

Број:
Датум:

МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" МП а.д. Требиње
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. БИЈЕЉИНА

ПЛАН ПОСЛОВАЊА

за период 2023-2025. године
ПРИЈЕДЛОГ

ПРЕДСЈЕДНИК СА

.....
Директор

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

Бијељина
Јун, 2023.

Садржај

УВОДНА РАЗМАТРАЊА.....	3
ОСНОВНИ ПЛАНСКИ ПОДАЦИ за 2023-2025. година	13
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. за 2023-2025. год. .15	
1. Принципи израде електроенергетског биланса.....	15
2. Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу	15
3. Дистрибутивни губици електричне енергије.....	19
ПЛАНСКИ БИЛАНС УСПЈЕХА ПРЕДУЗЕЋА за период 2023-2025. годину	21
1. Планирани резултат	21
2. Структура укупних прихода за 2023. годину	23
3. Структура укупних прихода за 2024. годину	26
4. Структура укупних прихода за 2025. годину	29
5. Структура укупних расхода за 2023. годину	32
6. Структура укупних расхода за 2024. годину	35
7. Структура укупних расхода за 2025. годину	38
ПЛАН РАДНЕ СНАГЕ за период 2023-2025. године.....	41
ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА	42

УВОДНА РАЗМАТРАЊА

Активности на изради Плана пословања за 2023-2025. годину отпочеле су у октобру 2022. године, када је МХ "Електропривреда Републике Српске" МП а.д. Требиње доставио Смјернице за израду годишњег плана пословања за 2023. годину и трогодишњег плана пословања за период 2023-2025. година. Због тарифног поступка за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система који је био у току, иновирани Смјернице за израду годишњег плана пословања за 2023. годину и трогодишњег плана пословања за период 2023-2025. године су достављене у марту 2023. године када је извршена корекција планираних прихода и расхода у складу са новим Смјерницама.

Од 01.01.2021. године на снагу је ступио нови Закон о електричној енергији, усклађен са Трећим енергетским пакетом. У складу са одлуком Владе РС донесеном у фебруару мјесецу 2021. године, дјелатност снабдијевања је издвојен и правно потпуно раздвојена од дјелатности дистрибуције електричне енергије.

Технички дио Смјерница садржи:

- Планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручену,
- Планирана мрежарина за преузету електричну енергију са преносне мреже,
- Планирани обим производње електричне енергије мини електрана,
- Преузимање из других система по уговорима,
- Планиране дистрибутивне губитке.

Економски дио Смјерница сачињен је на основу тарифних ставова утврђених од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (РЕРС), тарифе Државне електроенергетске регулаторне комисије (ДЕРК) и НОС – Независни оператор система у БиХ, тржишних цијена енергената и достигнутог нивоа цијене рада. Смјернице прати Термин план, којим су прецизиране активности на изради планова, утврђени носиоци активности и рокови за провођење предвиђених активности на изради планског документа.

Инвестициони дио смјерница садржи основе за планирање реалних инвестиција и њихових појединачних извора.

Дирекција за комерцијалне послове МХ ЕРС-а је у сврху израде Плана пословања за 2023-2025. година обрачунала износе прихода од произведене енергије, приходе од мрежарине, износе прихода електродистрибутивним предузећима за пренесену енергију на дистрибутивном нивоу, износе расхода за набавку електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака, као и припадајуће расходе општинских и заједничких послова за МХ ЕРС које сnose сва зависна предузећа.

Остале ставке прихода и расхода планиране су на основу норматива предузећа, трендова и очекиваних промјена.

План пословања за 2023-2025. година садржи све елементе прописане Законом о јавним предузећима и проводи се по законски прописаној процедури. Израда финансијског дијела Плана пословања у складу је са Међународним рачуноводственим стандардима и правилима и процедурама рачуноводственог и финансијског пословања и извјештавања.

Након разматрања консолидованог Плана пословања од стране Управе Мјешовитог Холдинга "Електропривреда РС" слиједи разматрање планова од стране Колегија директора, Одбора за ревизију и Надзорног одбора МХ. Влада РС у функцији Скупштине акционара усваја План пословања и такав доставља Зависним предузећима. Сва Зависна предузећа, у складу са Термин планом, треба да ускладе своје планове са консолидованим Планом пословања МХ ЕРС и исте доставе својим органима на усвајање.

За период за који је усвојен, План пословања представља основ пословних активности предузећа. Изражен у финансијским величинама појединачних ставки прихода и расхода, омогућава редовно праћење и контролу учинака на свим релевантним нивоима у односу на задате величине и оцјену успјешности рада менаџмента.

Саставни дијелови Плана пословања за 2023-2025. годину су:

- Мјере за остварење планираних резултата,
- Електроенергетски биланс за 2023-2025. годину,
- Економско-финансијске пројекције Плана пословања за 2023-2025. годину,
- План инвестиција за 2023-2025. годину.

Извод из Програма економских реформи РС за период 2023 - 2025. године

Реформа тржишта електричне енергије

Анализа главних препрека

Наведена реформа тржишта електричне енергије претпоставља либерализацију тржишта електричне енергије за све купце (потрошаче), те власничко раздвајање тржишних електроенергетских дјелатности од регулисаних. Реструктурирање и реорганизација МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње подијељена је у двије фазе. Раздвајање дјелатности и реорганизација пет електродистрибутивних предузећа (фаза 1), као предуслов за либерализацију није у потпуности завршена. Друга фаза (фаза 2) која је планирана је реструктурирање производних предузећа (електрана) и реорганизација МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње у цјелини, ради успостављања ефикасне и оптималне организације која ће омогућити профитабилно и ефикасно пословање система Електропривреде (као јавног предузећа) у цјелини. Ово подразумијева потпуну кадровску и корпоративну реорганизацију начина пословања, али и реконструкције, модернизације, ремонте и уградње еколошких система за пречишћавање у термоелектранама, те унапређење система управљања у читавом Холдингу. Тренутне цијене електричне енергије за потрошаче у Републици Српској су од почетка кризе у Украјини остале на најнижем нивоу у Европи и вишеструко су ниже од тржишних кретања на европским берзама. Овакве цијене не одражавају стварне трошкове пословања предузећа. Истовремено, док је број радника и квалификациона структура у систему „Електропривреда РС“ оптерећујућа и неповољна, а продуктивност ниска, просјечне плате у овом предузећу су знатно изнад просјека поредећи их и са другим јавним и са приватним предузећима. Посљедица је да предузећа из система „Електропривреде РС“ раде са веома слабом ликвидношћу уз често изражено неефикасно управљање. До сада издате гаранције Републике Српске за подршку предузећима из система „Електропривреде РС“ представљају потенцијални ризик за Буџет Републике Српске.

Укупна улагања у електроенергетску инфраструктуру су до сада била недовољна, а један од разлога је низак приход од продаје електричне енергије домаћим потрошачима, односно држање нивоа цијена које не оправдавају трошкове, те непотребно велики број

запослених у јавном предузећу. Као препрека интензивнијој изградњи обновљивих извора енергије стоје недовољна акумулација капитала у систему „Електропривреда РС“, али и условљавање банака за добијање кредита чак и за пројекте обновљиве енергије. С друге стране, прерано затварање постојећих термоелектрана у процесу декарбонизације довело би до огромног губитка радних мјеста, док би се Република Српска од нето извозника електричне енергије, претворила у нето увозника, односно енергетског зависника, а цијене снабдијевања домаћих потрошача биле би препуштене турбуленцијама на тржишту ЕУ.

Опис мјере

Реформске мјере у области реформе јавних предузећа су:

1. Реформа јавних предузећа спада међу најзначајније структурне реформе за Републику Српску и кључна је за подстицање ширих економских реформи и раста у Републици Српској. Влада Републике Српске се налази у процесу у којем се жели фокусирати на економски раст и убрзати пут ка одрживом развоју, те јавна предузећа у том процесу представљају значајан потенцијал. Циљеви реформе су да приближи Републику Српску доброј пракси Европске уније (ЕУ) и Организације за економску сарадњу и развој (ОЕСД). Економски раст и пуна запосленост, као стратешке одреднице Владе Републике Српске захтијевају, између осталог, добро управљање јавним предузећима, како би пословала ефективније, одрживије и транспарентније.

2. Реструктурирање и реорганизација МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње подразумијева наставак активности у складу са новим Законом о електричној енергији кроз спровођење мјера из усвојеног Програма реорганизације МХ „Електропривреда Републике Српске“ фаза 1 (реорганизација дистрибутивних предузећа и успостављање јавног снабдијевања) и усвајање фазе 2 (реорганизација производних предузећа).

Реализација претходно наведене мјере представља имплементацију новог Закона о електричној енергији, у складу са одговарајућим директивама Европске уније, односно Директивама Трећег енергетског пакета, кроз потпуно отварање тржишта електричне енергије без дискриминације за све учеснике на тржишту. У току 2021. године извршено је правно и дијелом функционално раздвајање дистрибуције и снабдијевања у складу са усвојеним Програмом реорганизације МХ „Електропривреда Републике Српске“ фаза 1 (реорганизација дистрибутивних предузећа и успостављање јавног снабдијевања), који је Влада Републике Српске усвојила у децембру 2020. године. Најзначајнија промјена је раздвајање дјелатности дистрибуције и снабдијевања, која је формално окончана 1. априла 2021. године, од када су електродистрибуције потпуно престале са снабдијевањем купаца. У склопу фазе 1 Програма реорганизације, а с циљем обезбјеђења универзалне услуге, Влада је одредила МХ „ЕРС“ Матично предузеће а. д. Требиње за јавног снабдјевача, и то на период до пет година. Матичном предузећу је на тај начин одређена обавеза пружања јавне услуге. У оквиру јавног снабдијевања, јавни снабдјевач пружа универзалну услугу снабдијевања купцима из категорије домаћинство и малим купцима, и то оним купцима из наведених категорија који нису изабрали другог снабдјевача на тржишту.

Паралелно са наведеним, Влада Републике Српске покренула је и свеобухватну реформу јавних предузећа, са циљем успостављања централизованог надзора над радом јавних предузећа, при Кабинету предсједника Владе Републике Српске, те функције анализе фискалних ризика јавних предузећа при Министарству финансија Републике Српске. Успостављање и операционализација Јединице за надзор јавних предузећа у Републици Српској први је и најважнији циљ реформе предвиђен Акционим планом, који је усвојила Влада Републике Српске. Овај конкретан циљ је важан корак у јачању управљања јавним

предузећима, јер доприноси усклађивању система и пракси корпоративног управљања Републике Српске са системима и праксама корпоративног управљања ЕУ-а и ОЕСД-а и кључна је за подстицање ширег реформског програма за јавна предузећа. Акционим планом такође је предвиђено успостављање функције анализе и праћења фискалних ризика који произлазе из јавних предузећа у оквиру Министарства финансија Републике Српске. Генерално говорећи, пословање јавних предузећа је значајан извор фискалних ризика, како на страни буџетских прихода, тако и на страни расхода. Добро управљање таквим фискалним ризицима кључно је за економски раст и пуну запосленост, као Владине стратешке приоритете.

Активности планиране у 2023-2025. години:

- Имплементација Закона о електричној енергији (МЕР, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, оператори власници дозвола за обављање електроенергетских дјелатности),
- Наставак реструктурирања и реорганизације МХ „Електропривреда Републике Српске“ а. д. Требиње кроз реорганизацију произвођача електричне енергије који послују у оквиру МХ „Електропривреда Републике Српске“ (МХ „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће и зависна производна предузећа у оквиру холдинга),
- Наставак активности на реорганизацији електродистрибутивне дјелатности с циљем постизања потпуне независности Оператора дистрибутивног система као мрежне потпуно регулисане дјелатности у односу на тржишну дјелатност снабдијевања (МХ „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће и зависна електродистрибутивна предузећа у оквиру холдинга),
- Спровођење, поред правног, и функционално раздвајање ових дјелатности и успостављање адекватних механизма надзора и контроле активности с циљем раздвајања и спречавања дискриминације учесника на тржишту и нарушавања конкуренције (МХ „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће и зависна електродистрибутивна предузећа у оквиру холдинга, Регулаторна комисија за енергетику РС као независно тијело).

МЈЕРЕ
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д.
ЗА ОСТВАРЕЊЕ
ПЛАНА ПОСЛОВАЊА
за период 2023-2025. године

У циљу остварења Плана пословања за 2023-2025. годину, Управа Мјешовитог Холдинга предлаже Мјере, које су, прије свега, засноване на сталној анализи властите ситуације, односно властитих могућности у оквиру којих се мјере могу провести.

При дефинисању мјера основни принцип је да исте буду: конкретне, са јасно постављеним циљем, са брзим дејством и проводиве. Приоритет у овом периоду је стварање услова за отварање тржишта електричне енергије и примјена Директива ЕУ у складу са Уговором о оснивању енергетске заједнице југоисточне Европе.

Мјере обухватају све сегменте пословања, с тим да се треба водити рачуна да се суштински не наруши тржишни концепт привређивања као основе економског система.

ПРЕДУСЛОВИ И МЈЕРЕ ЗА ОСТВАРЕЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ БИЛАНСА

- Инвестиционим активностима и одржавањем електроенергетских објеката и опреме, потребно је осигурати погонску спремност елемената дистрибутивне мреже, а тиме и поуздану испоруку електричне енергије крајњим купцима.
- Посебан акценат ставити на санацију дистрибутивне мреже и постројења, те улагања првенствено усмјерити на повећање поузданости испоруке, смањење техничких губитака и побољшање напонских прилика. Активности на смањењу техничких губитака потребно је интензивирати, планирати и систематизовати по приоритетима.
- Наставити са досљедном имплементацијом Јединственог оперативног плана за смањење губитака електричне енергије у циљу смањења губитака на дистрибутивној мрежи на технички прихватљив ниво. У том смислу потребно је посебну пажњу посветити квалитетном провођењу читања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим категоријама потрошње, сагледавању стања и измјештању мјерних мјеста лоцираних унутар индивидуалних стамбених објеката, баждарењу и замјени мјерних уређаја, те провођењу инвестиционих активности које као ефекат имају смањење техничких губитака електричне енергије.

