходите за студен резерв и допълнителни услуги са определени на база:

- Разполагаемост за студен резерв от XXX МВт средногодишно;
- Разполагаемост за допълнителни услуги XXX МВт средногодишно – за всички производители;
- Разполагаемост за допълнителни услуги XXX МВт средногодишно – допълнителен разход само за производители с динамично променяща се генерация от вятърна и слънчева енергия;
- Средна цена за разполагаемостта за студен резерв и допълнителни услуги от 10 лв/МВтч (цената на база която е определен пределния размер на разходите за студен резерв и допълнителни услуги в сега действащите цени за достъп).

3. Прогнозата за отделните елементи на условно-постоянните разходи за регулаторния период 01.07.2020 г.-30.06.2021 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., разпределен 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 продадена електрическа енергия на територията на страната, а именно:

№	ПОЗИЦИЯ	Марка	Общо производители	Производители без вятър и слънце	Производители вятър и слънце
1	2	3	4 = 5 + 6	5	6
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Общо производители	Производители без вятър и слънце	Производители вятър и слънце
1	2	3	4 = 5 + 6	5	6
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX
3	УПР	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX
4	Възвръщаемост	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX
5	Необходими годишни приходи	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX
6	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	XXXX	XXXX	XXXX

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

Въз основа на извършения анализ за предходния регулаторен период, ЕСО ЕАД заявява:

- в цената за достъп за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от вятър и слънце да се включат и разходи за компенсиране на Оператора в размер на XXX хил.лв., отразяващи разликата между утвърденото количество електрическа енергия за продажба в страната и износ и прогнозното до края на регулаторен период, а именно:

Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-19/01.07.2019	Прогноза ЕСО ЕАД до 30.06.2020 г.	Разлика
Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	XXXX	XXXX	XXXX

XXX МВтч * утвърдена цена XX лв./МВтч = XXX хил.лв.

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	2,12	2,79

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

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Възвръщаемост	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.3+т.4)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
7	Недовзет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.		XXXX	XXXX	XXXX
	Цена за достъп $((m.5+m.7)/m.6*1000)$	лв./МВтч	2,12	2,79	0,66	31,20%
	Цена за достъп	лв./кВтч	0,00212	0,00279	0,00066	31,20%
	Цена за достъп	ст./кВтч	0,212	0,279	0,066	31,20%

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

Въз основа на извършения анализ за предходния регулаторен период, ЕСО ЕАД предлага:

- в цената за достъп за производители на електрическа енергия от вятър и слънце да се включат и разходи за компенсиране на Оператора в размер на XX хил.лв., отразяващи разликата между утвърденото количество електрическа енергия за продажба в страната и износ и прогнозното до края на регулаторен период, а именно:

Позиция	Мярка	Действаща цена Ц-19/01.07.2019	Прогноза ЕСО ЕАД до 30.06.2020 г.	Разлика
Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	XXXX	XXXX	XXXX

XXX МВтч * утвърдена цена XX лв./МВтч = XXX хил.лв.

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	5,14	5,79

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

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

№	Позиция	Мярка	Действаща цена	Предложение ЕСО ЕАД	Разлика	Разлика %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4
3	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВЯЕЦ	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Условно постоянни разходи	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Възвръщаемост	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Необходими годишни приходи (т.1+т.2+т.3+т.4+т.5)	хил.лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
8	Недовзет приход, от пониски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.		XXXX	XXXX	XXXX
Цена за достъп ((т.6+т.8)/т.7*1000)		лв./МВтч	5,14	5,79	0,65	12,59%
Цена за достъп		лв./кВтч	0,00514	0,00579	0,00065	12,59%
Цена за достъп		ст./кВтч	0,514	0,579	0,065	12,59%

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 след данъчно облагане е печалба от 24 045 хил.лв., 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 сигурен, непрекъснат и ефективен пренос на електрическа енергия през мрежата.

В заключение, но не на последно място следва да се вземе предвид, че Българската пазарна зона се присъедини успешно към единното пазарно обединение „в рамките на деня“ през месец ноември 2019 г., посредством българо-румънската граница, като част от регион LIP 15 и втората вълна на присъединяване. Процесът продължи около една година, през която се изпълниха всички изисквания от страна на ЕСО и БНЕБ, и се проведеха успешни тестове. В резултат на



пазарното обединение се увеличило многократно търгуваните количества на борсите, присъединили се към процеса, както и ликвидността на пазарния сегмент „в рамките на деня“. ЕСО работи успешно и за реализиране на пазарно обединение „в рамките на деня“ на българо-гръцката граница, в рамките на регион LIP 14, планирано за 2021 г. Успешно се реализират и задачите по съгласуваните пътни карти за пазарно обединение „ден напред“ на тези две граници, които са приоритетни, с оглед изискванията на Европейското законодателство. Тези действия ще гарантират сигурност, надеждност и качество на доставките, при конкурентни условия, и оптимизиране на ресурсите и цените.

