



Мјешовити Холдинг „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће а.д. Требиње  
Зависно електродистрибутивно предузеће „ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА“ а.д. Бијељина

Мајевичка 97, 76300 Бијељина, Република Српска – БИХ; Тел: +387(55)226700, Факс: +387(55)210304  
Web: elektrobijeljina.com, E-mail: elektrobn@elektrobijeljina.com, ЈИБ: 4400358420004, ИБ: 400358420004  
Регистровано код Основног суда у Бијељини, бр.рег.ул. РУ-1-1022; Матични број: 1768875



Број:

Датум:

МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" МП а.д. Требиње  
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. БИЈЕЉИНА  
„ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК  
КОНСОЛИДОВАНО

## ИЗВЈЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

за 2022. годину  
ПРИЈЕДЛОГ

ПРЕДСЈЕДНИК СА



Директор

Марко Михајловић, спец.струк. инж.  
електротехнике и рачунарства

Бијељина,

Децембар, 2023.



**МЈЕШОВИТИ ХОЛДИНГ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" ТРЕБИЊЕ**

**ЗАВИСНО ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНО ПРЕДУЗЕЋЕ  
"ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. Б И Ј Е Љ И Н А**

**Мајевичка 97  
Б И Ј Е Љ И Н А**

**Бр. телефона: (055) 226 700  
Бр. факса: (055) 210 304  
web site: [www.elektrobijeljina.com](http://www.elektrobijeljina.com)**

**„ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК**

***Каракај бб*  
З В О Р Н И К**

**Бр. телефона: (066) 487 676  
Бр. факса: (055) 210 304**

# САДРЖАЈ

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА	4
ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА	12
<b>I. ТЕХНИЧКИ ДИО ИЗВЈЕШТАЈА</b>	<b>13</b>
i. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН	14
ii. БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	18
iii. ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА	23
iv. УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА	25
v. ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА	25
vi. ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ	26
vii. ИЗГРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ	27
viii. ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ	28
ix. ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	29
x. ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА	32
xi. ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА	33
xii. ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS	34
xiii. ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	34
xiv. СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ – ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ И НЕИСПРАВНОСТИМА	35
xv. ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ	41
xvi. КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ	43
xvii. СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА	43
xviii. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА	45
xix. ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ	45
xx. АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	49
xxi. ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА „ОИЕ“ Д.О.О. ЗВОРНИК	54
<b>II. ЕКОНОМСКО ФИНАНСИЈСКИ ДИО ИЗВЈЕШТАЈА</b>	<b>56</b>
i. Извјештај о економско-финансијским пословима	57
<b>III. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА</b>	<b>95</b>
<b>IV. ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ</b>	<b>99</b>
<b>ПРИЛОЗИ</b>	<b>107</b>

## ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА

---

### ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина основано је као Зависно државно предузеће одлуком Јавног предузећа "Електропривреда" Републике Српске број 01-19-8/92 од 19. августа 1992. године и уписано у регистар привредних организација који се води код Основног суда у Бијељини. Предузеће је регистровано за обављање дјелатности дистрибуције и преноса електричне енергије, производње електричне енергије и пројектовање грађевинских објеката.

Значајна промјена у макроорганизацији ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. десила се током 2000. године, када је проглашењем Брчко Дистрикта БиХ неминовно дошло до издвајања тадашњег организационог дијела "Електродистрибуција" Брчко и брисања тог дијела предузећа из судског регистра. Та организациона промјена имала је за последицу разграничење имовине, издвајање основних средстава, смањење броја потрошача и реализације електричне енергије, те отпис потраживања према тој радној јединици.

Рјешењем Основног суда Бања Лука број: ФИ-277/05 од 1. септембра 2005. године дошло је до статусне промјене којом је промјењен облик организовања и прелазак Јавног предузећа у акционарско друштво. Промјене су се десиле у складу са Акционим планом реструктурирања електроенергетског сектора.

У 2005. години Предузеће је регистровано као акционарско друштво са већинским државним капиталом под називом Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина. Друштво је правно лице које обавља дјелатност уписану у судски регистар (шифра 40130), ради стицања добити и обављања дјелатности од општег интереса у складу са Законом.

Трансформацијом предузећа именован је Надзорни одбор, Одбор за ревизију и Одјељење интерне ревизије, одржане су прве Скупштине акционара и сачињени сви потребни документи, чиме су створени институционални услови за брже реструктурирање електроенергетског сектора и отварање тржишта електричне енергије.

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина трансформисано је у Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње; Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" а.д. на основу Одлуке Владе Републике Српске о организовању Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" Требиње број 02/1-020-06/06 од 30.12.2005. године и број 04/1-012-1966/06 од 07.09.2006. године.

Основни капитал Предузећа подијељен је на 38.486.953 акција номиналне вриједности 1 КМ. Акције и акционари са подацима воде се и уписују код Централног регистра

хартија од вриједности. Од септембра 2007. године акције Предузећа уврштене су на службено берзанско тржиште хартија од вриједности Бањалучке берзе.

Од 01. априла 2021. године ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је изгубила право на снабдијевање купаца електричном енергијом у складу са Законом о електричној енергији и бави се дистрибуцијом електричне енергије. Послове јавног снабдијевача електричном енергијом купаца у РС обавља Дирекција за јавно снабдијевање Матичног предузећа МХ ЕРС.

### **“Обновљиви извори електричне енергије” д.о.о. Зворник**

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина поступајући сходно обавези дефинисаној у члану 140. Закона о електричној енергији (“Службени гласник Републике Српске” број: 68/20), почетком 2021. године започело је са активностима на оснивању предузећа (кћерке фирме, која ће се бавити производњом електричне енергије у двије мале хидроелектране (МХЕ Власеница и МХЕ Тишча), до тада у власништву поменутог Друштва.

Оснивач, ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је сходно Статуту, од Владе Републике Српске у функцији Скупштине Матичног предузећа, затражио и добио неопходне сагласности за оснивање новог предузећа, и то Одлуку број: 04/1-012-2-1276/21 од 21.04.2021. године, те Одлуку о измјени Одлуке о давању сагласности број: 04/1-012-2-3033/21 од 14.10.2021. године., након чега Скупштина акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, на редовној сједници одржаној дана 22.12.2021. године, доноси Одлуку о оснивању Друштва са ограниченом одговорношћу “Обновљиви извори електричне енергије” Зворник број: 12632/2021-CA/LXIII-15.

Званична регистрација нашег Друштва, односно упис у регистар привредних субјеката извршена је Рјешењем Окружног привредног суда у Бијељини број: 059-0-Reg-22-000 009 од 04.02.2022. године.

Као новоформирано Друштво, у циљу испуњења услова за добијање дозволе за производњу електричне енергије у постојењима двије минихидроцентале, са оснивачем је закључено више уговора којима су дефинисана међусобна права и обавезе по основу кориштења погона хидроелектрана, као и пословних просторија неопходних за рад и пословање. Предметни уговори послужили су као прилог захтјеву за пренос Уговора о концесији за двије МХЕ, који је од стране Оснивача поднијет Министарству енергетике и рударства као концеденту, са захтјевом да се поменути Уговор о концесији пренесе на новоосновано предузеће. Министарство је након обраде пристиглог захтјева, те сходно позитивном мишљењу Комисије за концесије Републике, Оснивачу доставило Уговор о уступању Уговора о концесији за изградњу и коришћење МХЕ Тишча на ријци Тишчи, број: 05.05/012-876-10/22 од 01.08.2022. године, као и Уговор о уступању Уговора о концесији за изградњу и коришћење МХЕ Власеница на ријци Студени Јадар, број: 05.05./012-876-11/22 од 01.08.2022. године, којим су Оснивачу дате сагласности на уступање Уговора о концесији које је имао закључен са истим Министарством као концесионар.

Након што је извршено уступање Уговора о концесији, овлашћено лице, тј. директор Друштва је поднио захтјев Регулаторној Комисији за енергетику Републике Српске за издавање дозволе за производњу електричне енергије. Поступајући по предметном захтјеву РЕРС је својим поднеском допуну документације, при томе дајући смјернице

за отклањање недостатака. Након што су све неправилности отклоњене, РЕРС је дана, 17.11.2022. године, под бројем : 01-399-7/22/P-56-414, донио Рјешење о издавању дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије, којим су ипуњени и формално-правни услови за производњу електричне енергије у МХЕ Власеница и МХЕ Тишча.

Одлука о оснивању Друштва са ограниченом одговорношћу "Обновљиви извори електричне енергије" Зворник коју је донијела скупштина акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, која има карактер оснивачког акта одређено је пословно име Друштва, дјелатност, сједиште, одређен оснивачки капитал, права и обавезе оснивача, органи Друштва и друго.

Друштво је основано као једночлано друштво, са основним капиталом који се састоји од минималног новчаног улога у износу од 1,00 КМ (словима: једнаконвертибилна марка), који је обезбједио и положио Оснивач.

Ближа и детаљнија организација Друштва, органи који су утврђени Законом о јавним предузећима Скупштина, Надзорни одбор и Одбор за ревизију, као и њихове надлежности, детаљније су регулисане Статутом Друштва.

## **ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА И МЕНАџЕМТ ПРЕДУЗЕЋА**

---

### **ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина**

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина повезано је у Мјешовити Холдинг "Електропривреда РС" Матично предузеће а.д. Требиње заједно са осталим предузећима која обављају електроенергетску дјелатност у Републици Српској. Сједиште МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње налази се у Требињу.

Међусобни економски односи предузећа повезаних у Мјешовити холдинг заснивају се на Уговору о међусобним економским односима у МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње. Учешће Матичног предузећа је 65% у Основном капиталу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина.

Организациони дијелови предузећа су:

- Сектор за управљање имовином
- Сектор за теренске операције
- Сектор за управљање мрежом
- Сектор за мјерење и односе са купцима
- Сектор за послове подршке.

**Управу предузећа** чине Директор и пет извршних директора:

У сљедећем саставу у периоду од 01.01.2022-07.06.2022. године:

- Директора предузећа: Марко Михајловић, спец. струк. инж. електротехнике и рачунарства
- Извршни директор за управљање имовином: Драган Перић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за теренске операције: Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за управљање мрежом: Драгана Дубајић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за мјерење и односе са корисницима услуга: Стеван Сандић, дипл. инж. машинства
- Извршног директора за послове подршке: Обрен Марковић, дипл. економиста

У другој половини године Управу предузећа су чинили:

- Директора предузећа: Марко Михајловић, спец. струк. инж. електротехнике и рачунарства
- В.Д. Извршни директор за управљање имовином: Владимир Ђокић, дипл. екон.
- Извршни директор за теренске операције: Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех.
- В.Д. Извршни директор за управљање мрежом: Ведран Лугоњић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за мјерење и односе са корисницима услуга: Стеван Сандић, дипл. инж. машинства
- Извршног директора за послове подршке: Обрен Марковић, дипл. економиста

**Надзорни одбор**, у саставу:

- Миле Јовановић, дипл. економиста, Предсједник,
- Славко Лазић, дипл. правник, замјеник Предсједника,
- Дарко Алексић, дипл.правник, Члан
- Спасоје Благојевић, дипл. економиста, Члан и
- Младен Петровић, дипл. инж. грађевине, в.д. Члан.

**Одбор за ревизију, у саставу:**

- Радан Николић, дипл. економиста, Предсједник,
- Кристина Миливојевић, дипл. економиста, Члан,
- Стоја Ристић, дипл. економиста, Члан.

### **“Обновљиви извори електричне енергије” д.о.о. Зворник**

Друштво, као јавно предузеће има све органе који су утврђени Законом о јавним предузећима. Скупштина акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина именује овлашћеног представника у Скупштини Друштва.

Дјелатност утврђена Статутом Друштва и послови који из ње произилазе или јој непосредно служе, организују се и обављају у организационим дјеловима Друштва, и то:

1. Сектору за техничке послове;
2. Сектору за економско-финансијске и правне послове.

Управа Друштва броји три (3) члана, директора и два извршна директора:

1. В.д. директор Друштва: Михајло Влацић, дипл. Економиста;
2. В.д. извршни директор за техничке послове: Небојша Митовић, дипл. Инжењер саобраћаја;
3. В.д. извршни директор за економско-финансијске и правне послове: Јелена Сејменовић, дипл. Економиста.

Надзорни одбор, у саставу:

1. Маја Колак, мастер правник, в.д. предсједник;
2. Душан Станимировић, дипл. економиста, в.д. члан;
3. Радо Лулић, дипл. инж. саобраћаја, в.д. члан.

Одбор за ревизију, у саставу:

1. Владан Шегрт, дипл. економиста, в.д. предсједник;
2. Јелена Радић, дипл. економиста, в.д. члан;
3. Цвијета Старчевић, дипл. правник, в.д. члан.

## **ВИЗИЈА И МИСИЈА**

---

### **ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина**

#### **ВИЗИЈА**

Визија ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је да буде лидер у Републици Српској и Босни и Херцеговини у пружању услуга дистрибуције електричне енергије купцима.

#### **МИСИЈА**

Захтјеви, потребе и очекивања купаца су наш најважнији приоритет. ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина ће увијек обезбјеђивати врхунску услугу свим купцима и корисницима кроз квалитетно и благовремено дистрибуцију електричне енергије, кроз кориштење најсавременијих достигнућа у техници, образовању и информисању.

Послујући као интегрални дио система Мјешовитог Холдинга Електропривреде Републике Српске Електро-Бијељина а. д. жели да квалитетно партиципира у процесу реструктурирања и даљњег развоја енергетског сектора Републике Српске и Босне и Херцеговине. Циљ нам је да прије свега побољшамо финансијске резултате пословања, ефикасно управљамо дистрибутивним системом и обезбиједимо његов даљи развој. Поред активности усмјерених на побољшању резултата финансијског пословања првенствено кроз смањење дистрибутивних губитака Електро-Бијељина а.д. ће се фокусирати на модернизацију пословног система, информационих технологија, увођењу система квалитета и поштивању међународних стандарда. Носиоци свега овога ће бити квалитетни људски ресурси.

У условима наставка либерализације енергетског тржишта, дјелатност Електро-Бијељине као оператора дистрибутивног система, се усмјерава на дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, сигурност рада и поузданост дистрибутивне мреже, кроз даљи развој и изградњу дистрибутивног система.

#### **АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ**

У складу са регулативама европске енергетске заједнице, МХ ЕРС а.д. Требиње, је у 2019. години започео свеобухватни процес реорганизације свих дистрибутивних предузећа, са циљем раздвајања дјелатности на тржишне и регулисане и наставака либерализације тржишта електричне енергије. Током 2020. године активности око реорганизацију су интензивирани и велики дио приведен крају. Електродистрибутивна предузећа од 1.1.2021. године су изгубила лиценцу за снабдијевање, а јавно снабдијевање је успостављено у оквиру МХ ЕРС. Ова велика трансформација подразумијевала прилагођавање организације и односа са кључним учесницима на тржишту, као и модернизацију пословних процеса. Активности предузећа у наредном периоду обухватају:

- Санацију дистрибутивне мреже и постројења, те улагања првенствено усмјерити на повећање поузданости испоруке, смањење техничких губитака и побољшање

напонских прилика. Активности на смањењу техничких губитака потребно је интензивирати, планирати и систематизовати по приоритетима.

-Наставити са досљедном имплементацијом Јединственог оперативног плана за смањење губитака електричне енергије у циљу смањења губитака на дистрибутивној мрежи на технички прихватљив ниво. У том смислу потребно је посебну пажњу посветити квалитетном провођењу читања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим категоријама потрошње, сагледавању стања и измјештању мјерних мјеста лоцираних унутар индивидуалних стамбених објеката, баждарењу и замјени мјерних уређаја, те провођењу инвестиционих активности које као ефекат имају смањење техничких губитака електричне енергије.

- Дистрибутивну дјелатност је потребно, током 2023. године, стабилизovati у свјетлу нове организације, у условима када су из дистрибутивних предузећа издвојене дјелатности снабдијевања и производње електричне енергије.

### **“Обновљиви извори електричне енергије” д.о.о. Зворник**

#### **ВИЗИЈА**

Визија Друштва са ограниченом одговорношћу “Обновљиви извори електричне енергије” Зворник је да унаприједи и модернизује процес производње, те да кроз ангажовање својих ресурса у највећој мјери искористи хидропотенцијал водотокова ријека “Студени Јадар” и “Тишча”.

#### **МИСИЈА**

Удио обновљивих извора у укупном енергетском билансу наше земље је занемарљив. Стратегија развоја енергетског система Републике Српске јасно наглашава потребу да у укупном енергетском билансу обновљиви енергетски извори добију значајнији удио, а да се при томе смањи њихов утицај на животну средину.

С тога, “ОИЕ” д.о.о. Зворник је опредељено да кроз модернизацију својих производних постројења ради на повећању удјела произведене електричне енергије из обновљивих извора која ће стизати до крајњих купаца.

#### **АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ**

У складу са растућим потребама тржишта електричне енергије, те потребе да што већи дио тих потреба буде задовољен енергијом произведеном из обновљивих извора, инвестиционим улагањима и одржавањем постојећих постројења и опреме настојат ћемо у 2023. години остварити планирану производњу.

Активности предузећа у наредном периоду обухватају:

- Израду пројекта аутоматизације ХЕ Тишча.
- Извршити поправку електронских картица за показивање нивоа воде у водозахвату како би се обезбједио поуздан рад и максимално искориштавање дотока воде.
- Набавку и замјену лежаја на будилици агрегата.

- Санацију унутратрашње и вањске расвјете тако што ће се расвјета са живиним сијалицама замјенити са модерном ЛЕД расвјетом, чиме би се постигле уштеде електричне енергије, јер би нова расвјета трошила 75% мање енергије.

ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА - КОНСОЛИДОВАНО

РБ	ПОДАЦИ	Остварено 2022	Ребаланс 2022	Индекс 2/3
	1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Преузета ел. енергија са преносне мреже (GWh)*</b>	<b>703,75</b>	<b>727,79</b>	<b>97</b>
2	Преузета ел. енергија из других електродистрибуција ван РС (Србија) (GWh)	22,47	5,05	444,95
3	Преузета ел. енергија од производње на дистрибутивном нивоу (GWh)	23,69	29,16	81,24
4	Бруто потрошња електричне енергије (GWh) (1+2+3)	749,92	762,01	98,41
<b>5</b>	<b>Електрична енергија испоручена снабдјевачима у РС (GWh)**</b>	<b>690,08</b>	<b>691,18</b>	<b>99,84</b>
6	Дистрибутивни губици (GWh)*** (4-5)	59,85	70,83	84,49
7	Процент остварених губитака	7,83%	9,12%	85,85%
8	Приход од мрежарине за електричну енергију и снагу испоручену свим снабдјевачима (КМ)	44.966.627	44.789.852	100
9	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија и Челић) (КМ)	133.467	99.383	134
10	Трошак мрежарине за преузету енергију из других система (КМ)	16.970	20.612	82
11	Трошак преноса за енергију и снагу, трошак НОС-а и тарифа за системску и помоћне услуге (КМ)	10.565.136	10.439.151	101
12	Трошак дистрибутивних губитака (КМ)	3.483.657	3.674.281	95
<b>13</b>	<b>Укупан приход (14+15+16+17)</b>	<b>60.246.875</b>	<b>57.870.611</b>	<b>104</b>
14	Пословни приходи	50.387.019	50.011.974	101
15	Финансијски приход	250.099	354.637	71
16	Остали приход	9.609.757	7.450.000	129
17	Приходи од усклађивања вријед. имовине	0	54.000	0
<b>18</b>	<b>Укупан расход (19+20+21+22)</b>	<b>58.595.317</b>	<b>57.103.674</b>	<b>103</b>
19	Пословни расход	55.129.097	55.789.121	99
20	Финансијски расходи	469.158	339.200	138
21	Остали расходи	756.613	485.353	156
22	Расходи од усклађивања вријед. имовине	2.240.449	0	#DIV/0!
23	Расход по основу промјене рачуноводствених политика и исправка грешака из ранијих година	0	490.000	0
24	Просјечна цијена мрежарине 2023	6,471	6,491	99,692
<b>25</b>	<b>Бруто добит/ Губитак (7-13)</b>	<b>1.651.558</b>	<b>766.937</b>	<b>215</b>

\*- енергија за коју дистрибутер плаћа пренесени трошак преносне мреже-трошак

\*\*-енергија за коју дистрибутер наплаћује мрежарину од снабдјевача -приход

\*\*\*-енергија за коју дистрибутер плаћа трошак дистрибутивних губитака ЕРСУ (или неком од снабдјевача) -трошак



# ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА

за 2022. годину

Сектор за управљање имовином

Сектор за управљање мрежом

Сектор за мјерења и односе се корисницама

Сектор за теренске операције

## 1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН

Законом о електричној енергији („Службени гласник РС“, бр. 68/20), прописано је да Влада Републике Српске доноси годишњи Електроенергетски биланс Републике Српске (на приједлог ресорног министарства). Електроенергетски биланс Мјешовитог Холдинга “Електропривреда Републике Српске” је саставни дио Електроенергетског биланса Републике Српске. Треба нагласити да МХ „ЕРС“ Матично предузеће а.д. Требиње, поред годишњих, доноси и трогодишње Електроенергетске билансе Мјешовитог Холдинга.

ЗЕДП „Електро-Бијељина“ (Сектор Управљања имовином) је према смјерницама за израду електроенергетског биланса, израдила годишњи и трогодишњи план биланса (2022-2024.година), а затим са Матичним предузећем усагласила приједлоге биланса. Електроенергетски биланс ЗЕДП Електро-Бијељине за 2022.годину, је као саставни дио Електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ усвојен од стране Владе Републике Српске у септембру 2021.године.

Ребаланс електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ за 2022. годину је урађен, по Закључку Управе МХ„ЕРС“ Матично предузеће (бр. 01- 3088-1/22 од 23.08.2022. године), на принципу изједначавања плана са остварењем електроенергетских величина за период 01.01.-31.07.2022. и планова за период 01.08.- 31.12.2022. године.

У следећој табели је приказан преглед планираних (ребалансом) и остварених величина на дистрибутивном нивоу, те њихов однос, у периоду I- XII мјесеца 2022. год.

ОПИС		I-XII 2022.године		
		Ребаланс (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Укупно ињектирана* (преузета) ел. енергија	776,80	764,61	98,43
	Укупна испоручена ел.енергија**	14,79	14,69	99,32
	Бруто потрошња*** (преузета-испоручена ел. енергија)	762,01	749,92	98,41
Губици	GWh	70,83	59,85	84,50
	%	9,12	7,83	
Реализација	Нето потрошња	691,18	690,08	99,84
	- Средњи напон (1+2)	198,31	198,83	100,26
	1. 35 kV	39,18	37,35	95,33
	2. 10 kV	159,13	161,48	101,48
	- Ниски напон (3+4+5)	492,88	491,24	99,67
	3. Домаћинства	383,69	381,39	99,40
	4. 0,4 kV ост. потрошња	98,13	98,49	100,37
5. ЈР	11,06	11,36	102,71	



\*- Укупна преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу исказана у GWh

\*\*-Укупна испоручена електрична енергија другим системима и у преносну мрежу исказана у GWh

\*\*\*-Разлика укупно преузете и укупно испоручене електричне енергије у GWh

Анализом резултата претходне табеле, може се закључити, да је план набавке електричне енергије (брutto потрошња) остварен је са 98,43% а реализација са 99,84%.

Даћемо преглед планираних и остварених величина, те њихов однос, по методологији по којој је план и сачињен:

- Укупно преузета (ињектирана ) ел.енергија ..... 98,43%
- Укупно испоручена ел. енергија (испука у преносну мрежу и испука другим системима) ..... 99,32%

Остварена реализација је 99,84%, а по структури је план остварен:

- потрошњана 35 kV..... 95,33%
- потрошњана 10 kV ..... 101,48%
- потрошња на 0,4 kV ост.потр..... 100,37%
- потрошњана 0,4 kV домаћинства..... 99,40%
- Јавнарасвјета..... 102,68%

Планирани губици у периоду I -XII мј, 2022, године су:

70.830 MWh или 9,12%; а остварени су

59.845 MWh или 7,83%

што је мање и у апсолутном износу (за 10.985 MWh), а и у процентима (за 1,29%).

Следећа табела даје преглед преузете ел. енергије по мјестима преузимања, као и однос према планским величинама:

ОПИС		I-XII 2022.године		
		Ребаланс (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Преузимање са преносне мреже	710,48	703,76	99,05
	Преузимање од производње на дистрибутивном нивоу	29,16	23,69	81,24
	Преузимање из других система	37,16	37,15	99,97
	<b>Укупно преузета (ињектирана) ел. енергија</b>	<b>776,8</b>	<b>764,61</b>	<b>98,43</b>
	Испорука у преносномрежу	0,01	0,01	100,00



Испорука другим системима	14,78	14,68	99,32
<b>Укупна испоручена ел. енергија</b>	14,79	14,69	99,32
<b>Бруто потрошња (разлика укупно преузете и укупно испоручене ел. енергије)</b>	762,01	749,92	98,41

Анализом резултата из табеле, може се закључити да је остварење плана следеће :

- Преузета ел.енергија са преносне мреже ..... 99,05%
- Преузета ел.енергија од МХЕ и соларних електрана ..... 81,24%
- Преузета ел.енергија од других система (Србија, Брчко, Пале)..... 99,97%
- Испоручена ел. енергија другим системима (Србија, Брчко, Пале, Електропривреда БиХ)..... 99,32%

Ако бисмо овоме придодали и поређење планираних и остварених вриједности вршних снага, како са преносне мреже тако и крајњих купаца, добили бисмо следећу табелу:

ОПИС	ПЛАНИРАНО kW	ОСТВАРЕНО У kW	Индекс 3/2 у %
1	2	3	4
Са преносне мреже*	1.479.014	1.524.729	103,09
<b>Биланс снага крајњих купаца</b>			
1, 35 kV	96.887	93.355	96,35
2, 10 kV	542.345	565.297	104,23
<b>3, Домаћинства</b>			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	3.848.416	3.867.188	100,49
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	584.494	594.151	101,65
<b>4, 0,4 kV – остала потрошња</b>			
а) 1ТГ	132.825	135.549	102,05
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	375.050	370.668	98,83
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	27.920	29.010	103,90
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	9.044	10.402	115,02
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	672	637	94,79

\* Збир вршних снага на местима преузимања, без Србије и 110 kV потрошње

Из табеле се види да је кад су снаге у питању, остварење плана унутар граница толеранције, нарочито за категорије потрошње са великим бројем купаца.



## 2) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

### 2.1) Општи показатељи

У току четири квартала 2022.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно

**749.921,254 MWh** електричне енергије

У овом периоду је реализовано: **690.076,152 MWh** електричне енергије

**па су према томе губици: 59.845,102 MWh или 7,83 %** (са неовлаштенom потрошњом)

Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже "Електропреноса БиХ", затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта.

У наставку је табела која даје преглед структуре набављене електричне енергије по мјестима преузимања.

Преузето-испоручено од	Набављена електрична енергија * у MWh за период I-XII 2022.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ	689.811	91,98
ЕП Србије	4.224	0,56
Комунално Брчко	32.198	4,29
Електродистрибуција Пале	2	0,00
Производња МХЕ и соларних електрана	23.686	3,16
<b>УКУПНО</b>	<b>749.921</b>	<b>100,00</b>

\*.

набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије трећим системима и у преносну мрежу

Производња у малим хидроелектранама Власеница и Тишча у 2022. години је износила 2.432 MWh.

Следећа табела даје преглед учешћа набављене активне и реактивне ел. енергије по теренским јединицама, тако и укупно за ЗЕДП, као и фактор снаге.

ТЈ	Набављена активна ел.енергија	Набављена реактивна ел.енергија	фактор снаге
	MWh	MVarh	cos fi
Бијељина	390.256	64.936	0,987
Угљевик	79.764	21.301	0,983



Зворник	126.198	28.772	0,955
Братунац	82.343	10.319	0,990
Власеница	71.361	7.739	0,995
УКУПНО	749.921	133.068	0,985

## 2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије

Укупно набављену електричну енергију, припрему очитања (израда планова очитања), валидацију очитања мјерних мјеста, задужење електричном енергијом ТЈ, корекције очитаних вредности, праћење стања мјерења на мјестима задужења, израду и слање БОС-овима профила производње из обновљивих извора енергије, као и контролу мјерних мјеста потрошача који имају индиректна или полуиндиректна мјерења, врше службе Сектора за мјерење и односе са корисницима. Такође, заједно са испоручиоцима је вршена и контрола обрачунских мјерних мјеста на мјестима размјене са другим ЗЕДП-има, Ел.преносом БиХ, ЕМС-ом, електродистрибутивним предузећем „Електро-Србија“ Краљево и „Комунално“ Брчко.

## 2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

Количине набављене електричне енергије (разлика преузете и испоручене електричне енергије), њихова расподела по ТЈ-цама, и однос према истим величинама из претходне године, су приказане у следећој табели:

ТЈ -ЗЕДП	Набављена ел. енергија MWh*		Индекс 22/21 (%)
	I-IV квартал 2021. год.	I-IV квартал 2022. год..	
Бијељина	395.655	390.256	98,64
Угљевик	81.661	79.764	97,68
Зворник	126.234	126.198	99,97
Братунац	83.545	82.343	98,56
Власеница	70.932	71.361	100,60
ЗЕДП	758.026	749.921	98,93

\*-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије трећим системима и у преносну мрежу

У 2022.г. у односу 2021.г. на нивоу ЗЕДП-а је забиљежен пад набављене ел.енергије од 1,07%. Једино је у ТЈ Власеница забиљежен пораст од 0,6%. Највећи пад је забиљежен у ТЈ Угљевик (2,32%).

