

На основу чланова 3, 5. и 6. Закона о енергетици („Службени гласник РС” бр. 145/14 и 95/18 – др. закон, 40/21, 35/23 – др. Закон, 62/23, 94/24), и члана 42.став 1 Закона о Влади („Службени гласник РС”, број 55/05, 71/05, 101/07, 65/08, 16/11, 68/12, 74/12, 72/12, 7/14, 44/14 и 30/18),

Влада доноси

ПРОГРАМ ОСТВАРИВАЊА СТРАТЕГИЈЕ РАЗВОЈА ЕНЕРГЕТИКЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА ПЕРИОД ДО 2040.ГОДИНЕ СА ПРОЈЕКЦИЈАМА ДО 2050.ГОДИНЕ, ЗА ПЕРИОД ОД 2026. ДО 2028. ГОДИНЕ

1.УВОД

Члан 3 Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14 и 95/18 - др. закон и 40/21, 35/23 – други закон, 62/23 и 3 и 94/2024, у даљем тексту: Закон) дефинише да се енергетска политика Републике Србије ближе разрађује и спроводи Стратегијом развоја енергетике Републике Србије, Програмом остваривања Стратегије (у даљем тексту: Програм) и Енергетским билансом Републике Србије.

1.1. Разлози за доношење Програма и одговорне институције

Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2040. године са пројекцијама до 2050. године усвојена је у Народној скупштини Републике Србије у новембру 2024. године ("Службени гласник РС", број 94/2024, у даљем тексту: Стратегија). Сагласно члановима 3 и 5 Закона о енергетици, а имајући у виду да је усвајањем нове Стратегије измењен основни акт којим се утврђује енергетска политика и планира развој у сектору енергетике Републике Србије, неопходно је донети одговарајући Програм остваривања Стратегије. Процес израде Програма покренуло је и води Министарство рударства и енергетике као надлежна институција. Сагласно члану 5 Закона, Програм доноси Влада Републике Србије. Програм је резултат блиске сарадње с релевантним заинтересованим странама (органима државне управе, јавним и приватним сектором и организацијама цивилног друштва) који кроз учешће у Радној групи прате и активно учествују у процесу израде Програма. Радну групу¹, поред представника Министарства рударства и енергетике, чине и представници следећих институција, организација и удружења:

- Министарство заштите животне средине;
- Министарство пољопривреде, шумарства и водопривреде;
- Привредна коморе Србије;
- Агенција за енергетику Републике Србије;
- Електромрежа Србије АД;
- Електропривреда Србије АД;
- Електродистрибуција Србије доо;
- НИС АД;
- ЈП Србијагас;
- Дистрибуцијагас Србија доо;
- Транспортгас Србија доо;
- Транснафта АД;

¹ У јуну 2021. године образована је Радна група надлежна за праћење и учешће у поступку израде Стратегије и Програма.

- SEEREX АД;
- PЕС фондација;
- Удружење "Београдска отворена школа";
- Удружење "Центар за екологију и одрживи развој";
- Европска банка за обнову и развој.

2. ПРАВНИ ОКВИР

Сагласно Закону о енергетици, Програм утврђује услове, начин, динамику и мере за остваривање Стратегије за трогодишњи период, од 2026. до 2028. године.

Поред Закона и Стратегије, правни оквир за израду Програма је обухватио и Закон о коришћењу обновљивих извора енергије („Службени гласник РС”, бр. 40/21 и 35/23), Закон о енергетској ефикасности и рационалној употреби енергије („Службени гласник РС”, број 40/21) и Уговор о оснивању Енергетске заједнице („Службени гласник РС”, број 62/06). Правни оквир обухвата и Закон о рударству и геолошким истраживањима („Службени гласник РС”, бр. 101/15, 95/18 - др. закон, 40/21) и Закон о климатским променама („Службени гласник РС”, бр. 26/21), у делу који се односи на проблематику Програма.

Програм је усаглашен са мерама и активностима дефинисаним у Интегрисаном националном енергетском и климатском плану Републике Србије за период до 2030. године са визијом до 2050. године („Службени гласник РС”, бр. 70/2024-59, у даљем тексту: ИНЕКП), као и документом Измене и допуне Полазних основа плана развоја енергетске инфраструктуре и мера енергетске ефикасности за период до 2028. са пројекцијама до 2030. године.

Поред тога, имајући у виду да су ИНЕКП као и Стратегијом дефинисани циљеви у области енергетике и климе у складу са Декларацијом из Софије о Зеленој Агенди за Западни Балкан, Споразумом из Париза („Службени гласник РС- Међународни уговори“, број 4/17) и Одлуком Министарског савета енергетске заједнице D/2021/14/MC-EnC, и да су ови циљеви у складу са циљевима одрживог развоја, Програм је такође документ којим се одређују мере и политике сагласно Зеленој Агенди и циљевима одрживог развоја.

3. ОПИС ПОСТОЈЕЋЕГ СТАЊА

Детаљан опис и анализа постојећег стања, као и анализа ефеката примене мера и активности у енергетском сектору детаљно су урађени у процесу израде ИНЕКП-а и Стратегије и за ове документе је спроведена ex-ante анализа ефеката. Такође, овим документима су наведени циљеви енергетске политике и визија развоја енергетског сектора Републике Србије. Оба стратешка документа била су предмет рада Радних група и спроведен је целокупан поступак јавних консултација. Са становишта постојећег стања и ex-ante анализе ефеката, важно је напоменути да су анализе сценарија С и нових циљева енергетске политике као и макроекономске и финансијске анализе урађене у оквиру процеса израде ИНЕКП и да су резултати ових анализа мере и политике дефинисане у ИНЕКП и Стратегији енергетике.

Нацрт Програма је припремљен на основу мера и политика дефинисаних Стратегијом енергетике и ИНЕКП и представља већ утврђене и усвојене политике и мере које је потребно реализовати у наредне три године односно периоду 2026-2028. година.

4. САДРЖАЈ ПРОГРАМА

У складу са општим принципима енергетског развоја (енергетска безбедност, декарбонизација, економска конкурентност енергетског сектора), општим и секторским циљевима, усвојеним приоритетима, као и мерама усвојеним у Стратегији, Програм садржи активности потребне за остварење циљева, односно спровођење мера. Програм разрађује мере и активности за постизање општих и посебних циљева енергетског развоја.

Програм не захтева додатну разраду активности које се спроводе у оквиру предвиђених мера, те се уз њега не усваја акциони план као посебан документ.

Програм садржи све елементе предвиђене чланом 6. Закона о енергетици који су приказани по енергетским подсекторима. Приказани су енергетски објекти које је неопходно изградити и реконструисати ради сигурности снабдевања, повећања енергетске ефикасности и смањења утицаја на животну средину, при чему се ради о коришћење савремених технологија за производњу енергије и енергената. У делу о електроенергетском систему посебно је обрађено коришћење напредних технологија за управљање електроенергетским системом. Обим коришћења обновљивих извора енергије као последица предвиђених мера и активности приказан је у поглављима 5.1-5.4. За сваку меру приказана је процена финансијских средстава и наведени су извори финансирања. Структура Програма је таква да је за сваку секторску меру, активност или пројекат наведен:

- Назив,
- Врста (регулаторна, подстицајна, информативна, институционално управљачка, финансијска, инвестициона, ...),
- Кратак опис,
- Институција одговорне за спровођење мера и активности,
- Институција одговорна за праћење спровођења и извештавање о реализацији,
- Рок за реализацију,
- Потребна средства и извор финансирања,
- Показатељ реализације (служи за праћење реализације мере, активности или пројекта),
- Утицај реализације мере/активности/пројекта на остварење циља (односи се на индикатор² везан за одговарајући стратешки циљ),
- Утицај на енергетску ефикасност, климу и заштиту животне средине.

5. ПРЕГЛЕД ЦИЉЕВА, МЕРА, АКТИВНОСТИ И ПРОЈЕКТА ПО ЕНЕРГЕТСКИМ СЕКТОРИМА

5.1. Електроенергетски сектор

Стратешки циљеви у електроенергетском сектору су:

- Сигурно снабдевање електричном енергијом домаћег тржишта;
- Континуално смањивање емисије гасова са ефектом стаклене баште;
- Повећање коришћења ОИЕ;
- Одржање енергетске независности;
- Повећање енергетске ефикасности у производњи, преносу и дистрибуцији електричне енергије.

Када су у питању општи енергетски циљеви, енергетска безбедност се постиже сигурним снабдевањем електричном енергијом, повећањем коришћења ОИЕ и тежњом да се одржи енергетска независност. Позитиван утицај на декарбонизацију имају континуално смањивање емисије гасова са ефектом стаклене баште и повећање енергетске ефикасности у производњи, преносу и дистрибуцији електричне енергије.

Како би се испунили стратешки циљеви, Стратегијом развоја енергетике дефинисано је седам секторских мера:

- ЕЛ1 Превентивно одржавање, ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана, преносне и дистрибутивне мреже;

² Референтна година за све индикаторе у Програму је 2023. година. Ова година је изабрана јер је последња статистички обрађена година за коју су у потпуности расположиви подаци о стању у енергетском сектору Републике Србије, а такође се ради и о последњој години која је обухваћена претходним Програмом.

- ЕЛ2 Коришћење квалитетног угља у складу са пројектованим параметрима котлова;
- ЕЛ3 Редукција производње електричне енергије у термоелектранама на угљ;
- ЕЛ4 Промена производног портфолија;
- ЕЛ5 Развој преносне и дистрибутивне мреже тако да буде омогућена што већа интеграција ОИЕ;
- ЕЛ6 Повећање производње електричне енергије из домаћих електрана;
- ЕЛ7 Реконструкција, изградња и модернизација у производњи, преносу и дистрибуцији електричне енергије.

Циљ мере ЕЛ1 је да одржи и побољша сигурност напајања електричном енергијом. Бројни пројекти реконструкције и изградње нових далековаода и трафостаница у преносној и дистрибутивној мрежи треба да дају свој допринос том циљу, као и ревитализације и изградња нових производних капацитета. Како је број појединачних инвестиција велики, извршено је груписање у неколико активности:

ЕЛ1.1 Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Ова активност обухвата пре свега ревитализације постојећих хидро и термоелектрана. Укупна вредност ревитализације хидроелектрана, уз изградњу једног новог агрегата у ХЕ Потпећ, износи око 52,8 милијарди динара. У термо сектору, планирани су капитални ремонти појединих блокова, као и даља изградња постројења за одсумпоравање. Вредност ових инвестиција је 119,2 милијарде динара. Носилац ове активности је Електропривреда Србије АД.

ЕЛ1.2 Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Ова активност обухвата реконструкцију постојећих и изградњу нових далековаода интерне мреже напонског нивоа од 110 kV до 400 kV, замену дотрајалих трансформатора и друге опреме у трафостаницама преносне мреже, као и изградњу нових интерконективних далековаода. Носилац ове активности је Електромрежа Србије АД, а укупна вредност свих инвестиција износи 94 милијарде динара.

ЕЛ1.3 Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Аутоматизација средњенапонске мреже, замена електромереханичких бројила „паметним” бројилима и изградња оптичке инфраструктуре неки су од пројеката које ова активност обухвата. Додатно, ту су изградња нових далековаода и трафостаница, реконструкција постојећих елемената дистрибутивне мреже, као и замена дотрајале опреме. Носилац ове активности је Електродистрибуција д.о.о, а укупна вредност свих инвестиција износи око 93 милијарде динара.

Циљ мере ЕЛ4 је промена производног портфолија у електроенергетском сектору. То подразумева изградњу нових производних капацитета, пре свега обновљивих извора енергије, како би њихов удео у производњи и потрошњи електричне енергије био што већи. У оквиру ове мере, планирана је и изградња нових гасних електрана. Ове електране би требало да ојачају домаће производне капацитете, али могу бити важне и са аспекта балансирања електронергетског система. Мера ЕЛ4 се састоји од следећих активности:

ЕЛ4.1 Изградња ОИЕ у саставу ЕПС АД

У наредном периоду, Електропривреда Србије планира изградњу више хидроелектрана, као и електрана на ветар и сунце. Неки од ових пројеката би требало да се заврше у наредних пар година, односно закључно са 2028. годином, и на тај начин допринесу пре свега промени производног портфолија у електроенергетици, али и сигурности напајања целокупног конзума електричном енергијом. Укупна вредност ових инвестиција је око 210 милијарде динара.

ЕЛ4.2 Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора

Закључно са 2028. годином, у саставу електроенергетског система Републике Србије наћи ће се више ветро паркова и соларних електрана. Капацитети на које држава може готово сигурно да рачуна, јесу пројекти који су победили на аукцијама по јавним позивима током 2023. и 2025. године. Укупна вредност пројеката већих од 10 MW је око 180,43 милијарде динара.

ЕЛ4.3 Изградња реверзибилних хидроелектрана

У наредном периоду планирана је изградња РХЕ Бистрица. Реализацијом овог пројекта ће се повећати расположиви капацитети за обезбеђење резерве и билансирање производних капацитета у електроенергетском сектору. Вредност овог пројекта је око 112,85 милијарди динара. За пројекат РХЕ Ђердап 3 у току су анализе у циљу припреме пројекта.

ЕЛ4.4 Изградња гасних електрана

Планирана је изградња две гасне електране, и то као комбинована постројења, што значи да ће поред електричне енергије производити и топлотну енергију. Оба пројекта су у припреми.

Промену производног портфолија треба да омогући **мера ЕЛ5**. Ова мера садржи две активности даљег развоја преносног и дистрибутивног система, са циљем стварања повољних услова за што бржу и лакшу интеграцију ОИЕ:

ЕЛ5.1 Инвестициони пројекти са циљем интеграције обновљивих извора енергије у преносни систем

Промена производног портфолија, односно изградња све више капацитета ОИЕ, доводи до великих промена у токовима снага у електроенергетском систему. Као последица тога, јавља се потреба, како за новим интерконекцијама са суседним системима, тако и за јачањем интерне мреже, поготово у оним деловима у којима се ранијим плановима развоја мреже нису очекивале значајне промене. С обзиром на то да су инвестиције у погледу нових интерконективних далековода већ сврстане у меру ЕЛ1, као и већина реконструкција и изградње нових далековода интерне мреже, који поред сигурности напајања потрошача сигурно доприносе и лакшој интеграцији ОИЕ, у овој активности нема пуно инвестиција које би могле појединачно да се издвоје. Њих је свега три, укупне вредности 5,7 милијарди динара. Носилац активности је Електромрежа Србије АД.

