



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, ИБ: 4400358420004, ИС: 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
НЕКОНСОЛИДОВАНО**

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**

САДРЖАЈ

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА	4
ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА	9
I. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ ТЕХНИЧКИХ СЕКТОРА	10
i. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН	11
ii. БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧ	14
НЕ ЕНЕРГИЈЕ	
iii. ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА	20
iv. УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА	23
v. ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА	23
vi. ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ	24
vii. ИЗГРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ	25
viii. ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ	26
ix. ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	27
x. ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА	30
xi. ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА	31
xii. ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS	31
xiii. ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	32
xiv. СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ – ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ И НЕИСПРАВНОСТИМА	32
xv. ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ	40
xvi. КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ	41
xvii. СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА	41
xviii. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА	43
xix. ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ	43
xx. АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	45
II. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА ПОДРШКЕ	76
i. Извјештај о економско-финансијским пословима	78
ii. Извјештај о правним и кадровским пословима	110
III. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ АУТО ПАРКА	130
IV. ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ	134
ИЗЈАВА О УСКЛАЂЕНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЈЕ И ДЈЕЛОВАЊА СА КОДЕКСОМ ПОНАШАЊА	141

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА

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 снадјевача електричном енергијом купаца у РС обавља Дирекција за јавно снабдијевање Матичног предузећа МХ ЕРС.

ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА И МЕНАџЕМТ ПРЕДУЗЕЋА

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. Извршног директора за управљање имовином: Владимир Ђокић, дипл. екон.
- Извршни директор за теренске операције: Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех.
- В.Д. Извршног директора 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.

ВИЗИЈА И МИСИЈА

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 очитања 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.

ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА

РБ	ПОДАЦИ	Остварено 2022	Ребаланс 2022	Индекс
				2/3
	1	2	3	4
1	Преузета ел. енергија са преносне мреже (GWh)*	703,75	727,79	97
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
5	Електрична енергија испоручена снабдевачима у РС (GWh)**	690,08	691,18	99,84
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 снабдијевачима (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
13	Укупан приход (14+15+16+17)	60.280.359	57.995.611	104
14	Пословни приходи	50.420.503	50.136.974	100
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
18	Укупан расход (19+20+21+22)	58.628.097	57.165.612	103
19	Пословни расход	54.677.252	55.851.059	98
20	Финансијски расходи	468.857	339.200	138
21	Остали расходи	756.613	485.353	156
22	Расходи од усклађивања вријед.имовине/Расходи по основу промјена рачуноводствених политика	2.725.375	490.000	556
23	Просјечна цијена мрежарине 2023	6,471	6,491	99,692
24	Бруто добит/ Губитак (7-13)	1.652.262	829.999	199

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

**-енергија за коју дистрибутер наплаћује мрежарину од снабдијевача -приход

***-енергија за коју дистрибутер плаћа трошак дистрибутивних губитака ЕРСУ (или неком од снабдијевача) -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.енергија98,43%
- Укупно испоручена ел. енергија (испурука у преносну мрежу и испорука 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
	Укупно преузета (ињектирана) ел. енергија	776,8	764,61	98,43
	Испорука у преносномрежу	0,01	0,01	100,00
	Испорука другим системима	14,78	14,68	99,32
	Укупна испоручена ел. енергија	14,79	14,69	99,32



Бруто потрошња (разлика укупно преузете и укупно испоручене ел. енергије)	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
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	96.887	93.355	96,35
2, 10 kV	542.345	565.297	104,23
3, Домаћинства			
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
4, 0,4 kV – остала потрошња			
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 неовлаштенем 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
УКУПНО	749.921	100,00

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

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 читања (израда планова читања), валидацију читања мјерних мјеста, задужење електричном енергијом ТЈ, корекције читаних вреједности, 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 сљедећој 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 сљедећој табели је дата **реализација електричне енергије**, ове и претходне 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
ЗЕДП	690.500	690.076	99,94

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
УКУПНО	690.500	690.076	99,94

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 теденције 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			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%	
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			
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh		
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	10,02	32.814	8,41	-1,61
Угљевик	6.510	7,1	5.745	6,13	-0,97
Зворник	11.812	9,36	10.979	8,7	-0,66
Братунац	4.809	5,71	4.623	5,58	-0,13
Власеница	4.761	6,7	5.684	7,95	1,25
ЗЕДП	67.526	8,78	59.845	7,83	-0,95

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 МWh			
	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
ЗЕДП		885	118	1014

У току 2022.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 1014 МWh 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 неовлаштену потрошњу** у реализованој енергији.

ТЈ	Одобрени и 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	8,41	3,04
Угљевик	8.685	5.745	2.940	9,03	6,13	2,9
Зворник	15.417	10.979	4.438	11,8	8,7	3,1
Братунац	7.323	4.623	2.700	8,56	5,58	2,98
Власеница	7.419	5.684	1.735	10,14	7,95	2,19
УКУПНО ЗЕДП	85.005	59.845	25.160	10,78	7,83	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.

** замјена опреме - на ТС 10/0,4 kV.12

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=2+3+4
БН	650	306	223	5	553
ЗВ	241	180	38	8	226
БР	144	107	11	23	142
ВЛ	120	95	10	15	120
УГ	145	145	1	24	124
Укупно	1300	833	283	75	1165

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Укупно прикључака (ком)	Градио дистрибутера (ком)	Уступљено инвеститору (ком)	Привремени/град или шни прикључци (ком)	Привр/град. прикључци који ће остати стални (ком)
	5	6	7	8	9
БН	553	303	229	135	15
ЗВ	226	182	55	14	0
БР	142	134	8	21	0
ВЛ	120	119	5	9	36
УГ	124	120	5	0	0
Укупно	1165	858	302	179	51

Легенда:

- Укупан број (ком.) склопљених уговора о прикључењу
- Укупан број (ком.) изграђених стандардних прикључака
- Укупан број (ком) изграђених нестандартних прикључака
- Укупан број (ком) изграђених прикључака повратника (по меморандуму)
- Укупан број (ком) изграђених прикључака
- Број прикључака (ком) које је градио дистрибутер
- Број прикључака (ком) чија је изградња уступљена инвеститору
- Број изграђених (ком) привремених/градилишних прикључака
- Број привремених/градилишних прикључака изграђених (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 цијепача 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
- „ Пучиле 3“ К.О.ПУЧИЛЕ — ПУХАРЕ, Бијељина

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

- ДВ 10 кV „Челопек“, Зворник
- ДВ 10 кV „Тршић“, Зворник
- ДВ 10 кV "Игришта 1", Власеница
- ДВ 10 кV "Игришта 2", Власеница
- ДВ 10 кV "Горњи Залуковик", Хан Пијесак
- ДВ 10 кV „Доње Црњелово 7“, Бијељина
- ДВ 10 кV „ЧТС Власеница - Игришта“, Власеница
- ДВ 10 кV „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 далековаода 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 уврћиваље 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 прекид	2022		2021		2020	
				Трајањ	Број прекид	Трајањ	Број прекид	Трајањ	Број прекид
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 kV	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 kV Трнова	34	74:46	26	61:19	1502
ДВ 10 kV ХЕ Тишча-Шековићи	60	103:21	17	23:46	750
ДВ 10 kV Осмаче	76	59:01	12	39:19	541
ДВ 10 kV Полом	25	16:27	5	79:20	538
ДВ 10 kV Осмаци	72	64:12	5	31:25	932
ДВ 10 kV Узовница	43	75:30	3	9:21	798
ДВ 10 kV Коренита	49	60:08	10	23:38	1091
ДВ 10 kV Тополовац	30	38:31	8	36:13	31
ДВ 10 kV Суво Поље	37	41:12	10	32:52	847
ДВ 10 kV Потраш	41	36:13	14	35:47	496

Најкритичнији објекти по укупном броју застоја:

Електроенергетски објекат 10 kV	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 kV Осмаче	76	59:01	12	39:19	541
ДВ 10 kV Дервента	67	20:43	10	45:29	814
ДВ 10 kV Осмаци	72	64:12	5	31:25	932
ДВ 10 kV ХЕ Тишча-Шековићи	60	103:21	17	23:46	750
ДВ 10 kV Главичице	24	19:50	46	46:43	1390
ДВ 10 kV Шибобница	54	14:02	11	37:20	987
ДВ 10 kV Трнова	34	74:46	26	61:19	1502
ДВ 10 kV Коренита	49	60:08	10	23:38	1091
ДВ 10 kV Потраш	41	36:13	14	35:47	496
ДВ 10 kV 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 Шибошница	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 kV далеководима;
- На свим ТС 10/0,4 kV;

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 kV 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 SINICAL сервер, као пратећи сегмент SCADA, и реализована су 3 дана обуке запослених од стране Сименса (графика, DMS и SINICAL). 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 AC 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 SYS600C, 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 мањка 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



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

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.	ЧТС Каракaj	K13 DV 10 kV Ciglana , kvar na kolicima prekidača
38	04.09.2022.	ЧТС Каракaj	K07 DV 10 kV DC
39	04.09.2022.	ЧТС Каракaj	K06 DV 10 kV Univerzal, kvar na signalizaciji navijanja opruga
40	08.09.2022.	ЧТС Прибоj	rezervni prekidač 35 kV H02, doveden u ispravno stanje
41	11.09.2022.	ЧТС Бијелјина 3	prekidač DV 10 kV Park, kvar na kontaktima u jednoj fazi
42	11.09.2022.	ЧТС Бијелјина 3	prekidač DV 10kV Karadorđeva kvar na signalizaciji navijanja opruga
43	14.09.2022.	ЧТС Бранјево	K1 DV 10kV Šepak, kvar na kolicima za uvlačenje prekidača i na pogonu uzemljenja
44	14.09.2022.	ЧТС Бранјево	K3 DV 10 kV Pilica, zaglavljn prekidač u test položaju,
44	14.09.2022.	ЧТС Бранјево	K3 DV 10 kV Pilica, zaglavljn konektor, popravljnje mehaničke blokade
45	14.09.2022.	ЧТС Бранјево	sve ćelije 35 kV, potrebno je zamijeniti vodice-nosače gornjih vrata od prostora za odlaganje konektora
46	18.09.2022.	ЧТС Сребренца	K10 DV 10 kV Vidikovac, kvar na deblokadi pogona linijskog rastavljača
47	22.09.2022.	ЧТС Пелагичево	na jednom prekidaču 10 kV neispravan pogon uzemljivača
48	22.09.2022.	ЧТС Каменица	kvar na kolicima za uvčačenje prekidača
49	23.09.2022.	ЧТС Остојичево	оштећене рунице за блокаду колца на већини 10 kV prekidača
50	23.09.2022.	ЧТС Остојичево	H03 35 kV Бијелјин 3, kvar na mehanizmu uzeljivača
51	23.09.2022.	ЧТС Остојичево	K03 DV 10 kV Резервни prekidač, signalizacija navijenosti opruga, isključen je konektor
52	26.09.2022.	ЧТС Зелени Јадар	kvar na ispravljaču
53	28.09.2022.	ЧТС Зелени Јадар	DV 35 kV Сребренца, оштећен редуктор на погону колца prekidača
54	04.10.2022.	ЧТС Спарде	енергетски трансформатор--dojava Бухолца, земљоспој на DV 35 kV, ЧТС је испала из рада због квар на далеководу
55	05.10.2022.	DV Трнова	DUR R1, отклонjen kvar, isprobana daljinska manipulacija
56	06.10.2022.	ЧТС Спарде	kvar na ispravljaču
57	07.10.2022.	DV Трнова	DUR R3 radovi na podešavanju i provjeri rada rastavljača
58	12.10.2022.	DV Пелагичево	DUR 33, zamjena baterija i proba daljinskog rada
59	16.10.2022.		ugradnja novih DUR-ova TJ Бијелјина
60	18.10.2022.	ЧТС Зелени Јадар	DV 35 kV Сребренца, zamjena редуктора на погону колца



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 oborenom 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 ТЈ, 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 ТЈ Бијељина, ТЈ Угљевик, ТЈ Братунац и ТЈ 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 подразумјева 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	УКУПНО ТЈ	14037	8734	62,22	922	9927	8734	87,98
7	Физичка и правна лица	984	5167	525,10	0	17312	5167	29,85
8	УКУПНО 7 + 8	984	5167	525,10	922	17312	5167	29,85
9	УКУПНО ЗЕДП	15021	13901	92,54	922	27239	13901	51,03
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 (колони 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 објеката, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет напона, број контрола, пријаве неправилности, читања, приговори на

-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)

Доставља 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	Укупно фактурисана мрежарина (1+2)	4.910.367	4.066.706	4.437.732	3.309.780	3.045.019	2.968.506	3.200.311	3.208.088	3.106.110	3.912.440	4.192.610	4.608.958
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	Укупно приход (3+4)	4.910.382	4.072.176	4.450.186	3.324.944	3.057.071	2.980.210	3.213.650	3.222.110	3.116.819	3.924.526	4.204.930	4.623.091

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	Укупно фактурисана мрежарина (1+2)	13.414.805	9.323.305	9.514.509	12.714.008	44.966.627
4	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)	17.938	38.920	38.070	38.539	133.467
5	Укупно приход (3+4)	13.432.744	9.362.225	9.552.579	12.752.547	45.100.095

Табела 2-а. Трошкови Електро-Бијелине 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	Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака (1+2+3+4)	348.611	322.561	351.620	287.747	248.546	244.496	233.267	205.653	266.124	337.785	367.752	269.495
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
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	Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака (1+2+3+4)	1.022.792	805.788	683.416	971.661	3.483.657
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	Укупно трошак (5+6+7)	3.889.874	3.163.913	3.269.786	3.742.191	14.065.764

 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 (KM)	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

Прилог бр. 1 Извјештај о реализацији инвестиција за период 01.01. - 31.12.2022.г.

РЈ Бијељина

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
			изградња санација реконструкција замјена опреме набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
35 kV објекти												
1	ТС 35/10 kV Остојићево- ЕБРД	замјена опреме			18,238.58				18,239			18238.58
2	ДВ 35 kV БН-3-БН III-ЕБРД-RO	замјена опреме	м		1,277.16				1,277			1277.16
10 kV објекти												
1	ТС 10/04 kV Глоговац 2	изградња	ком		180.00				180			180.00
2	ТС 10/04 kV Балатун- Липица 2	изградња	ком		230.00				230			230.00
3	ТС 10/04 kV Амајлије 8	изградња	ком		690.40				690			690.40
4	ТС 10/04 kV Средњи Драгаљевац 5	изградња	ком		489.40				489			489.40
5	ТС 10/04 kV Жестик 1	изградња	ком		594.00				594			594.00
6	ЖТС 10/04 kV Д.Црњелево 7	изградња	ком		380.00				380			380.00
7	ТС 10/04 kV Вршани Томићи-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,900.28				3,900	100		3900.28
8	ТС 10/04 kV В.Л.Курјак-ЕБРД	замјена опреме	ком		4,085.47				4,085	100		4085.47
9	ТС 10/04 kV Бјелошевац 1-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,801.00				3,801	100		3801.00
10	ТС 10/04 kV Бјелошевац 2-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,536.47				3,536	100		3536.47
11	ТС 10/04 kV Горњи Којчиновац-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,663.86				3,664	100		3663.86
12	ТС 10/04 kV Бабићи-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,124.80				3,125	100		3124.80
13	ТС 10/04 kV Крунићи-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,384.91				3,385	100		3384.91
14	ТС 10/04 kV Вршани Томићи-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,920.00				3,920	100		3920.00
15	ТС 10/04 kV Главичице Старо Село 1-ЕБРД	замјена опреме	ком		4,076.71				4,077	100		4076.71
16	ТС 10/04 kV Кнежевићи-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,431.40				3,431	100		3431.40
17	ТС 10/04 kV Градац 2-ЕБРД	замјена опреме	ком		4,155.44				4,155	100		4155.44
18	ТС 10/04 kV Модран 2-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,605.76				3,606	100		3605.76
19	ТС 10/04 kV Цвијани-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,227.63				3,228	100		3227.63
20	ТС 10/04 kV Момир Блажевац-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,445.54				3,446	100		3445.54
21	ТС 10/04 kV Стевановићи 1-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,178.20				3,178	100		3178.20
22	ТС 10/04 kV Јоховац 1-ЕБРД	замјена опреме	ком		4,642.42				4,642	100		4642.42
23	БТС 10/04 kV Гвозденовићи 1	изградња	ком		5,671.00				5,671			68453.12
24	БТС 10/04 kV Рачанска 3	изградња	ком		590.00				590			590.00
25	БТС 10/04 kV В.Обарска Центар 1	изградња	ком		150.00				150			150.00
26	БТС 10/04 kV Кнез Иво од Семберије	изградња	ком		6,818.20				6,818			6818.20
27	БТС 10/04 kV В.Л.Курјак 2	изградња	ком		100.40				100			100.40
28	БТС 10/04 kV Лединци 10	изградња	ком		104,015.18				104,015			104015.18
29	БТС 10/04 kV Незнаних Јунака	изградња	ком		6,850.80				6,851			6850.80
30	БТС 10/04 kV Јања 13	изградња	ком		46.00				46			46.00
31	БТС 10/04 kV Центар 10	изградња	ком		285.00				285			285.00
32*	Пр. DV 10 kV ЖТС Д.Црњелево 7	изградња	м		465.00				465			465.00
33*	DV 10 kV за ТС Амајлија 8	изградња	м		510.00				510			510.00
34*	DV 10 kV за СТС 10/04 kV С. Драгаљевац 5	изградња	м		555.00				555			555.00
35*	DV 10 kV за СТС 10/04 kV Жестик 1	изградња	м		594.00				594			594.00

