

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.9.

Неповерителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за утвърждаване на цени за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката

В неповерителния вариант е заличена информация, представляваща лични данни, търговска и/или производствена тайна за дружеството.

Личните данни са заличени на основание чл. 25, т. 2 от Общия регламент за защита на данните и чл. 25ж, ал. 1 от Закона за защита на личните данни.

Търговската и производствена тайна са заличени на основание чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията. Информацията е свързана със стопанската дейност и запазването ѝ в тайна е в интерес на дружеството, поради което тя следва да не бъде използвана или разгласявана неправомерно и без съгласието на управляващите от дружеството, което я предоставя.

В заявлението е обозначено със знак „X“ къде конкретно е поверителната информация или тя изцяло е заличена (забелена).

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

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

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

От „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

(пълен 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 Изпълнителен член на Съвета на директорите

2. АЛЕКСАНДЪР СИПЕК

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Заместник-председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2020 г. следните цени:

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

- за небитови клиенти - 0,01917 лв./кВт./ден;

- за битови клиенти - 0,01917 лв./кВт./ден.

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

- на средно напрежение - 0,00919 лв./кВтч.;

- на ниско напрежение - 0,03082 лв./кВтч.

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

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за трета ценова година от пети регулаторен период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.;

2.1.1. Справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (6 броя);

2.1.2. Обосновка на инвестиционна програма за втора ценова година от пети регулаторен период;

2.2. Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за 2019 г. и отчет на инвестиционна програма за 2019 г. по обекти;

2.3. Инвестиционна програма за 2020 г. и 2021 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД с приложена подробна инвестиционна програма за 2020 г.;

2.4. Отчет на показателите за качество, постигнати от „Електроразпределение Юг“ ЕАД през 2018 г.;

2.5. Заверен от одитор годишен финансов отчет на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за 2019 г.;

2.6. 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;

2.7. 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.);

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

2.9. Непроверителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за утвърждаване на цени за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката;

2.10. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

(подробен опис на прилаганите 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.

Дата

.

Подписи :

1.

(Здравко Братоев)

2.

(Александър Сипек)

Д Е К Л А Р А Ц И Я *

Долуподписаният.....,

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на.....

(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:

Подпис:

*Декларацията се попълва 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: **Анна Антонова Димитрова**

(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 XXXXXXXXXXXX от МВР XXXXX.

(дд.мм.гггг) (орган по издаване)

Дата 26.03.2020 г.

Подписи :

1.

(Здравко Братоев)

2.

(Александър Сипек)

(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.)

Забележка:

- За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

В зависимост от заявената за утвърждаване цена, към заявлението се прилагат:

1. Информация за 12-месечен отчетен период (базисна година);
2. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;
3. Финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и чл. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ);
4. Техничко-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от НРЦЕЕ;
5. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;
6. Данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);
7. Информация за планираните инвестиции по направления и групи обекти в съответствие с методиката по чл. 3, ал. 5 от НРЦЕЕ;
8. Обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, в т.ч. постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност – развитие и подобрене на мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;
9. Подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;
10. Справки, които включват изискваната от комисията информация. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;
11. Допълнителна информация относно ценообразуващите елементи по искане на комисията или при необходимост от допълнителна обосновка;
12. Всякаква друга информация, която заявителят счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискана от комисията;
13. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.

Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за трета ценова година от пети регулаторен период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г.

**Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и
пренос през електроразпределителната мрежа
на „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД
за Трета ценова година от Пети регулаторен период
01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.**

I. Основание за изготвяне

Настоящото заявление от „Електроразпределение юг“ ЕАД (ЕР 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, обн., ДВ, бр. 52 от 22.06.2018 г. и се отнася за трета ценова година от Пети регулаторен период с начало от 01.07.2020 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 Пети регулаторен период, трета ценова година от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 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-11 от 01.07.2018г. КЕВР определи тригодишна продължителността на Пети регулаторен период (2018-2020 г.).?

IV. Изменение на цените по време на регулаторния период

Съгласно чл. 38, ал. 3 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. 6 При прилагане на метода "горна граница на приходи" се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(\text{Путв.} - E_{\text{прог.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{пр.}} \right)_{t-1} - \left(\text{Потч.} - E_{\text{отч.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{пр.}}^1 \right)_{t-1} \pm P_{t-2},$$

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 Пети регулаторен период

С Решение № Ц- 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цените за първата година, от Пети регулаторен период, по които ЕР Юг предоставя услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа. Ценообразуващи елементи на цените, одобрени от КЕВР са:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД		
1	Експлоатационни и административни разходи	XXXX
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	XXXX
3	Разходи за амортизации	XXXX
4	Регулаторна база на активите	XXXX
4.1.	Призната балансова стойност на активите	XXXX
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	XXXX
4.3.	Необходим оборотен капитал	XXXX
5	Норма на възвръщаемост на капитала	XXXX
6	Възвръщаемост (р.4*р.5)	XXXX
7	Корекция с фактор Z	XXXX
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	XXXX
9	Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8)	XXXX
10	Количество електрическа енергия за разпределение	XXXX

2. Годишни корекции за трета ценова година от Пети регулаторен период съгласно чл. 38 от НРЦЕЕ

а. Количество енергия за разпределение

При дефиниране на параметъра количество енергия за разпределение за Пети регулаторен период беше изготвен детайлен анализ на факторите, оказващи влияние на потреблението, както и наличната статистическа информация. В тази връзка прогнозата на потреблението за небитови и битови клиенти беше калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия, базираци се на статистическа информация за последните 10 г., като беше отчетено и засилващото се влияние на енергийната ефективност и очакваното развитие на бизнеса в региона.

През 2018 и 2019 година не са настъпили значителни изменения в средата и факторите, оказващи влияние на потреблението в югоизточна България.

В тази връзка Дружеството запазва ценовия параметър „Количество електрическа енергия за разпределение“ определен за първа ценова година от V-тия регулаторен период в размер на XXXX XXXX

б. Експлоатационни и административни разходи

Съгласно чл. 38, ал. 3 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.

Дружеството е използвало данни от страницата на НСИ за Средногодишен ИПЦ, предходната година. (<http://www.nsi.bg/bg/content/2518/%D1%81%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%88%D0%BD%D0%B8-%D0%B8%D0%BF%D1%86-%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D1%85%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%B0%D1%82%D0%B0-%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B0-100>)

Видно от данните е, че средногодишният индекс на потребителските цени за 2019 г. е XXXX

В тази връзка, следвайки разпоредбите на чл. 38, ал. 3 т.1 от НРЦЕЕ, Дружеството индексира експлоатационните и административни разходи одобрени за Пети регулаторен период възлизащи на XXXX хил.лв, в едно с признатата корекция с инфлационен индекс за Втори ценови период възлизаща на XXXX хил.лв с XXX средногодишна инфлация за 2019г.

Експлоатационни и административни разходи XXXX

Следователно за Трети ценови период, Дружеството е изменило ценовия параметър експлоатационни и административни разходи с кумулирана корекция с инфлационен индекс за периода 2018г. и 2019 г. с обща стойност от XXXX хил.лв.

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

С ценово решение № Ц- 11 от 01.07.2018 г. КЕВР извърши корекции на необходимите приходи на електроразпределителните дружества, отразяващи отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции.

Дружеството е приложило същия подход, като е направена съпоставка между планирани и отчетени инвестиции за 2018 г. и 2019 г.

Приложена е Таблица 2С1, в която е направена калкулация на корекцията съгласно подхода на КЕВР от последното ценово решение.

Размерът на корекцията, с която трябва да се коригират необходимите приходи на Дружеството за третата година от Пети регулаторен период, е (плюс) XXXX

d. Корекция с фактор Z

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38 ал. 6 и ал. 7, като е изчислило фактор Z съгласно формулите разписани в ал. 6 и ал. 7. на стойност XXXX

В резултат на отчетните данни за пренесена електрическа енергия и цена на технологичните разходи на пазара ден напред за периода 07.2019 – 02.2020 и прогнозни количества пренесена енергия и прогнозна цена на технологичните разходи на пазара ден напред за периода 03.2020-06.2020 е калкулиран фактор Z на обща стойност XXXX

Приложена е Справка 9 с калкулация на фактор Z с отчетни данни до месец Февруари прогнозни количества и цени до 30.06.2020 г. за пазара ден напред.

