

Приложение 2.7. Неповерителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за утвърждаване на цени за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката;

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 МРЕЖОВИ УСЛУГИ
ЗА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД**

От „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД

(фирма на заявителя)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

(седалище и адрес на управление)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

(пълнен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 115552190

телефон: 0700 1 0007 e-mail: info@elyug.bg

притежаващо лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността разпределение на електрическа енергия

представявано от

1. **ЗДРАВКО ОГНЯНОВ БРАТОЕВ**

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Заместник-председател на Съвета на директорите

2. **ЙОАХИМ ГАСЕР**

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017г. за регулиране на цените на електрическата енергия да утвърдите, считано от 01.07.2025г. следните цени:

(Предвид очакваното приемане на България в Еврозоната от 01.2026г., заявлението за цени се представя в лева и евро)

1.1. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "Електроразпределение Юг" ЕАД, без ДДС:

- за небитови клиенти	- х,ххххх	лв./кВт./ден;
- за небитови клиенти	- х,ххххх	евро/кВт./ден;
- за битови клиенти	- х,хх	лв./Точка на потребление/месец
- за битови клиенти	- х,хх	евро/Точка на потребление/месец

1.2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на "Електроразпределение Юг" ЕАД, без ДДС:

- на средно напрежение	- х,ххххх	лв./кВтч.;
- на средно напрежение	- х,ххххх	евро/кВтч.;
- на ниско напрежение	- х,ххххх	лв./кВтч.
- на ниско напрежение	- х,ххххх	евро/кВтч.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновка и приложими справки за калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за първа ценова година от седми регулаторен период от 01.07.2025г. до 30.06.2026г.;

2.2. Отчет на показателите за качество на електроснабдяването и за качеството на услугите през 2024г.;

2.3. Заверен от одитор годишен финансов отчет на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за 2024г.;

2.4. Копие от публикация за оповестяване, на основание чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 46 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;

2.5. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1 000 лева, преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г.);

2.6. Копие на Удостоверение за актуално състояние на „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

2.7. Неповерителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за утвърждаване на цени за периода 01.07.2025г. – 30.06.2026г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката;

2.8. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителите.

(подробен опис на приложените документи)

Желаем да получим 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 ☒)

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

Настоящото заявление и всеки отделен приложен към него документ, са собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и представляват търговска тайна на дружеството. Използването им, с изключение на документ или документи, които по силата на нормативен акт подлежат на обявяване в общи или специализирани регистри, копирането на целите или части от тях, позоваването или преспащането към тях, както и използването, позоваването и/или обработката на факти, информация, технологии, данни и решения, свързани с търговската дейност на дружеството, могат да бъдат извършвани само с решение на управителните органи на дружеството.

Дата: 28.03.2025

Подписи : 1.

(Здравко Братоев)



2.

(Йоахим Гасер)

Д Е К Л А Р А Ц И Я *

1. Долуподписаният ЗДРАВКО БРАТОВЕВ,

в качеството ми на Заместник-председател на Съвета на директорите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД
(длъжност)

2. Долуподписаният ЙОАХИМ ГАСЕР,

в качеството ми на Председател на Съвета на директорите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД
(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

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

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

Дата: 28.03.2025



Подпис: _____
(Здравко Братоев)

Подпис: _____
(Йоахим Гасер)

*Декларацията се попълва / използва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

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

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН xxxxxxxxxxxx,

*родена наВ

(дд.мм.гггг)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № xxxxxxxxxxxx, изд. на xx.xx.xxxx г. от МВР Пловдив.

(дд.мм.гггг) (орган по издаване)

Дата: 28.03.2025



Подписи :

1.

(Здравко Братоев)

2.

(Йоахим Гасер)

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Приложение 2.7.1. Неповерителен вариант на Обосновка и приложими справки за калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за първа ценова година от седми регулаторен период от 01.07.2025 до 30.06.2026.;

**Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и
пренос през електроразпределителната мрежа
на „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД
за Втора ценова година от Седми регулаторен период
01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.**

I. Основание за изготвяне

Настоящото заявление от „Електроразпределение юг“ ЕАД (EP ЮГ) с обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), в сила от 24.03.2017 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), обн., ДВ, бр. 52 от 22.06.2018 г. и се отнася за втора ценова година от Седми регулаторен период с начало от 01.07.2025 г.

Заявените изменения на регулираните цени са калкулирани при прилагане на Глава трета „Изменение на цените при основните методи на регулиране“ и Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“ от НРЦЕЕ.

II. Цел

Основна цел на това заявление е да обоснове предложените от Дружеството изменения на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа, които ще са приложими през Седми регулаторен период, втора ценова година от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

III. Метод на регулиране и продължителност на регулаторния период

Съгласно чл. 3, ал. 7 от НРЦЕЕ, Комисията с решение определя приложим метод за ценово регулиране за енергийните предприятия, като се ръководи от принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ.

По отношение на енергийните предприятия, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия“, КЕВР прилага метод за ценово регулиране „горна граница на приходи“

С Решение Ц-17 от 01.07.2024г. КЕВР определи тригодишна продължителност на Седми регулаторен период (Юли 2024-Юни 2027 г.).

IV. Изменение на цените по време на регулаторния период

Съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ, при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 3 ал.2 т.2, комисията може да измени цените по време на ценовия период със следните годишни корекции:

- 1 С инфлационен индекс (И) за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от Закона за енергетиката;
- 2 С показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от комисията целеви показатели и разликата между прогнозните и реализираните инвестиции;
- 3 В резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Съгласно чл. 38, ал. 7 при прилагане на метода "горна граница на приходи" се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(P_{t,те} - E_{прог} * \frac{TP_{одоб} \%}{1 - TP_{одоб} \%} * Ц_{тп} \right)_{t-1} - \left(P_{отч} - E_{отч} * \frac{TP_{одоб} \%}{1 - TP_{одоб} \%} * Ц_{тп}^1 \right)_{t-1} = P_{t,з},$$

където:

Путв. са утвърдените необходими приходи, лв.;

Потч. - отчетените приходи, лв.;

Епрог. - прогнозните количества пренесена електрическа енергия, kWh;

Еотч. - отчетените количества пренесена електрическа енергия, kWh;

ТРодоб. - одобрените технологични разходи за регулаторния период, %;

Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;

Цтр.1 е цена, изчислена по реда на ал. 7, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;

P- корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1}, лв.;

t - ценовият период

V. Обосновки

1. Ценообразуващи елементи за Седми регулаторен период

С Решение № Ц- 17 от 30.06.2024 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цените за първата година, от Седми регулаторен период, по които ЕР Юг предоставя услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа. Ценообразуващи елементи на цените, одобрени от КЕВР са представени в таблицата по-долу:

Първа ценова година от Седми регулаторен период		
1	Експлоатационни и административни разходи, хил. лв.	xxx xxx
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи, хил. лв.	xxx xxx
3	Разходи за амортизации, хил. лв.	xx xxx
4	Регулаторна база на активите, хил. лв.	xxx xxx
4.1.	Призната балансова стойност на активите, хил. лв.	xxx xxx
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв.	xxx xxx
4.3.	Необходим оборотен капитал, хил. лв.	xx xxx
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	x,xx%
6	Възвръщаемост (p.4*p.5), хил. лв.	xx xxx
7	Корекция с фактор Z, хил. лв.	-xx xxx
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, хил. лв.	x xxx
9	Необходими годишни приходи (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8), хил. лв.	xxx xxx
10	Количество електрическа енергия за разпределение, МВтч.	x xxx xxx

2. Годишни корекции за втора ценова година от Седми регулаторен период съгласно чл. 38 от НРЦЕЕ

а. Прогнозно количество ел. енергия за разпределение по видове клиенти. Прогнозна договорена / предоставена мощност за небитови клиенти. Прогнозен брой на точки на потребление за битови клиенти

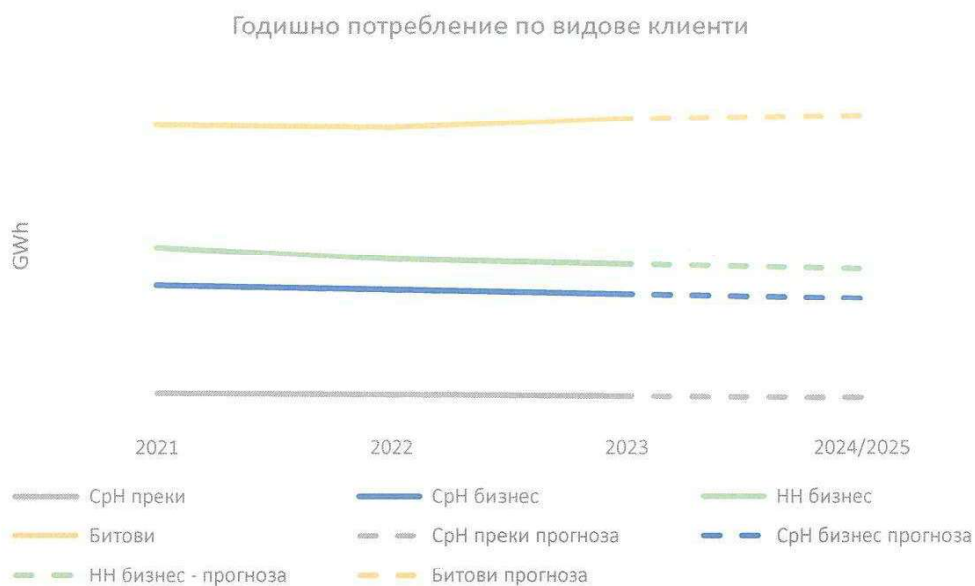
а1. Прогнозно количество ел. енергия за разпределение по видове клиенти

Прогнозното потребление на ел. енергия е калкулирано при отчитане на следните основни фактори: Икономическата ситуация в страната и темповете на икономически растеж, отразяващи се в по-голяма степен на потреблението в бизнес сектора при големите стопански клиенти основно Ср.Н и по-слабо върху потреблението на домакинствата и малките стопански клиенти НН. Последните 2 години съществено влияние върху потреблението особено на небитовите клиенти указва присъединяването на фотоволтаични централи за собствени нужди.

Анализът за последните 5 г. показва, че потреблението при битовите клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в метеорологичните условия, като изменението на средната месечна температура влияе обратно пропорционално през зимните месеци поради използването на ел. енергия за отопление и право пропорционално през летните месеци във връзка с повишената консумация с цел охлаждане.

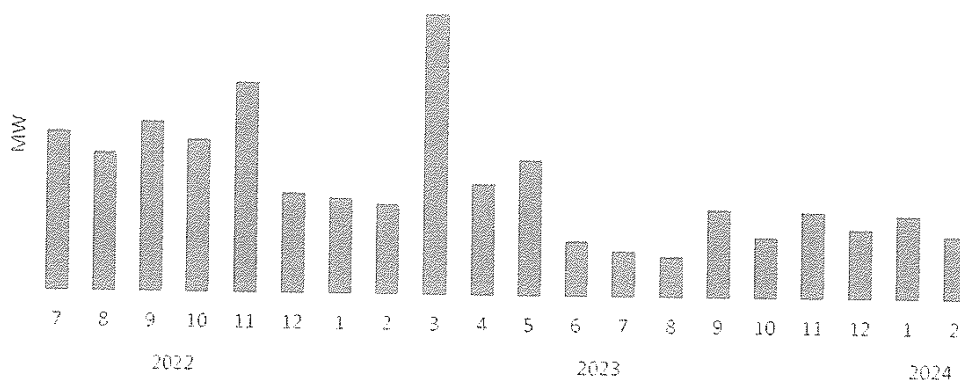
В тази връзка, прогнозата на потреблението за небитови и битови клиенти НН е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия, базиращи се на статистическа информация за последните 10 г.

През последните година има ръст на потреблението на битовите клиенти и спад при небитовите. Видно от графиката по-долу "Годишно потребление по видове клиенти" прогнозното потребление следва тази тенденция.



Спадът на потреблението при бизнес клиентите се дължи на масовото строителство на фотоволтаични централи. На графиката по-долу „Присъединена мощност за СП по месеци“ се вижда информацията за мощностите на ФТЕЦ за собствени нужди съгласно промените в ЗЕВИ чл.25а, при които строителството е само при уведомителен режим.

Присъединена мощност за СП по месеци



Общата присъединена мощност на централите, изградени съгласно чл. 25а след промените в ЗЕВИ е xxx MW за собствена консумация, което намаля количеството разпределена енергия с над xxx xxx MWh годишно (x% от стопанското потребление).

Това са ФТЕЦ изцяло за собствено потребление, като освен тях масово се присъединяват и централи за собствено потребление с отдаване в мрежата на Дружеството, което води също до намаляване на разпределената енергия.

Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия.

Прогнозната консумация за първата година от седми регулаторен период е представена в Таблица 3 въз основа на следните основни допускания по групи потребители:

- Група 1 – Директни стопански клиенти Ср.Н – очаква се спад от x,x % на консумацията спрямо базисната година, който се дължи на наложеното в последните години „прехвърляне“ на директно присъединени клиенти на средно напрежение на ЕР ЮГ като „присъединени към преносна мрежа“ на ЕСО.
- Група 2 – Индиректни стопански клиенти Ср.Н - очаква се спад от x,x % на консумацията спрямо базисната година, който се дължи основно на ФТЕЦ за собствени нужди, въпреки присъединяването на нови обекти.
- Група 3 – Небитови клиенти НН – очаква се спад в потреблението спрямо базисната година с x,x %, което се дължи също на ФТЕЦ за собствени нужди
- Група 4 – Битови клиенти НН – очаква се ръст в потреблението спрямо базисната година с x,x %, което се дължи основно на нови жилища и преминаването от друг вид отопление към електричество.

Всички изложени по-горе фактори продължават да са валидни, поради което за втора ценова година дружеството запазва прогнозно количество ел. енергия на нивото от първа ценова година.

Предвид гореизложеното, за втора ценова година е заложено дружеството да разпредели електрическа енергия до всички потребители на лицензионната си територия в размер на **x xxx xxx MВтч**.

a2. Прогнозна стойност на договорена / предоставена мощност за небитови клиенти

Прогнозната стойност на договорената предоставена мощност за първата година от седми регулаторен период е изготвена на база на следните основни мотиви по групи потребители:

- Небитови клиенти СрН преки - без промяна
- Небитови клиенти СрН непреки - очаква се увеличение от x % на предоставената мощност спрямо базисната година, което се дължи на въвеждане в експлоатация на нови мощности на потребители на средно напрежение в индустриалните зони на територията на дружеството
- Небитови клиенти НН - очаква се увеличение от x % на предоставената мощност спрямо базисната година от нови обекти

Прогнозната стойност на договорената предоставена мощност за небитови клиенти за втора ценова година е запазена на нивото от първата година от седми регулаторен период в размер на **x xxx xxx кВт**.

a3. Прогнозен брой на точки на потребление за битови клиенти

Дружеството е направило анализ на точките на потребление на електрическа енергия от битови клиенти през базисната година. Въз основа на този анализ и като е взело предвид очакваните промени в точките на потребление през следващия период, дружеството определило точките за потребление за втората ценова година на седми регулаторен период.

Предвид гореизложеното прогнозният брой на точките на потребление за битови клиенти за втората година от седми регулаторен период е **x xxx xxx точки на потребление за битови клиенти**.

b. Прогнозна пазарна цена на енергия, цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото за технологични разходи

Към момента на изготвяне на ценовото заявление за втора ценова година от седми регулаторен период дружеството не е получило изрични указания от КЕВР какъв подход да следва при определяне на прогнозната цена на енергията, цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото за покриване на технологични разходи.

Следвайки подхода приложен от Регулатора в ценово решение Ц-17/30.06.2024г., дружеството е определило прогнозната пазарна цена на ел. енергия за базов товар за следващата ценова година. За целта са използвани търгуваните на Европейската енергийна борса (EEX) фючърси за България към ден на търговия 10.03.2025год. При липса на котировки за България са взети предвид продукти за Унгария, като е използвана съответната девиация. Годишните и тримесечни цени за следващата ценова година са преобразувани към месечни прилагайки сезонни коефициенти, които са калкулирани за аналогични продукти в България.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025г. – 30.06.2026г. е определена в размер на **xxx,xx лв./MWh**.