36*	Кабл 10 kV за БТС Гвозденовићи 1	изградња	m		1,605.00			1,605		1605.00
37*	Кабл 10 kV за БТС Центар 10	изградња	m		235.00			235		235.00
38*	Кабл 10 kV БТС 10/04 kV Кнез Иво од Семб.	изградња	m		380.00			380		380.00
39*	Кабл 10 kV БТС 10/04 kV Незнаних јунака	изградња	m		600.00			600		600.00
40*	DV 10 kV Месопродукт-ЕБРД	реконструкција	m		533.61			534		533.61
41	DV 10 kV Блажевац-ЕБРД	реконструкција	m	1200	49,611.22			49,611		49611.22
42*	DV 10 kV Патковача-ЕБРД	реконструкција	m		13,506.10			13,506		13506.10
43	DV 10 kV Главичице-ЕБРД-	замјена опреме	m	4000	146,148.65			146,149		146148.65
44*	DV 10 kV Пелагићево-ЕБРД-	замјена опреме	m		22,919.43			22,919		22919.43
45*	DV 10 kV Пучиле-ЕБРД-	замјена опреме	m		6,550.86			6,551		6550.86
46*	DV 10 kV Црњелево Брезово Поље-ЕБРД-	замјена опреме	m		47,885.19			47,885		47885.19
47*	DV 10 kV Јања Стара-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,352.85			1,353		1352.85
48*	DV 10 kV Месопродукт-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		6,575.05			6,575.05		6575.05
49*	DV 10 kV Међаши-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,526.59			3,526.59		3526.59
0.4 kV мрежа										
1	Прикључни вод	изградња	m	14475	129,181.00	47,719.00		176,900		176900.00
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m	175	1,543.00	281.00		1,824		1824.00
3	Прикључни вод	реконструкција	m	14350	151,955.04			151,955		151955.04
4*	ННМ ТП Бријесница-ЕБРД	реконструкција	m		843.46			843		843.46
5*	ННМ ТП Попови 1-центар-ЕБРД	реконструкција	m		235.66			236		235.66
6	ННМ ТП Саве Јовановић-ЕБРД	реконструкција	m	1000	18,258.93			18,259		18258.93
7*	ННМ ТП Богдановића плац 2-ЕБРД	реконструкција	m		4,168.51			4,169		4168.51
8*	ННМ ТП Млин 2-ЕБРД	реконструкција	m		1,152.85			1,153		1152.85
9*	ННМ ТП Попови 6-ЕБРД	реконструкција	m		5,009.80			5,009.80		5009.80
10*	ННМ ТП Дворови Гојсвац-ЕБРД	реконструкција	m		434.48			434.48		434.48
11*	ННМ ТП Амалије 3-ЕБРД	реконструкција	m		2,663.17			2,663.17		2663.17
12*	ННМ ТП Доња Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m		2,112.83			2,112.83		2112.83
13*	ННМ ТП Баре 1-ЕБРД	реконструкција	m		6,134.66			6,134.66		6134.66
14	ННМ ТП Универзал 2-ЕБРД	реконструкција	m	2013	50,726.60			50,726.60		50726.60
15*	ННМ ТП Д. Драгаљевац 2-ЕБРД	реконструкција	m	120	1,796.40			1,796.40		1796.40
16*	ННМ ТП Патковача 1-ЕБРД	реконструкција	m		760.00			760.00		760.00
17	ННМ ТП Ђендићи Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m	295	14,881.94			14,881.94		14881.94
18	ННМ ТП Д. Чађавица-Зеквићи-ЕБРД	реконструкција	m	780	15,342.88			15,342.88		15342.88
19*	ННМ ТП Балатун Гањик-ЕБРД	реконструкција	m		2,559.38			2,559.38		2559.38
20	ННМ ТП Г. Чађавица-1-ЕБРД	реконструкција	m	780	13,783.06			13,783.06		13783.06
21	ННМ ТП Раскршће 4-ЕБРД	реконструкција	m	1000	24,921.21			24,921.21		24921.21
22*	ННМ ТП Лединци 2-ЕБРД	реконструкција	m		1,086.50			1,086.50		1086.50
23	ННМ ТП Балатун Липица-ЕБРД	реконструкција	m	1600	44,630.32			44,630.32		44630.32
24	ННМ ТП Г. Црњелево 2-ЕБРД	реконструкција	m	1200	20,307.23			20,307.23		20307.23
25	ННМ ТП Глоговац-ЕБРД	реконструкција	m	3688	108,958.32			108,958.32		108958.32
26	ННМ ТП С. Драгаљевац 3-ЕБРД	реконструкција	m	530	14,323.96			14,323.96		14323.96
27	ННМ ТП Стевићи-ЕБРД	реконструкција	m	700	21,722.27			21,722.27		21722.27
28	ННМ ТП С. Драгаљевац 1-ЕБРД	реконструкција	m	600	13,694.83			13,694.83		13694.83
29	ННМ ТП Модран 2-ЕБРД	реконструкција	m	1600	45,004.39			45,004.39		45004.39
30	ННМ ТП Голо Брдо 1-ЕБРД	реконструкција	m	250	21,953.02			21,953.02		21953.02
31	ННМ ТП Рачанска 1-ЕБРД	реконструкција	m	800	24,739.45			24,739.45		24739.45
32	ННМ ТП Жељезничка 2-ЕБРД	реконструкција	m	1680	32,121.57			32,121.57		32121.57
33	ННМ ТП Модран Центар 2-ЕБРД	реконструкција	m	653	31,191.07			31,191.07		31191.07
34	ННМ ТП Жељезничка 3-ЕБРД	реконструкција	m	1000	32,678.51			32,678.51		32678.51
35	ННМ ТП Ченгић 7-ЕБРД	реконструкција	m	2400	98,343.51			98,343.51		98343.51
36	ННМ ТП Четница 2-ЕБРД	реконструкција	m	2280	117,129.51			117,129.51		117129.51
37	ННМ ТП Ђурићи-ЕБРД	реконструкција	m	490	12,479.23			12,479.23		12479.23
38*	ННМ ТП Хотел 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,589.65			2,589.65		2589.65
39*	ННМ ТП Вршани Центар 2-ЕБРД	реконструкција	m		560.00			560.00		560.00
40*	ННМ ТП Жељезничка 5-ЕБРД	реконструкција	m	690	12,568.79			12,568.79		12568.79
41*	ННМ ТП Д. Чађавица-Гленджићи 1-ЕБРД	реконструкција	m	750	9,451.24			9,451.24		9451.24
42*	ННМ ТП Ломница 2-ЕБРД	реконструкција	m	200	7,211.97			7,211.97		7211.97

43*	ННМ ТП Г.Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m	1000	18,379.81			18,379.81		18379.81
44*	ННМ ТП Ковачићи 4-ЕБРД	реконструкција	m		4,045.11			4,045.11		4045.11
45*	ННМ ТП Ђурићи-ЕБРД	реконструкција	m	500	5,907.00			5,907.00		5907.00
46*	ННМ ТП Коваджићи Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m		2,258.97			2,258.97		2258.97
47*	ННМ ТП Центар 4 Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m		1,345.24			1,345.24		1345.24
48*	ННМ ТП Клис 2-ЕБРД	реконструкција	m	250	5,918.83			5,918.83		5918.83
49*	ННМ ТП Драгићи-ЕБРД	реконструкција	m		3,647.13			3,647.13		3647.13
50*	ННМ ТП Стевановићи 2-ЕБРД	реконструкција	m		4,081.50			4,081.50		4081.50
51*	ННМ ТП Брчанска 3-ЕБРД	реконструкција	m		778.93			778.93		778.93
52*	ННМ ТП В.Село 1-ЕБРД	реконструкција	m		1,278.28			1,278.28		1278.28
53	ННМ ТП Пучиле Поље 2-ЕБРД	замјена опреме	m	231	5,316.46			5,316.46		5316.46
54	ННМ ТП Жугић-ЕБРД	замјена опреме	m	320	6,637.64			6,637.64		6637.64
55*	ННМ ТП В.Л.Курак-ЕБРД	замјена опреме	m		2,282.64			2,282.64		2282.64
56	ННМ ТП Д.Туцовића 1-ЕБРД	замјена опреме	m	1035	8,752.63			8,752.63		8752.63
57	ННМ ТП Млин 2-ЕБРД	замјена опреме	m	890	12,925.77			12,925.77		12925.77
58	ННМ ТП Раскршће 4-ЕБРД	замјена опреме	m	80	1,437.16			1,437.16		1437.16
59	ННМ ТП Саве Јовановић-ЕБРД	замјена опреме	m	1000	9,487.00			9,487.00		9487.00
60*	ННМ ТП Љељенча 1-ЕБРД	замјена опреме	m		1,795.59			1,795.59		1795.59
61	ННМ ТП Жестик-ЕБРД	замјена опреме	m	500	9,358.68			9,358.68		9358.68
62*	ННМ ТП Ковачићи 5-ЕБРД	замјена опреме	m		3,236.04			3,236.04		3236.04
63*	ННМ ТП Рачанска 2-ЕБРД	замјена опреме	m		4,160.06			4,160.06		4160.06
64*	ННМ ТП Вишњићева 3-ЕБРД	замјена опреме	m		1,813.83			1,813.83		1813.83
65	ННМ ТП Поробнице Центар-ЕБРД	замјена опреме	m	400	5,893.99			5,893.99		5893.99
66*	ННМ ТП Туцовића 2-ЕБРД	замјена опреме	m		2,082.21			2,082.21		2082.21
67	ННМ ТП Брчанска 1-ЕБРД	замјена опреме	m	105	4,203.62			4,203.62		4203.62
68	ННМ ТП Д.Буковица 1-ЕБРД	замјена опреме	m	1457	29,383.88			29,383.88		29383.88
69*	ННМ ТП Г.Драгаљевац 3 Пантићи-ЕБРД	замјена опреме	m		7,210.41			7,210.41		7210.41
70	ННМ ТП Д.Драгаљевац 3-Вишњевача-ЕБРД	замјена опреме	m	350	6,502.72			6,502.72		6502.72
71	ННМ ТП Насеље Орао-ЕБРД	замјена опреме	m	610	11,507.32			11,507.32		11507.32
72*	ННМ ТП Чардачине 2-ЕБРД	замјена опреме	m		1,557.08			1,557.08		1557.08
73	ННМ ТП Чардачине 4-ЕБРД	замјена опреме	m	350	11,250.74			11,250.74		11250.74
74*	ННМ ТП Патковача Крчевина-ЕБРД	замјена опреме	m		3,521.93			3,521.93		3521.93
75*	ННМ ТП Јања 4 школа-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,737.60			2,737.60		2737.60
76*	ННМ ТП Јања 12-РО-ЕБРД	замјена опреме	m		1,873.83			1,873.83		1873.83
77*	ННМ ТП Д.Чађавица Башта-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,329.00			2,329.00		2329.00
78*	ННМ ТП Д.Туцовића 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,455.00			1,455.00		1455.00
79*	ННМ ТП Насеље Младост-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		453.23			453.23		453.23
80*	ННМ ТП Светозара Ћоровића 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,014.82			2,014.82		2014.82
81*	ННМ ТП Пучила 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		882.61			882.61		882.61
82*	ННМ ТП Светозара Ћоровића 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,946.48			1,946.48		1946.48
83*	ННМ ТП Галац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		245.59			245.59		245.59
84*	ННМ ТП Вршани Центар-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		554.87			554.87		554.87
85	ННМ ТП Д.Чађавица Башта-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	240	3,949.63			3,949.63		3949.63
86*	ННМ ТП Жестик 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		797.76			797.76		797.76
87*	ННМ ТП Главичорак 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,179.07			1,179.07		1179.07
88*	ННМ ТП Д.Магнојевић 4-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		733.03			733.03		733.03
89*	ННМ ТП Буквари-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,280.95			2,280.95		2280.95
90*	ННМ ТП С.Чађавица 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,883.80			2,883.80		2883.80
91*	ННМ ТП Д.Црњелево 4-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		785.07			785.07		785.07
92*	ННМ ТП Трњаци 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,036.11			2,036.11		2036.11
93	ННМ ТП Д.Магнојевић 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	800	13,925.33			13,925.33		13925.33
94*	ННМ ТП Раскршће 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,173.28			3,173.28		3173.28
95*	ННМ ТП Гојсовац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		242.50			242.50		242.50
96*	ННМ ТП Г.Брдо 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,904.66			1,904.66		1904.66
97*	ННМ ТП Вишњићева 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,294.22			1,294.22		1294.22
98*	ННМ ТП Гајеви 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,927.48			1,927.48		1927.48
99*	ННМ ТП Грабиси 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,925.63			3,925.63		3925.63

100*	ННМ ТП В.Обарска Центар-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,193.88				4,193.88			4193.88
101*	ННМ ТП Крушик 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,169.93				4,169.93			4169.93
102*	ННМ ТП В.Обарска Јањичићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		647.38				647.38			647.38
103*	ННМ ТП Д.Црњелево 5-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,638.45				4,638.45			4638.45
104*	ННМ ТП Дворови Кошчара-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,502.34				1,502.34			1502.34
105*	ННМ ТП Балатун Центар 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,644.78				1,644.78			1644.78
106*	ННМ ТП Бјелошевац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,718.22				1,718.22			1718.22
107*	ННМ ТП В.Обарска Познановићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,812.26				3,812.26			3812.26
108*	ННМ ТП Д.Магнојевић 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,742.74				1,742.74			1742.74
109*	ННМ ТП Ченгић 5-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,115.73				2,115.73			2115.73
110*	ННМ ТП Нови 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		997.29				997.29			997.29
				Укупно:	1,911,222.51	48,000.00	0.00	0.00	1,959,222.51		0	2,022,005

I6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

									0			0
									0			0
									0		0	0
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

II Грађевински објекти

1									0			0
2									0			0
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање - концентратори	изградња	ком	25		54,058.13			54,058			54,058
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком	34	2,152.00	15,325.78			17,478			17,478
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	2,325	113,105.27	630,906.67			744,012			744,012
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	253		61,930.00			61,930			61,930
5	Бројила	изградња	ком	302	13,255.00	11,158.00			24,413			24,413
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	2	99.00				99			99
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	313	2,041.16	69183.58			71,225			71,225
8	Бројила	реконструкција	ком						0			0
				Укупно:	130,652.43	842,562.16	0.00	0.00	973,215		0	973,215

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

1	Увођење SCADA система-Бијељина	изградња	ком		48,947.00				48,947		0	372,791.56
				Укупно:	48,947.00	0.00	0.00	0.00	48,947		0	372,792

IV Транспортна средства

									0			0
									0			0
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

Свеукупно I+II+III+IV

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
			изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације				
I Електроенергетски објекти												
35 kV објекти												
1*	ТС 35/10 kV Прибој-ЕБРД	замјена опреме	м		5,807.35				5,807			5,807
10 kV објекти												
1	СТС 10/04 kV Јаблани-ЕБРД	изградња	м		7,539.00				7,539			7,539.00
2	ТС 10/04 kV Угљевичка Обријеж 1-ЕБРД	замјена опреме	м		3,506.91				3,507	100		3,506.91
3	ТС 10/04 kV Д.Забрђе 1-ЕБРД	замјена опреме	м		3,320.77				3,321	100		3,320.77
4	ТС 10/04 kV Добричићи 2-ЕБРД	замјена опреме	м		3,301.79				3,302	100		3,301.79
5	ТС 10/04 kV Посавци-ЕБРД	замјена опреме	м		3,243.44				3,243	100		3,243.44
6	ТС 10/04 kV Коренита 2-ЕБРД	замјена опреме	м		3,553.56				3,554	100		3,553.56
7	ТС 10/04 kV Милетићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,240.30				3,240	100		3,240.30
8	ТС 10/04 kV Мртвица 2-ЕБРД	замјена опреме	м		5,063.40				5,063	100		5,063.40
9	ТС 10/04 kV Бобетино брдо 2-ЕБРД	замјена опреме	м		4,768.86				4,769	100		4,768.86
10	ТС 10/04 kV Пукиш 1-ЕБРД	замјена опреме	м		3,376.70				3,377	100		3,376.70
11	ТС 10/04 kV Кореташи 2-ЕБРД	замјена опреме	м		4,856.77				4,857	100		4,856.77
12	ТС 10/04 kV Мртвица 3-ЕБРД	замјена опреме	м		3,316.73				3,317	100		3,316.73
13	ТС 10/04 kV Пељава 1-ЕБРД	замјена опреме	м		3,316.73				3,317	100		3,316.73
14	ТС 10/04 kV Мртвица 4-ЕБРД	замјена опреме	м		1,457.29				1,457	100		1,457.29
15	ТС 10/04 kV Микосављевићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,162.30				3,162	100		3,162.30
16	ТС 10/04 kV Г.Забрђе 2-ЕБРД	замјена опреме	м		3,248.57				3,249	100		3,248.57
17	ТС 10/04 kV Мезграја 2-ЕБРД	замјена опреме	м		3,307.42				3,307	100		3,307.42
18	ТС 10/04 kV Буковац-ЕБРД	замјена опреме	м		3,312.86				3,313	100		3,312.86
19	ТС 10/04 kV Смиљевац-ЕБРД	замјена опреме	м		3,350.60				3,351	100		3,350.60
20	ТС 10/04 kV Бог. село 2 Видовићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,490.44				3,490	100		3,490.44
21*	ДВ 10 kV за СТС 10/04 kV Јаблани	изградња	м		1,391.00				1,391			1,391.00
22*	ДВ 10 kV Кореташи-Кореташи 2-ЕБРД	изградња	м		4,500.00				4,500			4,500.00
23*	ДВ 10 kV Трнова-ЕБРД	реконструкција	м		23,641.00				23,641			23,641.00
24	ДВ 10 kV Мезграја-ЕБРД	реконструкција	м	1000	13,267.00				13,267			13,267.00
25*	ДВ 10 kV Богутово село-ЕБРД	реконструкција	м		954.24				954			954.24
26*	ДВ 10 kV Коренита-ЕБРД	реконструкција	м		973.00				973			973.00
27*	ДВ 10 kV Суво Поље(Модран)-ЕБРД	реконструкција	м		19,216.86				19,217			19,216.86
28*	ДВ 10 kV Суво Поље(БН)-ЕБРД	реконструкција	м		16,132.38				16,132			16,132.38
29*	ДВ 10 kV Мезграја-ЕБРД	реконструкција	м		10,500.00				10,500			10,500.00
30*	ДВ 10 kV Корај-ЕБРД	реконструкција	м		445.09				445			445.09
31*	ДВ 10 kV Тобут-ЕБРД	реконструкција	м		9,737.52				9,738			9,737.52
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	м	11256	63,195.00	52,093.00			115,288			115,288
2	Прикључни вод повратнике	изградња	м						0			0
3	Прикључни вод	реконструкција	м	7255	9,586.67	36,262.26			45,849			45,849
4*	ННМ ТП Малешевци 2-ЕБРД	реконструкција	м		90.00				90			90
5	ННМ ТП Прибој 3-ЕБРД	реконструкција	м	600	16,409.00				16,409			16,409
6*	ННМ ТП Вучијак-ЕБРД	реконструкција	м		11,586.00				11,586			11,586
7	ННМ ТП Фалчићи-ЕБРД	реконструкција	м	3390	95,605.10				95,605			95,605
8	ННМ ТП Тутњевац 4-ЕБРД	реконструкција	м	1530	121,832.73				121,833			121,833
9	ННМ ТП Бањица Водовод-ЕБРД	реконструкција	м	380	8,952.07				8,952			8,952
10	ННМ ТП Мртвица 5-ЕБРД	реконструкција	м	3900	64,375.66				64,376			64,376
11	ННМ ТП Г.Загони 1-ЕБРД	реконструкција	м	665	12,153.76				12,154			12,154
12	ННМ ТП Пукиш 3-ЕБРД	реконструкција	м	1400	28,678.59				28,679			28,679

13	ННМ ТП Новаковићи-ЕБРД	реконструкција	m	1400	13,954.38				13,954		13,954
14	ННМ ТП Брђани-ЕБРД	реконструкција	m	3200	37,479.55				37,480		37,480
15	ННМ ТП Јаблани-ЕБРД	реконструкција	m	300	8,713.53				8,714		8,714
16	ННМ ТП Посавци 3-ЕБРД	реконструкција	m	1400	47,990.14				47,990		47,990
17	ННМ ТП Кореташи 1-ЕБРД	реконструкција	m	650	7,632.50				7,633		7,633
18	ННМ ТП Смиљевац-ЕБРД	реконструкција	m	2800	29,281.81				29,282		29,282
19	ННМ ТП Тобут Трначко-ЕБРД	реконструкција	m	520	24,365.90				24,366		24,366
20	ННМ ТП Фазанерија-ЕБРД	реконструкција	m	540	12,092.16				12,092		12,092
21	ННМ ТП Тобут Јовићи-ЕБРД	реконструкција	m	1600	17,965.10				17,965		17,965
22	ННМ ТП Тобут 3-ЕБРД	реконструкција	m	2800	31,181.61				31,182		31,182
23	ННМ ТП Музеј-ЕБРД	реконструкција	m	1440	24,223.89				24,224		24,224
24	ННМ ТП Мезграја 3-ЕБРД	реконструкција	m	1320	26,796.22				26,796		26,796
25	ННМ ТП Суво Поље 1-ЕБРД	реконструкција	m	1830	21,820.39				21,820		21,820
26	ННМ ТП Добричићи 1-ЕБРД	реконструкција	m	640	12,898.19				12,898		12,898
27	ННМ ТП С.Загони 1-ЕБРД	реконструкција	m	1600	28,125.69				28,126		28,126
28	ННМ ТП Д.Липовица-ЕБРД	реконструкција	m	550	8,938.93				8,939		8,939
29	ННМ ТП Јабланица Божићи-ЕБРД	реконструкција	m	1620	13,308.43				13,308		13,308
30	ННМ ТП Подгора 1-ЕБРД	реконструкција	m	300	6,261.61				6,262		6,262
31*	ННМ ТП Абацићи-ЕБРД	замјена опреме	m		2,446.54				2,447		2,447
32*	ННМ ТП Корај Калат-ЕБРД	замјена опреме	m		5,109.83				5,110		5,110
33	ННМ ТП Бријест-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	420	7,935.59				7,936		7,936
34*	ННМ ТП Буковац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,873.00				1,873		1,873
35*	ННМ ТП Бањица 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,344.76				1,345		1,345
				Укупно:	1,004,504.21	88,355.26	0.00	0.00	1,092,859	0	1,092,859