Направена е калкулация на параметъра Pt-2 в резултат на която той е изчислен в размер на XXXX XXXX

Приложена е Справка 9А с калкулация на параметъра Pt-2.

Разходи за балансиране

С решение Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР за Втори ценови период се запазват признатите разходи за балансиране утвърдени за първата година от Пети регулаторен период в размер на XXXX

Дружеството е приложило XXXX размер на разходите за балансиране за третата година от Пети регулаторен период.

В тази връзка разходите за балансиране за Трети ценови период от Пети регулаторен период възлизат на XXXX

е. Оборотен капитал и възвръщаемост върху оборотния капитал

Дружеството е актуализирало ценовия параметър „Необходим оборотен капитал“ като е приложило същия подход, използван от КЕВР в ценово решение Ц-19 от 01.07.2019 г.

В резултат на приложените корекции на ценовите параметри, описани по-горе (от „а“ до „е“), необходимият оборотен капитал за третата година от Пети регулаторен период възлиза на XXXX XXXX

ф. Необходими годишни приходи за Трети ценови период от Пети регулаторен период

На база на извършените корекции на ценовите параметри, описани по-горе, са изчислени необходимите приходи за Трети ценови период от Пети регулаторен период, влизащ в сила от 01.07.2020 до 30.06.2021 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД		Ц-19 от 01.07.2019	Трети ценови период
1	Експлоатационни и административни разходи	XXXX	XXXX
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	XXXX	XXXX
3	Разходи за амортизации	XXXX	XXXX
4	Регулаторна база на активите	XXXX	XXXX
4.1.	Призната балансова стойност на активите	XXXX	XXXX
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	XXXX	XXXX
4.3.	Необходим оборотен капитал	XXXX	XXXX
5	Норма на възвръщаемост на капитала	XXXX	XXXX
6	Възвръщаемост (р.4*р.5)	XXXX	XXXX
7	Корекция с фактор Z	XXXX	XXXX
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	XXXX	XXXX
9	Корекция с инфлационен индекс (И) , хил. лв.	XXXX	XXXX
10	Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8)	XXXX	XXXX
10	Количество електрическа енергия за разпределение	XXXX	XXXX

VI. Цени:

Видно от приложената таблица по-горе необходимите годишни приходи за Трети ценови период от Пети регулаторен период са калкулирани на обща стойност **XXXX**

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

При определяне на цената за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти Дружеството счита, че необходимите приходи, които трябва да покрият постоянните разходи предизвикани от небитови клиенти са сравнително коректно определени за Първи и Втори ценови период от Пети регулаторен период. В тази връзка необходимите приходи от цена достъп до разпределителната мрежа за Трети ценови период са калкулирани като определените необходими приходи от цена достъп до разпределителната мрежа за Втори ценови период са актуализирани с общото изменение на необходимите приходи за Трети ценови период. По този начин се запазва структурата на необходимите приходи от цена достъп за небитови клиенти. Съгласно описания подход за Трети ценови период от Пети регулаторен период Дружеството е калкулирало необходимите приходи от цена достъп на небитови клиенти в размер на **XXXX**

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

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

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.

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

$$\text{Цдост. (неб.к)} = \text{XXXX} \quad \text{лв} / \text{XXXX} \quad \text{Кв.} / 365 \text{ дни}$$

$$\text{Цдост. (неб.к)} = \mathbf{0,01917} \text{ лв./кВт./ден}$$

2. Цена за достъп до разпределителната мрежа на битови клиенти:

Към настоящия момент цената за достъп до разпределителната мрежа на битови клиенти се определя на база консумирана електроенергия.

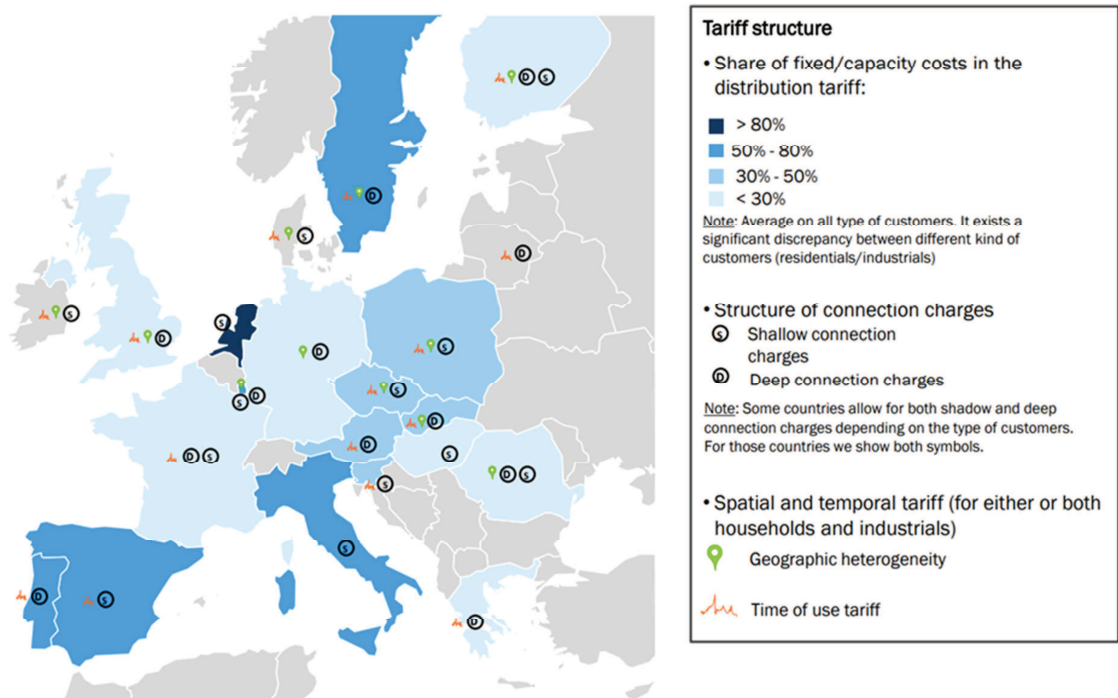
Дружеството счита, че този подход не отразява справедливо логиката за покриване на постоянните разходи с одобрени необходими приходи. Постоянните разходи на дружеството не зависят от консумираната електроенергия и в тази връзка следва цената която клиентите заплащат за покриване на тези разходи да не бъде определяна на база консумирана електрическа енергия. При прилагане на справедлив подход дружеството следва да събира приходите от цена достъп на равни месечни вноски независещи от консумацията на електроенергия за конкретен месец.

Регулатора вече е възприел този подход при небитовите клиенти като от 01.7.2011 г. определя цената за достъп на база предоставена мощност.

Цена достъп за битови клиенти на база мощност, както и други тарифни компоненти обвързани с мощността предоставена на крайния клиент или фиксирана компонента от стойността на мрежовата услуга (т.нар. Fixed charge or contracted capacity charges), са широко разпространени в страните от Европейския Съюз (ЕС). В 18 страни-членки са докладвани мрежови тарифи, които съдържат фиксирани компоненти включително цена

достъп за битови клиенти на база мощност, в 11 от тези страни въпросните фиксирани компоненти определят между 30% и над 80% от общата стойност на цената за достъп до електроразпределителната мрежа за крайни клиенти, включително битови такива .

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 ВЕИ мощности, 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 КЕВР, 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.



Source: European Commission (2015), "Study on tariff design for distribution systems"
https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/20150313%20Tariff%20report%20final_revREF-E.PDF

Няколко конкретни примера :

- Австрия - при предоставена мощност от над 36А, клиентите заплащат стойност равна на предоставената мощност умножена по фиксирана такса, както и фиксирана такса за измерване и фактуриране за всеки пренесен kWh. При свързани мощности под 36А (всички битови клиенти) се 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;
- Великобритания - мрежовите тарифи за битови клиенти се определят от фиксирана мрежова компонента (плоска такса) и компонента, определена от присъединената мощност на клиента;
- Франция - разходите, предизвикани от крайния клиент за поддръжката на електроразпределителната мрежа са изчислени като отношението между пренесената енергия и присъединената мощност.

В резултат на описания анализ Дружеството предлага цената за достъп на битови клиенти да се калкулира по същият начин както цената за достъп на небитови клиенти.