ЕЛ5.2 Инвестициони пројекти са циљем интеграције обновљивих извора енергије у дистрибутивни систем

Интеграција обновљивих извора енергије у великој мери утиче и на дистрибутивну мрежу, где постоји потенцијал за прикључење великог броја малих електрана, поготово соларних, као и све већа експанзија прозјумера. Поред инвестиција реконструкција и изградње дистрибутивних капацитета, које су описане у мери ЕЛ1 и развоја софтверских алата за планирање, анализу и напредно управљање дистрибутивном мрежом из мере ЕЛ7, пројекат који је посебно препознат у овој активности је дигитализација процеса добијања решења за одобрење за прикључење. Носилац ове активности је Електродистрибуција Србије д.о.о. а вредност ове инвестиције износи 1,17 милијарди динара.

Мера ЕЛ6 односи се на одржање енергетске независности, која се може постићи само уз повећање производње електричне енергије из домаћих електрана. Ова мера се заправо у великом обиму преплиће са мерама ЕЛ1 и ЕЛ4, које у себи садрже активности на ревитализацији постојећих електрана (уз повећање инсталисане снаге код појединих), као и изградњи нових производних капацитета који користе обновљиве изворе енергије и гас. Ова мера обухвата једну активност, а то је:

ЕЛ6.1 Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача

У плану су завршетак инвестиције у РП ТЕ-ТО Панчево, као и пројекти изградње и превезивања нових преносних капацитета. Носилац ове активности је Електромрежа Србије АД, а укупна вредност свих инвестиција износи 15,1 милијарду динара.

Мера ЕЛ7 обухвата активности на реконструкцији, изградњи и модернизацији у производњи, преносу и дистрибуцији електричне енергије. Ове активности су по свом опису готово идентичне активностима које припадају мери ЕЛ1, уз ту разлику да је крајњи циљ ове мере повећање енергетске ефикасности у производњи, преносу и дистрибуцији електричне енергије, уз унапређење регулаторног оквира:

ЕЛ7.1 Инвестициони пројекти модернизације у производњи

Један пројекат је садржан у оквиру ове активности. У питању је ревитализација агрегата на РХЕ Бајина Башта, пројекат који између осталог, треба да повећа степен корисности

турбине и генератора. Носилац ове активности је Електропривреда Србије АД, а вредност поменутих инвестиција износи 4,7 милијарди динара.

ЕЛ7.2 Инвестициони пројекти модернизације преносног система

Ова активност се састоји од неколико пројеката, попут уградње шант реактора у преносну мрежу, што ће представљати значајан искорак у погледу модернизације електроенергетског система. Носилац ове активности је Електромрежа Србије АД, а укупна вредност свих инвестиција износи 16,4 милијарде динара.

ЕЛ7.3 Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система

Замена дотрајалих енергетских трансформатора, новим, са нижим губицима, развој и имплементација софтверских алата за планирање, анализу и напредно управљање дистрибутивном мрежом и софтверских алата за прорачун губитака, и имплементација интегрисаног система за мониторинг и управљање нисконапонском дистрибутивном мрежом, неки су од врло битних пројеката који би требало да буду завршени до 2028. године. Носилац ове активности је Електродистрибуција Србије д.о.о, а укупна вредност свих инвестиција износи 13,8 милијарди динара.

ЕЛ7.4 Доношење подзаконских аката

Ради употпуњавања и унапређења регулаторног оквира који се односи на електроенергетски сектор, неопходна је израда нових или измена појединих постојећих подзаконских аката. Такође, потребно је преиспитати и унапредити важећи прописи којим се одређују технички захтеви за пројектовање, изградњу, испитивање, коришћење и одржавање енергетских објеката. Носилац ове активности је Министарство рударства и енергетике и за њу нису предвиђена посебна финансијска средства.

ЕЛ7.5 Праћење стандарда поузданости електроенергетског система

Стандард поузданости система дефинисан је као неопходан ниво сигурности снабдевања за који треба обезбедити производне капацитете укључујући и кроз механизам за обезбеђење капацитета. У циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система, Влада на предлог Министарства рударства и енергетике може као крајњу меру да уведе механизам за обезбеђење капацитета за шта је претходно потребно донети одговарајући подзаконски акт. Носилац ове активности је Министарство рударства и енергетике и за њу нису предвиђена посебна финансијска средства.

Активности везане за меру ЕЛ2 су приказане у поглављу 5.7. Сектор угља, док су активности везане за меру ЕЛ3 приказане у оквиру мера ЕЛ4, ЕЛ5, ЕЛ6 и ЕЛ7.

Рекапитулација наведених мера са инвестиционим вредностима и изворима финансирања приказана је у Табели 5.1.1.

Табела 5.1.1: Мере у електроенергетском сектору³

Назив	Тип*	Инвестициона вредност			
		Година	Буџет РС/ЈЛС	Сопствена средства	Остали извори
ЕЛ1 Превентивно одржавање, ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана, преносне и дистрибутивне мреже	Инв	2026.	10.033 мил. RSD 85,6 мил. EUR	26.773 мил. RSD 228,3 мил. EUR	29.962 мил. RSD 255,5 мил. EUR
		2027.	8.578 мил. RSD 73,2 мил. EUR	38.133 мил. RSD 325,2 мил. EUR	27.333 мил. RSD 233,1 мил. EUR
		2028.	13.563 мил. RSD 115,7 мил. EUR	54.446 мил. RSD 464,4 мил. EUR	23.409 мил. RSD 199,6 мил. EUR
ЕЛ4 Промена производног портфолија	Инв	2026.	0	1.173 мил. RSD 10,0 мил. EUR	108.479 мил. RSD 925,2 мил. EUR
		2027.	0	1.759 мил. RSD 15,0 мил. EUR	158.545 мил. RSD 1.352,2 мил. EUR

³ Подаци нису коначни и односе се само на оне пројекте/активности за које су познате вредности.

		2028.	0	1.173 мил. RSD 10,0 мил. EUR	111.329 мил. RSD 949,5 мил. EUR
ЕЛ5 Развој преносне и дистрибутивне мреже тако да буде омогућена што већа интеграција ОИЕ	Инв	2026.	0	2.382,7 мил. RSD 20,32 мил. EUR	0
		2027.	0	909,4 мил. RSD 7,76 мил. EUR	0
		2028.	0	1.293,7 мил. RSD 11,03 мил. EUR	0
ЕЛ6 Повећање производње електричне енергије из домаћих електрана	Инв	2026.	0	1.236,9 мил. RSD 10,55 мил. EUR	0
		2027.	0	2.760,9 мил. RSD 23,55 мил. EUR	9.450,4 мил. RSD 80,60 мил. EUR
		2028.	0	230,4 мил. RSD 1,97 мил. EUR	0
ЕЛ7 Реконструкција, изградња и модернизација у производњи, преносу и дистрибуцији електричне енергије	Инв	2026.	542,0 мил. RSD 4,62 мил. EUR	2.878,1 мил. RSD 24,55 мил. EUR	1.907,9 мил. RSD 16,27 мил. EUR
		2027.	409,0 мил. RSD 3,49 мил. EUR	1.695,0 мил. RSD 14,46 мил. EUR	4.402,3 мил. RSD 37,55 мил. EUR
		2028.	0	4.974,4 мил. RSD 42,43 мил. EUR	2.976,6 мил. RSD 25,39 мил. EUR
	Р	2026.	0	0	0
		2027.	0	0	0
		2028.	0	0	0
Укупно			33.125 мил. RSD 282,5 мил. EUR	141.818 мил. RSD 1.209,5 мил. EUR	477.794 мил. RSD 4075,0 мил. EUR
			652.737 мил. RSD 5.567 мил. EUR		

*Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ-Институционално управљачка, Ф-финансијска

У Табели 5.1.2 приказани су усвојени циљеви развоја електроенергетског сектора, мере за остварење наведених циљева, индикатори за праћење реализације, вредност индикатора у 2023. години и пројектоване вредности за период 2026-2028. У табелама 5.1.3-5.1.7 за сваку од мера детаљно су приказане активности потребне за њихову реализацију.

Табела 5.1.2: Циљеви, мере и индикатори у електроенергетском сектору

Циљеви		➤ Сигурно снабдевање електричном енергијом домаћег тржишта	➤ Континуално смањивање емисије гасова са ефектом стаклене баште	➤ Повећање коришћења ОИЕ	➤ Одржање енергетске независности	➤ Повећање енергетске ефикасности у производњи, преносу и дистрибуцији
Мере		ЕЛ1, ЕЛ2, ЕЛ8	ЕЛ3	ЕЛ4, ЕЛ5	ЕЛ6	ЕЛ7
Индикатор		Техничка ефикасност производног система Губици у дистрибутивном систему Број и дужина прекида на преносној и дистр. мрежи	Годишња емисија гасова са ефектом стаклене баште ⁴	Удео електричне енергије произведене из ОИЕ ⁵	Нето увозна зависност ⁶	Технички губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи ⁷
Вредност индикатора у 2023. години		Губици у дистр. систему 10,85% SAIFI у дистр. систему 7,92 пр./к. ⁸ SAIDI у дистр. систему 851 мин/кор. ⁹ Испала снага у прен. Систему 26.813 MW ¹⁰ ENS у преносном систему 3.443 MWh ¹¹ ENS у преносном систему 0,0103% ¹² AIT у преносном систему 55,71 min ¹³	0,657 kg CO ₂ eq/kWh ¹⁴	31,75%	-5,78%	7,6 ¹⁵ %
Пројект. вредност индикатора	2026.	Губици у дистр. систему 8,80%	0,677 kg CO ₂ eq/kWh	36,7%	-3,7%	7,0 ¹⁶ %
	2027.	Губици у дистр. систему 8,50%	0,670 kg CO ₂ eq/kWh	38%	-3,7%	6,8 ¹⁷ %
	2028.	Подаци нису доступни.	0,661 kg CO ₂ eq/kWh	39,8%	-3,9%	Подаци нису доступни.

⁴ Однос емитоване количине гасова са ефектом стаклене баште приликом производње ел. ен. и укупно произведене ел. енергије (мерено у kg CO₂/kWh)⁵ Однос произведене електричне енергије из ОИЕ и укупно произведене електричне енергије⁶ Процентуални удео разлике увоза и извоза електричне енергије у укупно расположивој електричној енергији за потрошњу⁷ Губици у елементима мреже⁸ SAIFI – просечна учестаност прекида напајања по кориснику рачуната на основу укупних губитака без изузимања прекида који су последица више силе⁹ SAIDI – просечно трајање прекида напајања у минутима по кориснику рачуната на основу укупних губитака без изузимања прекида који су последица више силе¹⁰ Испала снага [MW] – укупна испала снага на свим мерним местима која су остала без напајања услед прекида,¹¹ ENS [MWh] – укупна неиспоручена електрична енергија, која представља укупну неиспоручену електричну енергију за време свих прекида¹² ENS [%] – удео неиспоручене електричне енергије у укупно испорученој електричној енергији¹³ AIT – просечно време прекида испоруке због догађаја у преносном систему¹⁴ Производња електричне енергије из хидроелектрана је током 2023. године била 23,3% изнад просечне вредности¹⁵ Процењена вредност¹⁶ Процењена вредност¹⁷ Процењена вредност

Табела 5.1.3-1: Активности за реализацију мере ЕЛ1- Активност ЕЛ1.1

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	ТЕКО А1 – Адаптација блока А1 ¹⁸
Кратак опис инвестиције	Адаптација би омогућила поузданост рада система са циљем да се осигура капацитет за подршку сигурности снабдевања у РС као и несметана испорука топлотне енергије у зимском периоду за даљинско грејање града Пожаревца. Обим инвестиционог одржавања ће се примењивати у зависности од стања делова производног капацитета и расположивости финансијских средстава имајући у виду да се финансирање пројекта врши из сопствених средстава ЕПС-а. Алтернативно, у складу са расположивим средствима може се планирати ревитализација блока А1 уместо адаптације. Очекивана динамика реализације пројекта: 2028. Почетак пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2027.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	5.334.875 (45,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	504.175 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	4.690.000 (сопствена средства ЕПС АД)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	ТЕКО А2 – Адаптација блока А2 ¹⁹
Кратак опис инвестиције	Адаптација би омогућила поузданост рада система са циљем да се осигура капацитет за подршку сигурности снабдевања у РС као и несметана испорука топлотне енергије у зимском периоду за даљинско грејање града Пожаревца. Обим инвестиционог одржавања ће се примењивати у зависности од стања делова производног капацитета и расположивости финансијских средстава имајући у виду да се финансирање пројекта врши из сопствених средстава ЕПС-а. Алтернативно, у складу са расположивим средствима може се планирати ревитализација блока А2 уместо адаптације. Очекивана динамика реализације пројекта: 2028. Почетак пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2026.

¹⁸ Пројекат је повезан са инвестицијом отварања ПК у Дубравици, јер за обезбеђење дужег животног века блокова А1 и А2 кроз ревитализације блокова и са обезбеђењем еколошких мера, потребно је обезбедити угаљ за рад после 2035. године.

¹⁹ Пројекат је повезан са инвестицијом отварања ПК у Дубравици, јер за обезбеђење дужег животног века блокова А1 и А2 кроз ревитализације блокова и са обезбеђењем еколошких мера, потребно је обезбедити угаљ за рад после 2035. године.

Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	6.366.675 (54,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	597.975 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	5.370.050 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	398.650 (сопствена средства ЕПС АД)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Замена система за транспорт пепела и шљаке ТЕНТ А
Кратак опис инвестиције	Пројекат подразумева примену технологије транспорта ретке хидромешавине пепела и шљаке којом се смањује загађење земљишта и подземних вода. Заједничко одлагање шљаке, пепела и гипса омогућава рецикулацију укупне количине отпадних вода издвојених са депонија која ће се користити за припрему и транспорт густе хидромешавине до депоније. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	19.698.000 (168 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	997.797,5 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	4.748.625 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	6.764.152,5 (сопствена средства ЕПС АД)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Капитални ремонт ТЕНТ А6 и примарне мере редукције азотних оксида
Кратак опис инвестиције	Предметни пројекат обухвата пројектовање, испоруку опреме, пројектантски надзор над услугом демонтажно-монтажне активности која се односе на ремонт постојећих грејних површина котла и имплементацијом примарних мера за смањење емисије азотних једињења, оптимизацију и пробни рад са гарантовањем захтеваних параметара. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике

Година почетка финансирања пројекта	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	6.782.912,5 (57,85 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	29.312,5 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	585.077,5 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	150.080 (сопствена средства ЕПС АД)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	ТЕНТ Б2 капитални ремонт (друга фаза ревитализације)
Кратак опис инвестиције	Предметни пројекат обухвата пројектовање, испоруку опреме, пројектантски надзор над услугом демонтажно-монтажне активности која се односе на ремонт постојећих грејних површина котла и имплементацијом примарних мера за смањење емисије азотних једињења, оптимизацију и пробни рад са гарантовањем захтеваних параметара. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	16.884.000 (144 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	10.801.070 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	656.600 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	/

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Изградња нове депоније угља и транспортног система од пристаништа до депоније на ТЕНТ Б
Кратак опис инвестиције	Овим пројектом је предвиђена изградња додатних складишних капацитета екстерног угља чиме би се постигло и ефикасније мешање екстерних угљева са угљем из РБК у циљу одржавања константног квалитета угља и поузданијег рада блокова ТЕНТ Б.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.

Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	5.276.250 (45 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	500.000 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	500.000 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	4.276.250 (сопствена средства ЕПС АД)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Пројекат за изградњу постројења за одсумпоравање за ТЕНТ Б
Кратак опис инвестиције	Изградњом постројења за одсумпоравање димних гасова за оба блока ТЕ Никола Тесла Б, очекује се смањење укупне количине емисија сумпор-диоксида и њихово свођење на ниво од 130 mg/Nm ³ као и смањење емисије прашкастих материја испод 20 mg/Nm ³ . Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2020.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	26.517.260 (226,14 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	3.189.200 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	/
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	/

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Пројекат изградње пристаништа ТЕНТ Б
Кратак опис инвестиције	Предметни пројекат обухвата изградњу теретног пристаништа чиме би се омоћио речни транспорт угља за потребе термоелктрана, транспорт кречњачког камена за одсумпоравање, као и пласман пепела и гипса у комерцијалне сврхе. Изградња пристаништа за потребе довоза екстерног угља и одвоз пепела и гипса. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	8.704.640 (74,24 мил. EUR)

Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	99.662,5 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	8.500.625 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	/

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	ТЕКО А1 и А2 – Увођење система примарне и секундарне редукције Nox, изградња постројења за одсумпоравање и пречишћавање отпадних вода ²⁰
Кратак опис инвестиције	Еколошки пројекат са циљем увођења система примарне и секундарне редукције Nox, смањења емисије сумпор-диоксида на ниво око 150 mg/Nm ³ , као и емисије прашкастих материја на мање од 20 mg/Nm ³ . Такође, циљ је и смањење емисије гасова HCl i HF. Пројект ће обухватити блокове А1 и А2, снаге по 100, односно 210 MW. Еколошки пројекат који ће омогућити продужен рад постојећих термоенергетских блокова. Очекивана динамика реализације пројекта: 2028. Почетак пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	23.596.562,5 (201,25 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	597.975 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	5.862.500 (сопствена средства ЕПС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	16.415.000 (сопствена средства ЕПС АД)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Ревитализација и повећање снаге ХЕ Ђердап 2
Кратак опис инвестиције	Ревитализацијом по једног агрегата годишње, планирано је да се током десетогодишњег периода модернизује свих десет агрегата хидроелектране Ђердап 2. Снага сваког агрегата би била повећана са 27 MW на 32 MW, а радни век електране би се продужио за нови експлоатациони период од 30 година. Очекивана динамика реализације пројекта: 2028. Почетак пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a

²⁰ Пројекат је повезан са инвестицијом отварања ПК у Дубравици, јер за обезбеђење дужег животног века блокова А1 и А2 кроз ревитализације блокова и са обезбеђењем еколошких мера, потребно је обезбедити угаљ за рад после 2035.године.

Година завршетка финансирања пројекта	2038.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	26.967.500 (230 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	5.276.250 (кредит)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Ревитализација и повећање снаге Власинских ХЕ
Кратак опис инвестиције	На основу усвојене техничке документације (Идејног пројекта и Студије оправданости), пројектом се предвиђа замена комплетне машинске и електро опреме агрегата електрана Власинских ХЕ (ХЕ Врла 1 до ХЕ Врла 4), као и пратећих помоћних система електрана, због истека радног века опреме (застарелост, истрошеност, немогућност репарације или куповине нових делова постојеће опреме на тржишту). Нова опрема агрегата (турбине и генератори) биће савременог дизајна, повећане снаге и степена корисности. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	9.673.125 (82,50 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.993.250 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	2.814.000 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	879.375 (део средстава из WBIF, део из кредита)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Ревитализација ХЕ Бистрица
Кратак опис инвестиције	Адаптација ХЕ Бистрица обухвата замену или санацију капиталне опреме агрегата без повећања инсталисане снаге. Инвестиционо одржавање помоћне опреме (и њених делова) подразумева санацију/замену система који су у критичном стању, уз задржавање карактеристика и модернизацију предметних система, са посебном пажњом на компатибилност постојећих и новопроектованих делова. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	6.258.805 (53,38 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	2.345.000 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.758.750 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (део средстава из WBIF, део из кредита)

Активност ЕЛ1.1	Инвестициони пројекти ревитализација (реконструкција) и модернизација електрана
Назив пројекта	Ревитализација ХЕ Потпећ са изградњом 4. агрегата
Кратак опис инвестиције	Пројектом је предвиђена изградња новог (четвртог) и ревитализација постојећих агрегата. Код постојећих агрегата пројектом се предвиђа замена комплетне машинске и електро опреме као и пратећих помоћних система електрана, због истека радног века опреме (застарелост, истрошеност, немогућност репарације или куповине нових делова постојеће опреме на тржишту). Нова опрема агрегата (турбине и генератори) биће савременог дизајна, повећане снаге и степена корисности. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2031.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	9.907.625 (84,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	2.345.000 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.758.750 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.700.125 (део средстава из WBIF, део из кредита)

Табела 5.1.3-2: Активности за реализацију мере ЕЛ1 - Активност ЕЛ1.2

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	ДВ 110 kV ТС Љубовија - државна граница - ТС Сребреница (БиХ)
Назив инвестиције	ДВ 110 kV Љубовија - граница/Сребреница
Кратак опис инвестиције	Изградња једносистемског 110 kV ДВ од ТС Љубовија до ТС Сребреница (БиХ), укупне дужине на територији Р. Србије од око 2,6 km. Очекивана динамика реализације пројекта:

	2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2017.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	82.075 (0,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	38.769 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	37.172 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ДВ 2х400 kV ТС Суботица 3 – ТС Шандорфалва
Кратак опис инвестиције	Изградња двосистемског далековода у дужини од око 28 km са опремањем једног система, који ће повезивати постојеће трансформаторске станице Суботица 3 и Шандорфалва (Мађарска). Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.534.802,5 (13,09 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	25.795 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	447.895 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.051.732,5 (буџет РС)

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ДВ 2х400 kV ТС Сомбор 3 – ТС Нови Сад 3, опремање једног система са расплетом водова
Кратак опис инвестиције	Изградња двосистемског далековода у дужини од око 80 km са опремањем једног система, који ће повезивати постојеће трансформаторске станице Нови Сад 3 и Сомбор 3. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови

	2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	4.373.425 (37,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	2.484 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	14.905 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	29.781,5 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ДВ 2х400 kV ТС С.Митровица 2 - ТС Београд 50
Кратак опис инвестиције	Изградња двосистемског далековода 2х400 kV ТС С. Митровица 2 - ТС Београд 50 у дужини од око 60 km са опремањем оба система проводника. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	4.174.100 (35,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	3.654,5 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	14.656 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	42.210 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Суботица 3, реконструкција са доградњом
Кратак опис инвестиције	Разлог реконструкције и доградње постројења је реализација пројекта Панонски коридор, као и старост опреме у ТС 400/110 kV Суботица 3. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	4.607.925 (39,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	7.989 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	486.233 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	4.109.599 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Сомбор 3, реконструкција са доградњом
Кратак опис инвестиције	Изградња комплетног РП 400 kV са пет опремљених (три ДВП, једно СП и једно ТРП) и три неопремљена поља у систему сабирница. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	855.925 (7,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	2.052 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	7.445 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	12.531 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Нови Сад 3, реконструкција са доградњом
Кратак опис инвестиције	Доградња два ДВП у ТС Нови Сад 3, једно комплетно опремљено, а једно неопремљено у систему сабирница. Такође, делимична замена ВН опреме у пољу Ц02. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	286.090 (2,44 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	19.815 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	7.445 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	9.673 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ТС 400/220/110 kV Сремска Митровица 2, опремање два ДВ поља
Кратак опис инвестиције	Опремање два ДВП у ТС Сремска Митровица 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	286.090 (2,44 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.987 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	7.445 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	9.771 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Панонски коридор
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Београд 50, опремање два ДВ поља
Кратак опис инвестиције	Опремање два ДВП у ТС Београд 50. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.

Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	286.090 (2,44 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.987 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	7.445 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	38.693 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Интерконективни ДВ 2х400 kV између Србије, БиХ и Црне Горе - Четврта секција ТБК
Назив инвестиције	ДВ 2х400 kV повезивање БиХ, ЦГ и РС
Кратак опис инвестиције	Пројектом се предвиђа изградња новог интерконективног далековода између Србије, Црне Горе и Босне и Херцеговине. Дужина трасе је 84 km. Пројекат представља витални део будућих транзита електричне енергије преко територије Републике Србије. Потпуна реализација пројекта је предуслов за интеграцију РХЕ Бистрица. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2013.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	6.237.700 (53,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.439.612 (12.968 сопствена средства ЕМС АД; 1.112.937 кредит; 313.707 донације и остала прибављања без накнаде)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	2.287.952 (1.780.700 кредит; 507.252 донације и остала прибављања без накнаде)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.180.405 (1.696.998 кредит; 483.407 донације и остала прибављања без накнаде)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Београд 50
Кратак опис инвестиције	Пројектом је предвиђена изградње нове ТС 400/110 kV у близини Добановаца. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.

Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	7.339.264 (62,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.732.081 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	2.785.840 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	ДВ 400 kV бр.450 РП Младост – ТС Н.Сад 3, увођење у ТС Београд 50
Кратак опис инвестиције	Увођење далековода бр. 450 по принципу улаз-излаз једносистемским далеководима. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	2.921.351 (24,92 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.788.631 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.1178А ТС Београд 5 –ТС Београд 9, увођење у ТС Београд 50
Кратак опис инвестиције	Увођење ДВ 110 kV бр.1178А ТС Београд 5 –ТС Београд 9 по принципу улаз-излаз двосистемским далеководом. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон, пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике

Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.194.919 (10,19 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	14.367 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	364.607 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	812.381 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.1178Б ТС Београд 5 –ТС Београд 9, увођење у ТС Београд 50
Кратак опис инвестиције	Увођење ДВ 110 kV бр.1178Б ТС Београд 5 –ТС Београд 9 по принципу улаз-излаз двосистемским далеководом. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон, пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.194.502 (10,19 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	14.367 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	397.115 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	780.280 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	ДВ 2x110 kV ТС Стара Пазова – ТС Инђија 2, увођење у ТС Београд 50
Кратак опис инвестиције	Увођење ДВ 110 kV ТС Стара Пазова – ТС Инђија 2. Планира се изградња два двосистемска далековода са опремањем по једног система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон, пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	3.312.891 (28,25 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	19.122 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	983.580 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.300.270 (буџет РС)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	КБ 2x110 kV ТС Београд 50 – ТС Београд 49
Кратак опис инвестиције	Изградња двоструког кабловског вода од ТС Београд 50 до ТС Београд 49. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	2.257.203 (19,25 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.826.891 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	БеоГрид 2025 ТС 400/110 kV Београд 50 са расплетом 400 kV и 110 kV водова и ДВ 400 kV ТС Београд 50 – регион јужног Баната
Назив инвестиције	ДВ 2x400 kV ТС Београд 50 – ПРП Чибук 1
Кратак опис инвестиције	Изградња двосистемског 400 kV ТС Београд 50– ПРП Чибук 1 који чине две деонице: • Деоница А: ТС Београд 50 – ДВ 2x400 kV бр. 463Б; • Деоница Б: ТС Београд 50 –ДВ 2x400kV бр. 463А. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон, пробни рад

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	5.816.069 (49,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	69.529 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.927.590 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	3.787.292 (буџет РС)

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	ДВ 2х400 kV ТС Обреновац – ТС Бајина Башта, са подизањем напонског нивоа у ТС Бајина Башта на 400 kV - Трећа секција ТБК
Назив инвестиције	ДВ 2х400 kV Б.Башта – Обреновац ТС 400/220 kV ТС Обреновац, опремање два 400 kV поља ТС 220/35 kV Бајина Башта - изградња РП 400 kV
Кратак опис инвестиције	III секција Трансбалканског коридора обухвата изградњу новог надземног двоструког далековода укупне дужине 109 km и напонског нивоа 400 kV између ТС Бајина Башта и ТС Обреновац. Истовремено, предвиђена је доградња разводног постројења 400 kV у ТС Бајина Башта, као и опремање два далеководна поља у ТС 400/220 kV Обреновац. Укупно повећање инсталисане снаге у ТС Бајина Башта, доградњом ТС Бајина Башта, износи 800 MVA (планира се уградња два енергетска трансформатора снаге по 400 MVA). Пројекат представља витални део будућих транзита електричне енергије преко територије Републике Србије и предуслов за постепено гашење 220 kV мреже у западној Србији. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2017.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	10.503.255 (89,58 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	4.350.626 (39.279 сопствена средства ЕМС АД; 3.406.112,5 кредит; 905.170 донације и остала прибављања без накнаде)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	4.778.146 (3.774.277,5 кредит; 1.003.660 донације и остала прибављања без накнаде)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 142/1 ТС Србобран - ТС Бечеј у двосистемски далековод
Назив инвестиције	ДВ 110 kV број 142/1 Србобран - Бечеј, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција у двосистемски далековод по траси једносистемског и опремање једног система. Такође се врши и повећање попречног пресека проводника на далеководу. Значајан из системског угла за сигурност напајања средњебанатског региона. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	422.100 (3,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	8.706 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Увођење трансформације 220/110 kV између ТС 400/220 kV Обреновац и ТС 110/6 kV ТЕНТ А СП
Назив инвестиције	ТС 400/220 kV Обреновац, уградња трансф. Т4 220/110 kV ТС 110/6 kV ТЕНТ А СП, опремање 110 kV поља КБ 110 kV Обреновац – ТЕНТ А СП
Кратак опис инвестиције	Пројекат обухвата уградњу енергетског трансформатора Т4 од 150 MVA и опремање 220 kV трансформаторског поља Д05, уградњу комплетне опреме за далеководно 110 kV поље Е04 (сабирнички растављачи, прекидачи, струјни и напонски трансформатори и излазни растављач са ножевима за уземљење) и изградњу 110 kV кабла од ТС Обреновац до ТС ТЕНТ А СП. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; 2028 крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	469.000 (4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0

Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
--	---

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ТС 400/110 kV Бор 2
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Бор 2 - реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција се ради због застарелости ВН опреме и система заштите и управљања у свим пољима 400 kV и 110 kV. Реконструкцијом се врши повећање инсталисане снаге ТС што омогућава повећање сигурности напајања конзумног подручја Бора и нових рударских капацитета. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2016.
Година завршетка финансирања пројекта	2025. (електро део)/2028. (грађевински део)
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.571.150 (13,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	302.974 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	139.528 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	17.119 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ТС 400/220/110 kV Панчево 2
Назив инвестиције	ТС 400/220/110 kV Панчево 2, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Замена опреме у 5 поља 400 kV постројења у сва 3 поља 220 kV постројења, као и у 7 поља постројења 110 kV. Предвиђа се и реконструкција постројења сопствене потрошње, система заштите, управљања и мерења, као и сви остали неопходни радови у постројењу. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2015.
Година завршетка финансирања пројекта	2025. (електро део)/2026. (грађевински део)
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.324.925 (11,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	158.673 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0

Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
--	---

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција РП 400 kV Ђердап 1
Назив инвестиције	РП 400 kV Ђердап 1, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција се ради због застарелости ВН опреме и система заштите и управљања у пољима 400 kV где до сада није замењена. Изводе се и радови на новој комадној згради и на сопственој потрошњи у ХЕ Ђердап 1. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	879.375 (7,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	207.991 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 104/1 и 104/2 ТС Београд 5 – ТС Београд 2 у двосистемски
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 104/1 и 104/2 ТС Београд 5 – ТС Београд 2, реконструкција у двосистемски вод
Кратак опис инвестиције	Пројекат обухвата реконструкцију једносистемског 110 kV далеководу у двосистемски са пресеком проводника 490/65 mm ² (ДВ 110 kV бр. 104/1 ТС Београд 2 – ТС Београд 32 и ДВ110 kV бр. 104/2 ТС Београд 32 – ТС Београд 5 од ТС Београд 32 до ст.бр.7/31z). Реконструкција је неопходна због обезбеђивања сигурног снабдевања електричном енергијом нове дистрибутивне ТС Београд 44, постојећих ТС Београд 32 и ТС Београд 2, али и планиране дистрибутивне ТС у близини Макишког Поља. Реконструкција је неопходна због поузданог напајања великих актуелних пројеката од националног интереса, попут изградње Националног фудбалског стадиона са свим пратећим садржајима. Поред тога, додатни акценат на поменути потребу ставља и чињеница да је Београд одабран за домаћина светске изложбе ЕХРО 2027. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.

Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	656.600 (5,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	481.222 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Расплет 220 kV ДВ и увођење ДВ 110 kV бр.117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.117/1, увођење у ТС Београд 3 и расплет 220 kV ТС Београд 3, опремање 110 kV поља
Кратак опис инвестиције	Изградња двосистемског далековода 110 kV у дужини од око 7,7 km од места расечања далековода бр. 117/1 до ТС Београд 3 и опремање два 110 kV поља у ТС Београд 3. Реконструкцијом далековода 220 kV је планирано да се ДВ бр. 213/2 измести у трасу ДВ бр. 204 изградњом двосистемског вода у дужини од око 3,2 km, док би се траса 213/2 искористила за ДВ 2x110 kV. Реализацијом овог пројекта решиће се проблем напајања колубарског региона који ће настати изласком из погона ТЕ Колубара А. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2018.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.289.750 (11 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	197.230 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 113/2 ТС Ниш 2 - ТС Лесковац 4
Назив инвестиције	ДВ 110 kV број 113/2 Ниш 2 - Лесковац 4, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција деоница далековода због старости. Планирана је реконструкција деонице од око 47,4 km (од стуба бр.11 до стуба бр. 39) од укупне дужине трасе далековода. Реконструкцијом се предвиђа комплетна замена челично-решеткастих стубова уколико не задовољавају примену проводника Al/Ce 240/40 mm ² . Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Изградња

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	879.375 (7,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	251.392 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	579.215 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 113/3 ТС Лесковац 4 – ТС Лесковац 2
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 113/3 ТС Лесковац 4 – ТС Лесковац 2, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Предвиђена је реконструкција постојећег далековода заменом бетонских стубова (8 стубних места), као и адаптација деоница на којима постоје челично-решеткасти стубови (35 стубних места) заменом садашњих Al/Ће проводника специјалним проводницима. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	105.525 (0,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	10.308 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	10.308 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	83.195 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 113/4 ТС Лесковац 2 - ЕВП Грделица
Назив инвестиције	ДВ 110 kV број 113/4 Лесковац 2 - ЕВП Грделица, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција деоница далековода због старости. Планирана је реконструкција деонице од око 12,12 km. Реконструкцијом се предвиђа комплетна замена челично-решеткастих стубова

	уколико не задовољавају примену проводника Al/Ће 240/40 mm ² . Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	316.575 (2,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	994 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	100.110 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	177.590 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 113/5 ХЕ Врла 3 - ЕВП Грделица
Назив инвестиције	ДВ 110 kV број 113/5 Врла 3 - ЕВП Грделица, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција далековода због старости и повећање пресека проводника (Реконструкцијом предвиђена замена проводника проводником већег пресека, а по потреби и замена стубова). Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	891.100 (7,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	15.898 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	206.653 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	646.729 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Повећање инсталисане снаге ТС 220/110 kV Ваљево 3
Назив инвестиције	ТС 220/110 kV Ваљево 3, замена Т1 и Т2
Кратак опис инвестиције	Пројекат подразумева замену постојећих трансформатора 220/110 kV у ТС Ваљево 3, инсталисане снаге од по 150 MVA, трансформаторима 220/110 kV инсталисане снаге од по 250

	MVA. Реализација пројекта ће се одвијати у две фазе, од којих ће свака подразумевати замену по једног енергетског трансформатора. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	891.100 (7,6 мил. EUR)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Повећање инсталисане снаге у ТС 220/110 kV Зрењанин 2
Назив инвестиције	Повећање инсталисане снаге у ТС 220/110 kV Зрењанин 2
Кратак опис инвестиције	Предвиђена је замена постојећег трансформатора 220/110 kV снаге 200 MVA са постојећим трансформатором 220/110 kV снаге 250 MVA и тиме омогући повећану сигурност напајања конзумног подручја Зрењанина. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	199.325 (1,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	171.185 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција РП 110 kV у ТС (400)/220/110 kV Краљево 3
Назив инвестиције	ТС 400/220/110 kV Краљево 3, реконструкција II етапа
Кратак опис инвестиције	Реконструкција дела 110 kV постојења у ТС Краљево 3, тј. реконструкција појединих далеководних, трансформаторских поља и спојног поља заменом високонапонске опреме. Предвиђена је и замена ужади, изолаторских ланаца, уземљења, спојне и овесне опреме на сабирницама ГС1 и ГС2 и уградња система заштите и управљања. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња

	2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2020.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	164.150 (1,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	133.064 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Адаптација ДВ 110 kV бр. 132/3 ТС Кула – ТС Србобран
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.132/3 ТС Кула – ТС Србобран, адаптација
Кратак опис инвестиције	Адаптација ДВ 110 kV бр.132/3 ТС Кула – ТС Србобран због старости и лошег стања опреме. Пројекат је неопходан због повећања поузданости преносног систем и сигурности напајања потрошача. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	328.300 (2,8 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	178.442 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ТС 220/110/35 kV Пожега – I фаза
Назив инвестиције	ТС 220/110/35 kV Пожега, реконструкција 35 kV постројења
Кратак опис инвестиције	Рушење постојећег постројења 35 kV, подизање нивоа самог постројења због спречавања плављења истог, изградња новог постројења 35 kV са два система сабирница. У Плану израде ПЗ је изградња затвореног постројења 35kV који треба усагласити са ЕДС д.о.о. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта (због измене пројектног задатка)
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	105.525 (0,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	6.061 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	93.240 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Адаптација ДВ 110 kV бр. 137/2 ЕВП Ресник – ТЕ Колубара
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТЕ Колубара, адаптација
Кратак опис инвестиције	Адаптација ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТЕ Колубара због старости и лошег стања опреме. Подразумева замену фазног проводника без повећања пропусне моћи, заштитног ужета, изолације и спојне и овесне опреме. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	199.325 (1,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	198.580 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ТС 400/220/110 kV Сремска Митровица 2 у ТС 400/110 kV - I фаза
Назив инвестиције	ТС 400/220/110 kV ТС Сремска Митровица 2, уградња трансформатора Т4 400/110 kV
Кратак опис инвестиције	У првој фази предвиђена је уградња аутотрансформатора 400/110 kV снаге 300 MVA, уз опремање трансф. поља 400 kV и комплетне реконструкције трансф. поља 110 kV, уз демонтажу постојећег ТР 220/110 kV Т2 са припадајућим пољима. Након реализације III и IV секције и уградње овог трансформатора створиће се услов за гашење далековода 220 kV бр. 209/1 ТС Бајина Башта – ТС Сремска Митровица 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	773.850 (6,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	14.656 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	642.647 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	ТС 220/110 kV Пожега, уградња два енергетска трансформатора снаге 2x250 MVA
Назив инвестиције	ТС 220/110 kV Пожега, уградња два енергетска трансформатора снаге 2x250 MVA
Кратак опис инвестиције	Замена енергетских трансформатора 220/110 kV због старости и комплетне изолације и пратеће овесне опреме на сабирницама и попречним везама у постројењу 220 и 110 kV, што је неопходно због старости и учесталих кварова. Уградња сабирничке заштите 220 kV ће побољшати поузданост рада 220 kV мреже у овом подручју. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	902.825 (7,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	136.129 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	258.435 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ТС 400/110 kV Крагујевац 2
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Крагујевац 2-реконструкција
Кратак опис инвестиције	Преостала фаза предвиђа потпуну реконструкцију ТС 400/110 kV Крагујевац 2 услед старости самог постројења. Ова фаза обухвата замену комплетне опреме у постројењима 400 kV и 110 kV, као и реконструкцију постројења сопствене потрошње, система заштите, управљања и мерења, реконструкцију

	постојећих зиданих објеката и изградњу нових. Постојећи трансформатори се задржавају. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2018.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.559.425 (13,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	294.197 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	154.015 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	217.968 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 2x110kV бр. 101АБ ТС Београд 3 - ТЕ Костолац А
Назив инвестиције	ДВ 2x110 kV бр.101АБ Београд 3 - Костолац, реконструкција и адаптација деоница далековода
Кратак опис инвестиције	Реконструкција постојећег далековода у дужини од 56 km и адаптација деоница у дужини од 8 km. Део пројекта је завршен, преостала је санација са делимичном реконструкцијом деонице "Н" (35,95 km). Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.887.725 (16,1 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	461.269 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	596.186 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	267.153 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ бр. 121/2/3/4 (правац ТС Београд 10 – ТС ТЕНТ А СП – ЕВП Бргуле – ТЕ Колубара А)

Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 121/2/3/4 (правац ТС Београд 10 – ТС ТЕНТ А СП – ЕВП Бргуле – ТЕ Колубара А), реконструкција
Кратак опис инвестиције	Предвиђена је реконструкција далековода на овом правцу уз уградњу OPGW заштитне ужади и специјалног проводника, еквивалентног Al/Ће проводницима попречног пресека 240/40 mm ² и замену изолације и спојне и овесне опреме. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	867.650 (7,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	19.972 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	816.360 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	28.965 (сопствена средства EMC АД)

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 105/2 ТЕ Морава - ТС Јагодина 4
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.105/2 ТЕ Морава – ТС Јагодина 4, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкцијом се предвиђа демонтажа и уклањање постојећих стубова, демонтажа проводника и заштитног ужета, монтажа нових стубова, монтажа нових проводника и OPGW заштитног ужета, уградња нове изолације, спојне и овесне опреме. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	433.825 (3,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	129.174 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	301.381 (сопствена средства EMC АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Адаптација ДВ 110 kV бр.115/4 ТС Пожега - чвор Бељина и бр. 182 ТС Горњи Милановац-чвор Бељина и демонтажа далековода бр. 115/9 ТС Чвор Атеница - Чвор Бељина
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.115/4 ТС Пожега - чвор Бељина и бр. 182 ТС Горњи Милановац -чвор Бељина, адаптација и демонтажа далековода бр. 115/9 ТС Чвор Атеница - Чвор Бељина
Кратак опис инвестиције	Замена проводника, заштитног ужета, замена изолятора, спојне и овесне опреме, замена уземљења, санација конструкције и темеља стубова, и укидање трасе далековода бр. 115/9. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2020.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	281.400 (2,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	280.458 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 117/2 ТС Београд 35 - ТЕ Колубара
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 117/2 ТС Београд 35 - ТЕ Колубара, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција је условљена појавом клизишта и нарушавањем вертикалности армирано-бетонских стубова. Планира се комплетна реконструкција далековода бр. 117/2 која укључује замену бетонских стубова на читавој дужини. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	328.300 (2,8 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	6.757 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	36.765 (сопствена средства ЕМС АД)

Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	282.692 (сопствена средства ЕМС АД)
--	-------------------------------------

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Замена ВН опреме у РП 400 kV Младост
Назив инвестиције	РП 400 kV Младост – замена ВН опреме
Кратак опис инвестиције	Замена ВН опреме се врши због застарелости. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2014.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.125.600 (9,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	2.981 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	299.096 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	409.536 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 105/1 ТС Петровац – ТЕ Морава
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 105/1 ТС Петровац – ТЕ Морава, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција је условљена старошћу далековода и његовим лошим стањем, тако и важношћу правца коме овај далековод припада за пласман енергије произведене у обновљивим изворима у источној Србији према потрошачима лоцираним у региону централне Србије. Ова проблематика ће добити на важности након планираног изласка ТЕ Морава из погона. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	480.725 (4,1 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	11.656 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	72.536 (сопствена средства ЕМС АД)

Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	192.949 (сопствена средства ЕМС АД)
--	-------------------------------------

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 123/4 ТС Крагујевац 1 – ТС Крагујевац 2
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 123/4 ТС Крагујевац 1 – ТС Крагујевац 2, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција је условљена старошћу далековода и потребом за повећањем преносног система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	105.525 (0,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	4.657 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	35.175 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.576 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 108 ТС Јагодина 1 – ТС Крушевац 1
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 108 ТС Јагодина 1 – ТС Крушевац 1, реконструкција у двосистемски са опремањем једног система
Кратак опис инвестиције	Реконструкција је условљена старошћу далековода (лоше стање бетонских стубова). Планира се комплетна реконструкција далековода у двосистемски и опремање једног од система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	820.750 (7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	23.947 (сопствена средства ЕМС АД)

Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	30.598 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	253.013 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Каблирање ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 – ТС Београд 3
Назив инвестиције	Каблирање ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 – ТС Београд 3
Кратак опис инвестиције	Сама реконструкција је условљена старошћу далековода, као и потребом за повећањем његове пропусне моћи. Замена постојећег далековода бр. 130/3 ТС Београд 3 – ТС Београд 16 кабловским водом, пресека не мањег од 1.000 mm ² , који би повезивао ове трансформаторске станице. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2031.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.066.975 (9,1 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	99 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	58.526 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	247.865 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Каблирање деоница водова бр. 117/1 и бр. 1247
Назив инвестиције	КБ 110 kV на делу трасе ДВ 110 kV бр. 117/1 од ТС Београд 2 до стуба бр. 116 КБ 110 kV на делу трасе ДВ 110 kV бр. 1247 од ТС Београд 2 до стуба бр. 203
Кратак опис инвестиције	Подграђеност на деоницама водова бр. 117/1 (ТС Београд 2 – ТС Београд 35) и бр. 1247 (ТС Београд 2 – ТС Београд 22) се решава каблирањем критичних деоница. Поред тога, каблирање поменуте деонице ће допринети повећању поузданости преноса електричне енергије на овом правцу. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.

Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.254.575 (10,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	4.151 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	397.478 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	415.065 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 147/2 ТС Бор 2 – ТС Неготин
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 147/2 ТС Бор 2 – ТС Неготин, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција постојећег далековода у двосистемски са опремањем једног система, уз уградњу OPGW заштитне ужади. Замена садашњих проводника проводницима већег попречног пресека. Реконструкција је условљена старошћу далековода и потребом за олакшавањем евакуације енергије произведене у ХЕ Ђердап 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.711.850 (14,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.935 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	215.193 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.466.463 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Јачање преносне мреже између ТС Бор 2 и ТС Зајечар 2
Назив инвестиције	ПРП 110 kV Бор 4, опремање два ДВ поља ТС 110 kV Бор 2, опремање ДВ поља ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ПРП Бор 4, опремање 2. система ДВ 110 kV ПРП Бор 4 - ТС Зајечар 2, доградња ДВ
Кратак опис инвестиције	Опремање два 110 kV ДВ поља у ПРП Бор 4 због доградње ДВ 148/5 и опремања другог система од ПРП Бор 4 до ТС Зајечар 2. Опремање 110 kV ДВ поља у ТС Бор 2 због потребе опремања другог система на далеководу бр.148/4 ТС Бор 2 - ТС ПРП Бор 4. Адаптација двосистемског далековода 110 kV ТС Бор 2 – ПРП Бор 4 подразумева монтажу другог система на постојећим стубовима. Доградња далековода 110 kV од стуба бр. 53с на ДВ 148/5 до ТС Зајечар 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Изградња

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	410.375 (3,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	85.965 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	64.071 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	64.071 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	ДВ 110 kV ТС Перлез - ТС Жабаљ
Назив инвестиције	ДВ 110 kV ТС Перлез - ТС Жабаљ
Кратак опис инвестиције	Пројектом је предвиђена изградња 44 km једносистемског 110 kV далековода између ТС Жабаљ и ТС Перлез. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	762.125 (6,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	9.936 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	19.873 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	719.183 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕП1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни водови за ТС 110/35 kV Ниш 9
Назив инвестиције	КБ 110 kV ТС Ниш 9 - ТС Ниш 10 КБ 110 kV ТС Ниш 6 - ТС Ниш 9
Кратак опис инвестиције	Прикључење нове ТС Ниш 9 на преносну мрежу планирано је новим 110 kV кабловским водовима до постојеће ТС Ниш 10 и до нове ТС Ниш 6. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	926.275 (7,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	94.376 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	381.122 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	214.160 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	ДВ 110 kV ТС Ваљево 3 – ТС Љиг
Назив инвестиције	ДВ 110 kV ТС Ваљево 3 – ТС Љиг
Кратак опис инвестиције	Изградња новог једносистемског далековода између постојећих ТС Љиг и ТС Ваљево 3. Реализацијом овог пројекта решава се радијално напајање ТС Љиг. Такође, очекује се да се прикључење будуће ТС Мионица на преносни систем обави расецањем овог далековода и његовим увођењем у исту по принципу „улаз-излаз”. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	504.175 (4,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	9.380 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	259.300 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	227.756 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Замена деонице КБ 110 kV бр. 172/1 ТС Београд 6 – ТС Београд 45
Назив инвестиције	КБ 110 kV бр.172/1 ТС Београд 6 – ТС Београд 45, замена деонице
Кратак опис инвестиције	Изградња кабла по новој траси, са изолацијом од умреженог полиетилена, на потезу од постојећег кабла од ТС Београд 6 до прелазне спојнице у Улици Адмирала Гепрата. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Употребна дозвола; крај пројекта

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	246.225 (2,1 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	196.609 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110kV бр. 115/1 ТС Краљево 1 – ТС Чачак 3
Назив инвестиције	ДВ 110 kV број 115/1 Краљево 1 - Чачак 3, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција у двосистемски далековод са опремањем једног система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2018.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	691.775 (5,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	236.059 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	419.664 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 116/2 ТС Косјерић - ТС Ваљево 1
Назив инвестиције	ДВ 110 kV 116/2 Косјерић - Ваљево 1, реконструкција
Кратак опис инвестиције	Реконструкција далековода због старости и повећање пресека проводника (комплетна реконструкција, која подразумева замену стубова, проводника, заштитног ужета и овесне опреме). Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња, Употребна дозвола; крај пројекта

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	879.375 (7,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	60.501 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	599.131 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	209.015 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 2х110 kV број 113/1 ТС Ниш 1 - ТС Ниш 2
Назив инвестиције	ДВ 2х110 kV број 113/1 ТС Ниш 1 - ТС Ниш 2
Кратак опис инвестиције	Реконструкција далековода у двосистемски. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	609.700 (5,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција и доградња ДВ 110 kV бр. 114/3 ТС Алексинац – ТС Ниш 1
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.114/3 ТС Алексинац – ТС Ниш 1, реконструкција, измештање и доградња
Кратак опис инвестиције	Реконструкција и доградња ДВ 114/3 и доградња ДВ 1245 подразумевају реконструкцију ДВ 114/3 , доградњу-измештање ДВ 114/3, доградњу двосистемског далековода (ДВ 114/3+ДВ 1245). Предвиђени су демонтажа и уклањање постојећих стубова, демонтажа проводника и заштитног ужета, монтажа нових стубова, монтажа нових проводника и OPGW заштитног ужета, уградња нове изолације, спојне и овесне опреме. Предвиђа се уградња проводника већег попречног пресека. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат

	2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	691.775 (5,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	8.897 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	105.999 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	568.348 (сопствена средства EMC АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	ДВ 110 kV бр. 150 ТС Бор 1 – ТС Мајданпек 1, увођење у ТС Мајданпек 2 и расплет 110 kV далековода испред ТС Мајданпек 2
Назив инвестиције	Предмет овог пројекта је увођење постојећег ДВ 110 kV бр. 150 ТС Бор 1 – ТС Мајданпек 1 у ТС Мајданпек 2, као и доградња делова траса за измештање постојећих ДВ 110 kV бр. 128/2, бр.177 и бр.1241 испред ТС Мајданпек 2 (расплет ДВ код ТС Мајданпек 2). ДВ 110 kV бр. 150 ТС Бор 1 – ТС Мајданпек 1, увођење у ТС Мајданпек 2 и расплет 110 kV далековода испред ТС Мајданпек 2
Кратак опис инвестиције	Пројектом је предвиђено увођење постојећег далековода бр.150 ТС Бор 1 – ТС Мајданпек 1 у ТС Мајданпек 2 и расплет 110kV далековода испред ТС Мајданпек 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња, Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	304.850 (2,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	90.869 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	183.379 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 116/1 ТС Севојно - ТС Косјерић
Назив инвестиције	ДВ 110 kV 116/1 Севојно - Косјерић, реконструкција

Кратак опис инвестиције	Реконструкција далековода због старости и повећање пресека проводника (комплетна реконструкција, која подразумева замену бетонских стубова, проводника, заштитног ужета и овесне опреме на деоницама А и Ц, и замену проводника, заштитног ужета, овесне опреме и челично-решеткастих стубова на деоници Б). Такође предвиђа се измештање дела далековода. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2012.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	574.525 (4,9 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	175.265 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/35 kV Крагујевац 4
Назив инвестиције	КБ 110kV ТС Крагујевац 5 – ТС Крагујевац 4 (Сајмиште)
Кратак опис инвестиције	Изградња кабловског вода од ТС Крагујевац 5 до ТС Крагујевац 4. У процесу усаглашавања планова ОПС и ОДС указано је на потребу за прикључењем ТС 110/35 kV Крагујевац 4 (Сајмиште) на преносни систем. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	328.300 (2,8 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	305.743 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/35 kV Београд 46 (Збег)

Назив инвестиције	ДВ 110kV бр.1153 ТС Панчево 2 - ТС Београд 7, увођење у ТС Београд 46
Кратак опис инвестиције	Увођење ДВ 110kV бр.1153 ТС Панчево 2 -ТС Београд 7 у ТС Београд 46 по принципу улаз-излаз једносистемским далеководима. У процесу усаглашавања планова ОПС и ОДС указано је на потребу за прикључењем нове дистрибутивне ТС 110/35 kV Београд 46 на преносни систем. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	199.325 (1,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	3.378 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	177.477 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни водови за ТС 110/20 kV Нови Сад 8
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.190Б ТС Нови Сад 2 - ТС Нови Сад 3, увођење у ТС Нови Сад 8 ДВ 110 kV бр. 1135 ТС Нови Сад 3 - ТС Нови Сад 5, увођење у ТС Нови Сад 8
Кратак опис инвестиције	Планирана локација нове дистрибутивне ТС Нови Сад 8 је у северном делу Новог Сада, тачније у Булевару Европе. Планирано је да ТС Нови Сад 8 буде прикључена на мрежу по систему „улаз-излаз“ на ДВ 110 kV бр. 190Б ТС Нови Сад 2 - ТС Нови Сад 3. ДВ 110 kV бр. 1135 ТС Нови Сад 3 - ТС Нови Сад 5 би се по систему „улаз-излаз“ увео у нову трансформаторску станицу двосистемским надземним водом. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Локацијски услови 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	293.125 (2,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	11.910 (сопствена средства ЕМС АД)

Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	92.495 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	92.495 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни водови за ТС 110/20 kV Свилајнац
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр. 105/2 ТЕ Морава – ТС Јагодина 4 и ДВ 110 kV бр. 105/1 ТЕ Морава – ТС Петровац, увођење у ТС Свилајнац
Кратак опис инвестиције	Увођење ДВ 110 kV бр. 105/2 ТЕ Морава – ТС Јагодина 4 и ДВ 110 kV бр. 105/1 ТЕ Морава – ТС Петровац у ТС Свилајнац се врши двосистемским водовима. Нова ТС Свилајнац има двојаку функцију: измештање дистрибутивне ТС из ТЕ Морава и приближавање напојне ТС 110/20 kV центру потрошње. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Локацијски услови 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	117.250 (1 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	117,25 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	586 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	60 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/10 kV Чачак 4
Назив инвестиције	ДВ 110 kV ТС Г. Милановац – чвор Бељина, увођење у ТС Чачак 4
Кратак опис инвестиције	Прикључење ове трансформаторске станице се сагледава по принципу „улаз-излаз” на далековод 110 kV бр. 182 ТС Горњи Милановац – чвор Бељина. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	140.700 (1,2 мил. EUR)

Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	3.975 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	26.427 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	26.427 (сопствена средства EMC АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/35 kV Београд 55 (Зуце)
Назив инвестиције	ДВ 110 kV 101А/1 ТС Београд 3 - ТС Смедерево 2, увођење у ТС Београд 55 (Зуце)
Кратак опис инвестиције	Планира се прикључење нове ТС Београд 55 (Зуце) на преносни систем по принципу „улаз-излаз” на 110 kV ДВ бр. 101А/1 ТС Београд 3 – ТС Смедерево 2 (будућа ТС Београд 42 - Гроцка). Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Локацијски услови 2028. Идејни пројекат
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	140.700 (1,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.330 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	127.278 (сопствена средства EMC АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	11.992 (сопствена средства EMC АД)

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/20 kV Каћ
Назив инвестиције	ДВ 110kV бр.1005 ТС Нови Сад 3 – ТЕ-ТО Нови Сад, увођење у ТС Каћ
Кратак опис инвестиције	Увођење ДВ 110kV бр.1005 ТС Нови Сад 3 – ТЕ-ТО Нови Сад преко два једносистемска вода по принципу улаз-излаз у ТС 110/20 kV Каћ. У процесу усаглашавања планова ОПС и ОДС указано је на потребу за прикључењем ТС 110/20 kV Каћ на преносни систем, на основу планиране изградње нове радне зоне „Каћ” и задовољења потреба напајања фабрике. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; крај пројекта 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.

Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	164.150 (1,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	41.669 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	95.606 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/10 kV Београд 49
Назив инвестиције	КБ 2x110 kV ТС Аеродром - Сурчин
Кратак опис инвестиције	Изградња двоструког кабловског вода од будуће ТС Београд 44 (Сурчин). У процесу усаглашавања планова ОПС и ОДС, указано је на примедбу за прикључењем ТС 110/10 kV Београд 49 (Аеродром) на преносни систем. По планираном порасту комерцијалних садржаја и планираној доградњи комплекса аеродрома „Никола Тесла“, настала је потреба за изградњом нове ТС 110/10 kV Београд 49 (Аеродром) у власништву ЕДС. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; крај пројекта 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.958.075 (16,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.926.431 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ1.2	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње преносне мреже
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/35 kV Београд 44 (Сурчин)
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.104/2 Београд 5 – Београд 32, увођење у нову ТС Сурчин
Кратак опис инвестиције	Изградња прикључног вода у дужини од око 7.145 km, затим је неопходна замена 3 стуба 220 kV далековода и реконструкција дела ДВ бр. 104/2 у двосистемски од око 2 km (због нове ТС, подграђености ДВ и магистралне саобраћајнице) и опремање другог система од стуба бр. 16 до ТС Београд 5. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2016.