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
			Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других				
I Електроенергетски објекти												
35 kV објекти												
10 kV објекти												
1	БТС 10/04 kV Викенд Насеље-ЕБРД	изградња	ком		211.50				212			212
2	ТС 10/04 kV Г.Локањ 3-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,924.80				3,925	100		3,925
3	ТС 10/04 kV Челопек Митровићи-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,316.57				3,317	100		3,317
4	ТС 10/04 kV Маричин Бријег-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,208.64				3,209	100		3,209
5	ТС 10/04 kV Пађине 2-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,494.59				3,495	100		3,495
6	ТС 10/04 kV Рашидов Хан-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,452.32				3,452	100		3,452
7	ТС 10/04 kV Поточани-ЕБРД	замјена опреме	ком		3,436.88				3,437	100		3,437
8*	ДВ 10 kV за БТС 10/04 kV Викенд Насеље	изградња	м		211.50				212			212
9	ДВ 10 kV Козлук-ЕБРД	реконструкција	м	1800	37,613.04				37,613			37,613
10	ДВ 10 kV Осмаци-ЕБРД	реконструкција	м	4600	77,087.40				77,087			77,087
11*	ДВ 10 kV Грбавци-ЕБРД	реконструкција	м		3,216.00				3,216			3,216
12	ДВ 10 kV Каракај-ЕБРД	реконструкција	м	1100	18,354.10				18,354			18,354
13*	ДВ 10 kV Дрињаца 2-ЕБРД	реконструкција	м		11,930.20				11,930			11,930
14*	ДВ 10 kV Шепак-ЕБРД	замјена опреме	м		4,907.12				4,907			4,907
15*	ДВ 10 kV Роћевић-ЕБРД	замјена опреме	м		2,907.74				2,908			2,908
16*	ДВ 10 kV Петровићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,357.26				3,357			3,357
17*	ДВ 10 kV Кулина-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		5,484.94				5,485			5,485
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	м	12144	94,803.00	50,028.00			144,831			144,831
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	м	312	2,599.00	1,275.00			3,874			3,874
3	Прикључни вод	реконструкција	м	4009	59,367.41				59,367			59,367
4	ННМ ТП Улице 3-ЕБРД	изградња	м	700	7,430.85				7,431			7,431
5	ННМ ТП Доњи Шепак 1-ЕБРД	реконструкција	м	2070	57,841.00				57,841			57,841
6	ННМ ТП Табанци 3-ЕБРД	реконструкција	м	2250	63,568.04	4,910.00			68,478			68,478
7*	ННМ ТП Пађине 2-ЕБРД	реконструкција	м		2,408.00	1,258.00			3,666			3,666
8	ННМ ТП Борогово-ЕБРД	реконструкција	м	2620	53,536.67				53,537			53,537
9	ННМ ТП Ш.Брањево-ЕБРД	реконструкција	м	3160	67,411.00				67,411			67,411
10	ННМ ТП Њиверице-ЕБРД	реконструкција	м	980	19,208.00				19,208			19,208
11	ННМ ТП Матковац 1-ЕБРД	реконструкција	м	1375	26,781.05				26,781			26,781
12	ННМ ТП Г.Локањ 4-ЕБРД	реконструкција	м	350	10,469.00				10,469			10,469
13	ННМ ТП Роћевић 3-ЕБРД	реконструкција	м	1030	12,152.00				12,152			12,152
14	ННМ ТП Трновица 3-ЕБРД	реконструкција	м	1080	6,795.00				6,795			6,795
15	ННМ ТП Јасеница 1-ЕБРД	реконструкција	м	1560	50,511.00				50,511			50,511
16	ННМ ТП Јасеница 2-ЕБРД	реконструкција	м	1280	17,234.80				17,235			17,235
17	ННМ ТП Јасеница 3-ЕБРД	реконструкција	м	1440	16,531.67				16,532			16,532
18*	ННМ ТП Роћевић 5-ЕБРД	реконструкција	м	600	12,029.81				12,030			12,030
19*	ННМ ТП К.Пилица 1-ЕБРД	реконструкција	м		900.00				900			900
20	ННМ ТП Челопек 3-ЕБРД	реконструкција	м	2200	34,596.90				34,597			34,597
21	ННМ ТП Тршић 1-ЕБРД	реконструкција	м	2000	17,001.00				17,001			17,001
22*	ННМ ТП Скочић 2-ЕБРД	реконструкција	м		2,880.00				2,880			2,880
23*	ННМ ТП Бошковићи 1 црква-ЕБРД	реконструкција	м		2,112.00				2,112			2,112
24*	ННМ ТП Ђевање -ЕБРД	реконструкција	м	385	12,525.99				12,526			12,526
25	ННМ ТП Улице 3-ЕБРД	реконструкција	м	700	7,431.00				7,431			7,431
26	ННМ ТП Радићи-ЕБРД	реконструкција	м	1000	7,539.00				7,539			7,539

27	ННМ ТП Палучци-ЕБРД	реконструкција	m	1500	25,843.00				25,843		25,843
28*	ННМ ТП Кисељак Млин-ЕБРД	реконструкција	m		2,880.00				2,880		2,880
29*	ННМ ТП Тршић 2-ЕБРД	реконструкција	m	800	13,057.37				13,057		13,057
30	ННМ ТП Скочић 1-ЕБРД	реконструкција	m	900	11,825.94				11,826		11,826
31	ННМ ТП Рођевић 4-ЕБРД	реконструкција	m	800	11,811.00				11,811		11,811
32*	ННМ ТП Тршић 4 -ЕБРД	реконструкција	m		3,648.00				3,648		3,648
33*	ННМ ТП Сајтовићи-ЕБРД	реконструкција	m		2,015.00				2,015		2,015
34*	ННМ ТП Пађине 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,222.00				2,222		2,222
35*	ННМ ТП Гробнице 1-ЕБРД	реконструкција	m	320	7,801.23				7,801		7,801
36*	ННМ ТП Рођевић 2-ЕБРД	реконструкција	m		760.00				760		760
37*	ННМ ТП Рођевић 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,204.00				2,204		2,204
38*	ННМ ТП Улице 1-ЕБРД	реконструкција	m		3,661.19				3,661		3,661
39*	ННМ ТП Челопек 2-ЕБРД	реконструкција	m		2,434.10				2,434		2,434
40*	ННМ ТП Иванићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		440.47				440		440
41*	ННМ ТП Ада-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,232.26				5,232		5,232
42*	ННМ ТП Осмаци 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		241.76				242		242
43*	ННМ ТП Матковац 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		578.20				578		578
44*	ННМ ТП Г.Цапарде-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,554.91				2,555		2,555
45*	ННМ ТП Махала 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,022.97				3,023		3,023
46*	ННМ ТП Хајвази-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		19.03				19		19
47*	ННМ ТП Јасеница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,027.20				1,027		1,027
48*	ННМ ТП Шехер-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		563.90				564		564
49*	ННМ ТП Смиљанићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		577.85				578		578
				Укупно:	956,199.17	57,471.00	0.00	0.00	1,013,670	0	1,013,670

I6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

									0			0
									0			0
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

II Грађевински објекти

1									0			0
2									0			0
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање - концентратори	изградња	ком	1		2,162.32			2,162			2,162
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком						0			0
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	52	5,160.40	14,314.90			19,475			19,475
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	169		41,441.00			41,441			41,441
5	Бројила	изградња	ком	196	6,865.00	15,504.00			22,369			22,369
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	8	215.00	475.00			690			690
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	100	10,830.00	24,332.40			35,162			35,162
8	Бројила	реконструкција	ком						0			0
				Укупно:	23,070.40	98,229.62	0.00	0.00	121,300		0	121,300

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

1	Увођење SCADA система-Зворник	изградња			179,585.54				179,586		0	369,346.19
				Укупно:	179,585.54	0.00	0.00	0.00	179,586		0	369,346

IV Транспортна средства

									0			0
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

Свеукупно I+II+III+IV

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
			Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
35 kV објекти												
1	ТС 35/10 kV Братунац II-ЕБРД	замјена опреме	м		18,380.77				18,381			18,381
2	ДВ 35 kV Поточари Сасе-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		2,394.50				2,395			2,395
10 kV објекти												
1	ТС 10/04 kV Ногачевићи Пут-ЕБРД	замјена опреме	м		3,649.32				3,649	100		3,649
2	ТС 10/04 kV Пружија-ЕБРД	замјена опреме	м		3,146.34				3,146	100		3,146
3	ТС 10/04 kV Водице-ЕБРД	замјена опреме	м		4,251.57				4,252	100		4,252
4	ТС 10/04 kV Кравица 2-ЕБРД	замјена опреме	м		3,144.61				3,145	100		3,145
5	ТС 10/04 kV Прибојевићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,457.32				3,457	100		3,457
6	ТС 10/04 kV Божићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,487.34				3,487	100		3,487
7	ТС 10/04 kV Г. Поточари-ЕБРД	замјена опреме	м		3,422.56				3,423	100		3,423
8	ТС 10/04 kV Стари Град-ЕБРД	замјена опреме	м		3,732.48				3,732	100		3,732
9	ТС 10/04 kV Лоњин 1-ЕБРД	замјена опреме	м		3,418.57				3,419	100		3,419
10	ТС 10/04 kV Лоњин 2-ЕБРД	замјена опреме	м		3,290.13				3,290	100		3,290
11	ТС 10/04 kV Побрђе 1-ЕБРД	замјена опреме	м		3,242.43				3,242	100		3,242
12	ТС 10/04 kV Кајићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,298.90				3,299	100		3,299
13	ТС 10/04 kV Леховићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,576.00				3,576	100		3,576
14	ТС 10/04 kV Жежестица-ЕБРД	замјена опреме	м		3,021.78				3,022	100		3,022
15	ТС 10/04 kV Дубравица 1-ЕБРД	замјена опреме	м		1,316.00				1,316			1,316
16	ТС 10/04 kV Леховићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,576.14				3,576	100		3,576
17	ТС 10/04 kV Мега 3-ЕБРД	замјена опреме	м		6,398.66				6,399	100		6,399
18	ДВ 10 kV Осмаче	изградња	м	650	25,272.13				25,272			25,272
19*	ДВ 10 kV Полом-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		5,051.18				5,051			5,051
20*	ДВ 10 kV Коњевић Поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		4,406.66				4,407			4,407
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	м	6201	47,779.00	39,782.91			87,562			87,562
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	м	1147	16,878.37	2,276.42			19,155			19,155
3	Прикључни вод	реконструкција	м	1528	17,189.30				17,189			17,189
4	ННМ ТП Полом 1-ЕБРД	реконструкција	м	55	8,731.28				8,731			8,731
5	ННМ ТП Дубравица Стијена-ЕБРД	реконструкција	м	475	16,391.98				16,392			16,392
6	ННМ ТП Бујаковићи-ЕБРД	реконструкција	м	1700	32,254.54				32,255			32,255
7	ННМ ТП Суха 2-ЕБРД	реконструкција	м	250	20,926.00				20,926			20,926
8*	ННМ ТП Араповићи-ЕБРД	реконструкција	м		13,086.15				13,086			13,086
9*	ННМ ТП Ћосићи-ЕБРД	реконструкција	м		2,160.00				2,160			2,160
10*	ННМ ТП Прибојевићи-ЕБРД	реконструкција	м		4,140.00				4,140			4,140
11*	ННМ ТП Дубравице-ЕБРД	реконструкција	м		20,729.53				20,730			20,730
12*	ННМ ТП Гостиљ-ЕБРД	реконструкција	м		29,248.58				29,249			29,249
13	ННМ ТП Кушићи-ЕБРД	реконструкција	м	360	28,067.00				28,067			28,067
14*	ННМ ТП Дуго Поље 2-ЕБРД	реконструкција	м		3,722.00				3,722			3,722
15*	ННМ ТП Гостиљ-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		5,812.64				5,813			5,813
16	ННМ ТП Сребреница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	430	7,350.32				7,350			7,350
17*	ННМ ТП Жежестица-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		1,280.09				1,280			1,280
18*	ННМ ТП Божићи Братунац-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		1,029.72				1,030			1,030
Укупно:					391,711.89	42,059.33	0.00	0.00	433,771		0	433,771

I6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

10 kV објекти																	
										0			0				
										0			0				
0.4 kV мрежа																	
										0			0				
										0			0				
										0			0				
Укупно:										0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

II Грађевински објекти

1										0			0				
										0			0				
Укупно:										0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање - концентратори	изградња	ком	10		21,623.25				21,623			21,623				
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком	5		2,567.80				2,568			2,568				
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	292	10,381.86	76,117.20				86,499			86,499				
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	61		15,313.03				15,313			15,313				
5	Бројила	изградња	ком	77	2,818.92	9,427.80				12,247			12,247				
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	25	662.35	475.70				1,138			1,138				
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	32	194.30	8,040.48				8,235			8,235				
8	Бројила	реконструкција	ком							0			0				
Укупно:										14,057.43	133,565.26	0.00	0.00	147,623		0	147,623

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

1	Увођење SCADA система-Братунац	изградња				37,154.08				37,154	98		284,531.36				
										0			0				
Укупно:										37,154.08	0.00	0.00	0.00	37,154		0	284,531

IV Транспортна средства

										0.00			0				
										0.00			0				
Укупно:										0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

Свеукупно I-II+III+IV 442,923.40 175,624.59 0.00 0.00 618,548 0 0 865,925

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период КМ	Степен завршености %	Предрачунска вриједност по плану (КМ)	Укупно реализовано од почетка радова (КМ)
			Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других				
I Електроенергетски објекти												
35 kV објекти												
1	ТС 35/10 kV Милићи-ЕБРД	замјена опреме	м		18,401.32				18,401			18,401
2	ТС 35/10 kV Хам Пијесак-ЕБРД	замјена опреме	м		18,441.60				18,442			18,442
3	ТС 35/10 kV Шековићи-ЕБРД	замјена опреме	м		16,177.87				16,178			16,178
4	ДВ 35 kV Милићи-Власеница-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		2,019.43				2,019			2,019
10 kV објекти												
1	ТС 10/04 kV Поповићи	изградња	м		150.00				150			150
2	ТС 10/04 kV Вишњица-ЕБРД	замјена опреме	м		3,502.00				3,502	100		3,502
3	ТС 10/04 kV Дубичко-ЕБРД	замјена опреме	м		3,492.55				3,493	100		3,493
4	ТС 10/04 kV Штедрић-ЕБРД	замјена опреме	м		3,343.06				3,343	100		3,343
5	ТС 10/04 kV Рајићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,372.38				3,372	100		3,372
6	ТС 10/04 kV Чехајићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,348.13				3,348	100		3,348
7	ТС 10/04 kV Језеро-ЕБРД	замјена опреме	м		3,099.15				3,099	100		3,099
8	ТС 10/04 kV Драгашевац-ЕБРД	замјена опреме	м		3,187.55				3,188	100		3,188
9	ТС 10/04 kV Рашића Гај-ЕБРД	замјена опреме	м		3,149.61				3,150	100		3,150
10	ТС 10/04 kV Павковићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,447.83				3,448	100		3,448
11	ТС 10/04 kV Доле-ЕБРД	замјена опреме	м		3,355.49				3,355	100		3,355
12*	ДВ 10 kV ТС 110/Х Власеница Игриште	изградња	м		619.00				619			619
13*	ДВ 10 kV Хан Крам огр.Ранчићи-ЕБРД	изградња	м		206.00				206			206
14*	Кабл 10 kV Н.Насеље-Транспорт	изградња	м		364.00				364			364
15	ДВ 10 kV МХЕ Тишћа- Шековићи-ЕБРД	реконструкција	м	4000	218,441.42				218,441			218,441
16*	ДВ 10 kV Папраћа-ЕБРД	замјена опреме	м		14,639.93				14,640			14,640
17	ДВ 10 kV Власеница-ЕБРД	замјена опреме	м	700	13,765.37				13,765			13,765
18*	ДВ 10 kV Павковићи-ЕБРД	замјена опреме	м		3,448.00				3,448			3,448
19*	ДВ 10 kV Врељанско Поље-ЕБРД	замјена опреме	м		6,739.00				6,739			6,739
20*	ДВ 10 kV Алфа Трејд ог.Павковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		2,254.14				2,254			2,254
21*	ДВ 10 kV Дервента-орг.Коприно-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		1,543.59				1,544			1,544
22*	ДВ 10 kV Пјеновац-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		4,104.00				4,104			4,104
23*	ДВ 10 kV Хан Крам-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		6,900.11				6,900			6,900
24*	ДВ 10 kV МХЕ Вуковићи ог. Бакићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		7,949.70				7,950			7,950
25*	ДВ 10 kV МХЕ Љесковац Поцепље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		1,652.53				1,653			1,653
26	МХЕ Власеница	замјена опреме	м		92,839.50				92,840			92,840
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	м	6698	58,544.00	39,334.00	2,226.54		100,105			100,105
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	м	664	4,827.00	2,246.00	82.00		7,155			7,155
3	Прикључни вод	реконструкција	м	10632	130,710.66				130,711			130,711
4*	ННМ ТП Тишћа 3-ЕБРД	реконструкција	м		3,942.58				3,943			3,943
5	ННМ ТП Караула-ЕБРД	реконструкција	м	576	13,523.81				13,524			13,524
6*	ННМ ТП Тугово 1-ЕБРД	реконструкција	м		2,477.72				2,478			2,478
7	ННМ ТП Драгашевац 2-ЕБРД	реконструкција	м	1080	68,249.88				68,250			68,250
8	ННМ ТП Мркојевић Поље-ЕБРД	реконструкција	м	3250	101,167.42				101,167			101,167
9*	ННМ ТП Лукавица-ЕБРД	реконструкција	м		1,305.78				1,306			1,306
10	ННМ ТП Мркаљи 2-ЕБРД	реконструкција	м	2242	39,450.92				39,451			39,451
11*	ННМ ТП Нерићи-ЕБРД	реконструкција	м		2,871.27				2,871			2,871
12	ННМ ТП Трново-ЕБРД	реконструкција	м	2400	48,225.41				48,225			48,225
13	ННМ ТП Жељезник-ЕБРД	реконструкција	м	3500	53,057.14				53,057			53,057