Тъй като постоянните разходи на дружеството не зависят от това дали клиента е битов или небитов и вземайки под внимание натрупаният опит с небитовите клиенти и анализа на необходимите приходи спрямо постоянните разходи за небитови клиенти, дружеството предлага за Трети ценови период цената за достъп на битови клиенти да бъде еднаква с цената за достъп на небитови клиенти и да бъде определена на база предоставена мощност.

При определяне на цената за достъп на битовите клиенти дружеството се е водило от следните основни принципи:

- Запазване на основните параметри за калулиране на общите одобрени необходими приходи?
- Цената се определя в Лв/кВт/Ден
- Цената за достъп за население = цена за достъп на бизнес

В тази връзка дружеството предлага цената за достъп на битови клиенти за Трети ценови период да бъде **XXXX**

Дружеството е анализирано предоставената мощност на битовите клиенти, като се е съобразило с тяхната консумация през базовата 2019г. В резултат на това общата мощност за битови клиенти е калкулирана на обща стойност **XXXX**

Съгласно описания подход за Трети ценови период от Пети регулаторен период Дружеството е калкулирало необходимите приходи от цена достъп на битови клиенти в размер на **XXXX**

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 Трети ценови период са калкулирани като определените необходими приходи от цена пренос на средно напрежение за Втори ценови период са актуализирани с общото изменение на необходимите приходи за Трети ценови период.

Съгласно описания подход за Трети ценови период от Пети регулаторен период Дружеството е калкулирало необходимите приходи от цена пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение в размер на **XXXX**

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

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

където:

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

НП р. (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.

$$\text{Цр. (Ср.Н)} = \text{XXXX} \quad \text{лв.} / \text{XXXX} \quad \text{кВтч}$$

$$\text{Цр. (Ср.Н)} = \mathbf{0,00919 \text{ лв./кВтч}}$$

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.

$$\text{Цр. (Н.Н)} = \text{XXXX} \quad \text{лв.} / \text{XXXX} \quad \text{кВтч}$$

$$\text{Цр. (Н.Н)} = \mathbf{0,03082 \text{ лв./кВтч}}$$

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

1. Справка №1 - Одобрени параметри за Пети регулаторен период и прогнозиран корекции за Трети ценови период;
2. Справка №2D - Инвестиционна програма за Пети регулаторен период и изпълнение за 2019г;
3. Справка №2C1 Корекция по чл. 38 ал.3 т.3 от НРЦЕЕ в трета ценова година от V регулаторен период
4. Справка №4 - Разходи за амортизации;
5. Справка №9 и Справка №9А за калкулация на Фактора Z.

За „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД



Здравко Братоев
Изпълнителен член на СД



Александър Сипек
Зам. Председател на СД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.1.

Справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (6 броя)

Справка № 1
Електроразпределение Юг ЕАД

Одобрени параметри за пети регулаторен период Решение С11/01.07.2018 и прогнозиран корекции за трети ценови период

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Първи ценови период Решение С11/01.07.2018	Втори ценови период Решение С19/01.07.2019	Прогнозирани корекции (6-4)	хил.лв. Прогнозни приходи за Трети ценови период
1	2	3	4	5	6
	Оперативни приходи (от дейността)				
1	Приходи от дейността	XXXXX	XXXXX		XXXXX
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	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Административни и с общо предназначение	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо експлоатация и поддръжка	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
1	Разходи за амортизации	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо оперативни разходи (за дейността)	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Регулаторна база				
1	Призната балансова стойност на активите	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Среден номинален размер на инвестициите	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Необходим оборотен капитал	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо компоненти на регулаторната база	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Възвръщаемост на регулаторната база	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Корекции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
1	Корекция по чл.38, ал. 6 от НРЦЕЕ	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

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

Росица Русева
отдел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

Здравко Братоев
Изпълнителен член на СД

Александър Сипек
Зам. Председател на СД

Справка № 2С1

Електроразпределение Юг ЕАД
Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ

		хил.лв.		
		2018 (И ₁)	2019 (И ₂)	2020 (И ₃)
		отчет	отчет	план
1	Изпълнение на инвестиционния план - общо, в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Нетна амортизация на инвестициите, Ап	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3) / 3$	XXXXX		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.	XXXXX		
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	XXXXX		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.	XXXXX		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ в т.ч.	XXXXX		
9.1	- Корекция в РАБ $(p.5-p.6) \cdot 6,67\% \cdot 2$	XXXXX		
9.2	- Корекция за амортизации $(p.7-p.8) \cdot 2$	XXXXX		
11	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ във III Ценови период на V Регулаторен период	XXXXX		

Росица Русева
отдел Фин. въпроси



Здравко Братоев
Изпълнителен член на СД



Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси



Александър Силек
Зам. Председател на СД

Справка № 2D
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Инвестиционна програма за пети регулаторен период / Investment program for the fifth regulatory period
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията / and the expected effect on the quality objectives
of the service and the energy

№	АКТИВИ	Инвестиционен План/ Investment plan				изпълнение	
		2018	2019	2020	Общо	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Материални активи						
2	Земя	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
3	Сгради	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4	Подстанции	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4.1.	Трансформатори	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4.2.	Оборудване	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
5	Тrafoпостове	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
5.1.	Трансформатори	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
5.2.	Оборудване	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
8	Измервателни уреди	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
10	- Компютърни системи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
11	Транспортни средства	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
12	Комуникационни средства	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
13	Други	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
	Общо материални активи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
14	Нематериални активи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
15	Компютърен софтуер	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
16	Други нематериални активи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
17	Общо нематериални активи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx

№	Цели	Разходи год. /Costs year 2018	Разходи год. /Costs year 2019	Разходи год. /Costs year 2020	Общо/Total	Разходи год. /Costs year 2018	Разходи год. /Costs year 2019
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
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	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx
	Общо	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx	xxxxxx

***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"



Здравко Братоев
Изпълнителен член на СД



Александър Сипек
Зам. Председател на СД

Справка № 4
Електроразпределение Юг ЕАД
Разходи за амортизации

хил.лв.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите			Средна стойност на разходите за амортизации за инвестиции
		2018 отчет	2019 отчет	2020 план	
1	2	3	4	5	6
I	Материални активи				
1	Земя	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
2	Сгради	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
4	Подстанции	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
6	Трансформатори	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
	- Компютърни системи	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
9	Транспортни средства	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
10	Комуникационни средства	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
11	Други	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
	Амортизация на материални активи	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
II	Нематериални активи				
1	Компютърен софтуер	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
	Амортизация на нематериални активи	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
	Общо Амортизация	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx	xxxxxxx

***Забележка:** Не се включват разходи за амортизации на 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

Юлия Георгиева
отдел Фин. въпроси



Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси



Здравко Братоев
Изпълнителен член на СД



Александър Сипек
Зам. Председател на СД

%

Показатели	Юни 2019 г. - Юни 2020 г. / July 2019 - June 2020		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / Енерги quantity / power in MW/MW	Действаша цена лев/кWh Actual price BGN/kWh BGN/kWh/Day	Приходи, чел. лв. / Revenues BGN
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
1. Приходи от цена за достъп за нефтови клиенти	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
3. Приходи от цена за пренос СН през И	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
За Приходи от цена за пренос СН непреИ	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
4. Приходи от цена за пренос НН	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Собствени нужди	XXX,XXX,XXX.X		
II. Технологични разходи	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Закупена от ден напред	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
III. Технологични разходи %		XXX,XXX,XXX.X	
Врежови компоненти		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Задължение към обществото		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Разходи за балансиране		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Референтна цена, утвърдена с Решение Ц-19/01.07.2019		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Прогнозна пазарна цена, утвърдена с Реш Ц-19/01.07.2019 г. (Цтр.)		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Постигната пазарна цена		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Постигната среднопретеглена пазарна цена +/- 5%		XXX,XXX,XXX.X	XXX,XXX,XXX.X
Цтр1		XXX,XXX,XXX.X	

Референтна цена, утвърдена с Решение Ц-19/01.07.2019	XXX,XXX,XXX.X
Постигната среднопретеглена пазарна цена	XXX,XXX,XXX.X
Прогнозна пазарна цена, утвърдена с Реш Ц-19/01.07.2019 г. (Цтр.)	XXX,XXX,XXX.X
Постигната пазарна цена (реална)	XXX,XXX,XXX.X
Постигната пазарна цена изяснена по чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ	XXX,XXX,XXX.X