За определяне на среднопретеглена цена за технологичен разход на ЕР Юг са използвани исторически данни за почасови товари за 2024 год. (налични в системата на ЕСО).

Извършена е симулация на база на почасовите стойности на товарите за битови клиенти, въз основа на която е определен коефициент за технологични разходи в размер на $x,xxxxx$ спрямо средната цена на базов товар.

Дружеството отчита факта, че се наблюдава изключителна динамика в развитието на цените. Поради това е много вероятно определената от дружеството прогнозна цена на ел. енергията за покриване на технологичните разходи въз основа на сетълмент цени за финансов фючърс с дата на търговия 10.03.2025 да се различава съществено от прогнозната цена, която ще определи КЕВР при изготвяне на ценовото решение от 01.07.2025г.

Дружеството счита че определянето на средна цена на базов товар и съответно на прогнозна пазарна цена на енергия за покриване на технологичните разходи за втора ценова година е в изключителните правомощия на КЕВР. Посочената от дружеството в настоящото заявление прогнозна пазарна цена следва да се вземе предвид само до определянето на такава от КЕВР.

Въз основа на казаното до тук пазарната цена на ел. енергията за покриване на технологичните разходи за втора ценова година е определена в размер на xxx,xx лв./МВтч.

Цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото за покриване на технологични разходи за втора ценова година от Седми регулаторен период са запазени на нивото от предходната ценова година съгласно решение на КЕВР Ц-3/01.01.2025г., а именно :

- цена за достъп до електропреносната мрежа x,xx лв./МВтч,
- цената за пренос през електропреносната мрежа xx,xx лв./МВтч
- цената за задължения към обществото x,xx лв./МВтч

В резултат калкулираните технологични разходи възлизат на $xxx\ xxx$ МВтч., а за разходите за технологичен разход, изчислени по прогнозна пазарна цена и сега действащите цени на ЕСО ЕАД се получава сумата $xxx\ xxx$ хил. лева която е калкулирана в необходимите годишни приходи за дейността.

с. *Експлоатационни и административни разходи*

Съгласно чл. 38, ал. 4 т.1 от НРЦЕЕ ценообразуващият елемент разходи за експлоатация и поддръжка следва да бъде индексирани с инфлационен индекс (И) за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт. В решение Ц-19/1.07.2022г КЕВР определя, че този период следва да бъде предходна календарна година, като се аргументира както следва "С оглед прозрачност и прогнозируемост, регулаторът следва да прилага подход, при който за всеки ценови период по време на регулаторния период индексира оперативните разходи на дружествата с инфлационния индекс за предходната календарна година, предвид обстоятелството, че за първата ценова година от седмия регулаторен период са утвърдени оперативни разходи, съответстващи на отчетените през базисната година.

Дружеството е използвало данни от страницата на НСИ за Средногодишен ИПЦ, предходните 12 месеца равни на 100, или така наречената средногодишна инфлация за периода януари - декември 2024 г. спрямо периода януари - декември 2023 г.

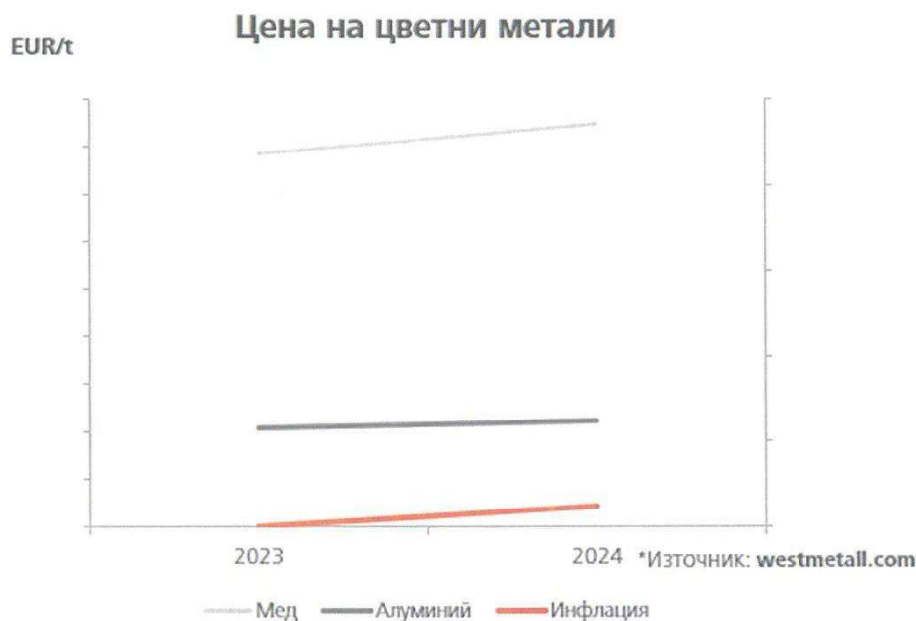
Средногодишни ИПЦ, предходните 12 месеца = 100 | Национален статистически институт

Видно от данните е, че средногодишният индекс на потребителските цени към декември 2024 г. е $x,x\%$, което представлява средногодишната инфлация за периода януари 2024 - декември 2024 г.

спрямо периода януари 2023 - декември 2023 г. Тази стойност е изчислена като средно годишно изменение на цените на продукти и услуги включени в потребителската кошница, разглеждана от НСИ.

При разглеждане на данните в детайл прави впечатление, че някои потребителски групи имат значително по-голямо нарастване на цените спрямо други. В тази връзка, следвайки разпоредбите на чл. 38, ал. 4 т.1 от НРЦФЕ, дружеството е разгледало основните типове експлоатационни разходи одобрени за първата година от Седми регулаторен период.

Разходите за електротехнически материали (разходи за кабели, проводници, кабелна арматура, стълбове, електрически табла, разходи за устройства и оборудване) представляват основната част от разходите за материали на дружеството. От графиката по-долу ясно се вижда, че темпове на нарастване на цените на цветни метали значително надвишават средната за страната инфлация за наблюдавания период.

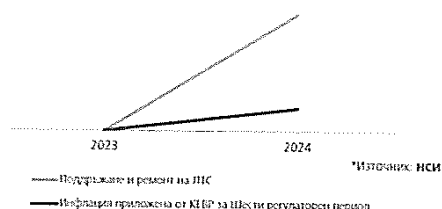


Относно разходите за външни услуги от графиките по-долу е видно, че за първата година на седми регулаторен период се наблюдава по-голямо нарастване на цените на услугите в сферата на обслужване на лекотоварни транспортни средства (+xx,x%) и на общата инфлацията в сферата на услугите (+x,x%), както и на минималната работна заплата (+xx,x%), инфлацията на които значително надвишават средно годишната инфлация на цените на продуктите и услуги включени в потребителската кошница дефинирана от НСИ (+x,x%). Влиянието на минималната работна заплата е много съществено за дружеството, тъй като голяма част от договорите с контрагенти на дружеството се индексират с ръста на минималната работна заплата и повишаването на минималната работна заплата води до значително повишаване на разходите на дружеството.

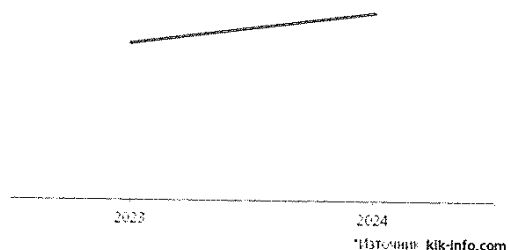
Средногодишна инфлация на услугите



Средногодишна инфлация поддръжка на лекотварни транспортни средства



в лв. Минимална работна заплата



Съгласно гореизложеното дружеството счита, че разходите по дейности свързани с пренос и достъп до електроразпределителната мрежа нарастват значително през наблюдавания период, като за разходи които са в пряка зависимост от нивото на минималната работна заплата (разходи за отчитане на електромери, разходи за охрана на енергийни обекти и разходи за обслужване и поддръжка на автопарка) надвишават значително стойността на средногодишния индекс на потребителските цени (ИПЦ).

Въз основа на възприетият подход от KEVR, Дружеството е използвало за калкулирането на всички оперативни разходи за втората ценова година от Седми регулаторен период средната стойност на инфлацията за последния 12 месечен период по данни на НСИ, като е приложена следната формула:

$$\text{ОПР}_t = \text{ОПР}_{t-1} * (1 + \text{Инфл})$$

Където:

ОПР_t – Оперативни разходи за втората ценова година от седми регулаторен период

ОПР_{t-1} – Оперативни разходи за първата ценова година от седми регулаторен период.

Инфл. - Средногодишната инфлация за периода януари 2024 - декември 2024 г. спрямо периода януари 2023 - декември 2023 г.

Резултатите на описания по-горе подход са както следва:

Разходите за материали, външни услуги, персонал и други разходи са калкулирани на база на общия подход за индексирание на разходите със средногодишният индекс на потребителските цени (ИПЦ) от х,х%. По този начин разходите за материали се изчисляват на хх ххх хил. лв., разходите за външни услуги на хх ххх хил. лв, разходите за персонал на хх ххх хил. лв. и други разходи на х ххх хил. лв.

Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	Одобрени за първа ценова година от VII РП	Прогнозна година	+/-
Разходи за материали	хх ххх	хх ххх	ххх
Разходи за външни услуги	хх ххх	хх ххх	х ххх
Разходи за персонал	хх ххх	хх ххх	х ххх
Други разходи	х ххх	х ххх	хх
Общо	ххх ххх	ххх ххх	х ххх

Разходите за експлоатация и поддръжка и административни разходи като обща стойност са калкулирани на ххх ххх хил. лв.

Следователно за втората ценова година, Дружеството е изменило ценовия параметър експлоатационни и административни разходи с корекция с инфлационен индекс за периода януари 2024 - декември 2024 г. спрямо периода януари 2023 - декември 2023 г., с обща стойност х ххх хил. лв. спрямо одобрените от КЕВР разходи за първата ценова година от Седми регулаторен период.

d. Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ

Размера на корекцията отразява разликата между отчетените инвестиции за 2024 г. и планирани инвестиции за същата година от Седми регулаторния период

Приложена е Справка чл.38-4-3, в която е направена калкулация на корекцията съгласно чл.38, ал.4, т.3 от Наредба 1

Размерът на корекцията, с която трябва да се коригират необходимите приходи на Дружеството за втората година от Седми регулаторен период, е (минус) -ххх хил. лв.

e. Корекция с фактор Z

Съгласно чл.38 ал. 7 и ал.8 от Наредба 1 за целите на ценообразуване на втората година от Седми регулаторен период е изчислен Z фактор, като е приложена формулата в ал.7. Предвид, че по време на ценовия период юли 2024 – юни 2025 КЕВР издаде второ решение за одобрение на цени, а именно Ц-3/1.1.2025, при калкулирането на Z фактора дружеството го е изчислило поотделно за всеки от периодите на валидност на решенията на регулатора, а именно:

- Z1 фактор за периода юли – декември 2024г. на база на параметрите, одобрени в Ц-17/30.06.2024
- Z2 фактор за периода януари – юни 2025г. на база на параметрите, одобрени в Ц-3/1.1.2025

За целите на разделянето на одобрените параметри на два периода е използвана месечната прогноза на пренесена и разпределена електрическа енергия от х ххх ххх МВтч., въз основа на която са изчислени стойностите по периоди съответно:

- за периода юли – декември 2024г. – х ххх ххх МВтч
- за периода януари – юни 2025г. – х ххх ххх МВтч

На база на месечната прогноза на пренесена и разпределена електрическа енергия са изчислени стойностите на необходимите приходи за двата периода както следва:

- за периода юли – декември 2024г. – ххх ххх хил. лв.
- за периода януари – юни 2025г. – ххх ххх хил. лв.

Одобрените технологични разходи за регулаторния период, са калкулирани като 7,0% от месечната прогноза на пренесена и разпределена електрическа енергия за двата периода както следва:

- за периода юли – декември 2024г. – ххх ххх МВтч.
- за периода януари – юни 2025г. – ххх ххх МВтч.

Данните от разделянето на одобрените параметри за двата периода са представени в "Справка 9Б"

е1. Калкулация на Z1 фактор за периода юли – декември 2024г. на база на параметрите одобрени в Ц-17/30.06.2024

Приложена е формулата от чл.38 ал. 7 от Наредба 1 :

$$Z_1 = \left(\text{Ц}_{\text{утв}} - \text{Е}_{\text{прог}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр}} \right)_{1:1} - \left(\text{П}_{\text{отч}} - \text{Е}_{\text{отч}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр}.1} \right)_{1:1} = \text{Р}_{1:2},$$

където:

Путв. са утвърдените необходими приходи, ххх ххх хил. лв.

Потч. - отчетените приходи, ххх ххх хил. лв.;

Епрог. - прогнозните количества пренесена електрическа енергия, х ххх ххх MWh;

Еотч. - отчетените количества пренесена електрическа енергия, х ххх ххх MWh;

ТРодоб.% - одобрените технологични разходи за регулаторния период, х,х%;

Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, ххх,хх лв./MWh;

Цтр.1 е цена, изчислена по реда на ал. 8, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, ххх,хх лв./MWh;

За определянето на цената са използвани отчетни данни за закупените количества от пазара ден напред от БНЕБ по съответните цени за месеците юли 2022- февруари 2023 и прогнозни данни за месец март 2023, в резултат на което по реда на ал. 8 е калкулирана цена ххх,хх лв./MWh, която се отклонява с по-малко от х% от утвърдената пазарна цена и затова Цтр.1 е запазена на нивото на утвърдената цена.

Р - корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z₁, (минус) – х ххх хил. лв.;

t - ценовият период

При определяне на размера разходите за технологичен разход за периода юли – декември 2024г., те са намалени със сумите, получени по одобрената с Решения на Министерски съвет (МС) Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи (Програмата). Съгласно Програмата "Същите ще бъдат подпомогнати чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи върху която се начислява цена „задължение към обществото“ за посочения период (01.07.2024 г. – 31.12.2024 г.). Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена".

Получените от дружеството суми са както следва:

Месец	Компенсация, лв
юли.24	x xxx xxx
авг.24	x xxx xxx
сеп.24	xxx xxx
окт.24	x
ное.24	x xxx xxx
дек.24	x xxx xxx

В резултат на описаното по-горе общата сумата на компенсациите за периода юли – декември 2024г. е в размер на **xx xxx хил. лв.**

Важно е да се отбележи, че сумите, определени по-горе съгласно описаната методика за компенсиране приета от МС не покриват напълно направените разходи за покупка на енергия за технологични разходи и съответно поражда финансовия дефицит за Дружеството за периода 01.07.2024 г. - 31.12.2027., определен съгласно чл.38 ал. 7 и ал.8 от Наредба 1. Това е така понеже компенсацията е до размера на средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, а не до реалната цена, която е заплатило дружеството, което поради характера на дейността си купува и пиков товар на значително по-високи цени.

Приложена е Справка 9.1 с калкулация на фактор Z1 за периода юли – декември 2024г., в която количествата и приходите от пренесена енергия са на база отчетни данни за периода юли - декември 2024г

При така описания подход е калкулиран **фактор Z1 за периода юли – декември 2024г.** в размер на **(минус) -x xxx хил. лв.**

е2. Калкулация на Z2 фактор за периода януари-юли 2025г. на база на параметрите одобрени в Ц-3/01.01.2025

Приложена е формулата от чл.38 ал. 7 от Наредба 1 :

$$Z_t = \left(P_{\text{Пазар}} - E_{\text{ЕПРОГ}} * \frac{TP_{\text{ОДОБ}} \%}{1 - TP_{\text{ОДОБ}} \%} * Ц_{\text{ЦТР}} \right)_{t-1} - \left(P_{\text{Пазар}} - E_{\text{ЕОТЧ}} * \frac{TP_{\text{ОДОБ}} \%}{1 - TP_{\text{ОДОБ}} \%} * Ц_{\text{ЦТР.1}} \right)_{t-1} = P_{\text{Z2}}$$

където:

Путв. са утвърдените необходими приходи, xxx xxx хил. лв.