Година завршетка финансирања пројекта	2025/2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.876.000 (16 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	486.709 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Табела 5.1.3-3: Активности за реализацију мере ЕЛ1 - Активност ЕЛ1.3

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	ТС 110/10 kV Национални стадион, ТС 110/35 kV Сурчин, расплет водова и израда ПРП
Опис	Изградња нових трафо станица, водова и ПРП, са циљем напајања нових потрошача, бољег управљања средњенапонском мрежом, смањења броја испада, скраћења времена трајања испада и смањења техничких губитака у дистрибутивној мрежи. 1. Изградња недостајуће електроенергетске инфраструктуре: a. ТС 110/35 kV Београд 44 "Сурчин" инсталисане снаге 2x31,5 MVA b. ТС 110/10 kV Београд 58 "Национални Стадион" инсталисане снаге 2x40 MVA c. 10 kV кабловска мрежа кроз линијску инфраструктуру и кроз објекте до ТС са мерењем на ниском напону d. ТС 10/0,4 kV за потрошаче мерене на ниском напону (станови и пратећи објекти, пратећи објекти стадиона, линијска инфраструктура и остало) 2. Изградња недостајућих електроенергетских прикључака: a. 10 kV кабловска мрежа кроз линијску инфраструктуру до прикључно-разводних постројења (ПРП-ова) за објекте са мерењем на 10 kV напону b. ПРП са одговарајућим бројем ћелија 10 kV и мерењем на 10 kV напону c. 1 kV водови од ТС као недостајуће електроенергетске инфраструктуре до МРО d. МРО са бројилима и другим мерењима 3. Изградња припадајућих оптичких каблова у функцији ЕЕО Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	5.862.500 (50 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	3.165.750 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	/
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	/

Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди: • напајање нових потрошача, • бољу поузданост дистрибутивне мреже; • смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника; • смањење губитака у дистрибутивној мрежи; • смањење укупних трошкова одржавања ТС; • боље и квалитетније планирање развоја дистрибутивне мреже.
---	--

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Изградња ТС 110/10 kV БИОКАМПУС
Опис	Изградња нове ТС 110/10 kV БИОКАМПУС инсталисане снаге 2х40 MVA планирана је за потребе напајања потрошача новог великог научноистраживачког кампа у улици Војводе Степе у Београду. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	2.462.250 (21 мил. EUR), средства из буџета РС
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.195.950 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.066.975 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	/
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди: • напајање нових потрошача, • бољу поузданост дистрибутивне мреже; • смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника; • смањење губитака у дистрибутивној мрежи; • смањење укупних трошкова одржавања ТС.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Аутоматизација средњенапонске мреже
Опис	Предмет пројекта је изградња нових и реконструкција постојећих ТС 35/X kV, испорука и уградња нове <i>ring main unit</i> прекидачке опреме на постојећим ТС X/0,4 kV, испорука и уградња нових, даљински управљивих, раставних елемената у средњенапонској мрежи, испорука и уградња телекомуникационог и ADMS система за анализу, планирање, надзор и управљање елементима средњенапонске дистрибутивне мреже и испорука и уградња Напредног Дистрибутивног Менаџмент Система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња

	2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о. EDF – International Networks Schneider Electric
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. EDF – International Networks Schneider Electric Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	37.520.000 (320 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	140.700 (буџет РС) 2.696.750 (сопствена средства) 4.736.900 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	58.625 (буџет РС) 2.755.375 (сопствена средства) 1.735.300 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	13.436.850 (сопствена средства)
Утицај реализације активности на остварење циља	Предвиђено је да се оствари поузданије и квалитетније снабдевање електричном енергијом, даљинско управљање мрежом, брже локализовање кварова и њихову поправку.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Замена електромеханичких бројила паметним бројилима
Опис	Пројекат обухвата набавку паметних бројила са могућношћу двосмерне комуникације, као и набавку и имплементацију напредног система за читавање бројила и контролу потрошње електричне енергије - <i>Smart Metering</i> систем. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	59.211.250 (505 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	9.380.000 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	9.679.378 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	9.679.378 (кредит)
Утицај реализације активности на остварење циља	Smart Metering систем укључује напредну инфраструктуру бројила (AMI), аутоматско управљање бројилом (АММ) и базе података за управљање подацима бројила (MDM/R) потребним софтвером и хардвером.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Унапређење ДСЕЕ - Замена дрвених импрегнираних стубова бетонским стубовима са заменом проводника
Опис	Пројекат обухвата замену потрошених дрвених импрегнираних стубова који су у јако лошем стању новим бетонским стубовима. Такође, обухваћена је и замена постојећих проводника савременијим, већег капацитета. Замена ће се вршити на најугроженијим подручјима која су идентификована праћењем трендова испада мреже. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	6.155.625 (52,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	2.227.750 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	/
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	/
Утицај реализације активности на остварење циља	Остварује се смањење губитака, трошкова одржавања и трајање прекида, повећање квалитета напајања корисника система и повећање дистрибутивних капацитета, као и значајно бољи услови заштите животне средине.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Смањује се број кварова и прекида услед пада стубова што значи и мање коришћење возила, имајући у виду да су теренска возила углавном са погоном на дизел гориво Уградњом бетонских стубова уместо старих дрвених стубова углавном импрегнирани еколошки неприхватљивим црним уљима, смањује се негативан утицај на квалитет земљишта.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Реконструкција 25 TC 110/x kV
Опис	Реконструкција трансформаторских станица 110/X kV/kV подразумева следеће активности: - израду техничке документације, - извођење грађевинских и грађевинско-занатских радова, - извођење електро радова, - остале радове. Радови на уградњи електричне опреме, као и припадајући грађевински радови у обиму предвиђеном техничком документацијом. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде

Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	5.569.375 (47,5 мил. EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.113.875 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	2.227.750 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.227.750 (кредит)
Показатељ реализације	Број реконструисаних ТС.
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, смањење укупних трошкова одржавања ТС.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	У оквиру реконструкције трафостанице врши се поред замене трансформатора и замена прекидача, растављача и расклопних уређаја. Тада се стари прекидачи (углавном уљни) могу заменити најбољом доступном технологијом на пример вакуумским прекидачима. На тај начин се избегава коришћење штетних еколошких материја које могу да утичу на квалитет земљишта. Прекидачи који за гашење лука и прекидање струје користе штетне гасове (SF6 прекидачи) могу бити замењени савременијом технологијом која је еколошки прихватљивија. Заменом расклопне опреме новим савременијим уређајима смањује се опасност од пожара и могућих повреда на раду. Реконструкцијом вршиће се довођење уљне јаме и/или каде у исправно стање, чиме би се спречило истицање уља и загађивање земљишта. Реконструкција подразумева и замену АКУ батерија чиме ће се избећи инцидентне ситуације отказа и квара у батерији које узрокују емитовање штетних и запаљивих гасова као и опасних материја и електролита којима се загађују ваздух и земљиште. Реконструкцијом смањују се бука, вибрације и зрачења, било од опреме или конструктивних решења делова постројења унутар објекта или на отвореном. Са становишта грађевинских радова замена опреме новим савременијим технологијама резултираће компактнијим трансформаторским станицама, мањих површина што може оставити више простора за командне просторије, чије реновирање и опремање савременим уређајима за заштиту на раду доприноси безбедном и здравом радном окружењу запослених. На рачун повећане компактности техничког дела постројења, може се повећати проценат зелених површина.

Активност ЕП1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Прекидачи 110 kV 62 комада, прекидачи 35 kV спољни 53 комада и прекидачи 35 kV унутрашњи 75 комада
Опис	Замењују се стари прекидачи 110 kV и 35 kV старије технологије израде са новим прекидачима новије генерације. На основу историје прекида и анализе догађаја идентификују се објекти и опрема (прекидачи) чија је поузданост смањена и спроводе се активности замене опремом новије генерације. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	515.900 (4,4 мил.EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	46.900 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	234.500 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	234.500 (кредит)
Показатељ реализације	Број замењених прекидача.
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење укупних трошкова одржавања мреже.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Стари прекидачи (углавном уљни) се могу заменити најбољом доступном технологијом на пример вакуумским прекидачима. На тај начин се избегава коришћење штетних еколошких материја које могу да утичу на квалитет земљишта. Прекидачи који за гашење лука и прекидање струје користе штетне гасове (SF6 прекидачи) могу бити замењени савременијом технологијом која је еколошки прихватљивија. Заменом расклопне опреме новим савременијим уређајима смањује се опасност од пожара и могућих повреда на раду.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Растављачи 110 kV 50 комада, растављачи 35 kV спољни 75 комада и растављачи 35 kV унутрашњи 61 комад
Опис	Замењују се стари растављачи 110 kV и 35 kV старије технологије израде са новим растављачима новије генерације. На основу историје прекида и анализе догађаја идентификују се објекти и опрема (растављачи) чија је поузданост смањена и спроводе се активности замене опремом новије генерације. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	152.425 (1,3 мил. EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	35.175 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	58.625 (кредит)

Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	58.625 (кредит)
Показатељ реализације	Број замењених растављача
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење укупних трошкова одржавања мреже.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Заменом расклопне опреме новим савременијим уређајима смањује се опасност од пожара и могућих повреда на раду.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Реконструкција 110 kV трафо поља у ТС где је мерење размене енергије са ЕМС-ом на СН страни (70 ТС и 107 трафо поља)
Опис	Пројекат треба да обезбеди тачност мерења преузете електричне енергије из преносног система уместо досадашње примене корекционих фактора, што ће утицати и на смањење губитака електричне енергије у дистрибутивном систему. Реконструкцијом трафо поља повећаће се и поузданост система. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Каблови и снопови са прибором свих напонских нивоа
Опис	Пројекат треба да обезбеди бржу реализацију инвестиција, прикључака и одржавања. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	Изградња оптичке инфраструктуре
Опис	Пројекат изградње оптичке инфраструктуре подразумева набавку и полагање оптичких каблова различитих типова (OPGW, ADSS, подземних) у циљу повезивања дистрибутивних подручја и огранака „Електродистрибуција Србије“, чиме би се постигла телекомуникациона независност предузећа од ЕПС-а, ЕМС-а и телекомуникационих оператера. Овим пројектом ће се високо поузданим везама великог капацитета повезати центри дистрибутивних подручја, као и центри огранака ЕДС-а. Пројекат омогућава постојање јединственог, независног ИКТ система предузећа, па тиме унапређује ефикасност, омогућава централизовано управљање и контролу над дистрибутивним системом електричне енергије, омогућава централизоване, јединствене пословне системе, смањује оперативне трошкове, и утиче на смањење комерцијалних и техничких губитака. Овај пројекат утицао би на ефикаснију реализацију пројекта аутоматизације средње напонске мреже, пројекта Smart Grid и сличних капиталних пројекта који се реализују на територији целе Републике.

	Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	6.800.500 (58 мил. EUR) (нису обезбеђена средства)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	199.325 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (сопствена средства)
Показатељ реализације	Податак није доступан.
Утицај реализације активности на остварење циља	Унапређена ефикасност, омогућено централизовано управљање и контрола над дистрибутивним системом ел. енергије, омогућава централизоване, пословне системе, смањује оперативне трошкове и утиче на смањење оперативних и техничких губитака.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Податак није доступан.

Активност ЕЛ1.3	Инвестициони пројекти са циљем реконструкције и изградње дистрибутивне мреже
Назив пројекта	NOC (Network Operations Center)
Опис	Потреба за за одржавањем и даљим развојем ИКТ инфраструктуре ЕДС-а налаже изградњу центра за консолидовани мониторинг ИКТ инфраструктуре, сервиса и апликација, NOC (Network Operations Center). Главни задаци овог система су: • Стабилан рад целокупне ИКТ инфраструктуре предузећа, – Надзор 24x7 мрежне инфраструктуре, дата центара и апликација са циљем правовремене идентификације отказа критичних сегмента ИКТ система и апликација, – Консолидација надгледања – ефикасно коришћење људи и брже, ефикасније решавање проблема, успостава видљивости свих релевантних догађаја, – Спречавање инцидента или када се ови инциденти догоде, бржа идентификација, – Ефикаснија контрола функционисања система, – Избегавање пада сервиса или минимизирањем времена за решење истог, чиме се обезбеђује бољи квалитет услуга ка крајњим корисницима, – Побољшава искоришћеност хардвера компаније, кроз контролу њиховог квалитетног рада, – Боље распоређивање техничког квалификованог особља, бржа размена информација. • Надзор веза ка екстерним системима, • Подршка локалним ИКТ тимовима, • Смањење трошкова рада и одржавања, • Побољшана продуктивност, • Побољшање имица предузећа. Основне активности система чине:

	• Планирање и надзор коришћења ИКТ инфраструктуре предузећа, • Надзор и одржавање ИКТ инфраструктуре предузећа, • Надзор и одржавање ТК система, ИП мреже, ИП телефоније, система видео надзора, контроле приступа и других инфраструктурних система предузећа, • Пружање помоћи у одржавању ИКТ система на локалном нивоу, • Учествовање у планирању и координацији при проширењу ИКТ система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	234.500 (2 мил. EUR) (нису обезбеђена средства)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	117.250 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	117.250 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Показатељ реализације	Податак није доступан.
Утицај реализације активности на остварење циља	Овим пројектом се постиже планирање и надзор коришћења ИКТ инфраструктуре предузећа, надзор и одржавање ИКТ инфраструктуре предузећа, ТК система, ИП мреже, ИП телефоније, система видео надзора, контроле приступа и других инфраструктурних система предузећа, пружање помоћи у одржавању ИКТ система на локалном нивоу, учествовање у планирању и координацији при проширењу ИКТ система.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Податак није доступан.

Табела 5.1.4-1: Активности за реализацију мере ЕЛ4 – Активност ЕЛ4.1

Активност ЕЛ4.1	Изградња ОИЕ у саставу ЕПС АД
Назив пројекта	Изградња хидроелектрана "Бук Бијела", "Фоча" и "Паунци" на реци Дрини
Кратак опис инвестиције	Пројекат подразумева изградњу система од 3 хидроелектране на горњем току реке Дрине: ХЕ Бук Бијела, ХЕ Фоча и ХЕ Паунци. Електране су планиране као постројења проточног типа са бетонским бранама и Каплан турбинама. Пројектована снага Хидроелектроенергетског система Горња Дрина је планирана до 212 MW (ХЕ Бук Бијела 114,4 MW, ХЕ Фоча 53,6 MW и ХЕ Паунци 43,2 MW), са просечном годишњом производњом око 705 GWh. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике

Активност ЕЛ4.1	Изградња ОИЕ у саставу ЕПС АД
Назив пројекта	Пројекат изградње соларне електране Морава
Кратак опис инвестиције	Соларна електрана налази се на територији општине Свијаланац, обухвата подручје одлагања пепела и друге приступачне области термоелектране Морава. Предвиђена инсталисана снага износи 31,8 MW, а годишња производња 56 GWh. Вредност инвестиције дата је са трошковим рекултивације депоније у износу од 5.100.000,00 EUR. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	3.505.775 (29,90 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	586.250 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (кредит)

Активност ЕЛ4.1	Изградња ОИЕ у саставу ЕПС АД
Назив пројекта	Пројекат изградње соларне електране Колубара
Кратак опис инвестиције	Предвиђено је да се соларна електрана Колубара А протеже преко депоније пепела, депоније угља и других расположивих површина Термоелектране Колубара А. Локација се налази у централној Србији, у насељу Велики Црљени, око 40 километара југоисточно од Београда. Предвиђена инсталисана снага износи 78,6 MW, а годишња производња 116 GWh. У вредност пројекта укључени су трошкови рекултивације у износу од 12.467.000 EUR. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	7.445.375 (63,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.755.375 (кредит)