I. Количество пренесена енергия, MWh	XXX,XXX,XXX.X
2. Утвърдено количество техн. разход., MWh	XXX,XXX,XXX.X
3. Приходи от цен в хил. лв.	XXX,XXX,XXX.X
4. Разходи за техн. разходи	XXX,XXX,XXX.X
5. Марж	XXX,XXX,XXX.X
6. Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	XXX,XXX,XXX.X
7. Утвърдено количество техн. разход., MWh	XXX,XXX,XXX.X
8. Приходи, утвърдени в хил. лв.	XXX,XXX,XXX.X
9. Разходи за техн. разходи	XXX,XXX,XXX.X
10. Марж, в хил. лв.	XXX,XXX,XXX.X
11. Z-фактор	XXX,XXX,XXX.X

Общо хил.лв	
Z t-1	XXX,XXX,XXX.X
Z t-2	XXX,XXX,XXX.X
Z за ценови период 07.2019.06.2020	XXX,XXX,XXX.X

Росица Русева
отдел Фин. въпроси



Здравко Братоев
Изпълнителен член на СД



Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси



Александър Силек
Зам. Председател на СД

	Януари 2019 г. / January 2019	Февруари 2019 г. / February 2019	Март 2019 г. / March 2019	Април 2019 г. / April 2019	Май 2019 г. / May 2019	Юни 2019 г. / June 2019
	отчет actual	отчет actual	отчет actual	отчет actual	отчет actual	отчет actual
Показатели	Количество принесена енергия/ мощност/Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Доставяща цена lak/MWh лаkWден/Actual price per kWh BGN/kWday	Приходи, хил./лв. Revenues BGN	Количество принесена енергия/ мощност/Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Доставяща цена lak/MWh лаkWден/Actual price per kWh BGN/kWday	Приходи, хил./лв. Revenues BGN
	Количество принесена енергия/ мощност/Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Доставяща цена lak/MWh лаkWден/Actual price per kWh BGN/kWday	Приходи, хил./лв. Revenues BGN	Количество принесена енергия/ мощност/Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Доставяща цена lak/MWh лаkWден/Actual price per kWh BGN/kWday	Приходи, хил./лв. Revenues BGN
I. Пренесена и разпределена електроенергиска енергия в т.ч.						
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти						
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти						
3. Приходи от цена за пренос СГ през						
за. Приходи от цена за пренос СН напреми						
4. Приходи от цена за пренос НН						
Собствени нужди						
II. Технологични разходи						
Замулена от борсата						
Мрежови компоненти						
Задължение към обществото						
Разходи за балансиране постигнати						
Разходи за балансиране одобрени						
Цтр - Регистрирана цена						
Цтр						
Среднопретеглена цена на пазара ден напред						
+/- 5%						
Цтр1						
III. Технически разходи %						

Показатели	Общо / Total		
	Юни 2018 г.	Юни 2019 г.	Юни 2018 г. - Юни 2019
	Количество пренесена энергия кВт.ч quantity of Energy transmitted kWh	Действительная цена лв./кВт.ч / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Разлика, изр. лв. / Difference BGN
Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.			
1. Приходи от цена за достъп за микросъбстанции			
2. Приходи от цена за достъп за бизнес-клиенти			
3. Приходи от цена за достъп СМ-прели			
за. Приходи от цена за пренос СМ-прели			
4. Приходи от цена за пренос НН			
Собствени нужди			
II. Технически разходи			
Закупена от Ден напред			
III. Технически разходи %			
мрежови компоненти			
затъйвление към обществото			
разходи за балансиране			
Референтна цена, утвърдена с Решение Ц-11/01.07.2018 г.			
Пропорциона пазарна цена, утвърдена с Реш. Ц-11/01.07.2018 г. (Цтр.)			
Постигната среднопретеглена пазарна цена			
+/- 5%			
Цтр1			

Референтна цена, утвърдена с Решение Ц-11/01.07.2018 г.
Постигната среднопретеглена пазарна цена
Пропорциона пазарна цена, утвърдена с Решение Ц-11/01.07.2018 г. (Цтр.)
Постигната пазарна цена (Цтр2)
Постигната пазарна цена изключ. по чл. 38, ал. 7 от НРЦЕ

1. Количество пренесена енергия, МWh
2. Утвърдено количество техн. разход, МWh
3. Приходи, отчет в хил. лв.
4. Разходи за техн. разходи
5. Разлика, в хил. лв.
6. Утвърдено количество пренесена енергия, МWh
7. Утвърдено количество техн. разход, МWh
8. Приходи, утвърдени в хил. лв.
9. Разходи за техн. разходи
10. Марж, в хил. лв.
11. Z-фактор

Общо хил.лв
Z t-2 отчет
По ценово решение C-19/01.07.2019
Z t-2 корекция

Росица Русева
отдел Фик. въпроси



Здравко Братоев

Изпълнител-член на СД



Велин Куришлов
Ръководител отдел Фик. въпроси



Александър Силекс
Зам. Председател на СД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.2.

Обосновка на инвестиционна програма за трета ценова година от пети регулаторен период

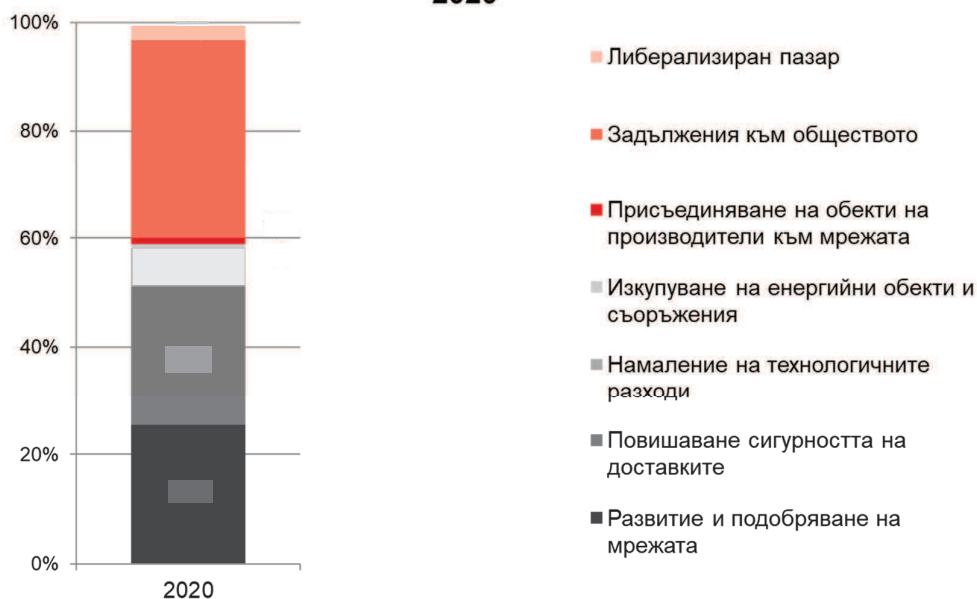
Инвестиционна и ремонтна програма 2020 г.

1. Инвестиционна програма 2020 г.

Инвестиционна и ремонтна програма е планирана с цел осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Предпоставка за реализирането на инвестиционния план е своевременното издаване на строителни разрешителни от местните власти и готовността за съвместна работа с Оператора на преносната мрежа.

Подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия е един от основните аспекти в инвестиционната и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР ЮГ). Голяма част от инвестициите на дружеството са насочени към райони със силен икономически растеж и интензивно строителство

Инвестиционна програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД 2020



Инвестиционна програма за 2020 г. и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

№	АКТИВИ	Инвестиционен План, хил. лв.
		2020
1	Материални активи	
2	Земя	
3	Сгради	
4	Подстанции	
4.1.	Трансформатори	
4.2.	Оборудване	
5	Трафопостове	
5.1.	Трансформатори	
5.2.	Оборудване	
6	Въздушни електропроводи	
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	
7	Кабелни електропроводи	
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	
8	Измервателни уреди	
9	Офис оборудване в т.ч.	
10	- Компютърни системи	
11	Транспортни средства	
12	Комуникационни средства	
13	Други	
	Общо материални активи	
14	Нематериални активи	
15	Компютърен софтуер	
16	Други нематериални активи	
17	Общо нематериални активи	
18	Общо материални и нематериални активи	
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	

№	Цели	Разходи 2020 г. хил. лева
1.	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	
2.	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	
3.	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	
4.	Законови задължения, в т. ч.	
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ	
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ	
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	
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	
	Общо	

1.1. Електротехника

1.1.1. Подстанции

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Подстанции	

Електрическа подстанция „Тракия“ („Евмолпия“), гр. Пловдив

Разработена е концепция за мрежа 110 kV, която предвижда изграждане на нова подстанция в квартал „Гладно поле“, в широк център на гр. Пловдив. Географското положение на съществуващите подстанции не позволява оптимизиране на разпределението на товарите и ограничава бъдещето развитие на мрежа 20 kV.