Потч. - отчетените приходи, xxx xxx хил. лв.;

ЕПРОГ. - прогнозните количества пренесена електрическа енергия, x xxx xxx MWh;

Еотч. - отчетените количества пренесена електрическа енергия, x xxx xxx MWh;

ТРодоб.% - одобрените технологични разходи за регулаторния период, 7,0%;

Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, xxx,xx лв./MWh;

Цтр.1 е цена, изчислена по реда на ал. 8, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, xxx,xx лв./MWh;

За определянето на цената са използвани отчетни данни за закупените количества от пазара ден напред от БНЕБ по съответните цени за месеците януари - февруари 2025 и прогнозни данни за месец март 2025, в резултат на което по реда на ал. 8 е калкулирана цена на ел. енергия за технологичен разход xxx,xx лв./MWh, която се отклонява с по-малко от x% от утвърдената пазарна цена за ел. енергия за технологичен разход (xxx,xx лв./MWh) и затова Цтр.1 е запазена на нивото на утвърдената цена.

P_{Z2} - корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z₂, (минус) – x xxx хил. лв.;

t - ценовият период.

Приложена е Справка 9.2 с калкулация на фактор Z2 за периода януари-юли 2025г., в която количествата и приходите от пренесена енергия са на база отчетни данни до м. Февруари 2025г. и прогнозни стойности за месеците Март, Април, Май и Юни 2025г. При определяне на прогнозните цени за покупка на технологичните разходи за периода Март – Юни 2025г. дружеството се е основавало на подхода, който КЕВР е използвала при определянето на прогнозна пазарна цена в решение Ц-17/30.06.2024г. Въз основа на това прогнозните цени за базов и пиков товар за покупка на технологичните разходи за месец март са базирани на сетълмент цени за финансов фючърс от ЕЕХ (European Energy Exchange), за Унгария с дата на търговия 10.03.2025. Използвана е платформата за търговия [Futures \(eex.com\)](https://www.eex.com). Прогнозните цени за покупка на технологичните разходи за месеците Април, Май и Юни 2025г. са запазени на нивото на одобрената от регулатора с решение Ц-3/01.01.2025г., а именно xxx,xx лв./MWh.

Отчетните разходи за технологичен разход за периода януари-юли 2025г. са намалени със сумите, получени по одобрената с Решения на Министерски съвет (МС) Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи (Програмата). Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец и стойност за всеки един MWh, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена“. Получените от дружеството суми са както следва:

Месец	Компенсация, лв
яну.25	х xxx xxx
фев.25	х xxx xxx

Общата сумата на компенсациите **за периода януари-юли 2025г.** е в размер на **х xxx хил. лв.**

При така описания подход е калкулиран **фактор Z2 за периода януари-юли 2025г.** в размер на **(минус) -х xxx хил. лв.**

В резултат от сбора на изчислените по-горе фактори Z1 и Z2 е калкулиран **фактор Z за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.** в размер на **(минус) -хх xxx хил. лв.**

Направена е калкулация на параметъра P_{12} , изчислен като разлика между стойността на фактора Z за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. (Z_{12}), определен на база на отчетни данни за периода, и стойността на фактора Z, включен в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР, при изчислението на който са използвани прогнозни данни за месеците април, май и юни 2024 г.

Изчисленията на параметъра P_{12} са извършени както следва

- 1) Прилагайки формулата в чл.38 ал. 7 от Наредба 1, е калкулиран фактор Z за периода юни 2023-юли 2024 Z_{12} , в размер на (минус) -хх xxx хил. лв
- 2) От така изчисления в т. 1) фактор Z_{12} е извадена стойността на фактор Z включена в ценово решение Ц-17/30.06.2024г. в размер на (минус) -хх xxx хил.лв.

В резултат е калкулиран **параметъра P_{12}** в размер на **(минус) -х xxx хил. лв..**

Приложена е Справка 9А с калкулация на параметъра P_{12} .

Общата стойност на фактора Z, който следва да се включи при определяне на необходимите приходи за втората ценова година от Седми регулаторен период е (минус) -хх xxx хил. лв.

f. Разходи за балансиране

С решение Ц17- от 01.07.2024 г. на КЕВР за Третата ценова година от Шестия регулаторен период се запазват признатите разходи за балансиране на технологични разходи в размер на х,хх лв./МВтч утвърдени за Пети регулаторен период, като аргументът за това решение на КЕВР е “тъй като не са налице настъпили факти и обстоятелства, които да налагат изменение на посочения размер”.

От 01.02.2020 год. ЕР Юг е член на стандартната група на лицензиран търговец на електрическа енергия съгласно промените в закона за енергетиката. Анализът на размера на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в цените за пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, свързани с енергията за покриване на технологичните разходи е определен при условието, че ЕР Юг с технологичния разход е пряк член на стандартна балансираща група и е на база опитът на ЕР Юг до сега.

Петнадесет минутните прогнози на енергията за покриване на технологичните разходи се изготвят на база на петнадесет минутните прогнози на товара на лицензионната територия на дружеството и прогнозния месечен процент на технологичните разходи. За прогнозиране на петнадесет минутния товар на лицензионната територия на дружеството се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, исторически товар и тенденции. Върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за небаланс, определяни от ЕСО, като от м. май 2024 г. им нова методика за определяне на цените за небаланс. В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя ЕСО, както и екстремните стойности, до които са достигали:

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			Цена за излишък, лв. / МВтч		
	Мин.	Макс.	Средна	Мин.	Макс.	Средна
1.2024	х,хх	ххх,хх	ххх,хх	х,хх	ххх,хх	ххх,хх
2.2024	х,хх	ххх,хх	ххх,хх	х,хх	ххх,хх	ххх,хх
3.2024	- х,хх	ххх,хх	ххх,хх	-х,хх	ххх,хх	ххх,хх
4.2024	- хх,хх	ххх,хх	ххх,хх	- хх,хх	ххх,хх	ххх,хх
5.2024	-х ххх,хх	хх ххх,хх	ххх,хх	- х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
6.2024	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх	- х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
7.2024	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх	- х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
8.2024	-ххх,х	х ххх,хх	ххх,хх	- ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
9.2024	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
10.2024	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
11.2024	-ххх,х	х ххх,хх	ххх,хх	-ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх
12.2024	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх	-х ххх,хх	х ххх,хх	ххх,хх

Анализът от дейността през периода 01.2024 – 12.2024 показва, че среднопретегленото отклонение в прогнозата на технологичния разход е х,хх%, което при 15 минутните цени на ЕСО за балансираща енергия има финансово изражение от х,хх лв. на реално измерен МВтч технологичен разход.

Същият този разход възлиза на х,хх % от общият разход за закупуване на енергия – покупка по график плюс разход за балансиране.

С отпадането на лимитите за предоставяне на услуги на пазара за балансираща енергия от м. януари 2024, промяната на методиката за определяне на цени за небаланс на ЕСО от м. май 2024 и присъединяването на ЕСО към PICASSO от м. февруари 2025, очакваме драстично увеличаване на разходите за балансиране на ЕР за периода юли 2025-юни 2026.

Дружеството счита, че посочените по-горе факти и обстоятелства са основателен аргумент за промяна на утвърдения разход за балансиране в лева на МВтч. и одобряване от КЕВР на реалните разходи за балансиране на технологични разходи които понася дружеството.

Предвид горе изложените основания и запазване на отклонение на прогнозата около х%, дружеството счита, че разходите за балансиране, следва да бъдат в размер поне на х,хх лв./МВтч., което е х,хх % от общия разход за енергия за технологични разходи

г. Норма на възвръщаемост на регулаторната база на активите

На база на последните актуални налични данни за всеки компонент от калкулацията, дружеството е актуализирало изчислението на нормата на възвръщаемост на регулаторната база на активите, като е описан по-долу източника на данни за всеки един елемент, както и следвания подход на калкулиране.

Нормата за възвръщаемост на регулаторната база на активите следва концепцията за средната претеглена цена на капитала (WACC)

Стандартната методология за изчисляване на WACC отчита наличието на различни източници на финансиране на компаниите. Тя се състои от два компонента: цена на собствения капитал и цена на привлечения капитал, които се претеглят спрямо капиталовата структура. По този начин WACC представя средната лихва, която дадена компания трябва да плати за своето финансиране

При определяне на WACC за дружеството е използван подхода, приложен от Регулатора за шести регулаторен период, както и указанията на Регулатора посочени в Минималните изисквания за целева структура на капитала

Съгласно Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, нормата на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане се определя по следната формула:

$$НВ = ДСК * НВСК + ДПК * НВПК * (1 - ДС)$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане, %;

ДСК – делът на собствения капитал в общия капитал, %;

НВСК – нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, %;

ДПК – делът на привлечения капитал в общия капитал, %;

НВПК – нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма, %;

ДС – корпоративният данък по ЗКПО, %;

В съответствие с ценово решение на Регулатора за седми регулаторен период, е приложена целева

капиталова структура от 50% собствен и 50% привлечен капитал.

За да бъдат спазени изискванията на Наредба 1 следва така получената норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане (НВ) да се преобразува в норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане (НВ преди данъци), а именно, като се отчете ефекта от корпоративните данъци по формулата:

$$\text{НВ преди данъци} = \text{НВ} / (1 - \text{ДС}),$$

За изчисляване на цената на собствения капитал, Дружеството е възприело подхода на КЕВР, като за целта се прилага международно приетия модел „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM).

$$\text{НВСК} = \text{Безрискова премия} + \beta * \text{Пазарна рискова премия}$$

Безрискова премия

Безрисковата премия представлява референтна стойност за дадена инвестиция, която следва да покрива политическия, инфлационния и валутен риск спрямо чуждите валути. Безрисковата премия представлява дългосрочен лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция. Премията е калкулирана на база средно претеглени данни от месечните стойности на ДЛП за последните 12 месеца (период Февруари 2024 г. – Януари 2025 г. по данни на Българската народна банка).

ДОХОДНОСТ НА ДЦК И ДЪЛГОСРОЧЕН ЛИХВЕН ПРОЦЕНТ ЗА ОЦЕНКА НА СТЕПЕНТА НА КОНВЕРГЕНЦИЯ

	Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на първичния пазар ¹						Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на вторичния пазар ²						ДЛП ³
	2 години ³	3 години ⁴	5 години ⁵	7 години ⁶	10 години ⁷	20 години	2 години ³	3 години ⁴	5 години ⁵	7 години ⁶	10 години ⁷	20 години	
02.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,06	-	-	-	-	3,93
03.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,08	3,02	-	-	-	3,93
04.2024	-	3,01	-	-	-	-	-	2,98	-	-	-	-	3,93
05.2024	-	3,21	3,35	-	-	-	-	-	-	-	2,97	-	3,93
06.2024	-	3,44	3,54	-	-	-	-	3,14	-	-	-	-	3,93
07.2024	-	3,64	3,82	-	-	-	-	3,44	-	-	-	-	3,93
08.2024	-	-	3,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
09.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
10.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,01	2,94	-	-	-	3,93
11.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
12.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
01.2025	-	2,90	-	3,47	-	-	-	2,79	3,17	-	3,02	-	3,93

В резултата на гореизложеното за целите на калкулацията на нормата на възвръщаемост на Регулаторната база на активите безрисковата премия е изчислена на **x,xx%**.

β коефициент на активите

Коефициентът β отчита както промишления риск, така и риска за структурата на капитала. Отражава колебанията на дадена промишленост спрямо един многообразен и диверсифициран пазар. За изчисляването на коефициента β, следвайки методологията на КЕВР в предходни периоди, се определя група от аналогични предприятия, представляващи сферата на дейност на дружеството. За да се гарантира представителността на група от аналогични предприятия, е необходим подходящ брой аналогични дружества. Поради ограничения брой листвани български дружества в областта на снабдяването и разпределението на електрическа енергия е избрана група от аналогични дружества от европейски енергийни и комунални компании.

Използвани са данни от актуалната публикация на Aswath Damodaran (източник:

<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>), според която безлостовият β коефициент за дружествата в електроенергийния сектор в Европа е **x,xx**.

Date updated:	5.may.25					
Created by:	Aswath Damodaran, adamodar@stern.nyu.edu					
What is this data?	Beta, Unlevered beta and other risk measures					Western Europe
Home Page:	http://www.damodaran.com					
Data website:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html					
Companies in each industry:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls					
Variable definitions:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm					
Do you want to use marginal or effective tax rates in unlevering betas?					Marginal	
If marginal tax rate, enter the marginal tax rate to use					24.71%	
Industry Name	Number of firm	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered beta	Cash/Firm value
Power	71	0,70	84,03%	17,22%	0,43	8,49%

Безлостовият отраслов β коефициент, след отчитане на целевата капиталова структура на електроразпределителните дружества (xx% : xx%) и размера на данъчната ставка (xx%) , се преобразува в лостов β коефициент със стойност – **x,xxx**.

$$x,xxx = x,xx * (x + (x-xx\%) * (xx\% / xx\%))$$

Пазарна рискова премия

Пазарната рискова премия представлява рисковата премия за инвестиции в рисково пазарно портфолио, вместо в безрискова облигация. Следвайки методологията на КЕВР от предходния период калкулацията е базирана на статистически данни за последната година, като използваният източник за определяне на пазарната рискова премия е публикацията на Aswath Damodaran за периода 2025г.

Country and Equity Risk Premiums					
Date of update:					
1-Jan-25					
Enter the current risk premium for a mature equity market					
4.33%					
Do you want to adjust the country default spread for the additional volatility of the equity market to get to a country premium?					
Yes					
If yes, enter the multiplier to use on the default spread (See worksheet for volatility numbers for selected emerging markets)					
1.35					
Country	Africa	Moody's rating	Rating-based Default Spr.	Total Equity Risk Premi	Country Risk Premi
Bulgaria	Eastern Europe & Russia	Baa1	1.58%	6.46%	2.13%

В резултат на гореизложеното за периода 2025 г. е калкулирана пазарна рискова премия за развитите пазари (системния риск) в размер на **x,xx%**.

Държавната рискова премия (Рейтингов корпоративен спред) е калкулирана от статистически данни за последната година на база кредитния рейтинг на България от Moody's през този период. Оценката на рисковия профил е база при определяне на рейтинговия корпоративен спред. Като международен стандарт се използва кредитният рейтинг, тъй като той отразява достоверна оценка на риска от външна агенция. (Източник за определяне на държавната рискова премия са публикациите на Aswath Damodaran)

Country and Equity Risk Premiums					
Date of update:					
1-Jan-25					
Enter the current risk premium for a mature equity market					
4.33%					
Do you want to adjust the country default spread for the additional volatility of the equity market to get to a country premium?					
Yes					
If yes, enter the multiplier to use on the default spread (See worksheet for volatility numbers for selected emerging markets)					
1.35					
Country	Africa	Moody's rating	Rating-based Default Spr.	Total Equity Risk Premi	Country Risk Premi
Bulgaria	Eastern Europe & Russia	Baa1	1.58%	6.46%	2.13%

В резултат на гореизложеното за периода 2025 г. е калкулирана държавната рискова премия в размер на **x,xx%**.

Пазарната рискова премия представлява сбор от стойностите на пазарната рискова премия за развитите пазари (системния риск) и специфичния държавен риск за България. Съгласно гореизложения анализ пазарната рискова премия за целите на калкулацията на нормата на

възвръщаемост на Регулаторната база на активите е изчислена на **х,хх%**.

Цена на привлечения капитал

Цената на привлечения капитал, следвайки подхода на КЕВР описан в ценово решение за шести регулаторен период, представлява сумата от безрисковата премия и държавната рискова премия, който се явява допълнителната премия за покриване на специфичния риск.

На база на определените параметри в предходните точки е калкулирана Цената на привлечения капитал като сбор от безрисковата премия **х,хх%** и държавната рискова премия **х,хх%**.

В резултат на направените изчисления норма на възвръщаемост на привлечен капитал преди данъци е **х,хх%**.