У следећој табели је дата **реализација електричне енергије**, ове и предходне године те њихов однос, по ТЈ-цама и ЗЕДП укупно:

ТЈ - ЗЕДП	Реализација ел. енергије у MWh	Индекс 22/21
-----------	--------------------------------	--------------



	I-IV квартал 2021	I-IV квартал 2022.	(%)
Бијељина	356.020	357.442	100,40
Угљевик	75.151	74.019	98,49
Зворник	114.422	115.218	100,70
Братунац	78.736	77.720	98,71
Власеница	66.171	65.677	99,25
<b>ЗЕДП</b>	<b>690.500</b>	<b>690.076</b>	<b>99,94</b>

У 2022.години у односу на 2021.годину забиљежено је смањење реализације за 0,06% на нивоу ЗЕДП-а. Једино повећање реализације је забиљежено у ТЈ Зворник (0,7%) и ТЈ Бијељина (0,4%). Највећи пад реализације је забиљежен у ТЈ Угљевик (1,5%).

Сачинимо сад табелу **релизоване енергије по структури потрошње** за ову и претходну годину, на нивоу ЗЕДП-а:

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 22/21 (%)
	I-IV квартал 2021	I-IV квартал 2022.	
35 kV	39.039	37.353	95,68
10 kV	163.392	161.478	98,83
0,4 kV ост. потр.	95.273	98.495	103,38
ЈР	11.228	11.356	101,14
0,4 kV домаћинства	381.569	381.394	99,95
<b>УКУПНО</b>	<b>690.500</b>	<b>690.076</b>	<b>99,94</b>

Подаци из претходних табела дају слику привредних токова на простору који покрива ЗЕДП “Електро Бијељина” а.д. Бијељина.

До раста потрошње је дошло у категорији потрошње 0.4 kV ост. потр. (3,38%) и јавна расвјета (1,14%). Највећи пад је забиљежен у категорији 35 kV (пад 4,32%) и 10 kV (пад 1,17%)

Табела која слиједи даје преглед **броја активних мјерних мјеста** у децембру 2022.године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 21/20 у %
	2021.год.	2022.год.	
35	8	8	100,00
10	414	434	104,83
0,4 - ост.потр.	7921	8188	103,37
домаћинства	106677	109189	102,35
јавна расвјета	1021	1051	102,94



УКУПНО	116041	118870	102,44
--------	--------	--------	--------

## 2.4) Послови на обрачуну губитака електричне енергије

Служба за смањење комерцијалних губитака врши мјесечни обрачун дистрибутивних губитака, као и мјесечни обрачун реализације електричне енергије. Користи се нови, измијењени метод, у којем се губици исказују у односу на укупно ињектирану електричну енергију, умјесто раније праксе исказивања у односу на збир нето потрошње крајњих купаца и дистрибутивних губитака. Измијењени метод је адекватан у условима константне тенденције повећања броја и инсталисане снаге електрана које користе обновљиве изворе, а у складу са Акционим планом Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије.

Примјеном новог метода израчунавања процента губитака добили су се подаци који су упоредиви са остварењима у државама чланицама Европске Уније, али и у непосредном окружењу.

- Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2022. године (са неовлаштенom потрошњом)

Ред. бр.	Теренска Јединица	Преузета ел. енергија на дистрибутивном нивоу	Испоручена ел. енергија другим системима и у преносну мрежу	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства		кWh	кWh
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Бијељина	390.300.446	44.801	0	89.831.403	51.448.741	5.928.534	210.232.998	357.441.676	32.813.969	8,41
2	Угљевик	93.742.084	13.978.300	15.934.215	5.486.733	9.373.829	1.605.581	41.618.677	74.019.035	5.744.749	6,13
3	Зворник	126.237.232	39.732	10.787	24.478.606	18.838.831	1.485.524	70.404.591	115.218.339	10.979.162	8,70
4	Братунац	82.877.076	533.626	18.194.882	20.034.583	9.774.481	1.415.913	28.300.130	77.719.988	4.623.461	5,58
5	Власеница	71.452.770	91.895	3.213.136	21.646.935	9.058.962	920.847	30.837.233	65.677.114	5.683.760	7,95
УКУПНО		764.609.608	14.688.354	37.353.020	161.478.260	98.494.843	11.356.400	381.393.629	690.076.152	59.845.102	7,83
Неовлаштена потрошња: 1.014.852 kWh											

- Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2022. године (без неовлаштене потрошње)

Ред. бр.	Теренска Јединица	Преузета ел. енергија на дистрибутивном нивоу	Испоручена ел. енергија другим системима и у преносну мрежу	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства		кWh	кWh
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Бијељина	390.300.446	44.801	0	89.831.403	51.021.419	5.928.534	210.248.050	357.029.406	33.226.239	8,51
2	Угљевик	93.742.084	13.978.300	15.934.215	5.486.733	8.916.579	1.605.581	41.528.639	73.471.747	6.292.037	6,71
3	Зворник	126.237.232	39.732	10.787	24.478.606	18.838.831	1.485.524	70.368.115	115.181.863	11.015.638	8,73
4	Братунац	82.877.076	533.626	18.194.882	20.034.583	9.774.481	1.415.913	28.289.707	77.709.565	4.633.884	5,59
5	Власеница	71.452.770	91.895	3.213.136	21.646.935	9.058.962	920.847	30.828.838	65.668.719	5.692.155	7,97
УКУПНО		764.609.608	14.688.354	37.353.020	161.478.260	97.610.271	11.356.400	381.263.349	689.061.300	60.859.954	7,96

## 2.5) Губици електричне енергије

Расподјела апсолутног износа губитака Теренских јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2022. и 2021, као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:



ТЈ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 22 - 21 (%)
	I-IV квартал 2021		I-IV квартал 2022.		
	MWh	%	MWh	%	
Бијељина	39.634	<b>10,02</b>	32.814	<b>8,41</b>	-1,61
Угљевик	6.510	<b>7,1</b>	5.745	<b>6,13</b>	-0,97
Зворник	11.812	<b>9,36</b>	10.979	<b>8,7</b>	-0,66
Братунац	4.809	<b>5,71</b>	4.623	<b>5,58</b>	-0,13
Власеница	4.761	<b>6,7</b>	5.684	<b>7,95</b>	1,25
<b>ЗЕДП</b>	<b>67.526</b>	<b>8,78</b>	<b>59.845</b>	<b>7,83</b>	<b>-0,95</b>

У односу на исти квартал претходне године на нивоу ЗЕДП-а губици **су смањени за 0,95%**.

У апсолутном износу губици су мањи за 7.681 MWh у односу на претходну годину.

Код свих ТЈ осим код ТЈ Власеница (повећање за 1,25%) дошло је до смањења губитака у односу на исти период прошле године.

Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина електричне енергије по теренским јединицама и по категоријама потрошње у 2022.години износи:

ТЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Бијељина		427	-15	412
Братунац		0	10	10
Власеница		0	8	8
Зворник		0	25	25
Угљевик		457	90	547
<b>ЗЕДП</b>		<b>885</b>	<b>118</b>	<b>1014</b>

У току 2022.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 1014 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња).

У 2022.г. су губици смањени у односу на 2021.г. из више разлога, од којих се неки могу само претпоставити, али је претпоставка да је смањење највише узроковано смањењем броја нерегистрованих купаца, што је читаве 2021.г. представљало значајан проблем. Овај проблем, сматрамо, још није у потпуности ријешен, те ће се његовим



потпуним рјешавањем губици приближити износима који су се имали у периоду 2017.-2019.г.

Табела која слиједи приказује **одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака** по радним јединицама и за ЗЕДП за 2022. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима. Губици су израчунати **са укљученом неовлаштенom потрошњом** у реализованој енергији.

ТЈ	Одобрени губици од РЕРС-а 2022.год. (MWh)	Остварени губици 2022.год (MWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2022.год (%)	Остварени губици 2022.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	46.160	32.814	13.346	11,45	<b>8,41</b>	3,04
Угљевик	8.685	5.745	2.940	9,03	<b>6,13</b>	2,9
Зворник	15.417	10.979	4.438	11,8	<b>8,7</b>	3,1
Братунац	7.323	4.623	2.700	8,56	<b>5,58</b>	2,98
Власеница	7.419	5.684	1.735	10,14	<b>7,95</b>	2,19
УКУПНО ЗЕДП	85.005	59.845	25.160	10,78	<b>7,83</b>	2,95

**Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а** су израчунати за остварену потрошњу у овом кварталу. Вриједности одобрених процентуалних губитака по напонским нивоима и за поједине категорије потрошње је одредила РЕРС на претходном тарифном поступку и износе:

- **0,4 kV:** укупно одобрени губици су 13,7% (8% технички; 1,7% нетехнички; 2,8% губици на 10 kV и 1,2% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу
- **10 kV:** укупно одобрени губици су 4% (2,8% губици на 10 kV и 1,2% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу,
- **35 kV:** укупно одобрени губици су 1,2% и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу

Из претходне табеле се види да су **код свих Теренских јединица остварени мањи губици од одобрених од стране РЕРС-а**

### **3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА**

#### **3.1) Планиране и реализоване инвестиције**

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2022. године је **10.830.159 КМ** или **46.25 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2022. годину у износу од **23.416.315 КМ**.



Властито учешће у реализацији инвестиција за IV квартала 2022. године је **8.824.382 КМ** што је **81,48 %**, док је учешће кредитних средстава било **2.003.305 КМ** што је **18,50 %**, а донација **2.473 КМ** што је занемариво учешће у односу на укупно реализован износ за наведени период (0,02 %).

Структура реализованих инвестиција је:

- електроенергетски објекти **6.407.168 КМ**
- грађевински објекти **0 КМ**
- опрема **4.309.587 КМ**
- возила **113.403 КМ**

Највише активности је провођено на реконструкцији средњенапонске и НН мреже као и изградњи и реконструкцији прикључака која се реализује кроз кориштење материјала који се набавља из кредитних средстава EBRD-а.

Од значајнијих активности треба поменути наставак радова на увођењу АММ система, односно уградњи опреме за пројекат даљинског читања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту EBRD. Активности на уградњи ове опреме значајно повећавају реализацију инвестиција за наведени период у износу од 1.591.436 КМ.

Такође, настављене су активности на реализацији веома значајног пројекта SCADA система. У склопу ових активности вршена је уградња ADSS оптичких каблова и инсталација активне опреме по трансформаторским станицама које су обухваћене пројектом SCADA система чиме је укупна реализација инвестиција у наведеном периоду увећана за износ од 463.424 КМ.

Тренутно је у SCADA систем у потпуности повезано 17 трансформаторских станица од 26 трансформаторских станица које су обухваћене пројектом SCADA.

Потребно је поменути и пројекат Систем за управљање имовином чија реализација је у завршној фази (у ранијем периоду укупно реализовано 1.620.326 КМ) и за овај период износи 106.000 КМ.

У овом периоду реализована је и набавка Oracle-базе података у износу од 580 936 КМ што такође значајно увећава реализацију инвестиција за наведени период.

#### РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2022.године

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	2.090.822	890.562	0	0	2.981.384
Угљевик	1.067.072	441.538	0	0	1.508.610
Зворник	1.158.855	155.701	0	0	1.314.556
Братунац	442.923	175.625	0	0	618.548
Власеница	1.312.294	339.880	2.473	0	1.654.646



Дирекција	2.752.415	0	0	0	2.752.415
Укупно	8.824.382	2.003.305	2.473	0	10.830.159

**ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА за 2022.годину**

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	951.000	0	0	0	951.000
Угљевик	359.000	0	0	0	359.000
Зворник	364.815	0	0	0	364.815
Братунац	62.500	0	78.500	0	141.000
Власеница	572.000	0	0	0	572.000
Дирекција	9.758.500	10.000.000	1.270.000	0	21.028.500
Укупно	12.067.815	10.000.000	1.348.500	0	23.416.315

**3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2022.г.**

година	Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	ИЗГРАДЊА							УКУПНО (КМ)	
			Дужина мреже (km)	Трафо-станице		Укупан број нових прикључака	Извори финансирања				
				Укупан број ТС	Инстал. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредити	Донације		Учешће других
2022	1	ВН мрежа	0,7				33.705	0	0	0	33.705
	2	НН мрежа	0,7				7.431	0	0	0	7.431
	3*	Трафо-станице		0	0,00		134.991	0	0	0	134.991
	4	Каблови	0,00				3.803	0	0	0	3.803
	5	Механизација					113.403	0	0	0	113.403
	6	SCADA систем					463.424	0	0	0	463.424
	7	Нови прикључци	53,07			874	451.210	446.537	2.473	0	900.219
	8	Остало					2.671.376	1.366.995	0	0	4.038.371
		Укупно				3.879.343	1.813.532	2.473	0	5.695.347	

година	Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	САНАЦИЈА							УКУПНО (КМ)	
			Дужина мреже (km)	Трафо-станице		Укупан број рек. пост. прикључака	Извори финансирања				
				Укупан број ТС	Инстал. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредити	Донације		Учешће других
2022	1	ВН мрежа	18,40				854.921	0	0	0	854.921
	2	НН мрежа	127,61				3.281.019	6.168	0	0	3.287.187
	3**	Трафо-станице		67	11,02		427.224	0	0	0	427.224
	4	Каблови	0,00				0	0	0	0	0
	5	Механизација					0	0	0	0	0
	6	Рекон. пост. Прикљ.	37,77			1258	381.875	183.605	0	0	565.480
	7	Остало					0	0	0	0	0
		Укупно				4.945.039	189.773	0	0	5.134.812	
		Укупно изградња + санација				8.824.382	2.003.305	2.473	0	10.830.159	

\* утрошена средства се односе на завршетак ЕЕО, таксе и добијање употребних дозвола и изградњу ТС-а.

\*\* замена опреме - на ТС 10/0,4 kV.

#### 4) УГРАДЊА АММ-а, МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ

У нови систем даљинског читавања (Dwelt) на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 25026 бројила, а у старом АММ систему (Нитес) је 2889 бројила, што чини 27915 бројила или око 24% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско читавање потрошача из категорије домаћинства на 351 трафо подручја, као и око 90% од укупног броја купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије. Појавио се проблем у одржавању старог АММ система, па је потребно у наредном периоду обезбједити екстерну подршку за исто.

Свакодневно се ради на даљем проширивању система, као и редовном одржавању, које се обавља дијелом сопственим интервенцијама, а дијелом уз асистенцију добављача комуникационе опреме.

Тренутно је у току реализација кредита Набавка и инсталација паметног мјерења финансираног од стране ЕБРД-а. Планирана је испорука 30500 комада бројила и испоричено је свих 30500 бројила. Уградња бројила у појединим теренским јединицама је испод очекиваног, али је и поред тога уграђено преко 25000 бројила.

Покренут је и поступак набавке додатних концентратора и контролних бројила, као подршка кредиту, са циљем да се обухвати већи број бројила у АММ систем, као и да се омогући квалитетна анализа губитака по трафо-подручјима на којима је завршен АММ систем.

Поред тога, набављено је и 13500 комада ормара за једно и два мјерна мјеста. Идеја је да након реализације овог пројекта не буде неприступачних мјерних мјеста на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.

#### 5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА

У табелама је приказан број изграђених прикључака (по теренским јединицама ЗЕДП-а) за изграђене прикључака (по основу склопљених уговора о прикључењу).

Преглед наплаћених новчаних средства и трошак дистрибутера на изградњи тих прикључака је дат у прилогу извјештаја

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама по ТЈ за период I - XII 2022 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Број уговора о прикључењу (ком)	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Прикључење повратника по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)
	1	2	3	4	5
БН	650	306	223	5	534
ЗВ	241	180	38	8	226
БР	144	107	11	23	141
ВЛ	120	95	10	15	120
УГ	145	145	1	24	170
Укупно	1300	833	283	75	1191



Преглед израђених прикључака по теренским јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)				
	Градио дистрибутер (ком)	Уступљено инвеститору (ком)	Привремени/град или шни прикључци (ком)	Привр/град. прикључци који ће остати стални (ком)
	6	7	8	9
БН	303	229	135	15
ЗВ	182	55	14	0
БР	134	8	21	0
ВЛ	119	5	9	36
УГ	120	5	0	0
Укупно	858	302	179	51

Легенда:

- Укупан број (ком.) склопљених уговора о прикључењу
- Укупан број (ком.) израђених стандардних прикључака
- Укупан број (ком) израђених нестандартних прикључака
- Укупан број (ком) израђених прикључака повратника (по меморандуму)
- Укупан број (ком) израђених прикључака
- Број прикључака (ком) које је градио дистрибутер
- Број прикључака (ком) чија је изградња уступљена инвеститору
- Број израђених (ком) привремених/градилишних прикључака
- Број привремених/градилишних прикључака израђених (ком) на начин да ће остати као стални.

## 6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

У табели је приказан број издатих сагласности на локацију, број издатих електроенергетских сагласности те наплаћени износи за електроенергетске сагласности, за једнократни новчани износ (накнада за обезбјеђење услова за прикључење) и укупно наплаћени износ у теренским јединицама ЗЕДП-а.

Преглед издатих електроенергетских сагласности у ТЈ за период I - XII 2022 год.

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
БН	211	817	44640	372277.09	416917.09
ЗВ	42	283	13211	164256.85	177467.85
БР	12	211	8337	61726.83	70063.83
ВЛ	39	176	7000	68581.95	75581.95



УГ	6	204	7978.1	57655.75	65633.85
Укупно	310	1691	81166.1	724498.47	805664.57

Преглед издатих електроенергетских сагласности, по врсти и типу сагласности, по теренским јединицама, приказан је табеларно у прилозима овог извјештаја.

## **7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ**

### **7.1) Израда главних пројеката**

У 2022.години, у Сектору управљања имовином израђени су главни пројекти за следеће ЕЕ објекте :

- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Незнаних јунака“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Кнез Иво од Семберије“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом

### **7.2) Израда Елабората**

У 2022.години, у Сектору управљања имовином израђени су следећи елаборати: за СН мрежу:

- БТС 10/0,4 kV „Викенд Насеље“ са прикључним ДВ 10 kV – Идејно рјешење
- ДВ 10 kV „Мезграја“ – измјештање дијела далековода
- ДВ 10 kV „Патковача“ – одвојак за ТС Славињак – измјештање
- ДВ 10 kV „Патковача“, магистрални вод – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Чађавица“ – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Блажевац“ – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Хан Крам“ – изградња
- ДВ 10 kV „Пучиле“, одвојак за ТС Пучиле Чвргићи – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Месопродукт“ и НН мрежа ТП В. Обарска Ивице и ТП В. Обарска Центар 2 – каблирање мреже због укрштања са трасом ауто-пута

за НН мрежу:

- ННМ ТП Млин 2 – доградња мреже
- ННМ ТП Стевићи – санација мреже
- ННМ ТП Модран 2 – санација мреже
- НН и ВН водови са ТС „Млин 1“ – измјештање
- ННМ ТП Четница 2 – санација мреже
- ННМ ТП Модран Центар 2 – санација мреже
- ННМ ТП Жугић – изградња прикључка и реконструкција мреже
- ННМ ТП Ђурићи – санација мреже
- ННМ ТП Ковачићи 3 – замјена опреме и проширење мреже



- ННМ ТП Амајлије 1 – замјена опреме и измјештање мреже
- ННМ ТП Жељезничка 3 - замјена опреме и измјештање мреже
- ННМ ТП Жестик - замјена опреме и измјештање мреже
- ННМ ТП Сјеме - измјештање мреже

## 8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ

1. Геодетско снимање ради цијепања парцеле и провођење промјена кроз катастар, у склопу рјешавања имовинско-правних односа за изградњу нових трафо станица:

- ТС „Балатун - Липице“ К.О. БАЛАТУН, Бијељина
- ТС „Кнез Иво од Семберије“ К.О. БИЈЕЉИНА СЕЛО, Бијељина
- ТС „Вељко Лукић Курјак“ нова К.О. БИЈЕЉИНА 1, Бијељина
- ТС „Вељко Лукић Курјак“ стара К.О. БИЈЕЉИНА 1, Бијељина
- ТС „Амајлије 8“ К.О. АМАЈЛИЈЕ, Бијељина

2. Геодетско снимање електроенергетских објеката и израда елабората

- ТС „ Жестик Вујићи“ К.О.СРЕДЊА ЧАЂАВИЦА, Бијељина
- ТС „ Пучиле 3“ К.О.ПУЧИЛЕ – ПУХАРЕ, Бијељина

3. Геодетско снимање далековода и израда плана за потребе израде пројеката

- ДВ 10 kV „Челопек“ , Зворник
- ДВ 10 kV „Тршић“, Зворник
- ДВ 10 kV "Игришта 1", Власеница
- ДВ 10 kV "Игришта 2", Власеница
- ДВ 10 kV "Горњи Залуковик", Хан Пијесак
- ДВ 10 kV „Доње Црњелово 7“, Бијељина
- ДВ 10 kV „ЧТС Власеница - Игришта“, Власеница
- ДВ 10 kV „Доња Трамошница“, Пелагићево

4. Геодетско снимање локација и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката

- ТС Променада Бијељина
- ТС Центар 10 Бијељина
- ТС С.Магнојевић 5 Бијељина
- ЧТС Скелани Сребреница
- ТС Црпна пумпа Љесковац Бијељина

5. Геодетско снимање откривених подземних далековода и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката



- ТС Ванеков Млин Бијељина

6. Остали радови :

- Исколчење ДВ "Балатун – Липице", Балатун - Бијељина
- Исколчење ДВ "Поповићи", Тупанари - Шековићи
- Исколчење парцеле за ТС Кнез Иво од Семберије
- Исколчење парцеле за ТС Вељко Лукић Курјак
- Исколчење БС на ДВ Доња Чађавица и уврђивање међа на парцелама, Бијељина
- Исколчење БС на ДВ Транспорт по налогу инспектора Хан Пијесак
- Исколчење ТС за Олимпијски Центар Игришта
- Исколчење ТС Црпна пумпа Љесковац
- Исколчење парцеле за ТС Амајлије 8
- Исколчење парцеле за ТС Рачанска 3
- Исколчење НН мреже у К.О. Ченгић
- Исколчење НН мреже у К.О. Бијељина Село ( Бандеруша )
- Исколчење НН мреже у К.О. Средња Чађавица ( к.ч. 220 )
- Мјерење висине ужета на ДВ у Загонима
- Мјерење висине ужета на ДВ у Бијељина Селу
- Геодетско снимање пута к.ч.1396 К.О. Ченгић за потребе НН мреже
- Геодетско снимање НН мреже у К.О. Батковић ( засеок Симеуновићи )
- Геодетско снимање БС код ТС Патковача 5 утврђивање к.ч. за стуб
- Израда уздужног профила за ДВ Бојна – Кожље
- Обука за рад у ГИС софтверу
- Геодетско снимање измјена на постојећим подземним далеководима и уцртавање истих на геодетске подлоге ТЈ Бијељина
- Индетификација ТС за потребе правне службе ради катастарског излагања на подручју Општине Бијељина
- Прикупљање копија планова и посједовних листова, за потребе добијања локацијских услова за далеководе и трафо станице

### **9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

Служба оперативног управљања мрежом је у току 2022. године обрадила укупно 7784 застоја на свим напонским нивоима. Од тога су референти за кварове евидентирали 4552 застоја само на ниском напону, док је у диспечерском центру обрађено 3225 застоја на средњем напону (на 10 kV 2839, а на 35 kV 386 застоја). Такође, евидентирано је и 7 застоја на 110 kV напонском нивоу.

Од укупног броја застоја, 5516 су била дуготрајна непланирана (или 70,86%), 1573 планираних (20,21%) и 695 краткотрајна застоја (8,93%).

Према узроку настајања застоја, одговорност дистрибутера је евидентирана у 4718 случаја (или 60,61%), виша сила у 2817 случаја (или 36,19%), а одговорност треће стране у 249 случаја (или 3,20%).

Током посматраног периода, Сектор управљања мрежом је користио податак од 116.031 крајњих потрошача на нивоу Предузећа.



Сви евидентирани застоји, посматрани по крајњем купцу и исказани кроз SAIDI/SAIFI параметре, могу се прегледно представити следећом табелом:

ЗЕДП	Период	Категорија прекида	Тип прекида	2022		2021		2020	
				Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида
I - XII	Дуготрајни непланирани прекиди (ДНП)	Виша сила	14:48	12.04	10:39	10.20	18:25	11.81	
		ОТС	0:43	0.96	0:57	0.55	1:50	1.72	
		ОД	2:57	2.03	3:47	2.20	6:08	4.31	
		Укупно	18:29	15.02	15:23	12.95	26:24	17.84	
	Краткотрајни прекиди (краћи од 3 min.)	Укупно		5.08		2.73		5.00	
	Дуготрајни планирани прекиди	Укупно	16:38	5.20	10:04	2.81	11:43	4.96	

Сабирањем вриједности из претходних табела долазимо до укупног податка на нивоу Предузећа, за посматрани годишњи период, од 35:07 сати застоја по крајњем купцу, и броја од 25,30 застоја по купцу.

Из табеле је видљиво да су у категоријама краткотрајних и дуготрајних планираних прекида, **остварени најлошији резултати у последње три године**. Ово би се могло на следећи начин образложити:

- Имплементацијом SCADA система свакако је дошло до ажурнијег вођења застоја, тако да је постало много лакше пратити краткотрајне застоје, првенствено оне који су последица деловања АПУ;

- Повећање броја и дужине трајања планираних застоја последица је знатно повећаног обима радова на инвестиционом и редовном одржавању мреже у протеклој години. Тиме су саниране слабе тачке у мрежи, које су констатоване у претходном периоду.

Кварови на мрежи евидентирају се засебно, тако да је у 2022. години евидентирано 1590 квара на средњем напону.

Што се тиче електроенергетских објеката на 10 kV напонском нивоу, који су најкритичнији по броју и дужини трајања застоја, може се констатовати да је ситуација прилично слична прошлогодишњој, барем када су у питању укупан број и дужина трајања застоја на најкритичнијим објектима. У следећој табели дат је преглед таквих објеката, са бројем застоја и укупним временом трајања и за цио ДВ, као и за дио ДВ:

**Најкритичнији објекти по укупном времену трајања застоја:**

Електроенергетски објекат 10 кV	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 кV Трнова	34	74:46	26	61:19	1502
ДВ 10 кV ХЕ Тишча-Шековићи	60	103:21	17	23:46	750
ДВ 10 кV Осмаче	76	59:01	12	39:19	541
ДВ 10 кV Полом	25	16:27	5	79:20	538
ДВ 10 кV Осмаци	72	64:12	5	31:25	932
ДВ 10 кV Узовница	43	75:30	3	9:21	798
ДВ 10 кV Коренита	49	60:08	10	23:38	1091
ДВ 10 кV Тополовац	30	38:31	8	36:13	31
ДВ 10 кV Суво Поље	37	41:12	10	32:52	847
ДВ 10 кV Потраш	41	36:13	14	35:47	496

**Најкритичнији објекти по укупном броју застоја:**

Електроенергетски објекат 10 кV	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 кV Осмаче	76	59:01	12	39:19	541
ДВ 10 кV Дервента	67	20:43	10	45:29	814
ДВ 10 кV Осмаци	72	64:12	5	31:25	932
ДВ 10 кV ХЕ Тишча-Шековићи	60	103:21	17	23:46	750
ДВ 10 кV Главичице	24	19:50	46	46:43	1390
ДВ 10 кV Шибовница	54	14:02	11	37:20	987
ДВ 10 кV Трнова	34	74:46	26	61:19	1502
ДВ 10 кV Коренита	49	60:08	10	23:38	1091
ДВ 10 кV Потраш	41	36:13	14	35:47	496
ДВ 10 кV Корај	47	41:28	5	14:16	1600

Од објеката на 35 кV напонском нивоу, у следећој табели дат је преглед најкритичнијих објеката, када је у питању укупан број свих застоја у 2022. години:

Електроенергетски објекат 35 кV	Број застоја	Дужина трајања (h:min)	Број потрошача
ТС 35/10 кV Брањево	32	32:12	2784
ТС 35/10 кV Хан Пијесак	30	47:00	1966
ТС 35/6 кV Гуњаци	29	71:37	1
ТС 35/10 кV Нова Касаба	28	16:35	1217
ТС 35/10 кV Каменица	26	38:30	2070
ТС 35/10 кV Козлук	25	40:43	3408
ТС 35/10 кV Милићи	25	15:48	2800
ТС 35/10 кV Шековићи	24	42:59	2660
ТС 35/10 кV Каракај	22	29:55	6044
ТС 35/10 кV Горњи Залуковик	21	24:43	293

Претходним табелама обухваћени су СВИ застоји, дакле и планирани и непланирани и краткотрајни.



Међутим, како је за потребе израде планова одржавања као и евентуалне уградње растављача, ДУР-ова и локатора неопходна и информација о СН водовима са највећим бројем **непланираних застоја**, то и ову информацију дајемо прегледно у засебној табели:

**Најкритичнији објекти по укупном броју непланираних застоја:**

Електроенергетски објекат	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 кV Осмаче	47	56:16	10	39:14	541
ДВ 10 кV ХЕ Тишча-Шековићи	32	15:33	15	17:45	750
ДВ 10 кV Осмаци	44	39:00	0	0:00	932
ДВ 10 кV Трнова	21	28:38	20	56:34	1502
ДВ 10 кV Коренита	30	28:56	3	1:12	1091
ДВ 10 кV Љесковац	29	27:14	4	5:59	313
ДВ 10 кV Тобут	22	21:31	11	21:28	762
ДВ 10 кV Пјеновац	26	44:26	6	21:35	288
ДВ 10 кV Потраш	20	35:09	11	17:24	496
ДВ 10 кV Шибосница	23	10:17	8	24:34	987

У све табеле унети су и бројеви потрошача на посматраном ЕЕО, као битан параметар утицаја застоја на потрошаче.