14*	ННМ ТП Чањићи-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		7,982.68				7,983		7,983
15*	ННМ ТП Грабовица-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		10,370.26				10,370		10,370
16*	ННМ ТП Дервента 1-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		7,858.18				7,858		7,858
17*	ННМ ТП Јасен-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		7,835.06				7,835		7,835
18*	ННМ ТП Врељанско поље-ЕБРД	замјена опреме	m		4,421.62				4,422		4,422
19	ННМ ТП Марковићи-ЕБРД	замјена опреме	m	800	8,244.32				8,244		8,244
20*	ННМ ТП Вукшић Поље-ЕБРД	замјена опреме	m		1,696.24				1,696		1,696
21*	ННМ ТП Бензинска пумпа-ЕБРД	замјена опреме	m		1,719.32				1,719		1,719
22	ННМ ТП Хан Пијесак 7-ЕБРД	замјена опреме	m	112	10,111.40				10,111		10,111
23*	ННМ ТП Симанићи-ЕБРД	замјена опреме	m		4,490.66				4,491		4,491
24*	ННМ ТП Драгашевац 1-ЕБРД	замјена опреме	m		7,731.33				7,731		7,731
25*	ННМ ТП Тољевићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		14,702.60				14,703		14,703
26	ННМ ТП Буљевићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	2100	23,104.11				23,104		23,104
27	ННМ ТП Дубачко-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	600	8,683.28				8,683		8,683
28*	ННМ ТП Симићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		269.90				270		270
29	ННМ ТП Тупанари-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	350	6,007.09				6,007		6,007
30	ННМ ТП Ашћерћи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	300	5,551.14				5,551		5,551
31	ННМ ТП Видаковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	400	5,060.22				5,060		5,060
32	ННМ ТП Врточе-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	400	6,594.71				6,595		6,595
33*	ННМ ТП Чанићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,939.60				3,940		3,940
34*	ННМ ТП Крајчиновићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,309.41				2,309		2,309
35*	ННМ ТП Рајићи 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,226.37				2,226		2,226
36*	ННМ ТП Касаба 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,879.43				4,879		4,879
37*	ННМ ТП Вујадини-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,016.45				3,016		3,016
38*	ННМ ТП Мишићи 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,165.17				4,165		4,165
39*	ННМ ТП Грабовица-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,736.23				2,736		2,736
40*	ННМ ТП Берковина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,076.00				4,076		4,076
41	ННМ ТП Павковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	400	3,758.84				3,759		3,759
42*	ННМ ТП Равањско-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,036.91				2,037		2,037
43*	ННМ ТП Удбина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,001.54				2,002		2,002
44*	ННМ ТП Калабаче-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,186.41				2,186		2,186
45	ННМ ТП Берковина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	640	6,198.76				6,199		6,199
46*	ННМ ТП Клијештање-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,311.67				5,312		5,312
47*	ННМ ТП Џимрије 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,286.88				1,287		1,287
48*	ННМ ТП Дукићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,740.73				1,741		1,741
49*	ННМ ТП Чворићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,151.45				2,151		2,151
50*	ННМ ТП Зидоње 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,155.04				2,155		2,155
51*	ННМ ТП Копривно-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,428.62				2,429		2,429
52	ННМ ТП Супач Поље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	520	6,969.45				6,969		6,969
53*	ННМ ТП Башићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,463.45				1,463		1,463
54*	ННМ ТП Јаковница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,236.45				2,236		2,236
55*	ННМ ТП Акмачићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,418.44				3,418		3,418
56*	ННМ ТП Бакићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,751.57				3,752		3,752
57*	ННМ ТП Јапага 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,549.12				1,549		1,549
58*	ННМ ТП Победарје-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		634.50				635		635
59	ННМ ТП Бијело Поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	100	8,810.43				8,810		8,810
60*	ННМ ТП Јаховача-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,219.83				1,220		1,220
61*	ННМ ТП Милићи 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,951.85				2,952		2,952
62*	ННМ ТП Јовац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,422.97				3,423		3,423
63*	ННМ ТП Касаба 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,545.77				4,546		4,546
64*	ННМ ТП Рајићи 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,724.95				3,725		3,725
65*	ННМ ТП Забрђе-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,981.32				4,981		4,981
66*	ННМ ТП Оџак-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		574.20				574		574
67*	ННМ ТП Јеловци-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,617.86				2,618		2,618
68*	ННМ ТП Поцепље 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,595.45				1,595		1,595
69	ННМ ТП Власеница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	155	5,182.28				5,182		5,182

70*	ННМ ТП Хан Поглед-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,812.61				1,813		1,813
71*	ННМ ТП Стоборани 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		312.41				312		312
72*	ННМ ТП Мрков-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,969.32				2,969		2,969
73*	ННМ ТП Мех.Радионица-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		920.66				921		921
74*	ННМ ТП Пјеновац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		578.29				578		578
75*	ННМ ТП Руљићи 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,963.58				1,964		1,964
76*	ННМ ТП Кусаче-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,564.36				1,564		1,564
77*	ННМ ТП Кусача 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,256.85				1,257		1,257
78*	ННМ ТП Поцепље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		753.71				754		754
79*	ННМ ТП Врело 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,522.76				1,523		1,523
80*	ННМ ТП Горњи Браинци-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		962.34				962		962
				Укупно:	1,267,614.26	41,580.00	2,308.54	0.00	1,311,503	0	1,311,503

Дирекција

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
			Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
									0			0
Укупно:					0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0
II Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
1	EBRD-пројекат реконструкција	набавка			596,142.22				596,142			3,361,209
									0			0
Укупно:					596,142.22	0.00	0.00	0.00	596,142		0	3,361,209
III Грађевински објекти												
									0			0
Укупно:					0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Проширење АММ система - CRM софтвера, билинга и даљ.читања	набавка							0			1,927,359.74
2	Набавка средстава	набавка										
2.1.1	Нови-енергетски трансформатор	набавка							0			0
2.1.2	Поправка-енергетски трансформатор	набавка			25,485.00				25,485			25,485
2.2	ИТ опрема-рачунари,...	набавка			406,403.08				406,403			406,403
2.3	Комуникациона опрема-радио уређ.,тел.,...	набавка			4,750.00				4,750			4,750
2.4	Мјерна опрема и инструменти	набавка			62,622.87				62,623			62,623
2.5	ЗНП опрема-опрема за заштиту на раду	набавка							0			0
2.6	Опрема за TS 35/10kV-SMT,NMT,relејi,isp.	набавка							0			0
2.7	Грађевински објекти-остало	набавка			4,686.32				4,686			4,686
2.8	Земљиште-остало земљиште	набавка							0			0
2.9	Намјештај	набавка			8,530.63				8,531			8,531
2.10	Нематеријална улагања-софтвер, студије...	набавка			228,462.53				228,463			228,463
2.11	Остало	набавка			375,376.22				375,376			375,376
3	Flux-integracija servisa i adaptera	набавка							0			98,850
4	Систем за управљање имовином	набавка			106,000.00				106,000			1,726,326.84
5	Модул људских ресурса и обрачуна плата	набавка			47,540.00				47,540			76,064
6	Oracle-Baza podataka	набавка			580,936.16				580,936			580,936
Укупно:					1,850,792.81	0.00	0.00	0.00	1,850,793		0	5,525,853
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система	набавка			192,076.78				192,077			1,293,513.91
Укупно:					192,076.78	0.00	0.00	0.00	192,077		0	1,293,514
IV Транспортна средства												
1	Возила	набавка			113,403.47				113,403			113,403
Укупно:					113,403.47	0.00	0.00	0.00	113,403		0	113,403
Свеукупно I+II+III+IV					2,752,415.28	0.00	0.00	0.00	2,752,415	0	0	10,293,980
Укупно ЗЕДП					8,824,382	2,003,305	2,473	0	10,830,159	0	0	19,595,414

Напомена:

- * Мрежа у припреми или завршетку, таксе, овјесни материјал, стубови и друго.
- Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција



Прилози поглављу бр. 6

1. ТЈ Бијељина

Прилог бр. 2

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	55	49	42	22	0	3	3	0	5.054,00	96.247,05	101.301,05	
II	66	81	45	29	0	7	0	0	9.633,00	94.986,34	104.619,34	
III	50	80	44	48	0	14	4	1	12189	58590,55	70779,55	
IV	40	74	40	9	0	11	6	0	9353	69440,02	78793,02	
Ук.	211	284	171	108	0	35	13	1	36229	319263,96	355492,96	

б) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	0	31	4	0	0	9	0	0	1.350,00	10.464,08	11.814,08	
II	0	35	5	0	0	3	0	0	1.939,00	10.378,46	12.317,46	
III	0	50	7	0	0	2	0	0	2.601,00	13.670,34	16.271,34	
IV	0	48	7	0	0	2	0	0	2.541,00	18.500,25	21.041,25	
Ук.	0	164	23	0	0	16	0	0	8 431,00	53 013,13	61 444,13	

ц) ТЈ Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
I	123	56	40	2	98	56	42	19	2	17	2	
II	155	93	50	0	162	88	53	28	2	28	2	
III	185	69	68	3	140	72	68	46	2	44	2	
IV	187	88	65	0	153	87	66	42	9	33	9	
Ук.	650	306	223	5	553	303	229	135	15	122	15	



2. ТЈ Зворник

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	6	42	13	0	0	2	0	0	1990,00	51825,04	53815,04	
II	5	47	17	8	2	0	2	0	3716,00	27939,87	31655,87	
III	9	60	21	5	1	0	0	0	3864,00	25000,71	28864,71	
IV	14	49	9	1	2	2	0	0	2895,00	59003,63	61898,63	
Ук	34	198	60	14	5	4	2	0	12465,00	163769,25	176234,25	
б) ТЈ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	1	0	0	0	0	1	0	0	80,00	487,60	567,60	
II	2	0	0	0	0	3	0	0	270,00	0	270,00	
III	0	0	0	0	0	1	0	0	198,00	0	198,00	
IV	0	0	0	0	0	1	0	0	198,00	0	198,00	
Ук	2	0	0	0	0	6	0	0	746,00	487,60	1233,8	
ц) ТЈ Зворник - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
I	52	43	9	2	54	45	10	0	0	0	0	
II	64	52	10	2	64	51	13	8	0	8	0	
III	69	59	10	1	70	57	13	5	0	5	0	
IV	56	26	9	3	38	29	19	1	0	1	0	
Ук	241	180	38	8	226	182	55	14	0	14	0	



3. ТЈ Братунац Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	29	5	1	0	0	1	0	780	2658,25	3438,25
II	1	33	3	13	0	0	0	0	2489	22001,87	24490,87
III	3	37	5	6	0	0	0	0	1896	13594,52	15490,52
IV	7	33	12	1	0	0	0	0	1953	11700,53	13653,53
Ук.	12	132	25	21	0	0	1	0	7118	49955,17	57073,17

б) ТЈ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	9	1	0	0	1	0	0	400	1167,25	1567,25
II	0	0	3	0	0	0	0	0	117	6223,91	6340,91
III	0	6	1	0	0	0	0	0	273	2002,87	2275,87
IV	0	7	4	0	0	0	0	0	429	2377,63	2806,63
Ук.	0	22	9	0	0	1	0	0	1219	11771,66	12990,66

ц) ТЈ Братунац - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	34	16	1	15	32	32	0	1	0	1	0
II	37	33	2	2	37	35	2	13	0	13	0
III	41	36	3	2	41	37	4	6	0	6	0
IV	32	22	5	4	32	30	2	1	0	1	0
Ук.	144	107	11	23	142	134	8	21	0	21	0



4. ТЈ Власеница

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Власеница - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	2	18	3	1	0	0	0	0	690	5686,29	6376,29	
II	10	26	6	4	0	0	0	0	1505	11159,37	12664,37	
III	13	30	7	0	1	1	0	0	1554	30516,14	32070,14	
IV	8	36	4	3	0	1	0	0	1792	11114,88	12906,88	
Ук.	33	110	20	8	1	2	0	0	5541	58476,68	64017,68	

б) ТЈ Власеница - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	0	2	2	0	0	0	0	0	160	573,63	733,63	
II	0	7	3	1	0	0	0	0	451	2010,08	2461,08	
III	4	3	2	4	0	0	0	0	419	2833,52	3252,52	
IV	2	7	4	0	0	0	0	0	429	4688,04	5117,04	
Ук.	6	19	11	5	0	0	0	0	1459	10105,27	11564,27	

ц) ТЈ Власеница - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
I	14	12	1	1	14	14	0	1	0	0	1	
II	33	28	4	1	33	33	0	2	33	0	2	
III	32	22	4	6	32	32	4	3	0	3	1	
IV	41	33	1	7	41	40	1	3	3	0	3	
Ук.	120	95	10	15	120	119	5	9	36	3	7	



5. ТЈ Угљевик

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) ТЈ Угљевик - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	14	0	5	2	0	0	0	670	6556.06	7226.06
II	3	15	3	4	3	1	0	0	1276	4481.59	5757.59
III	1	45	7	1	7	0	0	0	2357	18403.93	20760.93
IV	1	16	13	1	1	0	0	0	1209	16875.72	18084.72
Ук.	6	90	23	11	13	1	0	0	5512	46317.3	51829.30

б) ТЈ Угљевик - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	12	0	0	0	0	0	0	360	2898	3258
II	0	16	0	0	0	0	0	0	624	2415	3039
III	0	29	0	0	0	0	0	0	1131	5797	6928
IV	0	9	0	0	0	0	0	0	351.1	228.45	579.55
Ук.	0	66	0	0	0	0	0	0	2466.1	11338.45	13804.55

ц) ТЈ Угљевик - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	23	23	0	23	23	23	0	0	0	0	0
II	17	17	0	1	17	16	1	0	0	0	0
III	45	45	1	0	40	40	1	0	0	0	0
IV	60	60	0	0	44	41	3	0	0	0	0
Ук.	145	145	1	24	124	120	5	0	0	0	0



РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2022. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2022 (по теренским јединицама)

а) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци, I - III 2022											
све цијене су без пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
BN	211	284	171	108	0	35	13	1	36229	319263.96	355492.96
ZV	34	198	60	14	5	4	2	0	12465	163769.25	176234.25
BR	12	132	25	21	0	0	1	0	7118	49955.17	57073.17
VL	33	110	20	8	1	2	0	0	5541	58476.68	64017.68
UG	6	90	23	11	13	1	0	0	5512	46317.3	51829.3
Ук.	296	814	299	162	19	42	16	1	66865	637782.36	704647.36
б) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											
све цијене су без пдв-а											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
BN	0	164	23	0	0	16	0	0	8431	53013.13	61444.13
ZV	2	0	0	0	0	6	0	0	746	487.6	1233.6
BR	0	22	9	0	0	1	0	0	1219	11771.66	12990.66
VL	6	19	11	5	0	0	0	0	1459	10105.27	11564.27
UG	0	66	0	0	0	0	0	0	2466.1	11338.45	13804.55
Ук.	8	271	43	5	0	23	0	0	14321.1	86716.11	101037.41
ц) ЗЕДП Електро Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											
све цијене су без пдв-а											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
BN	650	306	223	5	553	303	229	135	15	122	15
ZV	241	180	38	8	226	182	55	14	0	14	0
BR	144	107	11	23	142	134	8	21	0	21	0
VL	120	95	10	15	120	119	5	9	36	3	7
UG	145	145	1	24	124	120	5	0	0	0	0
Ук.	1300	833	283	75	1165	858	302	179	51	160	22

Прилог бр. 3 ПЛАН РАДА И РЕАЛИЗАЦИЈА ТЈ (НН мрежа, замјена РО СТС, СН мрежа, уградња ДУР, изградња прикључака, контрола ММ, читање ММ, искључења купаца, замјена бројила)
За период ЈАНУАР-ДЕЦЕМБАР 2022. године

Ред. бр.	ВРСТА РАДА	Јед. мјере	Бијељина			Зворник			Власеница			Братунац			Угљевик			Збирно			
			План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	
1. НИСКОНАПОНСКА МРЕЖА																					
1.1.	Санација НН мреже по елаборату	кп	52.0	50.9	97.87%	48.0	43.0	89.58%	21.2	21.7	102.55%	69.9	66.4	94.99%	32.5	38.6	118.77%	223.5	220.53	98.67%	
1.2.	Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца	кп	1.3	1.2	96.00%	0.6	0.6	100.00%	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		1.85	1.80	97.30%	
1.3.	Замјена дотрајалих или оштећених стубова	ком.	817	807	98.78%	30	0.0	0.00%	370	469	126.76%	203	103	50.74%	591	749	126.73%	2011	2128.00	105.82%	
1.4.	Расјека растиња	ха	22.9	21.5	93.89%	22.5	20.6	91.56%	32.1	35.9	112.01%	15.4	16.3	105.52%	9.0	11.2	124.80%	101.8	105.42	103.56%	
2. ТРАФОСТАНИЦЕ 10/0,4 kV																					
2.1	Изградња	ком	3.0	2.0	66.67%	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		1.0	1.0	100.00%	4	3	75.00%	
2.2	Замјена НН ормара	ком	18	16	88.89%	26	7	26.92%	18	9	50.00%	18	14	77.78%	36	20	55.56%	116.0	66	56.90%	
2.3	Ревизија трафостаница	ком	415	423	101.93%	299	277	92.64%	445	321	72.13%	52	23	44.23%	45	25	55.56%	1256	1069	85.11%	
2.4	Замјена трансформатора	ком	47	47	100.00%	7	4	57.14%	0	0		0	0		2	2	100.00%	56	53	94.64%	
3. ДАЛЕКОВОДИ 10 kV																					
3.1	Изградња	кп	6.0	6.0	100.00%	6.0	3.0	50.00%	0.0	0.0	#DIV/0!	3.4	1.0	29.41%	0.0	0.0		15.4	10	64.94%	
3.2	Санација СН мреже по елаборату	кп	15.0	12.0	80.00%	3.8	2.4	63.16%	3.4	3.6	104.41%	0.0	0.0		4.0	1.3	32.50%	26.2	19.25	73.47%	
3.3	Уградња ДУР /растављача	ком.	5	5	100.00%	13	11	84.62%	11	13	118.18%	0	0		3	2	66.67%	32	31	96.88%	
3.4	Замјена стубова	ком.	114	94	82.46%	0	0		133	115	86.47%	43	28	65.12%	217	185	85.25%	507	422	83.23%	
3.5	Ревизија ДВ	ком.	388	378	97.42%	30	26	86.67%	11	11	100.00%	30	30.55	101.83%	104	68.5	65.87%	563	514.05	91.31%	
3.6	Расјека растиња	ха	35.8	28.4	79.33%	0	0		35.8	32.02	89.44%	41.86	42.88	102.44%	5.8	9	155.17%	119.26	112.3	94.16%	
4. ИЗРАДА ПРИКЉУЧАКА																					
4.1	Израда нових прикључака	ком.	589	578	98.13%	162	193	119.14%	100	99	99.00%	346	237	68.50%	154	139	90.26%	1351	1246	92.23%	
4.2	Измјештање мјерног мјеста на стуб	ком.	495	372	75.15%	217	139	64.06%	254	211	83.07%	130	57	43.85%	184	161	87.50%	1280	940	73.44%	
УКУПНО ИЗРАДА ПРИКЉУЧАКА		ком.	1084	950	87.64%	379	332	87.60%	354	310	87.57%	476	294	61.76%	338	300	88.76%	2631	2186	83.09%	
5. КОНТРОЛА МЈЕРНИХ МЈЕСТА																					
5.1	Редовна контрола	ком.	2270	2813	123.92%	1455	1618	111.20%	1449	1492	102.97%	941	917	97.45%	2157	1567	72.65%	8272	8407	101.63%	
5.2	Ванредна контрола	ком.	907	275	30.32%	210	308	146.67%	109	118	108.26%	1695	2428	143.24%	336	184	54.76%	3257	3313	101.72%	
УКУПНО КОНТРОЛА		ком.	3177	3088	97.20%	1665	1926	115.68%	1558	1610	103.34%	2636	3345	126.90%	2493	1751	70.24%	11529	11720	101.66%	
6. ОЧИТАЊЕ БРОЈИЛА, ПОДЈЕЛА ОПОМЕНА, ИСКЉУЧЕЊА																					
6.1	Очитање бројила	ком	653664	653664	100.00%	279000	279420	100.15%	156629	156629	100.00%	143988	143988	100.00%	168288	168354	100.04%	1401569.0	1402055	100.03%	
6.2	Подјела опомена	ком	4935	4773	96.72%	1310	1322	100.92%	613	529	86.30%	1207	1041	86.25%	1010	862	85.35%	9075	8527	93.96%	
6.3	Искључења/укључења купаца	ком	3331	3436	103.15%	701	748	106.70%	230	197	85.65%	881	952	108.06%	490	473	96.53%	5633	5806	103.07%	
7. ЗАМЈЕНА БРОЈИЛА РАДИ БАЖДАРЕЊА																					
7.1	Замјена бројила ради баждарења	ком.	1590	2118	133.21%	1869	925	49.49%	436	456	104.59%	998	769	77.05%	490	494	100.82%	5383	4762	88.46%	
7.2	Замјена бројила ради увођења АММ сиситема	ком.	2156	1749	81.12%	0	0		730	779	106.71%	160	88	55.00%	1628	954	58.60%	4674	3570	76.38%	
УКУПНО ЗАМЈЕНА БРОЈИЛА			3746	3867	103.23%	1869	925	49.49%	1166	1235	105.92%	1158	857	74.01%	2118	1448	68.37%	10057	8332	82.85%	
8. ОСТАЛО																					
8.1	Уградња оптичког кабла	кп	0	0		21.5	20.5	95.35%	0	0		0	0		0	0		21.5	20.5	95.35%	
Реализација Плана (%)					94.69%			79.30%			95.67%			85.69%			88.01%			89.57%	
																			Просјек ТЈ		88.67%

ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ
СЕКТОРА ПОДРШКЕ
за 2022. годину

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



ИЗВЈЕШТАЈ О ЕКОНОМСКО – ФИНАНСИЈСКИМ ПОСЛОВИМА

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.