Намиращите се в района подстанции „Лаута“ и „Тримонциум“ са претоварени на страна Ср.Н. и липсва трансформаторна мощност. Те са и отдалечени от товара в района на новата подстанция. Разработена е концепция, която предвижда изграждане на нова п/ст. 110/20kV „Тракия“, с диспечерско име „Евмолпия“, с два силови трансформатора 2x40/50 MVA, като на първи етап ще бъде монтиран 1 бр. трансформатор 40/50 MVA, до 2020 г. Концепцията е за закрит тип подстанция поради ограничените размери на парцела и специфичното разположение (вътре в жилищен квартал). Планирано е захранването на първия етап да стане с КЛ 110 kV с дължина 2,3 km от подстанция „Лаута“, изцяло в регулация. За целта има подписан договор за присъединяване между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и ЕР Юг. Има издадено разрешение за строеж за новата подстанция и за кабелната линия 110 kV. От подстанция „Тракия“ ще се захранят съществуващи и нови клиенти, и ще се разтоварят подстанции „Лаута“ и „Тримонциум“. В тези две подстанции ще се освободи трансформаторна мощност за нови обекти в зоните на тяхното захранване. Взето е под внимание и осигуряването на критерия за сигурност (n-1) (при отпадане на един елемент от електроразпределителната мрежа, всички клиенти да бъдат захранени без провеждане на ремонтни и строителни дейности по мрежата).

В средносрочен план се планира разширяване на съществуваща подстанция 110/20 kV „Царацово“, намираща се в индустриална зона северозападно от град Пловдив.

Електрически подстанции в района на Черноморието

С цел осигуряване на сигурност при снабдяване с електрическа енергия на потребители в района на с. Равда, гр. Несебър, гр. Ахелой, гр. Каблешково и възможности за присъединяване на нови клиенти е сключен договор с ЕСО за изграждане на нова електрическа подстанция в землището на гр. Каблешково, община Поморие.

Планира се новата стационарна п/ст. „Каблешково“ да замени съществуващата мобилна п/ст. „Каблешково“ с инсталирана мощност 12,5 MVA.

За изнасяне на мощности от новата п/ст. „Каблешково“ са изградени 3 бр. КЛ Ср.Н. с обща дължина от 15,2 km и са в процес на проектиране 3 бр. нови КЛ Ср.Н. с обща дължина 23 km.

Сключен е договор с ЕСО за присъединяване на кабелни линии средно напрежение към нова електрическа подстанция 110/20 kV в гр. Обзор.

Във връзка с изграждане на новите електрически подстанции ВН/Ср.Н. е предоставена информация на ЕСО за съставяне на десетгодишен план за развитие на преносната електрическа мрежа на България.

1.1.2. Мрежа СН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева
	Година 2020
Въздушни електропроводи Ср.Н.	
Кабелни електропроводи Ср.Н.	

Планира се проектиране и строителство на нови кабелни и въздушни електропроводи Ср.Н., като са взети в предвид разработените концепции за развитие на електроразпределителната мрежа, собственост на ЕР Юг.

Основните аспекти, които се съблюдават при изграждането на предвидените в инвестиционните програми нови електропроводи Ср.Н. са: подобряване качеството на напрежение, увеличаване сигурността на електрозахранване и развитие на електроразпределителната мрежа в зоните с интензивно строителство.

За да отговори на очакванията на своите настоящи и бъдещи клиенти, ЕР Юг обръща сериозно внимание и на стремежа си постоянно да подобрява състоянието и развива разпределителната мрежа Ср.Н. В тази връзка в дружеството са разработени концепции за развитие на мрежата за период от 30 години. Концепциите са съобразени с Общите устройствени планове (ОУП) на общините.

1.1.3. Мрежа НН

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Оборудване ТП	
Въздушни електропроводи Н.Н.	
Кабелни електропроводи Н.Н.	

Планираните инвестиции традиционно са насочени към процеса по постоянно подобряване качеството на доставяната електроенергия и осигуряване на непрекъснатост на електрозахранването. На база информацията от годишните инспекции, както и сигнали на клиенти се планират целеви инвестиции за увеличаване на капацитета на мрежа Н.Н.

Друга важна част от инвестициите е насочена към изграждане на нови електромерни табла на имотна граница. Реализирането на тези проекти влияе положително на качеството и на непрекъсваемостта на захранването. Този тип инвестиции спомага за спазване 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подготовка за либерализация на енергийния пазар и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар.

Инвестиции се планират и използват ефективно и при изграждане на нова инфраструктура съвместно с общинските администрации.

1.1.4. Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения

Активи	Инвестиционен план в хил.лева
	Година 2020
Въздушни и кабелни електропроводи Ср.Н.	
Трафопостове	

Ежегодно се планират инвестиции за изкупуване на електрически съоръжения, които са част от разпределителната мрежа, когато не е обосновано изграждането на заместващи съоръжения

Относно изкупуването на енергийни обекти и съоръжения по реда на § 4 от ПЗР на ЗЕ, в ЕР ЮГ) е съставен регистър на обекти и съоръжения чужда собственост, класифицирани съобразно определени критерии и приоритети.

1.1.5. Ново присъединяване

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	

Изпълнението на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти е взето в предвид. Тенденцията е увеличаване на техния брой съгласно постъпващите искания за сключване на договори.

1.1.6. Отделни инвестиции

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Измервателни уреди	

Закупуване на електромери, измервателни трансформатори и комуникационни устройства (GSM модеми и концентратори за данни) за нуждите на нови присъединявания на клиенти, подмяна на средства за търговско измерване (СТИ) с цел изпълнение на законово изискване за последваща проверка на уреди, подмяна на дефектирани СТИ, подмяна на стари механични електромери с нови статични електромери с товаров профил, висок клас на точност, отговарящи на изискванията за либерализация на пазара и с възможности за дистанционно отчитане на клиенти без достъп във връзка спазването на 31-дневния период на отчитане на изразходваната електроенергия. Закупуване на измервателни уреди за измерване качеството на напрежението на доставяната електрическа енергия, еталонни уреди за измерване на електрическа енергия за проверка на измервателни групи, както и други измервателни уреди за нуждите на КЕЦ с цел осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите.

Трансформатори СН/НН

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Трансформатори СН/НН	

Доставката на нови мрежови трансформатори е с цел подмяна на трансформатори, които не подлежат на ремонт или имат топлинни загуби, които не отговарят на стандартите в дружеството. В доставките са включени и трансформатори, които са предвидени за новоизграждащи се трафопостове. Предвидени са и инвестиционни средства за един трансформатор 110/20 kV за ново изграждаща се от „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД подстанция. Тези инвестиции ще позволят поддържането на мрежата в изправно състояние и осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите на дружеството.

ЛПС, средства за колективна защита

Предвидена е доставка на нови средства за безопасна работа. Работодателят осигурява необходимите защитни средства, съгласно изискванията за работа на „ПРАВИЛНИК за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи“. ЛПС и средства за колективна защита са електрозащитни и предпазват персонала от поражение на електрически ток, от въздействие на електрическа дъга и от продукти на нейното горене, както и от въздействие на електромагнитно поле.

Предвижда се доставка на измервателни уреди за безконтактно измерване и без изключване на напрежението, както и доставка на електрически разпределител с изолация от плътна гума за безопасно присъединяване към тоководещи шини за захранване на електрически инструменти.