**10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА**

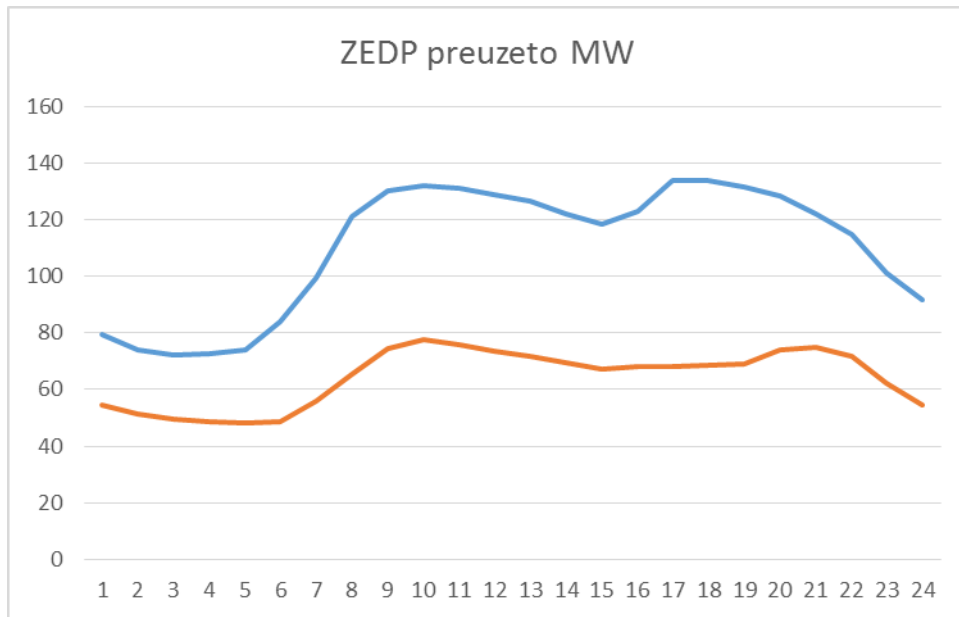
Токови снага и енергија у мрежи праћени су у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

- На местима преузимања ЕЕ од Електропреноса;
- На 35 и 10 кV далеководима;
- На свим ТС 10/0,4 кV;

Према збирним подацима са свих места преузимања електричне енергије, можемо издвојити дан са највећим дневним максимумом снаге (13.01.2022. у 17:00), који је износио 134 MW, као и дан са најмањим дневним максимумом (21.08.2022. у 10:00), који је износио 77 MW.

У те снаге не улази 110 кV потрошња (Алумина), нити испорука суседним системима (Челић).

Дневни дијаграми за ова два издвојена дана дати су на следећој слици:



Што се тиче токова снага и енергија по далеководима и дистрибутивним трафостаницама, нема неких битнијих промена у односу на претходни период.

Најоптерећенији 10 kV далеководи и даље су Центар ( $P_v=5,1$  MW) и Економија ( $P_v=4,5$  MW), са вршном снагом већом чак и од 35 kV далековода Сасе и Богутово Село. На списку најоптерећенијих ДВ 10 kV, првих 8 се налази у Бијељини.

Најоптерећеније ТС 10/0,4 kV и даље су приватне ТС (Петропројект, Фарма Росић, Zeoschem, Остојић, Алпро и Пасс), а од ТС широке потрошње то су Дуванска, 3-16, Млин 2 и Занатски Центар (комплетан списак доступан за шири увид).

## 11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА

За оптимизацију уклопних стања дистрибутивне мреже, а због квалитета и квантитета расположивих података и тренутне нерасположивости софтверских апликација користи се стохастичка метода одређивања уклопних стања мреже и разнолике врсте оптимизационих критеријума.

Због нерасположивости појединих делова дистрибутивне мреже, на неким деловима мреже су принудно одређена места нормално отворених расклопних елемената.

Због интенције да се избегава преузимање електричне енергије из система ЕПС-а, уклопно стање ДВ 35 kV ДВ Каракај – Козлук – Брањево – Лозница драстично је удаљено у односу на најоптималније решење по критеријуму минимума техничких губитака и припадајућег решења селективности усмерено земљоспојних заштита.



## **12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS**

По питању послова на реализацији овог пројекта, током 2022. године практично је завршено моделовање свих наших ТС 35/10, као и електропреносових ТС 110/х. Сви технички параметри унети су у базу, а једнополне шеме исцртане у графичком едитору и повезане са базом.

ТС које су тренутно видљиве из ДЦУ Бијељина јесу:

- ТС 110/35/10 Бијељина 1;
- ТС 110/35/10 Бијељина 3;
- ТС 35/10 Бијељина II;
- ТС 35/10 Бијељина III;
- ТС 35/10 Бијељина IV;
- ТС 35/10 Дворови;
- ТС 35/10 Остојићево;
- ТС 35/10 Чађавица;
- ТС 35/10 Модран;
- ТС 35/10 Прибој;
- ТС 110/35/10 Поточари;
- ТС 35/10 Кравица;
- ТС 35/10 Братунац 1;
- ТС 35/10 Братунац 2;
- ТС 35/10 Сребреница;
- ТС 35/10 Зелени Јадар;
- ТС 35/10 Каракај;

Остале ће постати видљиве тек по завршетку полагања оптичких каблова и уградње активне опреме (switch) у ТС, која би се повезала са локалним скадама (RTU).

У међувремену, у Одељењу за процесне системе, комуникацију и заштиту, наставило се са моделовањем 10 kV водова и уношењем DMS параметара.

У претходном периоду оспособљен је и SINCAL сервер, као пратећи сегмент SCADA, и реализована су 3 дана обуке запослених од стране Сименса (графика, DMS и SINCAL). Остало је да се искористи још 1 дан обуке.

## **13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ**

Од осталих послова који су се обављали у Сектору, свакако треба споменути:

- Свакодневна извештавања према Електропривреди о планираној и оствареној производњи у свим малим хидроелектранама;
- Свакодневна извештавања о планираној и оствареној размени са ЈП Комунално Брчко;
- Активности по жалбама купаца на квалитет електричне енергије.
- Учествовање у раду комисија Предузећа (комисија за набавке, пописна комисија и сл.)

## **14) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ-ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ И НЕИСПРАВНОСТИМА**

### **ОДРЖАВАЊЕ ЗАШТИТА И УПРАВЉАЊА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИМ ОБЈЕКТИМА**

Групација за мјерење и релејну заштиту се бави пословима редовног и интервентног одржавања ТС 35/10 kV/kV и МХЕ у власништву ЗЕДП-а, а са ужом специјалношћу:

- заштитно - релејна техника
- локално управљачко мјесто (ЛУМ)
- комплетно ожичење и сигнализација
- термовизијско снимање

#### **Редовно и интервентно одржавање релејне заштите**

У 26 електроенергетских објеката уграђено је укупно 350 дигиталних мултифункционалних уређаја релејне заштите различитих типова, генерација и 4 произвођача (Siemens, ABB, SEL i ACS). Старосна структура ових уређаја је од 1 године (Siprotec 5), па до 20 година (Siprotec 4).

У експлоатацији има 133 релеја произвођача Siemens ( Siprotec 4 - 126ком; Siprotec 5 - 7ком ), а демонтираних (Siprotec 4 - којих нема у резерви) је 2 комада. Ови релеји су предати на поправку преко приватног предузећа "Симинг" Фоча 2021. године и још се чека на њихов поврат. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да је престала њихова производња и да се више не могу набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Планом набавке за 2023. годину предвиђена је замјена заштитно-управљачке опреме у ТС 35/10 kV/kV Зелени Јадар са уређајима новије генерације Siprotec 5, који су већ набављени за ту сврху. На овај начин ће се обезбједити замјенски уређаји релејне заштите за преосталих 7 ЕЕО који имају инсталисану опрему овог произвођача.

Највећи број релеја у раду је произвођача АВВ (205 ком.). У трогодишњем плану набавке треба предвидјети замјену релејно-заштитне опреме у једном од 15 ЕЕО и на тај начин осигурати довољну количину резервних уређаја за преостале ЕЕО.

Један од препознатих фабричких проблема је отказ дисплеја на релеју REF615. Тренутно је у раду 5 релеја овог типа са уоченим недостатком и то: ТС Шековићи - на 10 kV мјерној ћелији, ТС Прибој - на 10 kV мјерној ћелији + на 10 kV трафо ћелији, и ТС Зворник - на 35 kV мјерној ћелији. Набавка нових дисплеја је извршена крајем 2022. а замјена је планирана је у току ремонтних радова 2023. године.

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. У априлу и мају 2022.



године извршена је замјена 7 уређаја у 10kV и 35 kV постројењу са уређајима 5-те генерације (Siprotec 5). У експлоатацији су остала још 3 уређаја произвођача ACS Београд и то у 3.15 kV постројењу, које је у власништву новоформираног производног предузећа.

У 2022. години, током планских годишњих ремонта, испитани су уређаји релејне заштите у 26 ЕЕО. Том приликом је испитано укупно 345 мултифункционалних уређаја, о чему су сачињени испитни протоколи.

Интервентних радова на заштитним уређајима није било у току 2022. године.

***Редовно и интервентно одржавање локалног управљачког мјеста (ЛУМ-а), ожичења и сигнализације и термовизијско снимање.***

У 26 електроенергетских објеката уграђена је у ормаре ЛУМ-а, опрема различитих типова, генерација и 4 произвођача. Старосна структура ових уређаја је: 1 и 3 године (Siemens), 9 година (SEL), 8 година (ABB), 11 година (ИМП Београд).

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је био реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. Опрема ЛУМ-а у овом објекту је замјењена у мају мјесецу 2022 године. Уграђена је опрема произвођача Siemens (RTU - Sicam A8000; HMI - Sicam SCC).

У ТС Пелагићево неисправан је инвертор. Планирана је набавка нових инвертора и кроз план набавке за текућу годину.

У ТС Остојићево је од поплаве 2014. неисправан switch RSG 2100 и сва 4 претварача на помоћном АС и DC напајању. Урађена је замјена истих, и сада су у функцији.

Неблаговремено покретање набавке резервне опреме и услуга поправке неисправне резултира у, најприје немогућности набавке због престанка производње, а потом и немогућности поправке због престанка обавезе одржавања од стране произвођача. Ово све доводи до потенцијално већих додатних трошкова због прилагођења замјенске опреме.

Због отказа SSD диска на HMI рачунару у ТС Прибој, извршена је: демонтажа рачунара SYS600С, набавка и уградња новог уређаја, инсталација оперативног система, инсталација софтвера MicroScada, опоравак изгубљених RT лиценци, покретање и тестирање рада локалне SCADA-е, као и испоруке сигнала ка Диспечерском центру.

У другом кварталу, током планских годишњих ремонта, контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у 26 ЕЕО (у МХЕ Власеница је извршена замјена опреме).

У претходном периоду групација је, између осталог, била ангажовано на: дефектажи и отклањању квара на ожичењу, као и интервентним радовима по позиву у: ТС Братунац II, ТС Прибој, ТС Шековићи, ТС Каменица, МХЕ Власеница, ТС Милићи, ТС Остојићево, ТС Модран, ТС Бијељина II, ТС Бијељина III и ТС Зворник.

Током 2022. групација мјерења и заштите је била ангажована и у рјешавању проблема у комуникацији локалних РТУ-ова са диспечерским центром, као и у испитивању сигнализације и њеном кориговању.



Након поправке термовизијске камере и паузе од 5 година, крајем 2022. је обављено термовизијско снимање 24 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Снимањем је лоцирано потенцијално мјесто квара у 17 ЕЕО (65,38%). Укупан број откривених топлих мјеста је 47, а највећи проценат потенцијалних мјеста квара отпада на спој проводника и проводног изолатора споља-унутра ( 51.06%).

Након спроведених корективних мјера биће обављено поновно термовизијско снимање елемената код којих је констатована повишена радна температура.

У протеклом периоду у Служби је је било ангажовано 18 радника. Повреда на послу није било.

На отклањању кварова, као и планираним пословима, радници Службе СО су ове године били ангажовани укупно 2366 сати ван радног времена.

### ***Мјерења на кабловској техници и снимање квалитета напона***

У 2022. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 42 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловима при пуштању у рад обављено на 28 мјеста. Од тога, 2 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 8 пробних испитивања на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа. Обављено је 25 снимања квалитета напона.

Снимање трасе подземних каблова у 2022. години обављено је на 55 мјеста.

### ***Енергетски трансформатори, уређаји и опрема једносмерног напајања У ТС 35/10kV***

Радови на ревизији и одржавању ових објеката су изведени по годишњем плану за ремонте у ТС 35/10kV за 2022.г. Може се констатовати да није било већих проблема. Испитивања и мерења су показала да су ови уређаји још у релативно добром стању, с обзиром да их има са радним вијеком и преко 40 год.

Отклоњено је неколико ситнијих проблема због цурења изолационог уља код ових трансформатора, као и мањих проблема код заштитних уређаја (Бухолц релеја и контактних термометара) који су дјелимично отклоњени.

### ***Уређаји и опрема за једносмерно (помоћно) напајање***

Такође, и ова активност је спроведена по плану ремонта за 2022.годину.

И код ових активности око једносмерног напона није било већих проблема.

Постоје два неисправна исправљача ( ТС Цапарде и ТС Брањево) који су замјењени резервним модулима, и биће ускоро замјењени новим уређајима.

### ***Друге активности у току 2022.год.***

Од других активности треба навести процесе ревитализације изолације код енергетских трансформатора. У првој фази, у току 2022. године



урађено је следеће:

ТС 35/10kV: Остојићево, Пелагићево, Бијељина 3 по два трансформатора  
Зворник и Х. Пијесак по један трансформатор  
Укупно 8 ком.

ТС 10/0,4kV: Перић 2, Жељезничка4, Лединци1 и 4, Агротржни и Хотел,  
Дом пензионера и Богдановића плац,  
Укупно 9 ком

На енергетским трансформатору 4MVA у ТС Остојићево ТС 1MVA Богдановића плац  
урађена је репарација: замена плутаних заптивки, славина за уље, одмашћивање и  
прање суда трансформатора, и друге ситније пооправке.

Такође, у овим процесима је утрошена и одређена количина изолационог уља  
за доливање мања уља, приближно око 300 литара.

На основу добијених података може се закључити да је дошло до побољшања  
изолације, али не код свих испитаних јединица, нарочито су слабије код старих  
трансформатора.

#### **Радови на кваровима и друге интервенције**

Radovi na kvarovima - intervencije			
rb	datum	lokacija	kvar
1	16.03.2022.	ČTS Šekovići	ispravljač za dopunjavanje baterija-kvar na displeju, provjera rada
2	20.03.2022.	ČTS Modran	kvar na mehanizmu za uzemljenje na DV Korenita
3	11.05.2022.	ČTS Caparde	oštećen-nagorio PVC bužir na ožičenju krajnjeg prekidača na vratima relejnog prostora prekidača
4	11.05.2022.	ČTS Caparde	problemi sa izvlačenjem-uvlačenjem kolica na 35 kV prekidačima,
5	15.05.2022.	ČTS Šekovići	kvar na prekidaču, nosač krajnjih prekidača od navijanja opruga-gumica
6	15.05.2022.	ČTS Zvornik	špulna blokade uzemljivača
7	01.06.2022.	ČTS Zvornik Grobnice	prekidač 35 kV kamenica, zaglavljena kolica za izvlačenje
8	03.06.2022.	ČTS Priboj	kvar na rezervnom prekidaču 10 kV, gumica
9	03.06.2022.	ČTS Priboj	rezervni prekidač 35 kV, podizanje zastavica
10	05.06.2022.	ČTS Modran	ne radi dopunjavanje AKU baterija, postavljeni prenosni moduli
11	10.06.2022.	ČTS Modran	kontrola dopunjavanja baterija
12	13.06.2022.	ČTS Modran	ugradnja dva ispravljačka modula



13	17.06.2022.	ČTS Modran	ugradnja tri servisirana ispravljačka modula
14	19.06.2022.	ČTS Bijeljina 2	na dva prekidača zamijenjene gumice sa krajnjim prekidačima, jedan prekidač nije mogao da se ugura u radni položaj
15	22.06.2022.	ČTS Bijeljina 4	popravke na više prekidača 10 kV, mehanika uzemljivača, pogon kolica, navojne šipke na pogonu oštećene
16	23.06.2022.	DUR Ostojićevo-Meterizi	kvar na DUR-u
17	26.06.2022.	ČTS Čađavica	graničnik hoda na gornjim vratima potpuno iskrivljen,
18		ČTS Kamenica	polomljen reduktor na pogonu za uvlačenje-izvlačenje kolica DV Dušanovo, zamijenjen kompletan reduktor
19	03.07.2022.	ČTS Branjevo	na DV 10 kV Pilica iskrivljena vođica hoda prekidača,
20	06.07.2022.	ČTS Modran	kontrola rada ispravljača
21	09.07.2022.	ČTS Karakaj	35 kV prekidač Kozluk (veza Karakaj-Kozluk)
22	11.07.2022.	Radionica-magacin	naponski trafoi 10 kV, pripreme za ugradnju
23	12.07.2022.	Bratunac	prepravka postolja za NMT
24	13.07.2022.	ČTS Priboj	rezervni prekidač 35 kV H02
25	15.07.2022.	Radionica-magacin	montaža naponskih mjernih transformatora (20/10 kV) / (0,1/ $\sqrt{3}$ ) / (0,1/3), proizvodnja FMT Zaječar na postolje
26	17.07.2022.	ČTS Milići	DV 35 kV Gunjaci
27	20.08.2022.	MHE Zalukovik	prekidač DV 10 kV Han Pijesak
28	20.08.2022.	MHE Zalukovik	prekidač DV 10 kV Han Pijesak, proboj upravljačkog napona na masu
29	20.08.2022.	ČTS Milići	kvar na prekidaču 10 kV, gumica
30	21.08.2022	ČTS Han Pijesak	prekidač DV 10 kV Pjenovac, kvar na pogonu uzemljivača
31	04.09.2022.	ČTS Karakaj	H02 DV 35 kV Begluk Polje, kvar na pogonu uzemljivača
32	04.09.2022.	ČTS Karakaj	H04 DV 35 kV HE Zvornik, kvar na kolicima za uvlačenje prekidača
33	04.09.2022.	ČTS Karakaj	H06 DV 35 kV Kozluk, signalizacija uzemljenja
34	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K11 Transformator T1, 10 kV strana, podešen rad sabirničkog rastavljača
35	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K10 DV 10 kV Sapna, podešen rad sabirničkog rastavljača



36	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K09 DV 10 kV Grbavci, kvar na pogonu uzemljivača
37	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K13 DV 10 kV Ciglana, kvar na kolicima prekidača
38	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K07 DV 10 kV DC
39	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K06 DV 10 kV Univerzal, kvar na signalizaciji navijanja opruga
40	08.09.2022.	ČTS Priboj	rezervni prekidač 35 kV H02, doveden u ispravno stanje
41	11.09.2022.	ČTS Bijeljina 3	prekidač DV 10 kV Park, kvar na kontaktima u jednoj fazi
42	11.09.2022.	ČTS Bijeljina 3	prekidač DV 10kV Karadorđeva kvar na signalizaciji navijanja opruga
43	14.09.2022.	ČTS Branjevo	K1 DV 10kV Šepak, kvar na kolicima za uvlačenje prekidača i na pogonu uzemljenja
44	14.09.2022.	ČTS Branjevo	K3 DV 10 kV Pilica, zaglavljen prekidač u test položaju,
44	14.09.2022.	ČTS Branjevo	K3 DV 10 kV Pilica, zaglavljen konektor, popravljene mehaničke blokade
45	14.09.2022.	ČTS Branjevo	sve čelije 35 kV, potrebno je zamijeniti vodice-nosače gornjih vrata od prostora za odlaganje konektora
46	18.09.2022.	ČTS Srebrenica	K10 DV 10 kV Vidikovac, kvar na deblokadi pogona linijskog rastavljača
47	22.09.2022.	ČTS Pelagićevo	na jednom prekidaču 10 kV neispravan pogon uzemljivača
48	22.09.2022.	ČTS Kamenica	kvar na kolicima za uvlačenje prekidača
49	23.09.2022.	ČTS Ostojićevo	oštećene ručice za blokadu kolica na većini 10 kV prekidača
50	23.09.2022.	ČTS Ostojićevo	H03 35 kV Bijeljin 3, kvar na mehanizmu uzemljivača
51	23.09.2022.	ČTS Ostojićevo	K03 DV 10 kV Rezervni prekidač, signalizacija navijenosti opruga, isključen je konektor
52	26.09.2022.	ČTS Zeleni Jadar	kvar na ispravljaču
53	28.09.2022.	ČTS Zeleni Jadar	DV 35 kV Srebrenica, oštećen reduktor na pogonu kolica prekidača
54	04.10.2022.	ČTS Caparde	energetski transformator--dojava Buholca, zemljospoj na DV 35 kV, ČTS je ispala iz rada zbog kvar na dalekovodu
55	05.10.2022.	DV Trnova	DUR R1, otklonjen kvar, isprobana daljinska manipulacija
56	06.10.2022.	ČTS Caparde	kvar na ispravljaču
57	07.10.2022.	DV Trnova	DUR R3 radovi na podešavanju i provjeri rada rastavljača



58	12.10.2022.	DV Pelagićevo	DUR 33, zamjena baterija i proba daljinskog rada
59	16.10.2022.		ugradnja novih DUR-ova TJ Bijeljina
60	18.10.2022.	ČTS Zeleni Jadar	DV 35 kV Srebrenica, zamjena reduktora na pogonu kolica
61	19.10.2022.	ČTS Grobnice	signalizacija navijenosti opruga, zamijenjena gumica
62	21.10.2022.	DV Trnova	DUR 3, pokidan kabal od antene, kvar otklonjen, isprobana daljinska manipulacija
63	21.10.2022.	DV Korenita	DUR 19, isprobana daljinska manipulacija, potrebno zamijeniti rastavljač i uskladiti otvaranje komora sa varničarima
64	21.10.2022.	DV Korenita	DUR 20, ugradnja, ne radi daljinska komanda-nema kartice
65	26.10.2022.	DV Korenita	DUR 20, provjereno punjenje baterija
66	06.12.2022.	MHE Tišća	DV 10 kV Šekovići, pogon kolica
67	22.12.2022.	radionica	trafo 630 kVA, mjerenje otpora izolacije i otpora namotaja - trafo neispravan
68	29.12.2022.	ČTS Caparde	DV Osmaci, ugradnja DUR-a R 42-7
69	29.12.2022.	ČTS Caparde	energetski transformator, urađeno dihtovanje kutije za prekapčanje signala buholca i termometra, kutija ostavljena u oborenem položaju

### **15) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ**

Радници из области информационих система и комуникација у протеклом периоду били су ангажовани на следећим пословима:

- редовно одржавање система радио веза на подручју које покрива ЗЕДП „Електро-Бијељина“,
- пројектовање, полагање, мјерење, сплајсовање оптичких каблова и инсталација активне опреме (switch-eva) по трафостаницама

#### **Изградња и одржавање комуникационих путева**

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ЗЕДП “Електро-Бијељина”, објекта TJ, трафо-станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропреноса” 110/35 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже. У плану је увезивање свих ТС 35/10kV у систем комуникација.

Оптички кабал је положен у TJ Бијељина, TJ Угљевик, TJ Братунац и TJ Власеница.



У ТЈ Власеница остало је да се ураде улази у ТС 110/35 Власеница (Електропренос), дио подземног оптичког кабла од ТС Нова Касаба до ТС Милићи и улази у поједине објекте. У РЈ Зворник остало је да се положи дијелови трасе Цапарде-Зворник, Брањево-Козлук и да се одраде улази у објекте.

Од Електро-преноса смо добили 2 влакна на коришћење за остваривање веза према ТЈ јединицама.

У наредном периоду наставља се са сплајсовањем оптичког кабла и постављању активне опреме (свичева) по трафостаницама.

У систем SCADA увезане су следеће трафостанице: на подручју **ТЈ Бијељина**: ТС Бијељина II, ТС Бијељина III, ТС Бијељина IV, ТС Остојићево, ТС Дворови, ТС Бијељина 3 и ТС Чађавица, **ТЈ Угљевик**: ТС Модран, ТС Прибој, **ТЈ Братунац**: ТС Братунац I, ТС Братунац II, ТС Кравица, ТС Сребреница и ТС Зелени Јадар, **ТЈ Зворник**: ТС Зворник и ТС Каракај.

### **Одржавање система радио веза**

Под редовним одржавањем подразумевамо поправку, сервисирање радио уређаја (ручних радио станица) у радним јединицама Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у пословницама и трафостаницама, репетитора на Удригову, Млађевцу, Игришту и Чаушу. Прегледи су организовани по годишњем плану одржавања репетитора и стационарних радио уређаја, а у складу са процедуром “УПОТРЕБА И ОДРЖАВАЊЕ СИСТЕМА ГОВОРНИХ РАДИО ВЕЗА” ЕБП 16. Преглед и одржавање има за циљ да се кроз поступке, активности и радње обезбиједи очување високог степена техничке исправности свих радио уређаја и опреме коју сачињавају систем говорних радио веза. Благовремено се врше поправке рачунарске опреме за ИТ службу.

На годишњем нивоу врши се планирање у систему говорних радио веза.

Планирање у СГРВ обухвата:

- планирање обуке корисника,
- планирање набавке потребних компоненти за СГРВ и
- планирање одржавања (репетитора, радио уређаја).

Преглед (редовно одржавање) репетитора и стационарних радио уређаја врше радници одјељења ИСК. Под редовним одржавањем подразумева се контрола:

- подешености и општег стања радио уређаја,
- стање акумулаторских батерија,
- стање пуњача акумулаторских батерија и друге елементе у складу са упутством ЕБУ 01 Одржавање ЕЕО од 0,4 до 35 kV (извори једносмјерне струје).

Резултати прегледа репетитора стационарних радио уређаја редовно се уписују у **Књигу одржавања репетитора (ЕБФ 323/П16)** и **Књигу одржавања стационарних**



**станица (ЕБФ 324/П16).** Систем говорних радио веза користи фреквенцијско подручје од 136-174 Mhz (2.0m) и 430-460MHz (0.7m). Сваки уређај посједује дозволу, која се издаје на период од 5 (пет) године са периодичним обнављањем, за коришћење радио-фреквенцијског спектра издату од Регулаторне агенције за комуникације.

### **16) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ**

Служба за смањење комерцијалних губитака је у периоду четвртог квартала извршила 119 контрола индиректних или полуиндиректних обрачунских мјерних мјеста, док је планирано 102 контроле, што даје 117% проценат реализације. Била су нетачна мјерења на 5 мјерних мјеста.

Што се тиче контроле које су спровеле теренске јединице, податке су доставиле:

**ТЈ Зворник: 809 контрола од планираних 1060 (76%)**

**ТЈ Угљевик: 604 контроле од планираних 766 (79%)**

**ТЈ Власеница: 910 контрола од планираних 900 (101%)**

### **17) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА**

У четвртом кварталу 2022. године, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности раде са одређеним застојима. Осим испитног МТС-01 код кога дуже вријеме не ради један рачунар грешке, испитни сто КМС-024 врло често ван погона и ради са 60% капацитета.

У Служби за верификацију бројила је у четвртом кварталу извршена услуга првог прегледа и овјере нових бројила за трећа лица, и то **1356** ком. У четвртом кварталу 2022. године је урађено **158** ванредних контрола мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **39** било исправно а **119** неисправно, док је за период I-XII 2022. године урађено **464** ванредних контрола мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **156** било исправно а **308** неисправно.

Без обзира што је баждарница са одређеним застоја радила у 2022. години, исту ћемо упоредити са остварењем Плана рада Службе за управљање мјерним уређајима и развој у 2022. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2022. до 31.12.2022. год. се односи на број бројила која су верификована, овјерена и отписана а пореди са са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2022. године и оствареним резултатима овјере за исти период 2021. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по ТЈ за 2022. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I - XII 2022. године као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2021. године, може се видјети из следеће табеле.



Ред. бр.	ТЕРЕНСКА ЈЕДИНИЦА	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.2022. до 31.12.2022.)				Реализација плана баждарења у 2022. у односу на 2021. за исти период		
		План. (ком.)	Реализац. у баждарници	Индекс (%) 4/3	Отписана бројила	Реализац. у 2021.	Реализац. у 2022.	Индекс (%) 8/7
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЈ Бијељина	7646	4412	57,70	398	4324	4412	102,04
2	ТЈ Угљевик	973	861	88,49	215	1071	861	80,39
3	ТЈ Зворник	3474	966	27,81	68	2272	966	42,52
4	ТЈ Братунац	1068	1093	102,34	84	960	1093	113,85
5	ТЈ Власеница	876	1402	160,05	157	1300	1402	107,85
6	<b>УКУПНО ТЈ</b>	<b>14037</b>	<b>8734</b>	<b>62,22</b>	<b>922</b>	<b>9927</b>	<b>8734</b>	<b>87,98</b>
7	Физичка и правна лица	984	5167	525,10	0	17312	5167	29,85
8	<b>УКУПНО 7 + 8</b>	<b>984</b>	<b>5167</b>	<b>525,10</b>	<b>922</b>	<b>17312</b>	<b>5167</b>	<b>29,85</b>
9	<b>УКУПНО ЗЕДП</b>	<b>15021</b>	<b>13901</b>	<b>92,54</b>	<b>922</b>	<b>27239</b>	<b>13901</b>	<b>51,03</b>
10	Реал.мјер.гарнит.у Т.Ј.	133	68	51,13	0	170	68	40,00
11	Реал.укл.сатова у Т.Ј.	84	0	0,0	0	0	0	0,0
12	Отпис мјерила	0	0	0	0	924	922	99,78
13	Сервис у гар.року	0	0	0	0	50	10	0,20

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I-XII 2022. године се види да је план реализације плана бројила достављених на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **92,54%**, или посматрано по ТЈ **62,22%**, и то ТЈ Власеница са **160,05%**, ТЈ Угљевик **88,49%**, ТЈ Братунац са **102,34%**, ТЈ Зворник са **27,81%** и ТЈ Бијељина има проценат реализације плана **57,70%**. План реализације физичких и трећих лица је остварен са **525,10%**, јер је стизала велика количина бројила за први преглед и овјеру, како за потребе ЗЕДП-а тако и за потребе трећих лица, што трогодишњим плановима, као и планом за 2022. годину није било предвиђено.