Норма на възвръщаемост на капитала

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена в посочената по-долу таблица на база на дефинираните до тук параметри.

Безрискова премия	х,хх%
Пазарна рискова премия	х,хх%
Бета коефициент без ливъридж	х,хх
Бета коефициент с ливъридж	х,ххх
Държавна рискова премия	х,хх%
Инфлационен диференциал	
Норма на възвръщаемост на собствен капитал (НВСК)	х,хх%
Безрискова премия	х,хх%
Държавна рискова премия	х,хх%
Норма на възвръщаемост на привлечен капитал преди данъци (НВПК)	х,хх%
Данъчна ставка	хх,х%
Капиталова структура	ххх,х%
Дял на собствен капитал	хх,х%
Дял на привлечен капитал	хх,х%
Норма на възвръщаемост (НВ) след данъци	х,хх%
Норма на възвръщаемост (НВ) преди данъци	х,хх%

$$\text{НВСК} = \text{х,хх\%} + \text{х,ххх} * \text{х,хх\%} = \text{х,хх\%}$$

$$\text{НВПК} = \text{х,хх\%} + \text{х,хх\%} = \text{х,хх \%}$$

$$\text{НВ след данъци} = \text{х,х} * \text{х,хх\%} + \text{х,х} * \text{х,хх\%} * (\text{х} - \text{х\%}) = 7,33\%$$

$$\text{НВ преди данъци} = \text{х,х} * \text{х,хх\%} / (\text{х} - \text{хх\%}) + \text{х,х} * \text{х,хх\%} = \text{х,хх\%}$$

В таблицата за WACC по-горе са попълнени основните параметри и е изчислена стойността преди данъци.

Видно от таблицата, като краен резултат за ЕР Юг стойността на WACC преди данъци, която съгласно чл. 15 от Наредба 1 се използва като **норма на възвръщаемост на капитала** за втори ценови период от седми регулаторен период е **х,хх%**

h. **Оборотен капитал и възвръщаемост върху оборотния капитал**

Дружеството е актуализирало ценовия параметър „Необходим оборотен капитал“ като го е калкулирало в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, а именно оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

В резултат на прилагане на записаната формула и изчислените корекции на ценовите параметри, описани по-горе (от „а“ до „f“), необходимият **оборотен капитал** за втората година от Седми регулаторен период възлиза на **хх ххх хил. лв.**

i. **Необходими годишни приходи за Втора ценова година от Седми регулаторен период**

На база на извършените корекции на ценовите параметри, описани по-горе, са изчислени необходимите приходи за втора ценова година от Седми регулаторен период, влизащ в сила от 01.07.2025 до 30.06.2026 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД		Ц-17 / 30.06.2024	Втора ценова година
1	Експлоатационни и административни разходи, хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи, хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
3	Разходи за амортизации, хил. лв.	xx xxx	xx xxx
4	Регулаторна база на активите, хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
4.1.	Призната балансова стойност на активите, хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите, хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
4.3.	Необходим оборотен капитал, хил. лв.	xx xxx	xx xxx
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	х,хх%	х,хх%
6	Възвръщаемост (р.4*р.5), хил. лв.	xx xxx	xx xxx
7	Корекция с фактор Z, хил. лв.	-xx xxx	-xx xxx
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, хил. лв.	х xxx	-xxx
9	Корекция с инфлационен индекс за втора ценова година, хил. лв.	-	х xxx
11	Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8+р.9), хил.лв.	xxx xxx	xxx xxx
12	Количество електрическа енергия за разпределение, МВтч.	х xxx xxx	х xxx xxx

VI. Цени:

Видно от приложената таблица по-горе необходимите годишни приходи за втората ценова година от Седми регулаторен период са калкулирани на обща стойност **ххх ххх хил. лв.**

Предвид очакваното приемане на България в Евроразона от 01.2026 г., настоящата калкулация на цените и нейната обосновка са в лева, но предложението за цени се представя в лева и евро.

1. Цена за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти:

Необходимите приходи от цена за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти трябва да покрият постоянните разходи предизвикани от небитови клиенти. При определяне на цената за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти Дружеството се базира на определените от КЕВР необходими приходи от цена за достъп на небитови клиенти в решение Ц-3/01.01.2025.

В тази връзка необходимите приходи от цена за достъп до разпределителната мрежа за втората ценова година са калкулирани като определените необходими приходи от цена за достъп до разпределителната мрежа в решение Ц-3/01.01.2025 са актуализирани с инфлационния индекс за предходен период по данни на НСИ. По този начин се запазва структурата на необходимите приходи от цена за достъп за небитови клиенти. Съгласно описания подход за втора ценова година от Седми регулаторен период Дружеството е калкулирало необходимите приходи от цена за достъп на небитови клиенти в размер на xx xxx хил.лв.

Цената за достъп на небитови клиенти се изчислява в лв. на кВт на ден по следната формула:

$$\text{Цдост. (неб.к)} = \text{НПдост. (неб.к)} / \text{M(неб.к)} / 365 \text{ дни}$$

където:

Цдост.(неб.к) – цена за достъп на небитови клиенти, лв./кВт/ден

НПдост. (неб.к) – необходими приходи за услугата достъп на небитови клиенти, лв.

M(неб.к) – договорена мощност за ценовия период, кВт

$$\text{Цдост. (неб.к)} = \text{xx xxx хил.лв} / \text{x xxx xxx кВт.} / 365 \text{ дни}$$

$$\text{Цдост. (неб.к)} = \text{x,xxxxx лв./кВт./ден}$$

$$\text{Цдост. (неб.к)} = \text{x,xxxxx евро/кВт./ден}$$

2. Предложение за промяна на метода на покриване на постоянните разходи от компонентата цена за достъп за население:

Към настоящия момент цената за достъп до разпределителната мрежа на битови клиенти се определя на база количество доставена електрическа енергия.

Както последователно поддържа в продължение вече на 5 години (за първи път такова предложение сме направили през 2020) в ежегодните процедури по утвърждаване на цените за достъп до и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи, според нас този подход не отразява справедливо логиката за покриване на постоянните разходи с одобрени необходими приходи.

Това е така, тъй като по силата на разпоредбата на чл. 89 от Закона за енергетиката, ние – като оператора на електроразпределителната мрежа сме длъжни да осигуряваме разпределение на електрическата енергия, постъпваща в електроразпределителната мрежа; непрекъснатост на електрообеспечаването и качество на доставяната електрическа енергия; управление на разпределителната мрежа и т.н., т.е. отговаряме за управлението, поддръжката и развитието на мрежата на нашата лицензионна територия, с цел да се осигури дългосрочния ѝ капацитет.

За предоставянето на тази услуга на ползвателите на мрежата, както и за гарантиране нормалната, сигурна и ефективна работа на съответната мрежа, мрежовите оператори следва да извършват допълнителни разходи по поддръжка на мрежата, така че във всеки един момент мрежата да е в състояние да бъде използвана по предназначение, а именно чрез нея на съответния ползвател да може да бъде доставена електрическа енергия.

Тези разходи от своя страна не зависят от количеството доставена електрическа енергия на съответния клиент и логично и цената която клиентите заплащат за покриване на тези разходи не следва да бъде определяна на база количеството електрическа енергия, което им е било доставено от съответния доставчик. Това е видно също така и от разпоредбите на чл. 109, ал. 1, т. 1 и чл. 113, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, според които услугата „достъп“ се изразява в задължението на съответния оператор на мрежата, да предостави равнопоставен достъп до мрежата си на клиентите, срещу заплащане на съответната цена за достъп от ползвателя на мрежата.

При настоящото положение обаче, въпреки че всички ползватели на мрежата ползват услугата „достъп“, поради факта, че цената за тази услуга зависи от количеството доставена на всеки клиент електрическа енергия, групата клиенти, които консумират електрическа енергия в своите обекти на практика поемат и разходите, които групата клиенти с нулева консумация, което освен, че е очевидно несправедливо е в нарушение на забраната за дискриминация при утвърждаване на цените, които подлежат на регулиране (чл. 31, т. 1 от Закона за енергетиката).

По-справедлив е подходът, който предлагаме ние, а именно цената за достъп да не зависи от количеството консумирана електрическа енергия в даден обект, а да е фиксирана сума, която да се дължи от ползвателите на мрежата за всеки техни обект, присъединен към електроразпределителната мрежа с отделно измерване на доставяната в него електрическа енергия (§ 1, т. 10 от Допълнителна-та разпоредба на Правилата за търговия с електрическа енергия).

Възможните подходи са определяне на фиксирана цена за достъп, дължима на месечна или годишна база (във втория случай е възможно тя да се раздели на равни месечни вноски), която цена да се заплаща от ползвателите на мрежата за всеки техни обект (така както е описано в предходния абзац).

Вярно е, че предлагания от нас подход не взема предвид предоставената мощност, но той отчита факта, че нито ние, нито другите оператори на електроразпределителни мрежи разполагат с инсталирани средства за търговско измерване, които да отчитат точно електрическата мощност на всеки отделен обект на битов клиент.

Ето защо нашето предложение може да се разглежда като първи етап на въвеждане на фиксирана цена за достъп, което да стане на сравнително опростени критерии, а след като се събере нужната информация – да се премине към критерий, който би отразявал по-точно разходите, който всеки клиент предизвиква.

Много е важно да се отбележи, че с промяната на подхода – от „динамична“ към фиксирана цена за достъп, ние не претендираме за по-високи разходи, който да бъдат компенсирани от тази цена, а само и единствено за по-справедливо разпределение на тези разходи между битовите клиенти и за слагане на край на не особено честното положение, което наблюдаваме в момента, а именно една част от клиентите (консумиращите) да плащат за разходите, които предизвиква друга част (тези, в чиито обекти не се консумира електрическа енергия).

Както е добре известно фиксираната цена достъп за битови клиенти или друга фиксирана компонента от стойността на мрежовата услуга (т.нар. fixed charges), са по-скоро правило, отколкото изключение в държавите от Европейския Съюз (ЕС) - повечето държави членки са докладвани мрежови тарифи, които съдържат фиксирани компоненти включително цена достъп за битови клиенти.

Преходът от цена достъп, базирана единствено на количествата потребена енергия, към цена достъп с фиксирани компоненти, е разпознат като ефективен инструмент за реализиране на необходимата промяна на тарифните структури и регулаторните модели с оглед все по-комплексните очаквания на крайните клиенти към операторите на електроразпределителни мрежи в резултат на увеличението на разпределеното производство на възобновяема енергия, електромобилността и дигитализацията на енергийните услуги, предоставяни на бита. Това е и сред препоръките на European Distribution System Operators for Smart Grids (EDSO for smart grids) в доклада им с насоки към националните регулаторни комисии за адаптиране на мрежовите тарифи на операторите на електроразпределителни мрежи, с оглед бъдещата децентрализация на енергийната система. Възстановяването на разходите и осигуряването на възвращаемост на направените инвестиции за поддръжката и модернизацията на електроразпределителната мрежа, както и гарантирането на стабилността и при висок процент на възобновяема енергия, единствено чрез цена достъп на база пренесена енергия е в конфликт с един от основополагащите принципи на европейското законодателство в сферата на енергетиката и климата – постигане на оптимални нива на енергийна ефективност (energy efficiency first) и ограничаване на консумираната електроенергия.

Според доклад на Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER), чийто член е и КЕБР, наличието на фиксирана компонента в мрежовите цени се счита за работещ подход при осигуряването на прозрачен, предвидим и стабилен тарифен режим, гарантиращ пропорционалното и недискриминационно разпределение на разходите по поддръжката на мрежата, както за крайните клиенти, така и за операторите на разпределителни електрически мрежи.

Като конкретни примери:

Австрия – всички битови клиенти заплащат дължи фиксирана такса мощност обикновено в размер на 30 €/годишно и фиксирана такса за измерване. Допълнително към това всички битови клиенти заплащат две такси на база пренесена енергия – ползване на електроразпределителната мрежа и технологичен разход; Испания и Италия - мрежовите тарифи за битови клиенти се състоят от три компоненти: такса точка на присъединяване, такса предоставена мощност, и прогресивно увеличаваща се такса за kWh пренесена енергия;

Холандия - мрежовите тарифи за битови клиенти се определят изцяло от присъединената мощност без компонента, определена от пренесената енергия;

Франция - разходите, предизвикани от крайния клиент за поддръжката на електроразпределителната мрежа са изчислени като отношението между пренесената енергия и присъединената мощност.

Великобритания (въпреки че вече не е член на ЕС) - мрежовите тарифи за битови клиенти се определят от фиксирана мрежова компонента (плоска такса) и компонента, определена от присъединената мощност на клиента;

Подобен като предлагания от нас подход е възприет в съседната Република Северна Македония, където секторният регулатор – Регулаторна комисия за енергетика и водни услуги на Република Северна Македония (РКЕ), считано от 01.01.2024 също въвежда фиксирана такса за достъп до електроразпределителната мрежа 200 македонски денара (около 6,36 лева) месечно. Причината за възприемане на този подход по думите на председателя на РКЕ – Марко Бислимоски е именно въвеждане на по-справедлив начин за разпределение на разходите, за да се избегне ситуацията, в която клиентите, които имат редовна консумация, да поемат и разходите на клиентите без консумация.

Както отбелязахме по-горе за първи път предложихме фиксирана цена за достъп до електроразпределителната мрежа с ценово ни заявление от 31.3.2020 за третия ценови период от пети регулаторен период. Това предложение не беше възприето от КЕБР, а аргументите изложени за това в

Решение Ц-29/01.7.2020 са, че това никога не било правено до момента за битовите клиенти и такава съществена промяна би могла да се извърши в началото на нов регулаторен период.

След постановяването на Решение Ц-29/01.7.2020, през 2021 – приключи пети регулаторен период, а през 2024 – приключи шести регулаторен и започна седми, но въпреки казаното в нея, промяна в подхода за съжаление нямаше и през настоящия регулаторен период, въпреки че всяка година подновявахме искането си.

Тъй като в момента сме изправени пред една от най-значимите промени на пазара на електрическа енергия – пълната либерализация за битовите клиенти, считаме, че е дошъл моментът за тази промяна, която ще осигури справедливост и прозрачност в ценообразуването, акцентирайки върху ангажираността към честност и откритост при определяне на регулираните цени в сектор Електроенергетика.

Цената за достъп на битови клиенти се изчислява в лв. на един брой точка на потребление на битов клиент по следната формула:

Цдост. Битови Клиенти = НПдост. бит / ТП / 12 месеца
където:

Цдост. – цена за достъп на битови клиенти, лв./ ТП /месец

НПдост. Битови Клиенти – необходими приходи за услугата достъп на битови клиенти, лв.

ТП– прогнозни точка на потребление на битови клиенти, брой

Цдост. Битови Клиенти = xx xxx хил.лв / x xxx xxx / xx месеца

Цдост. Битови Клиенти = x,xx лв./ ТП /месец

Цдост. Битови Клиенти = x,xx евро/ ТП /месец

3. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение :

Необходимите приходи за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение за втора ценова година са калкулирани на база дела на определените необходими приходи от цена пренос на средно напрежение в общите необходимите приходи за пренос на средно и ниско напрежение в решение Ц-3/01.01.2025.

Съгласно описания подход за втора ценова година от Седми регулаторен период Дружеството е калкулирало необходимите приходи от цена пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение в размер на xx xxx хил.лв.

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение се изчислява по следната формула

$$\text{Цпр. (Ср.Н)} = \text{НПпр. (Ср.Н)} / \text{Е пр. (Ср.Н)}$$

където:

Цпр. (Ср.Н) – цена за разпределение на средно напрежение, лв./кВтч.

НП пр. (Ср.Н) – необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия по електрическата мрежа средно напрежение, лв.

Епр. (Ср.Н) – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение кВтч.

$$\text{Цр. (Ср. Н)} = \text{хх ххх хил. лв.} / \text{х ххх ххх кВтч}$$

$$\text{Цр. (Ср. Н)} = \text{х, ххххх лв./кВтч}$$

$$\text{Цр. (Ср. Н)} = \text{х, ххххх евро/кВтч}$$

4. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение:

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение се изчислява по следната формула:

$$\text{Цр. (Н. Н)} = \text{НПр. (Н. Н)} / \text{Е пр. (Н. Н)}$$

където:

Цр. (Н. Н) – цена за разпределение на ниско напрежение, лв./кВтч.