1.2. Общи съоръжения

1.2.1. Телекомуникации

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Комуникационни средства	

Предвижда се разширяване на покритието на диспечерската радио-мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата. Планирани са и средства за телеуправление и дистанционен контрол за управление на мрежови обекти от централна диспечерска служба. Цели се по-бърз и сигурен пренос на данни при управлението на мрежовите обекти, подаване на своевременна информация за състоянието на мрежата, поддържане на постоянна връзка с аварийните екипи за по-бързо отстраняване на аварии.

1.2.2. Фирмени, административни, жилищни и социални сгради

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Сгради	

Предвидено е преустройство, саниране и повишаване на енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ. Предвидени са средства за ремонт на административни сгради с цел повишаване енергийната ефективност, подобряване на условията на труд на служителите, поддържане на сградите в добро техническо състояние.

1.2.3. МПС

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Транспортни средства	

Планирано е осигуряването на минимално необходимия брой превозни средства за подмяна на амортизирани автомобили за поддържане на бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

1.2.4. Хардуер и софтуер

Активи	Инвестиционен план в хил. лева
	Година 2020
Компютърни системи	
Компютърен софтуер	

Предвидени са инвестиции в ориентирани към клиента софтуери и системи за съхранение на данни, поддържане на инкасовата програма КВАЗИ спрямо регулаторните и законови изисквания, доработка на софтуерни приложения, както и за приложения за мрежови анализи, изчисления и управление на електроразпределителната мрежа (GIS, ESRI) DMS. Предвиждат се инвестиции за IT инфраструктура, сървъри, оперативна памет, софтуер и хардуер за работните места.

Освен това „Електроразпределение Юг“ ЕАД в качеството си на администратор на лични данни е задължено да изпълнява изискванията на европейското и национално законодателство по тази тема. Във връзка с прилагането на Регламент на ЕС 2016/679 в дружеството функционира работна група относно защита на личните данни с цел изпълнение на изискванията. През 2019 г. се обнародваха промени и в националния Закон за защита на личните данни, който предвиди и допълнителни задължения спрямо дружеството. Администраторите на лични данни трябва да предприемат подходящи технически и организационни мерки за осигуряване на необходимото ниво на сигурност. Подобрения на IT сигурността са част от тези мерки, като се изготвят концепции за възможните инвестиции за подобряване на сигурността на IT системите в дружеството с цел привеждането им в съответствие с новите правила.

2. Ремонтна програма 2020 г.

№		Ремонтен План (хил. лева)
		2020
1	Електропроводни линии Ср. Н.	
2	Електропроводни линии Н.Н.	
3	Сгради	
4	Непланирани ремонти	
	Общо	

Чрез качествено извършени инспекции и ефективно насочени средства за ремонт се осигурява намаляване на аварийността, което пряко влияе и върху сигурността на електрозахранването. Ежегодните ни ремонтни програми включват цялостно саниране както на електропроводите Ср.Н., така и на трафопостове и възлови станции.

Чрез планираните средства за ремонт на въздушните електропроводи се поддържат просеки, санира се изолация и се изграждат защиты от птици, с което се намалява влиянието на околната среда върху аварийността на електроразпределителната мрежа.

Същевременно насочените средства към ремонт на трафопостове и мрежи НН в населените места осигуряват както намаляване броя на изключванията, така и тяхната продължителност.



Здравко Братоев
Изпълнителен член на Съвета на директорите



Александър Сипек
Заместник-председател на Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за 2019 г. и отчет на инвестиционна програма за 2019 г. по обекти

ДОКЛАД – АНАЛИЗ

на

изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма

и постигнатите резултати

ОТ

„Електроразпределение Юг “ ЕАД

Инвестиционна и ремонтна програма 2019 г.

Основни приоритети при реализацията на Инвестиционна и ремонтна програма за 2019 г. са осигуряването на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Освен това се взеха предвид създадените концепции за развитие на мрежата, в които са намерили отражение натрупаният многогодишен фирмен опит, както и информацията от оператора на мрежата, жалби на клиенти и показателите SAIFI и SAIDI. Други основни цели на реализираните инвестиции са трайното намаляване на технологичните загуби по мрежата, както и спазване на 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

Подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия са други важни приоритети в инвестиционната и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР ЮГ). Голяма част от инвестициите на дружеството са реализирани в районите със силен икономически растеж и интензивно строителство.

ИНВЕСТИЦИИ

I. АНАЛИЗ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА

№	Активи	Инвестиции (хил. лева)
		2019 г.
1	2	3
1	Материални активи	
2	Земя	
3	Сгради	
4	Подстанции	
4.1.	Трансформатори	
4.2.	Оборудване	

5	Трафопостове	
5.1.	Трансформатори	
5.2.	Оборудване	
6	Въздушни електропроводи	
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	
7	Кабелни електропроводи	
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	
8	Измервателни уреди	
9	Офис оборудване в т.ч.	
	Компютърни системи	
10	Транспортни средства	
11	Комуникационни средства	
12	Други	
	Общо материални активи	
13	Нематериални активи	
14	Компютърен софтуер	
15	Други нематериални активи	
16	Общо нематериални активи	
17	Общо материални и нематериални активи	
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	

II. ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

1. Подстанции

Започна изграждането на подстанция 110/20 KV Тракия („Евмолпия“), гр. Пловдив. Сключен е договор с фирма изпълнител и инвестираните средства за 2019 г. са на стойност **xxxxxxxxxxxxxx** за доставка на оборудване и строително-монтажни дейности.

2. Мрежа СН:

Нови мрежи СН за изградени съгласно Концепциите за развитие на мрежата. Целта е увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата СН в съответствие с новата инфраструктура. Средствата за инвестиции са на стойност **xxxxxxxxxx** лв.

Изградената нова кабелна мрежа СН е **xxxxxx** , а подменените проводници на въздушни линии СН са **xxx** км. Освен това са изградени две възлови станции.

3. Мрежа НН:

Нови мрежи НН за изградени съгласно Концепциите за развитие на мрежата. Целта е увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата НН в съответствие с новата инфраструктура. Друга основна цел е повишаване качеството на мрежата във връзка със сигнали на клиенти, както и намаляване на технологичния разход, спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар. Средствата за инвестиции са на стойност **xxxxxxxxxx** лв. Изградени са **xxx** км. нова въздушна мрежа НН, **xxx** км. нова кабелна мрежа НН, **xxxx** км. подменени проводници и **x** броя са въведените в експлоатация нови трафопоста.

4. Ново присъединяване

Целта е изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти като стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединява на нови клиенти са **xxxxxxxxxx** лв. Изградените съоръжения са нова въздушна мрежа СН: **xx** км., нова въздушна мрежа НН: **xxx** км., нова кабелна мрежа СН: **xxx** км., нови кабелни линии НН: **xxxx** км. и същевременно са въведени в експлоатация **xx** нови трафопоста.

III. ОБЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ

1. Телекомуникации

Инвестиционните разходи за разширяване на покритието на диспечерската радио мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата са на стойност **xxx** **xxxxxx** лв. Налице е спазване на наредбата за експлоатация на електрическата мрежа за поддържане на независима комуникационна среда различна от публично достъпните.

2. Фирмени, административни, жилищни и социални сгради

Реновирани са и е повишена енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ Карлово, Смолян, Чепеларе, Крумовград, Хасково и Белово. Подобрения са направени в централен склад Стара Загора и открити складове в КЕЦ Бургас юг, Поморие, Раднево и Сливен. Проектиран е нов диспечерски център и клиентски център Пловдив север. Обща стойност на направените инвестиции възлиза на **xxxxxxxxxx** лв.

3. МПС

xxxxxxxx лв. са инвестирани за подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия авто-парк с цел по-бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

4. Хардуер и софтуер

Инкасоватата програма КВАЗИ е доразвита и разширена спрямо регулаторните и законови изисквания, разходите за което са на стойност **XXXXXXXXXX** лв. Освен това е подменена и разширена IT инфраструктурата, сървърите, оперативната памет, софтуерът и хардуерът за работните места. Налице е доработка на софтуерни приложения, както и подобрения на IT сигурността, свързана със защитата на личните данни.

РЕМОНТИ

I. ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

1. Мрежа СН:

Стойността на извършените ремонтни дейности по мрежа средно напрежение е **XXXXXXXXXX** лв., като се цели повишаване сигурността на захранване и намаляване аварийността на съществуващата мрежа СН.