Један дио достављених бројила на баждарење од стране ТЈ у периоду I- XII 2022. године се свакако налази у баждарници, али због огромног броја бројила достављених од стране правних лица у као и због честог прекида у раду испитног стола КМС-024, видљиво је да је проценат верификације и овјере бројила по ТЈ мањи од планираног. Служба за управљање мјерним уређајима и развој је дала приједлог за отпис **922** бројила (колона 6) по свим типовима, док је Служба за верификацију бројила у својој лабораторији овјерила **8734** бројила а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **13901** ком.



## 18) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА

На основу евиденције показатеља квалитета услуге читања и обрачуна електричне енергије Службе за односе са тржиштем и снабдјевачима, дајемо следећи преглед:

Редни бр.	Показатељ		I Квартал	II Квартал	III Квартал	IV Квартал	Укупно 2022.год.
1	Приговори на рачун	Број приговора	360	453	349	504	1666
		Број писаних одговора на приговор	242	441	344	492	1519
2	Број корекција обрачуна	Због грешке у мјерењу	18	131	96	6	251
		Због грешке у читавању	70	281	228	446	1025
		Због грешке у обрачуна	79	29	20	40	168
		Укупно	167	441	344	492	1444

## 19) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ, ИНСПЕКТОРАТОМ И ОСТАЛИМ ЕКСТЕРНИМ ИНСТИТУЦИЈАМА

### 19.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у

#### Извјештавања према Електропривреди РС и Регулаторној комисији за енергетику РС

Од стране Сектора управљања имовином редовно се врше извјештавања у виду мјесечних, тромјесечних, и годишњих извјештаја као и периодичних и повремених извјештаја.

#### Извјештаји према ЕРС-у

- Подаци о израчунатим мрежаринама за укупно реализовану електричну енергију односно електричну енергију испоручену преко тржишног и јавног снабдјевача (раздвојено по снабдјевачима). Подаци се достављају на обрасцима прописаним од стране ЕРС-а -**мјесечно**

#### Извјештаји према РЕРС-у

- Технички обрасци за дистрибуцију (преузимање електричне енергије и пренесени трошкови, мрежарина, корекција мрежарине, трећа сриједа, мах. и мин. вршно оптерећење) – **мјесечно**
- Извјештај о производњи обновљивих извора– **мјесечно**
- Технички обрасци за дистрибуцију (остварени губици по напонским нивоима, одобрени губици, ТС са максималним губицима, прекиди у испоруци ел. енергије, показатељи квалитета/ електроенергетске сагласности и прикључење



објекта, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет напона, број контрола, пријаве неправилности, читања, приговори на обуставу ел. енергије) - **тримјесечно**

-Технички подаци за дистрибуцију (подаци о дистрибутивној мрежи, дистрибутивна подручја - општи подаци, дистрибутивна подручја - сусједни системи, електране прикључене на дистрибутивну мрежу, структура крајњих купаца зависно од вриједности прикључне снаге, преузимање електричне енергије и пренесени трошкови; број купаца, пренесена енергија и остварени приход од мрежне тарифе, мрежарина, корекција мрежарине) – **годишње**

### **19.2) Извјештаји према локалним органима управе**

Нема редовног извјештавања према локалним органима управе. На њихов захтјев, достављају им се подаци о стању електродистрибутивне мреже на простору који обухвата општина и потребне техничке информације потребне за израду просторних, урбанистичких и регулационих планова.

У току 2022.године извршене су консултације и дати приједлози од стране Сектора УИ према локалним органима управе за израду 6 регулационих планова (спортско рекреативни центар Игришта; производно- пословну зону Подгора - Милићи; “Краљево насеље” Хан Пијесак и остало)

Достава података трећим лицима о положају подземних инсталација:

у току 2022.године је било 36 захтјева, и на све је уредно одговорено.

### **19.3) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера**

Служба за стратешко управљање имовином врши праћење извршења мјера наложених рјешењима издатим од стране ЕЕ инспектора и даје одговор на достављену представку (писмени поднесак). Овај поступак обухвата и комуникацију са инспектором, контакт са одговорним лицима за ЕЕ објекат и присуство контролном прегледу (по потреби). По пријему Рјешења слиједи обавјештавање одговорних лица, праћење извршења мјера и на крају припрема и достављање одговора инспектору.

Током 2022. године су евидентиране контроле/прегледи са издатим рјешењима и достављене представке од стране републичког ЕЕ инспектора и других надлежних институција у укупном броју од 7 предмета.

<p>1. Рјешење Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-419-62-3/22 од 05.08.2022.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); предмет дио НН мреже од ТС 10/0,4 kV „Јањичић“ до куће Миленка Марковића (Велика ОБарска – Бијељина) Предмет завршен, предузете мјере 04.08.2022., инспектор обавијештен 17.08.2022. писаним путем (Извјештај бр 10523 од 17.08.2022.)</p>
---

2. Рјешење Урбанистичко-грађевинског инспектора општине Милићи бр.04-362-5/20 од 24.08.2022.год.; предмет дио НН мреже дебело Јошље КО Врсиње у Бијелом Пољу (Милићи). - 15.09.2022.г. упућен Захтјев за продужење рока за реализацију мјера; Захтјев прихваћен продужен рок до 15.10.2022.г. - 14.10.2022.г. достављен извјештај о реализацији наложених мјера (уклањање 2 НН стуба са приватне парцеле), - 05.12.2022.г. Одговор на проширене захтјеве и тражење рјешења и употребних дозвола за ДВ Вујадини – Бијело Поље и ТС Герови са припадајућим далеководом.
3. Представка од 31.08.2022.г. Панић Милош (Нешковић Живана), Фалчићи Угљевик Предмет завршен, предузете мјере 06.09.2022., инспектор обавијештен 16.09.2022.
4. Представка од 14.11.2022.г. Миладин Зеленовић, Доња Трнова Предузете мјере новембар 2022., дат је одговор на достављени захтјев, инспектор обавијештен 02.12.2022.
5. Представка од 28.09.2022.г. Игор Николић, Бијељина Предузете мјере, припремљен елаборат за рјешавање предмета, инспектор обавијештен 30.01.2023.
6. Представка од 05.12.2022.г. Славиша Максимовић, Дворови Предузете мјере, инспектор обавијештен о плану и поступању 23.01.2023.
7. Представка од 23.12.2022.г. Цвијетин Миливојевић, Амајлије Предузете мјере, инспектор обавијештен о плану за поступање 23.01.2023.

Током прошле 2022. године је редовно остваривана комуникација са инспектором у вези редовних или ванредних контрола/прегледа. За предмете из претходног периода послати су одговарајући одговори. Координација и комуникација са Републичким ЕЕ инспектором је континуирана и обострана. Циљ те и такве комуникације је правилно тумачење и разумијевање захтјева и благовремена достава одговора и тражених прилога.

#### **19.4) Тарифни поступак за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже**

У априлу 2022.године је Регулаторној комисији за енергетику РС од стране ЗЕДП Електро-Бијељина, поднијет Захтјев за покретање тарифног поступка за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже.

Захтјев је формиран у складу са одредбама Методологије за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже и обрачун цијене коришћења затвореног дистрибутивног система.

Тарифни поступак је окончан у децембру 2022.године, кад је од стране РЕЕРС-а донијето Рјешење о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система, као и Одлука о утврђивању тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

Рјешење и Одлука су у примјени за тарифни период 2023-2025 година.



**19.5) Израда студије Десетогодишњи план развоја електродистрибутивног система Републике Српске**

У току је израда студије Десетогодишњег плана развоја електродистрибутивне мреже, која је повјерена Институту Никола Тесла из Београда. Прикупљање подлога и података за студију, као и стална комуникација са представницима Института је вршена у највећој мјери у оквиру Сектора управљања имовином.

**20) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

Следеће табеле дају детаљан преглед појединачних ставки прихода и трошкова од електричне енергије по мјесецима и по кварталима за 2022. годину.

**Табела 1-а. Приходи Електро-Бијељине од електричне енергије по мјесецима**

Приходи (КМ)		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	1.053.929	883.695	1.014.325	900.166	853.378	867.226	898.675	936.584	921.593	958.209	1.056.550	1.011.406
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	3.856.438	3.183.011	3.423.407	2.409.614	2.191.641	2.101.280	2.301.636	2.271.504	2.184.517	2.954.231	3.136.060	3.597.552
3	<b>Укупно фактурисана мрежарина (1+2)</b>	<b>4.910.367</b>	<b>4.066.706</b>	<b>4.437.732</b>	<b>3.309.780</b>	<b>3.045.019</b>	<b>2.968.506</b>	<b>3.200.311</b>	<b>3.208.088</b>	<b>3.106.110</b>	<b>3.912.440</b>	<b>4.192.610</b>	<b>4.608.958</b>
4	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)	15	5.470	12.453	15.164	12.052	11.704	13.339	14.022	10.709	12.086	12.320	14.133
5	<b>Укупно приход (3+4)</b>	<b>4.910.382</b>	<b>4.072.176</b>	<b>4.450.186</b>	<b>3.324.944</b>	<b>3.057.071</b>	<b>2.980.210</b>	<b>3.213.650</b>	<b>3.222.110</b>	<b>3.116.819</b>	<b>3.924.526</b>	<b>4.204.930</b>	<b>4.623.091</b>

**Табела 1-б. Приходи Електро-Бијељине од електричне енергије по кварталима и укупно**

Приходи (КМ)		I квартал 2022	II квартал 2022	III квартал 2022	IV квартал 2022	Укупно 2022
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	2.951.950	2.620.770	2.756.852	3.026.165	11.355.737
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	10.462.855	6.702.535	6.757.657	9.687.843	33.610.890
3	<b>Укупно фактурисана мрежарина (1+2)</b>	<b>13.414.805</b>	<b>9.323.305</b>	<b>9.514.509</b>	<b>12.714.008</b>	<b>44.966.627</b>
4	Приход од пренешене енергије на	17.938	38.920	38.070	38.539	133.467



	дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)					
5	<b>Укупно приход (3+4)</b>	<b>13.432.744</b>	<b>9.362.225</b>	<b>9.552.579</b>	<b>12.752.547</b>	<b>45.100.095</b>

Табела 2-а. Трошкови Електро-Бијељине за електричну енергију по мјесецима

Трошкови (КМ)		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар
1	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Тишча (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	32.403	15.920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Залуковик (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	36.617	25.855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ које су у пробном раду (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	0	0	105.889	118.473	80.612	0	0	0	0	0	0	0
4	Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	279.591	280.787	245.731	169.275	167.934	244.496	233.267	205.653	266.124	337.785	367.752	269.495
5	<b>Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака (1+2+3+4)</b>	<b>348.611</b>	<b>322.561</b>	<b>351.620</b>	<b>287.747</b>	<b>248.546</b>	<b>244.496</b>	<b>233.267</b>	<b>205.653</b>	<b>266.124</b>	<b>337.785</b>	<b>367.752</b>	<b>269.495</b>
6	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	1.024.239	880.291	959.492	833.470	748.367	841.153	833.340	906.199	845.001	927.547	994.849	771.188



Извјештај о техничким пословима за период I-XII 2022. године

7	Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)	1.009	1.089	963	1.055	2.423	2.525	1.673	1.481	929	1.218	986	1.620
8	Укупно трошак (5+6+7)	1.373.859	1.203.940	1.312.075	1.122.273	999.336	1.088.174	1.068.280	1.113.333	1.112.054	1.266.550	1.363.587	1.042.304

**Табела 2-б. Трошкови Електро-Бијељине за електричну енергију по кварталима и укупно**

Трошкови (KM)		I квартал 2022	II квартал 2022	III квартал 2022	IV квартал 2022	Укупно 2022
1	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Тишча (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	48.323	0	0	0	48.323
2	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Залуковик (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	62.472	0	0	0	62.472
3	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ које су у пробном раду (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	105.889	199085	0	0	304.974
4	Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	806.108	606.704	683.416	971.661	3.067.889
5	<b>Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака (1+2+3+4)</b>	<b>1.022.792</b>	<b>805.788</b>	<b>683.416</b>	<b>971.661</b>	<b>3.483.657</b>
6	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	2.864.022	2.353.025	2.580.692	2.767.397	10.565.136
7	Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)	3.061	5.098	5.678	3.133	16.970
8	<b>Укупно трошак (5+6+7)</b>	<b>3.889.874</b>	<b>3.163.913</b>	<b>3.269.786</b>	<b>3.742.191</b>	<b>14.065.764</b>

Приход од мрежарине ..... **44.966.627 KM**

Приход од пренешене енергије сусједним системима (Србија, БиХ) ..... **133.467 KM**

**Укупан приход од ел. енергије**..... **45.100.095 KM**

Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака ..... **3.483.657 KM**

Трошак пренос, НОС, помоћне и системске услуге ..... **10.565.136 KM**

Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија) ..... **16.970 KM**

**Укупан трошак за ел. енергију**..... **14.065.764 KM**

У периоду јануар - децембар 2022.године **разлика приход - трошак** од електричне енергије је износио ..... **31.034.331 KM.**



Следећа табела даје преглед прихода од мрежарине, као и пренесених трошкова и трошкова губитака електричне енергије у периоду 2019-2022. година:

Дистрибуција Електро-Бијељина	Приход/Трошак од ел. енергије (КМ)	2019	2020	2021	2022
	Приход од мрежарине	42.945.147	43.165.133	44.681.466	44.966.627
	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	8.989.860	10.360.529	10.641.274	10.565.136
	Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака	3.213.696	3.382.723	3.856.273	3.483.657

## Извјештај о техничким пословима „ОИЕ“ д.о.о. Зворник

У 2022. години МХЕ Власеница и МХЕ Тишча нису радиле већи дио године јер нису имале дозволу за производњу електричне енергије, а разлог је доношење новог Закона о електричној енергији који је ступио на снагу 01.01.2021. године. Поменути закон био је прописано да се у току 2021. године од дјелатности дистрибуције електричне енергије одвоје дјелатности снабдјевања електричном енергијом и производње електричне енергије у засебна предузећа. Дјелатност снабдјевања је одвојена на вријеме, док се са раздвајањем производње електричне енергије од дистрибуције електричне енергије закаснило па је 31.12.2021. престала да важи дозвола за производњу електричне енергије која је гласила на ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина. Због тога се морао зауставити рад електрана док новоосновано предузеће за производњу електричне енергије „Обновљиви извори електричне енергије“ д.о.о. Зворник не испуни услове за добијање дозволе за производњу електричне енергије.

Након добијања дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије отклоњени су проблеми настали због вишемјесечног застоја у раду.

Том приликом су у МХЕ Власеница ремонтвани лежајеви, направљен нов систем за мјерење и надзор температуре лежајева, реконструисан систем за подмазивање клизних турбинских лежајева, измијењане четкице на колектору и клизним прстеновима побуде, отклоњени проблеми на побудним генераторима, очишћена водозахватна грађевина, подмазани сви склопови у производном постројењу и на водозахвату.

У МХЕ Тишча поправљено је неколико електронских картица које су онемогућавале покретање агрегата, поправљен је квар на систему хидраулике који управља радом турбина, досуто трансформаторско уље у оба енергетска трансформатора, досуто хидраулично уље у хидраулички агрегат, отклоњен квар на систему за надзор температуре енергетског трансформатора број 2, очишћена водозахватна грађевина и подмазани сви склопови у производном постројењу и на водозахвату.


У децембру 2022. године обје електране су пуштене у рад. Производњу електричне енергије у МХЕ Власеница и МХЕ Тишча дајемо у наредној табели.

GWh	Остварено	Ребаланс	План 2022	Индекс	
	1	2	3	1/2	1/3
МХЕ Тишча	1,34	1,36	3,98	99	34
МХЕ Власеница	1,10	1,77	4,92	62	22
<b>УКУПНО</b>	<b>2,44</b>	<b>3,13</b>	<b>11,90</b>	<b>78</b>	<b>20</b>



Остварење од укупног плана производње у МХЕ Власеница износи 22,27%, док у МХЕ Тишча тај однос износи 33,61%.

Неостварење плана производње је искључиво посљедица обустављања производње електричне енергије у електранама у периоду март – децембар 2023. године, а чији је узрок губитак дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије.



## ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКИ ДИО ИЗВЈЕШТАЈА за 2022. годину

Извјештај о економско - финансијским пословима  
Извјештај о правним и кадровским пословима

## **ИЗВЈЕШТАЈ О ЕКОНОМСКО – ФИНАНСИЈСКИМ ПОСЛОВИМА - консолидовано**

Анализом података остварених у периоду јануар–децембар 2022. године и величина из истог периода претходне године, долази се до сазнања о раду и пословању Предузећа. Анализа треба да буде основа стварања амбијента за доношење неопходних пословних одлука. Циљ и функција финансијских извјештаја јесте да корисницима пружи битне информације о имовинском, приносном и финансијском положају предузећа.

Финансијски положај предузећа зависи од економских ресурса које контролише, финансијске структуре, ликвидности и способности прилагођавања средини у којој послује. Рационализација свих трошкова и ефикасније пословање, те стална финансијска контрола, управљање обртним капиталом, а нарочито управљање готовином су неизоставне одреднице које ће допринјети успјешном пословању. Финансијски извјештаји такође приказују резултате рада управе и одговорност за очување повјерене им имовине.

Предузећа "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина и „ОИЕ“ д.о.о. Зворник у периоду јануар – децембар 2022. године су консолидовано исказали позитиван резултат у нето износу од 1.239.503 КМ. „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина остварила позитиван резултат у износу од 1.240.207 КМ, док су „Обновљиви извори енергије“ д.о.о. Зворник остварили негативан нето резултат у износу од 704 КМ.

Табеларни прегледи који слиједе у Извјештају презентују све елементе, односно рачуноводствене податке неопходне за сагледавање резултата пословања. Презентовани финансијски извјештаји састављени су у складу са Законом о рачуноводству и ревизији Републике Српске, Међународним рачуноводственим стандардима, Међународним стандардима финансијског извјештавања и Правилником о рачуноводственим политикама МХ "Електропривреда РС" (усвојен Одлуком Надзорног одбора Електропривреде РС од 30.12.2020. године).

## 1. РЕЗУЛТАТ ПОСЛОВАЊА

Табела 1. Резултат пословања Предузећа - консолидовано

ОПИС 1	Остварено I-XII 2022. 2	Ребалнс 2022. 3	Остварено I-XII 2021. 4
<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>60.246.875,00</b>	<b>57.870.611,00</b>	<b>61.404.842,00</b>
1. Пословни приход	50.387.019,00	50.011.974,00	56.859.209,00
2. Остали приход	9.609.757,00	7.450.000,00	2.272.258,00
3. Финансијски приход	250.099,00	354.637,00	727.845,00
4. Приходи од усклађивања вриједности имовине/промјене рачуноводствених политика	0,00	54.000,00	1.545.530,00
<b>УКУПАН РАСХОД</b>	<b>58.595.317,00</b>	<b>57.103.674,00</b>	<b>60.450.689,00</b>
1. Пословни расход	55.129.097,00	55.789.121,00	58.549.716,00
2. Остали расход	756.613,00	485.353,00	540.665,00
3. Финансијски расход	469.158,00	339.200,00	1.263.667,00
4. Расходи од усклађивања вриједности имовине/Расходи од промјена рачуноводствених политика	2.240.449,00	490.000,00	96.641,00
<b>БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК ПЕРИОДА</b>	<b>1.651.558,00</b>	<b>766.937,00</b>	<b>954.153,00</b>
1.Пословни добитак (ЕВИТ)	-4.742.078,00	-5.777.147,00	-1.690.507,00
2.Стопа пословне добити (ЕВИТ)	-9,41%	-11,55%	-2,97%
3. ЕВИТДА (добит прије камате и амортизације)	12.933.369,00	11.694.834,00	11.139.665,00
4.Стопа ЕВИТДА	2,77	0,17	3,25
<b>ПОРЕЗ НА ДОБИТ</b>	<b>412.055,00</b>	<b>0,00</b>	<b>309.316,00</b>
<b>НЕТО ДОБИТ/ГУБИТАК</b>	<b>1.239.503,00</b>	<b>0,00</b>	<b>644.837,00</b>
<b>ЕФЕКТИВНА ПОРЕСКА СТОПА</b>	<b>24,95%</b>	<b>0,00%</b>	<b>32,42%</b>

У 2022. години остварени су укупни консолидовани пословни приходи у износу од 50,387 мил. КМ, што представља смањење од 11% у односу на 2021. годину. У истом периоду укупни пословни расходи износе 55,129 мил. КМ и биљеже пад од 7% у односу на 2021. годину.

У току посматраног периода остварени су нето финансијски приходи од 250.099 КМ, док су исти у претходној години износили 727.845 КМ. Овакав тренд условљен је смањењем прихода од зарачунатих затезних камата усљед реорганизације предузећа и износа

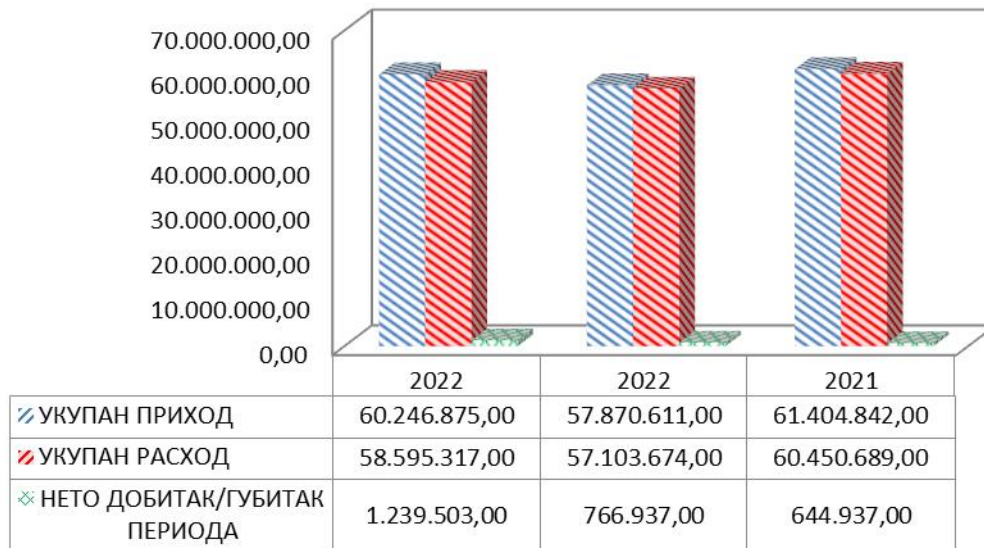
потраживања.

У 2022. години остали приходи износе 9,6 мил. КМ, за разлику од 2021. године када су ти приходи износили 2,27 мил. КМ. Ријеч је о наплати исправљених потраживања од купаца и у мањем износу о укинутим резервисањима. На страни расхода забиљежен је износ осталих расхода од 756.613 КМ, док је у 2021. години висина осталих расхода износила 540.655 КМ.

Нето добитак Предузећа - консолидовано за 2022. годину је 1.239.503 КМ.

ЗП	Приходи	Расходи	Бруто резултат	Текући и одложени порез на добит			Нето резултат текућег периода
				Порески расходи периода	Одложени порески расходи периода	Одложени порески приходи периода	
1	2	3	4	5	6	7	8
"Обновљиви извори електричне енергије" д.о.о. Зворник	219.491	220.195	-704	0	0	0	-704
ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина	60.280.359	58.628.097	1.652.262	428.145	134.998	151.088	1.240.207
<b>ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина - консолидовано</b>	<b>60.499.850</b>	<b>58.848.292</b>	<b>1.651.558</b>	<b>428.145</b>	<b>134.998</b>	<b>151.088</b>	<b>1.239.503</b>

Кретање добити приказано је на следећем графикону:



Појединачни биланси за ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и „ОИЕ“ д.о.о. Зворник се налазе у прилогу овог документа.

## 2. УКУПАН ПРИХОД

Табела 2 Структура укупних прихода консолидовано ЗП Електро Бијељина а.д.Бијељина и ОИЕ Зворник д.о.о.(у КМ)

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>50.387.019</b>	<b>50.011.974</b>	<b>56.859.209</b>	<b>101%</b>	<b>89%</b>
<b>1. Приходи од продаје робе</b>	<b>93.472</b>	<b>92.000</b>	<b>18.216.155</b>	<b>102%</b>	<b>1%</b>
а) повезаним правним лицима			9.764		0%
б) на домаћем тржишту	93.472	92.000	18.206.391	102%	1%
в) на ино тржишту					-
<b>2. Приходи од продаје производа</b>	<b>85.552</b>		0	-	-
а) повезаним правним лицима					-
б) на домаћем тржишту	85.552			-	-
в) на ино тржишту					-
<b>3. Приходи од пружених услуга</b>	<b>46.765.581</b>	<b>46.017.295</b>	<b>37.462.500</b>	<b>102%</b>	<b>125%</b>
а) повезаним правним лицима	45.456.530	44.889.235	35.325.669	101%	129%
б) на домаћем тржишту	1.309.051	1.128.060	2.136.831	116%	61%
в) на ино тржишту					-
<b>4. Повећање вриједности залиха учинака</b>		<b>110.000</b>	<b>3.378</b>	-	<b>0%</b>
<b>5. Смањење вриједности залиха учинака</b>	<b>47.801</b>			-	-
<b>6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују</b>					-
<b>7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују</b>					-
<b>8. Остали пословни приходи</b>	<b>3.490.215</b>	<b>3.792.679</b>	<b>1.177.176</b>	<b>92%</b>	<b>296%</b>
<b>II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ</b>	<b>250.099</b>	<b>354.637</b>	<b>727.845</b>	<b>71%</b>	<b>34%</b>
<b>1. Приходи од камата</b>	<b>248.390</b>	<b>352.837</b>	<b>727.141</b>	<b>70%</b>	<b>34%</b>
<b>2. Позитивне курсне разлике</b>	<b>1.709</b>		<b>704</b>	-	<b>243%</b>
<b>3. Приходи од ефеката валутне клаузуле</b>					-
<b>4. Остали финансијски приходи</b>		<b>1.800</b>		-	-
<b>III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ</b>	<b>9.609.757</b>	<b>7.450.000</b>	<b>2.272.258</b>	<b>129%</b>	<b>423%</b>
<b>1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме</b>			<b>64.585</b>	-	-
<b>2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.</b>					-
<b>3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава</b>					-
<b>4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља</b>					-
<b>5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица</b>					-



6. Нето добици по основу продаје материјала			270		-
7. Вишкови					-
8. Остали приходи и добици	9.609.757	7.450.000	2.207.403	129%	435%
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената					-
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	60.246.875	57.816.611	59.859.312	104%	101%
V ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂ. ВРИЈЕД. ИМОВИНЕ		54.000	1.545.530	-	0%
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)					-
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава					-
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме					-
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.					-
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.					-
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе					-
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји. сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.					-
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.			1.545.530		-
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.					-
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)					-
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца					-
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.		54.000		-	-
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.					-
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	60.246.875	57.870.611	61.404.842	104%	98%

Остварени укупан приход за период јануар-децембар 2022. године мањи је од прихода оствареног у 2021. години за 2%, док је у односу на ребаланс остварено повећање за 4%. Пословни приходи у 2022. године мањи су за 11% у односу на исти период претходне године, али су за 1% су већи у односу на ребаланс за 2022.

**Табела 3 Структура прихода консолидовано ЗП Електро Бијељина а.д.Бијељина и ОИЕ Зворник д.о.о.(у КМ)**

Опис	Остварено 2022.	Учешће	Остварено 2021	Учешће
1	2	3	4	5
<b>I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>50.387.019</b>	<b>84%</b>	<b>56.859.209</b>	<b>93%</b>
<b>1. Приходи од продаје робе</b>	<b>93.472</b>	<b>-</b>	<b>18.216.155</b>	<b>30%</b>
а) повезаним правним лицима	-	-	9.764	0%
б) на домаћем тржишту	93.472	-	18.206.391	30%
в) на ино тржишту	-	-	-	-
<b>2. Приходи од продаје производа</b>	<b>85.552</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
а) повезаним правним лицима	-	-	-	-
б) на домаћем тржишту	85.552	-	-	-
в) на ино тржишту	-	-	-	-
<b>3. Приходи од пружених услуга</b>	<b>46.765.581</b>	<b>78%</b>	<b>37.462.500</b>	<b>61%</b>
а) повезаним правним лицима	45.456.530	76%	35.325.669	58%
б) на домаћем тржишту	1.309.051	2%	2.136.831	3%
в) на ино тржишту	-	-	-	-
<b>4. Повећање вриједности залиха учинака</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.378</b>	<b>-</b>
<b>5. Смањење вриједности залиха учинака</b>	<b>47.801</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>8. Остали пословни приходи</b>	<b>3.490.215</b>	<b>6%</b>	<b>1.177.176</b>	<b>2%</b>
<b>II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ</b>	<b>250.099</b>	<b>-</b>	<b>727.845</b>	<b>1%</b>
<b>1. Приходи од камата</b>	<b>248.390</b>	<b>-</b>	<b>727.141</b>	<b>1%</b>
<b>2. Позитивне курсне разлике</b>	<b>1.709</b>	<b>-</b>	<b>704</b>	<b>0%</b>
<b>3. Приходи од ефеката валутне клаузуле</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>4. Остали финансијски приходи</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ</b>	<b>9.609.757</b>	<b>16%</b>	<b>2.272.258</b>	<b>4%</b>
<b>1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>64.585</b>	<b>0%</b>
<b>2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица	-	-	-	-
6. Нето добици по основу продаје материјала	-	-	270	-
7. Вишкови	-	-	-	-
8. Остали приходи и добици	9.609.757	16%	2.207.403	4%
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената	-	-	-	-
<b>IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)</b>	<b>60.246.875</b>	<b>100%</b>	<b>59.859.312</b>	<b>97%</b>
<b>V ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂ. ВРИЈЕД. ИМОВИНЕ</b>	-	-	1.545.530	3%
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	-	-	-	-
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава	-	-	-	-
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме	-	-	-	-
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.	-	-	-	-
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.	-	-	-	-
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе	-	-	-	-
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји. сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.	-	-	-	-
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	-	-	1.545.530	3%
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.	-	-	-	-
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	-	-	-	-
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца	-	-	-	-
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.	-	-	-	-
<b>VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>	-	-	-	-
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>60.246.875</b>	<b>100%</b>	<b>61.404.842</b>	<b>100%</b>

У посматраном периоду учешће Пословних прихода у укупном приходу је 84%. Учешће Финансијских прихода је занемариво, док Остали приходи имају учешће од 16% у укупном приходу.