НП р. (Н. Н) – необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия по електрическата мрежа ниско напрежение, лв.

Епр. (Н. Н) – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на ниско напрежение кВтч.

$$\text{Цр. (Н. Н)} = \text{ххх ххх хил. лв.} / \text{х ххх ххх кВтч}$$

$$\text{Цр. (Н. Н)} = \text{х, ххххх лв./кВтч}$$

$$\text{Цр. (Н. Н)} = \text{х, ххххх евро/кВтч}$$

VII. Приложения: справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи:

1. Справка №1 - Одобрени параметри за Седми регулаторен период и прогнозиран корекции за Втора ценова година;
2. Справка №1А - Резултати (от дейността) за 2024г съгласно одитиран годишен финансов отчет;
3. Справка №2D - Инвестиционна програма за Седми регулаторен период и изпълнение за 2024г;
4. Справка №3 - Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители, през базисната година;
5. Справка №4 - Разходи за амортизации на инвестиции;
6. Справка №6А - Оперативни разходи (за дейността) за 2024
7. Справка №8 - Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи
8. Справка №9.1, Справка №9.2, Справка №9А и Справка №9Б за калкулация на Фактора Z.
9. Справка №10 - Договорени мощности

„Електроразпределение ЮГ“ ЕАД

Росица Русева

Ръководител отдел Контролинг и трежъри

Велко Куршумов

Финансов директор



Здравко Братоев

Заместник председател на СД

Йоахим Гасер

Председател на СД

Справка № 1
Електроразпределение Юг ЕАД

Одобрени параметри за Седми регулаторен период с Решение Ц-17/30.06.2024 и прогнозиран корекции за втора ценова година
юли 2025 - юни 2026

хил.лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Първа ценова година Решение Ц-17/30.06.2024	Прогнозиран корекции	Прогнозни приходи за Втора ценова година
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	xxx xxx		xxx xxx
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)			
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупена енергия за технологични разходи в т.ч. разходи за балансиране	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx xxx	x xxx	xxx xxx
3	Административни и с общо предназначение	xx xxx	xxx	xx xxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
1	Разходи за амортизации на активи	xx xxx	x	xx xxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции	xx xxx	x	xx xxx
3	Годишни амортизационни отчисления за инвестиции придобити по безвъзмезден начин	-x xxx	x	-x xxx
4	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	-xx xxx	x	-xx xxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	xxx xxx	x	xxx xxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxx xxx	x	xxx xxx
3	Необходим оборотен капитал	xx xxx	x xxx	xx xxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/присъединявания)	xxx xxx	x	xxx xxx
	Общо компоненти на регулаторната база	xxx xxx	x xxx	xxx xxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	x,xxx%	x,xx%	x,xx%
	Възвръщаемост на регулаторната база	xx xxx	x xxx	xx xxx
	Корекции	-xx xxx	xx xxx	-xx xxx
1	Фактор Z	-xx xxx	xx xxx	-xx xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	x xxx	-x xxx	-xxx

Забележка: В колона 3 и колона 5 се попълват само приходи/разходи свързани с регулирана дейност

Изготвил:
Росица Русева
Ръководител отдел Контролинг и трежъри

Велко Куршумов
Финансов директор

Здравко Братоев
Зам. председател на СД



Йоахим Гасер
Председател на СД

Справка № 1А
Електроразпределение Юг ЕАД

Резултати (от дейността) за 2024г съгласно одитиран годишен финансов отчет

хил.лв.

№	Показатели за годината завършваща на 31 декември 2024	Одитиран годишен финансов отчет за печалбата или загубата и за всеобхватния доход (к.3=к.4+к.5)	Регулирана дейност	Нерегулирана дейност и разходи по чл. 11, ал. 2 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия
1	2	3	4	5
1	Приходи от достъп и пренос по разпределителната мрежа	xxx xxx	xxx xxx	xx xxx
2	Приходи от други продажби	x xxx	x	x xxx
3	Приходи от присъединяване към мрежата	xx xxx	xx xxx	x
4	Други доходи	xx xxx	xxx	x xxx
5	Капитализирани разходи	xx xxx	xx xxx	-x
6	Технологични разходи за пренос по мрежата	-xxx xxx	-xxx xxx	x
7	Разходи за материали	-xx xxx	-xx xxx	-x xxx
8	Разходи за външни услуги	-xx xxx	-xx xxx	-x xxx
9	Разходи за амортизация	-xx xxx	-xx xxx	-x xxx
10	Разходи за амортизации за активите с право на ползване	x	x	x
11	Разходи за възнаграждения на наети лица	-xx xxx	-xx xxx	-x xxx
12	Разходи за провизии, нетно	-x xxx	x	-x xxx
13	Обезценка на вземания, нетно	-x xxx	x	-x xxx
14	Други оперативни разходи	-xx xxx	-x xxx	-xx xxx
15	Резултат от оперативна дейност (р.15 = сума(р.1 ÷ р.14))	xx xxx	xx xxx	-x xxx

Изготвил:
Мирослав Аршинков
Отдел Контролинг и трейдъри

Велко Куршумов
Финансов директор



Здравко Братоев
Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
Председател на СД

Справка № 3
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители, през базисната година

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2024			Прогнозна година (01.7.2025-30.06.2026)		
		хил.кВтч	%	хил.лв.	хил.кВтч	%	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Покупки						
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход съгласно т.15 от минимални изисквания за Пети РП в т.ч.	xxx xxx	x,xx%	xxx xxx	xxx xxx	x,xx%	xxx xxx
	- количество енергия за технологични разходи по т.16 от минимални изисквания за Пети РП	xxx xxx					
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxx xxx		x	xxx xxx		x
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни Ср.Н)	x xxx xxx		xx xxx	x xxx xxx		xx xxx
3	Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	x xxx xxx		xx xxx	x xxx xxx		xx xxx
4	Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	x xxx xxx		xxx xxx	x xxx xxx		xxx xxx
	Общо Пренесена енергия	x xxx xxx		xxx xxx	x xxx xxx		xxx xxx
	Достъп до разпределителната мрежа						
1	Достъп бизнес клиенти	x xxx		xx xxx	x xxx		xx xxx
2	Достъп битови клиенти	x xxx xxx		xx xxx	x xxx xxx		xx xxx
2а	Достъп битови клиенти на ИТН на месец				x xxx xxx		xx xxx
	Общо достъп			xx xxx			xx xxx
	Общо приходи			xxx xxx			xxx xxx

Изготвил:
Стефан Чорбаджиев
Отдел Енергийно планиране

Велко Куршумов
Финансов директор



Здравко Братоев
Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
Председател на СД

Справка № 4
Електроразпределение Юг ЕАД
Разходи за амортизации

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите план			Средна претеглена стойност на разходите за амортизации за инвестиции (к.7*2,6+к.8*1,6+к. 9*0,5)/3	Амортизация на инвестициите			Средна претеглена стойност на разходите за амортизации за инвестиции (к.7*2,6+к.8*1,6+к. 9*0,5)/3
		Годишна амортизация на инвестициите през 2024 г. план	Годишна амортизация на инвестициите през 2025 г. план	Годишна амортизация на инвестициите през 2026 г. план		Годишна амортизация на инвестициите през 2024 г. отчет	Годишна амортизация на инвестициите през 2025 г. план	Годишна амортизация на инвестициите през 2026 г. план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Материални активи								
1	Земя	x	x	x		x	x	x	
2	Сгради	xx	xx	xxx	xx	xx	xx	xxx	xx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	В т ч НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xx	xx	xx	xx	x	xx	xx	xx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	В т ч НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	x xxx
7	Измервателни уреди	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	x xxx
	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	x xxx	x xxx	xxx	xxx	x xxx
9	Транспортни средства	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
10	Комуникационни средства	xxx	xxx	xx	xxx	xxx	xxx	xx	xxx
11	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на материални активи	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
II	Нематериални активи								
1	Компютърен софтуер	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на нематериални активи	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
III	Амортизация на инвестиции придобити чрез финансиране/присъединявания	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
	Общо амортизация, включително на активи и инвестиции придобити чрез финансиране/присъединявания	xx xxx	x xxx	x xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
IV	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx

Изготвил:
Митрина Попова-Кандева
Отдел Счетоводство и данъци

Велко Куршумов
Финансов директор



Здравко Братоев
Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
Председател на СД

Справка № 2С1
Електроразпределение Юг ЕАД
Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ

хил. лв.

		2024 (И ₁)	2025 (И ₂)	2026 (И ₃)
		отчет	план	план
1	Изпълнение на инвестиционния план - общо	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	xx xxx	xx xxx	xx xxx
3	Нетна амортизация на инвестициите, Ап	x xxx	x xxx	x xxx
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	xx xxx	xx xxx	xx xxx
5	Среден номинален размер на инвестициите $I=(2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3)/3$	xxx xxx		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17 от 30.06.2024г.	xxx xxx		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 \cdot A_1 + 1,5 \cdot A_2 + 0,5 \cdot A_3)/3$, съгласно стойностите, посочени на р.3	xx xxx		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17 от 30.06.2024г.	xx xxx		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ в т.ч.	-xxx		
9.1	- Корекция в РАБ (р.5-р.6)*6,998%*1	-xx		
9.2	- Корекция за амортизации (р.7-р.8)*1	-xxx		
10	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ във II Ценови период на VII Регулаторен период	-xxx		

Изготвил:
Росица Русева
Ръководител отдел Контролинг и трежъри

Велко Куршумов
Финансов директор



Здравко Братоев
Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
Председател на СД

Справка № 2D
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Инвестиционна програма за Седми регулаторен период

хил.лв.

№	АКТИВИ	Инвестиционен План				Изпълнение
		2024	2025	2026	Общо	2024
1	2	3	4	5	6	7
1	Материални активи					
2	Земя	х xxx	х	х	х xxx	х
3	Сгради	xxx	х xxx	х xxx	х xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	х xxx	хх
4.1.	Трансформатори	х	х	х	х	х
4.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	х xxx	хх
5	Трафопостове	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
5.1.	Трансформатори	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
5.2.	Оборудване	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
6	Въздушни електропроводи	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	хх xxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	х	х	х	х	х
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
7	Кабелни електропроводи	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	х	xxx	х	xxx	х
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	х xxx	хх xxx	х xxx	хх xxx	хх xxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
8	Измервателни уреди	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
10	- Компютърни системи	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx	х xxx
11	Транспортни средства	хх xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
12	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	х xxx	х xxx
13	Други	х xxx	xxx	xxx	х xxx	xxx
	Общо материални активи	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx	хх xxx
15	Компютърен софтуер	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
16	Други нематериални активи	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	xxx
17	Общо нематериални активи	хх xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	х xxx
18	Общо материални и нематериални активи	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx	хх xxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx	хх xxx
20	Сума	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx

№	Цели	2024	2025	2026	Общо	Изпълнение 2024
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	х xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx	хх xxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	х xxx	xxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗБАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx	хх xxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	хх xxx	хх xxx	хх xxx	ххх xxx	хх xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	х xxx	х xxx	х xxx	хх xxx	хх xxx
	Общо	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx	ххх xxx

*Забележка: Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Изготвил:
Емил Панков
Отдел Контролинг Мрежа



Велко Куршумов
Финансов директор

Здравко Братоев
Зам. председател на СД

Иоахим Гасер
Председател на СД

Справка №6 А
Електроразпределение Юг ЕАД
Оперативни разходи (за дейността)

№	Описание	2024 отчет
1	2	3
	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение	
1	Управление	xx xxx
2	Диспечирание	x xxx
3	Подстанции	x xxx
4	Въздушни електропроводи	xx xxx
5	Кабелни електропроводи	xx xxx
6	Трафопостове	xx xxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xx xxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xx xxx
8	Разни	x
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx xxx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение	
1	Разходи за материали	xx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	x xxx
	- Консултански услуги	xxx
3	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xx
	- Сгради	x
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	x
	- Транспортни средства	x
	- Нематериални активи	x
	- Права за ползване на активи	x
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	x
4	Разходи за заплати	xxx
6	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxx
	- Трудови злополуки и щети	x
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	x
7	Други разходи	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xx xxx
		xxx xxx
	Нерегулирана дейност и разходи по чл. 11, ал. 2 от Наредба №1	xx xxx
	Общо разходи	xxx xxx

Изготвил:
 Мирослав Аршинков
 Отдел Контролинг и трейдъри



Велко Куршумов
 Финансов директор

Здравко Братоев
 Зам. председател на СД

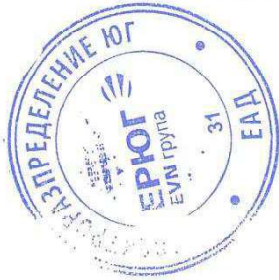
Йоахим Гасер
 Председател на СД

Справка № 8
 "ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД
 Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2024		Приходи			
		Фактурирани кВтч	Фактурирани хил.Квт	действаща цена (лв.)	предлагана цена (лв.)	Изменение (лв.)	Изменение (%)
		4		5	6	7	8
1	Група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxx xxx xxx	xxx	x xxx xxx	x xxx xxx	xx xxx	x,x%
2	Група 2 (индиректни Ср.Н)	x xxx xxx xxx	x xxx	xx xxx xxx	xx xxx xxx	x xxx xxx	xx,x%
3	Група 3 (небитови клиенти НН)	x xxx xxx xxx	x xxx	xxx xxx xxx	xxx xxx xxx	xx xxx xxx	xx,x%
4	Група 4 (битови клиенти НН)	x xxx xxx xxx		xxx xxx xxx	xxx xxx xxx	xx xxx xxx	xx,x%
5	Други приходи						
	Общо	x xxx xxx xxx	x xxx	xxx xxx xxx	xxx xxx xxx	xx xxx xxx	xx,x%

Изготвил:
 Росица Русева
 Ръководител отдел Контролинг и трехъри

Велко Куршумов
 Финансов директор



Здравко Братоев
 Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
 Председател на СД

Справка No 10
 "ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД
 Договорени мощности

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2024	Прогнозна година
1	2	3	4	5
1	Небитови клиенти СН	хил.кВт	х ххх	х ххх
1,1	Небитови клиенти СН преки	хил.кВт	ххх	ххх
1,2	Небитови клиенти СН непреки	хил.кВт	х ххх	х ххх
2	Небитови клиенти НН	хил.кВт	х ххх	х ххх
			х ххх	х ххх

Изготвил:
 Стефан Чорбаджиев
 Отдел Енергийно планиране

Велко Куршумов
 Финансов директор



Здравко Братоев
 Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
 Председател на СД

Справка № 3.1
"ЭЛЕКТРОРАЗДЕЛЕНИЕ ЮГ" - ЕАД

Показатели	Юли 2024 г.		Август 2024 г.		Септември 2024 г.		Октомври 2024 г.		Ноември 2024 г.		Декември 2024 г.	
	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
1. Приход от цена за достъп за местни клиенти	xxx xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
2. Приход от цена за достъп за регионални клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
3. Приход от цена за достъп за национални клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
3а. Приход от цена за пренос СН през ГПС	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
4. Приход от цена за пренос НН	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Собствени изходи	xxx	x	xxx	x	xxx	x	xxx	x	xxx	x	xxx	x
II. Технически разходи	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Закупена на пазара ден напред	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx
Мрежови компоненти	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx
Задължение към обществото		x		x		x		x		x		x
Разходи за балансиране постигнати	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Разходи за балансиране одобрени	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР - Референтна цена	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Среднопретеглена цена на пазара ден напред	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР + 5%	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР												
III. Технически разходи %	x,xx%		x,xx%		x,xx%		x,xx%		x,xx%		x,xx%	