ЕСО ЕАД активно работи и върху стартирания в началото на 2020 г. локален проект за пазарно обединение с румънската пазарна зона във времеви интервал ден напред. Страните имат съгласие по отношение структурата на проекта и времевата рамка. Проектът се очаква да бъде въведен в реална работа, до края на 2020 г.

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

	ПОЗИЦИЯ	Отчет базисна 2019 година		Разходи		Прогноза		Разходи
		МВтч	Цена (лв./МВтч)	хил.лв.	МВтч	Цена (лв./МВтч)	хил.лв.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
I.	Общо количество електрическа енергия постъпило в електропреносната мрежа				xxx			
	Технологични разходи по преноса - %					xxx		
II.	Технологични разходи по преноса (МВтч)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Разходи за управление на ЕЕС (ПАВЕЦ), в т.ч.	0		0	0		0	0
	Работа на ПАВЕЦ в генераторен режим			0			0	0
	-дневна							
	-нощна							
	Работа на ПАВЕЦ в помпен режим			0			0	0
	-дневна							
	-нощна							
IV.	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за пренос				xxx			

Директор дирекция

Изпълнителен директор:

"Финанси и бюджет":

Ангелин Цачев

СПРАВКА № 2
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2019 (хил.лв.)	Прогноза (хил.лв.)
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	xxx	xxx
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.	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
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	0	0

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №3
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	ПОЗИЦИЯ	към 31.12.2019 г.
		Пренос
		хил.лв.
1	2	4
I	ДМА, пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
1	Имоти, в т.ч.	xxx
1.1.	Земи	xxx
1.2.	Сгради	xxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	xxx
2.1.	Машини и оборудване	xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Предавателни устройства	xxx
2.4.	Компютърна техника	xxx
3	Транспортни средства	xxx
4	Други активи	xxx
5	ДМА, свързани с нерегулираната дейност	
II.	ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
	ДНМА, свързани с нерегулираната дейност	
III.	Активи, придобити чрез финансираня	xxx
-	безвъзмездно финансиране	xxx
-	присъединяване на нови потребители	xxx
IV.	Оборотен капитал	xxx
	Регулаторна база на активите	xxx
	Възвръщаемост	xxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №4
КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на 2019 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.	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА № 5
Цена за пренос

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна година 2019	Прогноза 2020 г.
1	2	3	4	5
1.	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
2.	Възвръщаемост	хил.лв.		xxx
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	xxx	xxx
4.	Технологични разходи по преноса	%	2,31%	2,31%
5.	Приходи от реактивна енергия за поевтиняване на тарифата	хил.лв.	xxx	xxx
6	Приходи от прилагане на Регламент 714 (нов 2019/943)	хил.лв.	xxx	xxx
7	Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос	МВтч	xxx	xxx
8	Необходим годишни приходи	хил.лв.	xxx	xxx
	Цена за пренос	лв./МВтч	xxx	xxx
	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
	Недовзет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц - 19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.		xxx
	Цена за пренос с включена компенсация	лв./МВтч	xxx	12,49

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 2019 г.			Прогноза 2020 г.		
		Рпр.м		Отчетена цена	Рпр.м		Действаща утвърдена цена
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч	МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	Договорена разполагаемост	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.	"ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК" АД в т.ч:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.	ТЕЦ "Бобов Дол" ЕАД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.	ТЕЦ "Марица 3" АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.	ТЕЦ "Марица-Изток 2" ЕАД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.	"Топлофикация Русе ЕАД" (блок 4), в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.	"БРИКЕЛ" ЕАД в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.	ТЕЦ "Контурглобал Марица Изток 3" АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.	"БИОВЕТ" АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9.	ТЕЦ "Ей и Ес Гълъбово Марица изток 1" ЕАД в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10.	ТЕЦ Варна, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11.	"МИНИ МАРИЦА ИЗТОК" ЕАД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12.	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13.	ВЕЦ, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Общо за студен резерв	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Резерв за услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV.	Разходи за закупуване на допълнителни услуги, в т.ч.	0	0		0	0	
1.	Първично регулиране						
2.	Вторично регулиране						
3.	Други допълнителни услуги						

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:

Ангелин Цачев

СПРАВКА №2
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	Отчет базисна година 2019 г.	Прогноза 2020 г.
		хил.лв.	хил.лв.
1	2	3	4
1.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	xxx	xxx
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 RSCI център Белград	xxx	xxx
5.8.	Разходи за RSCI център Солун	xxx	xxx
5.9.	Разходи за единна европейска тръжна кантора JAO	xxx	xxx
5.10.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС , сегмент ден напред	xxx	xxx
5.11.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС, сегмент в рам.на деня	xxx	xxx
5.12.	Р-ди ед.св.пазарите м/у ОПС и НОПЕ , сегмент в рамките на деня	xxx	xxx
5.13.	Р-ди за европейска платформа PICASSO	xxx	xxx
5.14.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	xxx	xxx
5.15.	Абонаментно поддържане	xxx	xxx
5.16.	Въоръжена и противопожарна охрана	xxx	xxx
5.17.	Наеми	xxx	xxx
5.18.	Проверка на уреди	xxx	xxx
5.19.	Съдебни разходи	xxx	xxx
5.20.	Експертни и одиторски разходи	xxx	xxx
5.21.	Услуга водоподаване	xxx	xxx
5.22.	Вода, отопление и осветление	xxx	xxx
5.23.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	xxx	xxx
5.24.	Охрана на труда	xxx	xxx
5.25.	Съгласуване на проекти	xxx	xxx
5.26.	Командировки	xxx	xxx
5.27.	Информационни услуги	xxx	xxx
5.28.	Други външни услуги	xxx	xxx
5.29.	Обучение и квалификация	xxx	xxx
5.30.	Научна дейност	xxx	xxx
5.31.	Делегации, съвещания и международ. прояви	xxx	xxx
5.32.	Чл. внос и разходи за чужд. Организации / членство в ENTSE-E/	xxx	xxx
5.33.	Провизии	xxx	xxx
5.34.	Представителни цели	xxx	xxx
5.35.	Данъци удържани при източника съгл. ЗКПО	xxx	xxx
5.36.	Други разходи	xxx	xxx
5.37.	Разходи за стипендии	xxx	xxx
5.38.	Такси комитет по стандартизация	xxx	xxx
5.39.	Разх.за брак на материални запаси	xxx	xxx
5.40.	Разх.от неамортиз.част на бракувани ДМА	xxx	xxx
5.41.	Разх.за отписани вземания от продажби	xxx	xxx
5.42.	Р-ди за глоби и неустойки	xxx	xxx
5.43.	Междооператорско компенсиране на разходите при взаимно използване на преносните мрежи	xxx	xxx
5.44.	Разходи за ползване на ТК инфраструктура	xxx	xxx
		xxx	xxx
		xxx	xxx
6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	0	0

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА №3
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година 31.12.2019 - хил.лв.
1	2	3
I.	Материални активи, пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
1	Имоти, в т.ч.	xxx
1.1.	Земи	xxx
1.2.	Сгради	xxx
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	xxx
2.1.	Машини	xxx
2.2.	Съоръжения	xxx
2.3.	Оборудване	xxx
3	Транспортни средства	xxx
4	Други активи	xxx
5	Материални активи, свързани с нерегулираната дейност	xxx
II.	Нематериални активи - пряко свързани с дейността по лицензията	xxx
	Нематериални активи, свързани с нерегулираната дейност	0
III.	Безвъзмездно финансирани активи	xxx
IV.	Необходим оборотен капитал	xxx
V.	Регулаторна база на активите	xxx
	Възвръщаемост	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	%	xxx
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	%	xxx
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	xxx
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА № 5.1
Цена за достъп крайни потребители

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2019 година	Прогноза 2020 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	xxx	xxx
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxx	xxx
3	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
4	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	xxx	xxx
7	Необходим годишни приходи		xxx	xxx
8	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xxx	xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	xxx	xxx
	<i>Недовзет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.</i>	хил.лв.		xxx
	Цена за достъп с включена компенсация	лв./МВтч	xxx	0,53

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев

СПРАВКА № 5.2
Цена за достъп производители БЕЗ слънце и вятър

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Отчет базисна 2019 година 01.07.2019 - 31.12.2019	Прогноза 2020 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	xxx	xxx
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxx	xxx
3	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
4	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	xxx	xxx
6	Приходи от реактивна енергия		0	0
5	Необходимии годишни приходи		xxx	xxx
6	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	xxx	xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	xxx	xxx
	Недовезет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.	xxx	xxx
	Цена за достъп с включена компенсация	лв./МВтч	xxx	2,79

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 2019 година	Прогноза 2020 г.
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	xxx	xxx
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	xxx	xxx
	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв за първично и вторично регулиране, свързан с производството на електрическа енергия от ФЕЦ и ВЯЕЦ	хил.лв.	xxx	xxx
3	УПР	хил.лв.	xxx	xxx
4	Възвръщаемост	хил.лв.	xxx	xxx
7	Необходимите годишни приходи	хил.лв.	xxx	xxx
8	Сумарна консумирана почасова мощност	МВт*ч	xxx	xxx
	Цена за достъп	лв./МВтч	xxx	xxx
	Недоезет приход, от по-ниски реализирани количества в сравнение с количествата утвърдени от КЕВР с решение с Решение № Ц -19 от 01.07.2019 г.	хил.лв.	xxx	xxx
	Цена за достъп с включена компенсация	лв./МВтч	xxx	5,79

Директор дирекция
"Финанси и бюджет":

Изпълнителен директор:
Ангелин Цачев