Предузеће "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина у периоду јануар – децембар 2022. године исказало је позитиван резултат у нето износу од 1.240.207 КМ. Резултат пословања настао је као разлика више остварених укупних прихода у односу на укупно остварене расходе.

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

ОПИС 1	Остварено I-XII 2022. 2	Ребаланс 2022. 3	Остварено I-XII 2021. 4
УКУПАН ПРИХОД	60.280.359,00	57.995.611,00	61.404.842,00
1. Пословни приход	50.420.503,00	50.136.974,00	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 рачунов. политика	0,00	54.000,00	1.545.530,00
УКУПАН РАСХОД	58.628.097,00	57.165.612,00	60.450.689,00
1. Пословни расход	54.677.252,00	55.851.059,00	58.549.716,00
2. Остали расход	756.613,00	485.353,00	540.665,00
3. Финансијски расход	468.857,00	339.200,00	1.263.667,00
4. Расходи од усклађивања вриједности имовине/Промјене рачунов. политика	2.725.375,00	490.000,00	96.641,00
БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК ПЕРИОДА	1.652.262,00	829.999,00	954.153,00
1. Пословни добитак (ЕБИТ)	-4.256.749,00	-5.714.085,00	-1.690.507,00
2. Стопа пословне добити (ЕБИТ)	-8,44%	-11,40%	-2,97%
3. ЕБИТДА (добит прије камате и амортизације)	12.934.073,00	12.960.833,00	11.139.665,00
4. Стопа ЕБИТДА	2,77	0,15	3,25
ПОРЕЗ НА ДОБИТ	412.055,00	0,00	309.316,00
НЕТО ДОБИТ/ГУБИТАК	1.240.207,00	0	644.837,00
ЕФЕКТИВНА ПОРЕСКА СТОПА	24,94%	0,00%	32,42%

У 2022. години остварени су укупни пословни приходи у износу од 50,420 мил. КМ, што представља смањење од 11% у односу на 2021. годину. У истом периоду укупни пословни расходи износе 54,677 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 за 2022. годину је 1.240.207 КМ.

Кретање добити приказано је на следећем графикону:

**2. УКУПАН ПРИХОД**

Табела 2 Приход Предузећа по годинама

Структура укупних прихода

000 КМ

Опис	Остварено 2022	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	50,420.503	50,136.974	56,859.209	101	89
1. Приходи од продаје робе	93.472	92.000	18,216.155	102	1
а) повезаним правним лицима	0.000	0.000	9.764	#DIV/0!	0
б) на домаћем тржишту	93.472	92.000	18,206.391	102	1
в) на ино тржишту	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	0.000	0.000	296.456	#DIV/0!	0
а) повезаним правним лицима	0.000	0.000	296.456	#DIV/0!	0
б) на домаћем тржишту	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
в) на ино тржишту	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	46,765.581	46,017.295	36,533.478	102	128
а) повезаним правним лицима	45,456.530	44,889.235	35,029.213	101	130
б) на домаћем тржишту	1,309.051	1,128.060	1,504.265	116	87
в) на ино тржишту	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака	0.000	110.000	3.378	0	0
5. Смањење вриједности залиха учинака	47.801	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	3,609.251	3,917.679	1,809.742	92	199
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	250.099	354.637	727.845	71	34
1. Приходи од камата	248.390	352.837	0.000	70	#DIV/0!
2. Позитивне курсне разлике	1.709	0.000	726.041	#DIV/0!	0
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	0.000	1.800	1.804	0	0
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	9,609.757	7,450.000	2,272.258	129	423
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
6. Нето добици по основу продаје материјала	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Вишкови	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

8. Остали приходи и добици	9,609.757	7,450.000	2,272.258	129	423
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	60,280.359	57,941.611	59,859.312	104	101
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0.000	0.000	1,545.530	#DIV/0!	0
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0.000	0.000	1,545.530	#DIV/0!	0
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.	0.000	0.000	1,545.530	#DIV/0!	0
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	0.000	54.000	0.000	0	#DIV/0!
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	60,280.359	57,995.611	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

Опис	Остварено 2022	Учешће	Остварено 2021.	Учешће
1	2	3	4	5
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	50.420,503	84%	56.859,209	93%
1. Приходи од продаје робе	93,472	0%	18.216,155	30%
а) повезаним правним лицима	0,000	0%	9,764	0%
б) на домаћем тржишту	93,472	0%	18.206,391	30%



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

в) на ино тржишту	0,000	0%	0,000	0%
2. Приходи од продаје производа	0,000	0%	0,000	0%
а) повезаним правним лицима	0,000	0%	0,000	0%
б) на домаћем тржишту	0,000	0%	0,000	0%
в) на ино тржишту	0,000	0%	0,000	0%
3. Приходи од пружених услуга	46.765,581	78%	37.462,500	61%
а) повезаним правним лицима	45.456,530	75%	35.325,669	58%
б) на домаћем тржишту	1.309,051	2%	2.136,831	3%
в) на ино тржишту	0,000	0%	0,000	0%
4. Повећање вриједности залиха учинака	0,000	0%	3,378	0%
5. Смањење вриједности залиха учинака	47,801	0%	0,000	0%
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују	0,000	0%	0,000	0%
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују	0,000	0%	0,000	0%
8. Остали пословни приходи	3.609,251	6%	1.177,176	2%
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	250,099	0%	727,845	1%
1. Приходи од камата	248,390	0%	0,000	0%
2. Позитивне курсне разлике	1,709	0%	726,041	1%
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле	0,000	0%	0,000	0%
4. Остали финансијски приходи	0,000	0%	1,804	0%
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	9.609,757	16%	2.272,258	4%
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме	0,000	0%	0,000	0%
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.	0,000	0%	0,000	0%
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава	0,000	0%	0,000	0%
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља	0,000	0%	0,000	0%
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица	0,000	0%	0,000	0%
6. Нето добици по основу продаје материјала	0,000	0%	0,000	0%
7. Вишкови	0,000	0%	0,000	0%
8. Остали приходи и добици	9.609,757	16%	2.272,258	4%
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената	0,000	0%	0,000	0%
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	60.280,359	100%	59.859,312	97%
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0%	1.545,530	3%
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0%	0,000	0%
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава	0,000	0%	0,000	0%
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме	0,000	0%	0,000	0%
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.	0,000	0%	0,000	0%



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.	0,000	0%	0,000	0%
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе	0,000	0%	0,000	0%
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.	0,000	0%	0,000	0%
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0%	1.545,530	3%
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.	0,000	0%	0,000	0%
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	0,000	0%	0,000	0%
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца	0,000	0%	0,000	0%
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.	0,000	0%	1.545,530	3%
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	0,000	0%	0,000	0%
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	60.280,359	100%	61.404,842	100%

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 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 3,609 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



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Приходи од закупнина објеката	243.766,00	137.235,12	178
Реализовани дио донација за основна средства	800.808,00	845.541,03	95
Приходи из фондова	208.644,00	184.045,99	113
	3.609.251	1.177.176	307

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!
	250.099	727.845	34

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 218 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 Расход Предузећа по годинама

000 КМ

Опис	Остварено 2022.	Ребаланс 2022.	Остварено 2021.	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	54,677.252	55,851.059	58,549.716	98	93
1. Набавна вриј. продате робе	13,167.363	14,134.044	21,113.387	93	62
2. Трошкови материјала	1,039.443	805.000	847.331	129	123
3. Трошкови горива и енергије	1,342.483	1,485.537	759.034	90	177
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	21,828.670	22,303.976	18,466.479	98	118
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	17,979.427	18,417.852	15,215.002	98	118
б) Трошкови осталих личних примања	3,849.243	3,886.124	3,251.477	99	118
5. Трошкови производ. услуга	1,861.535	1,950.000	1,383.774	95	135
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12,946.509	12,820.739	13,899.989	101	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	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
в) Амортизација средстава узетих у закуп	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава	0.000	34.681	0.000	0	#DIV/0!
6.2. Трошкови резервисања	1,252.643	1,125.905	2,415.431	111	52
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2,065.713	1,950.000	1,703.353	106	121
8. Трошкови пореза	98.612	80.039	198.834	123	50
9. Трошкови доприноса	326.924	321.724	177.535	102	184
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	468.857	339.200	1,263.667	138	37
1. Расходи камата	468.846	338.200	1,262.720	139	37
2. Негативне курсне разлике	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	0.011	1.000	0.947	1	1
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	756.613	485.353	540.665	156	140
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме	5.018	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица	728.439	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

6. Нето губици по основу продаје материјала	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
7. Мањкови	23.156	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	0.000	485.353	540.665	0	0
IV Расходи (I+II+III)	55,902.722	56,675.612	60,354.048	99	93
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	2,725.375	0.000	96.641	#DIV/0!	2,820
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења билошких сред. које се вреднују по набавној вријед.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	2,725.375	0.000	96.641	#DIV/0!	2,820
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	0.000	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	2,725.375	0.000	0.000	#DIV/0!	#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.	0.000	0.000	96.641	#DIV/0!	0
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	0.000	490.000	0.000	0	#DIV/0!
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	58,628.097	57,165.612	60,450.689	103	97

Укупни расходи остварени су у износу од 58,63 мил. КМ и за 3% су мањи у односу на расходе из истог периода 2021. г.



Табела 5 Структура расхода

Опис	000 КМ			
	Остварено 2022.	Учешће	Остварено 2021.	Учешће
1	2	3	4	5
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	54.677,252	93%	58.549,716	97%
1. Набавна вриј. продате робе	13.167,363	22%	21.113,387	36%
2. Трошкови материјала	1.039,443	2%	847,331	1%
3. Трошкови горива и енергије	1.342,483	2%	759,034	1%
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	21.828,670	37%	18.466,479	31%
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	17.979,427	31%	15.215,002	26%
б) Трошкови осталих личних примања	3.849,243	7%	3.251,477	6%
5. Трошкови производ. услуга	1.861,535	3%	1.383,774	2%
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	12.946,509	22%	13.899,989	24%
6.1. Трошкови амортизације	11.693,866	20%	11.484,558	20%
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.693,866	20%	11.484,558	20%
б) Амортизација инвестиционих некретнина	0,000	0%	0,000	0%
в) Амортизација средстава узетих у закуп	0,000	0%	0,000	0%
г) Амортизација осталих средстава	0,000	0%	0,000	0%
6.2. Трошкови резервисања	1.252,643	2%	2.415,431	4%
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	2.065,713	4%	1.703,353	3%
8. Трошкови пореза	98,612	0%	198,834	0%
9. Трошкови доприноса	326,924	1%	177,535	0%
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	468,857	1%	1.263,667	2%
1. Расходи камата	468,846	1%	1.262,720	2%
2. Негативне курсне разлике	0,000	0%	0,000	0%
3. Расх. по основу валутне клаузуле	0,000	0%	0,000	0%
4. Остали финансијски расходи	0,011	0%	0,947	0%
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	756,613	1%	540,665	1%
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме	5,018	0%	0,000	0%
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.	0,000	0%	0,000	0%
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.	0,000	0%	0,000	0%
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља	0,000	0%	0,000	0%
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица	728,439	1%	0,000	0%
6. Нето губици по основу продаје материјала	0,000	0%	0,000	0%
7. Мањкови	23,156	0%	0,000	0%
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената	0,000	0%	0,000	0%
9. Остали расходи и губици	0,000	0%	540,665	1%
IV Расходи (I+II+III)	55.902,722	95%	60.354,048	100%
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	2.725,375	5%	96,641	0%
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0%	0,000	0%
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.	0,000	0%	0,000	0%
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме	0,000	0%	0,000	0%



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.	0,000	0%	0,000	0%
1.4. Нето губици по основу обезвређења билошких сред. које се вреднују по набавној вријед.	0,000	0%	0,000	0%
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе	0,000	0%	0,000	0%
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.	0,000	0%	0,000	0%
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	2.725,375	5%	96,641	0%
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.	0,000	0%	0,000	0%
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)	0,000	0%	0,000	0%
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца	2.725,375	5%	0,000	0%
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.	0,000	0%	96,641	0%
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.	0,000	0%	0,000	0%
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	58.628,097	100%	60.450,689	100%

Највеће учешће у укупном расходу имају пословни расходи 93%. Учешће финансијских расхода и осталих расхода у укупним расходима је незнатно. Расходи од усклађивања вриједности имовине учествују са 5% 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.
- **Трошкови материјала** износе 1.039.443 КМ, док **Трошкови горива и енергије** износе 1.342.483 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 18% у односу на претходну годину. Број запослених на 31.12.2022. године био је 713, док је 2021. године тај број био 639. 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.

	У ВАМ Година која се завршава 31. децембра	
	2022.	2021.
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
	21.828.670	18.466.416

- **Трошкови производних услуга** остварени су у износу од 1,861 мил. КМ и већи су за 35% у односу на исте трошкове из 2021. године.



У наредној табели дата је структура производних трошкова:

	2022	2021	Индекс 2022/2021
Трошкови транспортних услуга	14.055	8.179	172
Трошкови ПТТ услуга – фиксни телефони	38.947	44.777	87
Трошкови ПТТ услуга – мобилни телефони	69.366	70.455	98
Трошкови ПТТ услуга – даљинско читавање	57.703	53.570	108
Трошкови ПТТ услуга – поштом, интернет, ГПС дата	99.769	34.576	289
Трошкови подјеле обрачуна	0	402.612	0
Трошкови услуга текућег одржавања основних средстава	75.009	62.125	121
Трошкови одржавања-САП	171.989	134.386	128
Трошкови за услуге на планском одржавању основних средстава	175.731	662	0
Трошкови за услуга текућег одржавања возила	101.792	105.328	97
Трошкови провјере и сертификације исправности уређаја	42.282	126.063	34
Трошкови закупнине	135.426	92.153	147
Трошкови рекламе и огласа	82.414	45.648	181
Трошкови комуналних услуга	59.943	63.441	94
Трошкови услуга заштите на раду	86.626	29.457	294
Производне услуге по уговору о привременим и повременим пословима	473.382	71.187	665
Трошкови осталих напоменутих услуга	177.102	39.156	452
УКУПНО ПРОИЗВОДНИ ТРОШКОВИ	1.861.535	1.383.774	135

- **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.



Структура нематеријалних трошкова:

	2022	2021	Индекси 2022/2021
Трошкови ревизије годишњег обрачуна	7.000	27.456	25
Трошкови адвокатских услуга	22.348	18.178	123
Трошкови здравствених услуга	32.504	65.766	49
Трошкови стручног усавршавања и образовања запослених	59.888	10.574	566
Трошкови чишћења просторија	87.727	23.783	369
Трошкови ковертирања		12.262	0
Консултантске услуге	24.711	25.722	96
Трошкови процјене некретнина, постројења и опреме	13.498	8.166	165
Остале непроизводне услуге	23.856	5.219	457
Репрезентација	276.494	78.946	350
Трошкови осигурања радника	18.454	15.231	121
Обавезно осигурање моторних возила	61.471	66.846	92
Трошкови платног промета и банкарске услуге	11.932	13.796	86
Трошкови чланарина	29.912	30.208	99
Општи и заједнички трошкови МХ ЕРС	420.325	661.720	64
Порез на имовину	18.719	18.357	102
Накнада за шуме	42.241	43.875	96
Противпожарна накнада	15.126	22.744	67
Накнада за коришћење природних ресурса за производњу	19.341	55.617	35
Комунална и републичка такса за истицање фирме	2.000	22.750	9
Остали порези	1.185	35.448	3
Допринос за инвалиде	35.422	30.002	118
Трошкови осталих доприноса	220.788	64.959	340
Регулаторна накнада	62.519	63.767	98
Комунална накнада	8.195	18.808	44
Трошкови огласа у штампи	12.440	19.882	63
Таксе административне, судске и друге	6.558	6.078	108
Трошкови парничног поступка	4.535	9.327	49
Трошкови претплате на стручну литературу	5.538	7.921	70
Трошкови помоћи синдикату	873.561	123.360	708
Накнада за економско социјално збрињавање	0	379.873	0
Остали нематеријални трошкови	72.962	93.105	78
УКУПНО НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	2.491.250	2.079.744	120

**ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ**

Остварени су у укупном износу од 468.846 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
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
ОСТАЛИ РАСХОДИ	756.613	540.665	140

Наредна табела приказује нето ефекат финансирања који представља значајан извор прихода за предузеће.