**Графикон 1** Структура укупног прихода за 2022. годину



## ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

### *Приход од продаје робе*

Приход од продаје робе на домаћем тржишту се односи на приход обрачунате неовлаштене потрошње.

### *Приход од продаје производа*

Приход од продаје производа на домаћем тржишту је приход од продаје електричне енергије произведене у МХЕ.

### *Приход од пружених услуга*

Приход од пружених услуга повезаним правним лицима, односно приход од дистрибутивне мрежарине је формиран на бази оствареног обима мрежарине за електричну енергију испоручену снабдјевачима у Републици Српској и цијена на свим напонским нивоима.

Приход од пружених услуга на домаћем тржишту се односе на услуге прикључака, издавање сагласности, бажедарење и остале услуге у вези са дистрибуцијом енергије.

**Остали пословни приходи** у 2022. години износе 3,49 мил. КМ и имају следећу структуру:

	2022	2021	Индекс
Приход од активирања учинака	2.356.033,00	0,00	#DIV/0!
Приход од премија- наплата штете	0,00	10.353,55	0
Приходи од закупнина објеката	124.730,00	137.235,12	91
Реализовани дио донација за основна средства	800.808,00	845.541,03	95
Приходи из фондова	208.644,00	184.045,99	113
	<b>3.490.215</b>	<b>1.177.176</b>	<b>296</b>

Остали пословни приходи су консолидовани за износ међусобних трансакција између ППЛ у износу од 119.036 КМ у складу са међусобним уговором, а које се односе на ангажовање радне снаге, амортизацију и закуп постројења.

#### ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	2022	2021	Индекс
Приходи од камата	248.390	727.141	34
Позитивне курсне разлике	1.709	704	243
Остали финансијски приходи	0	0	#DIV/0!
	<b>250.099</b>	<b>727.845</b>	<b>34</b>

У 2022. години остварени су за 66% мањи финансијски приходи у односу на 2021. годину. Износ затезних камата по разним основама у овом периоду је 248.390 КМ. Остварен је негативан нето ефекат финансирања у износу од 219 хиљ. КМ.

#### ОСТАЛИ ПРИХОДИ

Остали приходи се у највећој мјери односе на наплаћена исправљена потраживања од купаца и износе 9.05 мил. КМ, а остатак се односи на на укинута резервисања.

### 3. УКУПНИ РАСХОДИ

**Табела 4** Структура укупних расхода консолидовано ЗП Електро Бијељина а.д.Бијељина ОИЕ Зворник д.о.о. (у КМ)

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>55.129.097</b>	<b>55.789.121</b>	<b>58.549.716</b>	<b>99%</b>	<b>94%</b>
1. Набавна вриј. продате робе	13.518.350	14.000.106	21.113.387	97%	64%
2. Трошкови материјала	1.039.670	805.000	1.606.365	129%	65%
3. Трошкови горива и енергије	1.343.518	1.485.537	-	90%	-
4. Трош. плата. накнада плата и осталих личних примања (а+б)	21.904.269	22.363.976	18.466.479	98%	119%
а) Трош. бруто плата и бруто накн. Плата	18.055.026	18.472.852	15.215.002	98%	119%
б) Трошкови осталих личних примања	3.849.243	3.891.124	3.251.477	99%	118%
5. Трошкови производ. услуга	1.878.446	1.950.000	1.383.774	96%	136%
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12.946.509	12.820.739	13.899.989	100%	93%
6.1. Трошкови амортизације	11.693.866	11.694.834	11.484.558	100%	102%
а) Амортизација некретнина. постројења и опреме	11.693.866	11.660.153	11.484.558	100%	102%
б) Амортизација инвестиционих некретнина	-	-	-	-	-
в) Амортизација срдстава узетих у закуп	-	-	-	-	-
г) Амортизација осталих средстава	-	34.681	-	-	-
6.2. Трошкови резервисања	1.252.643	1.125.905	2.415.431	111%	52%
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2.071.966	1.962.000	1.703.353	106%	122%
8. Трошкови пореза	99.395	80.039	198.834	124%	50%
9. Трошкови доприноса	326.974	321.724	177.535	102%	184%
<b>II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ</b>	<b>469.158</b>	<b>339.200</b>	<b>1.263.667</b>	<b>138%</b>	<b>37%</b>
1. Расходи камата	469.147	338.200	1.262.720	139%	37%
2. Негативне курсне разлике	-	-	-	-	-
3. Расх. по основу валутне клаузуле	-	-	-	-	-
4. Остали финансијски расходи	11	1.000	947	-	1%
<b>III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ</b>	<b>756.613</b>	<b>485.353</b>	<b>540.665</b>	<b>156%</b>	<b>140%</b>
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава. некретнина. постројења и опреме	5.018	-	6.610	-	76%
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.	-	-	-	-	-
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.	-	-	-	-	-



4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља	-	-	-	-	-
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица	728.439	-	-	-	-
6. Нето губици по основу продаје материјала	-	-	-	-	-
7. Мањкови	23.156	-	13	-	178123%
8. Нето губици од дериватних финанси. Инструмената	-	-	-	-	-
<b>9. Остали расходи и губици</b>	-	<b>485.353</b>	<b>534.042</b>	-	-
<b>IV УКУПНИ РАСХОДИ (I+II+III)</b>	<b>56.354.868</b>	<b>56.613.674</b>	<b>60.354.048</b>	<b>99,50%</b>	<b>93%</b>
<b>V РАСХ. ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕД. ИМОВИНЕ</b>	<b>2.240.449</b>	-	<b>96.641</b>	-	<b>2318%</b>
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	-	-	-	-	-
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.	-	-	-	-	-
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина. постројења и опреме	-	-	-	-	-
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.	-	-	-	-	-
1.4. Нето губици по основу обезвређења биллошких сред. које се вреднују по набавној вријед.	-	-	-	-	-
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе	-	-	-	-	-
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји. сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.	-	-	-	-	-
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	2.240.449	-	-	-	-
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	-	-	-	-	-
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	-	-	-	-	-
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	2.240.449	-	96.641	-	2318%
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.	-	-	96.641	-	-
<b>VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>	-	<b>490.000</b>	-	-	-
<b>УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>58.595.317</b>	<b>57.103.674</b>	<b>60.450.689</b>	<b>103%</b>	<b>97%</b>

Укупни расходи остварени су у износу од 58,59 мил. КМ и за 3% су мањи у односу на расходе из истог периода 2021. г.

**Табела 5 Структура расхода**

Опис	Остварено 2022.	Учешће	Остварено 2021.	Учешће
1	2	3	4	5
<b>I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>55.129.097</b>	<b>94%</b>	<b>58.549.716</b>	<b>97%</b>
1. Набавна вриј. продате робе	13.518.350	23%	21.113.387	35%
2. Трошкови материјала	1.039.670	2%	1.606.365	3%
3. Трошкови горива и енергије	1.343.518	2%	-	-
4. Трош. плата. накнада плата и осталих личних примања (а+б)	21.904.269	37%	18.466.479	31%
а) Трош. бруто плата и бруто накн. Плата	18.055.026	31%	15.215.002	25%
б) Трошкови осталих личних примања	3.849.243	7%	3.251.477	5%
5. Трошкови производ. услуга	1.878.446	3%	1.383.774	2%
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12.946.509	22%	13.899.989	23%
6.1. Трошкови амортизације	11.693.866	20%	11.484.558	19%
а) Амортизација некретнина. постројења и опреме	11.693.866	20%	11.484.558	19%
б) Амортизација инвестиционих некретнина	-	-	-	-
в) Амортизација средстава узетих у закуп	-	-	-	-
г) Амортизација осталих средстава	-	-	-	-
6.2. Трошкови резервисања	1.252.643	2%	2.415.431	4%
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2.071.966	4%	1.703.353	3%
8. Трошкови пореза	99.395	-	198.834	0%
9. Трошкови доприноса	326.974	-	177.535	0%
<b>II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ</b>	<b>469.158</b>	<b>-</b>	<b>1.263.667</b>	<b>2%</b>
1. Расходи камата	469.147	-	1.262.720	2%
2. Негативне курсне разлике	-	-	-	-
3. Расх. по основу валутне клаузуле	-	-	-	-
4. Остали финансијски расходи	11	-	947	0%
<b>III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ</b>	<b>756.613</b>	<b>1%</b>	<b>540.665</b>	<b>1%</b>
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава. некретнина. постројења и опреме	5.018	-	6.610	0%
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.	-	-	-	-
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.	-	-	-	-
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља	-	-	-	-
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица	728.439	1%	-	-



6. Нето губици по основу продаје материјала	-		-	-
7. Мањкови	-		13	-
8. Нето губици од дериватних финанси. Инструмената	-		-	-
<b>9. Остали расходи и губици</b>	-		-	-
<b>IV УКУПНИ РАСХОДИ (I+II+III)</b>	<b>56.354.868</b>	<b>96%</b>	<b>60.354.048</b>	<b>100%</b>
<b>V РАСХ. ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕД. ИМОВИНЕ</b>	<b>2.240.449</b>	<b>4%</b>	<b>96.641</b>	<b>0%</b>
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	-		-	-
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.	-		-	-
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина. постројења и опреме	-		-	-
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.	-		-	-
1.4. Нето губици по основу обезвређења билошких сред. које се вреднују по набавној вријед.	-		-	-
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе	-		-	-
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји. сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.	-		-	-
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	2.240.449		-	-
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	-		-	-
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	-		-	-
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	2.240.449	4%	96.641	-
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.	-		96.641	-
<b>VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>	-		-	-
<b>УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>58.595.317</b>	<b>100%</b>	<b>60.450.689</b>	<b>100%</b>

Највеће учешће у укупном расходу имају пословни расходи 94%. Учешће финансијских расхода и осталих расхода у укупним расходима је незнатно. Расходи од усклађивања вриједности имовине учествују са 4% у укупном расходу.

**Графикон 2** Структура укупног расхода за 2022. годину

**ПОСЛОВНИ РАСХОД**

- **Набавна вриједност продате робе** су трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака и трошкови за преносну мрежарину.

Набавна вриједност продате робе је консолидована за износ међусобних трансакција између ППЛ у износу од 133.939 КМ у складу са међусобним уговором, а који се односи на покриће дистрибутивних губитака за прва три мјесеца 2022. године.

- **Трошкови материјала** износе 1.039.670 КМ, док **Трошкови горива и енергије** износе 1.343.518 КМ.

У наставку се налази количински преглед потрошње горива:

ГОРИВО	КОЛИЧИНА (у литрима)		Индекс 2022/2021
	2022	2021	

**УКУПНО**
**257.437,70**
**202.262,81**

127

- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** већи су за 19% у односу на претходну годину. Број запослених на 31.12.2022. године у ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина био је 716, док је у „ОИЕ“ д.о.о. Зворник било у радном односу 3 радника. Просјечна нето плата већа је у 2022. години за 149 КМ. Детаљна анализа нето плата налази се у одјељку Број запослених и исплаћене зараде у оквиру овог Извјештаја.

□

	<b>У ВАМ</b>	
	<b>Година која се завршава</b>	
	<b>31. децембра</b>	
	<b>2022.</b>	<b>2021.</b>
Бруто зараде	11.921.771	11.341.724
Бруто накнаде зарада	5.795.712	3.684.284
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	261.944	188.994
Трошкови топлог оброка	1.915.064	1.618.782
Накнада за превоз радника	483.213	399.195
Накнада за регрес	1.070.006	981.284
Трошкови дневнице за службена путовања	33.778	46.945
Остали лични расходи и накнаде	347.181	205.208
	<b>21.828.670</b>	<b>18.466.416</b>

Трошкови плата, накнада плата и осталих личних примања „ОИЕ“ д.о.о. Зворник износе 75.599 КМ, те консолидовано ови трошкови износе 21.828.670 КМ.

- **Трошкови производних услуга** остварени су у износу од 1,878 мил. КМ и већи су за 36% у односу на исте трошкове из 2021. године.
- **Трошкови амортизације и резервисања** износе 12,946 мил. КМ и мањи су од трошкова истог периода прошле године за 7%. Трошкови амортизације износе 11,694 мил. КМ и већи су за 2% у односу на претходну годину. Трошкови резервисања износе 1,253 мил. КМ и представљају износ трошкова резервисања који иду на терет трошкова текуће године, а тичу се резервисања за примања запослених и резервисања за судске спорове.
- **Нематеријални трошкови** (са порезима и доприносима) остварени су у износу од 2,49 мил. КМ и значајно су већи од трошкова прошлогодишњег периода.

## ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

Остварени су у укупном износу од 469.147 КМ и мањи су у односу на претходну годину за 63%. У структури расхода камата највећи удио имају трошкови камата по кредитима, док остатак чине затезне камате и остали финансијски расходи.

**ОСТАЛИ РАСХОД**

Остали расходи су, аналогно осталим приходима, посљедица предзакључних књижења и имају сљедећу структуру

	2022	2021	Индекс 2022/2021
Губици по основу расход. и отписа ОС и намот. Улагања	5.018	6.610	76
Мањкови	23.156	13	178.123
Нето губици од отуђења фин.сред.и улагања у повезана правна лица	728.439	0	#DIV/0!
Остали расходи	0	534.042	0
<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>756.613</b>	<b>540.665</b>	<b>140</b>

Увидом у бруто биланс уочено је да је дошло до грешке приликом попуњавања финансијских извјештаја и ови расходи су се нашли у линији Нето губици од отуђења финансијских средстава и улагања у повезана лица. У наставку преглед линија 578 и 579, односно Остали расходи и губици:

5780600000	Isp.vr.kr.potr.ee.ost	240.287,24
5780930000	IV potr. kup ostalo	0
5782000000	Rash otpisa potr ost	27.373,95
5789000000	Rash otpisa potr ost	7.692,73
		275.353,92
5790100000	Otpis zaliha	20.721,87
5790200000	Otpis zaliha	4.168,22
5792000000	Trošk sudskih sporov	381.031,99
5794000000	Kazne za prestupe	3.875,00
5795000000	Tr.nak.štete trećim	33.230,11
5797010000	PDV obr.po osn. otp.	58,1

5799100000 Изд за ум и култ на

10.000,00

**РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДНОСТИ ИМОВИНЕ**

Губици од усклађивања вриједности потраживања од купаца у износу од 2.240.449 КМ се односе на ефекте МСФИ 9, а ова ставка укључује и исправке грешака приликом попуњавања појединачних финансијских извјештаја у износу од 484.926 КМ.

Ефекте МСФИ је радио Економски институт (у прилогу документа подаци о купцима и ставови за књижење).

Наредна табела приказује нето ефекат финансирања.

О П И С	Остварено 2022	Остварено 2021	Индекс 2/3
1	2	3	4
<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД</b>	<b>250.099</b>	<b>727.845</b>	<b>34</b>
Од камата	248.390	726.041	34
Позитивне курсне разлике	1.709	704	243
Остали финансијски приходи	0	0	#DIV/0!
<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД</b>	<b>469.158</b>	<b>1.263.667</b>	<b>37</b>
Расходи камата	469.147	1.117.528	42
Негативне курсне разлике	0	0	#DIV/0!
Отписи дугорочних финансијских пласмана	0	0	#DIV/0!
Остали финансијски расходи	11	947	1
<b>НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>-219.059</b>	<b>-535.822</b>	<b>41</b>

**□ РАЦИО АНАЛИЗА ЕКОНОМИЧНОСТИ ПОСЛОВАЊА**

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2022	2021	Референ. Вриједн.
Показатељ економичности	Укупан приход/укупан расход	1,028	1,016	>1
Показатељ економичности пословних активности	Пословни приход/пословни расход	0,912	0,971	>1

#### 4. БИЛАНС СТАЊА – АКТИВА

Табела 6 Биланс стања Предузећа – Актива консолидовано

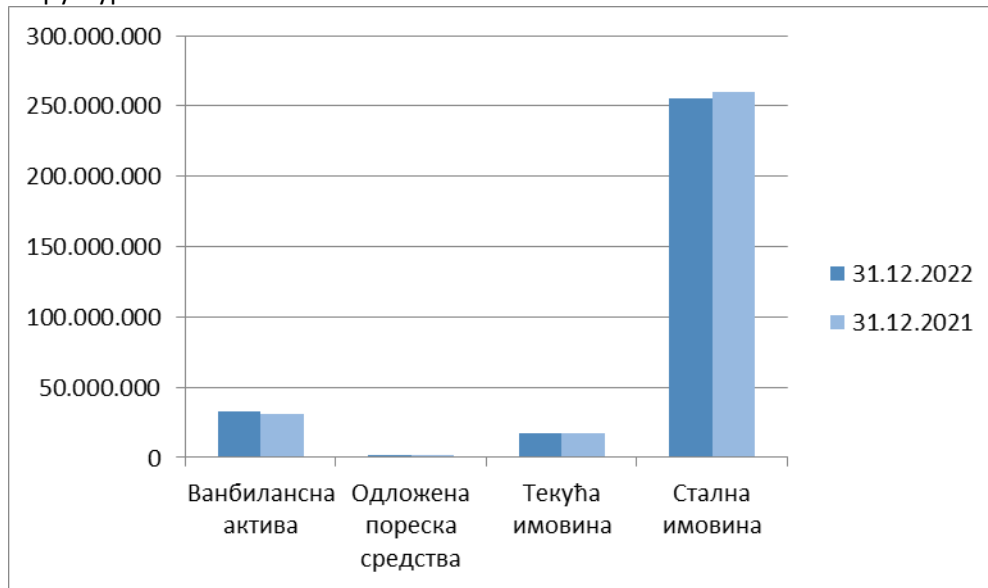
<i>СРЕДСТВА</i>	<i>На дан 31.12.2022.</i>	<i>Учешће</i>	<i>На дан 31.12.2021.</i>	<i>Учешће</i>	<i>Индекс 2/4</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
<b>A. СТАЛНА СРЕДСТВА</b>	<b>255.368.014</b>	<b>93%</b>	<b>260.272.424</b>	<b>93%</b>	<b>98%</b>
<b>I НЕМАТЕРИЈАЛНА СРЕДСТВА</b>	<b>4.055.911</b>	<b>1%</b>	<b>5.763.201</b>	<b>2%</b>	<b>70%</b>
1. Улагања у развој	17.984	0%	30.302	0%	59%
2. Концесије, патенти, лиценце, софтвер и остала права	2.235.536	0%	779.150	0%	287%
3. Goodwil	0	0%	0	0%	-
4. Остала нематеријална средства	1.802.391	0%	563.689	0%	320%
5. Аванси и нематеријална средства у припреми	0	0%	4.390.060	2%	0%
<b>II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА</b>	<b>251.255.923</b>	<b>91%</b>	<b>254.450.499</b>	<b>91%</b>	<b>99%</b>
1. Земљиште	2.249.128	0%	2.249.128	1%	100%
2. Грађевински објекти	69.809.232	25%	71.954.587	26%	97%
3. Постројења и опрема	151.255.832	55%	153.874.421	55%	98%
4. Остале некретнине, постројења и опрема	14.648	0%	14.648	0%	100%
5. Улагање на туђим некрет., построј. и опреми	0	0%	0	0%	-
6. Аванси и некретнине, построј. и опрема у припреми	27.927.083	10%	26.357.715	9%	106%
<b>III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>V БИОЛОШКА СРЕДСТВА</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
1. Шуме	0	0%	0	0%	-
2. Вишегодишњи засади	0	0%	0	0%	-
3. Основно стадо и остала биолошка средства	0	0%	0	0%	-
4. Аванси и биолош. сред. у припреми	0	0%	0	0%	-
<b>VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ</b>	<b>56.180</b>	<b>0%</b>	<b>58.724</b>	<b>0%</b>	<b>96%</b>
1. Учешће у капиталу зависних субјеката	0	0%	0	0%	-
2. Учешће у капиталу придруже. субјеката и заједни. подухвата	0	0%	0	0%	-
3. Финансијска сред. по амортизованој вриједности	0	0%	58.724	0%	0%
3.1. Дугорочни кредити повезаним правним лицима	0	0%	0	0%	-
3.2. Дугорочни кредити у земљи	56.180	0%	58.724	0%	96%
3.3. Дугорочни кредити у иностранству	0	0%	0	0%	-
3.4. Остала финан. сред. по амортизованој вриједности	0	0%	0	0%	-
4. Финан. сред. по фер вриједности кроз остали укупан резултат	0	0%	0	0%	-
4.1. Власнички инструменти	0	0%	0	0%	-
4.2. Дужнички инструменти	0	0%	0	0%	-
5. Потраживања по финансијском лизингу	0	0%	0	0%	-
<b>VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Б. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА</b>	<b>2.044.055</b>	<b>0%</b>	<b>2.108.788</b>	<b>1%</b>	<b>97%</b>
<b>В. ТЕКУЋА СРЕДСТВА</b>	<b>17.196.078</b>	<b>6%</b>	<b>16.938.798</b>	<b>6%</b>	<b>102%</b>



<b>I ЗАЛИХЕ. СТАЛНА СРЕД. НАМИЈЕЊЕНА ПРОДАЈИ И СРЕД. ПОСЛОВАЊА КОЈА СЕ ОБУСТАВЉАЈУ</b>	<b>5.463.290</b>	<b>2%</b>	<b>4.986.763</b>	<b>2%</b>	<b>110%</b>
1. Залихе материјала	3.494.974	1%	3.821.065	1%	91%
2. Зал. недовршене произ.. полупроизвода и недов. услуга	0	0%	0	0%	-
3. Залихе готових производа	511.020	0%	296.553	0%	172%
4. Залихе робе	0	0%	0	0%	-
5. Стална сред. намијењена продаји и сред. посл. које се обуставља	0	0%	0	0%	-
6. Дати аванси	1.457.296	0%	869.145	0%	168%
<b>II КРАТКОРОЧНА СРЕДСТВА ИЗУЗЕВ ЗАЛИХА И СТАЛНИХ СРЕДСТАВА НАМИЈЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ</b>	<b>11.732.788</b>	<b>4%</b>	<b>11.952.035</b>	<b>4%</b>	<b>98%</b>
1. Краткорочна потраживања	10.223.597	4%	9.600.895	3%	106%
1.1. Купци - повезана правна лица	9.562.331	4%	8.683.169	3%	110%
1.2. Купци у земљи	102.853	0%	354.424	0%	29%
1.3. Купци из иностранства	0	0%	0	0%	-
1.4. Потраживања из специфичних послова	0	0%	0	0%	-
1.5. Остала краткорочна потраживања	558.413	0%	563.302	0%	99%
1.6. Потраживања за више плаћен порез на добит	0	0%	0	0%	-
2. Краткорочни финансијски пласмани	14.881	0%	14.881	0%	100%
2.1. Финансијска средства по амортизованој вриједности	14.881	0%	14.881	0%	100%
а) Краткорочни кредити повезаним правним лицима	0	0%	0	0%	-
б) Краткорочни кредити у земљи	14.881	0%	14.881	0%	100%
в) Краткорочни кредити у иностранству	0	0%	0	0%	-
г) Остала финансијска сред. по амортизованој вриједности	0	0%	0	0%	-
2.2. Финансијска сред. по фер вријед. кроз биланс успјеха	0	0%	0	0%	-
2.3. Потраживање по финансијском лизингу	0	0%	0	0%	-
2.4. Дериватна финансијска средства	0	0%	0	0%	-
3. Готовински еквиваленти и готовина	218.558	0%	492.928	0%	44%
3.1. Готовински еквиваленти	0	0%	0	0%	-
3.2. Готовина	218.558	0%	492.928	0%	44%
4. Порез на додатну вриједност	179	0%	0	0%	-
5. Краткорочна разграничења	1.275.573	0%	1.843.331	1%	69%
<b>Г. БИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>274.608.147</b>	<b>100%</b>	<b>279.320.010</b>	<b>100%</b>	<b>98%</b>
<b>Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>32.637.309</b>	<b>-</b>	<b>30.621.384</b>	<b>11%</b>	<b>107%</b>

Пословна актива на дан 31.12.2022. године износи 274,61 мил. КМ и за 2% је мања у односу на дан 31.12.2021. године.

- Структуру активе чине **стална имовина** у износу од 255.368.014 КМ, **одложена пореска средства** 2.044.055 КМ и **обртна имовина** у износу од 17.196.078 КМ.

**Графикон 3 Структура активе**


- **Нематеријална средства** су улагања у постојећи рачуноводствено-информациони софтвер и лиценце, право служности и трајно право коришћење земљишта, програми за рачунаре. Нематеријална улагања износе 4,05 мил. KM.
- На позицији **некретнине, постројења, опрема** дошло је до смањења вриједности за 1% у односу на претходну годину.

**□ АНАЛИЗА ИСТРОШЕНОСТИ ОСНОВНИХ СРЕДСТАВА**

	Позиција	2022	2021
1.	Бруто вриједност некретнина, постројења и опреме	499.030.588	490.993.081
2.	Трошкови амортизације	11.693.866	11.484.558
3.	Акумулирана исправка вриједности	247.774.665	236.557.230
4.	Просјечна истрошеност средстава (%) ( 3/1)	49,65%	48,18%
5.	Просјечан вијек трајања средстава (год.) (1/2)	42,67	42,75
6.	Просјечан број година од набавке средстава (3/2)	21,19	20,60

- **Дугорочни финансијски пласмани/дугорочни кредити** су репрограмирана потраживања за електричну енергију и потраживања у процесу медијације.



	31. децембар 2022.	У ВАРМ 31. децембар 2021.
Дугорочни кредити дати радницима	57.623	73.604
Дугорочни кредити у земљи-репрограм и медијација	4.019.415	5.258.281
	<b>4.077.038</b>	<b>5.331.885</b>
Минус текуће доспијеће датих кредита радницима	(14.879)*	(14.880)
Текуће доспијеће репрограма и медијација	(14.879)	(14.880)
Минус исправка вриједности кредита датих радницима		
Исправка репрограмираних потраживања и медијације	(4.005.979)	(5.258.281)
	<b>56.181</b>	<b>58.724</b>

□ **Залихе** износе 5,463 мил. КМ и имају следећу структуру:

	31. децембар 2022.	У ВАРМ 31. децембар 2021.
Материјал	1.814.327	2.036.835
Резервни дијелови	2.724.002	2.702.725
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у складишту	466.637	596.251
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у употреби		835.594
Амбалажа у складишту	356	356
Залихе осталог материјала	78.726	73.972
Залихе готових производа	511.020	296.553
	<b>5.595.068</b>	<b>6.542.286</b>
Минус: Исправка вриједности залиха материјала	(1.589.074)	(2.425.028)
	<b>4.005.994</b>	<b>4.117.258</b>
Дати аванси	1.894.442	1.306.292
Исправка вриједности датих аванса	(437.147)	(437.147)
	<b>1.457.296</b>	<b>869.145</b>
	<b>5.463.290</b>	<b>4.986.403</b>

□ У структури **краткорочних потраживања** налазе се потраживања по основу дистрибутивних услуга ППЛ у највећој мјери. На дан 31.12.2022. године салдо потраживања износи 10,22 мил. КМ и за 6% је већи од салда претходне године.

\*Вриједности у заградама (црвене) су негативне.