М Ј Е Р Е ЗА ОСТВАРЕЊЕ ПЛАНИРАНИХ РЕЗУЛТАТА

- За потребе отварања тржишта електричне енергије и усклађивања пословања са обавезама преузетим међународним споразумима извршене су организационе промјене у МХ „ЕРС”, имајући у виду трећи пакет прописа ЕУ из области енергетике и нова законска рјешења. У том смислу, Босна и Херцеговина је потписујући Споразум о стабилизацији и придруживању са Европском заједницом, у члану 70. признала важност усклађивања постојећег законодавства Босне и Херцеговине са законодавством Заједнице, као и његовог ефикасног провођења. Самим тим, Босна и Херцеговина се обавезала постепено усклађивати своје постојеће законе и будуће законодавство с правном тековином (aquis) Заједнице. Та сарадња је заснована на Уговору о оснивању енергетске заједнице („Службени гласник БиХ – Међународни уговори”, број 9/06), те је неопходно да се развија с циљем постепеног интегрисања Босне и Херцеговине у европска енергетска тржишта.

Носилац активности: Надзорни одбор и Управа МХ „ЕРС” Матичног предузећа заједно са управом Предузећа

Рок: 2023. година

- У планском периоду је потребно интензивирати инвестиционе активности у дистрибутивним предузећима, како на изградњи нове и реконструкцији постојеће електродистрибутивне мреже и трафостаница са циљем подизања нивоа поузданости и погонске спремности, тако и на уређењу мјерних мјеста и успостављању АММ система, те набавци механизације и опреме неопходне за извршавање редовних активности. Посебну пажњу посветити активностима које доприносе побољшању квалитета снабдијевања електричном енергијом, те смањењу губитака електричне енергије. С тим у вези потребно је покренути активности на изналажењу извора финансирања, те истраживању могућности аплицирања за бесповратна средства из предприсупних фондова, а све на бази сагледаног стања дистрибутивне мреже, исказаних потреба за средствима намијењеним покретању потребног инвестиционог циклуса те континуираних припрема пројеката за потребе подношења конкретних захтјева за обезбјеђење финансијске подршке њиховој реализацији.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Посебну пажњу потребно је посветити квалитетном провођењу читања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим категоријама потрошње, баждарењу и замјени мјерних уређаја, а све како би биле осигуране претпоставке за поуздан енергетски обрачун и испоруку обрачунских података снабдијевачима на малопродајном тржишту електричне енергије, што је законска обавеза дистрибутера.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Провођење одређених планираних активности у оквиру система Електропривреде Републике Српске у циљу ефикаснијег рада и унапређења пословања, уз осавремењавање производних и дистрибутивних капацитета;

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Сагледати потребе и анализити могућности будућег кредитног задужења.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Обезбједити провођење свих расположивих мјера с циљем остварења потпуне наплате потраживања по испостављеним рачунима за утрошену електричну енергију (100%), те праћење реализације закључених уговора о репрограму дуга крајњих купаца из ранијег периода с циљем остварења потпуне наплате потраживања која су њима обухваћена.

Извршити анализу ненаплаћених потраживања по рачунима за утрошену електричну енергију са аспекта њихове наплативости, те донијети пакет мјера у складу са којима ће ненаплатива потраживања бити искњижена, а наплатива адекватно обезбијеђена и наплаћена. Ово је неопходан предуслов за потпуно сагледавање међусобних обавеза из претходног периода и основ за потребно утврђивање заосталих обавеза електродистрибутивних предузећа према МХ „ЕРС“ Матичном предузећу и потпуно дефинисање начина и динамике њиховог измиривања након издвајања снабдијевања,

престанка важења уговора о међусобним економским односима у складу са којим је успостављен механизам аутоматског пражњења рачуна.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Рационално располагасти имовином, утврдити неконкурентне залихе, као и старосну структуру залиха. Прецизно пратити документацију која тачно утврђује уградњу на интервентним позицијама и поврат замијењених дијелова. Увести информациони систем у складиште, због добијања тачне, свеобухватне и благовремене информације о стању робе у складишту. Извршити продају застарјелих залиха робе и сталних средстава која нису у функцији и гдје економски није оправдано улагати у исте;

Носилац активности: Управа предузећа

Рок: континуирано

- Плате запослених и остала лична примања реално планирати у складу са законом, Колективним уговором радника МХ „ЕРС“ и Смјерницама. Завршити започете активности набавке и имплементације јединственог софтвера и увођења модула људских ресурса и обрачуна плата у свим предузећима МХ “ЕРС”.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Прековремене и интервентне сате свести на неопходне за одржавање редовне производње и обављања дјелатности. Елиминисати прековремени рад у администрацији.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Приликом запошљавања нових радника поштовати Закључак Владе РС број: 04/1-012-2-3482/20 од 10.12.2020. године (пријем нових радника вршиће се на начин да јавна предузећа образложени захтјев доставе ресорном министарству, које ће сагледати оправданост предложеног запошљавања и о истом сачинити писано мишљење, те захтјев, заједно са мишљењем, доставити Влади РС на разматрање и доношење коначне одлуке). Запошљавање радника на одређено вријеме, које значајно оптерећује трошкове пословања, свести на неопходан минимум.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- У планском периоду смањити трошкове репрезентације, трошкове службених путовања, ангажовања запослених на одређено вријеме и по уговору о дјелу, трошкове канцеларијског материјала, семинара и курсева, коришћење службених телефона, те остале трошкове који нису директно везани за дјелатност.

Носилац активности: Управа Предузећа

Рок: континуирано

- Ангажовање трећих лица вршити само за оне повремене и привремене послове, као и послове који се сврставају у ауторска дјела и сличне послове за које немамо властите ресурсе и знања или за које закон налаже.

Носилац активности: Управа Предузећа**Рок: континуирано**

- Извршити анализу плаћања накнада члановима свих радних тијела и комисија те извршити прилагођавање висине накнада економској ситуацији.

Носилац активности: Управа Предузећа**Рок: континуирано**

- Набавке вршити у складу са Законом о јавним набавкама („Службени Гласник БиХ“, број: 39/14 и 59/22), подзаконским и интерним актима предузећа;
- Подносиоци захтјева за набавку дужни су да воде рачуна да подносе захтјеве за набавку благовремено, водећи рачуна о стању залиха и предложеном поступку набавке и прописаним роковима за његову реализацију, како би се обезбиједило континуирано снабдјевање робама, услугама и радовима, уз најниже трошкове;
- Подносиоци захтјева за набавку дужни су да одреде техничке стандарде које требају испуњавати средства – робе / услуге / радови, дефинисати количине и дати основне и минималне техничке карактеристике средстава – роба / услуга / радова, у складу са усвојеним стандардима - политиком МХ „ЕРС“;
- Подносиоци захтјева за набавку дужни су да размотре могућности заједничке јавне набавке, како би се обезбиједило смањење цијена, односно укупно смањење трошкова и обезбиједило ефикасније и економичније провођење поступака набавки на нивоу МХ „ЕРС“ Матичног предузећа и МХ „ЕРС“;
- Прије покретања поступка набавке Подносиоци захтјева за набавку дужни су да проведу провјеру тржишта у сврху провјере процијењене вриједности набавке;
- За цијене свих берзанских роба обавезно у тендерске документе дефинисати правила о промјенљивости цијена;

Подносиоци захтјева за набавку или лице које одреде подносиоци захтјева за набавку дужни су да прате реализацију закључених уговора, посебно са аспекта квантитета и квалитета испоруке уговорених роба, извршења услуга или радова, благовремености испоруке/извршења предмета уговора, примјене уговорених цијена, те добављачу доставити писане опомене и предложити примјену уговорних казни, активирање датих гаранција и примјену других инструмената ради заштите интереса МХ „ЕРС“.

Носилац активности: Управа Предузећа**Рок: континуирано**

- Приступити имплементацији система финансијског управљања и контроле у складу са одребама Закона о систему интерних финансијских контрола у јавном сектору РС (Сл. гласник број 91/16), који обухвата све врсте процеса, политика и процедура које се користе у организацији код финансијског планирања, извршавања, контроле и извјештавања у области стратешких, програмских и оперативних активности организације. Финансијско управљање и контрола, односе се и на све нефинансијске процесе и активности у пословању организација. Сви запослени су одговорни за спровођење система финансијског управљања и контрола у складу са успостављеним циљевима организације и пословним процесима. Овим системом се, управљајући ризицима, обезбеђује разумна увјереност да ће се у остваривању циљева субјекта, средства користити законито, економично, ефикасно и ефективно.

Носилац активности: Управа Предузећа**Рок: континуирано**

- Донијети акт о управљању ризицима којим се поставља оквир за увођење праксе управљања ризицима и којим се дефинише начин на који се имплементира систематичан приступ управљању ризицима. У складу са овим, битно је да Управе свих ЗП, дефинишу стратешке ризике, који могу неповољно утицати на остварење приоритетних циљева предузећа.

Носилац активности: Управа Предузећа,

Рок: континуирано

ОСНОВНИ ПЛАНСКИ ПОДАЦИ за 2023-2025. година

Табела 1 – Основни плански подаци за период 2023-2025. г.

РБ	ПОДАЦИ	План 2023	План 2024	План 2025	Ребаланс 2022	Остварено 2022
	1	2				3
1	Преузета ел. енергија са преносне мреже (GWh)*	721,20	731,11	741,70	727,79	703,75
2	Преузета ел. енергија из других електродистрибуција ван РС (Србија) (GWh)	22,72	22,72	22,72	5,05	22,47
3	Преузета ел. енергија од производње на дистрибутивном нивоу (GWh)	48,18	48,13	47,59	29,16	23,69
4	Бруто потрошња електричне енергије (GWh) (1+2+3)	792,10	801,96	812,01	762,01	749,92
5	Електрична енергија испоручена снабдјевачима у РС (GWh)**	705,49	714,42	723,54	691,18	690,08
6	Дистрибутивни губици (GWh)*** (4-5)	86,62	87,54	88,47	70,83	59,85
7	Процент остварених губитака	10,72%	10,70	10,69	9,12%	7,83%
8	Приход од мрежарине за електричну енергију и снагу испоручену свим снабдјевачима (КМ)	55.580.276	56.282.215	57.000.455	44.789.852	44.966.627
9	Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија и Челић) (КМ)	143.152	143.152	143.152	99.383	133.467
10	Трошак мрежарине за преузету енергију из других система (КМ)	0	0	0	20.612	16.970
11	Трошак преноса за енергију и снагу, трошак НОС-а и тарифа за системску и помоћне услуге (КМ)	10.752.863	10.889.347	11.033.932	10.439.151	10.565.136
12	Трошак дистрибутивних губитака (КМ)	9.441.224	9.541.600	9.643.427	3.674.281	3.483.657
13	Укупан приход (14+15+16+17)	64.742.280	65.154.220	65.472.460	57.995.611	60.280.359
14	Пословни приходи	61.481.280	62.183.220	62.901.460	50.136.974	50.420.503
15	Финансијски приход	471.000	471.000	471.000	354.637	250.099
16	Остали приход	2.790.000	2.500.000	2.100.000	7.450.000	9.609.757
17	Приходи од усклађивања вријед.имовине	0	0	0	54.000	0
18	Укупан расход (19+20+21+22)	64.651.359	64.745.066	64.991.478	57.165.612	58.628.097
19	Пословни расход	63.327.359	63.421.066	63.667.478	55.851.059	54.677.252
20	Финансијски расходи	839.000	839.000	839.000	339.200	468.857
21	Остали расходи	485.000	485.000	485.000	485.353	756.613
22	Расходи од усклађивања вријед.имовине	0	0	0	490.000	2.725.375
23	Просјечна цијена мрежарине 2023	7,878	7,878	7,878	6,491	6,471
24	Бруто добит/ Губитак (7-13)	90.921	409.154	480.982	829.999	1.652.262

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

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

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



**ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС
за 2023-2025. годину**

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. за 2023-2025. год.

1. Принципи израде електроенергетског биланса

Испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу, по категоријама потрошње дефинисаним Тарифним системом, планирана је на основу остварене испоруке електричне енергије у првих шест мјесеци 2022. године и задњих шест мјесеци 2021. године, увећане за просјечну стопу пораста испоруке електричне енергије по категоријама за последње три године.

План испоруке електричне енергије из категорије остала потрошња на средњем напону који је израђен статистичком анализом, коригован је на бази појединачне анализе потреба купаца за електричном енергијом.

Плански губици електричне енергије на дистрибутивној мрежи утврђени су у складу са нивоом губитака који је одобрен од стране Регулаторне комисије у претходном тарифном поступку. Потрошња крајњих купаца на напонском нивоу 110 kV није узета у обзир приликом рачунања дистрибутивних губитака.

2. Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу

У табели испод приказана је планирана годишња испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу, исказана по категоријама потрошње дефинисаним Тарифним системом. У испоручену електричну енергију на дистрибутивном нивоу укључена је и електрична енергија испоручена крајњим купцима који су промијенили снабдјевача на слободном тржишту.