О П И С	Остварено 2022	Остварено 2021	Индекс 2/3
1	2	3	4
УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД	250.099	727.845	34
Од камата	248.390	726.041	34
Позитивне курсне разлике	1.709	704	243
Остали финансијски приходи	0	0	#DIV/0!
УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД	468.857	1.263.667	37
Расходи камата	468.846	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
НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА	-218.758	-535.822	41



□ 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	0,922	0,971	>1

**4. БИЛАНС СТАЊА – АКТИВА**

Табела 6 Биланс стања Предузећа – Актива

СРЕДСТВА	На дан		На дан		Индекс 2/3
	31.12.2022.		31.12.2021.		
1	2	3	3	4	4
A. СТАЛНА ИМОВИНА	255.368.014	93%	260.272.424	93%	98
I НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА	4.055.911	1%	5.763.201	2%	70
1. Улагања у истраживање и развој	17.984	0%	30.302	0%	59
2. Концесије, патенти, лиценце	2.235.536	1%	779.150	0%	287
3. Остала нематеријална улагања	1.802.391	1%	563.689	0%	320
4. Аванси и нематер. улагања у припр.	0	0%	4.390.060	2%	0
II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА	251.255.923	91%	254.450.499	91%	99
1. Земљишта	2.249.128	1%	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. Аванси и некретнине, постројења, опрема и инвестиционе некретнине у припреми	27.927.083	10%	26.357.715	9%	106
III ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ	0	0%	0	0%	#DIV/0!
IV СРЕДСТВА УЗЕТА У ЗАКУП		0%		0%	
V БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0	0%	0	0%	0
VI ДУГОРОЧНИ ФИНАНС. ПЛАСМАНИ	56.180	0%	58.724	0%	96
1. Дугорочни кредити у земљи	56.180	0%	58.724	0%	96
VII ОСТАЛА ДУГОРОЧНА СРЕДСТВА И РАЗГРАНИЧЕЊА	0	0%	0	0%	0
Б ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	2.044.055	1%	2.108.788	1%	97
В. ТЕКУЋА ИМОВИНА (I-II)	17.290.677	6%	16.938.798	6%	102
I ЗАЛИХЕ	5.463.290	2%	4.986.763	2%	110
1. Залихе материјала	3.494.974	1%	3.821.065	1%	91
2. Залихе готових производа	511.020	0%	296.553	0%	172
2. Дати аванси	1.457.296	1%	869.145	0%	168
II КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖ.И ПЛАСМАНИ	11.827.387	4%	11.952.035	4%	99
1. Краткорочна потраживања	10.333.141	4%	9.600.895	3%	108
а) Купци - повезана правна лица	9.673.109	4%	8.683.169	3%	111
б) Купци у земљи	102.853	0%	354.424	0%	29
в) Друга краткорочна потраживања	557.179	0%	563.302	0%	99
2. Краткорочни финансијски пласмани	14.881	0%	14.881	0%	100
а) Дио дугор. Финанс. пласмана који доспјевају за наплату до годину дана	14.881	0%	14.881	0%	100
3. Готовински еквиваленти	203.792	0%	492.928	0%	41
4. Порез на додатну вриједност	0	0%	0	0%	#DIV/0!
5. Краткорочна разграничења	1.275.573	0%	1.843.331	1%	69
Г. ПОСЛОВНА АКТИВА	274.702.746	100%	279.320.010	100%	98
Д. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	32.637.309		30.621.384		107



Пословна актива на дан 31.12.2022. године износи 274,70 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 17.290.677 КМ.

Графикон 3 Структура активе

- **Нематеријална улагања** 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. КМ.
- 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



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

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

	31. децембар 2022.	У ВАР 31. децембар 2021.
Дугорочни кредити дати радницима	57.623	73.604
Дугорочни кредити у земљи-репрограм и медијација	4.019.415	5.258.281
	4.077.038	5.331.885
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)
	56.181	58.724

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

	31. децембар 2022.	У ВАР 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
	5.595.068	6.542.286
Минус: Исправка вриједности залиха материјала	(1.589.074)	(2.425.028)
	4.005.994	4.117.258
Дати аванси	1.894.442	1.306.292
Исправка вриједности датих аванса	(437.147)	(437.147)
	1.457.296	869.145
	5.463.290	4.986.403

- У структури **краткорочних потраживања** налазе се потраживања по основу дистрибутивних услуга ППЛ у највећој мјери. На дан 31.12.2022. године салдо потраживања износи 10,33 мил. КМ и за 8% је већи од салда претходне године.



*Вриједности у заградама, црвене боје су негативне.

□ РАЦИО АНАЛИЗА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	КОЕФИЦИЈЕНТ		РЕФЕРЕНТНЕ
		2022	2021	ВРИЈЕДН.
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	2,74	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 материјала (у данима)	1285	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)	78	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.	5.999.032,00	10.260.633,00	позитиван

**5. БИЛАНС СТАЊА – ПАСИВА**

Табела 7 Биланс стања – пасива

ИЗВОРИ СРЕДСТАВА	На дан 31.12.2022.		На дан 31.12.2021.		Индекс 2/3
1	2		3		
A. КАПИТАЛ	172.869.399	63%	173.361.646	62%	100
I ОСНОВНИ КАПИТАЛ	38.486.953	14%	38.486.953	14%	100
1. Акцијски капитал - обичне акције	38.486.953	14%	38.486.953	14%	100
II РЕЗЕРВЕ	5.114.895	2%	5.114.895	2%	100
1. Законске резерве	3.565.081	1%	3.565.081	1%	100
2. Статутарне и друге резерве	1.549.814	1%	1.549.814	1%	100
III РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ	92.569.398	34%	96.195.839	34%	96
IV НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК	36.698.153	13%	33.563.959	12%	109
1. Нераспоређени добитак ранијих год.	35.457.946	13%	32.919.122	12%	108
2. Нераспоређени добитак текуће године	1.240.207	0%	644.837	0%	192
V ГУБИТАК ДО ВИСИНЕ КАПИТАЛА	0	0%	0	0%	#DIV/0!
1. Губитак текуће година	0	0%	0	0%	#DIV/0!
Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГ. ОБАВЕЗ	67.321.151	25%	78.758.933	28%	
I ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	647.397	0%	17.430.283	6%	4
1. За накнаде и бенефиције запослених	647.397	0%	615.873	0%	105
2. Остала дуг. Резервисања	0	0%	16.814.410	6%	0
II ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	46.964.855	17%	40.821.416	15%	115
1. Обавезе према ППЛ	8.127.530	3%	10.372.972	4%	78
2. Дугорочни кредити	32.928.639	12%	29.762.701	11%	111
3. Остало	5.908.686	2%	685.743	0%	862
III РАЗГРАНИЧЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	19.708.899	7%	20.507.234	7%	96



□ **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
УКУПНО:	100%	38.486.953

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
MH ERS MP AD TREBINJE	65,002600	65,002600
PREF AD BANJA LUKA	10,275547	10,275547
FOND ZA RESTITUCIJU RS AD BANJA LUKA	5,000001	5,000001
DUIF POLARA INVEST AD - OAIF ADRIATIC BALANCED	1,664400	1,664400
LOZINA DAMIR	0,948204	0,948204
ALIBABIĆ SAMED	0,716287	0,716287
DUIF INVEST NOVA AD- OMIF INVEST NOVA	0,675694	0,675694
HORVAT CIRIL	0,643460	0,643460
UNICREDIT BANK D.D.- KASTODI	0,548222	0,548222
DUIF KRISTAL INVEST AD - OMIF MAXIMUS FUND	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.

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

КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

- **Краткорочни кредити** - на дан 31.12.2022. не постоје краткорочне кредитне обавезе.

- **Обавезе из пословања** на дан 31.12.2022. године износе 16,786 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	0,26	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	1,83	1,77	2:1
Солвентност предузећа	Пословна имовина/обавезе	3,91	4,11	
Коефицијент финансијске стабилности	Дугорочно везана имовина/капитал+дугорочне обавезе	5,55	1,23	

**6. БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ**

Табела 8 Биланс новчаних токова

000 КМ

ПОЗИЦИЈА	Ознака АОП-а	Износ		
		На дан 31.12.2022.	На дан 31.12.2021. Кориговано	На дан 31.12.2021.
1	2	3	4	5
А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ				
I Приливи готовине из пословних активности (502 до 505)	501	82.081,757	72.286,113	72.286,113
1. Приливи од купаца и примљени аванси у земљи	502	68.448,909	56.773,231	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	15.512,882
II Одливи готовине из пословних активности (507 до 512)	506	79.859,466	59.463,153	59.463,153
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси у земљи	507	47.637,532	26.716,019	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	162,458
4. Одливи по основу испл. зарада, накнада зарада и оста. личн. расх.	510	21.834,677	20.274,851	20.274,851
5. Одливи по основу пореза на добит	511		166,667	166,667
6. Остали одливи из пословних активности	512	5.785,226	12.143,158	12.143,158
III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 506)	513	2.222,291	12.822,960	12.822,960
IV Нето одлив готовине из пословних активности (506 - 501)	514	0,000	0,000	1,000
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА				
I Приливи готовине из активности инвестирања (516 до 530)	515	0,000	24,951	24,951
1. Приливи готовине по основу продаје акција и удјела зависних и придружених друштава и заједни. подухвата	516			
2. Приливи по основу продаје нек., постројења и опреме	517		24,232	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 успеха	523		0,719	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			



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

13. Приливи од дивиденди и учешћа у добити	528			
14. Приливи по основу дериватних финан. инструмената	529			
15. Остали приливи из активности финансирања	530			
II Одливи готовине из активности инвестирања (532 до 541)	531	0,000	6.130,596	6.130,596
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	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 успеха	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	1.935,909
III Нето прилив готовине из активности инвестирања (515-531)	542	0,000	0,000	0,000
IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (531-515)	543	0,000	6.105,645	6.105,645
В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА				
I Приливи готовине из активности финансирања (545 до 550)	544	0,000	950,000	951,000
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	951,000
II Одливи готовине из активности финансирања (552 до 558)	551	2.511,427	7.755,812	7.755,812
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	552			
2. Одливи по основу дугорочних кредита	553	2.511,427	561,168	561,168
3. Одливи по основу краткорочних кредита	554		7.050,899	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	143,745
III Нето прилив готовине из активности финансирања (544-551)	559	0,000	0,000	0,000
IV Нето одлив готовине из активности финансирања(551-544)	560	2.511,427	6.805,812	6.804,812
Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+515+544)	561	82.081,757	73.261,064	73.262,064
Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (506+531+551)	562	82.370,893	73.349,561	73.349,561
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (561-562)	563	0,000	0,000	1,000



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (562-561)	564	289,136	88,497	87,497
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	565	492,928	581,425	582,425
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	203,792	492,928	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 203.792 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

ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

За годину која се завршава 31. децембра 2022. године (у ВАН)

	Акцијски капитал	Ревалори зационе 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 грашака из ранијих периода/дисконт					2.195.310	2.195.310
Ефекти исправке грашака из ранијих периода/остало					152.279	152.279
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-	(3.741.455)	-	-	3.741.455	-
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					1.240.207	1.240.207
Нето добици/губици признати директно у капитал	-					-
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	-	-
Стање, 31. децембар 2022. године	38.486.953	92.569.398	1.549.814	3.565.081	36.698.153	172.869.399

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

Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода у 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 (**бруто**):

	У ВАМ Година која се завршава 31. децембра	
	2022.	2021.
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
	21.828.670	18.466.416

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
УКУПНО	11.537.550	1.141.476	483.213	968.713	663	1.449



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

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
Укупно плата након опорезивања*	11.537.549

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	



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

**ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЛУЖБЕ ЗА КАДРОВСКЕ И ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ
ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина, за 2022. год.**

(1) ОДЈЕЉЕЊЕ ЗА ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ

1) Број активних судских спорова на дан 31.12.2022. године:

а) Број активних судских спорова на дан 31.12.2022. године у којима је МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње - ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина тужилац је **1575** са укупном вриједношћу спорова од **3.494.087,21 КМ**.

б) Број активних судских спорова на дан 31.12.2022. године у којима је МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње - ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина тужена је **57** са укупном вриједношћу спорова од **5.578.459,91 КМ**.

2) Број извршних поступака са 31.12.2022. године:

Према евиденцији извршног реферата број извршних поступака закључно са 31.12.2021. године је **1.512** предмета.

Од тога у надлежности ТЈ Бијељина број извршних поступака је 1391, у надлежности ТЈ Зворник 25, у надлежности ТЈ Власеница 74, док у ТЈ Братунац нема активних извршних поступака, у ТЈ Угљевик број извршних поступака је 22.

3) Број активних стечајних поступака са 31.12.2022. године:

Број активних стечајних поступака на дан 31.12.2022. године износи 23.

4) Информација у вези имовинско - правних послова:

Када се врши појединачна изградња електроенергетских објеката (трафо станица), рјешавање имовинско правних односа врши се преносом права својине на земљишту - закључује се уговор о преносу права својине или се закључује уговор о установљењу права трајне служности. Оба уговора се нотарски обрађују.

Истичемо да је у предметном периоду било три закључења нотарских уговора о преносу права својине на непокретностима због планиране изградње трафостаница. То су уговори за сљедеће планиране ТС: ТС “Незнаних јунака”, ТС “Кнез Иво од Семберије”, ТС “Велика Обарска - Црква”, а у првом кварталу 2023. и уговори за ТС “Жестик 1”-Средња Чађавица, ТС у Средњем Драгаљевцу.



Припремљена је сва документација о преносу права својине на земљишту због предвиђене градње трафостанице и чекају се одлуке органа Предузећа, а ради се о планираној ТС "Лединци 10" у Бијељини, те се ускоро очекује закључење тог уговора.

У фази припреме (фаза прибављања локацијских услова од стране технике, или цијепање парцеле и прикупљање документације за нотарску обраду) су и планиране трафостанице:

- ТС у Мајевичкој (поред зграде Предузећа)

- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA "Вељко Лукић Курјак 2"

* Код рјешавања СТС "Балатун-Липовице 2" постоји проблем пореског дуга.

Што се тиче имовинско - правних послова, постоје проблеми који су настали у ранијем периоду (деценијама, до 2003.-2004. године), из разлога што уговори и изјаве о преносу стварних права на непокретностима (углавном ЕЕО) нису књижени у земљишно - књижној и катастарској евиденцији, те најчешће код преузимања тих објеката на кориштење није обезбијеђен правни основ за преузимање власништва, нити је код градње стицан ваљан правни основ за књижење земљишта на којем се објекат гради, те објекти касније нису уплаћивани у јавној евиденцији, а ипак су такве непокретности уведене у базу основних средстава Предузећа, практично без ваљаног правног основа. Такође, за значајан број ЕЕО које је Предузећа градило у прошлости, у архиви Предузећа не постоји неопходна документација (одобрење за употребу, одобрење за грађење).

Континуирано у поступцима излагања на јавни увид података о непокретностима и утврђивања права на непокретностима, Предузеће се књижи као носилац права својине или се утврђује стварна службеност приступа ради одржавања објеката у корист Предузећа, у свим ситуацијама гдје за то имамо правни основ.

Донесена је и правоснажна другостепена пресуда у нашу корист, у предмету у коме су Мехмед Имамовић и други тражили накнаду штете у износу од 200.000 КМ.

5) Информација у вези са радом органа Предузећа (Скупштина акционара, Надзорни одбор, Управа Предузећа)

5.1. Скупштина акционара

У 2022. години одржане су двије сједнице Скупштине акционара МХ "ЕРС" - МП а.д. Требиње - ЗЕДП «Електро-Бијељина» а.д. Бијељина, и то:

1) 64. ванредна сједница Скупштине акционара од 17.03.2022. године на којој је усвојен ребаланс Плана пословања предузећа за 2021. годину, Извјештај независног процјенитеља КРМГ доо Београд о процјени вриједности некретнина, постројења, опреме, инвест.некретнина, нематеријалне имовине Предузећа на дан 31.12.2020. године.



2) 65. ванредна сједница Скупштине акционара од 28.07.2022. године на којој је између осталог усвојен План пословања предузећа за 2022. годину и План пословања за период 2022.-2024. године.

5.2. Надзорни одбор

Надзорни одбор је у 2022.години одржао 6 сједница, на којима је рјешавао о питањима из своје надлежности.

5.3. Управа

Управа Предузећа у саставу: Марко Михајловић, Драган Перић, Драгана Дубајић, Гордана Трампић, Стеван Сандић и Обрен Марковић је у периоду од 01.01.2022. године до 07.06.2022. године одржала укупно 9 сједница.

Управа Предузећа у периоду од 15.06.2022. године до 31.12.2022. године у саставу Марко Михајловић, Владимир Ђокић, Гордана Трампић, Стеван Сандић, Ведран Лугоњић и Обрен Марковић је одржала укупно 19 сједница.

На сједницама Управе Предузећа доношене су одлуке о измјени и допуни систематизације радних мјеста, одлуке о измјени и допуни систематизације радних мјеста са коефицијентима, одлуке о покретању поступка набавки, одлуке о коначној додјели уговора, одлуке о исплати плате за сваки текући мјесец, инвестиционе одлуке, одлуке о дисциплинској и материјалној одговорности радника, рјешавана су питања из радних односа радника и појединачни захтјеви трећих лица.

5.4. Одбор за ревизију

Чланови Одбора за ревизију ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина су:

1. Радан Николић, предсједник Одбора за ревизију
2. Кристина Миливојевић, замјеник предсједника и
3. Стоја Ристић, члан, и
Мирослав Вујић, директор Одјељења интерне ревизије.

На сједницама у току године Одбор за ревизију је давао препоруке Надзорном одбору по разним питањима, између осталог и по приједлозима за отпис потраживања, извјештајима, уговорима, одлукама Управе, разматрао Студију ризика за 2022. годину као и План рада интерне ревизије.

На сједницама Одбора разматрани су и усвојени извјештаји Одјељења интерне ревизије, и то: Извјештај о ревизији јавних набавки, Извјештај о раду Одјељења интерне ревизије, Извјештај о ревизији новчаног пословања, Извјештај о ревизији некретнина,



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

постројења и опреме, Извјештај о ревизији продаје и наплате потраживања од купаца, Извјештај о ревизији инвестиција, инвестиционог и текућег одржавања, Извјештај о ревизији употребе возног парка и потрошњи горива и мазива, Извјештај о ревизији запошљавања и обрачуна зарада и накнада, Извјештај о ревизији залиха, Извјештај о ревизији задужења, преузетих обавеза и резервисања, Извјештај о ревизији статуса препорука, Извјештај о ревизији финансијског пословања и извјештавања, Извјештај о ревизији прихода и расхода, Извјештај о ревизији физичког обезбјеђења, заштите на раду, заштите од пожара и заштите животне средине.

(2) ОДЈЕЉЕЊЕ ЗА КАДРОВСКЕ ПОСЛОВЕ

Према одредбама Статута ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина, организација Предузећа се заснива на основним принципима који обезбјеђују рационално и ефикасно обављање послова из домена дјелатности Предузећа, техничко – технолошку структуру система, сигурност запослених и реалну добит.

Организацију Предузећа чине: Управа, Кабинет Управе, Сектор за управљање имовином, Сектор за теренске операције, Сектор за управљање мрежом, Сектор за мјерења и односе са корисницима, Сектор за послове подршке и Привремена Пословница МХЕ.

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



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА				
МХЕ	13	0	0	13
СВЕУКУПНО:	634	56	23	713

**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
СВЕУКУПНО:	607	30	2	639

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 сектора подршке за 2022. годину

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.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2021. године, према СТЕПЕНУ СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								5	2		7
Кабинет				3	1	3	1	21	2	1	32
Сектор за управљање имовином				5	3	2	1	18	4		33
Сектор за теренске операције	3		76	63	190	6	5	25	10		378
Сектор за управљање мрежом				6	11		3	9			29
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1		1	19	8		3	12	2		46
Сектор за послове подршке		1	12	20	4	2	6	47	8	1	101
Привремена Пословница МХЕ				3	10						13
УКУПНО:	4	1	89	119	227	13	19	137	28	2	639



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

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 ЕЦТС), 18 радника је са ВСС-180 (ЕЦТС), 12 радника је са вишом, 236 је висококвалификованих радника, 140 је са средњом, 111 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2022. године, према СТЕПЕНУ СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								6	1		7
Кабинет				4	1	2	1	28	4	1	41
Сектор за управљање имовином				5	3	2	1	18	5		34
Сектор за теренске операције	2		95	73	203	6	3	28	9		419
Сектор за управљање мрежом				7	8		3	9	2		29
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1		2	19	8		3	13	1		47
Сектор за послове подршке	1	1	14	29	3	2	7	58	7	1	123
Привремена Пословница МХЕ				3	10						13
УКУПНО:	4	1	111	140	236	12	18	160	29	2	713

I Неквалификован

II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема

III Квалификован

IV Средња стручна спрема

V Висококвалификован

VI Виша стручна спрема

(180 ЕЦТС бодова)

VIII Магистар - мастер

IX Доктор наука

VII Висока стручна спрема

(или 240 ЕЦТС бодова)

VII-1 Висока стручна спрема



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Од укупног броја запослених у 2022. године, 175 радника су са високом стручном спремом (240 ЕСТS), 11 радника је са ВСС-180 (ЕСТS), 174 је висококвалификованих радника, 94 је са средњом, 171 радника је квалификованих, 13 полуквалификованих, 1 неквалификовани радник.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2021. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								7			7
Кабинет				4				28			32
Сектор за управљање имовином				11			1	21			33
Сектор за теренске операције		10	160	5	159			44			378
Сектор за управљање мрежом				13	6			10			29
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1			31				14			46
Сектор за послове подршке		3	11	26			10	51			101
Привремена Пословница МХЕ				4	9						13
УКУПНО:	1	13	171	94	174	0	11	175	0	0	639



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Од укупног броја запослених у 2022. године, 195 радника су са високом стручном спремом (240 ЕЦТС), 14 радника је са ВСС-180 (ЕЦТС), 184 је висококвалификованих радника, 102 је са средњом, 206 радника је квалификованих, 11 полуквалификованих, 1 неквалификовани радник.