РАЦИО АНАЛИЗА	КОЕФИЦИЈЕНТ	РЕФЕРЕНТ НЕ ВРИЈЕДН.		
		2022	2021	
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА СТАЛНЕ ИМОВИНЕ	Приход од продаје/просјечан салдо сталне имовине	0,18	0,21	што већи износ
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ТЕКУЋЕ ИМОВИНЕ	Приход од продаје/просјечан салдо обртне имовине	2,75	2,91	што већи износ
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ЗАЛИХА	Трошкови материјала/просјечан салдо залиха материјала	0,28	0,43	што већи износ
ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ТРАЈАЊА ОБРТА ЗАЛИХА МАТЕРИЈАЛА	365/коэффициент обрта залиха материјала (у данима)	1284	853	
КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА КРАТКОРОЧНИХ ПОТРАЖИВАЊА	Приход од продаје/просјечан салдо потраживања	4,70	4,08	што већи износ
ПРОСЈЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА	365/коэффициент обрта краткорочних потраживања (у данима)	77	89	
АНАЛИЗА ИЗНОСА ПОТРАЖИВАЊА	Нето вриједност потраживања /Укупна актива	0,04	0,03	
АНАЛИЗА ИСПРАВКЕ ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА	Исправка вриједности потраживања/потраживања од купаца	2,17	3,14	
РАСТ ПОТРАЖИВАЊА	Раст потраживања између двје године/потраживања из претходне год.		-39,30%	
УЧЕШЋЕ ИСПРАВКЕ ПОТРАЖИВАЊА У БРУТО ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА	Исправка вриједности потраживања/брuto износ потраживања	53,97%	75,87%	
УБРЗАНА ЛИКВИДНОСТ	Краткорочна потраживања+готовина /доспјеле обавезе за плаћање	0,45	0,37	>0,9
ОПШТА ЛИКВИДНОСТ	Обртна имовина/доспјеле обавезе за плаћање	0,74	0,62	<1,5
НЕТО ОБРТНА СРЕДСТВА	Обртна средства-текуће обав.	-6.093.631,00	-10.260.633,00	позитиван

## 5. БИЛАНС СТАЊА – ПАСИВА

Табела 7 Биланс стања –пасива консолидовано

	На дан 31.12.2022.	Учешће	На дан 31.12.2021.	Учешће	Индекс 2/4
1	2	3	4	5	6
<b>БИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>172.868.695</b>	<b>63%</b>	<b>173.361.646</b>	<b>62%</b>	<b>100%</b>
<b>A. КАПИТАЛ</b>					
<b>I ОСНОВНИ КАПИТАЛ</b>	<b>38.486.953</b>	<b>14%</b>	<b>38.486.953</b>	<b>14%</b>	<b>100%</b>
1. Акцијски капитал	38.486.953	14%	38.486.953	14%	100%
1.1. Акцијски капитал-обичне акције	38.486.953	14%	38.486.953	14%	100%
1.2. Акцијски капитал-повлаштене (приоритетне) акције	0	0	0	0%	-
2. Удјели друштва са ограниченом одговорношћу	0	0	0	0%	-
3. Улози	0	0	0	0%	-
4. Државни капитал	0	0	0	0%	-
5. Остали основни капитал	0	0	0	0%	-
<b>II ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ И УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
1. Откупљене сопствене акције и удјели	0	0	0	0%	-
2. Уписани неуплаћени капитал	0	0	0	0%	-
<b>III ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>IV ЕМИСИОНИ ГУБИТАК</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>V РЕЗЕРВЕ</b>	<b>5.114.895</b>	<b>2%</b>	<b>5.114.895</b>	<b>2%</b>	<b>100%</b>
1. Законске резерве	3.565.081	1%	3.565.081	1%	100%
2. Статутарне резерве	1.549.814	Мање од 1%	1.549.814	1%	100%
3. Остале резерве	0	0	0	0%	-
<b>VI РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ</b>	<b>92.569.398</b>	<b>34%</b>	<b>96.195.839</b>	<b>34%</b>	<b>96%</b>
1. Ревалоризационе резерве за некретнине, постројења, опрему и нематеријална средства	92.569.398	34%	96.195.839	34%	96%
2. Остале ревалоризационе резерве	0	0	0	0%	-
<b>VII ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ КАПИТАЛ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>VIII НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ КАПИТАЛ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>IX НЕРАСПОРЕЂЕНА ДОБИТ</b>	<b>36.697.449</b>	<b>13%</b>	<b>33.563.959</b>	<b>12%</b>	<b>109%</b>
1. Нераспоређена добит ранијих година/Нераспоређени вишак прихода над расходима ранијих година	35.457.946	13%	32.919.122	12%	108%
2. Нераспоређена добит текуће године/Нераспоређени вишак прихода над расходима текуће године	1.239.503	Мање од 1%	644.837	0%	192%
3. Нето приход од самосталне дјелатности	0	0	0	0%	-
<b>X ГУБИТАК</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>



1. Губитак ранијих година/Вишак расхода над приходима ранијих година	0	0	0	0%	-
2. Губитак текуће године/Вишак расхода над приходима текуће године	0	0	0	0%	-
<b>XI УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>67.321.151</b>	<b>25%</b>	<b>78.758.933</b>	<b>28%</b>	<b>85%</b>
<b>I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>	<b>647.397</b>	<b>Мање од 1%</b>	<b>17.430.283</b>	<b>6%</b>	<b>4%</b>
1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0	0	0	0%	-
2. Резер. за накнаде и бенефиције запослених	647.397	Мање од 1%	615.873	0%	105%
3. Остала дугорочна резервисања	0	0	16.814.410	6%	-
<b>II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>46.964.855</b>	<b>17%</b>	<b>40.821.416</b>	<b>15%</b>	<b>115%</b>
1. Обавезе према повезаним правним лицима	8.127.530	3%	10.372.972	4%	78%
2. Дугорочни кредити у земљи	0	0	29.762.701	11%	-
3. Дугорочни кредити у иностранству	32.928.639	12%	0	0%	-
4. Обавезе по емитованим дужничким инструментима	0	0	0	0%	-
5. Дугорочне обавезе по лизингу	0	0	0	0%	-
6. Остале дугорочне фина. обавезе по амортизованој вриј.	0	0	0	0%	-
7. Остале дугорочне обавезе. укључујући разграничења	5.908.686	2%	685.743	0%	862%
<b>III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ</b>	<b>19.708.899</b>	<b>7%</b>	<b>20.507.234</b>	<b>7%</b>	<b>96%</b>
<b>В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>11.222.487</b>	<b>4%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
<b>Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ И КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>	<b>23.195.814</b>	<b>8%</b>	<b>27.199.431</b>	<b>10%</b>	<b>85%</b>
<b>1. Краткорочне финансијске обавезе</b>	<b>2.952.140</b>	<b>1%</b>	<b>2.961.334</b>	<b>1%</b>	<b>100%</b>
1.1. Краткорочне финансијске обавезе према повезаним правним лицима	0	0	0	0%	-
1.2. Краткорочни кредити и обавезе по емитованим краткорочним хартијама од вриједности	2.880.977	1%	2.890.077	1%	-
1.3. Краткорочне обавезе по лизингу	0	0	0	0%	-
1.4. Краткорочне обавезе по фер вриј. кроз биланс успјеха	0	0	0	0%	-
1.5. Дериватне финансијске обавезе	0	0	0	0%	-
1.6. Остале обавезе по амортизованој вриједности	71.163	Мање од 1%	71.257	0%	100%
<b>2. Обавезе из пословања</b>	<b>16.688.239</b>	<b>6%</b>	<b>20.191.364</b>	<b>7%</b>	<b>83%</b>
2.1. Примљени аванси. депозити и кауције	982.078	Мање од 1%	999.266	0%	98%
2.2. Добављачи - повезана правна лица	11.782.871	4%	10.944.825	4%	108%
2.3. Добављачи у земљи	3.870.215	1%	8.207.505	3%	47%
2.4. Добављачи из иностранства	53.075	Мање од 1%	39.768	0%	133%
2.5. Остале обавезе из пословања	0	0	0	0%	-
3. Обавезе из специфичних послова	485.600	Мање од 1%	1.214.189	0%	40%
4. Обавезе за плате и накнаде плата	1.803.217	Мање од 1%	1.585.203	1%	114%
5. Остале обавезе	119.969	Мање од 1%	81.454	0%	147%

6. Порез на додату вриједност	478.515	Мање од 1%	467.488	0%	102%
7. Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине	36.197	Мање од 1%	60.479	0%	60%
8. Обавезе за порез на добит	0	0	0	0%	-
9. Краткорочна разграничења	631.937	Мање од 1%	637.920	0%	99%
10. Краткорочна резервисања	0	0	0	0%	-
<b>Д. БИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>274.608.147</b>	<b>100%</b>	<b>279.320.010</b>	<b>100%</b>	<b>98%</b>
<b>Ђ. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>32.637.309</b>	<b>-</b>	<b>30.621.384</b>	<b>11%</b>	<b>107%</b>

□ **Основни капитал** Предузеће има следећу структуру:

	учешће	Вриједност капитала
Државни капитал	65,00%	25.017.520
ПРЕФ РС а.д. Бања Лука	10,27%	3.954.745
Фонд за реституцију а.д. Бања Лука	5,00%	1.924.348
Остали акционари	19,72%	7.590.340
<b>УКУПНО:</b>	<b>100%</b>	<b>38.486.953</b>

Номинална вриједност акције износи 1 КМ што значи да је акцијски капитал у износу од 38.486.953 мил. КМ подијељен на исто толико обичних акција. Тржишна вриједност једне акције са стањем на 31.12.2022. године износила је 0,16 КМ док је на исти дан претходне године била 0,285 КМ. Зарада по акцији на дан 31.12.2022. године је била 0,0322 КМ (Добитак обрачунског периода/број издатих акција).

Подаци о акцијама и акционарима уписују се и воде код Централном регистру хартија од вриједности а.д. Бања Лука. Од 10.09.2007. године акције ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина уврштене су на службено берзанско тржиште Бањалучке берзе гдје се и одвија њихова котација. У наредној табели налази се десет највећих акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина на дан 31.12.2022. године

Назив	% учешћа	% учешћа са правом гласа
<a href="#">MH ERS MP AD TREBINJE</a>	65,002600	65,002600
<a href="#">PREF AD BANJA LUKA</a>	10,275547	10,275547
<a href="#">FOND ZA RESTITUCIJU RS AD BANJA LUKA</a>	5,000001	5,000001
<a href="#">DUIF POLARA INVEST AD - OAFI ADRIATIC BALANCED</a>	1,664400	1,664400
<a href="#">LOZINA DAMIR</a>	0,948204	0,948204
<a href="#">ALIBABIĆ SAMED</a>	0,716287	0,716287
<a href="#">DUIF INVEST NOVA AD- OMIF INVEST NOVA</a>	0,675694	0,675694
<a href="#">HORVAT CIRIL</a>	0,643460	0,643460



<a href="#">UNICREDIT BANK D.D.- KASTODI</a>	0,548222	0,548222
<a href="#">DUIF KRISTAL INVEST AD - OMIF MAXIMUS FUND</a>	0,509373	0,509373

[Извор: Централни регистар хартија од вриједности РС]

- **Законске резерве** су 3.565.081 КМ.
- **Статутарне резерве** износе 1.549.814 КМ.
- **Ревалоризационе резерве** износе 92,569 мил. КМ и резултат су позитивних ефеката процјене основних средстава и нематеријалних улагања.
- **Дугорочна резервисања** износе 647.397 КМ и односе се на резервисања за бенефиције запослених (одлазак у пензију и јубиларне награде).
- **Разграничени приходи и примљене донације** износе 19,7 мил. КМ и односе се на разграничени приход по основу државних донација (средства добијена по нижој каматној стопи од тржишне, а имају третман државне донације).
- **Одложене пореске обавезе и** износе 11,22 мил. КМ.

## ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

- **Обавезе према повезаним правним лицима** износе 8.127.530 КМ и односе се на репрограм обавеза према Матичном предузећу.

Остале обавезе из пословања

МП Холдинг Електропривреда РС а.д. Требиње	34	(485.599)	(1.214.189)
Обавезе по репрограму ППЛ	31	(12.028.130)	(13.935.815)
Примљени аванси у земљи од ППЛ	32	(14)	(2.358)
		<u>(12.513.743)</u>	<u>(15.152.362)</u>
<b>Укупне обавезе</b>		<b>(24.397.990)</b>	<b>(26.099.262)</b>
<b>Обавезе нето</b>		<b>(14.864.169)</b>	<b>(17.328.384)</b>

- **Дугорочни кредити** износе 32,928 мил КМ.

	31. децембар 2022.	у ВАРМ 31. децембар 2021.
Дугорочне обавезе према ППЛ	12.028.130	13.935.815
Дисконт кредита ППЛ	(1.976.099)	(2.053.871)
	<u>10.052.031</u>	<u>11.881.944</u>
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>		
Нова Банка а.д. Бања Лука		420.875
	<u>0</u>	<u>420.875</u>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>		
Европска банка за обнову и развој (ЕБРД) 5806		
Европска инвестициона банка (ЕИВ) 23871	10.054.361	10.776.276
KW SCADA POWER IV	1.016.434	1.172.809
ЕБРД број 49203	11.624.699	9.527.754
ГЕСФ број 49203	11.727.764	9.575.941
	<u>34.423.258</u>	<u>31.052.780</u>
<b>Укупно дугорочни кредити</b>	<b>34.423.258</b>	<b>31.473.655</b>
Дисонт кредита	(534.389)	(329.850)
Минус: текућа доспијећа кредита	(960.230)	(1.377.352)
Минус: текућа доспијећа обавеза према ППЛ	(1.924.501)	(1.512.725)
	<u>(2.884.731)</u>	<u>(2.890.077)</u>
<b>Остале дугорочне обавезе</b>	<b>171.694</b>	<b>685.743</b>
<b>Укупно дугорочне обавезе</b>	<b><u>41.227.863</u></b>	<b><u>40.821.415</u></b>

## КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

- **Краткорочни кредити** - на дан 31.12.2022. не постоје краткорочне кредитне обавезе.
- **Обавезе из пословања** на дан 31.12.2022. године износе 16,688 мил. КМ. Најзначајнији удио у овим обавезама имају обавезе према добављачима у земљи – 3,870 мил. КМ, обавезе према МХ "Електропривреда РС" МП а.д. Требиње у износу

од 11,88 мил. КМ настале према Уговору о међусобним односима зависних предузећа у оквиру ЕРС-а.

- **Обавезе из специфичних послова** су обавезе за накнаду за обновљиве изворе и трошкови општих и административних послова.

□ **РАЦИО АНАЛИЗА**

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2022.	2021.	Референтна вриједност
Коефицијент задужености	Укупне обавезе/укупна имовина	0,23	0,22	<0,80
Однос дуга и сопственог капитала	Укупне обавезе/сопствени капитал	0,41	0,39	1:1
Однос дуга и основног капитала	Укупне обавезе/основни капитал	1,82	1,77	2:1
Солвентност предузећа	Пословна имовина/обавезе	3,91	4,11	>1
Коефицијент финансијске стабилности	Дугорочно везана имовина/капитал+дугорочне обавезе	1,16	1,23	>1

## 6. БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ

Табела 8 Биланс новчаних токова консолидовано ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и „ОИЕ“ д.о.о. Зворник

000 КМ

ПОЗИЦИЈА	Ознака АОП-а	Износ	
		На дан 31.12.2022.	На дан 31.12.2021.
1	2	3	5
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
<b>I Приливи готовине из пословних активности (502 до 505)</b>	<b>501</b>	<b>82.161,758</b>	<b>72.286,113</b>
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	68.528,910	56.773,231
2. Приливи од купаца и примљени аванси у иностранству	503		
3. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	504		
4. Остали приливи из пословних активности	505	13.632,848	15.512,882
<b>II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)</b>	<b>506</b>	<b>79.924,701</b>	<b>59.463,153</b>
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	47.625,279	26.716,019
2. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у иностранству	508	4.602,031	
3. Одливи по основу плаћених камата	509		162,458
4. Одливи по основу испл. зарада, накнада зарада и оста. личн. расх.	510	21.906,590	20.274,851
5. Одливи по основу пореза на добит	511	1,127	166,667
6. Остали одливи из пословних активности	512	5.789,674	12.143,158
<b>III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)</b>	<b>513</b>	<b>2.237,057</b>	<b>12.822,960</b>
<b>IV Нето одлив готовине из пословних активности (506 - 501)</b>	<b>514</b>	<b>0,000</b>	<b>1,000</b>
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности инвестирања (516 до 530)</b>	<b>515</b>	<b>0,000</b>	<b>24,951</b>
1. Приливи готовине по основу продаје акција и удјела зависних и придружених друштава и заједни. духвата	516		
2. Приливи по основу продаје нек., постројења и опреме	517		24,232
3. Приливи по основу продаје инвестиционих некретнина	518		
4. Приливи по основу продаје биолошких средстава	519		
5. Приливи од дивиденди и учешћа у добитку	520		
6. Приливи по основу продаје сталних средстава намијењених продаји	521		
7. Приливи од финансијских средстава по фер вриједности кроз остали укупни резултат	522		
8. Приливи од финансијских средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	523		0,719
9. Приливи од осталих финан. сред. по амортизованој вријед.	524		
10. Приливи по основу лизинга (главница)	525		
11. Приливи по основу лизинга (камата)	526		



12. Приливи по основу камата	527		
13. Приливи од дивиденди и учешћа у добити	528		
14. Приливи по основу дериватних финан. Инструмената	529		
15. Остали приливи из активности финансирања	530		
<b>II Одливи готовине из активности инвестирања (532 до 541)</b>	<b>531</b>	<b>0,000</b>	<b>6.130,596</b>
1. Одливи готовине по основу куповине акција и удјела зависних и придружених друштава и зајед. подухвата	532		
2. Одливи по основу куповине некретнина, постројења и опреме	533		4.194,687
3. Одливи по основу куповине инвестиционих некретнина	534		
4. Одливи по основу куповине биолошких средстава	535		
5. Одливи по основу куповине нематеријалних средстава	536		
6. Одливи по основу финансијских средстава по фер вриједности кроз остали укупни резултат	537		
7. Одливи по основу финансијских средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	538		
8. Одливи по основу осталих финансијских средстава по амортизованој вриједности	539		
9. Одливи по основу дериватних финан. Инструмената	540		
10. Остали одливи из активности инвестирања	541		1.935,909
<b>III Нето прилив готовине из активности инвестирања (515-531)</b>	<b>542</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (531-515)</b>	<b>543</b>	<b>0,000</b>	<b>6.105,645</b>
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности финансирања (545 до 550)</b>	<b>544</b>	<b>0,000</b>	<b>950,000</b>
1. Приливи по основу повећања основног капитала	545		
2. Приливи од продаје откупљених сопствених акција	546		
3. Приливи по основу дугорочних кредита	547		
4. Приливи по основу краткорочних кредита	548		
5. Приливи по основу издатих дужничких инструмената	549		
6. Остали приливи из активности финансирања	550		950,000
<b>II Одливи готовине из активности финансирања (552 до 558)</b>	<b>551</b>	<b>2.511,427</b>	<b>7.755,812</b>
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	552		
2. Одливи по основу дугорочних кредита	553	2.511,427	561,168
3. Одливи по основу краткорочних кредита	554		7.050,899
4. Одливи по основу лизинга	555		
5. Одливи по основу дужничких инструмената	556		
6. Одливи по основу исплаћених дивиденди	557		
7. Остали одливи из активности финансирања	558		143,745
<b>III Нето прилив готовине из активности финансирања (544-551)</b>	<b>559</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>IV Нето одлив готовине из активности финансирања(551-544)</b>	<b>560</b>	<b>2.511,427</b>	<b>6.804,812</b>
<b>Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+515+544)</b>	<b>561</b>	<b>82.161,758</b>	<b>73.261,064</b>
<b>Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)</b>	<b>562</b>	<b>82.436,128</b>	<b>73.349,561</b>
<b>Љ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)</b>	<b>563</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>



Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)	564	274,370	88,497
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	565	492,928	581,425
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	566		
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	567		
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧ. ПЕРИОДА (565+563-564+566-567)	568	218,558	495,928

Извјештај о новчаним токовима приказује новчане токове у 2022. години, разврстане на пословне, инвестиционе и финансијске.

Салдо готовине на рачунима Предузећа 01.01.2022. године износио је 492.928 КМ.

Нето приливи готовине по основу пословне активности износе 2,22 мил. КМ. Приливи по основу пословних активности покривају 103% одлива из пословне активности.

По основу активности финансирања није било прилива, а одливи су износили 2,51 мил. КМ по основу поврата дугорочних кредита. Нето одлив готовине из активности финансирања је негативан.

Стање готовине на крају обрачунског периода, односно на дан 31.12.2022. године је 218.558 КМ.

#### □ РАЦИО АНАЛИЗА биланса новчаних токова

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2022	2021	Референтна вриједност
Однос нето новчаног тока и нето добитка	Нето новчани ток из пословне активности/Нето добитак	1,79	19,89	Позитиван
Учешће нето новчаног тока у приходима од продаје	Нето новчани ток из пословне активности/Приход од продаје	0,05	0,23	Позитиван
Однос нето новчаног тока и укупних средстава	Нето новчани ток из пословне активности/просјечна укупна средства	0,01	0,05	Позитиван



## 7. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ КОНСОЛИДОВАНИ  
За годину која се завршава 31. децембра 2022. године (У ВАН)

	Акцијски капитал	Ревалоризационе резерве	Статутарне резерве	Законске резерве	Нераспо-ређени добитак	Укупно
Стање, 1. јануар 2021. године	38.486.953	93.116.287	1.549.814	3.565.081	26.476.907	163.195.042
Ефекти процјене нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме на дан 31.12.2020.		6.821.007			353.171	7.174.178
Ефекти исправке грешака из ранијих периода/дисконт					2.195.310	2.195.310
Ефекти исправке грешака из ранијих периода/остало					152.279	152.279
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-	(3.741.455)	-	-	3.741.455	0
Нето добит/губитак периода исказан у Б. успјеха					644.837	644.837
Стање, 31. децембар 2021. године	38.486.953	96.195.839	1.549.814	3.565.081	33.563.959	173.361.646
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-	(3.626.441)	-	-	1.893.987	(1.732.454)
Нето добит/губитак периода исказан у Б. успјеха					1.239.503	1.239.503
Нето добици/губици признати директно у капитал	-					0
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	-	0
Стање, 31. децембар 2022. Године	38.486.953	92.569.398	1.549.814	3.565.081	36.697.449	172.868.695

**8. ИЗВЈЕШТАЈ О ПЛАТАМА И ПРИМАЊИМА ЗАПОСЛЕНИХ**

На дан **31.12.2022. године** у Предузећу је запослено **713 радника**, од чега је **634** радника на неодређено вријеме, **56** радника на **одређено** вријеме и **23** радника **приправника**.

**СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ  
НА ДАН 31.12.2022.**

	Неодређено вријеме	Одређено вријеме	Приправници	УКУПНО
УПРАВА	7	0	0	7
КАБИНЕТ	34	4	3	41
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	33	1	0	34
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	372	38	9	419
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	27	1	1	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	45	1	1	47
СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ	103	11	9	123
ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА МХЕ	13	0	0	13
<b>СВЕУКУПНО:</b>	<b>634</b>	<b>56</b>	<b>23</b>	<b>713</b>

**СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ  
НА ДАН 31.12.2021.**

	Неодређено вријеме	Одређено вријеме	Приправници	УКУПНО
УПРАВА	7	0	0	7
КАБИНЕТ	29	3	0	32
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	31	1	1	33
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	356	21	1	378
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	29	0	0	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	45	1	0	46
СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ	97	4	0	101
ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА МХЕ	13	0	0	13
<b>СВЕУКУПНО:</b>	<b>607</b>	<b>30</b>	<b>2</b>	<b>639</b>

Од укупног броја запослених у 2021. године, доктор наука су 2 радника, 28 радника су магистри – мастери наука, 137 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 19 радника је са ВСС-180 (ECTS), 13 радника је са вишом, 227 је висококвалификованих радника, 119 је са средњом, 89 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.

Од укупног броја запослених у 2022. године, доктор наука су 2 радника, 29 радника су магистри – мастери наука, 160 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 18 радника је са ВСС-180 (ECTS), 12 радника је са вишом, 236 је висококвалификованих радника, 140 је са средњом, 111 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.

Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода у ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина 2022. годину су износили 21,829 мил. КМ, што је за 18% више него односу на 2021. годину. За нето плате и остала лична примања запослених у 2022. години исплаћено је 14,13 мил. КМ, од чега на име плата 11,53 мил.КМ или 78%, а на име осталих личних примања 2,59 мил. КМ. или 22%. У току 2021. године за нето плате и остала лична примања запослених исплаћено је 11,83 мил. КМ.

Просјечно исплаћена нето плата на бази стварног броја радника износи 1.449 КМ и већа је од просјечне плате из прошле године за 10%.

Исплаћена нето остала лична примања од 2,59 мил. КМ (у прошлој години 2,23 мил. КМ) односе се на остварена права радника у складу са Законом о раду и Посебним колективним уговором МХ Електропривреда РС по сљедећим основама (**брutto**):

	У ВАРМ	
	Година која се завршава	
	31. децембра	31. децембра
	<b>2022.</b>	<b>2021.</b>
Бруто зараде	11.921.771	11.341.724
Бруто накнаде зарада	5.795.712	3.684.284
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	261.944	188.994
Трошкови топлог оброка	1.915.064	1.618.782
Накнада за превоз радника	483.213	399.195
Накнада за регрес	1.070.006	981.284
Трошкови дневнице за службена путовања	33.778	46.945
Остали лични расходи и накнаде	347.181	205.208
	<b>21.828.670</b>	<b>18.466.416</b>

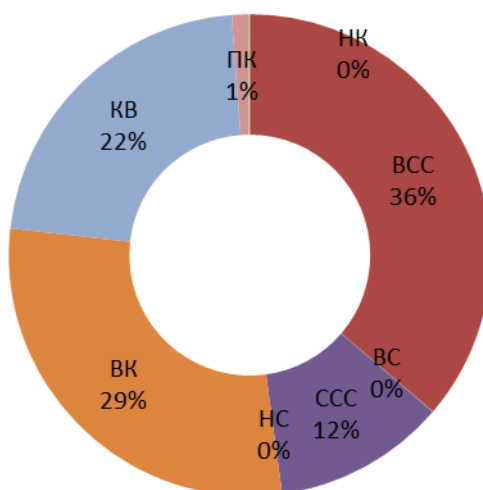
Опис	Нето маса КМ	Топли оброк КМ	Превоз КМ	Остале накнаде КМ	Просјечан број радника	Просјечна зарада
1	2	3	4	5	6	7
<i>Доктор</i>						
<i>Магистар</i>						
<i>ВСС</i>	4.182.148	320.353	96.621	288.638	190	1.834
<i>ВС</i>	4.311	626	492	150	0	1.089
<i>ССС</i>	1.334.971	166.064	62.789	143.579	98	1.135
<i>НС</i>	0	0	0	0		#DIV/0!
<i>ВК</i>	3.336.927	314.596	165.130	260.542	177	1.571
<i>КВ</i>	2.540.013	318.801	148.774	260.953	186	1.138
<i>ПК</i>	126.579	19.162	8.178	13.698	11	959
<i>НК</i>	12.600	1.873	1.229	1.154	1	1.050
<b>УКУПНО</b>	<b>11.537.550</b>	<b>1.141.476</b>	<b>483.213</b>	<b>968.713</b>	<b>663</b>	<b>1.449</b>

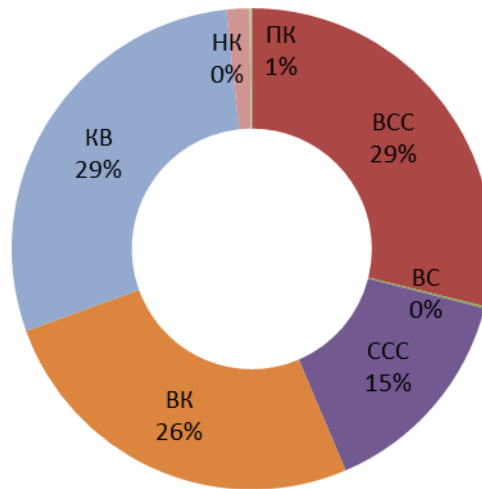
У структури нето масе налазе се давања по следећим основама:

Опис	Износ
Редован рад	7.515.806
Ноћни рад	77.458
Државни празник	261.662
Рад на државни празник	94.814
Годишњу одмор	717.589
Плаћено одсус. без кривице радника	261
Плаћено одсуство по др. Основама	78.803
Боловање	408.568
Прековремени рад	165.328
Интервентни рад	214.452
Приправност	277.428
Минули рад	819.986
Радни учинак	439.570
Рад недељом	40.082
Службени пут	0
Остало	187.301
Порез	238.440
<b>Укупно плата након опорезивања*</b>	<b>11.537.549</b>

Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода у „ОИЕ“ д.о.о. Зворник за 2022. годину су износили 75.599. КМ и године запошљавали 3 радника.

**Графикон 4** Учешће радника по квалификационој структури у нето маси



**Графикон 5** Квалификациона структура радника

**РАЦИО АНАЛИЗА**

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2022.	2021.	Референтна вриједност
Продуктивност	Приход од продаје/просјечан број запослених	70.677	89.361	што већи износ
Трошак запослених	Трошкови бруто примања запослених/просјечан број запослених	32.924	35.011	Према могућностима предузећа
Однос бруто и нето исплаћених зарада	Трошкови бруто зарада/трошкови нето зарада	1,54	1,82	

Од укупног броја запослених у 2021. године, доктор наука су 2 радника, 28 радника су магистри – мастери наука, 137 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 19 радника је са ВСС-180 (ECTS), 13 радника је са вишом, 227 је висококвалификованих радника, 119 је са средњом, 89 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.

Од укупног броја запослених у 2022. године, доктор наука су 2 радника, 29 радника су магистри – мастери наука, 160 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 18 радника је са ВСС-180 (ECTS), 12 радника је са вишом, 236 је висококвалификованих радника, 140 је са средњом, 111 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.



## ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА за 2022. годину

**1. Одјељење за заједничке послове - Ауто парк**

Ауто парк ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина чини 129 возила, од чега је:

- 83 теретна возила
- 31 путничко возило
- 7 прикључних возила
- 7 трактора
- 1 радна машина (1 виљушкар)

У току 2022. године није било набавке нових возила. Отписана је једна радна машина.