Показатели	Януари 2025 г.		Февруари 2025 г.		Март 2025 г.		Април 2025 г.		Май 2025 г.		Юни 2025 г.	
	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия Предоставлена мощност MW/MW	Приход, млн.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	x xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
1. Приход от цена за достъп за местни клиенти	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx
2. Приход от цена за достъп за регионални клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
3. Приход от цена за достъп за национални клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
3а. Приход от цена за пренос СН през ГПС	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
4. Приход от цена за пренос НН	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Собствени изходи	xxx	x	xxx	x	xxx	x	xxx	x	xxx	x	xxx	x
II. Технически разходи	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx
Закупена на пазара ден напред	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx	xx xxx	x xxx
Мрежови компоненти	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx	x	x xxx
Задължение към обществото		x		x		x		x		x		x
Разходи за балансиране постигнати	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Разходи за балансиране одобрени	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР - Референтна цена	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
Среднопретеглена цена на пазара ден напред	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР + 5%	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx
ЦПР												
III. Технически разходи %	x,xx%		x,xx%		x,xx%		x,xx%		x,xx%		x,xx%	

Показатели	ОБЩО	
	Юли 2024 г. - Юни 2025	
Количество пренесена енергия/ Предоставе на мощност MW/MW	Действаща цена лв./кWh лв./MW/ден	Приходи, кит.лв.
I Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	х хх ххх	ххх ххх
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	х ххх	хх ххххх
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	х хх ххх	хх ххх
3. Приходи от цена за пренос СН преи	ххх ххх	х
3а. Приходи от цена за пренос СН неприя	ххх ххх	хх ххх
4. Приходи от цена за пренос НН	х хх ххх	ххх ххх
Собствени нужди	х ххх	
II. Технологични разходи	хх ххх	хх ххх
Зачислен доход от продажби	хх ххх	хх ххх
III. Технологични разходи %		х.хх%
Мрежови компоненти	х хххх	х ххх
Задължение към обществото	х хххх	х
Разходи за балансиране	х хххх	ххх
Референтна цена, утвърдена с Решение 07 2024	х хххх	хх ххх
Прогнозна пазарна цена, утв. с Решение 07 2024 г. (Цтр.)	х хххх	хх ххх
Постигната среднопазарна пазарна цена +/- 5%	х хххх	хх ххх
Цтр1	х хххх	хх ххх

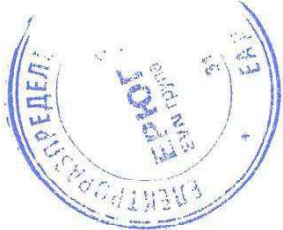
Юли-Дек 2024	xxx,xxx xxx,xxx
-----------------	--

Z1-1 за периода юли 2024 - дек 2024, в хил. лв.

07/2024- 12/2024			
Количество електрическа енергия, закупено от БНЕБ ЕАД, MWh			xxx,xxx
Разходи, хил. лв.			xxx,xxx
Гостината среднопазарна цена, лв./MWh			xxx,xxx
Голучена компенсация, хил. лв.			xxx,xxx
Разходи след компенсация, хил. лв.			xxx,xxx
Гостината цена след компенсация, лв./MWh			xxx,xxx
Гостината цена изчислена по реда на чл. 38, ал. 8, т. 2 от НРЦЕЕ, лв./MWh			xxx,xxx
Цтр.1 (с прибавени цени за пренос и достъп през/за електропреносната мрежа, цена за възмездия към обществото и разходи за балансиране)			xxx,xxx

Росица Русева
Ръководител отдел Контроллинг и търговия

Венко Куркумов
Финансов директор



Здравко Блатова
Зам. председател на СД

Йоаким Гаспар
Председател на СД

Справка No 9.2

Показатели	Юль 2024 г.			Сентябрь 2024 г.			Октябрь 2024 г.			Ноябрь 2024 г.			Декабрь 2024 г.		
	Количество протиски энергия/ Предоставлена мощность	Прикол. зипл.	отчет	Количество протиски энергия/ Предоставлена мощность	Прикол. зипл.	отчет	Количество протиски энергия/ Предоставлена мощность	Прикол. зипл.	отчет	Количество протиски энергия/ Предоставлена мощность	Прикол. зипл.	отчет	Количество протиски энергия/ Предоставлена мощность	Прикол. зипл.	отчет
I Протиски в разрозненные электросети	xxx xxx	xx xxx	отчет	xxx xxx	xx xxx	отчет	xxx xxx	xx xxx	отчет	xxx xxx	xx xxx	отчет	xxx xxx	xx xxx	отчет
1 Протиски от цента за дельта за нобитов клиент	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2 Протиски от цента за дельта за битов клиент	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x
3 Протиски от цента за дельта за битов клиент	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x
4 Протиски от цента за дельта за битов клиент	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x
5 Протиски от цента за дельта за битов клиент	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x	xxx xxx	x xxx	x
Собственные ресурсы	xxx	x	x	xxx	x	x	xxx	x	x	xxx	x	x	xxx	x	x
II Технологические ресурсы	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x
Закупка на лазар ден напора	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x
Меховые компоненты	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Закупление кы общество	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Разход за балансиране постинати	xxx	xx	x	xxx	xx	x	xxx	xx	x	xxx	xx	x	xxx	xx	x
Разход за балансиране опобори	xxx	xx	x	xxx	xx	x	xxx	xx	x	xxx	xx	x	xxx	xx	x
ЦПР - Референтна цена	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x
ЦПР - максимална цена на лазар ден напора	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x
ЦПР - минимална цена на лазар ден напора	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x
ЦПР - средна цена на лазар ден напора	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x
III Технологические ресурсы	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x	xxx xxx	xx xxx	x

[illegible]

Показатели	Общо		
	Юли, 2024 г.	Юни, 2025	
	Количество пренесена енергия/ Представяне на мощност MW/МВт	Действаша цена лв./kWh	Приходи, хил. лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	x xxx xxx	x xxxxx	xxx xxx
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	x xxx	x xxxxx	xx xxx xx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	x xxx xxx	x xxxxx	xx xxx
3. Приходи от цена за пренос СН преми	xxx xxx	x xxxxx	x
3а. Приходи от цена за пренос СН непреми	xxx xxx	x xxxxx	xx xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	x xxx xxx	x xxxxx	xx xxx
Собствени изходи	x xxx		
II. Технически разходи	xxx xxx	x xxxxx	xx xxx
Закупена от ден напред	xxx xxx	x xxxxx	xx xxx
III. Технически разходи %		x,xx %	
Мрежови билансанти		x xxxxx	x xxx
Закупена от ден напред		x xxxxx	xx
Разходи за балансиране		x xxxxx	xx xxx
Референтна цена, утвърдена с Решение 01.2025		x xxxxx	xx xxx
Погодна пазарна цена, утв. с Решение 01.2025 г. (Цтр.)		x xxxxx	xx xxx
Погодна пазарна цена, утв. с Решение 01.2025 г. (Цтр.)		x xxxxx	xx xxx
Постината среднопретеглена пазарна цена		x xxxxx	xx xxx
+/- 5%		x xxxxx	xx xxx
Цтр1		x xxxxx	

	Яну-Юни 2026
Референтна цена, утвърдена с Решение Ц-301.01.2025, лв./MWh	xxx xx
Постината среднопретеглена пазарна цена, лв./MWh	xxx xx
Погодна пазарна цена, утв. с Решение Ц-301.01.2025 г. (Цтр.)	xxx xx
Постината пазарна цена (реална), лв./MWh	xxx xx
Цтр 1 – цена, която по чл. 38, ал. 6, т. 1 от НРЦЕЕ, лв./MWh	xxx xx
Постината пазарна цена към полч. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, лв./MWh	xxx xx
Количество пренесена енергия, MWh	x xxx xxx
Утвърдено количество техн. разход, MWh	xxx xxx
Приходи, отчет в хил. лв.	xx xxx
Разходи за техн. разходи в хил. лв.	xx xxx
Марж, в хил. лв.	xx xxx
Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	x xxx xxx
Утвърдено количество техн. разход, MWh	xxx xxx
Приходи, утвърдени в хил. лв.	xx xxx
Разходи за техн. разходи в хил. лв.	xx xxx
Марж, в хил. лв.	xx xxx
Z-фактор за периода, в хил. лв.	-x xxx
Z-1-1 за периода яну 2025 - юни 2025, в хил. лв.	-x xxx
Z-фактор общо юли 2024 - юни 2025, в хил. лв.	
P-1-2 за периода юни 2023 - юни 2024, в хил. лв.	-x xxx
Z-фактор общо, в хил. лв.	-xx xxx

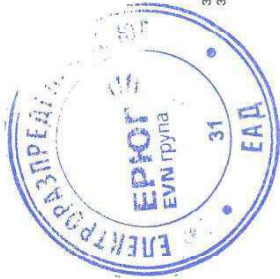
	01/2025- 06/2025
Количество ел. енергия, закупено от БНЕБ ЕАД, MWh	xxx xxx
Разходи, хил. лв.	xx xxx
Постината среднопретеглена цена, лв./MWh	xxx xx
Получени компенсации, хил. лв.	x xxx
Разходи след компенсация, хил. лв.	xx xxx
Постината цена след компенсация, лв./MWh	xxx xx
Постината цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8, т. 2 от НРЦЕЕ	xxx xx
Цтр. 1 (с прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране)	xx xx

Росица Русева
Ръководител отдела Контролни и трезьори

Венко Куркумов
Финансов директор

Здравко Бисатов
Зам. председател на СД

Йоахим Гасер
Председател на СД



СРЪЗВКА № 9А

[illegible][illegible]

	07/2023-06/2024
Количество электроэнергии, издано от БНБ ЕАД МВт (отчет графика) - отчет за 601 год (график, * балансиране) (април-июни 2022)	xxx,xxx
Разход на МТ, лв	xxx,xxx
Постигната ефективност: цена, лв /МВт	xxx,xx
Получен компенсация, лв	xxx,xx
Разход на ест. компенсация, лв	xxx,xx
Постигната цена с ест. компенсация, лв /МВт	xxx,xx
Постигната цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8, т. 2 от НРЦЕ, лв /МВт	xxx,xx
Ц _{гр} , / (с приложен цен за прелик и действ. електроенергията, продава, цена за възможна към бонусното и разходи за балансиране)	xxx,xx

Росица Русева
 Ръководител отдел Контролинг и трекери



Здравко Братови
 Зам. председател на СД

Велко Куршумов
 Финансов директор

Иоанни Гасер
 Председател на СД

Справка № 95
"ЭЛЕКТОРАЗТРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

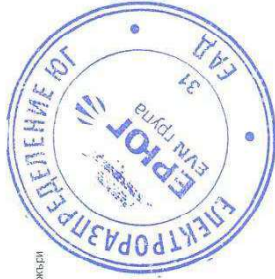
Показатели	Юли 2024 г.		Август 2024 г.		Септември 2024 г.		Октомври 2024 г.		Ноември 2024 г.		Декември 2024 г.	
	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп до нефтови клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
2. Приходи от цена за достъп до битови клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
3. Приходи от цена за пренос СН прези	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
4. Приходи от цена за пренос СН прези	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Собствени нужди	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
II. Технологични разходи												
Закупена на пазара ден напред	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Мрежови компоненти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Затлъпяване към обществото	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Разходи за балансиране мощност	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Цир - Референтна цена	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Цир - Референтна цена	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Среднопретеглена цена на пазара ден напред	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
+/- 5%	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Цир	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
III. Технологични разходи %	xxx %		xxx %		xxx %		xxx %		xxx %		xxx %	

Показатели	Януари 2025 г.		Февруари 2025 г.		Март 2025 г.		Април 2025 г.		Май 2025 г.		Юни 2025 г.	
	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.	Количество пренесена энергия/ Предоставена мощность МВт/МВМ	Приход, млн.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп до нефтови клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
2. Приходи от цена за достъп до битови клиенти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
3. Приходи от цена за пренос СН прези	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
4. Приходи от цена за пренос СН прези	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Собствени нужди	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
II. Технологични разходи												
Закупена на пазара ден напред	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Мрежови компоненти	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Затлъпяване към обществото	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Разходи за балансиране мощност	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Цир - Референтна цена	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Цир - Референтна цена	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Среднопретеглена цена на пазара ден напред	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
+/- 5%	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
Цир	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx	xxx xxx	x xxx
III. Технологични разходи %	xxx %		xxx %		xxx %		xxx %		xxx %		xxx %	

ОБЩО			
Юни 2024 г. - Юни 2023			
Показатели	Количество	Приход, млн. лв.	Приход, млн. лв.
	Привнесена энергия/мощность MW/MW		
I. Привнесена и распределена электрическая энергия в т.ч.	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx xxx
1. Приход от цен за доступ за абонентские клиенты	x xxx	x xxx	xx xxx
2. Приход от цен за доступ за абонентские клиенты	x xxx xxx	x xxx xxx	xx xxx
3. Приход от цен за пренос СН и пренос	x xxx xxx	x xxx xxx	x
3а. Приход от цен за пренос СН и пренос	x xxx xxx	x xxx xxx	xx xxx
4. Приход от цен за пренос НН	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx xxx
Субсидия нудна	x xxx		
II. Технологичные расходы	xxx xxx	x xxx xxx	xxx xxx
Закуплена от борса	xxx xxx	x xxx xxx	xxx xxx
III. Технологичные расходы. %			x,xx%
механические компоненты		x xxx	x xxx
затраты на общественное		x xxx	x
расходы за балансирование		x xxx	x xxx
Референтная цена, утвержденная с Решением ЦР		x xxx	xxx xxx
Прогнозная рыночная цена, утвержденная с Решением ЦР (стр.)		x xxx	xxx xxx
Платежная средневзвешенная рыночная цена		x xxx	xxx xxx
+/- 5%		x xxx	xxx xxx
т.г.		x xxx	xxx xxx

Рисаца Рисева
Ръководител отдели Контролинг и трейдинг

Велико Куришова
Финансов директор



Здравко Братоев
Зам. председател на СД

Йоаким Гаспар
Председател на СД

ОБЩО		
Юни 2024 г. - Яну 2024		
Количество привнесена энергия/ Привнесена мощност MW/MW	Приходи, млн.лв.	
X XXX XXX	X XXX	XXX XXX
X XXX	X XXX	XX XXX
X XXX XXX	X XXX XXX	XX XXX
X XXX XXX	X XXX XXX	X
X XXX XXX	X XXX XXX	XX XXX
X XXX XXX	X XXX XXX	XXX XXX
XXX XXX	X XXX XXX	XXX XXX
XXX XXX	X XXX XXX	XXX XXX
X,XX%		

ОБЩО		
Яну 2025 г. - Юни 2025		
Количество привнесена энергия/ Привнесена мощность MW/MW		Приход, левове
x xxx xxx	x xxx	xxx xxx
x xxx	x xxx	xx xxx
x xxx	x xxx	xx xxx
x xxx	x xxx	x
x xxx xxx	x xxx	xx xxx
x xxx xxx	x xxx	xxx xxx
xxx xxx	x xxx	xxx xxx
xxx xxx	x xxx	xxx xxx
x,xx%		

Приложение 2.7.2 Неповерителен вариант на Отчет на показателите за качество през 2024 г.;

Приложение 2.2.

Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори

1. Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2024 г.:

1.1. Планирани

Показатели	Отчетен период 01.01 – 31.12.2024 г.	Целеви стойности
1. SAIFI	x,xx	x,xx
2. SAIDI	xx,xx	xxx,x

1.2. Непланирани

Показатели	Отчетен период 01.01 – 31.12.2024 г.	Целеви стойности
1. SAIFI	x,xx	x,xx
2. SAIDI	xx,xx	xxx,x

Изготвил: инж. Аргир Тачев, отдел „Диспечерски център“

2. Постигнати показатели за качество на услугите за 2024 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01. – 31.12.2024 г.
1.	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор.	x
2.	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	x
3.	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	x
4.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	x
5.	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	x
6.	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	xx

Изготвил: инж. Стефан Костов, отдел „Връзка с клиенти“

Подписи:

Здравко Братоев
Заместник председател на СД



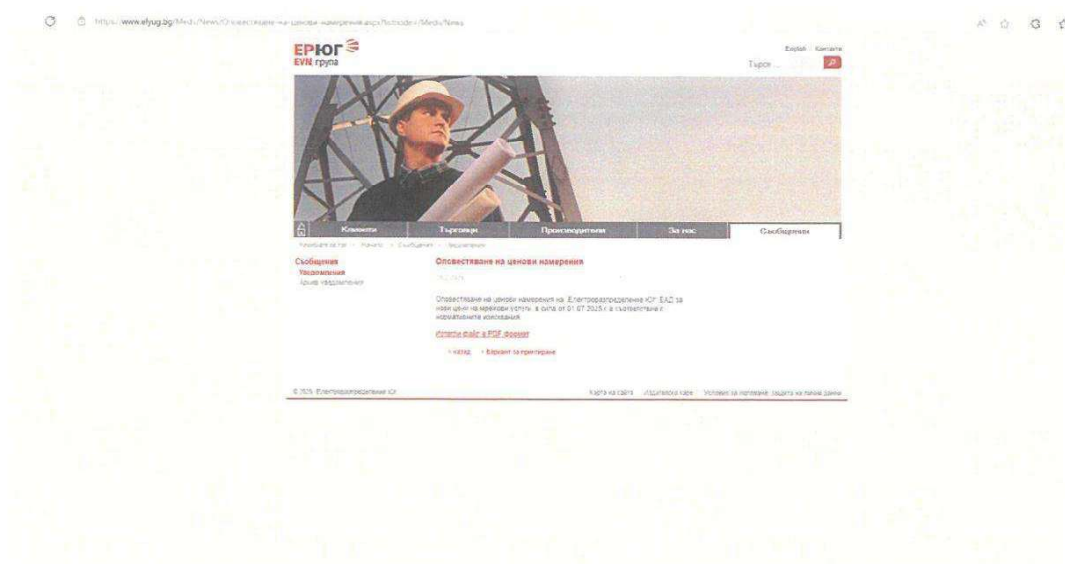
Йоахим Гасер
Председател на СД

Приложение 2.7.3. Копие от публикация за оповестяване, на основание чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 46 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;

Ценови намерения ЕР Юг: www.elyug.bg

Електроразпределение юг - Оповестяване на ценови намерения

<https://www.elyug.bg/Medii/News/%D0%9E%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%81%D1%82%D1%8F%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%B5-%D0%BD%D0%B0-%D1%86%D0%B5%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%B8-%D0%BD%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F.aspx?listnode=/Medii/News>



ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

- вестник: Марица
- дата: 28.02.2025
- размер: 12,8*13,9cm

Електроразпределение Юг ЕАД:



Оповестяване на ценови намерения на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за нови цени на мрежови услуги, в сила от 01.07.2025 г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг“ ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2025 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2025 г.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ бяха определени основните ценови параметри и необходими годишни приходи на електроразпределителните дружества за първата година на седмия регулаторен период.

В изпълнение на нормативните условия енергийните предприятия подават заявления в КЕВР за утвърждаване на необходими приходи и цени, както и всички свързани с тях показатели и коефициенти за изменението им по време на регулаторния период и утвърждаването им за втората година от седмия регулаторен период, които да са в сила от 01.07.2025 г.

Предложените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени, ще са определени на база одобрените с ценово решение от 30.06.2024 г. от КЕВР ценови параметри и необходими приходи за текущия регулаторен период, които ще бъдат коригирани в съответствие с изискванията на чл. 38 от НРЦЕЕ включително:

- прогнозна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на база на обективни прогнози, изготвени от дружеството съгласно указания от КЕВР
- разликата между прогнозната пазарна цена, заложена от КЕВР в предходното ценово решение и реалната цена, по която е закупена енергията за покриване на технологичните разходи от Българската независима енергийна борса на сегмент „Ден напред“, като ще бъдат отчетени получените от дружеството компенсация чрез Министерство на енергетиката по Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи
- разликата между прогнозните количества пренесена енергия, заложили в ценовото решение за текущия ценови период и реално достигнатите
- разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции
- инфлационен индекс, приложен към оперативните разходи на дружеството
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия

Ако в периода между настоящото оповестяване и подаването на заявлението в КЕВР настъпят промени в регулаторна рамка, то дружеството ще ги отрази своевременно.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката (изм. и доп., ДВ бр. 11 от 02.02.2023 г.) и чл.46 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп. ДВ бр. 65 от 06.08.2021 г.).



[illegible][illegible][illegible]

След определението на Конституционния съд

ЦИК отказа да брои бюлетини, прехвърли топката на Информационно обслужване



ЕКИБ НА „МАРИЦА“

Централната изборителна комисия (ЦИК) днес ще определието на Конституционния съд, произлизателно в национален мащаб на резултатите от промените на 27 октомври избори за народни представители и да бъде направено на "Информационно обслужване". Оттам ще трябва да излезе какво е отношението ни и какво е необходимо, за да излезат съответните закони и да се направят изчисленията, вписани от съда. Решението ще излезе единствено и ще има и касис сесии, в които резултатите от оценката се различават от официалните.

цизмините, предадени след изборите за 51-во Народно събрание.

„Определенето на Конституцията със съд възлага на Централната изборителна комисия повторно преброяване на бюлетини. Навън та ороуми допитания, што се провеждаме изборни кампании. ШПК ще потърси съдействието от съда - да ни парамити определението на съда на „Информационно оскуднение“, като поканваме от тях в най-кратък срок на тях. Информирателна база с несомнимостта от техническо обезпечаване на екипа и техника. Трѳва биде извършено въвеждане на данните от протоколите, които са изпратени на

Централната изборителна комисия в актуализираната база данни", каза говорителят на ЦИК Росица Матева след края на заседанието, организирано от БИА. Това значи, че става дума не за физическо преброяване, а за математическо изчисление.

В началото бе докладано, че завери и ЦИК е получен писмо от Конституционния съд, с което се изразява определението и са предадени на комисията на хартиен и електронен носител протоколи, отразяващи резултатите от извършена проверка на изборни книжа. Техническият носител е прибори и качава на ЦИК, а хартиените протоколи са запечатани в съста-

„ЦИК“ ще съхранява по надежден начин материалите от Конституционния съд и те ще бъдат използвани само и единствено за изпълнение на определението на съда“, каза председателят на комисията Касияна Нейкова. По-рано вчера министърът на правосъдието Георги Георгиевичи, че адвокатите на Конституционния съд трябва да се изпълняват, а не да се тълкуват.

Искат имунитетите на четирима от „Възраждане“

Прокуратурата предложи на и.ф. главния прокурор да поиска имунитетите на четирима депутати от „Възраждане“. Това са Ивайло Чорбев, Славчо Крумов, Йордан Тодоров и Никола Димитров.



За двамата от тях се иска задържане под стража, а за другите двамата - парична гаранция от 10 хиляди лева. За Петър Аналиев, който е кандидат за кмет на столичния район „Оборище“, пък ще се търси съдействие от ЦИК за сваляне на имунитета му.

Причината е в погреша на сградата на ЕК в София и безразличието, които съществиха миналата неделя протестна на „Възраждане“. По фасадата бяха хвърляни яйца, капаници с червена боя, след това беше запалена факла, която полетя към входа на институцията. При сблъсъците пострадаха десетима полицейски служители.

Според прокуратура-
та Никола Димитров и
Иордан Тодоров са пре-

одолели изграждения от
полицейските служите-
ли кордон. Достигнал до
вратата на сградата,
Димитров отказал да се
подчини на полицейско-
то разпореждане да се
върне обратно, проявил
яръкстена агресия, като
бухнал и блъскал по-
лицейци, а Тодоров показал
картата си на народен
представител и също
бухнал и обиднал служе-
телите на МВР.

Ивайло Чорбов хвърлял яйца, пълни с червена боя, по полицаите и по сградата на Представителството на Европейската комисия, отказал да се подчини на полицейските разпореждания, проявил и агресия

Петър Ананиев пък замерял фасадата на сградата с различни предмети, включително и пиротехнически изделия.

Шефовете на пожарна и полиция със заплата 5 бона



Основната заплата за полицаи и пожарници скача на 2296 лв. Досега тя бе 1466 лв. Ръстът е с 56,6%.

Полицейски инспектор, държавен служител с висше образование, в област на дирекция на МВР ще получава 2804 лв., а новите основни заплати на ръководния състав варират от 3100 лв. до 5000 лв. за директор на Главна дирекция, докато сегашното възнаграждение бе 3658 лв. Новите възнаграждения спазват ясни детайли, след като Комисията по вътрешна сигурност и обществен ред в Народното събрание прие вчера на първо четене Законопроект за държавния бюджет на Република България за 2025 г. - в частта за

бюджета на МВР

Министърът и политическото ръководство не изискваме сериозно повишение на качеството и ефективността на работата в МВР след увеличението на заплатите, обяви заместник-министърът на вътрешните работи Филип Попов. По думите му, предвиденият ръст на възнагражденията не е на капак, а е диференциран в съответствие с категорията държавен служител.

При представянето на бюджета ще посочено и разпределението на разходи в бюджета на МРБ по политиките. За противодействие на престъпността и опазване на обществения ред са предвидени 2 млрд., 490 млн. лв., за защита на границата и контрол на миграционните процеси - над 646 млн. лв., за пожарна безопасност и защита на населението - над 67 млн., а за управление и развитие на системата на МРБ - 321,5 млн. лв.

Осъдиха Александър Морфов за обида на шефа

Софийският районен съд призна режисьора Александър Морфов за виновен по делото за обida, заведено от директора на Народния театър „Иван Вазов“ Васил Василев.

Морфов е осъден да плати хиляда лева глоба и да поеме разноските по делото в размер на 2200 лв. Присъдата не е окончателна и може да бъде обжалвана в 15-дневен срок пред Софийския градски съд.

В присъдата е посочено, че Морфоз е виновен за това, че на 24 май 2023 г. в София, от сцената на театър „Българска армия“, по време на церемонията по връчване на годишните награди за театрално изкуство „Аскеер“, предаван на живо и разпространена чрез националния телевизионен канал БНТ 1, е казал публично нещо, унизило за честта и достоинството на Василев.

Планови ремонти
на Електроразпределение Юг ЕАД

на 05.03.2025г. от 10:00 ч. до 12:00ч. в гр. Седнедиево - западната част на разгледаното НО ТП "Булчеша", ТП "Сладковина", ТП "Зреничани кулани", ТП "Бог Команар", ТП "Полчица", СКП.26 и БКП.26 и от 12:00ч. до 14:00ч. в с. Найдан Гераво - цялото село, с Драгумир - цялото село, гр. Седнедиево и Топичари - цялата част от Кереманска Гора, гр. Седнедиево

на 06.03.2025г. от 09:00ч. до 16:30ч. в с. Дълго поле общ. Калояново, от 09:00ч. до 10:00ч. ч. от 16:30ч. до 18:30ч. в с. Дълго Поле и района около селата/селища в с. Ръжево Конаре, днешните задръжани от ТП.1, ТП.3, ТП.5, ТП "Водоснабдяване", ТП "Водострой", ТП "Изнерни Материали" и ТП "Сградни Део"

Повече информация на тел. 0700 1 0007 (на цената на един градски разговор за стационарни телефони), на сайта www.olyug.bg или в из-близкия EVN Офис. Моля да ни извините за създаденото неудобство!

Электроразпределение Юг ЕАД

Оповестяване на ценови намерения на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за нови цени на мрежови услуги, в сила от 01.07.2025 г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг“ ЕАД оповестява в средствата за масова информация че не по-късно от 31 март 2025 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на новия ценят за предоставяните меркови услуги; за достъп и пренос на електроенергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2025 г.

С Решение № 11-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ бяха определени окончателните ценови параметри и необходимите годишни приходи на електропродателските дружества за първата година на седмичен регулаторен период.

В изпълнение на нормативните условия електроенергетичните предприятия подават заявления в КЕВР за утвърждаване на необходимите приходи и цени, както и всички съобразни с тях показатели и коефициенти за изменение на им по време на регулаторен период и утвърждаването им за втората година от седмичен регулаторен период, които да са в сила от 01.07.2025 г.

предметното от Енергийния регулаторен ЮР ЕАР данни за определяне на базисното потребление с ценови разходи от 30.06.2024 г. от КЕВР ценови параметри и необходимите приходи за текущи регулаторен период, които ще бъдат коригирани в съответствие с изчисленията на чл. 38 от НРПЗЕ (счетоводителна пропозиция данни на електроенергичната енергия за първене на технологичните разходи на базис на обективна прогноза изготвена от дружеството съгласно указанията от КЕВР

- разликата между прогнозираната пазарна цена, заложена от КЕВР, предвидените ценови решения и разликата между прогнозираните и реалните ценови разходи за електроенергията на балансиращата електроенергийна борса на семен. Ден напред, като ще бъдат отчетени полуконите от дружеството компенсация чрез Министерството на енергетиката на енергийната мрежа за компенсиране на разходите на операторите на електроенергийната мрежа за електропреносните разходи за захранване на количествата електроенергийна енергия, поробена за технологични разходи
- разликата между прогнозираните количества пренесена енергия, заложена в ценовите решения за захранване ценови периода и реално данните
- разликата между прогнозираните и реалните ценови разходи за инвестиционни
- инфляционен индекс, приложен към операционните разходи на дружеството;
- разходи, произлизащи реално от нива на цените на балансиращата енергия

Електрозапоздравление ЮГ ЕАД:

Оповестяване на ценови намерения на „Електрозапоздравление ЮГ“ ЕАД за нови цени на електроенергия, в сила от 01.07.2025 г.

В съответствие с нормативните изчисления „Електрозапоздравление ЮГ“ ЕАД съобщава в средата за масова информация, че на 31 март 2025 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяне на електроенергия и услуги за доставка и пренос на електрическа енергия през електрозапоздравителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2025 г.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ бяха определени основните ценови параметри и необходимите горивни приходи на електрозапоздравителните дружества за първата година на седмичния регулаторен период. В изпълнение на нормативните условия енергийните предприятия подават заявления в КЕВР за утвърждаване на необходимите горивни приходи, които и всички съобразни с тях показателни и корекции за изменение им по време на регулаторния период и утвърждаването им за втората година от седмичния регулаторен период, които да са в сила от 01.07.2025 г.

Предложението на „Електрозапоздравление ЮГ“ ЕАД, което са определени на база одобрения с ценово решение от 30.06.2024 г. на КЕВР ценови параметри и необходимите горивни приходи за текущия регулаторен период, които ще бъдат коригирани в съответствие с изчисленията на чл. 38 от НРДЗЕ включително:

- прогнозна цена на електрическата енергия за покритие на технологичните разходи на база на обикновени прогнози, изготвени от дружеството съгласно указания от КЕВР
- разликата между прогнозната пазарна цена, заложена от КЕВР в предходното ценово решение и реалната цена, по която е закупена енергията за покритие на технологичните разходи от Българската национална енергийна борса на сегмент „Ден напред“, като ще бъдат отчетени получените от дружеството компенсационни приходи от енергетиката по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електроенергийната и на електрозапоздравителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи
- разликата между прогнозираните количества пренесена енергия, заложен в ценовото решение за текущия ценови период и реално доставените
- разликата между прогнози и реализирани разходи за инвестиции
- инфлационен индекс, приложен към оперативните разходи на дружеството
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия

Ако в периода между настоящото оповестяване и подаването на заявлението в КЕВР настъпят промени в регулаторна рамка, то дружеството ще ги отрази своевременно.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (изм. и доп., ДВ бр. 11 от 02.02.2023 г.) и чл. 46 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., ДВ бр. 65 от 06.08.2021 г.).

ЕРЮГ
EVA group

24 часа ПЕТЪК, 28 ФЕВРУАРИ 2025 г.

ОБЯВИ 35

**КРАЙНИЯТ
СРОК ЗА
ПРИЕМАНЕ**
на картата
в рубриката
„Семайни обяви“
за събота е в
ПЕТЪК ДО 12 ЧАСА.

ВЪЗПОМЕНАНИЕ
Навършват се 21 години
от смъртта на
Христо Жейнов
(ДЖИНО)
Поклон пред светлата му памет!
От семейството



Д-р Христо Жейнов, ОБЯВИ, ОБЯВИ

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД:

EVN

Оповестяване на ценови намерения на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в сила от 01.07.2025 г.