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2022. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС (180 ЕЦТС бодова)	ВСС	МР или мастер	ДР	
Управа								7			7
Кабинет				5				36			41
Сектор за управљање имовином				11			1	22			34
Сектор за теренске операције		9	189	9	165			47			419
Сектор за управљање мрежом				12	6			11			29
Сектор за мјерења и односе са корисницима	1			32				14			47
Сектор за послове подршке		2	17	29	4		13	58			123
Привремена Пословница МХЕ				4	9						13
УКУПНО:	1	11	206	102	184	0	14	195	0	0	713

I Неквалификован

II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема

III Квалификован

IV Средња стручна спрема

V Висококвалификован

VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема

(или 240 ЕЦТС бодова)

VII-1 Висока стручна спрема
(180 ЕЦТС бодова)

VIII Магистар - мастер

IX Доктор наук

Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

На дан **31.12.2021. године** у Предузећу је било запослено 540 мушкараца и 99 жена, док је на дан **31.12.2022. години** било запослено 599 мушкараца и 114 жена.

2021. година

СЕКТОР	МУШКАРЦИ	ЖЕНЕ	УКУПНО
УПРАВА	5	2	7
КАБИНЕТ	24	8	32
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	21	12	33
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	373	5	378
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	26	3	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	29	17	46
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	49	52	101
Привремена Пословница МХЕ	13	0	13
	540	99	639

2022. година

СЕКТОР	МУШКАРЦИ	ЖЕНЕ	УКУПНО
УПРАВА	6	1	7
КАБИНЕТ	28	13	41
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	22	12	34
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	413	6	419
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	26	3	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	30	17	47
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	61	62	123
Привремена Пословница МХЕ	13	0	13
	599	114	713



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Организациони дио	Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2021. године, према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа								1			1
Кабинет				2				2			4
Сектор за управљање имовином								2			2
Сектор за теренске операције			11	15				2			28
Сектор за управљање мрежом											0
Сектор за мјерења и односе са корисницима								1			1
Сектор за послове подршке			1	2				3			6
Привремена Пословница МХЕ											0
УКУПНО:	0	0	12	19	0	0	0	11	0	0	42



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Организациони дио	Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2022. године, према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	Укупно
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа								1			1
Кабинет				2				5			7
Сектор за управљање имовином											0
Сектор за теренске операције			28	20				5			53
Сектор за управљање мрежом								2			2
Сектор за мјерења и односе са корисницима			1					0			1
Сектор за послове подршке			3	9	1	1	2	12			28
Привремена Пословница МХЕ											0
УКУПНО:	0	0	32	31	1	1	2	25	0	0	92

Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема (240 ЕЦТС)
VII-1 Висока стручна спрема (180 ЕЦТС)
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука



У току 2021. године радни однос у Предузећу засновало је 42 радника, 3 радника су засновала радни однос на неодређено, 37 радника засновало радни однос на одређено вријеме а 2 радника радни однос на одређено ради обављања приправничког стажа.

УПРАВА

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме

КАБИНЕТ

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме
- 3 радника засновала радни однос на одређено вријеме

СЕКТОР ЗА УПРАВАЉАЊЕ ИМОВИНОМ

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме
- 1 радник засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме
- 26 радника засновао радни однос на одређено вријеме
- 1 радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 6 радника засновало радни однос на одређено вријеме



У току 2022. године радни однос у Предузећу засновало је 92 радника, 6 радника су засновала радни однос на неодређено, 63 радника засновало радни однос на одређено вријеме а 23 радника радни однос на одређено ради обављања приправничког стажа.

УПРАВА

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме

КАБИНЕТ

- 2 радника засновала радни однос на неодређено вријеме
- 2 радника засновала радни однос на одређено
- 3 радника радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА УПРАВАЉАЊЕ ИМОВИНОМ

Нема

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 44 радника засновао радни однос на одређено вријеме
- 9 радника засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме
- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 3 радника засновало радни однос на неодређено вријеме
- 16 радника засновао радни однос на одређено вријеме
- 9 радник засновао радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Организациони дио	Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2021. године према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа											0
Кабинет								1			1
Сектор за управљање имовином					1			2			3
Сектор за теренске операције			7	2	9			1			19
Сектор за управљање мрежом					1						1
Сектор за мјерења и односе са корисницима				1			1				2
Сектор за послове подршке							1				1
Привремени Сектор за снабдијевање			1	3	2	1		4	1		12
Привремена Пословница МХЕ					1						1
УКУПНО:	0	0	8	6	14	1	2	8	1	0	40



I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема
VII Висока стручна спрема
VIII Магистар - мастер
IX Доктор наука



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

Организациони дио	Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2022. године према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа								1			1
Кабинет				1							1
Сектор за управљање имовином											0
Сектор за теренске операције			1	3	5		1	1			11
Сектор за управљање мрежом					1						1
Сектор за мјерења и односе са корисницима								1			1
Сектор за послове подршке				1				1	1		3
Привремена Пословница МХЕ											0
УКУПНО:	0	0	1	5	6	0	1	4	1	0	18

I Неквалификован

II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема

III Квалификован

IV Средња стручна спрема VII Висока стручна спрема

V Висококвалификован

VIII Магистар - мастер

IX Доктор наука

VI Виша стручна спрема



Уговор о раду на неодређено вријеме у **2021. години престао** је да важи за **40 радника**, од чега је 15 радника споразумно престао радни односа, 17 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 2 радника због смрти, 5 радника престанак радног односа од стране радника

КАБИНЕТ

- 1 радник престао радни однос од стране радника

СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 2 радника споразумно престао радни однос
- 11 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 3 радника престао радни однос од стране радника
- 2 радника престао радни однос због смрти
- 1 радник престао радни однос од стране Послодаца

СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

- 1 радник престао радни однос од стране радника

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 1 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 1 радник споразумно престао радни однос

ПРИВРЕМЕНИ СЕКТОР ЗА СНАБДИЈЕВАЊЕ

- 10 радника споразумно престао радни однос уз исплату стимулативне отпремнине
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА МХЕ

- 1 радник престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију



Уговор о раду на неодређено вријеме у **2022. години престао** је да важи за **18 радника**, од чега је 2 радника споразумно престао радни односа, 7 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 1 радник престао радни однос због истека уговора о раду на одређено, 2 радника због смрти, 4 радника престанак радног односа од стране послодавца и 2 радник престанак радног односа од стране радника

УПРАВА

- 1 радник споразумно престао радни однос

КАБИНЕТ

- 1 радник престао радни однос од стране послодавца – истек уговора о раду на одређено

СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ

НЕМА

СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ

- 4 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 2 радника престао радни однос због смрти
- 3 радника од стране послодавца
- 1 радник отказом од стране радника
- 1 радник од стране послодавца – истек приправничког стажа

СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

- 1 радник престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА

- 1 радник престао радни однос од стране радника

СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

У току 2022. године у складу са Планом обуке, који су достављене од стране организационих јединица Предузећа, вршене су обуке радника у складу са указаним потребама. О наведеним обукама радници су достављали извјештаје у којима је навођена ефикасност и успјешност извршених обука. Радници Одјелења за кадровске и опште послове, обучени су за рад на програму за људске ресурсе, чија имплементација је у току.

Запослени као и имовина Предузећа, осигурани су код одабраног добављача – осигуравајуће куће.

Сходно одредбама Закона о раду, Колективног уговора и општих аката Предузећа, за све раднике донесена су потребна рјешења и одлуке које се односе на остваривање права и извршавање обавеза из радног односа, рјешења за кориштење годишњег одмора, рјешења о плаћеном одсуству, рјешења о одобравању накнаде трошкова превоза, а у складу са одредбама Колективног уговора одобраване су помоћи радницима. Редовно су сачињавана



Извјештај о раду сектора подршке за 2022. годину

потребна обавјештења, дописи, налози за рад које доноси Управа Предузећа, а који се односе на рад и организацију Предузећа, као и овлаштења и пуномоћи, и остало у складу са потребама и одредбама важећих аката који спадају у домен ових послова.



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
Укупно возила	31	83	7	7	1	129

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
Укупно	600.583,03	869.185,67	145

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
УКУПНО:	600.583,03	869.185,67	145

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 сертификовано 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 унапређања 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 поменуће 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 последице 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.

I. Мониторинг отпадних вода				
Параметар	Вриједност		Јединица	Усаглашеност
Отпадне воде МХЕ Власеница				
	M1	M2		
ВРК	3,96	2,41	gO ₂ /m ³	да
НРК	21	14	gO ₂ /m ³	да
Суспендоване материје	5	4	g/m ³	да



Извјештај о заштити животне средине 2022. годину

Фосфор	0	0	g/m ³ F	да
Минерална уља	21	12	mg/m ³	да
Отпадне воде МХЕ Тишча				
	М1	М2		
ВРК	2,66	1,27	gO ₂ /m ³	да
НРК	14	6	gO ₂ /m ³	да
Суспендоване материје	5	2	g/m ³	да
Фосфор	0	0	g/m ³ F	да
Минерална уља	20	8	mg/m ³	да

1.1.1. Бука у животној средини

Ниво буке у 2022. години (dB)				
Организациони дио: ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.				
Мјерна мјеста	Назив мјерног мјеста М ₁		Назив мјерног мјеста М ₂	
	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина II				
Дневни и вечерњи ниво	70,4	85	70,4	85
Ноћни ниво	56,8	85	56,4	85
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина III				
Дневни и вечерњи ниво	57,2	75	56,8	75
Ноћни ниво	47,1	75	46,5	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина 4				
Дневни и вечерњи ниво	57,9	75	57,6	75
Ноћни ниво	48,2	75	47,6	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Чађавица				
Дневни и вечерњи ниво	68,8	75	67,7	75
Ноћни ниво	53,9	75	49,2	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Дворови				
Дневни и вечерњи ниво	59,4	75	57,8	75
Ноћни ниво	47,4	75	48,1	75
Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Остојићево				
Дневни и вечерњи ниво	49,6	75	47,9	75
Ноћни ниво	42,3	75	42,0	75
Организациони дио: РЈ Угљевик ТС 35/10 kV Модран				
Дневни и вечерњи ниво	44,3	75	58,2	75
Ноћни ниво	44,1	75	57,9	75
Организациони дио: РЈ Власеница ТС 35/10 kV Шековићи				
Дневни и вечерњи ниво	42,2	75	59,3	75
Ноћни ниво	45,4	75	59,1	75
Организациони дио: РЈ Власеница МХЕ Тишча				
Дневни и вечерњи ниво	58,6	75	57,3	75
Ноћни ниво	48,4	75	47,7	75
Организациони дио: РЈ Власеница МХЕ Власеница				
Дневни и вечерњи ниво	54,2	75	54,9	75
Ноћни ниво	44,7	75	44,8	75



1.1.2. Електромагнетно поље

Електромагнетно поље у животној средини у 2022. години			
Организациони дио	Извор и позиција извора у простору	Електрично поље E _{max} кV/m	Магнетно поље B _{max} μТ
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:

Назив отпада	Индексни број отпада	Количина (t)	Поступање са отпадом
Неопасан отпад			
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
Опасан отпад			
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 И УПРАВЉАЊЕ 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 окончао 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 сљедећетеме:

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 на 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 следеће 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 механизовани погон, 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 испунијена 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 следеће 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 "CO₂-5", 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.

Назив и сједиште акционарског друштва:

МЈЕШОВИТИ ХОЛДИНГ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" а.д. Требиње,
ЗАВИСНО ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНО ПРЕДУЗЕЋЕ "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. Бијељина

Дио 1 - Осигуравање основа за ефикасну примјену принципа управљања акционарским друштвима

1. Да ли друштво располаже сопственим кодексом или примјењује Стандарде корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности Републике Српске?

Ако је одговор негативан, навести разлоге.

Друштво не располаже сопственим кодексом већ примјењује Стандарде корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности Републике Српске.

2. Уколико друштво користи сопствени кодекс понашања, навести који орган је усвојио тај кодекс и да ли су и када усвајане евентуалне промјене?

Друштво не располаже сопственим кодексом.

3. Гдје је доступан/објављен кодекс понашања друштва или гдје је објављена информација о томе да се примјењују Стандарди корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности?

Информација о примјени Стандарда корпоративног управљања објављена је у Извјештају о пословању Предузећа у форми изјаве.

Дио 2 - Права акционара и кључне власничке функције

4. Колико скупштина акционара је организовано у току претходног и текућег извјештајног периода?

У току 2021. године одржане су три сједнице скупштине акционара.

У току 2022. године одржане су двије сједнице скупштине акционара.

5. Да ли је годишња скупштина акционара одржана у року од шест мјесеци након завршетка пословне године (навести датум)?

Ако није, образложити зашто није.

Годишња скупштина акционара није одржана у року од шест мјесеци из разлога што друштво усваја ревидован Извјештај о пословању, Финансијски извјештај и Одлуку о расподјели добити тек након што Матично предузеће, односно Влада РС усвоји наведене акте Мјешовитог Холдинга "ЕРС" а.д.

6. Да ли је управни/надзорни одбор друштва без одгађања сазвао скупштину акционара и предложио мјере у циљу заштите интереса повјерилаца, акционара и акционарског друштва, у случају да је приликом израде финансијских извјештаја или у другим случајевима, утврђено да акционарско друштво послује са губитком?

Ако није, образложити зашто није.

Друштво је пословало позитивно и Управни/Надзорни одбор није сазвао скупштину акционара.

7. Да ли је било захтјева акционара за сазивање ванредне скупштине акционара или приједлога за допуну дневног реда, и уколико јесте да ли је о тим захтјевима управни/надзорни одбор друштва одлучио у року од десет дана од дана пријема захтјева и да ли је о томе обавијестио подносиоца захтјева најкасније у року од седам дана од дана доношења одлуке?

Ако управни/надзорни одбор друштва није одлучио у року од десет дана од дана пријема захтјева, те није обавијестио подносиоца захтјева најкасније у року од седам дана од дана доношења одлуке, образложити зашто није.

У извјештајном периоду одржано је двије ванредне Скупштине акционара по налогу и у договору са МХ "ЕРС" а.д. Требиње.

8. На који начин друштво обавјештава акционаре о одржавању скупштине акционара (подвући или заокружити тачан одговор)?

- а) писани позив достављен поштом
- б) писани позив достављен електронском поштом
- в) посредством интернет странице друштва
- г) посредством објаве у најмање два дневна листа
- д) на друге начине (навести које)

9. Да ли су приједлози одлука по предложеном дневном реду расположиви акционарима?

Ако нису расположиви, образложити зашто нису.

Приједлози одлука по предложеном дневном реду објављују се на web страници Предузећа и на порталу Бањалучке берзе након заказивања Скупштине акционара.

10. Да ли записнике са скупштине акционара води нотар?

Ако не води, образложити зашто.

У складу са Законом, нотар је присутан само на сједницама Скупштине акционара на којој се врше измјене Статута.

11. Да ли друштво чува записнике и одлуке скупштине акционара, те да ли су и на који начин на располагању сваком акционару или ранијем акционару за период у којем је био акционар друштва, ради копирања и остваривања права увида?

Ако друштво не чува записнике и ако записници нису на располагању акционарима образложити зашто.

Друштво чува записнике и одлуке Скупштине акционара и доставља их акционарима који присуствују Скупштини писменим путем, а исти се објављују и на web страници друштва те су доступни свим акционарима.

12. Да ли је и на који начин акционарима бесплатно доступан статут друштва и пословник о раду скупштине друштва.

Ако нису, образложити зашто.

Свим акционарима је бесплатно доступан Статут друштва и Пословник о раду Скупштине акционара с тим што је Статут објављен на web страници друштва.

13. У случају постојања акција без гласачког права или са ограничењима у гласачким правима, да ли друштво објављује такве информације у тренутку сазивања скупштине акционара?

Ако не објављује, образложити зашто.

Не постоје акције без гласачког права тако да Предузеће до сада није имало прику да објављује ове информације.

14. Да ли је било одлука о предузимању ванредних послова који би значајно промијенили стање имовине или обавеза акционарског друштва и да ли су акционари имали могућност да претходно разматрају приједлоге тих одлука?

Ако акционари нису имали могућност да претходно разматрају приједлоге одлука, образложити зашто.

У извјештајном периоду није било одлука о предузимању ванредних послова који би значајно промијенили стање имовине и обавеза акционарског друштва.

15. Да ли су финансијски извјештаји друштва, са мишљењем ревизора, доступни акционарима, у року од пет дана од дана њихове израде, односно пријема?

Ако нису, образложити зашто нису.

Финансијски извјештаји заједно са Извјештајем независног ревизора, доступни су на порталу Бањалучке берзе у складу са роковима из Правила Бањалучке берзе.

16. Да ли друштво ажурно објављује све информације о сукобу интереса за сва лица која су предложена за именовање у управу или у надзорни одбор друштва или су учесници трансакција са друштвом?

Ако не објављује, образложити зашто.

У извјештајном периоду није било информација о сукобу интереса, односно наведена лица нису у сукобу интереса. Уколико би дошло до овог догађаја Предузеће би благовремено објавило ту информацију.

17. Да ли су подаци о власничкој структури друштва јавни и свакодневно доступни акционарима и потенцијалним инвеститорима?

Ако нису, образложити зашто.

Подаци о власничкој структури су јавни и доступни свим акционарима и потенцијалним инвеститорима.

18. Да ли друштво објављује одлуке скупштине акционара?

Ако не објављује, образложити зашто.

Друштво објављује одлуке Скупштине акционара у складу са роковима наведеним у Правилима Бањалучке берзе.

19. Да ли је друштво успоставило и објавило процедуре и рокове за ефикасно плаћање дивиденде у новцу?

Ако није, образложити зашто.

Друштво до сада није успоставило и објавило процедуре и рокове за ефикасно плаћање дивиденде у новцу.

20. Да ли је општим актима друштва омогућено да акционари са мањинским удјелом имају члана управног/надзорног одбора, односно да ли је омогућено кумулативно гласање?

Ако није, образложити зашто.

Статутом је омогућено мањинским акционарима који имају удио најмање 5% гласачког права да имају свог представника у Надзорном одбору.

21. Да ли је одлуком скупштине акционара, за неку од емисија, ограничавано или искључивано право пречег стицања акција?

Ако јесте, образложити зашто.

До сада није било случајева ограничавања или искључивања права пречег стицања акција од стране Предузећа.