Сва возила ауто парка распоређена су у Дирекцију Предузећа и пет теренских јединица:

	Путничка возила	Теретна возила	Прикључна возила	Трактор	Радне машине	Укупно возила
ТЈ Бијељина	4	26	2	3	0	35
ТЈ Угљевик	2	10	1	1	0	14
ТЈ Зворник	3	16	2	1	0	22
ТЈ Братунац	3	11	1	1	0	16
ТЈ Власеница	2	16	1	1	0	20
Дирекција	17	4	0	0	1	22
<b>Укупно возила</b>	<b>31</b>	<b>83</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>129</b>

Табела 1: Структура ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина

**Укупни трошкови ауто парка:**

За потребе ауто парка у 2022. години утрошено је **869.185,67 КМ**, од чега је **172.702,20 КМ** утрошено на сервисирање и резервне дијелове, **25.043,32 КМ** на прање и вулканизирање возила, **60.247,32 КМ** на регистрацију и осигурање возила, **608.103,16 КМ** на гориво и **2.640,40 КМ** на уље и мазиво.

	2021. Година (КМ)	2022. Година (КМ)	Индекс 2022/2021
Сервисирање и резервни дијелови	175.573,92	172.702,20	98
Прање и вулканизирање	39.507,03	25.043,32	63
Регистрација и осигурање	68.804,00	60.247,32	90



Извјештај о раду ауто парка за 2022. годину

Гориво	311.138,57	608.103,16	195
Уље и мазиво	7.027,96	2.640,40	38
<b>Укупно</b>	<b>600.583,03</b>	<b>869.185,67</b>	<b>145</b>

**Табела 2: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина 2021/2022 год.**

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. Бијељина остварених у 2022. години, са истим трошковима оствареним у току 2021. године, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка у 2022. години повећани су за **268.602,64 КМ (45%)** у односу на 2022. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка у 2022. години смањени су за **2.871,72 КМ (2%)** у односу на 2021. годину.
- Трошкови потрошње горива ауто парка у 2022. години повећани су за **296.964,59 КМ (95%)** у односу на 2021. годину.
- Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка у 2022. години смањени су за **6.556,68 КМ (10%)** у односу на 2021. годину.
- Трошкови прања и вулканизирања возила ауто парка у 2022. години смањени су за **14.463,71 КМ (37%)** у односу на 2021. годину.
- Трошкови уља и мазива ауто парка у 2022. години смањени су за **4.387,56 КМ (62%)** у односу на 2021. годину.

**Укупни трошкови ауто парка по Теренским јединицама:**

Укупни трошкови ауто парка у току 2022. године по Теренским јединицама су: Дирекција **130.651,06 КМ**, ТЈ Угљевик **111.892,26 КМ**, ТЈ Зворник **154.188,33 КМ**, ТЈ Власеница **98.842,70 КМ**, ТЈ Братунац **77.642,28 КМ** и ТЈ Бијељина **295.968,54 КМ**.

	Укупни трошкови ауто парка 2021. г. (КМ)	Укупни трошкови ауто парка 2022. г. (КМ)	Индекс 2022/2021
Дирекција	90.200,73	130.651,06	145
РЈ Угљевик	83.172,25	111.892,26	135
РЈ Зворник	99.806,33	154.188,83	154
РЈ Власеница	98.646,65	98.842,70	100
РЈ Братунац	70.847,29	77.642,28	110
РЈ Бијељина	157.909,78	295.968,54	187
<b>УКУПНО:</b>	<b>600.583,03</b>	<b>869.185,67</b>	<b>145</b>

**Табела 3: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина по Теренским јединицама 2021/2022 год.**

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. остварених по Теренским јединицама у 2021/2022. години, може се видјети следеће:



- Укупни трошкови ауто парка Дирекције у 2022. години повећани су за **40.450,33 КМ (45%)** у односу на 2021. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Угљевик у 2022. години повећани су за **28.720,01 КМ (35%)** у односу на 2021. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Зворник у 2022. години повећани су за **54.382.50 КМ (54%)** у односу на 2021. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Власеница у 2022. години повећани су за **196,05 КМ (0 %)** у односу на 2021. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Братунац у 2022. години повећани су за **6.794,99 КМ (10%)** у односу на 2021. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Бијељина у 2022. години повећани су за **138.058,76 КМ (87%)** у односу на 2021. годину.

**Напомена:** Подаци о оствареним трошковима ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина у 2021/2022. години, су рачуноводствени извјештаји, на основу прокњижених рачуна који се односе на ауто парк.



ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ  
СРЕДИНЕ



## 1. ОПШТИ ПОДАЦИ

На пословима заштите животне средине у предузећу је ангажовано Одјељење заштите на раду, заштите од пожара, цивилне заштите и заштите животне средине. Такође Одјељење за IMS има активну улогу у вођењу послова који су везани за Заштиту животне средине. Предузеће је сертифициковано по стандарду ISO 14001:2015, Систем управљања заштитом животне средине.

Сертификацију по оба стандарда, ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015, извршила је сертификациона кућа TÜV NORD, са којом се сарађивало до 2017. године. Од 2017. године сарађује се са акредитованом сертификационом кућом YUQS из Београда.

На годишњем нивоу, на основу усвојене Политике животне средине, а у вези са циљевима животне средине, као и у вези са другим процедурама, законским и подзаконским актима, урађен је План заштите и унапређења животне средине за 2022. годину за све организационе дијелове Предузећа. У извјештајном периоду урађен је нови План Управљања отпадом, број: 269/22 од 24.03.2022 године. План је урадила „Заштита, екологија и пројектовање“ Бијељина.

У складу са циљевима и програмом заштите животне средине предузећа реализоване су активности збрињавања отпада, спречавања и уклањања загађења, мјерења емисија и мониторинг битних параметара, покренуте су обнове свих еколошких дозвола за ТС 35/10 којима су рокови при истицању. Један дио еколошких дозвола је добијен а један дио је још у процесу добијања. Вршени су редовни обиласци и контрола спровођења мјера из заштите животне средине у радним јединицама предузећа. Укупно је за поменуте активности утрошено 24.369,49 КМ.

Еколошки инспекцијски надзор вршен је ради поступака обнове еколошких дозвола за ТС 35/10. Надзор из области безбједности и здравља је извршен послје тешке повреде у септембру 2022. године, када је изречена казнена мјера и наложене мјере за отклањање неправилности, што је учињено у прописаном року.

**1.1. МОНИТОРИНГ И УТИЦАЈ НА ЖИВОТНУ СРЕДИНУ**

У складу са условима из еколошких дозвола врши се одговарајући мониторинг

<b>I. Мониторинг отпадних вода</b>				
Параметар	Вриједност		Јединица	Усаглашеност
<b>Отпадне воде МХЕ Власеница</b>				
	M1	M2		
ВРК	3,96	2,41	gO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup>	да
НРК	21	14	gO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup>	да
Суспендоване материје	5	4	g/m <sup>3</sup>	да
Фосфор	0	0	g/m <sup>3</sup> F	да
Минерална уља	21	12	mg/m <sup>3</sup>	да
<b>Отпадне воде МХЕ Тишча</b>				
	M1	M2		
ВРК	2,66	1,27	gO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup>	да
НРК	14	6	gO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup>	да
Суспендоване материје	5	2	g/m <sup>3</sup>	да
Фосфор	0	0	g/m <sup>3</sup> F	да
Минерална уља	20	8	mg/m <sup>3</sup>	да

**1.1.1. Бука у животној средини**

<b>Ниво буке у 2022. години (dB)</b>				
<b>Организациони дио: ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.</b>				
Мјерна мјеста	Назив мјерног мјеста M <sub>1</sub>		Назив мјерног мјеста M <sub>2</sub>	
	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина II</b>				
Дневни и вечерњи ниво	70,4	85	70,4	85
Ноћни ниво	56,8	85	56,4	85
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина III</b>				
Дневни и вечерњи ниво	57,2	75	56,8	75
Ноћни ниво	47,1	75	46,5	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина 4</b>				
Дневни и вечерњи ниво	57,9	75	57,6	75
Ноћни ниво	48,2	75	47,6	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Чађавица</b>				
Дневни и вечерњи ниво	68,8	75	67,7	75
Ноћни ниво	53,9	75	49,2	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Дворови</b>				



Дневни и вечерњи ниво	59,4	75	57,8	75
Ноћни ниво	47,4	75	48,1	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Остојићево</b>				
Дневни и вечерњи ниво	49,6	75	47,9	75
Ноћни ниво	42,3	75	42,0	75
<b>Организациони дио: РЈ Угљевик ТС 35/10 kV Модран</b>				
Дневни и вечерњи ниво	44,3	75	58,2	75
Ноћни ниво	44,1	75	57,9	75
<b>Организациони дио: РЈ Власеница ТС 35/10 kV Шековићи</b>				
Дневни и вечерњи ниво	42,2	75	59,3	75
Ноћни ниво	45,4	75	59,1	75
<b>Организациони дио: РЈ Власеница МХЕ Тишча</b>				
Дневни и вечерњи ниво	58,6	75	57,3	75
Ноћни ниво	48,4	75	47,7	75
<b>Организациони дио: РЈ Власеница МХЕ Власеница</b>				
Дневни и вечерњи ниво	54,2	75	54,9	75
Ноћни ниво	44,7	75	44,8	75

## 1.1.2. Електромагнетно поље

<b>Електромагнетно поље у животної средини у 2022. години</b>			
<b>Организациони дио</b>	<b>Извор и позиција извора у простору</b>	<b>Електрично поље E<sub>max</sub> kV/m</b>	<b>Магнетно поље B<sub>max</sub> μT</b>
ТС 35/10 ШЕХОВИЋИ	4МТ У КРУГУ ТС	МТ1-13,09, МТ2-36,38 МТ3-29,28, МТ4-50,40	МТ1-27,31, МТ2-63,99 МТ3-53,57, МТ4-40,15
ТС 35/10 МИЛИЋИ	4МТ У КРУГУ ТС	МТ1-3,29, МТ2-30,47 МТ3- 168,01, МТ4-240,50	МТ1-60,95, МТ2-145,43 МТ3-97,66, МТ4-354,46
ТС 35/10 ХАН ПИЈЕСАК	3МТ У КРУГУ ТС	МТ1-29,11, МТ2-230,23 МТ3-18,68	МТ1-65,15, МТ2-146,51 МТ3-57,10

## Отпад

Отпад генерисан у 2022. години и поступак збрињавања приказани су у следећојтабели:

<b>Назив отпада</b>	<b>Индексни број отпада</b>	<b>Количина (t)</b>	<b>Поступање са отпадом</b>
<b>Неопасан отпад</b>			
Al-Fe уже	17 04 07	4,014	складиштење, трансфер, рециклажа
Гвожђе / челик	17 04 05	1,755	складиштење, трансфер, рециклажа
Каблови са Al проводником	17 04 11	0,061	складиштење, трансфер, рециклажа
Каблови са Cu проводником	17 04 11	0,0136	складиштење, трансфер, рециклажа
Бакар	17 04 01	0,239	складиштење, трансфер, рециклажа
Алуминијум	17 04 02	0,0285	складиштење, трансфер, рециклажа
Индукциона бројила	16 02 14	3,671	складиштење, трансфер, раздвајање, рециклажа



Отпадне-потрошене гуме	16 01 03	3,665	складиштење, трансфер, обрада, рециклажа
<b>Опасан отпад</b>			
Електронски отпад	16 02 13*	3,671	трансфер, рециклажа/одлагање
Отпадни тонери за штампач	08 03 17*	0,0615	трансфер, поновно коришћење/одлагање

Збрињавање опасног отпада, кога чине електронски отпад, тонери, стари акумулатори, отпадна уља (моторна и трансформаторска), врши се према упутствима за складиштењеопасних материја. Отпад се привремено складишти у магацинима РЈ и Централном магацину предузећа. Крајем децембра 2022. године склопљени су уговори са овлашћеним организацијама за откуп опасног отпада. То су „Кемокоп“ Модрича за откуп отпадних уља, електронског отпада и гуме, те Тесла-Брчко за откуп акумулатора. Склопљен је и уговор о откупу отпадног папира са предузећем „РМИ“-Бијељина.

### 1.1.3. Коришћење ресурса

Укупно је за деривате нафте у процесу експлоатације моторних возила и радних машина у 2022. години утрошено 608.103,16 КМ за све оперативне процесе у Предузећу, а за електричну енергију преузету са мреже 295.687,72 КМ.

## 1.2. МОНИТОРИНГ РАДНЕ СРЕДИНЕ, ЗАШТИТА НА РАДУ, ЗДРАВСТВЕНА ЗАШТИТА ИУПРАВЉАЊЕ ЉУДСКИМ РЕСУРСИМА

### 1.2.1. Мониторинг радне средине

У извјештајном периоду нису вршена испитивања услова радне средине, физичких и микроклиматских параметара.

### 1.2.2. Заштита на раду

#### 1.2.2.1. Обука радника из области заштите на раду

Од укупно 723 запослених на обуку је послато и успјешно је окончало 79 запослених или 11 %.

Сви радници су обучени у 2021. години. Обука и провјера знања радника из области заштите на раду се врши, у складу са законским и подзаконским актима, једанпут у току двије године за раднике који раде на радним мјестима са повећаним ризиком, а за остале раднике једанпут у три године.

#### 1.2.2.2. Повреде на раду

Број повријеђених радника у 2022. години је био 28, од чега су 27 повреда биле лаке, док је један радник теже повријеђен, а због повреда су изгубљена 1322 радна дана.

Приликом обављања интервенција, ремонта, као и других радова на објектима, радилиштима и градилиштима, вршене су контроле радника по питању опремљености и коришћења личних и колективних заштитних средстава, као и примјене одговарајућих мјера из заштите на раду, заштите од пожара и заштите животне средине, чија је реализација обавезно захтијевана. Анализом података о повредама закључено је да су најчешћи узроци њиховог настанка: непажња при обављању радних задатака, недовољно придржавање одговарајућих мјера заштите и др.

#### 1.2.2.3. Подаци о здрављу и безбједности на раду

Обука из области безбједности и здравља на раду запослених реализује се теоријски и практично.

*Теоријска обука* из области безбједности у здравља на раду запослених садржи:

- 1.2.2.3.1. општи дио, који је обавезан за све раднике и
- 1.2.2.3.2. посебни дио, који је прилагођен специфичностима посла, за раднике на пословима са повећаним ризиком.

Општи дио програма оспособљавања и провјере оспособљености обухвата сљедеће теме:

1. основи безбједности и здравља на раду, те заштите од пожара;
2. законски прописи, општи акти и други прописи из безбједности и здравља на раду, те заштите од пожара;
3. извори опасности и штетности, као и узрочници повреда на раду, пожара и експлозија;
4. опште мјере заштите у радним просторијама-радној и животној средини и радним мјестима, у процесу рада;
5. заштита од пожара (превентивне мјере заштите од пожара; гашење пожара уз примјену ватрогасних апарата, уређаја и опреме; практична употреба апарата и средстава за гашење пожара, као и друге активности у случају пожара);
6. пружање прве помоћи код несрећа и обољења на раду, евакуација запослених и др.

Посебни дио програма оспособљавања и провјере оспособљености обухвата сљедеће теме:

1. извори опасности од електричне струје и дјеловање електричне струје на људски организам;
2. техничке мјере заштите код експлоатације електроенергетских постројења и уређаја;
3. спровођење техничких мјера заштите код одржавања и монтаже електроенергетских постројења;
4. извори неелектричних опасности при радовима на одржавању и монтажи електроенергетских постројења и уређаја;
5. лична и колективна техничка заштитна средства, која се користе код експлоатације, одржавања и монтаже електроенергетских објеката и

постројења;

6. опасности и мјере заштите код радова са оруђима и уређајима на механизованипогон, као и алатима;
7. опасности и мјере заштите код експлоатације возила у саобраћају, превоза моторним возилима и њиховог одржавања;
8. извори опасности, дужности и мјере заштите при обављању ноћног рада, обезбјеђења и чувања имовине и лица, као и др.

*Практична обука* запослених за безбједан и здрав рад обухвата: оспособљавање радника за безбједно руковање средствима за рад и средствима и опремом за заштитну раду и заштиту од пожара, упознавање са утврђеним мјерама за спречавање, отклањање или смањење ризика на радном мјесту, као и упознавање са другим мјерама, у складу са процијењеним опасностима и штетностима на радном мјесту.

Дана 19.10.2022. године извршена је посебна обука из прве помоћи од стране овлашћене здравствене установе „ДР ПЕРИШИЋ“-Зворник. Са овим је у потпуности испунињена законска обавеза о потребном броју радника обучених за пружање прве помоћи, којих је укупно 63 распоређених по свим организационим јединицама предузећа.

*Обука из области превенције и реаговања у ванредним ситуацијама* обухвата сљедеће теме и активности у случају ванредних ситуација: основи заштите животне средине, заштите од пожара, законски прописи, општи акти и други прописи из заштите животне средине и заштите од пожара, познавање и примјена Плана реаговања у случају ванредне ситуације или удеса, Плана превентивних мјера за спречавање или смањење ризика, Акта о процјени ризика на радним мјестима и у радној средини, извори штетности и опасности, узрочници повреда, пожара и експлозија, мјере заштите на радним мјестима и животној средини, заштита од пожара и активирање ватрогасних апарата, пружање прве помоћи код несрећа и обољења на раду, евакуација запослених реаговање у случају ванредних ситуација.

*У оквиру вјежби из области реаговања у ванредним ситуацијама* реализује се симулација ванредних ситуација, при чему се за потенцијални сценарио ванредних ситуација одређује пожар у објекту и други облици потенцијалних ванредних ситуација. У складу са планом реаговања врши се провјера потребних акција - редослиједа реаговања запослених у датој ситуацији, у циљу провјере њихове спремности за реаговања, а у функцији безбједности. Тако се, поред осталог, врши: симулација гашења пожара уз примјену ватрогасних апарата типа: "S-6", "S-9" и "CO<sub>2</sub>-5", хидраната и других уређаја и опреме за гашење пожара; као и обавјештавање и узбуњивање надлежних, те симулација пружања прве помоћи, евакуације запослених, обезбјеђење локације за увиђај надлежних органа и друго.

### 1.2.3. Здравствена заштита



На периодични преглед упућено је и прегледано 455 радника, од чега је за посао способно 423, а ограничено способно 32 радника.

#### 1.2.4. Управљање људским ресурсима

Није било жалби, штрајкова, колективних спорова ни спорова пред судом везаних за рад и радне услове у извјештајном периоду.

### 1.3. ОДНОСИ СА ЗАЈЕДНИЦОМ

#### 1.3.1. Ангажовање заинтересованих страна

Није било жалби или притужби од јавности или организација цивилног друштва у току извјештајног периода. Информације о техничким и безбједносним карактеристикама трафостаница 35/10 kV и других електроенергетских објекта, које се односе на заштиту животне средине, безбједност и друге сегменте, дате су надлежним органима, инспекцији за заштиту животне средине и заштиту од пожара, као и техничкој инспекцији.

#### 1.3.2. Односи са заједницом и развој

Реализацијом неопходних инвестиција предузеће је побољшало квалитет снабдијевања електричном енергијом у организационим дијеловима ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина.

### 1.4. ПРЕГЛЕД И СТАТУС ДОЗВОЛА

Предузеће је 17.02.2022. године прибавило од Одјељења за привреду, финансије и друштвене дјелатности Општине Хан Пијесак Еколошку дозволу бр. 03-370-2/22 за ТС 35/10 kV Хан Пијесак (PJ Власеница), која истиче 17.02.2027. године.

# ПРИЛОЗИ

**Структура укупних прихода ЗП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина (неконсолидовани)**

000 КМ

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс 2/3	Индекс 2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>50.421</b>	<b>50.137</b>	<b>56.859</b>	<b>101</b>	<b>89</b>
1. Приходи од продаје робе	93	92	18.216	102	1
а) повезаним правним лицима	10				
б) на домаћем тржишту	18.206	93	92	102	1
в) на ино тржишту					
2. Приходи од продаје производа	0	0	0		
а) повезаним правним лицима					
б) на домаћем тржишту					
в) на ино тржишту					
3. Приходи од пружених услуга	46.766	46.017	37.463	102	125
а) повезаним правним лицима	45.457	44.889	35.326	101	129
б) на домаћем тржишту	1.309	1.128	2.137	116	61
в) на ино тржишту					
4. Повећање вриједности залиха учинака	110	3			
5. Смањење вриједности залиха учинака	48				
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују					
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују					
8. Остали пословни приходи	3.609	3.918	1.177	92	
<b>II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ</b>	<b>250</b>	<b>355</b>	<b>728</b>	<b>71</b>	<b>34</b>
1. Приходи од камата	248	353	727	70	34
2. Позитивне курсне разлике	2	1			
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле					
4. Остали финансијски приходи	2				
<b>III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ</b>	<b>9.610</b>	<b>7.450</b>	<b>2.272</b>	<b>129</b>	
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме	65				
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.					
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава					
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља					
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица					
6. Нето добици по основу продаје материјала	0				
7. Вишкови					
8. Остали приходи и добици	9.610	7.450	2.207	129	
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената					
<b>IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)</b>	<b>60.280</b>	<b>57.942</b>	<b>59.859</b>	<b>104</b>	<b>101</b>
<b>V Приходи од усклађивања вријед. имовине</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.546</b>		
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0	0	0		
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава					

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме					
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.					
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.					
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе					
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.					
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0	0	1.546		
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.					
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)					
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца	1.546				
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.					
<b>VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>	<b>54</b>				
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>60.280</b>	<b>57.996</b>	<b>61.405</b>	<b>104</b>	<b>98</b>

## Структура укупних расхода ЗП "Електро Бијељина" а.д. Бијељина (неконсолидовани)

000 КМ

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварен о 2021.	Индекс 2/3	Индекс 2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>54.677</b>	<b>55.851</b>	<b>58.550</b>	<b>98</b>	<b>93</b>
1. Набавна вриј. продате робе	13.167	14.134	21.113	93	62
2. Трошкови материјала	1.039	805	1.606	129	65
3. Трошкови горива и енергије	1.342	1.486	90		
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	21.829	22.304	18.466	98	118
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	17.979	18.418	15.215	98	118
б) Трошкови осталих личних примања	3.849	3.886	3.251	99	118
5. Трошкови производ. услуга	1.862	1.950	1.384	95	135
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12.947	12.821	13.900	101	93
6.1. Трошкови амортизације					
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.694	11.695	11.485	100	102
б) Амортизација инвестиционих некретнина	11.694	11.660	11.485	100	102
в) Амортизација средстава узетих у закуп		35			
г) Амортизација осталих средстава	1.253	1.126	2.415	111	52
6.2. Трошкови резервисања					
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2.066	1.950	1.703	106	121
8. Трошкови пореза	99	80	199	123	50
9. Трошкови доприноса	327	322	178	102	184
<b>II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ</b>	<b>469</b>	<b>339</b>	<b>1.264</b>	<b>138</b>	<b>37</b>
1. Расходи камата	469	338	1.263	139	37
2. Негативне курсне разлике					
3. Расх. по основу валутне клаузуле					
4. Остали финансијски расходи	0	1	1	1	
<b>III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ</b>	<b>757</b>	<b>485</b>	<b>541</b>	<b>156</b>	<b>140</b>
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме	5	7			
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.					
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.					
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља					
5. Нето губици од отуђења фин. сре. и улагања у повезана лица	728				
6. Нето губици по основу продаје материјала					
7. Мањкови	23	0			
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената					
9. Остали расходи и губици	485	534			
<b>IV Расходи (I+II+III)</b>	<b>55.903</b>	<b>56.676</b>	<b>60.354</b>	<b>99</b>	<b>93</b>
<b>V Расх. од усклађивања вриј. имовине</b>	<b>2.725</b>	<b>0</b>	<b>97</b>		
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0	0	0		
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.					
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме					
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.					

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1.4. Нето губици по основу обезвређења билошких сред. које се вреднују по набавној вријед.					
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе					
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.					
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	2.725	0	97		
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.					
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)					
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	2.725	97			
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.					
<b>VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>	<b>490</b>				
<b>УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>58.628</b>	<b>57.166</b>	<b>60.451</b>	<b>103</b>	<b>97</b>

**Биланс стања - АКТИВА (нето вриједност) ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина**  
(неконсолидовани)

000 КМ

<b>СРЕДСТВА</b>	<b>31.12.2022.</b> <b>На дан</b>	<b>31.12.2021.</b> <b>На дан</b>	<b>Индекс</b> <b>2/3</b>
<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
<b>А. СТАЛНА СРЕДСТВА</b>	<b>255.368</b>	<b>260.272</b>	<b>98</b>
<b>I НЕМАТЕРИЈАЛНА СРЕДСТВА</b>	<b>4.056</b>	<b>5.763</b>	<b>70</b>
1. Улагања у развој		30	
2. Концесије, патенти, лиценце, софтвер и остала права	18	779	
3. Goodwil	2.236	564	59
4. Остала нематеријална средства	1.802	4.390	
5. Аванси и нематеријална средства у припреми			
<b>II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА</b>	<b>251.256</b>	<b>254.450</b>	<b>99</b>
1. Земљиште			
2. Грађевински објекти	2.249	2.249	100
3. Постројења и опрема	69.809	71.955	97
4. Остале некретнине, постројења и опрема	151.256	153.874	98
5. Улагање на туђим некрет., построј. и опреми	15	15	100
6. Аванси и некрет., построј. и опрема у припреми	27.927	26.358	106
<b>III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ</b>			
<b>IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП</b>			
<b>V БИОЛОШКА СРЕДСТВА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Шуме			
2. Вишегодишњи засади			
3. Основно стадо и остала биолошка средства			
4. Аванси и биолош. сред. у припреми			
<b>VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ</b>	<b>56</b>	<b>59</b>	<b>96</b>
1. Учешће у капиталу зависних субјеката			
2. Учешће у капиталу придруже. субјеката и заједни. подухвата			
3. Финансијска сред. по амортизованој вриједности			
3.1. Дугорочни кредити повезаним правним лицима			
3.2. Дугорочни кредити у земљи	56	59	
3.3. Дугорочни кредити у иностранству	56	59	96
3.4. Остала финан. сред. по амортизованој вриједности	0	0	96
4. Финан. сред. по фер вриједности кроз остали укупан резултат	2.044	2.109	97
4.1. Власнички инструменти			
4.2. Дужнички инструменти			
5. Потраживања по финансијском лизингу			
<b>VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА</b>			
<b>Б. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА</b>			
<b>В. ТЕКУЋА СРЕДСТВА</b>	<b>17.291</b>	<b>16.939</b>	<b>102</b>
<b>I ЗАЛИХЕ, СТАЛНА СРЕД. НАМИЈЕЊЕНА ПРОДАЈИ И СРЕД. ПОСЛОВАЊА КОЈА СЕ ОБУСТАВЉАЈУ</b>	<b>5.463</b>	<b>4.987</b>	<b>110</b>
1. Залихе материјала			
2. Зал. недовршене произ., полупроизвода и недов. услуга	3.495	3.821	91
3. Залихе готових производа	511	297	172
4. Залихе робе	1.457	869	168
5. Стална сред. и сред. обустављеног посл. намијењена прод.			
6. Дати аванси			
<b>II КРАТКОРОЧНА СРЕДСТВА ИЗУЗЕВ ЗАЛИХА И СТАЛНИХ СРЕДСТАВА</b>	<b>11.827</b>	<b>11.952</b>	<b>99</b>
<b>НАМИЈЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ</b>			

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1. Краткорочна потраживања			
1.1. Купци - повезана правна лица			
1.2. Купци у земљи			
1.3. Купци из иностранства			
1.4. Потраживања из специфичних послова			
1.5. Друга краткорочна потраживања	10.333	9.601	108
1.6. Потраживања за више плаћен порез на добит	9.673	8.683	111
2. Краткорочни финансијски пласмани	103	354	29
2.1. Финансијска средства по амортизованој вриједности	557	563	99
а) Краткорочни кредити повезаним правним лицима	15	15	100
б) Краткорочни кредити у земљи	15	15	100
в) Краткорочни кредити у иностранству	15	15	100
г) Остала финансијска сред. по амортизованој вриједности	204	493	41
2.2. Финансијска сред. По фер вријед. Кроз биланс успјеха	204	493	41
2.3. Потраживања по финансијском лизингу	1.276	1.843	69
2.4. Дериватна финансијска средства			
3. Готовински еквиваленти и готовина			
3.1. Готовински еквиваленти			
3.2. Готовина			
4. Порез на додатну вриједност			
5. Краткорочна разграничења			
<b>Г. БИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>274.703</b>	<b>279.320</b>	<b>98</b>
<b>Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>32.637</b>	<b>30.621</b>	<b>107</b>