Табела 2 – Нето испорука електричне енергије на дистрибутивном нивоу

GWh	Биланс 2023	Биланс 2024	Биланс 2025	Ребаланс 2022	Остварено 2022
ЗЕДП Електро-Бијељина	705,49	714,42	723,54	691,18	690,08

Табела 3 - Електроенергетски биланс ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2023. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Преузимање са преносне мреже	71,49	60,72	62,27	54,04	51,08	51,85	56,61	57,72	54,61	63,15	65,75	71,91	721,20
Производња на дистрибутивном нивоу	3,81	4,75	5,93	6,13	5,55	4,06	3,20	2,32	2,12	2,76	3,45	4,11	48,18
Преузимање из других система	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	38,49
Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Испорука другим системима	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,31	-1,31	-1,31	-1,32	-1,32	-1,31	-1,32	-15,77
Бруто испорука	77,19	67,36	70,09	62,06	58,52	57,81	61,70	61,94	58,62	67,79	71,10	77,90	792,10
Губици	[GWh]	9,27	7,88	7,54	6,58	5,98	5,54	5,89	6,15	6,50	7,71	8,32	86,62
	[%]	11,81%	11,48%	10,55%	10,39%	9,99%	9,38%	9,35%	9,72%	10,84%	11,15%	11,48%	11,70%
Нето испорука	67,92	59,48	62,56	55,48	52,54	52,27	55,81	55,79	52,13	60,08	62,78	68,63	705,49
Средњи напон (1+2)	16,34	16,73	17,85	15,82	16,08	16,41	17,56	17,37	16,76	18,48	18,36	19,01	206,77
1. 35 kV	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	39,60
2. 10 kV	13,04	13,43	14,55	12,52	12,78	13,11	14,26	14,07	13,46	15,18	15,06	15,71	167,17
Ниски напон (3+4+5+6)	51,58	42,75	44,70	39,66	36,47	35,86	38,25	38,42	35,37	41,60	44,42	49,62	498,72
3. Домаћинства	39,48	32,68	35,60	32,25	29,09	27,96	29,39	29,86	27,33	31,91	33,75	38,12	387,41
4. 0,4 kV - остала потрошња	10,94	9,02	8,12	6,64	6,65	7,24	8,18	7,80	7,18	8,62	9,48	10,24	100,08
5. Јавна расвјета	1,16	1,05	0,99	0,78	0,73	0,66	0,68	0,77	0,87	1,08	1,19	1,26	11,22

[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО
Са преносне мреже	146.000	134.000	136.000	123.000	120.000	125.000	126.000	127.000	120.000	128.000	134.000	146.000	1.565.000
Биланс снага крајњих корисника													
1. 35 kV	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	8.300	99.600
2. 10 kV	48.000	47.000	47.000	44.000	44.000	45.300	49.300	48.640	47.000	52.480	52.000	53.000	577.720
3. Домаћинства													
а) 1ТГ (број корисника x 3,3 kW)	324.720	324.951	325.182	325.413	325.644	325.875	326.106	326.337	326.568	326.799	327.030	327.261	3.911.886
б) 2ТГ (број корисника x 5,2 kW)	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	49.920	599.040
4. 0,4 kV - остала потрошња													
а) 1ТГ	12.900	12.400	11.800	11.300	10.800	10.800	10.800	10.800	11.300	11.800	12.400	12.900	140.000
б) 2ТГ (број корисника x 5 kW)	31.500	31.575	31.650	31.725	31.800	31.875	31.950	32.025	32.100	32.175	32.250	32.325	382.950
в) 3ТГ (број корисника x 5 kW)	2.550	2.565	2.580	2.595	2.610	2.625	2.640	2.655	2.670	2.685	2.700	2.715	31.590
г) 6ТГ (број корисника x 7 kW)	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	9.660
д) 7ТГ (број корисника x 7 kW)	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	672

Табела 4 - Електроенергетски биланс ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2024. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Преузимање са преносне мреже	73,30	62,03	62,47	56,24	53,03	53,40	57,01	58,32	55,83	62,76	65,56	71,16	731,11	
Производња на дистрибутивном нивоу	3,84	4,79	5,96	6,14	5,51	4,07	3,24	2,36	2,13	2,72	3,38	4,00	48,13	
Преузимање из других система	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	38,49	
Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Испорука другим системима	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,31	-1,31	-1,31	-1,32	-1,32	-1,31	-1,32	-15,77	
Бруто испорука	79,03	68,71	70,33	64,27	60,43	59,38	62,15	62,58	59,85	67,37	70,83	77,05	801,96	
Губици	[GWh]	9,37	7,97	7,62	6,65	6,04	5,60	5,95	6,22	6,57	7,79	8,40	9,37	87,54
	[%]	11,66%	11,38%	10,63%	10,14%	9,78%	9,23%	9,38%	9,73%	10,73%	11,34%	11,65%	11,95%	10,70%
Нето испорука	69,66	60,74	62,71	57,62	54,39	53,77	56,19	56,37	53,28	59,58	62,42	67,68	714,42	
Средњи напон (1+2)	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	210,72	
1. 35 kV	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	40,80	
2. 10 kV	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	169,92	
Ниски напон (3+4+5+6)	52,10	43,18	45,15	40,06	36,83	36,21	38,63	38,81	35,72	42,02	44,86	50,12	503,70	
3. Домаћинства	39,88	33,00	35,95	32,58	29,38	28,24	29,68	30,15	27,60	32,23	34,09	38,50	391,28	
4. 0,4 kV - остала потрошња	11,05	9,11	8,20	6,70	6,71	7,31	8,26	7,87	7,25	8,70	9,57	10,34	101,08	
5. Јавна расвјета	1,18	1,06	1,00	0,78	0,74	0,66	0,69	0,78	0,88	1,09	1,20	1,27	11,33	
[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Са преносне мреже	147.460	135.340	137.360	124.230	121.200	126.250	127.260	128.270	121.200	129.280	135.340	147.460	1.580.650	
Биланс снага крајњих корисника														
1. 35 kV	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500	102.000	
2. 10 kV	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	49.100	589.200	
3. Домаћинства														
а) 1ТГ (број корисника x 3,3 kW)	327.360	327.525	327.690	327.855	328.020	328.185	328.350	328.515	328.680	328.845	329.010	329.175	3.939.210	
б) 2ТГ (број корисника x 5,2 kW)	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	50.076	600.912	
4. 0,4 kV - остала потрошња														
а) 1ТГ	13.094	12.586	11.977	11.470	10.962	10.962	10.962	10.962	11.470	11.977	12.586	13.094	142.100	
б) 2ТГ (број корисника x 5 kW)	32.350	32.425	32.500	32.575	32.650	32.725	32.800	32.875	32.950	33.025	33.100	33.175	393.150	
в) 3ТГ (број корисника x 5 kW)	2.725	2.735	2.745	2.755	2.765	2.775	2.785	2.795	2.805	2.815	2.825	2.835	33.360	
г) 6ТГ (број корисника x 7 kW)	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	10.080	
д) 7ТГ (број корисника x 7 kW)	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	756	

Табела 5 - Електроенергетски биланс ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2025. годину

[GWh]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Преузимање са преносне мреже	74,35	62,90	63,38	57,08	53,81	54,20	57,91	59,23	56,66	63,64	66,42	72,12	741,70	
Производња на дистрибутивном нивоу	3,74	4,77	5,93	6,12	5,50	4,04	3,13	2,25	2,06	2,69	3,39	3,98	47,59	
Преузимање из других система	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	38,49	
Испорука у преносну мрежу	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Испорука другим системима	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,31	-1,31	-1,31	-1,32	-1,32	-1,31	-1,32	-15,77	
Бруто испорука	79,99	69,56	71,20	65,09	61,20	60,14	62,94	63,38	60,62	68,21	71,70	77,99	812,01	
Губици	[GWh]	9,47	8,05	7,70	6,72	6,10	5,66	6,02	6,28	6,64	7,87	8,49	9,47	88,47
	[%]	11,64%	11,36%	10,61%	10,13%	9,76%	9,21%	9,36%	9,71%	10,71%	11,32%	11,63%	11,94%	10,69%
Нето испорука	70,52	61,51	63,50	58,36	55,10	54,48	56,92	57,10	53,98	60,34	63,21	68,52	723,54	
Средњи напон (1+2)	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	17,90	214,80	
1. 35 kV	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	42,00	
2. 10 kV	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	172,80	
Ниски напон (3+4+5+6)	52,62	43,61	45,60	40,46	37,20	36,58	39,02	39,20	36,08	42,44	45,31	50,62	508,74	
3. Домаћинства	40,28	33,33	36,31	32,90	29,67	28,52	29,98	30,46	27,87	32,55	34,43	38,89	395,20	
4. 0,4 kV - остала потрошња	11,16	9,20	8,28	6,77	6,78	7,38	8,35	7,95	7,32	8,79	9,67	10,45	102,10	
5. Јавна расвјета	1,19	1,07	1,01	0,79	0,75	0,67	0,70	0,79	0,88	1,10	1,21	1,29	11,45	
[kW]	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	УКУПНО	
Са преносне мреже	148.935	136.693	138.734	125.472	122.412	127.513	128.533	129.553	122.412	130.573	136.693	148.935	1.596.457	
Биланс снага крајњих корисника														
1. 35 kV	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	8.670	104.040	
2. 10 kV	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	50.100	601.200	
3. Домаћинства														
а) 1ТГ (број корисника x 3,3 kW)	329.340	329.505	329.670	329.835	330.000	330.165	330.330	330.495	330.660	330.825	330.990	331.155	3.962.970	
б) 2ТГ (број корисника x 5,2 kW)	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	50.180	602.160	
4. 0,4 kV - остала потрошња														
а) 1ТГ	13.290	12.775	12.157	11.642	11.126	11.126	11.126	11.126	11.642	12.157	12.775	13.290	144.232	
б) 2ТГ (број корисника x 5 kW)	33.250	33.350	33.450	33.550	33.650	33.750	33.850	33.950	34.050	34.150	34.250	34.350	405.600	
в) 3ТГ (број корисника x 5 kW)	2.850	2.860	2.870	2.880	2.890	2.900	2.910	2.920	2.930	2.940	2.950	2.960	34.860	
г) 6ТГ (број корисника x 7 kW)	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	10.248	
д) 7ТГ (број корисника x 7 kW)	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	840	

3. Дистрибутивни губици електричне енергије

Према узроку настанка, губитке у електроенергетском систему можемо подијелити у двије основне групе: техничке и нетехничке (комерцијалне) губитке. Технички губици су одређени стањем и нивоом одржавања електроенергетског система (конфигурацијом мреже, бројем система трансформације, параметрима водова и трансформатора, структуром и локацијом извора и потрошача, структуром потрошње електричне енергије и сл.) и представљају неизбежну последицу физичког процеса у електроенергетским водовима и трансформаторима.

Нетехнички (комерцијални) губици су последица крађе електричне енергије, али и непрецизности мјерења, неистовремености читања, нетачности читања и слично.

Табела 6 – Преглед остварених губитака 2018-2025. г. и билансом планирани


Губици GWh	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	Биланс 2023.	Биланс 2024.	Биланс 2025.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Електро-Бијељина	57,49	56,04	59,17	67,53	82,37	86,62	87,54	88,47
	7,79%	7,63%	8,11%	8,78%	10,75%	10,72%	10,70%	10,69%

4. План укупне испоруке електричне енергије на дистрибутивном нивоу

Као што смо могли видјети у Електроенергетском билансу изнад, билансирана испорука електричне енергије (са укљученим дистрибутивним губицима), на годишњем нивоу, има следећи изглед:

Табела 7 – Бруто потрошња електричне енергије 2023-2025

GWh	Биланс 2023	Биланс 2024	Биланс 2025	Ребаланс 2022	Остварео 2022
ЗЕДП Електро-Бијељина а.д.	792,10	801,96	812,01	762,01	749,92



ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКЕ ПРОЈЕКЦИЈЕ
ПЛАНА ПОСЛОВАЊА
за 2023-2025. годину

ПЛАНСКИ БИЛАНС УСПЈЕХА ПРЕДУЗЕЋА за период 2023-2025. годину

1. Планирани резултат

На основу усвојеног Електроенергетског биланса Републике Српске, цијена мрежарине утврђених од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, Плана инвестиција, Плана набавки и процјене остварења осталих величина, сачињен је План прихода и расхода ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина.

Табела 8 – Планирани резултат за период 2023-2025

ОПИС	ПЛАН 2023.	ПЛАН 2024.	ПЛАН 2025.	РЕБАЛАНС 2022.	Индекс 2/5	Индекс 3/5	Индекс 4/5
1	2	3	4	5	6	7	8
УКУПАН ПРИХОД	64.742.280	65.154.220	65.472.460	57.995.611	112	112	113
1. Пословни приход	61.481.280	62.183.220	62.901.460	50.136.974	123	124	125
2. Остали приход	2.790.000	2.500.000	471.000	7.450.000	37	34	6
3. Финансијски приход	471.000	471.000	2.100.000	354.637	133	133	592
4. Приход од усклађивања вриједности имовине	0	0	0	54.000			
УКУПАН РАСХОД	64.651.359	64.745.066	64.991.478	57.165.612	113	113	114
1. Пословни расход	63.327.359	63.421.066	63.667.478	55.851.059	113	114	114
2. Остали расход	485.000	485.000	485.000	485.353	100	100	100
3. Финансијски расход	839.000	839.000	839.000	339.200	247	247	247
4. Расход од усклађивања вриједности имовине	0	0	0	490.000			
БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК	90.921	409.154	480.982	829.999			
Резултат из пословне активности	-1.846.079	-1.237.846	-766.018	-5.714.085			
Резултат из редовне активности	4.624.749	1.605.846	-494.982	750.581			
Резултат по основу осталих прихода и расхода	2.305.000	2.015.000	-14.000	6.964.647			
Резултат по основу усклађивања вриједности имовине	0	0	0	-436.000			

Укупни приходи у 2023. години износе 64,742 мил. КМ и за 12% су већи у односу на ребаланс 2022. године. Планирани укупни приходи за 2024. годину износе 65,154 мил. КМ и за 12% су већи у односу на ребаланс 2022. године. Планирани укупни приходи за 2025. годину износе 65,472 мил КМ и већи су за 13% од ребаланса 2022. године.

Планирани укупни расходи за 2023. годину износе 64,651 мил. КМ и за 13% су већи од остварених расхода у 2022. години. Планирани укупни расходи за 2024. годину износе 64,745 мил. КМ и за 13% су већи од остварених расхода у 2022. години. Планирани укупни расходи за 2025. годину износе 64,991 мил. КМ и за 14% су већи од остварених расхода у 2022. години

Планиран је бруто добитак за 2023. годину износи 90.921 КМ, за 2024. бруто добитак износу од 409.154 КМ, као и за 2025. годину у износу од 480.982 КМ.

Графикон 1 – Планирани резултат пословања за период 2023-2025



2. Структура укупних прихода за 2023. годину

Табела 9 – Структура укупних прихода за 2023. г.

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано			000 КМ
Опис	План 2023.	Ребаланс 2022.	Индекс 2/3
1	2	3	4
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	61.481,280	50.136,974	123
1. Приходи од продаје робе	0,000	92,000	0
а) повезаним правним лицима			#DIV/0!
б) на домаћем тржишту		92,000	0
в) на ино тржишту			#DIV/0!
2. Приходи од продаје производа	0,000	0,000	#DIV/0!
а) повезаним правним лицима			#DIV/0!
б) на домаћем тржишту			#DIV/0!
в) на ино тржишту			#DIV/0!
3. Приходи од пружених услуга	58.681,280	46.017,295	128
а) повезаним правним лицима	57.081,280	44.889,235	127
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.128,060	142
в) на ино тржишту			#DIV/0!
4. Повећање вриједности залиха учинака		110,000	0
5. Смањење вриједности залиха учинака			#DIV/0!
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			#DIV/0!
8. Остали пословни приходи	2.800,000	3.917,679	71
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	354,637	133
1. Приходи од камата	470,000	352,837	133
2. Позитивне курсне разлике			#DIV/0!
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,800	56
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.790,000	7.450,000	37
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.			#DIV/0!
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава			#DIV/0!
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања која се обуставља			#DIV/0!
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето добици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Вишкови			#DIV/0!
8. Остали приходи и добици	2.790,000	7.450,000	37
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената			
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (I+II+III)	64.742,280	57.941,611	112
V Приходи од усклађивања. вријед. имовине	0,000	0,000	
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0,000	
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава			
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме			
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.			
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.			
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе			
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.			
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.			
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца			
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.			
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		54,000	0
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	64.742,280	57.995,611	112

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2023. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су сљедеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2023. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су сљедеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Пословни приходи имају процентуално највеће учешће. Планирани приходи су 61,481 мил. КМ. У оквиру пословних прихода планирани су приходи од дистрибутивне мрежарине и услуга на домаћем тржишту.