2. Мрежа НН:

С цел подобряване качеството на напрежението и сигурността на мрежа НН са извършени ремонти на стойност **XXXXXXXXXX** лв.

II. ОБЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ

Заводски, административни, жилищни и социални сгради

Ремонтни дейности на стойност **XXXXXXXXXX** лв. са завършени и са предназначени за основното саниране и реновиране на фирмените сгради.



Здравко Братоев
Изпълнителен член на Съвета на директорите



Александър Сипек
Заместник-председател на Съвета на директорите

гр. Пловдив

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4.

Отчет на показателите за качество, постигнати от „Електроразпределение Юг“ ЕАД през 2019 г.

Приложение 1

Към Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители

1. Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2019 г.:

1.1. Планирани

Показатели		Отчетен период 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г.
1.	SAIFI	0,88
2.	SAIDI	104,66

1.2. Непланирани

Показатели		Отчетен период 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г.
1.	SAIFI	2,95
2.	SAIDI	126,68

Изготвил: инж. Георги Димов, отдел „Диспечерски център“

2. Постигнати показатели за качество на услугите за 2019 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01. – 31.12.2019 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.	9
2.	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	4
3.	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	3
4.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	2
5.	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	4
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	11

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

Подписи:

.....
 Здравко Братоев
 Изпълнителен член на Съвета на директорите

.....
 Александър Сипек
 Заместник-председател на Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

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

„МЕТРОПОЛИТЕН“ ЕАД – СТОЛИЧНА ОБЩИНА ОБЯВЯВА

КОНКУРСИ ЗА ОТДАВАНЕ ПОД НАЕМ НА ТЪРГОВСКИ ОБЕКТИ ОТ ПЪРВИ И ВТОРИ МЕТРОДИАМЕТРИ С НАЧАЛНА КОНКУРСНА МЕСЕЧНА НАЕМНА ЦЕНА, КАКТО СЛЕДВА:

1. МС „Обеля“ павилион № 8 (2,46 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	11,50 евро/кв.м
2. МС „Сливница“, ЮВ помещение № 6 (12,00 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
3. МС „Люлин“, ниво „терен“ помещение № 16 (49,55 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	7,00 евро/кв.м
4. МС „Люлин“, ЗВ помещение № 18 (7,04 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
5. МС „Западен парк“, ЗВ помещение № 7 (14,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	7,50 евро/кв.м
6. МС „Западен парк“, ИВ помещение № 5,2 (21,00 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	7,50 евро/кв.м
7. МС „Константин Величков“, ИВ помещение № 6 (10,50 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	9,00 евро/кв.м
8. МС „Константин Величков“, ЗВ помещение № 1 (18,00 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	9,00 евро/кв.м
9. МС „Опълченска“, ЗВ помещение № 1 (36,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	11,50 евро/кв.м
10. МС „Сердика“, ЗВ помещение № 1 (19,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	17,00 евро/кв.м
11. МС „Сердика“, ЗВ помещение № 2 (9,63 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	17,00 евро/кв.м
12. МС „СВ Св. Климент Охридски“, ИВ помещение № 2 (5,25 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	17,00 евро/кв.м

НАЧАЛНАТА КОНКУРСНА МЕСЕЧНА НАЕМНА ЦЕНА ЗА 1 кв.м е БЕЗ ДДС.

Цена на конкурсната документация – 80 лв. (+ ДДС).
Депозит за участие в конкурса – по 3000 лв.
Закупуване на конкурсна документация за участие – от 28.02.2020 г., всеки работен ден до 16.03.2020 г., вкл., от 10,00 ч. до 12,00 ч., на адрес: София, ул. „Княз

13. МС „СВ Св. Климент Охридски“, ИВ помещение № 3 (7,30 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	17,00 евро/кв.м
14. МС „Стадион Васил Левски“ помещение № 1 (19,30 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
15. МС „Фр. Жолио Кюри“ помещение № 10 (68,67 кв.м) Предмет на дейност: Аптека	9,00 евро/кв.м
16. МС „Младост 3“, ЗВ помещение № 8,2 (7,46 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	7,50 евро/кв.м
17. МС „ИЕЦ Цариградско шосе“ помещение № 13 (21,80 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	9,00 евро/кв.м
18. МС „Акад. Александър Теодоров - Балан“, ЮВ помещение № 23,2 (23,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	7,50 евро/кв.м
19. МС „Бели Дунав“ помещение № 4 (14,15 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	11,50 евро/кв.м
20. МС „Хан Кубрат“, СВ помещение № 17,1 (77,14 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата (без производство на храни)	4,00 евро/кв.м
21. МС „НДК“, подлез помещение № 24,1 (16,00 кв.м) Предмет на дейност: по предложение на кандидата	11,50 евро/кв.м
22. МС „Европейски съюз“, ЮВ помещение № 16 (27,74 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м
23. МС „Витоша“, северен подлез помещение № 2 (14,40 кв.м) Предмет на дейност: каса за комунални услуги	11,50 евро/кв.м

12,00 часа на 18.03.2020 г.
Конкурсите ще се проведат от 14,00 часа на 18.03.2020 г. на горния адрес.
Условията на конкурсите, изискванията към участниците и списъкът на документите за представяне от кан-

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД



ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД ЗА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2020 Г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2020 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 01.07.2020 г.

Предложенията от „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД цени ще са отпределени на база одобрените с Ценово решение от 01.07.2019 г. от КЕВР необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- разликата между прогнозираните количества пренесена енергия, заложили в текущия ценови период и реално достигнатите
- разликата между прогнозната цена, заложили от КЕВР, по която разпределителните дружества купуват енергия за покриване на технологичните си разходи от Българската независима енергийна борса и цената, постигната на борсовия сегмент „Ден напред“
- разликата между прогнозиран и реализирани разходи за инвестиции
- инфлационен индекс
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 46 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп. ДВ бр. 50 от 25.06.2019 г.).

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД



ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2020 Г.

В съответствие с нормативните изисквания „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител на електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2020 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 01.07.2020 г.

Заявлението ще отразява всички законови промени в сектора, свързани с либерализацията на електроенергийния пазар в България. Предложенията ни е новите цени, които ще са в сила от 01.07.2020 г., да отчитат обективно необходимите приходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за обезпечаване на лицензионните задължения и за осигуряване изпълнението на дейността, възложени със закон, както и осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В предложенията за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са kalkulirani:

- разходи за закупуване на електрическа енергия за осигуряване на потреблението на битови и небитови клиенти на ниско напрежение
- компонента за дейността крайно снабдяване, определена като процент от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия
- за поредна година дружеството ще подаде искане до КЕВР за осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В случай че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2020 г.) настъпят промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружеството.

28.02.2020 г.

До края на месец март 2020 г. дружествата от групата на EVN България ще внесат в KEVR заявленията си за утвърждаване на нови цени от 1 юли 2020 г.

В съответствие с нормативната уредба регулираните дружества от групата на EVN България – Електроразпределение Юг, EVN България Електроснабдяване и EVN България Топлофикация, ще внесат в KEVR до края на месец март 2020 г. заявленията си за утвърждаване на нови цени на мрежови услуги, електрическа и топлинна енергия, които да са в сила от 01.07.2020 г.

Ценовото заявление на мрежовата компания Електроразпределение Юг ще бъде изготвено на база одобрените в Ценово решение Ц-19 от 01.07.2019 г. необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- разликата между прогнозните количества пренесена през мрежата енергия и реално достигнатите;
- разликата между прогнозната цена, заложена от KEVR, по която разпределителните дружества купуват енергия за покриване на технологичните си разходи от Българската независима енергийна борса, и цената постигната на борсовия сегмент „Ден напред“;
- разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции;
- инфлационен индекс;
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия.

Ценовото заявление на EVN България Електроснабдяване ще отразява приходите, необходими за облекчаване на личицата, които са длъжни да плащат за електроенергията, произведена в България, в съответствие с действащото законодателство, възложени и със закон. Заявлението ще отрази и всички законови промени в сектора, свързани с процеса на либерализация на електроенергийния пазар в България, както и осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

Ценовото заявление на EVN България Топлофикация ще включва:

- действащата към момента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за I-но тримесечие на 2020 г.
- норма на възвръщаемост на капитала – на база на приетата от регулатора в решение Ц-18/01.07.2019 г.
- разходи, свързани с либерализацията на електроенергийния и газовия пазар,
- разходи за балансиране съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия на KEVR, одобряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност
- разходи за закупуване на емисии въглероден диоксид
- разходи за достъп до електропреносната мрежа за произведеното количество електрическа енергия.