**Биланс стања - ПАСИВА (нето вриједност) ЗП" Електро-Бијељина" а.д. Бијељина**  
(неконсолидовани)

000 КМ

<b>ИЗВОРИ СРЕДСТАВА</b>	<b>31.12.2022.</b>	<b>31.12.2021.</b>	<b>Индекс</b>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>2/3</i>
<b>БИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>172.869</b>	<b>173.362</b>	<b>100</b>
<b>А. КАПИТАЛ</b>			
<b>I ОСНОВНИ КАПИТАЛ</b>	<b>38.487</b>	<b>38.487</b>	<b>100</b>
1. Акцијски капитал			
1.1. Акцијски капитал-обичне акције			
1.2. Акцијски капитал-повлаштене (приоритетне) акције	38.487	38.487	100
2. Удјели друштва са ограниченом одговорношћу	38.487	38.487	100
3. Улози			
4. Државни капитал			
5. Остали основни капитал			
<b>II ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ И УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
I. Откупљене сопствене акције и удјели			
2. Уписани неуплаћени капитал			
<b>III ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА</b>			
<b>IV ЕМИСИОНИ ГУБИТАК</b>			
<b>V РЕЗЕРВЕ</b>	<b>5.115</b>	<b>5.115</b>	<b>100</b>
1. Законске резерве	3.565	3.565	100
2. Статутарне резерве	1.550	1.550	100
3. Остале резерве			
<b>VI РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ</b>	<b>92.569</b>	<b>96.196</b>	<b>96</b>
1. Ревалоризационе резерве за некретнине, постројења, опрему и нематеријална средства	92.569	96.196	96
2. Остале ревалоризационе резерве			
<b>VII ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ КАПИТАЛ</b>			
<b>VIII НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ КАПИТАЛ</b>			
<b>IX НЕРАСПОРЕЂЕНА ДОБИТ</b>	<b>36.698</b>	<b>33.564</b>	<b>109</b>
1. Нераспоређена добит ранијих година/Нераспоређени вишак прихода над расходима ранијих година	35.458	32.919	108
2. Нераспоређена добит текуће године/Нераспоређени вишак прихода над расходима текуће године	1.240	645	192
3. Нето приход од самосталне дјелатности			
<b>X ГУБИТАК</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Губитак ранијих година/Вишак расхода над приходима ранијих година			
2. Губитак текуће године/Вишак расхода над приходима текуће године			
<b>XI УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ</b>			
<b>Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>67.321</b>	<b>78.759</b>	<b>85</b>
<b>I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>	<b>647</b>	<b>17.430</b>	<b>4</b>
1. Резервисања за трошкове у гарантном року		616	
2. Резер. за накнаде и бенефиције запослених	647	16.814	105
3. Остала дугорочна резервисања			
<b>II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>46.965</b>	<b>40.821</b>	<b>115</b>

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1. Обавезе према повезаним правним лицима			
2. Дугорочни кредити у земљи			
3. Дугорочни кредити у иностранству	8.128	10.373	
4. Обавезе по емитованим дужничким инструментима	32.929	29.763	78
5. Дугорочне обавезе по лизингу	5.909	686	
6. Остале дугорочне фина. обавезе по амортизованој вриј.			
7. Остале дугорочне обавезе, укључујући разграничења			
<b>III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ</b>	<b>19.709</b>	<b>20.507</b>	<b>96</b>
<b>В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ</b>			
<b>Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ И КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>			
1. Краткорочне финансијске обавезе			
1.1. Краткорочне финансијске обавезе према повезаним правним лицима	<b>11.222</b>		
1.2. Кратко. кредити и обавезе по емитованим кратко. хартијама од врије.	23.290	27.199	86
	2.952	2.961	100
1.3. Краткорочне обавезе по лизингу	2.881	2.890	100
		71	100
1.4. Краткорочне обавезе по фер вриј. кроз биланс успјеха	71	20.191	83
1.5. Дериватне финансијске обавезе	16.786	999	98
1.6. Остале обавезе по амортизованој вриједности	982	10.945	109
2. Обавезе из пословања	11.882	8.208	47
2.1. Примљени аванси, депозити и кауције	3.870	40	130
2.2. Добављачи - повезана правна лица	52	1.214	40
2.3. Добављачи у земљи	486	1.585	114
2.4. Добављачи из иностранства	1.803	81	142
2.5. Остале обавезе из пословања	116	467	102
3. Обавезе из специфичних послова	479	60	60
4. Обавезе за плате и накнаде плата	36	638	99
5. Остале обавезе	632		
6. Порез на додатну вриједност			
7. Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине			
8. Обавезе за порез на добит			
9. Краткорочна разграничења			
10. Краткорочна резервисања			
<b>Д. БИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>274.703</b>	<b>279.320</b>	<b>98</b>
<b>Ђ. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>32.637</b>	<b>30.621</b>	<b>107</b>

**БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ-ЗП " Електро-Бијељина" а.д. Бијељина (неконсолидовани)**  
000 КМ

<i>ПОЗИЦИЈА</i>	<i>Ознака АОП-а</i>	<i>Износ</i>	<i>Износ</i>
		<i>На дан 31.12.2022.</i>	<i>На дан 31.12.2021.</i>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
<b>I Приливи готовине из пословних активности (502 до 505)</b>	<b>501</b>	<b>82.082</b>	<b>72.286</b>
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	68.449	56.773
2. Приливи од купаца и примљени аванси у иностранству	503		
3. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	504		
4. Остали приливи из пословних активности	505	13.633	15.513
<b>II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)</b>	<b>506</b>	<b>79.859</b>	<b>59.463</b>
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	47.638	26.716
2. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у иностранству	508	4.602	
3. Одливи по основу плаћених камата	509	162	
4. Одливи по основу испл. зарада, накнада зарада и оста. личн. расх.	510	21.835	20.275
5. Одливи по основу пореза на добит	511	167	
6. Остали одливи из пословних активности	512	5.785	12.143
<b>III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)</b>	<b>513</b>	<b>2.222</b>	<b>12.823</b>
<b>IV Нето одлив готовине из пословних активности (506 - 501)</b>	<b>514</b>		
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности инвестирања (516 до 530)</b>	<b>515</b>	<b>0</b>	<b>25</b>
1. Приливи готовине по основу продаје акција и удјела зависних и придружених друштава и заједн. подухвата	516		
2. Приливи по основу продаје нек., постројења и опреме	517	24	
3. Приливи по основу продаје инвестиционих некретнина	518		
4. Приливи по основу продаје биолошких средстава	519		
5. Приливи по основу продаје нематеријалних средстава	520		
6. Приливи по основу продаје сталних средстава намијењених продаји	521		
7. Приливи од фина. сре. по фер вриједности кроз остали укупни резултат	522		
8. Приливи од фина. средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	523	1	
9. Приливи од осталих финан. сред. по амортизованој вријед.	524		
10. Приливи по основу лизинга (главница)	525		
11. Приливи по основу лизинга (камата)	526		
12. Приливи по основу камата	527		
13. Приливи од дивиденди и учешћа у добити	528		
14. Приливи по основу дериватних финан. инструмената	529		
15. Остали приливи из активности инвестирања	530		
<b>II Одливи готовине из активности инвестирања (532 до 541)</b>	<b>531</b>	<b>0</b>	<b>6.131</b>
1. Одливи готовине по основу куповине акција и удјела зависних и придружених друштава и зајед. подухвата	532		
2. Одливи по основу куповине некретнина, постројења и опреме	533	4.195	
3. Одливи по основу куповине инвестиционих некретнина	534		
4. Одливи по основу куповине биолошких средстава	535		
5. Одливи по основу куповине нематеријалних средстава	536		
6. Одливи по основу фина. сре. по фер вриј. кроз остали укупни резултат	537		
7. Одливи по основу фина. сре. по фер вриједности кроз биланс успјеха	538		
8. Одливи по основу осталих фина. сре. по амортизованој вриједности	539		
9. Одливи по основу дериватних финан. инструмената	540	1.936	
10. Остали одливи из активности инвестирања	541		
<b>III Нето прилив готовине из активности инвестирања (515-531)</b>	<b>542</b>		
<b>IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (531-515)</b>	<b>543</b>	<b>0</b>	<b>6.106</b>
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

<b>I Приливи готовине из активности финансирања (545 до 550)</b>	<b>544</b>	<b>0</b>	<b>950</b>
1. Приливи по основу повећања основног капитала	545		
2. Приливи од продаје откупљених сопствених акција	546		
3. Приливи по основу дугорочних кредита	547		
4. Приливи по основу краткорочних кредита	548		
5. Приливи по основу издатих дужничких инструмената	549		
6. Остали приливи из активности финансирања	550	950	
<b>II Одливи готовине из активности финансирања (552 до 558)</b>	<b>551</b>	<b>2.511</b>	<b>7.756</b>
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	552		
2. Одливи по основу дугорочних кредита	553	2.511	561
3. Одливи по основу краткорочних кредита	554	7.051	
4. Одливи по основу лизинга	555		
5. Одливи по основу дужничких инструмената	556		
6. Одливи по основу исплаћених дивиденди	557		
7. Остали одливи из активности финансирања	558	144	
<b>III Нето прилив готовине из активности финансирања (544-551)</b>	<b>559</b>		
<b>IV Нето одлив готовине из активности финансирања(551-544)</b>	<b>560</b>	<b>2.511</b>	<b>6.806</b>
<b>Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+515+544)</b>	<b>561</b>	<b>82.082</b>	<b>73.261</b>
<b>Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)</b>	<b>562</b>	<b>82.371</b>	<b>73.350</b>
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)</b>	<b>563</b>		
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)</b>	<b>564</b>	<b>289</b>	<b>88</b>
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	<b>565</b>	<b>493</b>	<b>581</b>
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	<b>566</b>		
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	<b>567</b>		
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧ. ПЕРИОДА (565+563-564+566-567)</b>	<b>568</b>	<b>204</b>	<b>493</b>

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ ЗП												
за период који се завршава на дан 31.12.2022. године												
ВРСТА ПРОМЈЕНЕ НА КАПИТАЛУ	КАПИТАЛ КОЈИ ПРИПАДА ВЛАСНИЦИМА МАТИЧНОГ ДРУШТВА										УДЈЕЛИ КОЈИ НЕМАЈУ КОНТРОЛУ (МАЊИНСКИ ИНТЕРЕС)	УКУПНИ КАПИТАЛ
	Ознака за АОП	Напомена	Акцијски капитал - власнички ујдели	Емисиона премија	Резерве	Ревалоризационе резерве за некретности, постројења и опрему	Ревалоризационе резерве за финансијска средства вреднована по фер вриједности кроз остали укупни резултат	Остале ревалоризационе резерве	Акумулирани нераспољеђени добитак /Непокривени губитак	УКУПНО		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1. Стање на дан 01.01.2021.год.</b>	<b>901</b>		<b>38.486,953</b>	<b>93.116,287</b>	<b>3.565,081</b>	<b>1.549,814</b>	<b>26.476,907</b>			<b>163.195,042</b>		<b>163.195,042</b>
2. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	902									0,000		0,000
3. Ефекти исправке грешака	903									0,000		0,000
<b>4. Поново исказано стање на дан 01.01.2021.год. (901 ± 902 ± 903)</b>	<b>904</b>		<b>38.486,953</b>	<b>93.116,287</b>	<b>3.565,081</b>	<b>1.549,814</b>	<b>26.476,907</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>163.195,042</b>	<b>0,000</b>	<b>163.195,042</b>
5. Добитак/(губитак) за годину	905						644,837			644,837		644,837
6. Остали укупни резултат за годину	906			6.821,007			2.700,760			9.521,767		9.521,767
<b>7. Укупна добит/ (губитак) ± 905 ± 906</b>	<b>907</b>		<b>0,000</b>	<b>6.821,007</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>3.345,597</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>10.166,604</b>	<b>0,000</b>	<b>10.166,604</b>
8. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	908									0,000		0,000
9. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	909									0,000		0,000
10. Објављене дивиденде	910									0,000		0,000
11. Други облици распојеле добити и покриће губитка	911									0,000		0,000
12. Остале промјене	912			-3.741,455			3.741,455			0,000		0,000
<b>13. Стање на дан 31.12.2021.год./01.01.2022.год.(904 ± 907 ± 908-909-910± 911± 912)</b>	<b>913</b>		<b>38.486,953</b>	<b>96.195,839</b>	<b>3.565,081</b>	<b>1.549,814</b>	<b>33.563,959</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>173.361,646</b>	<b>0,000</b>	<b>173.361,646</b>
14. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	914									0,000		0,000
15. Ефекти исправке грешака	915									0,000		0,000
<b>16. Поново исказано стање на дан 01.01.2022.год. (913 ± 914 ± 915)</b>	<b>916</b>		<b>38.486,953</b>	<b>96.195,839</b>	<b>3.565,081</b>	<b>1.549,814</b>	<b>33.563,959</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>173.361,646</b>	<b>0,000</b>	<b>173.361,646</b>
17. Добит/(губитак) за годину	917						1.251,662			1.251,662		1.251,662
18. Остали укупни резултат	918									0,000		0,000
<b>19. Укупна добит/ (губитак) (± 917 ± 918)</b>	<b>919</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>1.251,662</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>1.251,662</b>	<b>0,000</b>	<b>1.251,662</b>
20. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	920									0,000		0,000
21. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	921									0,000		0,000
22. Објављене дивиденде	922									0,000		0,000
23. Други облици распојеле добити и покриће губитка	923									0,000		0,000
24. Остале промјене	924			-3.626,441			1.893,987			-1.732,454		-1.732,454
<b>23. Стање на дан 31.12.2022.год. (916 ± 919 ± 920-921-922 ± 923 ± 924)</b>	<b>925</b>		<b>38.486,953</b>	<b>92.569,398</b>	<b>3.565,081</b>	<b>1.549,814</b>	<b>36.709,608</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>172.880,854</b>	<b>0,000</b>	<b>172.880,854</b>

Структура укупних прихода "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник  
000 КМ

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс 2/3	Индекс 2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>219</b>	<b>134</b>	<b>0</b>	<b>164</b>	
1. Приходи од продаје робе	0	0	0		
а) повезаним правним лицима					
б) на домаћем тржишту					
в) на ино тржишту					
2. Приходи од продаје производа	219	134	0	164	
а) повезаним правним лицима					
б) на домаћем тржишту	134	219			
в) на ино тржишту					
3. Приходи од пружених услуга	0	0	0		
а) повезаним правним лицима					
б) на домаћем тржишту					
в) на ино тржишту					
4. Повећање вриједности залиха учинака					
5. Смањење вриједности залиха учинака					
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују					
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују					
8. Остали пословни приходи					
<b>II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
1. Приходи од камата					
2. Позитивне курсне разлике					
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле					
4. Остали финансијски приходи					
<b>III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме					
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.					
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава					
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља					
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица					
6. Нето добици по основу продаје материјала					
7. Вишкови					
8. Остали приходи и добици					
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената					
<b>IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)</b>	<b>219</b>	<b>134</b>	<b>0</b>	<b>164</b>	
<b>V Приходи од усклађивања вријед. имовине</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0	0	0		
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава					
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме					
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре.					
инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.					

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.					
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе					
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.					
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0	0	0		
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.					
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)					
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца					
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.					
<b>VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>					
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>219</b>	<b>134</b>	<b>0</b>	<b>164</b>	

**Структура укупних расхода "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник**  
 000 КМ

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс 2/3	Индекс 2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>220</b>	<b>197</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	
1. Набавна вриј. продате робе					
2. Трошкови материјала	0				
3. Трошкови горива и енергије	1				
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	76	60	0	126	
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	76	55	137		
б) Трошкови осталих личних примања		5			
5. Трошкови производ. услуга	136	125	109		
6. Трош. амортизације и резервисања (б.1.+б.2.)	0	0	0		
6.1. Трошкови амортизације					
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме					
б) Амортизација инвестиционих некретнина					
в) Амортизација средстава узетих у закуп	0	0	0		
г) Амортизација осталих средстава					
6.2. Трошкови резервисања					
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	6	12	52		
8. Трошкови пореза	1				
9. Трошкови доприноса	0				
<b>II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
1. Расходи камата	0				
2. Негативне курсне разлике					
3. Расх. по основу валутне клаузуле					
4. Остали финансијски расходи					
<b>III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме					
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.					
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.					
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља					
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица					
6. Нето губици по основу продаје материјала					
7. Мањкови					
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената					
9. Остали расходи и губици					
<b>IV Расходи (I+II+III)</b>	<b>220</b>	<b>197</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	
<b>V Расх. од усклађивања вриј. имовине</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0	0	0		
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.					
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме					
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.					
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.					
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе					

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.					
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0	0	0		
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.					
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)					
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца					
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.					
<b>VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.</b>					
<b>УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>220</b>	<b>197</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	

**Биланс стања- АКТИВА (нето вриједност) ЗП "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник**  
000 KM

<b>СРЕДСТВА</b>	<b>31.12.2022.</b>	<b>31.12.2021.</b>	<b>Индекс</b>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>2/3</i>
<b>А. СТАЛНА СРЕДСТВА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b><i>I НЕМАТЕРИЈАЛНА СРЕДСТВА</i></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Улагања у развој			
2. Концесије, патенти, лиценце, софтвер и остала права			
3. Goodwil			
4. Остала нематеријална средства			
5. Аванси и нематеријална средства у припреми			
<b><i>II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА</i></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Земљиште			
2. Грађевински објекти			
3. Постројења и опрема			
4. Остале некретнине, постројења и опрема			
5. Улагање на туђим некрет., построј. и опреми			
6. Аванси и некрет., построј. и опрема у припреми			
<b><i>III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ</i></b>			
<b><i>IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП</i></b>			
<b><i>V БИОЛОШКА СРЕДСТВА</i></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Шуме			
2. Вишегодишњи засади			
3. Основно стадо и остала биолошка средства			
4. Аванси и биолош. сред. у припреми			
<b><i>VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ</i></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Учешће у капиталу зависних субјеката			
2. Учешће у капиталу придруже. субјеката и заједни. подухвата			
3. Финансијска сред. по амортизованој вриједности			
3.1. Дугорочни кредити повезаним правним лицима			
3.2. Дугорочни кредити у земљи			
3.3. Дугорочни кредити у иностранству			
3.4. Остала финан. сред. по амортизованој вриједности	0	0	
4. Финан. сред. по фер вриједности кроз остали укупан резултат	0	0	
4.1. Власнички инструменти			
4.2. Дужнички инструменти			
5. Потраживања по финансијском лизингу			
<b><i>VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА</i></b>			
<b>Б. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА</b>			
<b>В. ТЕКУЋА СРЕДСТВА</b>	<b>144</b>	<b>0</b>	
<b><i>I ЗАЛИХЕ, СТАЛНА СРЕД. НАМИЈЕЊЕНА ПРОДАЈИ И СРЕД. ПОСЛОВАЊА КОЈА СЕ ОБУСТАВЉАЈУ</i></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Залихе материјала			
2. Зал. недовршене произ., полупроизвода и недов. услуга			
3. Залихе готових производа			
4. Залихе робе			
5. Стална сред. и сред. обустављеног посл. намијењена прод.			
6. Дати аванси			
<b><i>II КРАТКОРОЧНА СРЕДСТВА ИЗУЗЕВ ЗАЛИХА И СТАЛНИХ СРЕДСТАВА</i></b>	<b>144</b>	<b>0</b>	
<b><i>НАМИЈЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ</i></b>			

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1. Краткорочна потраживања			
1.1. Купци - повезана правна лица			
1.2. Купци у земљи			
1.3. Купци из иностранства			
1.4. Потраживања из специфичних послова			
1.5. Друга краткорочна потраживања			
1.6. Потраживања за више плаћен порез на добит	129		
2. Краткорочни финансијски пласмани	128		
2.1. Финансијска средства по амортизованој вриједности	1	0	
а) Краткорочни кредити повезаним правним лицима	0	0	
б) Краткорочни кредити у земљи	0	0	
в) Краткорочни кредити у иностранству	15	0	
г) Остала финансијска сред. по амортизованој вриједности	15		
2.2. Финансијска сред. По фер вријед. Кроз биланс успјеха	0		
2.3. Потраживања по финансијском лизингу			
2.4. Дериватна финансијска средства			
3. Готовински еквиваленти и готовина			
3.1. Готовински еквиваленти			
3.2. Готовина			
4. Порез на додатну вриједност			
5. Краткорочна разграничења			
<b>Г. БИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>144</b>	<b>0</b>	
<b>Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>			

**Биланс стања - ПАСИВА (нето вриједност) "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник**  
000 КМ

<b>ИЗВОРИ СРЕДСТАВА</b>	<b>31.12.2022.</b>	<b>31.12.2021.</b>	<b>Индекс</b>
<i>1</i>	<i>На дан</i>	<i>На дан</i>	<i>2/3</i>
<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	
<b>БИЛАНСНА ПАСИВА</b>			
<b>A. КАПИТАЛ</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	
<b>I ОСНОВНИ КАПИТАЛ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Акцијски капитал			
1.1. Акцијски капитал-обичне акције			
1.2. Акцијски капитал-повлаштене (приоритетне) акције			
2. Удјели друштва са ограниченом одговорношћу	0	0	
3. Улози			
4. Државни капитал			
5. Остали основни капитал			
<b>II ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ И УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
I. Откупљене сопствене акције и удјели			
2. Уписани неуплаћени капитал			
<b>III ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА</b>			
<b>IV ЕМИСИОНИ ГУБИТАК</b>			
<b>V РЕЗЕРВЕ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Законске резерве			
2. Статутарне резерве			
3. Остале резерве			
<b>VI РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Ревалоризационе резерве за некретнине, постројења, опрему и нематеријална средства			
2. Остале ревалоризационе резерве			
<b>VII ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ КАПИТАЛ</b>			
<b>VIII НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВРЕДНОВАЊА ФИНАН. СРЕД. КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРИЈЕД. КРОЗ ОСТАЛИ УКУПНИ КАПИТАЛ</b>			
<b>IX НЕРАСПОРЕЂЕНА ДОБИТ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Нераспоређена добит ранијих година/Нераспоређени вишак прихода над расходима ранијих година			
2. Нераспоређена добит текуће године/Нераспоређени вишак прихода над расходима текуће године			
3. Нето приход од самосталне дјелатности			
<b>X ГУБИТАК</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	
1. Губитак ранијих година/Вишак расхода над приходима ранијих година			
2. Губитак текуће године/Вишак расхода над приходима текуће године	1		
<b>XI УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ</b>			
<b>Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Резервисања за трошкове у гарантном року			
2. Резер. за накнаде и бенефиције запослених			
3. Остала дугорочна резервисања			
<b>II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

1. Обавезе према повезаним правним лицима			
2. Дугорочни кредити у земљи			
3. Дугорочни кредити у иностранству			
4. Обавезе по емитованим дужничким инструментима			
5. Дугорочне обавезе по лизингу			
6. Остале дугорочне фина. обавезе по амортизованој вриј.			
7. Остале дугорочне обавезе, укључујући разграничења			
<b>III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ</b>			
<b>В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ</b>			
<b>Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ И КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>			
1. Краткорочне финансијске обавезе			
1.1. Краткорочне финансијске обавезе према повезаним правним лицима			
1.2. Кратко. кредити и обавезе по емитованим кратко. хартијама од врије.			
1.3. Краткорочне обавезе по лизингу			
1.4. Краткорочне обавезе по фер вриј. кроз биланс успјеха			
1.5. Дериватне финансијске обавезе	145		
1.6. Остале обавезе по амортизованој вриједности	0		
2. Обавезе из пословања	141	0	
2.1. Примљени аванси, депозити и кауције	139	0	
2.2. Добављачи - повезана правна лица	1	0	
2.3. Добављачи у земљи	4		
2.4. Добављачи из иностранства	0		
2.5. Остале обавезе из пословања			
3. Обавезе из специфичних послова			
4. Обавезе за плате и накнаде плата			
5. Остале обавезе			
6. Порез на додатну вриједност			
7. Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине			
8. Обавезе за порез на добит			
9. Краткорочна разграничења			
10. Краткорочна резервисања			
<b>Д. БИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>144</b>	<b>0</b>	
<b>Ђ. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>			

**БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ ЗП "ОИЕ Зворник" д.о.о. Зворник**  
 000 КМ

ПОЗИЦИЈА	Ознака АОП-а	Износ	
		На дан 31.12.2022.	На дан 31.12.2021.
1	2	3	4
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
<b>I Приливи готовине из пословних активности (502 до 505)</b>	<b>501</b>	<b>115</b>	<b>0</b>
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	115	
2. Приливи од купаца и примљени аванси у иностранству	503		
3. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	504		
4. Остали приливи из пословних активности	505		
<b>II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)</b>	<b>506</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	22	
2. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у иностранству	508		
3. Одливи по основу плаћених камата	509		
4. Одливи по основу испл. зарада, накнада зарада и оста. личн. расх.	510	72	
5. Одливи по основу пореза на добит	511	1	
6. Остали одливи из пословних активности	512	4	
<b>III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)</b>	<b>513</b>	<b>15</b>	<b>0</b>
<b>IV Нето одлив готовине из пословних активности (506 - 501)</b>	<b>514</b>		
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности инвестирања (516 до 530)</b>	<b>515</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Приливи готовине по основу продаје акција и удјела зависних и придружених друштава и заједн. подухвата	516		
2. Приливи по основу продаје нек., постројења и опреме	517		
3. Приливи по основу продаје инвестиционих некретнина	518		
4. Приливи по основу продаје биолошких средстава	519		
5. Приливи по основу продаје нематеријалних средстава	520		
6. Приливи по основу продаје сталних средстава намијењених продаји	521		
7. Приливи од фина. сре. по фер врије. кроз остали укупни резултат	522		
8. Приливи од фина. средстава по фер вриједности кроз биланс успјеха	523		
9. Приливи од осталих финан. сред. по амортизованој вријед.	524		
10. Приливи по основу лизинга (главница)	525		
11. Приливи по основу лизинга (камата)	526		
12. Приливи по основу камата	527		
13. Приливи од дивиденди и учешћа у добити	528		
14. Приливи по основу дериватних финан. инструмената	529		
15. Остали приливи из активности инвестирања	530		
<b>II Одливи готовине из активности инвестирања (532 до 541)</b>	<b>531</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Одливи готовине по основу куповине акција и удјела зависних и придружених друштава и зајед. подухвата	532		
2. Одливи по основу куповине некретнина, постројења и опреме	533		
3. Одливи по основу куповине инвестиционих некретнина	534		
4. Одливи по основу куповине биолошких средстава	535		
5. Одливи по основу куповине нематеријалних средстава	536		
6. Одливи по основу фин. сре. по фер вриј. кроз остали укупни резултат	537		

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

7. Одливи по основу фина. сре. по фер вриједности кроз биланс успеха	538		
8. Одливи по основу осталих фина. сре. по амортизованој вриједности	539		
9. Одливи по основу дериватних финанси. инструмената	540		
10. Остали одливи из активности инвестирања	541		
<b>III Нето прилив готовине из активности инвестирања (515-531)</b>	<b>542</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (531-515)</b>	<b>543</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности финансирања (545 до 550)</b>	<b>544</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Приливи по основу повећања основног капитала	545		
2. Приливи од продаје откупљених сопствених акција	546		
3. Приливи по основу дугорочних кредита	547		
4. Приливи по основу краткорочних кредита	548		
5. Приливи по основу издатих дужничких инструмената	549		
6. Остали приливи из активности финансирања	550		
<b>II Одливи готовине из активности финансирања (552 до 558)</b>	<b>551</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	552		
2. Одливи по основу дугорочних кредита	553		
3. Одливи по основу краткорочних кредита	554		
4. Одливи по основу лизинга	555		
5. Одливи по основу дужничких инструмената	556		
6. Одливи по основу исплаћених дивиденди	557		
7. Остали одливи из активности финансирања	558		
<b>III Нето прилив готовине из активности финансирања (544-551)</b>	<b>559</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IV Нето одлив готовине из активности финансирања(551-544)</b>	<b>560</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+515+544)</b>	<b>561</b>	<b>115</b>	<b>0</b>
<b>Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)</b>	<b>562</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)</b>	<b>563</b>	<b>15</b>	<b>0</b>
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)</b>	<b>564</b>	<b>0</b>	
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	<b>565</b>		
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	<b>566</b>		
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	<b>567</b>		
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧ. ПЕРИОДА (565+563-564+566-567)</b>	<b>568</b>	<b>15</b>	<b>0</b>

Економско-финансијски дио извјештаја за 2022. годину

ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ ЗП												
за период који се завршава на дан 31.12.2022. године												
ВРСТА ПРОМЈЕНЕ НА КАПИТАЛУ	КАПИТАЛ КОЈИ ПРИПАДА ВЛАСНИЦИМА МАТИЧНОГ ДРУШТВА										УДЕЛИ КОЈИ НЕМАЈУ КОНТРОЛУ (МАЊИНСКИ ИНТЕРЕС)	УКУПНИ КАПИТАЛ
	Ознака за АОП	Напомена	Акцијски капитал - власнички удели	Емисиона премија	Резерве	Ревалоризационе резерве за некретности, постројења и опрему	Ревалоризационе резерве за финансијска средства вреднована по фер вредности кроз остали укупни резултат	Остале ревалоризационе резерве	Акумулисани нераспоређени добитак /непокривени губитак	УКУПНО		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>1. Стање на дан 01.01.2021.год.</b>	<b>901</b>									0		0
2. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	902									0		0
3. Ефекти исправке грешака	903									0		0
4. Поново исказано стање на дан 01.01.2021.год. (901 ± 902 ± 903)	904		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Добитак/(губитак) за годину	905									0		0
6. Остали укупни резултат за годину	906									0		0
<b>7. Укупна добит/ (губитак) ± 905 ± 906</b>	<b>907</b>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	908									0		0
9. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	909									0		0
10. Објављене дивиденде	910									0		0
11. Други облици расподеле добити и покриће губитка	911									0		0
12. Остале промјене	912									0		0
13. Стање на дан 31.12.2021.год./01.01.2022.год.(904 ± 907 ± 908-909-910± 911± 912)	<b>913</b>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14. Ефекти промјена у рачуноводственим политикама	914									0		0
15. Ефекти исправке грешака	915									0		0
16. Поново исказано стање на дан 01.01.2022.год. (913 ± 914 ±915)	<b>916</b>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17. Добит/(губитак) за годину	917								-704	-704		-704
18. Остали укупни резултат	918									0		0
<b>19. Укупна добит/ (губитак) (±917 ± 918)</b>	<b>919</b>		0	0	0	0	0	0	-704	-704	0	-704
20. Емисија акцијског капитала и други облици повећања капитала	920									0		0
21. Стицање сопствених акција и други облици смањења капитала	921									0		0
22. Објављене дивиденде	922									0		0
23. Други облици расподеле добити и покриће губитка	923									0		0
24. Остале промјене	924									0		0
<b>23. Стање на дан 31.12.2022.год. (916 ± 919 ± 920-921-922 ± 923 ± 924)</b>	<b>925</b>		0	0	0	0	0	0	-704	-704	0	-704