- **Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова:** Основ за формирање прихода од дистрибутивне мрежарине у Плану пословања за 2023. годину је планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручен снабдевачима и просјечна цијена мрежарине и износи 55,58 мил. КМ, а резултат је планиране планираног обима мрежарине у износу од 705,49 GWh и просјечне цијене у износу од 7,878 pf/kWh.

По основу уговора о обавези и начину поравнања између дистрибутивних предузећа ЗЕДП „Електро-Бијељина“ наплаћује мјесечни износ поравнања од 78.805,58 КМ од „Електрокрајина“ а.д. Бања Лука и 34.348,85 КМ од „Електродистрибуција“ а.д. Пале.

- **Приход од продаје услуга** на домаћем тржишту износе 1,6 мил. КМ и односе се у највећој мјери на приходе од приход од баждарења и издавања сагласности.
- **Остали пословни приходи** планирани су у износу од 2,8 мил. КМ и на тој позицији налазе се приходи од премија-штете, приходи од реализованог дијела донација у основна средства и прихода из фондова, приход од активирања учинака.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД

Планирани су према Плану пословања у износу од 471 хиљада. КМ. Планирани приход потиче од затезних камата по основу *неблаговременог плаћања електричне енергије.*

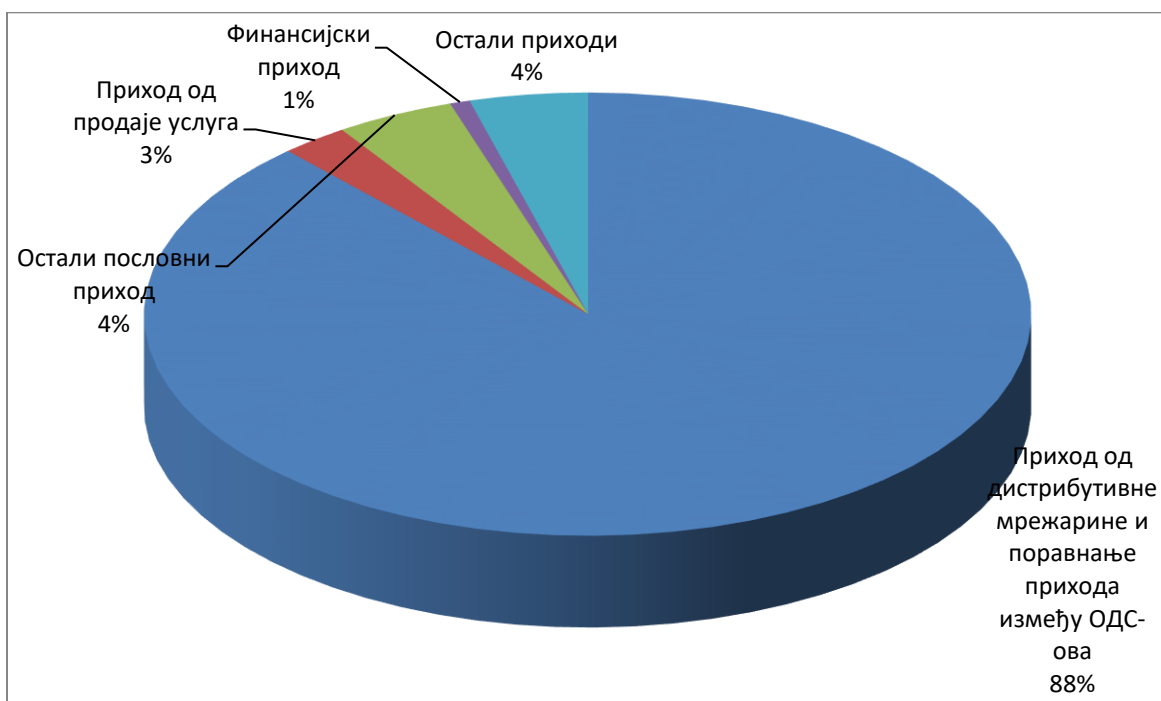
ОСТАЛИ ПРИХОД

У структури осталог прихода планирана је наплата око 2,79 мил. КМ потраживања.

Структура укупно планираних прихода за 2023. годину била би сљедећа:

Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова	57.081.280	88%
Приход од продаје услуга	1.600.000	2%
Остали пословни приход	2.800.000	4%
Финансијски приход	471.000	1%
Остали приходи	2.790.000	4%
УКУПАН ПРИХОД:	64.742.280	100%

Графикон 2 – Структура укупних прихода



3. Структура укупних прихода за 2024. годину

Табела 10 – Структура укупних прихода за 2024. годину

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано			000 КМ
Опис	План 2024.	Ребаланс 2022.	Индекс 2/3
1	2	3	4
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	62.183,220	50.136,974	124
1. Приходи од продаје робе	0,000	92,000	0
а) повезаним правним лицима			
б) на домаћем тржишту		92,000	0
в) на ино тржишту			
2. Приходи од продаје производа	0,000	0,000	0
а) повезаним правним лицима			
б) на домаћем тржишту			
в) на ино тржишту			
3. Приходи од пружених услуга	59.383,220	46.017,295	129
а) повезаним правним лицима	57.783,220	44.889,235	129
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.128,060	142
в) на ино тржишту			
4. Повећање вриједности залиха учинака		110,000	0
5. Смањење вриједности залиха учинака			
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			
8. Остали пословни приходи	2.800,000	3.917,679	71
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	354,637	133
1. Приходи од камата	470,000	352,837	133
2. Позитивне курсне разлике			
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле			
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,800	56
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.500,000	7.450,000	34
1. Нето добици по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме			
2. Нето добици по основу продаје инвестиционих некрет.			
3. Нето добици по основу продаје биолошких средстава			
4. Нето добици по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања које се обуставља			
5. Нето добици по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица			
6. Нето добици по основу продаје материјала			
7. Вишкови			
8. Остали приходи и добици	2.500,000	7.450,000	34
9. Нето добици од дериватних финансијских инструмената			
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (III+II)	65.154,220	57.941,611	112
V Приходи од усклађивања, вријед. имовине	0,000	0,000	0
1. Нето добици од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0,000	0
1.1. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава			
1.2. Нето добици од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме			
1.3. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. које се вреднују по набав. вриј.			
1.4. Нето добици од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. које се вреднују по набав. вриј.			
1.5. Нето добици од ускла. вријед. залиха материјала и робе			
1.6. Нето добици од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. које се обустав. и оста. нефинан. сред.			
2. Нето добици по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	0
2.1. Нето добици од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.			
2.2. Нето добици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			
2.3. Нето добици од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од купаца			
2.4. Нето добици од усклађивања врије. осталих финан. сред.			
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		54,000	0
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	65.154,220	57.995,611	112

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2024. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су сљедеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2024. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су сљедеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Пословни приходи имају процентуално највеће учешће. Планирани приходи су 62,183 мил. КМ. У оквиру пословних прихода планирани су приходи од дистрибутивне мрежарине и услуга на домаћем тржишту.

- **Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова:** Основ за формирање прихода од дистрибутивне мрежарине у Плану пословања за 2024. годину је планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручен снабдјевачима и просјечна цијена мрежарине и износи 56,28 мил. КМ, а резултат је планиране планираног обима мрежарине у износу од 714,42 GWh и просјечне цијене у износу од 7,878 pf/kWh.
По основу уговора о обавези и начину поравнања између дистрибутивних предузећа ЗЕДП „Електро-Бијељина“ наплаћује мјесечни износ поравнања од 78.805,58 КМ од „Електрокрајина“ а.д. Бања Лука и 34.348,85 КМ од „Електродистрибуција“ а.д. Пале.
- **Приход од продаје услуга** на домаћем тржишту износе 1,6 мил. КМ и односе се у највећој мјери на приходе од приход од баждарења и издавања сагласности.
- **Остали пословни приходи** планирани су у износу од 2,8 мил. КМ и на тој позицији налазе се приходи од премија-штете, приходи од реализованог дијела донација у основна средства и прихода из фондова, приход од активирања учинака.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД

Планирани су према Плану пословања у износу од 471 хиљада. КМ. Планирани приход потиче од затезних камата по основу *неблаговременог плаћања електричне енергије.*

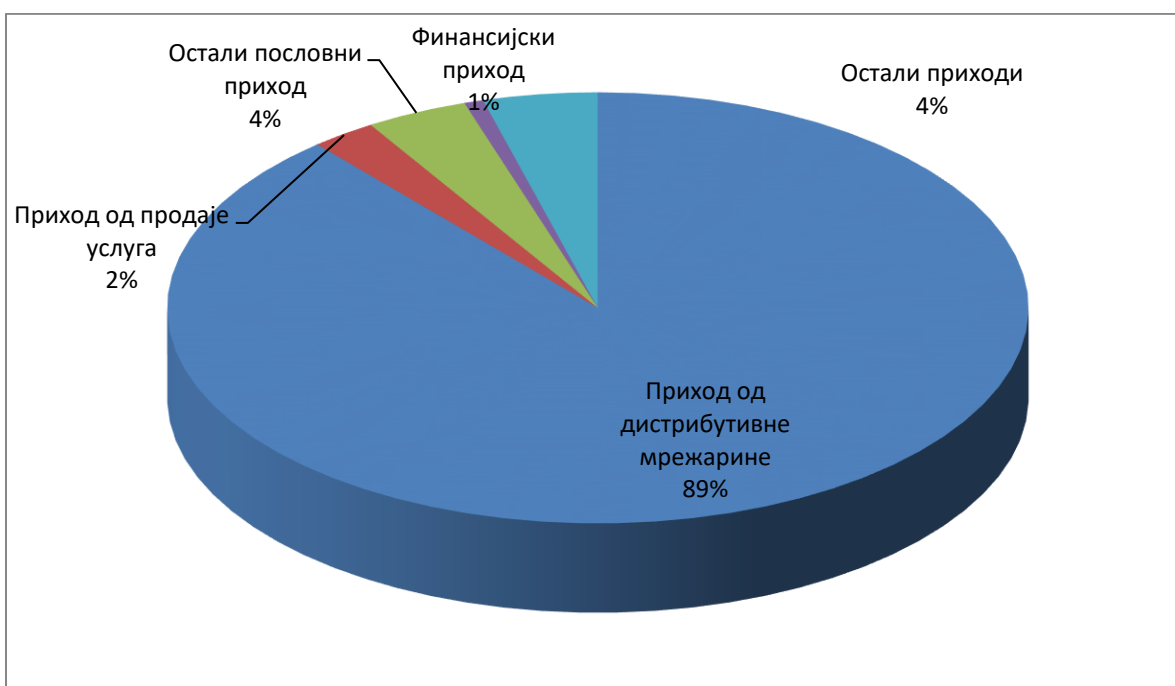
ОСТАЛИ ПРИХОД

У структури осталог прихода планирана је наплата око 2,5 мил. КМ потраживања.

Структура укупно планираних прихода за 2024. годину била би сљедећа:

Приход од дистрибутивне мрежарине	57.783.220	89%
Приход од продаје услуга	1.600.000	2%
Остали пословни приход	2.500.000	4%
Финансијски приход	471.000	1%
Остали приходи	2.800.000	4%
УКУПАН ПРИХОД:	65.154.220	100%

Графикон 3 - Структура укупних прихода за 2024. г.



4. Структура укупних прихода за 2025. годину

Табела 11 – Структура укупних прихода за 2025. годину

Структура укупних прихода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано			000 КМ
Опис	План 2025.	Ребаланс 2022.	2/3
1	2	3	4
I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	62.901,460	50.136,974	125
1. Приходи од продаје робе	0,000	92,000	0
а) повезаним правним лицима			
б) на домаћем тржишту		92,000	0
в) на ино тржишту			
2. Приходи од продаје производа	0,000	0,000	0
а) повезаним правним лицима			
б) на домаћем тржишту			
в) на ино тржишту			
3. Приходи од пружених услуга	60.101,460	46.017,295	131
а) повезаним правним лицима	58.501,460	44.889,235	130
б) на домаћем тржишту	1.600,000	1.128,060	142
в) на ино тржишту			
4. Повећање вриједности залиха учинака		110,000	0
5. Смањење вриједности залиха учинака			
6. Повећање вриједности инвест. некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			
7. Смањење вриједности инвестиционих некретнина и биолошких средстава која се не амортизују			
8. Остали пословни приходи	2.800,000	3.917,679	71
II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	471,000	354,637	133
1. Приходи од камата	470,000	352,837	133
2. Позитивне курсне разлике			
3. Приходи од ефеката валутне клаузуле			
4. Остали финансијски приходи	1,000	1,800	56
III ОСТАЛИ ПРИХОДИ И ДОБИЦИ	2.100,000	7.450,000	28
1. Нето добити по основу продаје нематеријалних средстава, некретнина, постројења и опреме			
2. Нето добити по основу продаје инвестиционих некрет.			
3. Нето добити по основу продаје биолошких средстава			
4. Нето добити по основу продаје сталних сред. намијењених продаји и сред. пословања која се			
5. Нето добити по основу продаје финансијских сред. и улагања у повезана лица			
6. Нето добити по основу продаје материјала			
7. Вишкови			
8. Остали приходи и добити	2.100,000	7.450,000	28
9. Нето добити од дериватних финансијских инструмената			
IV УКУПНИ ПРИХОДИ (III+IV)	65.472,460	57.941,611	113
V Приходи од усклађивања вријед. имовине	0,000	0,000	0
1. Нето добити од усклађивања имовине (осим финансијске)	0,000	0,000	0
1.1. Нето добити од умањења раније признатих губитака услед обезвређења нематеријалних средстава			
1.2. Нето добити од умањења раније признатих губитака услед обезвређења некретнина, постројења и опреме			
1.3. Нето добити од ума. раније призна. губитака услед обезвре. инвести. некрет. која се вреднују по набав. вриј.			
1.4. Нето добити од ума. раније призна. губитака услед обезвре. биолош. сред. која се вреднују по набав. вриј.			
1.5. Нето добити од ускла. вријед. залиха материјала и			
1.6. Нето добити од ускла. вријед. сталних сред. намје. продаји, сред. посло. која се обустав. и оста. нефинан.			
2. Нето добити по основу ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	0
2.1. Нето добити од ускла. вријед. дугорочних финан. сред.			
2.2. Нето добити од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			
2.3. Нето добити од умањења раније признатих кредитних губитака услед обезвређења потраживања од			
2.4. Нето добити од усклађивања вријед. осталих финан. ср			
VI ПРИХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВ. ПОЛИТИКА И ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		54,000	0
УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)	65.472,460	57.995,611	113

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2025. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Структура укупних прихода Предузећа планираних према Плану пословања за 2025. годину, садржи пословне приходе, финансијске, остале приходе и приходе од усклађивања вриједности имовине.