Ако јесте, да ли је управни/надзорни одбор друштва, скупштини акционара поднио писани извјештај са навођењем разлога за ограничење или искључење права пречег стицања акција?

Ако није, образложити зашто.

До сада није било случајева ограничавања или искључивања права пречег стицања акција од стране Предузећа.

22. Да ли је било ко трпио негативне посљедице јер је надлежним тијелима или органима друштва указао на недостатке у примјени прописа или етичких норми унутар друштва?

Ако јесте, образложити на који начин.

До сада није било оваквих случајева.

Дио 3 - Објављивање и јавност информација

23. Да ли друштво има интернет страницу? Ако има, навести адресу, а уколико нема навести разлог због којег нема.

Да. www.elektrobijeljina.com

24. Да ли су годишњи, полугодишњи и квартални финансијски извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва, и то: до краја фебруара текуће године за финансијске извјештаје за претходни обрачунски период, до краја јула за полугодишњи извјештај, те до краја наредног мјесеца за сваки квартал?

Ако нису, образложити зашто нису.

Финансијски извјештаји су доступни у сједишту друштва.

25. Да ли су годишњи, полугодишњи и квартални извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва на енглеском језику? Ако нису, образложити зашто.

Финансијски извјештаји Предузећа доступни су само на српском језику, обзиром да акције Предузећа нису уврштене на водеће тржиште (листа А).

26. Да ли су консолидовани финансијски извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва?

Ако нису, образложити зашто нису.

За састављање и објаву консолидованих финансијских извјештаја одговорно је Матично предузеће "Електропривреда РС" а.д. Требиње.

27. Да ли друштво објављује календар важних догађаја који се очекују у слиједећој пословној години, као и промјене плана одржавања важних догађаја по календару (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Предузеће до сада није објављивало календар планираних догађаја.

28. Да ли друштво има посебна акта са дефинисаним надлежностима различитих органа друштва?

Ако нема, образложити зашто.

Надлежности органа друштва дефинисане су Статутом друштва.

29. Да ли друштво објављује информације о значајним догађајима, већим трансакцијама и релевантне материјалне информације у смислу пословања друштва (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто.

Информације о значајним догађајима друштво објављује на порталу Бањалучке Берзе.

30. Да ли друштво објављује податке о друштвима у којима има власничко учешће, односно о друштвима која имају власничко учешће у друштву (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво податке о друштвима у којима има власничко учешће објављује кроз консолидоване извјештаје.

31. Да ли друштво објављује информације о трансакцијама са повезаним лицима (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Информације о трансакцијама са повезаним лицима друштво објављује у Напоменама уз финансијске извјештаје које су дио сета финансијских извјештаја.

32. Да ли друштво објављује информације о томе да ли су трансакције са повезаним лицима обављене по тржишним условима, да ли је те тржишне услове друштво потврдило проценом стручних лица која су независна у односу на учеснике у конкретном послу (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво се не изјашњава о овим информацијама.

33. Да ли друштво објављује списак друштава у којима посједује власничко учешће преко 10%, уз објаву назива и сједишта предузећа, те процента учешћа (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво податке о друштвима у којима има власничко учешће објављује кроз консолидоване извјештаје.

34. Да ли су, и на који начин акционари упознати са детаљима трансакција у које улазе чланови управе и управног/надзорног одбора директно или индиректно са друштвом или његовом организационом цјелином?

Ако се такве трансакције не објављују, образложити зашто се не објављују.

Није било трансакција чланова управног/надзорног одбора са друштвом тако да није било основа за објаву таквих информација.

35. Да ли друштво објављује списак послова у којима су с једне стране учествовали чланови управног/надзорног одбора, односно управе или с њима повезана правна или физичка лица, а с друге стране друштво или с друштвом повезана лица?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво до сада није објављивало ове информације.

36. Да ли друштво објављује повезивања и аранжмане који омогућавају појединим акционарима степен контроле који није сразмјеран њиховом акцијском капиталу?

Ако оваква повезивања и аранжмани постоје, а друштво не објављује информације о њима, образложити зашто.

Не постоје повезивања и аранжмани који појединим акционарима омогућавају степен контроле који није сразмјеран њиховом акцијском капиталу.

37. Да ли друштво има процедуре којима се од конкуренције штите информације значајне за очување тржишне позиције?

Ако нема, навести разлоге због којих нема.

Друштво нема процедуре којима се од конкуренције штите информације значајне за очување тржишне позиције из разлога што је пословање друштва претежно монополског карактера.

38. Да ли друштво користи медије (дневне новине, електронске медије, интернет страницу) за објављивање значајних информација, који омогућавају да се осигурају једнаки услови за инвеститоре?

Ако не користи, навести разлоге због којих не користи.

Друштво користи дневне новине и интернет страницу ради објављивања значајних информација и тиме постиже осигуравање једнаких услова за инвеститоре.

39. Да ли друштво има успостављене механизме којима обезбјеђује да лица која располажу или долазе у додир са повлашћеним информацијама буду обавијештена о природи и значају тих информација и ограничењима у вези њиховог коришћења?

Ако нема, навести разлоге због којих нема.

Лица која долазе у додир са повлаштеним информацијама обавијештена су о природи и значају тих информација и ограничења њиховог коришћења.

40. Да ли друштво надзире ток повлашћених информација и њихову употребу.

Ако не надзире, навести зашто.

Да.

41. Да ли друштво објављује у годишњем извјештају податке о акцијама чији су имаоци поједини чланови управног/надзорног одбора, извршни директори, односно чланови управе или чланови одбора за ревизију?

Ако не објављује, навести разлоге због којих не објављује.

Не. Овакве информације су доступне само у књизи акционара. Друштво до сада није објављивало ову информацију у годишњем извјештају.

42. Да ли друштво, у року од 24 сата, објављује промјену количине хартија од вриједности друштва, коју држи поједини члан управног/надзорног одбора или извршни директор, односно члан управе?

Ако не објављује, навести разлоге због којих не објављује.

Промјена количине ХоВ коју држе поједини чланови управе/надзорног одбора (уколико посједују ХоВ друштва) налазе се у књизи акционара.

43. Да ли друштво објављује податке о главним ризицима којима је друштво изложено (као нпр. политички ризик, економски ризици, ризик дјелатности и сл.), као и процјену вјероватноће остварења потенцијалних ризика.

Ако не објављује навести разлоге због којих не објављује.

Подаци о главним ризицима којима је Друштво изложено објављују се у оквиру Плана пословања.

Дио 4 - Улога и одговорности одбора

44. Да ли је надзорни / управни одбор донио одлуку о оквирном плану сопственог рада, укључујући у попис редових сједница и података које редовно доставља члановима одбора?

Ако није, навести зашто.

Да.

45. Да ли је управа друштва усвојила правила о повјерљивости одређених информација (по врстама и садржају) и методе за њихову заштиту, као и санкције за нарушавање тих правила?

Ако није, навести зашто.

Правила о повјерљивости одређених информација и методе за њихову заштиту до сада нису усвојена, али се у скорије вријеме очекује њихово усвајање.

46. Да ли се надзорном одбору достављају информације о накнадама и економским користима било које врсте, коју запослени или чланови управе могу остварити на основу позиције и рада у друштву, односно ако се ради о члановима надзорног одбора да ли се такве информације достављају управи и акционарима?

Ако се не достављају, образложити разлоге због којих се не достављају.

Чланови Надзорног одбора су упознати са накнадама и економским користима коју чланови управе остварују на основу позиције у друштву, а са друге стране управа је информисана о накнадама и економским користима управе. Такве информације могу бити доступне сваком акционару на захтјев.

47. Да ли управа друштва припрема стратегију пословања друштва, координира њену израду, те осигурава њено спровођење?

Ако не, образложити зашто.

Управа друштва кроз средњорочне планове пословања дефинише и спроводи стратегију пословања друштва.

48. Да ли управа друштва има успостављен одговарајући систем интерне контроле и управљања ризицима?

Ако нема, навести разлоге зашто нема.

Друштво има успостављен систем интерне контроле.

49. Да ли чланови управног/надзорног одбора имају приступ тачним и правовременим информацијама?

Ако немају, образложити зашто немају.

Да.

50. Да ли се управни/надзорни одбор састоји од чланова који адекватно разумеју пословање привредног друштва, који имају неопходне способности, знање и стручност потребну за обављање њихових дужности?

Ако се не састоји од таквих чланова, навести разлоге због којих је то тако.

Да.

51. Да ли су сви чланови одбора, прије одржавања састанка одбора, информисани на одговарајући начин о питањима о којима ће се расправљати током састанака одбора?

Ако јесу, образложити на који начин, те уколико нису образложити зашто нису.

Сви чланови одбора су правовремено информисани о питањима која ће расправљати на састанцима одбора путем дневног реда и достављених материјала.

52. Да ли је управни/надзорни одбор, дефинисао и усвојио интерне принципе и стандарде управљања акционарским друштвом, укључујући принципе изузећа, објављивања сукоба интереса и јавности информација о накнадама?

Ако није, образложити зашто није.

Надзорни одбор до сад није дефинисао и усвојио интерне принципе и стандарде управљања акционарским друштвом. У наредном периоду се очекује усвајање овог документа.

53. Да ли се информације о присуствима чланова управног/надзорног одбора наводе у извјештају о раду управног/надзорног одбора, те да ли се овакве информације достављају скупштини акционара?

Ако се не наводе, образложити зашто.

Надзорни одбор даје Скупштини акционара извјештај о раду, али исти не садржи информације о присуству чланова Надзорног одбора.

54. Да ли се састанци одбора редовно одржавају?

Ако се не одржавају редовно, образложити зашто?

Да.

55. Да ли се управни/надзорни одбор састаје најмање једном у два мјесеца?

Ако не, навести у ком року се одбори састају и разлоге због којих се састанци не одржавају у препорученим роковима.

Да.

56. Да ли се сви чланови управног/надзорног одбора позивају на састанке одбора на исти начин који осигурава истовременост, једнаку информисаност и једнак приступ свим релевантним информацијама свим члановима одбора?

Ако не, образложити зашто.

Да.

57. Да ли се састанци управног/надзорног одбора одржавају без присуства чланова управе?

Ако се не одржавају без присуства чланова управе, образложити зашто.

Састанци Надзорног одбора се одржавају у присуству чланова управе с тим што је остављена могућност да се у току године одржи најмање једна сједница без присуства чланове управе.

58. Да ли управни/надзорни одбор доставља извјештај о свом раду, тачно и свеобухватно извјештавајући скупштину акционара о свом раду, најмање једном годишње?

Ако не, образложити зашто.

Да.

59. Да ли се у годишњем извјештају управног/надзорног одбора детаљно приказује успјешност управе и пословања друштва у поштовању Стандарда, сарадње управног/надзорног одбора са управом и независним ревизором?

Ако не, образложити зашто.

Годишњи извјештај о раду Надзорног одбора до сада није садржао наведене податке.

60. Да ли је управни/надзорни одбор установио посебне одборе или комисије који су у стању да доносе квалификоване, стручне, независне и професионалне анализе конкретних проблема?

Ако такви одбори нису установљени, образложити разлоге зашто нису.

Надзорни одбор до сада није имао потребу да установи посебне одборе или комисије ради анализе проблема и до сада се углавном ослањао на стручне службе Друштва које припремају анализе конкретних проблема.

61. Да ли између управе и управног/надзорног одбора постоји континуиран контакт?

Ако не постоји, образложити зашто.

Да.

62. Да ли су процедуре и рокови за обавјештавање чланова органа друштва о постојању сукоба интереса утврђене интерним (општим или неким другим) актом друштва?

Ако не, образложити зашто.

До сада није било случајева сукоба интереса о којима би требало извјештавати чланове органа друштва.

63. Да ли управа, те управни/надзорни одбор информише скупштину акционара о ситуацијама сукоба интереса, те о својим активностима и дјеловањем у вези са тим ситуацијама?

Ако не информише, образложити разлоге.

До сада није било случајева сукоба интереса о којима би требало извјештавати скупштину акционара.

64. Да ли се чланови управе и управног/надзорног одбора баве додатним активностима из домена послова управе и управног/надзорног одбора у другим друштвима, те да ли за такве активности имају одобрење осталих чланова управе, односно управног/надзорног одбора друштва са којима нису повезани?

Ако немају одобрење, образложити зашто.

Актуелни чланови Управе и Надзорног одбора не баве се додатним активностима из домена Управе и Надзорног одбора у другим друштвима, тако да до сада није било потребе да за такве активности траже одобрење Управе/Надзорног одбора.

65. Да ли чланови управе и управног/надзорног одбора извјештавају управни/надзорни одбор друштва на вријеме (у року од 24 сата) о промјенама у свом портфељу акција друштва?

Ако не извјештавају, образложити зашто.

Чланови Управе/Надзорног одбора не посједују портфељ акција Друштва тако да до сада нису имали потребу извјештавања по том питању.

66. Да ли је већина чланова управног/надзорног одбора независна од управе и слободна од било каквих пословних и других односа и веза који могу значајније да утичу на њихово објективно и професионално расуђивање при доношењу одлука?

Ако није, образложити зашто.

Да.

67. Да ли управни/надзорни одбор редовно врши процјену независности својих чланова, и да ли од сваког члана захтијева достављање релевантне информације неопходне за процјену независности тог члана управног/надзорног одбора.

Ако не врши, образложити зашто.

Процјена независности чланова Управе и Надзорног одбора врши се на почетку њиховог ангажмана и у случају да се независност чланова доведе у питање, захтјевала би се достава информација и поновна процјена независности.

68. Да ли су свим члановима управног/надзорног одбора познати критеријуми за утврђивање њихове независности?

Ако нису, образложити зашто.

Да. Критеријуми за утврђивање независности чланова Управе/Надзорног одбора налазе се у Стандардима корпоративног управљања (Стандард 18) и дужност чланова је да се о њима упознају и користе их у свом раду.

69. Да ли друштво објављује списак чланова ограна друштва који су независни?

Ако објављује навести начин на који се објава врши, а ако не објављује навести разлоге зашто не објављује.

Друштво до сада није објављивало списак чланова органа друштва који су независни јер се њихова независност није доводила у питање.

70. Да ли се приликом оцјењивања независности члана управног/надзорног одбора, узимају у разматрање и његови породични односи, чланства у другим органима управљања у истом друштву, те односи са другим лицима која се не сматрају независним, као и друге везе, интереси и околности, који би могли имати утицаја на независност тог лица?

Ако не, образложити разлоге зашто се такве информације не узимају у обзир.

Да.

71. Да ли је обезбијеђено поштовање принципа према којем чланови управе и управног/надзорног одбора не могу имати то својство, нити бити запослени, односно прокуристи у било ком другом друштву, односно другом правном лицу исте или сродне дјелатности која би могла бити конкурентна, нити могу бити предузетници који обављају такву дјелатност?

Ако није, навести разлоге зашто није.

Да.

72. Да ли је одређивање накнада за чланове управног/надзорног одбора и управе друштва засновано на јасним и јавно објављеним принципима и процедурама?

Ако није, образложити зашто.

Да.

73. Да ли се различити облици примања и стимулација члановима управног/надзорног одбора и управе друштва одвојено објављују у финансијским извјештајима?

Ако се не објављују, образложити разлоге.

До сада се примања и стимулације чланова Надзорног одбора и управе нису објављивале у финансијским извјештајима јер садржајем финансијских извјештаја то није предвиђено.

74. Да ли се врсте и износи накнада или других економских користи које чланови органа друштва имају од друштва објављују надлежним органима који су бирали те појединце?

Ако се не објављују, образложити зашто.

На захтјев надлежних органа који су бирали чланове друштва ови износи могу бити доступни.

75. Да ли послове интерне ревизије врши физичко лице које је у радном односу у друштву, уз одговарајуће квалификације дефинисане актима друштва?

Ако не, образложити разлоге.

Да.

76. Да ли је скупштина акционара друштва именовала одбор за ревизију, те уколико јесте да ли се ради о лицима која нису у сукобу интереса и да ли задовољавају критеријуме независности?

Ако скупштина није именовала одбор за ревизију и ако јесте а чланови тог одбора су лица која су у сукобу интереса образложити зашто.

Лица именована у одбор за ревизију испуњавају критеријум независности.

77. Да ли одбор за ревизију доставља посебан извјештај скупштини акционара о уговорима закљученим између друштва и повезаних лица.

Ако не доставља, образложити зашто.

Да.

78. Да ли чланови одбора за ревизију имају одговарајуће стручне и моралне карактеристике које обезбјеђују независност у раду, попут: независности од управног/надзорног одбора, способности да расуђују објективно, разумијевања сврхе и одговорности одбора за ревизију, расположивости довољног времена да се могу посветити обавезама у одбору, широка стручна знања, познавање активности друштва, довољно знања из области финансија, те рачуноводствених и ревизорских стандарда?

Ако не, образложити зашто.

Да.

79. Да ли су овлашћења, дужности и надлежности одбора за ревизију јасно дефинисане, писаним описом радних задатака?

Ако нису, образложити зашто.

Овлашћења, дужности и надлежности одбора за ревизију јасно су прописане описом радних задатака у општим актима друштва.

80. Да ли се одбор за ревизију састаје у редовним интервалима, најмање два пута годишње?

Ако не, образложити зашто.

Да.

81. Да ли одбор за ревизију о својим активностима извјештава управни/надзорни одбор?
Ако не обавјештава, образложити зашто.

Да.

82. Да ли одбор за ревизију прати и анализира обим ревизије која се обавља у друштву, њене резултате, те да ли подноси приједлоге скупштини акционара друштва, у вези са том проблематиком?

Ако не, образложити зашто.

Да.

83. Да ли одбор за ревизију сарађује са именованим независним ревизором друштва те да ли осигурава континуирану и ефикасну размјену мишљења и информација неопходних за рад одбора?

Ако наведена сарадња не постоји, образложити зашто.

Да.

84. Да ли одбор за ревизију учествује у дефинисању рачуноводствених политика и других питања из области рачуноводства?

Ако не учествује, образложити зашто.

Да.

85. Да ли приједлог за избор независног ревизора даје одбор за ревизију?

Ако одбор за ревизију не даје овај приједлог, навести назив органа који предлаже независног ревизора и образложити зашто.

Независног ревизора имањује МХ "ЕРС" а.д. Требиње.

86. Да ли именовани независни ревизор присуствује сједницама скупштине акционара, када се разматра усвајање финансијских извјештаја?

Ако не, образложити зашто.

Независни ревизор доставља писмени извјештај о извршеној ревизији.

87. Да ли се независни ревизор друштва обавјештава истовремено са обавјештавањем акционара друштва о одржавању скупштине акционара ради учествовања у раду скупштине?

Ако не, образложити зашто.

Не. Независни ревизор до сада није учествовао у раду скупштине.

88. Да ли је у циљу установљавања механизма за заштиту интереса акционара и имовине друштва, управа установила и осигурала функционисање адекватног и ефикасног система интерне контроле?

Ако није, образложити зашто.

Да.

89. Слажу ли се сви чланови управе и надзорног одбора да су наводи изнесени у одговорима на овај упитник по њиховом најбољем сазнању у цјелости истинити?

Ако не, навести који чланови управе/надзорног одбора се не слажу, с којим одговорима се не слажу и зашто се не слажу.

Да.

90. Одговорна лица за попуњавање ове изјаве (навести име и презиме и функцију коју обавља одговорно лице):

Саша Томић, Руководилац службе плана, анализе и контролинга

Датум попуњавања:

11.12.2023.

Потписи чланова управе / надзорног одбора:

M. Mirković
Uroš Prodan
Đorđe
Београд
Универзитет
Слободан
Ђорђевић
Београд
Ђорђевић
Ђорђевић