В случай че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2020 г.) настъпят промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружествата.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 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.)

Платете на - име на получателя КЕВР		
IBAN на получателя BG78BNBG96613000142001		Вид плащане
BIC на банката на получателя BNBG9661		При банка - име на банката на получателя БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА СОФИЯ
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ (ВНОСНА БЕЛЕЖКА) ЗА ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА	Вид валута BGN	Сума 1000.00
Основание за плащане/внасяне - вид данък, такса, осигуровка, мито, лихва...		
ПИСМО 631/Т.ЗАЯВЛ.УТВ.ЦЕНИ ГЛ.3 РАЗ		
Още пояснения Д.4 ЗЕ ЕР ЮГ		
Вид* номер на документа, по който се плаща 9 DOC.NUM		Дата на документа 25.03.2020
Период, за който се отнася плащането От дата: 01.03.2020 До дата: 31.03.2020		
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице ELEKTRORAZPREDELENIE YUG EAD		
БУЛСТАТ на задълженото лице 115552190		ЕГН/ЛНЧ на задълженото лице
Номер от НДР на задълженото лице		
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице ELEKTRORAZPREDELENIE YUG EAD		
IBAN на наредителя BG82RZBB91551028234001		BIC на банката на наредителя RZBB9155
При банка - име на банката на поръчителя РАЙФАЙЗЕНБАНК		
РИНГС Не	РИНГС Дата	
Дата на плащане 25.03.2020	Валюр 25.03.2020	Бордеро B200325527813068OPBISERA

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.8.

Копие на Удостоверение за актуално състояние на „Електроразпределение Юг“ ЕАД



АГЕНЦИЯ ПО ВПИСВАНИЯТА



София 1111, ул. Елисавета Багряна №20
www.registryagency.bg

тел.: 9486 181, факс: 9486 194
office@registryagency.bg

УДОСТОВЕРЕНИЕ

изх. № 20200311104635 / 11.03.2020г.

Агенция по вписванията удостоверява, че в търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ по партидата на "Електроразпределение Юг" ЕАД, ЕИК 115552190 в част „Вписани обстоятелства” и част „Обявени актове” към 11.03.2020 г. са вписани следните обстоятелства и са обявени следните актове:

Част "Вписани обстоятелства"

Раздел Обща информация

Идентификация

1.ЕИК/ПИК 115552190
"Електроразпределение Юг" ЕАД
2436/2000 530

Раздел Общ статус

Основни обстоятелства

2.Фирма/ Паименование	Електроразпределение Юг
3.Правна форма	Еднолично акционерно дружество
4.Изписване на чужд език	Elektrozpredelenie Yug EAD
5.Седалище и адрес на управление	БЪЛГАРИЯ гр. Пловдив 4000, Област Пловдив; Община Пловдив, Район р-н Централен ХРИСТО Г. ДАНОВ, № 37
6.Предмет на дейност	телефон 032/627804, факс 032/631193 ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ПРЕДСТАВЛЯВАЩА СЪВКУПНОСТ ОТ ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ И ЕЛЕКТРИЧЕСКИ УРЕДБИ СЪС СРЕДНО, НИСКО И ВИСОКО НАРПРЕЖЕНИЕ, КОЯТО СЛУЖИ ЗА ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ С ЦЕЛ СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА ДРУЖЕСТВОТО / ЕРМ / НА ТЕРИТОРИЯТА, НА КОЯТО ИЗВЪРШВА СВОЯТА ДЕЙНОСТ ПРИ НАЛИЧИЕТО И ПОДДЪРЖАНЕТО НА ВАЛИДНА ЛИЦЕНЗИЯ ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА ДЕЙНОСТ

НА СЪОТВЕТНАТА ТЕРИТОРИЯ, ОБХВАНАТА ОТ ЕРМ, ДРУЖЕСТВОТО ОСИГУРЯВА; РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ЦЕЛИТЕ НА СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, КОИТО СА ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕРМ, УПРАВЛЕНИЕ НА ЕРМ, ПОДДЪРЖАНЕ НА ОБЕКТИТЕ И СЪОРЪЖЕНИЯТА В СЪОТВЕТСТВИЕ С ТЕХНИЧЕСКИТЕ ИЗИСКВАНИЯ, РАЗВИТИЕ НА ЕРМ В СЪОТВЕТСТВИЕ С ПЕРСПЕКТИВИТЕ ЗА ИКОНОМИЧЕСКО РАЗВИТИЕ И ПРОГНОЗИТЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕТО В РЕГИОНА, ПОДДЪРЖАНЕ И РАЗВИТИЕ НА СПОМАГАТЕЛНИ МРЕЖИ, НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕТО И КАЧЕСТВОТО НА ПОДАВАНАТА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ, ДРУГИ УСЛУГИ ЗА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, СВЪРЗАНИ С ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ.

ба.Основна
дейност по НКИД

3513, РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

10.Представители

Карл Денк, Дата на раждане (ггммдд) , държава: АВСТРИЯ
Здравко Огнянов Братоев, ЕГН , държава: БЪЛГАРИЯ
Александер Сипек, Дата на раждане (ггммдд) , държава:
АВСТРИЯ

11.Начин на
представяване

(1)заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или (2)
заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите

12.Съвет на
директорите

Дата на изтичане на мандата: 20.11.2023 г.
Карл Денк, Дата на раждане (ггммдд) , държава: АВСТРИЯ
Здравко Огнянов Братоев, ЕГН , държава: БЪЛГАРИЯ
Александер Сипек, Дата на раждане (ггммдд) , държава:
АВСТРИЯ

17.Специални
условия

НЯМА

23.Едноличен
собственик на
капитала

ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ 389904
Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ

Капитал

31.Размер

1564000 лева

31а.Акции

вид акции: ПОИМЕННИ НАЛИЧНИ, брой акции: 156400, номинална
стойност: 10
права за отделни класове акции:
особени условия за прехвърляне на акции:

32.Внесен
капитал

1564000 лева

Раздел Прокура

41.Прокуристи

Антон Андонов Граматиков, ЕГН
БЪЛГАРИЯ
гр. , Област ;
Община
Документ за самоличност
№: , издаден на: , издаден от: МВР
ДИМЧО ТОДОРОВ КОСТОВ, ЕГН

43.Начин на
представяване

Заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите

Част "Обявени актове"

Раздел Обявени актове

Актуален учредителен акт

100. Описание на обявения акт Вид : Актуален дружествен договор/учредителен акт/устав
Описание : Актуален дружествен договор/учредителен акт/устав

Обявени актове

1001. Описание на обявения акт Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2007 г. - I част
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2007 г. - II част
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2008 година
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет
Година : 2009
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет
Година : 2010
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2011
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет - I част
Година : 2012
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет - 2 част
Година : 2012
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2013
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2013
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2014
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2015
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2016
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : и Одиторски доклад
Година : 2017
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2018

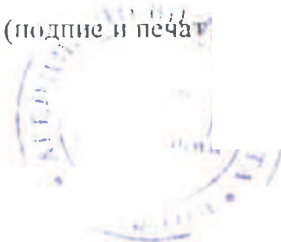
1001. Описание на обявения акт Вид : Покана за свикване на общо събрание на акционерите
Описание : Покана за свикване на общо събрание на акционерите
Дата : 11.06.2012

1001. Описание на обявения акт Вид : Годишен доклад за дейността
Описание : Годишен доклад за дейността
Година : 2017



(Име и фамилия)

(подпис и печат)



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.10.

Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи
и данни, подписана от заявителя

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаните,

1. Здравко Огнянов Братоев
2. Александър Сипек

в качеството си на членове на Съвета на директорите на

„Електроразпределение Юг“ ЕАД, със седалище и адрес на управление в гр. Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 115552190 ("Дружеството")

ДЕКЛАРИРАМЕ:

1. Истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.
2. Информирани сме, че за деклариране на неверни данни нося наказателна отговорност по чл. 313 от Наказателния кодекс

1.
(Здравко Братоев)

2.
(Александър Сипек)