У оквиру појединих категорија планиране су слједеће величине:

ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Пословни приходи имају процентуално највеће учешће. Планирани приходи су 62,183 мил. КМ. У оквиру пословних прихода планирани су приходи од дистрибутивне мрежарине и услуга на домаћем тржишту.

- **Приход од дистрибутивне мрежарине и поравнање прихода између ОДС-ова:** Основ за формирање прихода од дистрибутивне мрежарине у Плану пословања за 2025. годину је планирани обим мрежарине за електричну енергију испоручен снабдјевачима и просјечна цијена мрежарине и износи 57 мил. КМ, а резултат је планиране планираног обима мрежарине у износу од 723,54 GWh и просјечне цијене у износу од 7,878 pf/kWh. По основу уговора о обавези и начину поравнања између дистрибутивних предузећа ЗЕДП „Електро-Бијељина“ наплаћује мјесечни износ поравнања од 78.805,58 КМ од „Електробрајина“ а.д. Бања Лука и 34.348,85 КМ од „Електродистрибуција“ а.д. Пале.
- **Приход од продаје услуга** на домаћем тржишту износе 1,6 мил. КМ и односе се у највећој мјери на приходе од приход од баждарења и издавања сагласности.
- **Остали пословни приходи** планирани су у износу од 2,8 мил. КМ и на тој позицији налазе се приходи од премија-штете, приходи од реализованог дијела донација у основна средства и прихода из фондова, приход од активирања учинака.

ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД

Планирани су према Плану пословања у износу од 471 хиљада. КМ. Планирани приход потиче од затезних камата по основу неблаговременог плаћања електричне енергије.

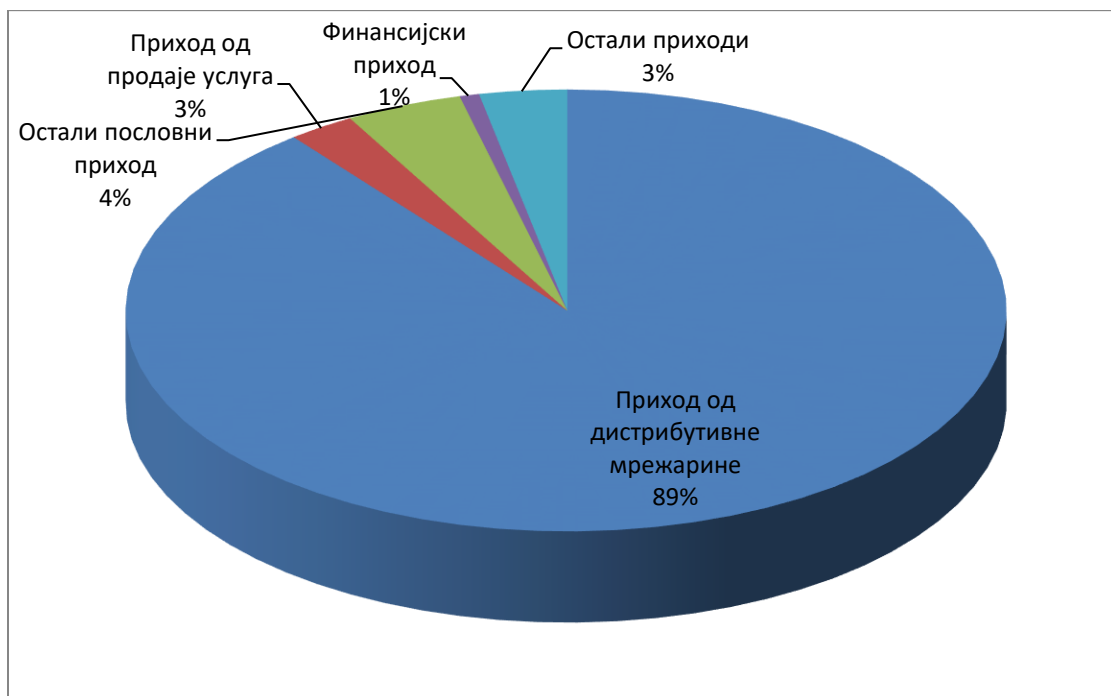
ОСТАЛИ ПРИХОД

У структури осталог прихода планирана је наплата око 2,1 мил. КМ потраживања.

Структура укупно планираних прихода за 2025. годину била би сљедећа:

Приход од дистрибутивне мрежарине	58.501.460	90%
Приход од продаје услуга	1.600.000	2%
Остали пословни приход	2.800.000	4%
Финансијски приход	471.000	1%
Остали приходи	2.100.000	3%
УКУПАН ПРИХОД:	65.472.460	100%

Графикон 4 – Структура укупних прихода за 2025. годину



5. Структура укупних расхода за 2023. годину

Табела 12 – Структура укупних расхода за 2023. годину

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано			000 КМ
Опис	План 2023.	Ребаланс 2022.	4/3
1	2	5	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	63.327,359	55.851,059	113
1. Набавна вриј. продате робе	20.337,240	14.134,044	144
2. Трошкови материјала	808,000	805,000	100
3. Трошкови горива и енергије	1.500,000	1.485,537	101
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.400,355	22.303,976	114
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	20.700,793	18.417,852	112
б) Трошкови осталих личних примања	4.699,562	3.886,124	121
5. Трошкови производ. услуга	1.680,000	1.950,000	86
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	11.700,000	12.820,739	91
6.1. Трошкови амортизације	11.700,000	11.694,834	100
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.700,000	11.660,153	100
б) Амортизација инвестиционих некретнина			#DIV/0!
в) Амортизација средстава узетих у закуп			#DIV/0!
г) Амортизација осталих средстава		34,681	0
6.2. Трошкови резервисања		1.125,905	0
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	1.500,000	1.950,000	77
8. Трошкови пореза	80,040	80,039	100
9. Трошкови доприноса	321,724	321,724	100
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	839,000	339,200	247
1. Расходи камата	838,000	338,200	248
2. Негативне курсне разлике			#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,353	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. средстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.			#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.			#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља			#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Мањкови			#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финан. инструмената			#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,353	100
IV Расходи (III+IV)	64.651,359	56.675,612	114
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Расходи од усклађивања вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.			#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.			#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.			#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе			#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.			#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.			#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца			#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. сред.			#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		490,000	0
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	64.651,359	57.165,612	113

Укупни трошкови предузећа према Плану пословања за 2023. годину су 64,651 мил. КМ. Трошкови пословања планирани су на бази важећег контног плана и у складу са постојећом билансном шемом.

Планиране величине су сљедеће:

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

- **Набавна вриједност продате робе** чине трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака, трошкови за преносну мрежарину и трошкови електродистрибуције за преносну мрежарину у другим ЕЕС.
- **Трошкови материјала за израду и Трошкови осталог материјала** планирани су на основу Плана инвестиција, односно Плана набавки материјала за редовно и инвестиционо одржавање. План инвестиција за 2023. годину налази се у прилогу овог документа.
- **Трошкови горива** планирани су према Смјерницама по просјечној цијени горива на тржишту.
- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** планирани су према Смјерницама ЕРС-а, на бази цијене рада од 158 КМ. Регрес је планиран у износу од 1.144,00 КМ.
Остали лични расходи (отпремнине, јубиларне награде, стимулативне отпремнине и др.) планирани су у складу са важећим Колективним уговором, и на бази остварене просјечне плате.
- **Трошкови производних услуга** (ПТТ и транспортне услуге, текуће одржавање објеката, опреме, возила, инвестиционо одржавање објеката, закупнине, сајмови, огласи, комуналне услуге, заштита на раду) процјењени су на бази остварења за 2022. годину, реструктурирања предузећа и планираних уштеда. Према Плану пословања ови трошкови износе 1,68 мил. КМ.
- **Трошкови амортизације** планирани су на основу вриједности основних средстава на дан 28.10.2022. Амортизација се обрачунава за свако средство појединачно и у складу са преосталим животним вијеком средства. За основна средства која се планирају набавити према плану инвестиција у наредном периоду, обрачун амортизације за сваку групу средстава планиран је према припадајућој амортизационој стопи.
- **Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)** (репрезентација, осигурање, платни промет) планирани су у складу са остварењем претходног периода и уз претпоставку да ће у оквиру појединих трошкова услед рационалнијег начина пословања доћи до смањења њиховог износа.

ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД

Расходи камата по кредитима планирани су на основу камата из ануитета екстерних кредита.

Структура планираних укупних расхода за 2023. годину:

Трошкови преносне мрежарине	20.337.240	31%
Бруто зараде, накнаде и остала лична примања	25.400.355	39%
Трошкови материјала, горива и енергије	2.308.000	4%
Трошкови производних услуга	1.680.000	3%
Амортизација и резервисања	11.700.000	18%
Нематеријални трошкови са порезима и доприносима	1.901.764	3%
Финансијски расходи	839.000	1%
Остали расходи	485.000	1%
Укупни расходи:	64.651.359	100%

Графикон 5 – Структура укупних расхода за 2023. годину



6. Структура укупних расхода за 2024. годину

Табела 13 – Структура укупних расхода за 2024. годину

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано			000 КМ
Опис	План 2024.	Ребаланс 2022.	4/3
1	3	5	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	63.421,066	55.851,059	114
1. Набавна вриј. продате робе	20.430,947	14.134,044	145
2. Трошкови материјала	808,000	805,000	100
3. Трошкови горива и енергије	1.500,000	1.485,537	101
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.400,355	22.303,976	114
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	20.700,793	18.417,852	112
б) Трошкови осталих личних примања	4.699,562	3.886,124	121
5. Трошкови производ. услуга	1.680,000	1.950,000	86
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	11.700,000	12.820,739	91
6.1. Трошкови амортизације	11.700,000	11.694,834	100
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.700,000	11.660,153	100
б) Амортизација инвестиционих некретнина			#DIV/0!
в) Амортизација срдстава узетих у закуп			#DIV/0!
г) Амортизација осталих срдстава		34,681	0
6.2. Трошкови резервисања		1.125,905	0
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	1.500,000	1.950,000	77
8. Трошкови пореза	80,040	80,039	100
9. Трошкови доприноса	321,724	321,724	100
II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	839,000	339,200	247
1. Расходи камата	838,000	338,200	248
2. Негативне курсне разлике			#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,353	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. срдстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.			#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких сред.			#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних сред. намијењених продаји и сред. посло. које се обуставља			#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. сред. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Мањкови			#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената			#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,353	100
IV Расходи (I+II+III)	64.745,066	56.675,612	114
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Расходи од усклађивања вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. сред.			#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.			#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких сред. које се вреднују по набавној вријед.			#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе			#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.			#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. сред.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.			#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сред. (осим потраживања од купаца)			#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца			#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. вријед. осталих финан. сред.			#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		490,000	0
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	64.745,066	57.165,612	113

Укупни трошкови предузећа према Плану пословања за 2024. годину су 64,745 мил. КМ. Трошкови пословања планирани су на бази важећег контног плана и у складу са постојећом билансном шемом.

Планиране величине су сљедеће:

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

- **Набавна вриједност продате робе** чине трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака, трошкови за преносну мрежарину и трошкови електродистрибуције за преносну мрежарину у другим ЕЕС.
- **Трошкови материјала за израду и Трошкови осталог материјала** планирани су на основу Плана инвестиција, односно Плана набавки материјала за редовно и инвестиционо одржавање. План инвестиција за 2024. годину налази се у прилогу овог документа.
- **Трошкови горива** планирани су према Смјерницама по просјечној цијени горива на тржишту.
- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** планирани су према Смјерницама ЕРС-а, на бази цијене рада од 158 КМ. Регрес је планиран у износу од 1.144,00 КМ.
Остали лични расходи (отпремнине, јубиларне награде, стимулативне отпремнине и др.) планирани су у складу са важећим Колективним уговором, и на бази остварене просјечне плате.
- **Трошкови производних услуга** (ПТТ и транспортне услуге, текуће одржавање објеката, опреме, возила, инвестиционо одржавање објеката, закупнине, сајмови, огласи, комуналне услуге, заштита на раду) процјењени су на бази остварења за 2022. годину, реструктурирања предузећа и планираних уштеда. Према Плану пословања ови трошкови износе 1,68 мил. КМ.
- **Трошкови амортизације** планирани су на основу вриједности основних средстава на дан 28.10.2022. Амортизација се обрачунава за свако средство појединачно и у складу са преосталим животним вијеком средства. За основна средства која се планирају набавити према плану инвестиција у наредном периоду, обрачун амортизације за сваку групу средстава планиран је према припадајућој амортизационој стопи.
- **Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)** (репрезентација, осигурање, платни промет) планирани су у складу са остварењем претходног периода и уз претпоставку да ће у оквиру појединих трошкова услед рационалнијег начина пословања доћи до смањења њиховог износа.