В съответствие с нормативните изчисления „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, като качество си на лицензиран източник на електрическа енергия, оповестява в средата за масова информация, че на 31 март 2025 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2025 г.

Като и в предходни ценови периоди, заявлението за нови цени на дружеството ще следва принципите за качество клиентско обслужване и ще отразява настъпващите промени, свързани с развитието на електроенергийния пазар в България

Заявлението ще бъде изготвено въз основа на последните промени в Закона за енергетика, и предложението промени в Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, и ще включва:

- прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия за осигуряване на потребителите на битови клиенти на ниско напрежение, изчислени на база на прогнозираните количества енергия
- компенсация за дейността „оснабдяване с електрическа енергия от източник на енергия“, която съгласно нормативната уредба включва икономически разходи и възвръщаемост за дейността, която и разходи за балансиране

Ако в периода между настоящото оповестяване и подаването на заявлението в КЕВР настъпят промени в регулаторна рамка, то дружеството ще ги отрази своевременно.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (изм. и доп., ДВ бр. 16 от 23.02.2024 г.) и чл. 46 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., ДВ бр. 65 от 06.08.2021 г.).

ОБЯВА

Министерство на туризма

Обявява търсено наддаване за отдаване под наем на обект - изключителна държавна собственост, обособена част от крайбрежната плажна линия, представляваща морски плаж, Буните 2 - Изток и морски плаж, Буните 2 - Запад, изходящи се в община Варна, област Варна.

1. Морски плаж, Буните 2 - Изток е с обща площ в размер на 1533 кв.м, съставляваща поземлен имот с идентификатор 10135-2536-167 по кадастралната карта и кадастралните регистри на землищата на гр. Варна, район Приморско, община Варна, област Варна, одобрен със Заповед № РД-18-92/14.10.2008 г. на изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастръ, индивидуализиран съгласно данните в Акт за изключителна държавна собственост № 1515/19.05.2015 г. и специализираната карта и регистър за обект. Морски плаж № 24 - 10135-2536-187, Буните 2, приети с Протокол № 5 от 12-13.02.2013 г. на Комисията по чл. 18 от Наредба № 1 от 16 септември 2008 г. за създаването и поддържането на специализираните карти и регистри на обектите по чл. 6, ал. 4 и 5 от ЗНЧК.

Актуалната плажна площ на морски плаж, Буните 2 - Изток по смисъла на § 1, т. 5 от Допълнителни разпоредби на Закона за устройството на Черноморското крайбрежие е в размер на 1225 кв.м и с точен по границите от № 1 до № 24 включително, определени в координатна система „Българска геодезическа система 2005“.

В актуалната плажна площ на морски плаж, Буните 2 - Изток не са включени площта на каменист плаж в размер на 295 кв.м и площта, заета от обекти на инфраструктура в размер на 13 кв.м, представляващи 2 броя бетонни площадки с площ от 6 кв.м и 5 кв.м.

Морски плаж, Буните 2 - Изток е с дължина на бреговата линия 99 метра и с точен по границите, определящи общата площ на морския плаж от № 1 до № 135 включително, определени в координатна система „Българска геодезическа система 2005“.

2. Морски плаж, Буните 2 - Запад е с обща площ в размер на 6579 кв.м, съставляваща поземлен имот с идентификатор 10135-2536-186 по кадастралната карта и кадастралните регистри на землищата на гр. Варна, район Приморско, община Варна, област Варна, одобрен със Заповед № РД-18-92/14.10.2008 г. на изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастръ, индивидуализиран съгласно данните в Акт за изключителна държавна собственост № 1516/19.05.2015 г. и специализираната карта и регистър за обект. Морски плаж № 25 - 10135-2536-165, Буните 2, приети с Протокол № 5 от 12-13.02.2013 г. на Комисията по чл. 18 от Наредба № 1 от 16 септември 2008 г. за създаването и поддържането на специализираните карти и регистри на обектите по чл. 6, ал. 4 и 5 от ЗНЧК.

Актуалната плажна площ на морски плаж, Буните 2 - Запад по смисъла на § 1, т. 5 от Допълнителни разпоредби на Закона за устройството на Черноморското крайбрежие е в размер на 6238 кв.м и с точен по границите от № 25 до № 46 включително, определени в координатна система „Българска геодезическа система 2005“.

В актуалната плажна площ на морски плаж, Буните 2 - Запад не е включена площта на каменист плаж в размер на 341 кв.м.

Морски плаж, Буните 2 - Запад е с дължина на бреговата линия 177 метра и с точен по границите, определящи общата площ на морския плаж от № 16 до № 35 включително, определени в координатна система „Българска геодезическа система 2005“.

Към обекта е включена и прилежащата към него акватория с широчина 200 м, измерена от бреговата линия. Принадлежност на морския плаж са притежаваните обекти и съоръжения, които ще бъдат поставени върху обекта и елементите на техническата инфраструктура, съществуващи и които ще бъдат изградени върху обекта, необходими за използването на притежаваните обекти и съоръжения.

Тържът се провежда на 07.04.2025 г. от 14:00 часа в сградата на Министерство на туризма.

Начална цена на обекта - 32 349,00 лв. (тридесет и две хиляди триста четиридесет и девет лева) без ДДС.

Съгласно на наддаване в размер на 3 234,00 лв. (три хиляди на стотина лева) наддаване е до 10% от началната цена.

Срок на изготвянето на документация - 5 години
Цена на тържовната документация - 1000 лв. (хиляда лева)

Изискванията към кандидатите са описани в тържовната документация, която може да бъде получена от 9:00 часа на 28.02.2025 г. до 17:00 часа на 31.03.2025 г. Изключително, след като кандидатът изпрати на следния имейл адрес: largov@tourism.gov.bg, искане свободен текст, подписано с електронен подпис или подписано от кандидата, или неговия представител или съоръжен, като и платения документ за заплащане на тържовната документация по смисъла на Министерството на туризма - IBAN BG71 BNBG 9661 3000 1171 01, BIC: BNBGBGSD. Електронният подпис следва да е на името на кандидата или неговия законен представител, а в случаите, когато искането се подава от пълномощник, на името на пълномощника, като към имейла следва да бъде приложено и сканирано копие на пълномощнието. В срок до един работен ден след получаване на искането с платения документ на горепосочения имейл на Министерството на туризма, тържовната документация се изпраща в pdf файлове на имейла, от който е възможно искането.

Заявлението за участие в тържът се приема всеки работен ден от 9:00 часа на 28.02.2025 г. до 17:00 часа на 31.03.2025 г. Изключително по един от следните начини:

1. Изпратени в запечатан непрозрачен голям плик в Министерство на туризма по лицензиран пощенски оператор/курьер с препоръчително писмо с обратна разписка на адрес: пр. София, ул. „Свобода“ № 1, Министерство на туризма, на вниманието на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“. Заявлението трябва да са лодени своевременно, така че да пристигнат в Министерството на туризма до посочената по-горе крайна дата и час. Получените писмове се регистрират от служителя на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“ в нарочен регистър в Министерството на туризма в деня на получаването им.

2. На място в сградата на Министерство на туризма, на адрес пр. София, ул. „Свобода“ № 1, на вниманието на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“. Подаването и регистрирането на заявлението за участие в тържовната процедура се извършва лично от кандидата, чрез лицето с предоставената власт по регистрацията на тържовния имейл лично от физическото лице, или от изрично писмено нотариално упълномощено от так лице срещу представяне на лична карта. Получените писмове се регистрират в момента на получаването им от служителя на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“, в нарочен регистър в Министерството на туризма, който се подписва от кандидата.

Заявлението трябва да са лодени своевременно, така че да пристигнат в Министерството на туризма до посочената крайна дата и час. Заявлението следва да са поставени в похвалка непрозрачен плик, който да побира размер А4 и да е обозначен с надпис: „Заявление за участие в тържът за отдаване под наем на обекта и наименованието на кандидата и ЕВК /логото кандидатът е юридическо лице, адрес за кореспонденция, телефон, електронен адрес за връчване на съобщения“.

Телефон за информация относно тържът: 02/90-46-654, 02/90-46-650 и 02/90-46-635

Лицата, закупящи тържовни документи, извършват свободно и самостоятелно оглед на обекта без да е необходимо предварителна заявка.

ОБЯВА

Министерство на туризма

Обявява търсено наддаване за отдаване под наем на обект - изключителна държавна собственост, обособена част от крайбрежната плажна линия, представляваща морски плаж, Елените 1, намирайки се в община Несебър, област Бургас, с обща площ в размер на 16 524 кв.м, съставляваща поземлен имот с идентификатор 27454-502-121 по кадастралната карта и кадастралните регистри на землищата на с. Еленя, община Несебър, област Бургас, одобрени със Заповед № РД-18-47/03.10.2005 г. на изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастръ, индивидуализиран съгласно данните в Акт за изключителна държавна собственост № 1437/24.06.2014 г. и специализираната карта и регистър за обекта „Елените 1“, приети с Протокол № 1 от 16.01.2013 г. на Комисията по чл. 18 от Наредба № 1 от 16 септември 2008 г. за създаването и поддържането на специализираните карти и регистри на обектите по чл. 6, ал. 4 и 5 от Закона за устройството на Черноморското крайбрежие.

Актуалната плажна площ на морски плаж, Елените 1 по смисъла на § 1, т. 5 от Допълнителни разпоредби на Закона за устройството на Черноморското крайбрежие е в размер на 16 447 кв.м и с точен по границите от № 1 до № 155 включително, определени в координатна система „Българска геодезическа система 2005“.

В актуалната плажна площ на морски плаж, Елените 1 не са включени общата площ, заета от обекти на инфраструктура в размер на 47 кв.м, представляващи стълб с площ в размер на 5,77 кв.м, стълб с площ в размер на 4,38 кв.м, и с площ в размер на 24,17 кв.м, подпорна стена с площ в размер на 2,08 кв.м, стълб с площ в размер на 0,94 кв.м, стълб с площ в размер на 4,40 кв.м, бетонова площадка с площ в размер на 2,28 кв.м и загравена площ в размер на 30 кв.м.

Морски плаж, Елените 1 е с дължина на бреговата линия 729 метра и с точен по границите, определящи общата площ на морския плаж от № 1 до № 135 включително, определени в координатна система „Българска геодезическа система 2005“.

Към обекта е включена и прилежащата към него акватория с широчина 200 м, измерена от бреговата линия. Принадлежност на морския плаж са притежаваните обекти и съоръжения, които ще бъдат поставени върху обекта и елементите на техническата инфраструктура, съществуващи и които ще бъдат изградени върху обекта, необходими за използването на притежаваните обекти и съоръжения.

Тържът се провежда на 07.04.2025 г. от 11:00 часа в сградата на Министерство на туризма.

Начална цена на обекта - 84 196,90 лв. (осемдесет и четири хиляди деведесет и шест лева) без ДДС.

Съгласно на наддаване в размер на 8 419,69 лв. (осем хиляди на стотина лева) наддаване е до 10% от началната цена.

Срок на изготвянето на документация - 5 години
Цена на тържовната документация - 1000 лв. (хиляда лева)

Изискванията към кандидатите са описани в тържовната документация, която може да бъде получена от 9:00 часа на 28.02.2025 г. до 17:00 часа на 31.03.2025 г.

Изключително, след като кандидатът изпрати на следния имейл адрес: largov@tourism.gov.bg, искане свободен текст, подписано с електронен подпис или подписано от кандидата, или неговия представител или съоръжен, като и платения документ за заплащане на тържовната документация по смисъла на Министерството на туризма - IBAN BG71 BNBG 9661 3000 1171 01, BIC: BNBGBGSD. Електронният подпис следва да е на името на кандидата или неговия законен представител, а в случаите, когато искането се подава от пълномощник, на името на пълномощника, като към имейла следва да бъде приложено и сканирано копие на пълномощнието. В срок до един работен ден след получаване на искането с платения документ на горепосочения имейл на Министерството на туризма, тържовната документация се изпраща в pdf файлове на имейла, от който е възможно искането.

Заявлението за участие в тържът се приема всеки работен ден от 09:00 ч. на 28.02.2025 г. до 17:00 часа на 31.03.2025 г. Изключително по един от следните начини:

1. Изпратени в запечатан непрозрачен голям плик в Министерство на туризма по лицензиран пощенски оператор/курьер с препоръчително писмо с обратна разписка на адрес: пр. София, ул. „Свобода“ № 1, Министерство на туризма, на вниманието на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“. Заявлението трябва да са лодени своевременно, така че да пристигнат в Министерството на туризма до посочената по-горе крайна дата и час. Получените писмове се регистрират от служителя на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“ в нарочен регистър в Министерството на туризма в деня на получаването им.

2. На място в сградата на Министерство на туризма, на адрес пр. София, ул. „Свобода“ № 1, на вниманието на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“. Подаването и регистрирането на заявлението за участие в тържовната процедура се извършва лично от кандидата, чрез лицето с предоставената власт по регистрацията на тържовния имейл лично от физическото лице, или от изрично писмено нотариално упълномощено от так лице срещу представяне на лична карта. Получените писмове се регистрират в момента на получаването им от служителя на дирекция „Концесионирание, наемна и регулаторна дейност в туризма“, в нарочен регистър в Министерството на туризма, който се подписва от кандидата.

Заявлението трябва да са лодени своевременно, така че да пристигнат в Министерството на туризма до посочената крайна дата и час. Заявлението следва да са поставени в похвалка непрозрачен плик, който да побира размер А4 и да е обозначен с надпис: „Заявление за участие в тържът за отдаване под наем на обекта и наименованието на кандидата и ЕВК /логото кандидатът е юридическо лице, адрес за кореспонденция, телефон, електронен адрес за връчване на съобщения“.

Телефон за информация относно тържът: 02/90-46-654, 02/90-46-650 и 02/90-46-635

Лицата, закупящи тържовни документи, извършват свободно и самостоятелно оглед на обекта без да е необходимо предварителна заявка.

Приложение 2.7.4. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1 000 лева, преведени по сметка на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифите за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г.);



Местни преводи на средства

Дебит сметка
BG82CITI92501000109100

Име на сметка
ELECTRORAZPREDELNIE YUG EAD

Име на клон
CITIBANK EUROPE PLC,BULGARIA BRANCH

Валута на плащане
BGN - BULGARIAN LEV

Метод на плащането
Левово плащане

Тип плащане
Бюджетно плащане

Сума на превода
1.000,00

Основания за плащане

Статус

Зработен

Под-статус

--

Референция на транзакцията
08550KRFO2F

Валъор
03/26/2025

Основания за плащане
ПИСМО 521/ТАКСА ЗАЯВЛ УТВ ЦЕНИ ЧЛ 1
АЛ 1 Т 3 ЗЕ ЕР ЮГ СУ

Индикатор за таксите
За наша сметка

Номер на сметката за таксите
BG82CITI92501000109100

Произход на средства
--

Метод на доставяне
БИСЕРА

Поверително
Не

Маркирай това плащане като важно
Не

Данни за бенефициента

Номер на сметка на бенефициент
BG78BNBG96613000142001

Код на банката на бенефициент
BNBG9661

Код на плащане / Вид плащане
--

Име на бенефициент
КЕВР

ИмеНаБанкаНаБенефициент
БНБ

Бюджетно плащане

Тип
Други

Идентификационен тип
БУЛСТАТ

Идентификационен Номер
115552190

Тип документ
9-ДРУГИ

Номер на документа, по който се плаща
--

Дата на документа
03/26/2025

Задължено лице
Elektrozpredelenie Yug EAD

Период за бюджетно плащане

Начална дата Крайна дата
07/01/2025 06/30/2026

Детайли на наредител





Име на наредител
ELEKTRORAZPREDELNIE YUG BGN2

Номер на сметка на наредителя
BG82CITI92501000109100

Наредител Адрес Ред 1
--

Наредител Адрес Ред 2
--

Наредител Адрес Ред 3
--