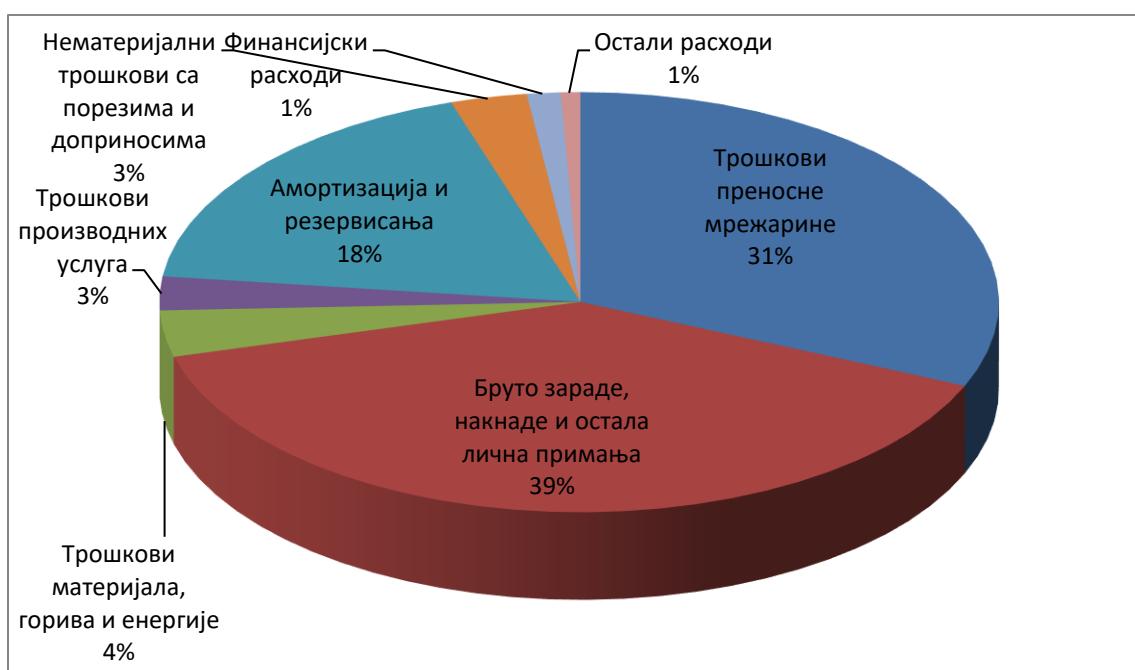
ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД

Расходи камата по кредитима планирани су на основу камата из ануитета екстерних кредита.

Структура планираних укупних расхода за 2024. годину:

Трошкови преносне мрежарине	20.430.947	32%
Бруто зараде, накнаде и остала лична примања	25.400.355	39%
Трошкови материјала, горива и енергије	2.308.000	4%
Трошкови производних услуга	1.680.000	3%
Амортизација и резервисања	11.700.000	18%
Нематеријални трошкови са порезима и доприносима	1.901.764	3%
Финансијски расходи	839.000	1%
Остали расходи	485.000	1%
Укупни расходи:	64.745.066	100%

Графикон 6 – Структура укупних расхода за 2024. годину



7. Структура укупних расхода за 2025. Годину

Табела 14 – Структура укупних расхода за 2025. годину

Структура укупних расхода ЗП Електро Бијељина а.д. Бијељина, неконсолидовано			000 КМ
Опис	План 2025.	Ребаланс 2022.	4/3
1	4	5	7
I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	63.667,478	55.851,059	114
1. Набавна вриј. продате робе	20.677,359	14.134,044	146
2. Трошкови материјала	808,000	805,000	100
3. Трошкови горива и енергије	1.500,000	1.485,537	101
4. Трош. плата, накнада плата и осталих личних примања (а+б)	25.400,355	22.303,976	114
а) Трош. бруто плата и бруто накн. плата	20.700,793	18.417,852	112
б) Трошкови осталих личних примања	4.699,562	3.886,124	121
5. Трошкови производ. услуга	1.680,000	1.950,000	86
6. Трош. амортизације и резервисања (6.1.+6.2.)	11.700,000	12.820,739	91
6.1. Трошкови амортизације	11.700,000	11.694,834	100
а) Амортизација некретнина, постројења и опреме	11.700,000	11.660,153	100
б) Амортизација инвестиционих некретнина			#DIV/0!
в) Амортизација срдстава узетих у закуп			#DIV/0!
г) Амортизација осталих срдстава		34,681	0
6.2. Трошкови резервисања		1.125,905	0
7. Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)	1.500,000	1.950,000	77
8. Трошкови пореза	80,040	80,039	100
9. Трошкови доприноса	321,724	321,724	100
II ФИНАНСИСКИ РАСХОДИ	839,000	339,200	247
1. Расходи камата	838,000	338,200	248
2. Негативне курсне разлике			#DIV/0!
3. Расх. по основу валутне клаузуле			#DIV/0!
4. Остали финансијски расходи	1,000	1,000	100
III ОСТАЛИ РАСХОДИ И ГУБИЦИ	485,000	485,353	100
1. Нето губици по основу отуђења немат. срдстава, некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
2. Нето губици по основу отуђења инвестици. некрет.			#DIV/0!
3. Нето губици по основу отуђења биолошких срд.			#DIV/0!
4. Нето губици по основу отуђења сталних срд. намијењених продаји и срд. посло. које се обуставља			#DIV/0!
5. Нето губици од отуђења финан. срд. и улагања у повезана лица			#DIV/0!
6. Нето губици по основу продаје материјала			#DIV/0!
7. Мањкови			#DIV/0!
8. Нето губици од дериватних финанси. инструмената			#DIV/0!
9. Остали расходи и губици	485,000	485,353	100
IV Расходи (III+III)	64.991,478	56.675,612	115
V Расх. од усклађивања вриј. имовине	0,000	0,000	#DIV/0!
1. Расходи од усклађи. вријед. имовине (осим финан.)	0,000	0,000	#DIV/0!
1.1. Нето губици по основу обезвређења немат. срд.			#DIV/0!
1.2. Нето губици по основу обезвређења некретнина, постројења и опреме			#DIV/0!
1.3. Нето губици по основу обезвређења инвестици. некрет. које се вред. по набавној вријед.			#DIV/0!
1.4. Нето губици по основу обезвређења биолошких срд. које се вреднују по набавној вријед.			#DIV/0!
1.5. Нето губици од усклађивања вриједности залиха материјала и робе			#DIV/0!
1.6. Нето губици од ускла. вриј. стал. сре. намије. продаји, сре. посло. које се обуста. и оста. нефина. сре.			#DIV/0!
2. Губици од ускла. вријед. финан. срд.	0,000	0,000	#DIV/0!
2.1. Нето губици од ускла. вриј. дугорочних финан. сре.			#DIV/0!
2.2. Нето губици од ускла. вријед. краткорочних финан. сре. (осим потраживања од купаца)			#DIV/0!
2.3. Нето губици од ускла. вриј. потраживања од купаца			#DIV/0!
2.4. Нето губици од ускла. врије. осталих финан. срд.			#DIV/0!
VI РАСХ. ПО ОСНОВУ ПРОМЈЕНЕ РАЧУНОВО. ПОЛИТИКА И ИСПРА. ГРЕШАКА ИЗ РАНИ. ГОД.		490,000	0
УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)	64.991,478	57.165,612	114

Укупни трошкови предузећа према Плану пословања за 2025. годину су 64,991 мил. КМ. Трошкови пословања планирани су на бази важећег контног плана и у складу са постојећом билансном шемом.

Планиране величине су слjedeће:

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

- **Набавна вриједност продате робе** чине трошкови за набавку енергије за покривање дистрибутивних губитака, трошкови за преносну мрежарину и трошкови електродистрибуције за преносну мрежарину у другим ЕЕС.
- **Трошкови материјала за израду и Трошкови осталог материјала** планирани су на основу Плана инвестиција, односно Плана набавки материјала за редовно и инвестиционо одржавање. План инвестиција за 2025. годину налази се у прилогу овог документа.
- **Трошкови горива** планирани су према Смјерницама по просјечној цијени горива на тржишту.
- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** планирани су према Смјерницама ЕРС-а, на бази цијене рада од 158 КМ. Регрес је планиран у износу од 1.144,00 КМ.
Остали лични расходи (отпремнине, јубиларне награде, стимулативне отпремнине и др.) планирани су у складу са важећим Колективним уговором, и на бази остварене просјечне плате.
- **Трошкови производних услуга** (ПТТ и транспортне услуге, текуће одржавање објеката, опреме, возила, инвестиционо одржавање објеката, закупнине, сајмови, огласи, комуналне услуге, заштита на раду) процјењени су на бази остварења за 2022. годину, реструктурирања предузећа и планираних уштеда. Према Плану пословања ови трошкови износе 1,68 мил. КМ.
- **Трошкови амортизације** планирани су на основу вриједности основних средстава на дан 28.10.2022. Амортизација се обрачунава за свако средство појединачно и у складу са преосталим животним вијеком средства. За основна средства која се планирају набавити према плану инвестиција у наредном периоду, обрачун амортизације за сваку групу средстава планиран је према припадајућој амортизационој стопи.
- **Нематеријални трошкови (без пореза и доприноса)** (репрезентација, осигурање, платни промет) планирани су у складу са остварењем претходног периода и уз претпоставку да ће у оквиру појединих трошкова услед рационалнијег начина пословања доћи до смањења њиховог износа.

ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД

Расходи камата по кредитима планирани су на основу камата из ануитета екстерних кредита.

Структура планираних укупних расхода за 2025. годину:

Трошкови преносне мрежарине	20.677.359	32%
Бруто зараде, накнаде и остала лична примања	25.400.355	39%
Трошкови материјала, горива и енергије	2.308.000	4%
Трошкови производних услуга	1.680.000	3%
Амортизација и резервисања	11.700.000	18%
Нематеријални трошкови са порезима и доприносима	1.901.764	3%
Финансијски расходи	839.000	1%
Остали расходи	485.000	1%
Укупни расходи:	64.991.478	100%

Графикон 7 – Структура укупних расхода за 2025. годину



ПЛАН РАДНЕ СНАГЕ за период 2023-2025. године

На основу Реформске агенде за Босну и Херцеговину за период 2015 - 2018. година који је усвојила Влада Републике Српске (у даљем тексту: Реформска агенда) и усвојеног Акционог плана Републике Српске за реализацију Реформске агенде (у даљем тексту: Акциони план), Одлуком Управе МХ „ЕРС“ извршено је усклађивање броја запослених и проведено, с тим да је у првом кораку број запослених у свих пет електродистрибутивних предузећа умањен за **15%** у односу на укупан број запослених.

Током 2020. године ове активности су завршене и према плану за 2023., 2024. и 2025. годину остаје исти број радника у Предузећу као и током 2022. године и износи 709 радника.

У сљедећој табели је приказан планирани број радника по годинама:

Табела 15 – Број радника за период 2023-2026

	2023	2024	2025	Ребаланс 2022
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
Број запослених	709	709	709	709



ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА
за период 2023-2025. годину

Начин финансирања планираних инвестиција

000 KM

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина					
Планска година		2023	2024	2025	
Укупна вриједност инвестиције		14.343	8.990	9.875	
Начин финансирања инвестиције	Властитим средствима	<i>Укупно властитим средствима</i>			
		<i>Слободна амортизација</i>			
		7.744	8.912	8.946	
	Властити учинци	Механизација	564		252
		Радна снага	957		588
	Кредитним средствима	<i>Укупно кредитним средствима</i>			
		<i>Већ закључени уговори о кредиту</i>			
		<i>Нови кредити</i>			
<i>Средства из донација</i>		<i>79</i>	<i>79</i>	<i>88</i>	
<i>Учешће других</i>		<i>5.000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	

План инвестиција у прилогу.

ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД
Бијељина
Датум: 09.11.2022. г.

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2023. г.

ТЈ Бијељина

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	I полугодиште %	II полугодиште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	ЖТС 10/0.4 kVA 250 kVA Д. Црњелово 7	припрема	ком	1,0			35.000				35.000
2	Пр. ДВ 10 kV ЖТС Д. Црњелово 7	припрема	км	0,5			20.000				20.000
3	БТС до 1000 kVA Јања 13	Изградња	ком	1,0			125.000				125.000
4	Пр. 10 kV кабал за БТС Јања 13	Изградња	км	0,1			7.000				7.000
5	БТС 1000 kVA Вељко Лукић Курјак 2	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
6	Пр. 10 kV кабал за БТС Вељко Лукић Курјак 2	Изградња	км	0,1			7.000				7.000
7	10 kV Силос од ТС Граб до одвојка за ТС Парићи	Изградња	км	1,6			80.000				80.000
8	БТС до 1000 kVA Центар 10	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
9	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Средњи Драгањевац 5	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
10	Пр. ДВ 10 kV СТС Средњи Драгањевац 5	Изградња	км	0,7			25.000				25.000
11	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Амајлије 8	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
12	Пр. ДВ 10 kV за СТС Амајлије 8	Изградња	км	0,7			25.000				25.000
13	СТС 10/0.4 kVA 250 kVA Жестик 1	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
14	Пр. ДВ 10 kV за СТС Жестик 1	Изградња	км	1,4			60.000				60.000
15	ДВ 10 kV веза ТС 110/х Бијељина 3 – ДВ 10 kV Карађорђева- припрема	Изградња	км	3,0			10.000				10.000
16	ДВ 10 kV веза ТС 110/х Бијељина 1 – ДВ 10 kV Економија	Изградња	км	4,0			200.000				200.000
17	10 kV кабловска веза тс 110/х Бијељина 1-ТС 10/0,4 kV Незнаних јунака	Изградња	км	0,9			60.000				60.000
18	БТС до 1000 kVA Интергај 7	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
19	Пр. 10 kV кабал за БТС Интергај 7	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
20	БТС до 1000 kVA Рачанска 6 - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
21	Пр. 10 kV кабал за БТС Рачанска 6 - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
22	БТС до 1000 kVA Крушевље 7 - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
23	Пр. 10 kV кабал за БТС Крушевље 7 - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
24	БТС до 1000 kVA Стефана Дечанског - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
25	Пр. 10 kV кабал за БТС Стефана Дечанског - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
26	БТС до 1000 kVA Видовданска- припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
27	Пр. 10 kV кабал за БТС Видовданска - припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000
28	БТС до 1000 kVA Сремска 2- припрема	Изградња	ком	1,0			3.000				3.000
29	Пр. 10 kV кабал за БТС Сремска 2- припрема	Изградња	км	0,4			3.000				3.000

30	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA В. Обарска центар 3 - припрема	Изградња	ком	1,0			3.000			3.000		
31	Пр. ДВ 10 kV за СТС В. Обарска центар 3 - припрема	Изградња	km	0,1			3.000			3.000		
32	БТС до 1000 kVA Лединци 11- припрема	Изградња	ком	1,0			3.000			3.000		
33	Пр. 10 kV кабал за БТС Лединци 11- припрема	Изградња	km	0,5			3.000			3.000		
34	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Остојићево 4	Изградња	ком	1,0			35.000			35.000		
35	Пр. ДВ 10 kV за СТС Остојићево 4	Изградња	km	1,3			80.000			80.000		
36	СТС 10/0.4 kVA 250 kVA Балатун Липице 2	припрема	ком	1,0			35.000			35.000		
37	Пр. ДВ 10 kV СТС Балатун Липице 2	припрема	km	1,6			40.000			40.000		
38	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Глоговац 2	изградња	ком	1,0			35.000			35.000		
39	Пр. 10 kV кабал за СТС Глоговац 2	изградња	km	0,7			20.000			20.000		
	0.4 kV мрежа											
							Укупно:	1.486.000	0	0	0	1.486.000

II Грађевински објекти

							Укупно:	0	0	0	0	0

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

										0		
										0		
							Укупно:	0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

										0		
										0		
							Укупно:	0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **1.486.000** **0** **0** **0** **1.486.000**

ТЈ Угљевик

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	полугодиш %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	Кабл 10 kV "Лопаре Парк-Лопаре 4"	изградња	km	0,7			60.000				60.000
2	ДВ 10 kV веза ДВ Коренита ДВ Чађавица	изградња	km	1,6			45.000				45.000
3	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Бусија 2 - припрема	изградња	ком	1			3.000				3.000
4	Пр. 10 kV вод за СТС Бусија 2	изградња	km	0,3			3.000				3.000

0.4 kV мрежа											
						Укупно:	111.000	0	0	0	111.000

II Грађевински објекти

						Укупно:	0	0	0	0	0

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

											0
											0
						Укупно:	0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

											0
											0
						Укупно:	0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **111.000** **0** **0** **0** **111.000**

TJ Зворник

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	полугодиш %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	СТСБ 10/0,4 kV Табанци 4 - припрема	изградњ	ком	1			3.000,00				3.000,00
2	СТСБ 10/0,4 kV Табанци - викенд насеље - припрема	изградња	ком	1			2.000,00				2.000,00
3	БТС 10/0,4 kV Инжењеринг инд.зона	изградња	ком	1			130.000,00				130.000,00
4	ТС 10/0,4 kV Калајџићи - припрема	изградња	ком	1			2.000,00				2.000,00
5	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4 kV Табанци 4-припрема	изградња	km	0,5			2.000,00				2.000,00
6	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4 kV Табанци - викенд насеље-припрема	изградња	km	0,7			2.000,00				2.000,00
7	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4 kV Инжењеринг инд.зона	изградња	km	0,1			5.000,00				5.000,00
8	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4 kV Калајџићи-припрема	изградња	km	0,3			3.000,00				3.000,00
0.4 kV мрежа											
						Укупно:	149.000	0	0	0	149.000

II Грађевински објекти

								0	0	0	0
						Укупно:	0	0	0	0	0

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

											0
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	полугодиште %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	Подземне 10 kV кабловске везе за повезивање нових трафо станица Игришта 1, Игришта 2, Игришта 3, Игришта 4, Игришта 5 и Игришта 6	Изградња	km	1,9			80.000				80.000
2	10 kV веза ЛР 4023 - МБТС Игришта 6	Изградња	km	2,2			140.000				140.000
3	БТС 10/0.4 kV, 1000 (630) kVA „Пекара 2“	Изградња	ком	1			130.000				130.000
4	СТСБ 10/0.4 kV, 50 kVA „Пошићи“	Изградња	ком	1			35.000				35.000
5	СТСБ 10/0,4 kV, 100 kVA „Буљевићи 2“	Изградња	ком	1			35.000				35.000
6	СТСБ 10/0,4 kV, 100 kVA „Викенд Насеље 2“	Изградња	ком	1			35.000				35.000
8	Прикључни ДВ 10 kV за БТС „Пекара 2“	Изградња	km	0,1			7.000				7.000
9	Прикључни ДВ 10 kV за СТС „Пошићи“	Изградња	km	0,15			10.000				10.000
11	ДВ кабл 10 kV од ЛР Р01018-ТС 10/0,4 kV Водовод	Изградња	km	1,3			65.000				65.000
0.4 kV мрежа											
Укупно:							537.000	0	0	0	537.000

II Грађевински објекти

											0
											0
Укупно:							0	0	0	0	0

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

Укупно:							0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

Укупно:							0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **537.000** **0** **0** **0** **537.000**

Дирекција

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	Остали извори	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											

1	Каблирање ДВ 35 kV Шећерана – од Улице Стефана Дечанског до првог стуба иза ауто-пута 1. фаза– припрема	Изградња	km	4,3			20.000			20.000
2	ТС 35/10 kV Бијељина V – 1. фаза	Изградња	ком	1,0			30.000			30.000
10 kV објекти										
3	Реконструкција и изградња 10 kV далековода		km	30,0			500.000			500.000
0.4 kV мрежа										
4	Реконструкција и изградња 0.4 kV мреже		km	50,0			500.000			500.000
Укупно:							1.050.000			1.050.000

II Грађевински објекти

1	Грађевински радови (санација кровова, асвалтирање прилаза и слично)	набавка					50.000			50.000	
2	Одржавање уљних јама у ТС 35/10 kV и изградња сливника за уље у магацину	набавка					50.000			50.000	
3	набавка складишног простора за потребе цијелог ЗЕДП-а	набавка						5.000.000	0	5.000.000	
Укупно:							100.000	5.000.000	0	0	5.100.000

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

1	Студија израде рачунарских симулационих модела дистрибутивног система за потребе статичких и динамичких анализа прикључења електрана, токова снага, кратких спојева и утицаја на стабилност дистрибутивног система (транзијентна стабилност и стабилност намале поремећаје)	набавка					201.000			201.000	
2	Рачунарска опрема	набавка					100.000			100.000	
3	Уређење мјерног мјеста	набавка					200.000			200.000	
4	Израда прикључака	набавка					500.000			500.000	
5	АММ систем надоградња и одржавање система	набавка					900.000			900.000	
6	Интегрисани систем за управљање документима ДМС (набавка хардвера и потребног софтверског рјешења)	набавка					50.000			50.000	
7	Проширење GIS-A 2. фаза	набавка					950.000			950.000	
8	Управљање средњенапонском мрежом по дубини, фаза 1	набавка					813.500			813.500	
9	Додатна опрема за SCADA систем	набавка					60.000			60.000	
10	Увезивање постојећих даљински управљивих склопка растављача у систем	набавка					240.000			240.000	
11	Аутоматска баждарница	набавка					250.000			250.000	
12	Релејно управљачка опрема за ТС	набавка					200.000			200.000	
13	Набавка бројила и ореме за комуникацију	набавка					341.500			341.500	
14	Одржавање ASSET-а	набавка					170.000			170.000	
15	Пилот пројекат НЕЦ бројила	набавка					120.000			120.000	
Укупно:							5.096.000	0	0	0	5.096.000

IV Транспортна средства

1	Возила	набавка					500.000			500.000	
Укупно:							500.000	0	0	0	500.000

Свеукупно I+II+III+IV **6.746.000** **5.000.000** **0** **0** **11.746.000**

УКУПНО ЗЕДП **9.264.500** **5.000.000** **78.500** **0** **14.343.000**

ПРИПРЕМИО:

ОДГОВОРНО ЛИЦЕ:

.....

.....

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2023. г.

I Електроенергетски објекти и опрема

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.486.000	0	0	0	1.486.000
Угљевик	111.000	0	0	0	111.000
Зворник	149.000	0	0	0	149.000
Братунац	235.500	0	78.500	0	314.000
Власеница	537.000	0	0	0	537.000
Дирекција	1.050.000	0	0	0	1.050.000
Укупно	3.568.500	0	78.500	0	3.647.000

II Грађевински објекти

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	100.000	5.000.000	0	0	5.100.000
Укупно	100.000	5.000.000	0	0	5.100.000

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

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	5.096.000	0	0	0	5.096.000
Укупно	5.096.000	0	0	0	5.096.000

IV Транспортна средства

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	500.000	0	0	0	500.000
Укупно	500.000	0	0	0	500.000

Укупно (I+II+III+IV)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.486.000	0	0	0	1.486.000
Угљевик	111.000	0	0	0	111.000
Зворник	149.000	0	0	0	149.000
Братунац	235.500	0	78.500	0	314.000
Власеница	537.000	0	0	0	537.000
Дирекција	6.746.000	5.000.000	0	0	11.746.000
Укупно	9.264.500	5.000.000	78.500	0	14.343.000

ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД
Бијељина
Датум: 09.11.2022. г.

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2024. г.

ТЈ Бијељина

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер	Количина	Период извршења		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
					I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	БТС до 1000 kVA Рачанска 6	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
2	Пр. 10 kV кабал за БТС Рачанска 6	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
3	БТС до 1000 kVA Крушевље 7	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
4	Пр. 10 kV кабал за БТС Крушевље 7	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
5	БТС до 1000 kVA Стефана Дечанског	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
6	Пр. 10 kV кабал за БТС Стефана Дечанског	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
7	БТС до 1000 kVA Видовданска	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
8	Пр. 10 kV кабал за БТС Видовданска	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
9	БТС до 1000 kVA Сремска 2	Изградња	ком	1,0			130.000				130.000
10	Пр. 10 kV кабал за БТС Сремска 2	Изградња	км	0,4			50.000				50.000
11	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA В. Обарска центар 3	Изградња	ком	1,0			40.000				40.000
12	Пр. ДВ 10 kV за СТС В. Обарска центар 3	Изградња	км	0,1			2.000				2.000
13	ДВ 10 kV веза ТС 110/х Бијељина 3 – ДВ 10 kV Карађорђева	Изградња	км	3,0			200.000				200.000
14	ДВ 10 kV веза ТС 110/х Бијељина 1 – ДВ 10 kV Економија	Изградња	км	4,0			250.000				250.000
15	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Д. Драгаљевац 4	Изградња	ком	1,0			35.000				35.000
16	Пр. ДВ 10 kV СТС Д. Драгаљевац 4	Изградња	км	0,0			1.000				1.000
17	ДВ 10 kV Драгаљевац од Р 40 до ЖТС Г. Магнојевић 3 – припрема	Изградња	км	2,7			10.000				10.000
18	СТС 10/0.4 kVA 250 kVA Д. Црњелово 8	Изградња	ком	1,0			40.000				40.000
19	Пр. ДВ 10 kV СТС Д. Црњелово 8	Изградња	км	0,4			28.000				28.000
20	БТС 1000 kVA Милешевска - припрема	Изградња	ком	1,0			10.000				10.000
21	Пр. 10 kV кабал за БТС Милешевска - припрема	Изградња	км	0,2			10.000				10.000
22	БТС 1000 kVA Жељезничка 2 - припрема	Изградња	ком	1,0			10.000				10.000
23	Пр. 10 kV кабал за БТС Жељезничка 2 - припрема	Изградња	км	0,4			10.000				10.000
24	БТС 1000 kVA Живојина Мишића - припрема	Изградња	ком	1,0			10.000				10.000
25	Пр. 10 kV кабал за БТС Живојина Мишића - припрема	Изградња	км	0,4			10.000				10.000
26	БТС 1000kVA Мајора Гавриловића - припрема	Изградња	ком	1			10.000				10.000
27	Пр. 10 kV кабал за БТС Мајора Гавриловића - припрема	Изградња	км	0,5			10.000				10.000

I а) Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											
1	СТС 10/0.4 kV 100 kVA Бусија 2	изградња	ком	1		100%	35.000			35.000	
2	Пр. ДВ 10 kV СТС Бусија 2	изградња	km	0,3		100%	10.000			10.000	
3	ДВ 10 kV "Горња Тузла"-измјештање	изградња	km	1		100%	40.000			40.000	
0.4 kV мрежа											
Укупно:							85.000	0	0	0	85.000

II Грађевински објекти

Укупно:							0	0	0	0	0
----------------	--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	---

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

Укупно:							0	0	0	0	0
----------------	--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	---

IV Транспортна средства

Укупно:							0	0	0	0	0
----------------	--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	---

Свеукупно I+II+III+IV

Укупно:							85.000	0	0	0	85.000
----------------	--	--	--	--	--	--	--------	---	---	---	--------

ТЈ Зворник

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер	Количина	Период извршења	Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
						I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	кредити	
I Електроенергетски објекти										
35 kV објекти										
1	ДВ 35 kV Беглук Поље – Каракај	санација	km	4,9				64.195		64.195
10 kV објекти										
2	ТС 10/0,4 kV Калајџићи	изградња	ком	1			35.000			35.000
3	ДВ 10 kV прикључак за ТС 10/0,4 kV Калајџићи	изградња	km	0,3			10.000			10.000
4	СТСБ 10/0,4 kV Горњи Шепак 4 - припрема	изградња	ком	1			3.000			3.000
5	БТС 10/0,4 kV Центар	Изградња	ком	1			130.000			130.000
6	СТСБ 10/0,4 kV Табанци - викенд насеље	Изградња	ком	1			3.000			3.000
7	СТСБ 10/0,4 kV Улице 2 -припрема	изградња	ком	1			3.000			3.000
8	СТСБ 10/0,4 kV Табанци 4	Изградња	ком	1			32.000			32.000
9	СТСБ 10/0,4 kV Шћемлија- припрема	изградња	ком	1			3.000			3.000

5	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Рајска плажа	изградња	km	0,5			25.000				25.000
6	СТС 10/0,4 kV Тегаре 2	изградња	ком	1			35.000				35.000
7	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Тегаре 2	изградња	km	1			50.000				50.000
8	ДВ 10 kV Сребреница (дионица Везионица - Сребреница 2, СН СКС)	изградња	km	1,2			50.000				50.000
9	ДВ 10 kV Сребреница (дионица Бојна - Кожље)	изградња	km	1,5			50.000				50.000
10	ДВ 10 kV Михољевине (дионица Сасе - Манастир Сасе)	изградња	km	2,5			60.000				60.000
11	Електрификација повратничких насеља ДВ 10 kV	изградња	km	1,5			7.500		30.000		37.500
12	Електрификација повратничких насеља ТС 10/0,4 kV; 160 kVA	изградња	ком	1			1.500		18.500		20.000
0.4 kV мрежа											
1	Електрификација повратничких насеља НН мрежа	изградња	km	1,5			7.500		30.000		37.500
2	Израда прикључака за повратнике	изградња	ком	100			25.000				25.000
Укупно:							1.176.500	0	78.500	0	1.255.000

II Грађевински објекти

											0
											0
Укупно:							0	0	0	0	0

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

Укупно:							0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

Укупно:							0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV

							1.176.500	0	78.500	0	1.255.000
--	--	--	--	--	--	--	-----------	---	--------	---	-----------

ТЈ Власеница

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер	Количина	Период извршења		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
					I полугод иште %	II полугод иште %	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти											
35 kV објекти											
10 kV објекти											

3	Реконструкција и изградња 10 kV далековада 0.4 kV мрежа		km	30,0			500.000				500.000	
4	Реконструкција и изградња 0.4 kV мреже		km	50,0			500.000				500.000	
							Укупно:	1.130.000	0	0	0	1.130.000

II Грађевински објекти

												0
							Укупно:	0	0	0	0	0

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

1	Израда студија	набавка					30.000				30.000	
2	Рачунарска опрема	набавка					100.000				100.000	
3	Израда прикључака	набавка					573.000				573.000	
4	АММ систем	набавка					300.000				300.000	
5	Набавка реклозера и локатора квара	набавка					280.000				280.000	
6	Управљање средњенапонском мрежом по дубини, фаза 2	набавка					1.627.000				1.627.000	
							Укупно:	2.910.000	0	0	0	2.910.000

IV Транспортна средства

												0
							Укупно:	0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV

4.040.000	0	0	0	4.040.000
------------------	----------	----------	----------	------------------

УКУПНО ЗЕДП

8.911.695	0	78.500	0	8.990.195
------------------	----------	---------------	----------	------------------

ПРИПРЕМИО:

.....

ОДГОВОРНО ЛИЦЕ:

.....

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2024. г.

I Електроенергетски објекти и опрема

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	2.196.000	0			2.196.000
Угљевик	85.000				85.000
Зворник	387.195	0	0	0	387.195
Братунац	1.176.500	0	78.500	0	1.255.000
Власеница	949.000	0	0	0	949.000
Дирекција	1.130.000	0	0	0	1.130.000
Укупно	5.923.695	0	78.500	0	6.002.195

II Грађевински објекти

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	53.000	0	0	0	53.000
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	25.000	0	0	0	25.000
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	78.000	0	0	0	78.000

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

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	2.910.000	0	0	0	2.910.000
Укупно	2.910.000	0	0	0	2.910.000

IV Транспортна средства

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

Укупно (I+II+III+IV)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	2.196.000	0	0	0	2.196.000
Угљевик	85.000	0	0	0	85.000
Зворник	440.195	0	0	0	440.195
Братунац	1.176.500	0	78.500	0	1.255.000
Власеница	974.000	0	0	0	974.000
Дирекција	4.040.000	0	0	0	4.040.000
Укупно	8.911.695	0	78.500	0	8.990.195

ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД
Бијељина
Датум: 09.11.2022. г.

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2025. г.

ТЈ Бијељина

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1									
10 kV објекти									
1	10 kV кабловска веза ДВ Ново Село - ДВ Крушевље 3	Изградња	km	0,6	48.000				48.000
2	ДВ 10 kV Драгањевац од Р 40 до ЖТС Г. Магнојевић 3	Изградња	km	2,7	195.000				195.000
3	БТС 1000 kVA Милешевска	Изградња	ком	1,0	100.000				100.000
4	Пр. 10 kV кабал за БТС Милешевска	Изградња	km	0,2	16.000				16.000
5	БТС 1000 kVA Жељезничка 2	Изградња	ком	1,0	90.000				90.000
6	Пр. 10 kV кабал за БТС Жељезничка 2	Изградња	km	0,4	32.000				32.000
7	БТС 1000 kVA Живојина Мишића	Изградња	ком	1,0	90.000				90.000
8	Пр. 10 kV кабал за БТС Живојина Мишића	Изградња	km	0,4	32.000				32.000
9	БТС 1000kVA Мајора Гавриловића	Изградња	ком	1	100.000				100.000
10	Пр. 10 kV кабал за БТС Мајора Гавриловића	Изградња	km	0,5	40.000				40.000
11	БТС 10/0.4 kV 1000 kVA Центар 11	Изградња	ком	1	100.000				100.000
12	Пр. 10 kV кабал за БТС Центар 11	Изградња	km	0,5	40.000				40.000
13	БТС 10/0.4 kV 630 kVA Галац 1	Изградња	ком	1	90.000				90.000
14	Прикључни ДВ 10 kV за БТС Галац 1	Изградња	km	0,1	8.000				8.000
15	БТС 10/0.4 kV 630 kVA Фрушкогорска	Изградња	ком	1	90.000				90.000
16	Прикључни ДВ 10 kV за БТС Фрушкогорска	Изградња	km	0,7	56.000				56.000
17	Расклопница за ДВ 10 kV Пучиле са 10 kV расплетом	Изградња	ком	1,0	70.000				70.000
18	Прикључни 10 kV далековод за расклопницу Пучиле	Изградња	km	0,6	48.000				48.000
19	БТС 10/0.4 kV 1000 kVA Лединци 11	Изградња	ком	1	90.000				90.000
20	Пр. 10 kV кабал за БТС Лединци 11	Изградња	km	0,5	48.000				48.000
21	БТС 630 kVA Илије Гарашанина	Изградња	ком	1,0	90.000				90.000
22	Пр. 10 kV кабал за БТС Илије Гарашанина	Изградња	km	0,7	56.000				56.000
23	10 kV веза ТС Шаркани 1 - Р 15	Изградња	km	0,6	42.000				42.000
24	СТС 10/0.4 kV 160 kVA Балатун Метеризи 2	Изградња	ком	1,0	35.000				35.000
25	Пр. ДВ 10 kV за СТС Балатун Метеризи 2	Изградња	km	0,8	56.000				56.000
26	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Јања 26	Изградња	ком	1,0	35.000				35.000
27	Пр. ДВ 10 kV СТС Јања 26	Изградња	km	1,4	98.000				98.000
28	СТС 10/0.4 kVA до 250 kVA Вршани Нови 3- припрема	Изградња	ком	1,0	10.000				10.000
29	Пр. ДВ 10 kV ЖТС Вршани Нови 3 - припрема	Изградња	km	1,0	10.000				10.000
30	СТС 10/0.4 kVA 160 kVA Попови 8-припрема	Изградња	ком	1,0	10.000				10.000
31	Пр. 10 kV кабал за СТС Попови 8 - припрема	Изградња	km	0,1	10.000				10.000

32	СТС 160 kVA 10/0.4 kV Каравласи 4 - припрема	Изградња	ком	1	10.000				10.000
33	Прикључни ДВ 10kV за СТС Каравласи 4 - припрема	Изградња	km	1	10.000				10.000
34	СТС 10/0.4 kV 100 kVA Бурум млин 2 - припрема	Изградња	ком	1	10.000				10.000
35	Пр. ДВ 10 kV за СТС Бурум млин 2 - припрема	Изградња	km	0,5	10.000				10.000
36	БТС 10/0.4 kV 1000 kVA Центар 12 - припрема	Изградња	ком	1	10.000				10.000
37	Пр. 10 kV кабл за БТС Центар 12 - припрема	Изградња	km	0,5	10.000				10.000
	0.4 kV мрежа								
					1.895.000	0	0	0	1.895.000

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0

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

					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV 1.895.000 0 0 0 1.895.000

ТЈ Угљевић

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције Изградња, санација, набавка	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
			Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I а) Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
10 kV објекти									
1	СТС 10/0.4 kV 100 kVA Бусија 2	изградња	ком	1	32.000				32.000
2	Пр. ДВ 10 kV СТС Бусија 2	изградња	km	0,3	15.000				15.000
3	Кабл 10 kV "Сјевер 4-Н.Угљевић 11"- припрема	изградња	km	0,4	10.000				10.000
	0.4 kV мрежа								
					57.000	0	0	0	57.000

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0

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

					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **57.000** **0** **0** **0** **57.000**

TJ Зворник

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1	ДВ 35 kV Беглук Поље – Каракај	санација	km	3,0	44.036				44.036
10 kV објекти									
1	СТС 10/0,4 kV Пађине 3	изградња	ком	1	35.000				35.000
2	СТС 10/0,4 kV Улице 2	изградња	ком	1	35.000				35.000
3	СТС 10/0,4 kV Шћемлија	изградња	ком	1	35.000				35.000
4	ДВ 10kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Пађине 3	изградња	km	0,55	25.000				25.000
5	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Улице 2	изградња	km	0,05	4.000				4.000
6	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Шћемлија	изградња	km	0,62	30.000				30.000
7	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4kV Доња Каменица 2	изградња	km	1,3	40.000				40.000
8	Кабал 10 kV Брањево 2 – Брањево 3	изградња	km	0,9	72.000				72.000
9	ДВ 10 kV Чапар мала 2 - Кула Пилица 2	изградња	km	1,3	52.000				52.000
10	Кабал 10 kV Брањево 5 - Брањево 8-припрема	изградња	km	0,9	10.000				10.000
11	Кабал 10 kV В. Ђурић-Мирјам-припрема	изградња	km	0,95	10.000				10.000
12	ДВ 10kV Шћемлија – Томанићи- припрема	изградња	km	1,0	10.000				10.000
13	СТС 10/0,4 kV Богићевић-припрема	изградња	ком	1	10.000				10.000
14	ДВ 10kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Богићевић-припрема	изградња	km	1,5	10.000				10.000
15	Кабал 10 kV Мирјам-Економија 2-припрема	изградња	km	0,15	10.000				10.000
17	СТС 10/0,4 kV Радоњићи-припрема	изградња	ком	1	10.000				10.000
18	ДВ 10 kV прикључак за СТС 10/0,4 kV Радоњићи-припрема	изградња	km	1	10.000				10.000
0.4 kV мрежа									
									0
									0
					452.036	0	0	0	452.036

II Грађевински објекти

									0
									0
					0	0	0	0	0

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

									0
					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV 452.036 0 0 0 452.036

ТЈ Братунац

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупна вриједност инвестиције (КМ)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1	ДВ 35 kV Кравица - Нова Касаба	замјена опреме	km	8,1	567.000				567.000
10 kV објекти									
2	СТС 10/0,4 kV Побрђе 3	изградња	ком	1	35.000				35.000
3	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Побрђе 3	изградња	km	1	40.000				40.000
4	СТС 10/0,4 kV Рајска плажа	изградња	ком	1	35.000				35.000
5	ДВ 10 kV прикључни за СТС 10/0,4 kV Рајска плажа	изградња	km	0,5	20.000				20.000
6	СТС 10/0,4 kV Црвица Боцмани - припрема	изградња	ком	1	3.000				3.000
7	Електрификација повратничких насеља ДВ 10 kV	изградња	km	1,5	7.500		30.000		37.500
8	Електрификација повратничких насеља ТС 10/0,4 kV; 160 kVA	изградња	ком	1	1.500		28.000		29.500
0.4 kV мрежа									
9	Електрификација повратничких насеља НН мрежа	изградња	km	1,5	7.500		30.000		37.500
10	Израда прикључака за повратнике	изградња	ком	100	25.000				25.000
					741.500	0	88.000	0	829.500

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0

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

									0
					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **741.500** **0** **88.000** **0** **829.500**

TJ Власеница

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1									0
10 kV објекти									
1	БТС 10/0,4 kV 630 kVA Дубница	Изградња	ком	1	90.000				90.000
2	СТСБ 10/0,4 kV С. Поље	Изградња	ком	1	35.000				35.000
3	СТСБ 10/0,4 kV Нерићи 2	Изградња	ком	1	35.000				35.000
4	Прикључни ДВ за СТС С. Поље	Изградња	km	2,5	100.000				100.000
5	Прикључни ДВ за СТС Нерићи 2	Изградња	km	1	40.000				40.000
0.4 kV мрежа									
					300.000	0	0	0	300.000

II Грађевински објекти

									0
					0	0	0	0	0

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

									0
					0	0	0	0	0

IV Транспортна средства

									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **300.000** **0** **0** **0** **300.000**

Дирекција

Ред. бр.	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (KM)				Укупна вриједност инвестиције (KM)
		Изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	кредити	донације	Учешће других	
I Електроенергетски објекти									
35 kV објекти									
1	Каблирање ДВ 35 kV Шећерана – од Улице Стефана Дечанског до првог стуба иза ауто-пута	Изградња	km	4,3	1.000.000				1.000.000

2	ТС 35/10 kV Бијељина V – 3. фаза	Изградња	ком	1,0	750.000				750.000
3	ДВ 35 kV за ТС 35/10 kV Бијељина V – припрема	Изградња	km	3,0	20.000				20.000
4	ДВ 35 kV Шековићи – Цапарде – припрема	Изградња	km	20,0	100.000				100.000
	10 kV објекти								0
	Реконструкција и изградња 10 kV далековода		km	30,0	500.000				500.000
	0.4 kV мрежа								0
	Реконструкција и изградња 0.4 kV мреже		km	50,0	500.000				500.000
					2.870.000	0	0	0	2.870.000

II Грађевински објекти

					0	0	0	0	0
					0	0	0	0	0

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

1	Израда студија	набавка			30.000				30.000
2	Рачунарска опрема	набавка			100.000				100.000
4	Израда прикључака	набавка			500.000				500.000
6	Мјерно испитна опрема и уређаји	набавка	сет		200.000				200.000
7	Инсталисање дигиталних радио веза	набавка			200.000				200.000
8	Управљање средњенапонском мрежом по дубини, фаза 3	набавка			2.440.500				2.440.500
					3.470.500	0	0	0	3.470.500

IV Транспортна средства

1									0
					0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV **6.340.500** **0** **0** **0** **6.340.500**

9.786.036 **0** **88.000** **0** **9.874.036**

ПРИПРЕМИО:

.....

ОДГОВОРНО ЛИЦЕ:

.....

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2025. г.

I Електроенергетски објекти и опрема

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.895.000	0	0	0	1.895.000
Угљевик	57.000	0	0	0	57.000
Зворник	452.036	0	0	0	452.036
Братунац	741.500	0	88.000	0	829.500
Власеница	300.000	0	0	0	300.000
Дирекција	2.870.000	0	0	0	2.870.000
Укупно	6.315.536	0	88.000	0	6.403.536

II Грађевински објекти

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

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

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	3.470.500	0	0	0	3.470.500
Укупно	3.470.500	0	0	0	3.470.500

IV Транспортна средства

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

Укупно (I+II+III+IV)

ТЈ	Извор средстава				Ук. цијена КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1.895.000	0	0	0	1.895.000
Угљевик	57.000	0	0	0	57.000
Зворник	452.036	0	0	0	452.036
Братунац	741.500	0	88.000	0	829.500
Власеница	300.000	0	0	0	300.000
Дирекција	6.340.500	0	0	0	6.340.500
Укупно	9.786.036	0	88.000	0	9.874.036