Активност ЕЛ4.1	Изградња ОИЕ у саставу ЕПС АД
Назив пројекта	Изградња самобалансираних соларних електрана снаге 1 GW
Кратак опис инвестиције	Пројекат подразумева изградњу система соларних електрана капацитета 1.200 MWdc (1.000 MWac) са 200 MW батеријског складишта (капацитета 400 MWh), применом turnkey модела, који обухвата развој, организовање финансирања, пројектовање, инжењеринг, изградњу и пуштање у погон. Ово је најзначајнији пројекат у области ОИЕ у Републици Србији. Такође, пројекат подразумева управљање и одржавање у периоду од две године након уградње опреме. Тројним уговором који је потписан између Владе Републике Србије (Финансијер пројекта), Електропривреде Србије (Инвеститор пројекта) и Стратешког партнера, дефинисана је цена пројекта у износу од 1.698 милиона €. У току су активности Стратешког партнера, Финансијера и Инвеститора након потписивања уговора у складу са Уговором. У току су и преговори у вези са финансирањем пројекта. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Идејни пројекат 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	199.090.500 (1.698 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	22.394.750 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	57.687.000 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	78.557.500 (кредит)

Табела 5.1.4-2: Активности за реализацију мере ЕЛ4 – Активност ЕЛ4.2

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Ветрозелена
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Ветрозелена, инсталисаног капацитета 291 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	VETROZELENA DOO BEOGRAD-VRAČAR
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	VETROZELENA DOO BEOGRAD-VRAČAR Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	65.026.850 (554,6 мил. EUR)

Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	19.508.055
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	45.518.795
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Црни Врх
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Црни Врх, инсталисаног капацитета 150 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	CRNI VRH POWER DOO ŽAGUBICA
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	CRNI VRH POWER DOO ŽAGUBICA Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	25.443.250 (217 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Чибук 2
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Чибук 2, инсталисаног капацитета 150 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ČIBUK 2 WIND ENERGY DOO BEOGRAD-VRAČAR
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	ČIBUK 2 WIND ENERGY DOO BEOGRAD-VRAČAR Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	23.343.303 (199,09 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	23.343.303
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Јасиково
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Јасиково, инсталисаног капацитета 70 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	JASIKOVO d.o.o. Beograd-Zemun
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	JASIKOVO d.o.o. Beograd-Zemun Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	10.787.000 (92 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	9.614.500
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Алибунар 1
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Алибунар 1, инсталисаног капацитета 96,6 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	WINDVISION WINDFARM A DOO BEOGRAD (NOVI BEOGRAD)
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	WINDVISION WINDFARM A DOO BEOGRAD (NOVI BEOGRAD) Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	14.157.938 (120,75 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	4.247.381
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	6.371.072
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.831.588
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Алибунар 2
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Алибунар 2, инсталисаног капацитета 71,4 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	WINDVISION WINDFARM A DOO BEOGRAD (NOVI BEOGRAD)

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	WINDVISION WINDFARM A DOO BEOGRAD (NOVI BEOGRAD) Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	10.464.563 (89,25 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	3.139.369
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	4.709.053
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.092.913
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	ВЕ Бела Анта 2
Кратак опис инвестиције	Изградња ветроелектране Бела Анта 2, инсталисаног капацитета 80 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Matrix Power d.o.o. Beograd-Novi Beograd
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Matrix Power d.o.o. Beograd-Novi Beograd Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	15.828.750 (135 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.758.750
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	12.897.500
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	469.000
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

Активност ЕЛ4.2	Изградња ОИЕ у власништву приватних инвеститора
Назив пројекта	СЕ Соларина
Кратак опис инвестиције	Изградња соларне електране Соларина, инсталисаног капацитета 150 MW. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	SOLARINA DOO BEOGRAD-VRAČAR
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	SOLARINA DOO BEOGRAD-VRAČAR Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2027.

Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	15.383.200 (131,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	9.229.920
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	6.153.280
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	n/a

5.1.4-3: Активности за реализацију мере ЕЛ4 – Активност ЕЛ4.3

Активност ЕЛ4.3	Изградња реверзибилних хидроелектрана
Назив пројекта	Изградња РХЕ Бистрица снаге око 660 MW
Кратак опис инвестиције	Реверзибилна хидроелектрана РХЕ Бистрица је вишенаменско енергетско постројење са могућношћу пумпно-турбинског рада агрегата. Својим енергетским карактеристикама и положајем у сливу Увца РХЕ Бистрица и акумулација Клак уносе нов квалитет у начин коришћења свих хидроелектрана на Увцу и Лиму. Предвиђена је уградња 4 агрегата, укупне инсталисане снаге 661 MW у турбинском режиму. Очекивана годишња производња износи 1600 GWh. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије“
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије“ Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2027.
Година завршетка финансирања пројекта	2032.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	112.853.125 (962,5 мил. EUR) (Оснивачка улагања од 2021. до данас су око 6 милиона EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	15.242.500 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	23.450.000 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	23.450.000 (кредит)

Активност ЕЛ4.3	Изградња реверзибилних хидроелектрана
Назив пројекта	Изградња РХЕ Ђердап 3
Кратак опис инвестиције	Пројекат подразумева изградњу реверзибилне хидроелектране инсталисане снаге 1.800 MW са акумулацијом Песача. У току су анализе у циљу припреме пројекта.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије“
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије“ Министарство рударства и енергетике
Финансијска средства за израду пројектне документације у 2026. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (сопствена средства ЕПС АД)
Финансијска средства за израду пројектне документације у 2027. (у хиљадама RSD)	1.758.750 (сопствена средства ЕПС АД)

Финансијска средства за израду пројектне документације у 2028. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (сопствена средства ЕПС АД)
--	---------------------------------------

Табела 5.1.4-4: Активности за реализацију мере ЕЛ4 – Активност ЕЛ4.4

Активност ЕЛ4.4	Изградња гасних електрана
Назив пројекта	Гасна електрана у Нишу
Кратак опис инвестиције	Пројекат обухвата изградњу гасне електране у Нишу 350 MW електричне енергије и 150 MW топлотне енергије. Улога ове електране за нишки округ представља флексибилни извор енергије базног оптерећења и помаже у интеграцији обновљивих извора енергије обзиром да је у могућности да пружи помоћне услуге преносном систему електричне енергије. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” ЈП Србијагас Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” ЈП Србијагас Министарство рударства и енергетике

Активност ЕЛ4.4	Изградња гасних електрана
Назив пројекта	Гасна електрана у Новом Саду
Кратак опис инвестиције	Пројекат обухвата изградњу гасне електране у Новом Саду инсталисане снаге 270 MW електричне енергије и 100 MW топлотне енергије. Пројектована ефикасност постројења је на 50% и планирана је изградња 400 kV прикључно разводног постројења (ПРП). Постоји могућност коришћења постојећег гасовода, постројења за пречишћавање воде, проширења испоруке топлотне енергије и могућност прикључивања на далековод. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике

Табела 5.1.5-1: Активности за реализацију мере ЕЛ5 – Активност ЕЛ5.1

Активност ЕЛ5.1	Инвестициони пројекти са циљем интеграције обновљивих извора енергије у преносни систем
Назив пројекта	Реконструкција деоница ДВ бр.151/2 и 151/3
Назив пројекта	ДВ 110 kV бр.151/2, реконструкција деоница од ТС Панчево 2 до стуба бр.99 ДВ 110 kV бр.151/3, реконструкција од ТС Алибунар до стуба бр.154 ПРП 110 kV Кошава, опремање ДВ поља
Кратак опис инвестиције	Реконструкција ДВ 151/2 у двосистемски и повећање пресека на делу далеководу. Предвиђено је и опремање другог система на делу далеководу у дужини око 3,1 km. Реконструкција ДВ 151/3 у двосистемски и повећање пресека на делу далеководу. Предвиђено је и опремање другог система на делу далеководу у дужини око 7,8 km. Опремање постојећег резервног далеководног поља због опремање другог система далеководу 110 kV бр. 151/6 ТС Алибунар – ПРП Кошава и прикључења далеководу на постојеће ПРП 110 kV Кошава. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња

	2027. Пуштање у погон; пробни рад 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2018.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	2.040.150 (17,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.252.000 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ5.1	Инвестициони пројекти са циљем интеграције обновљивих извора енергије у преносни систем
Назив пројекта	ДВ 110 kV РП Ђердап 2 - ТС Мосна
Назив инвестиције	ДВ 110 kV Ђердап 2 - ТС Мосна РП 110 kV Ђердап 2, опремање 110 kV ДВ и спојног поља
Кратак опис инвестиције	Према порасту потрошње ел. енергије по перспективном сценарију развоја привреде, очекује се потреба за новим ТС 110/x kV, а самим тим и потреба за реконструкцијом постојећих и градњом нових далековада. Међу новим далеководима који су предвиђени Планом развоја преносног система Србије јесте и предметни ДВ 110 kV Ђердап 2 - Мосна. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2015.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	785.575 (6,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	605.127 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ5.1	Инвестициони пројекти са циљем интеграције обновљивих извора енергије у преносни систем
Назив пројекта	Реконструкција ТС Зрењанин 2
Назив пројекта	Реконструкција ТС 220/110 kV Зрењанин 2
Кратак опис инвестиције	Овај пројекат је замишљен као заједничко решење за лоше стање 220 kV постројења у ТС Зрењанин 2 и потребу за пласманом енергије произведене у ОИЕ чије се прикључење очекује у региону јужног и средњег Баната. Планира се

	реконструкција ТС 220/110 kV Зрењанин 2, али без замене једног трансформатора, пошто је тај део обухваћен пројектом „Повећање инсталисане снаге у ТС 220/110 kV Зрењанин 2”. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	2.872.625 (24,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	103.438 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	158.983 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.293.732 (сопствена средства ЕМС АД)

Табела 5.1.5-2: Активности за реализацију мере ЕЛ5 – Активност ЕЛ5.2

Активност ЕЛ5.2	Инвестициони пројекти са циљем интеграције обновљивих извора енергије у дистрибутивни систем
Назив инвестиције	Дигитализација процеса добијања решења за одобрење за прикључење
Опис	Циљ Пројекта је успостављање система за електронско подношење захтева за добијање електроенергетске сагласности. Поред увођења могућности подношења захтева овим путем, омогућиће се и дигитализација процеса подношења захтева. Процеси који се дигитализују су: - поступак прикључења објекта на дистрибутивни систем електричне енергије у оквиру поступка обједињење процедуре, - поступак прикључења објекта на дистрибутивни систем електричне енергије у управном поступку, - поступак прикључења објекта произвођача електричне енергије, - приступ дистрибутивном систему електричне енергије и повезани подпроцеси. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	1.172.500 (10 мил. EUR) (нису обезбеђена средства)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	422.100 (сопствена средства)

Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	750.400 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0
Показатељ реализације	Податак није доступан.
Утицај реализације активности на остварење циља	Омогућиће се дигитализација процеса подношења захтева.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Податак није доступан.

Табела 5.1.6-1: Активности за реализацију мере ЕЛ6 – Активност ЕЛ6.1

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	РП 220 kV ТЕ-ТО Панчево
Назив инвестиције	Расплет водова код РП 220 kV ТЕ-ТО Панчево РП 220 kV ТЕ-ТО Панчево, опремање 4 поља
Кратак опис инвестиције	Прва фаза подразумева прикључење ТЕ-ТО Панчево на преносни систем и финансираће се од стране клијента у процесу прикључења ТЕ-ТО Панчево на преносни систем. Друга фаза подразумева изградњу каблова од РП 220 kV ТЕ-ТО Панчево до ТС ХИП и ТС НИС. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2017.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	410.375 (3,5 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	497 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	57.471 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	171.889 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	ДВ 220 kV бр. 213/1 ТС Бајина Башта - ТС Обреновац и бр. 204 ТС Бајина Башта - ТС Београд 3 (превезивање)
Назив инвестиције	ДВ 220 kV бр. 213/1 ТС Бајина Башта - ТС Обреновац и бр. 204 ТС Бајина Башта - ТС Београд 3 (превезивање)
Кратак опис инвестиције	У оквиру овог пројекта планира се изградња новог сегмента 220 kV далековода који би повезао трасе постојећих далековода 220 kV бр. 204 (ТС Београд 3 – ТС Бајина Башта) и бр. 213/1 (ТС Обреновац – ТС Ваљево 3). Овим пројектом би се остварила друга директна веза између ТС Београд 3 и ТС Обреновац и побољшала поузданост рада преносног система у овом региону. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	70.350 (0,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.173 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	9.936 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	58.546 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	Повећање преносног капацитета борског региона
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Бор 6 ДВ 400 kV, увођење у ТС Бор 6
Кратак опис инвестиције	Овим пројектом предвиђа се изградња нове ТС 400/110 kV Бор 6, као и изградња 400 kV далековода. Планирано је расецање ДВ 400 kV РП Ђердап 1 – РП Дрмно и његово увођење у ТС Бор 6 и ТС Бор 2. Тиме би се формирали далеководи ДВ 400 kV РП Ђердап 1 - ТС Бор 6 и ДВ 400 kV ТС Бор 2 – РП Дрмно. Планирано је и увођење ДВ 400 kV РП Ђердап 1 - ТС Бор 2 и ДВ 400 kV ТС Бор 2 – Ниш 2 у ТС Бор 6. Пројекат је Закључком Владе Републике Србије проглашен за пројекат од посебног значаја због планираног индустријског развоја борског региона услед најављених прикључења нових рударских капацитета. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	9.450.350 (80,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	9.450.350 (средства корисника система)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	Јачање преносне мреже на подручју Инђије и Старе Пазове
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.104 ТС Инђија 2 –ТС Београд 5, опремање специјалним проводником ТС Нови Сад 3, опремање поља за увођење ДВ бр.217 МВ 110 ТС Нови Сад 3 – ТС Инђија 2
Кратак опис инвестиције	Повећање капацитета за ширење постојеће индустрије потрошача у региону Инђије и Старе Пазове и прикључење нових потрошача. Пројекат подразумева адаптацију далековода бр. 104 са уградњом специјалних проводника за повећање преносне моћи далековода. Опремање ДВ поља у ТС Нови Сад 3 обухвата радове на деоници А и деоници Б. Радови на деоници Ц обухватају изградњу нове трасе једносистемског вода до ТС Инђија 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.266.300 (10,8 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	250.943 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/20 kV Перлез
Назив инвестиције	ДВ 110 kV ТС Перлез - ТС Зрењанин 2 ТС 220/110 kV Зрењанин 2, опремање 110 kV пољаА
Кратак опис инвестиције	Изградња 20 km далековода по траси далековода бр.1148 који ради по 35 kV, уградњом проводника 240/40 mm ² и OPGW на дужини од 30.4 km. Изградња и опремање новог ДВ поља у постројењу 110 kV за прикључење далековода правац Перлез. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2018.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	433.825 (3,7 мил. EUR)

Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	119.784 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	238.144 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	Решавање радијалног напајања ТС Копаоник
Назив инвестиције	ДВ 110 kV бр.161 ТС Краљево 3 - ТС Рашка, увођење у ТС Копаоник
Кратак опис инвестиције	За решавање радијалног напајања ТС Копаоник планирана је изградња једносистемског далековода од ТС Копаоник до далековода бр. 161 северно од Рашке. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Грађевинска дозвола 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2022.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	539.350 (4,6 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	216.771 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	296.040 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	Прикључни водови за ТС 110/10 kV Крагујевац 22
Назив инвестиције	КБ 110 kV ТС Крагујевац 22 - ТС Крагујевац 3 КБ 110 kV ТС Крагујевац 4 - ТС Крагујевац 22
Кратак опис инвестиције	Изградња кабловског вода од ТС Крагујевац 22 до ТС Крагујевац 3. У процесу усаглашавања планова ОПС и ОДС указано је на потребу за ТС 110/10 kV Крагујевац 22 (Центар) на преносни систем. Изградња кабловског вода од ТС Крагујевац 4 до ТС Крагујевац 22 се врши због прикључења нове ТС Крагујевац 22. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Локацијски услови 2028. Идејни пројекат
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.

Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.172.500 (10 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	599.276 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	557.875 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ6.1	Повећање поузданости преносног система и сигурности напајања потрошача
Назив пројекта	ДВ 110 kV TC Јагодина 4 – TC Стењевац
Назив инвестиције	ДВ 110 kV TC Јагодина 4 – TC Стењевац TC 400/110 kV Јагодина 4, опремање поља за увођење ДВ 110 kV према TC Стењевац
Кратак опис инвестиције	Сам далековод би се реализовао у две деонице, при чему би прва деоница (деоница А) повезивала TC Јагодина 4 са новим индустријским комплексом у Ћуприји, лоцираним уз ауто-пут Београд – Ниш, док би друга деоница (деоница Б) била позиционирана између поменутог индустријског комплекса и TC Стењевац, чиме би се обезбедило двострано напајање за TC Стењевац, TC Ћуприја и рудник Ресавица и осигурала поузданост снабдевања конзума електричном енергијом у региону од интереса. Опремање два далеководна поља у TC Јагодина због планиране изградње новог двосистемског далековода 110 kV (2×Al/Ће 490/65 mm ²), од TC 400/110 kV Јагодина 4 до нове TC 110/X kV индустријског комплекса у региону Ћуприје, у дужини од око 15 km. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.782.200 (15,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	48.451 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.601.483 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Табела 5.1.7-1: Активности за реализацију мере ЕЛ7 – Активност ЕЛ7.1

Активност ЕЛ7.1	Инвестициони пројекти модернизације у производњи
Назив инвестиције	Ревитализација агрегата на РХЕ Бајина Башта
Кратак опис инвестиције	Предмет пројекта је ревитализација машинске и електро опреме, управљачке опреме, опреме генераторског напона и система електричних заштита као и замена система побуде и ревизија доводно-одводног тунела.

	РХЕ Бајина Башта ће након ревитализације у наредним декадама и даље представљати стабилан и поуздан извор електричне енергије.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка финансирања пројекта	2020.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Укупна вредност пројекта (у хиљадама RSD)	4.711.975 (40,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Табела 5.1.7-2: Активности за реализацију мере ЕЛ7 – Активност ЕЛ7.2

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	Уградња варијабилног шант реактора на објектима ЕМС
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Врање 4, уградња варијабилног шант реактора
Кратак опис инвестиције	Пројектом је предвиђена уградња новог компензатора реактивне енергије у ТС 400/110 kV Врање 4. У последњих десетак година, проблем превисоких напона је постао посебно изражен у делу мреже који ради на напонском нивоу 400 kV, а нарочито на југу Србије, у ТС Врање 4 и ТС Лесковац 2. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Пуштање у погон; пробни рад 2027. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електро mreжа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електро mreжа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.641.500 (14 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	1.584.670 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	Реконструкција РП 110 kV Панчево 1
Назив инвестиције	РП Панчево 1, реконструкција у дигитално постројење
Кратак опис инвестиције	Реконструкција комплетног разводног постројења са заменом опреме, при чему се, у склопу пројекта, предвиђа се и дигитализација РП. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2021.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	1.430.450 (12,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	590.721 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	650.340 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	85.257 (кредит)

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	Прикључни водови за ТС Београд 59 (Био4 кампус)
Назив инвестиције	МВ 2х110 kV ТС Београд 17 - ТС Београд 59 ДВ 110 kV ТС Београд 13 - ТС Београд 59 и ДВ 110 kV ТС Београд 11 - ТС Београд 59
Кратак опис инвестиције	Пројекат обухвата кабловско и надземно увођење ДВ 110 kV бр. 136А/2 ТС Београд 11 – ТС Београд 17 и бр. 136В/2 ТС Београд 13 – ТС Београд 17, као и каблирање дела постојећег ДВ 110 kV бр. 136А/2 ТС Београд 11 – ТС Београд 17 и бр. 136В/2 ТС Београд 13 – ТС Београд 17 од стуба бр. 11 до ТС Београд 59 (Био4 кампус). Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Грађевинска дозвола 2027. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2027.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	551.075 (4,7 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	135.136 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	408.984 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	Прикључни вод за ТС 110/10 kV Београд 58 (Национални стадион)
Назив инвестиције	КВ 2×110 kV ТС Београд 44 - ТС Београд 58 (Национални стадион)
Кратак опис инвестиције	Пројекат је важан због реализације међународне специјализоване изложбе EXPO BELGRADE 2027. Пројекат је проглашен за пројекат од значаја за Републику Србију и обухвата изградњу два кабловска вода од ТС Београд 44 - ТС Београд 58 (Национални стадион) у дужини од око 4,1 km.

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2024.
Година завршетка финансирања пројекта	2026.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	973.175 (8,3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	406.897 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 134/6 ТС Златибор 2 – ТС Бистрица од ТС Златибор 2 до стуба 140
Назив инвестиције	Реконструкција ДВ 110 kV бр. 134/6 ТС Златибор 2 – ТС Бистрица, реконструкција од ТС Златибор 2 до стуба 140
Кратак опис инвестиције	Планира се потпуна реконструкција 110 kV далековода бр. 134/6 од ТС Златибор 2 до стуба 140 уз повећање попречног пресека проводника. Реконструкција је условљена старошћу далековода. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Локацијски услови 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	351.750 (3 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	10.084 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	41.624 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	150.080 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	Уградња варијабилног шант реактора на објектима ЕМС АД
Назив инвестиције	Уградња варијабилног шант реактора на ТС Београд 20 Уградња варијабилног шант реактора на ТС Краљево 3 Уградња варијабилног шант реактора на ТС Нови Сад 3
Кратак опис инвестиције	Оператори преносних система у региону су 2018. године покренули израду студије која би предложила решење предметног проблема на регионалном нивоу. Студија је предложила да се, што се тиче преносног система Србије, у ТС Врање 4 угради варијабилни шант реактор снаге 100 MVA _г . Након детаљнијих сагледавања проблема, донета је одлука да

	се снага повећа на 200 MVAг. Како је закључено да тај реактор неће моћи да реши проблеме до којих ће доћи у преносном систему Србије, ЕМС АД је 2023. године покренуо израду нове студије, фокусиране искључиво на прилике у систему Србије. Током 2024. године добијени су први резултати ове студије, чија је препорука уградња варијабилних шант реактора снаге 250 MVAг у следећа постројења ЕМС АД: ТС Београд 20, ТС Краљево 3, ТС Нови Сад 3. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Идејни пројекат 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2025.
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	4.947.950 ²¹ (42,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	8.943 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	11.924 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	2.444.096 (сопствена средства ЕМС АД)

Активност ЕЛ7.2	Инвестициони пројекти модернизације преносног система
Назив пројекта	ДВ 2х400 kV ТС Јагодина 4 – ТС Пожаревац 3
Назив инвестиције	ТС 400/110 kV Пожаревац 3 ДВ 2х400 kV ТС Јагодина 4 - ТС Пожаревац 3 ТС Јагодина 4, доградња са опремањем два ДВ поља 400 kV ДВ 400 kV бр. 401/2 РП Дрмно - ХЕ Ђердап 1 и ДВ 400 kV бр. 401/4 РП Дрмно– ТС Смедерево 3, увођење у ТС Пожаревац 3
Кратак опис инвестиције	Овим пројектом би се производња на подручју јужног Баната и Браничевског округа повезала са потрошачким регионима лоцираним у средњој Србији, чиме би се довело како до ефикаснијег пласмана енергије из електрана изграђених у поменутих областима, тако и до поузданијег напајања потрошње. Поред тога, изградњом овог далековода поспешило би се и транзит енергије преко територије Републике Србије, услед чињенице да би се њиме остварила веза између међународних пројеката Централно-балкански коридор (коме и сам припада) и Северни коридор. Изградња нове ТС Пожаревац је планирана како би се омогућило даље ојачање преносног система у региону Костолца и повезивање ове области са другим деловима преносног система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Локацијски услови 2027. Идејни пројекат 2028. Грађевинска дозвола
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електромрежа Србије”

²¹ С обзиром на то да ЕМС АД нема искуства са уградњом оваквог уређаја на основу ког би се могло прецизно извршити буџетирање наведеног пројекта, предрачунска вредност пројекта је добијена на основу Идејног решења од сличног пројекта уградње шант реактора на ТС Врање 4 и износи 1.647.820.000 RSD.

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Акционарско друштво „Електромрежа Србије” Републичка комисија за енергетске мреже Министарство рударства и енергетике
Година почетка инвестиције	2023.
Година завршетка финансирања пројекта	2030.
Тренутна предрачунска вредност инвестиције (у хиљадама RSD)	6.495.650 (55,4 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	19.873 (сопствена средства ЕМС АД)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	0
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	0

Табела 5.1.7-3: Активности за реализацију мере ЕЛ7 – Активност ЕЛ7.3

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Интегрисани систем за даљински мониторинг, дијагностику и управљање нисконапонском дистрибутивном мрежом
Опис	Основни бенефити које систем може пружити Електродистрибуцији Србије: - Праћење параметара квалитета напајања на нивоу трансформаторских станица и нисконапонских извода према стандарду EN501560 (стандард за уређаје који се баве мерењем у циљу утврђивања параметара квалитета напајања) (постоје регулаторни услови дефинисани од стране Агенције за енергетику по том питању као и Правила о раду дистрибутивног система из 2017. године) – смањење трајања прекида напајање потрошача на ниском напону, бржа локација места квара, брже одређивање типа квара, детекција асиметрије, детекција испада фаза, сакупљање генерално свих података неопходних за извештавање Агенцији за енергетику о параметрима квалитета напајања потрошача итд. - Праћење физичких параметара енергетских трансформатора у трансформаторским станицама 20/10/0,4kV - према важећим IEC неопходно је пратити ове параметре на селективно изабраним трансформаторима (према инсталисаној снази, према важности потрошача који се напајају, према густини конзума, максималној снази и тд.) из разлога безбедности (потенцијална прегревања, индекси здравља трансформатора, превентивног одржавања ниско напонске дистрибутивне мреже, спречавања катастрофалних отказа (експлозије, паљења, неконтролисани испади и слично); - Одређивање тачних калкулација испоручене односно не испоручене агрегиране енергије од средњег ка ниском напону ; - Алокација губитака у оквирима „треће балансне групе“ електродистрибутивног система (агрегација / естимација укупних губитака на 10kV подручјима – један 10kV вод има већи број 10/04 kV секундарних трансформаторских станица) ; - Интеграција са већ постојећим паметним бројилима (за сврху контролног мерења) у приватним трансформаторским станицама; - Идентификација проблема напонског профила на средњенапонској и нисконапонској дистрибутивној мрежи – нарочито важно у руралним подручјима (претежно у Србији) због врло честог постојања лошег напона код крајњих потрошача; - Детекција несиметрије на нивоу нисконапонске дистрибутивне мреже (нисконапонски изводи, трансформатори); Процена техничких губитака

	проузрокованих несиметријом како би се предузеле адекватне мере за смањење несиметрије; - Праћење реактивне снаге на ниско напонским изводима и трансформаторским пољима и стварање предуслова за динамичку компензацију реактивне снаге на ниском напону а у циљу смањења укупних техничких губитака односно процена техничких губитака проузрокованих реактивном снагом на ниском напону; - Агрегирана алокација и процена нетехничких губитака на нивоу дистрибутивних трансформаторских станица и нисконапонских извода као и по дубини нисконапонске дистрибутивне мреже; - Могућност процене техничких губитака на нивоу нисконапонске дистрибутивне мреже као и виших напонских нивоа. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	1.172.500 (10 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	410.375 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	351.750 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	410.375 (сопствена средства)
Утицај реализације активности на остварење циља	Биће омогућено прикупљање, складиштење, анализа и размена података са другим диспечерским центрима.

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Замена мерних трансформатора напонског нивоа 35 и 110 kV
Опис	Пројекат обухвата замену струјних и напонских мерних трансформатора на средњем и високом напону, новим са одговарајућом класом тачности. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	135.307 (1,154 мил. EUR) ЕИБ кредит

Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	18.056,5 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	58.625 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	58.625 (кредит)
Показатељ реализације	Број замењених трансформатора
Утицај реализације активности на остварење циља	Омогућило би се смањење броја испада, повећање тачности мерења на местима преузимања.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Примењује се технологија битно побољшаних карактеристика чија изолациона уља не садрже штетни полихлорирани бифенил (PCB). Смањује се ризик од пожара, бука, вибрација и количина топлоте. Нижи ниво буке и вибрација повољније утичу на радне услове и радно окружење људи у постројењима, а чак и на живот људи. Реализацијом предложених пројеката замене старих трансформатора оствариће се смањење губитака.

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Софтверско решење за планирање, анализу и напредно управљање дистрибутивном мрежом и софтверских алата за прорачун губитака
Опис	Софтверско решење за прорачун губитака ће омогућити праћене преузете, очитане и обрачунате енергије и на основу тога вршити калкулацију укупних губитака на ЕД мрежи и интегрисати са <i>legacy</i> системима ЕДС. Систем ће на основу историје правити процену будућег стања. Такође, систем ће омогућити ЕДС-у да: - израчуна губитке за обрачунски период (1 месец). - већу тачност планирања губитака и мера за смањење губитака и тиме детекцију микролокације губитака. - микро лоцирање центара губитака које ће омогућити прецизније циљање улагања за смањење губитака. Аутоматизација процеса омогућиће уштеду времена у односу на ручно израчунавање губитака у еxcel датотекама. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Употребна дозвола; крај пројекта
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања	1.172.500 (10 мил. EUR) (нису обезбеђена средства)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	257.950 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	117.250 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	797.300 (сопствена средства)
Утицај реализације активности на остварење циља	Аутоматизација процеса омогућиће уштеду времена, већу тачност планирања губитака и микро лоцирање центара губитака.

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Замена 6 комада старих ЕТ 110/х kV, новим са сниженим губицима
Опис	Електрична енергија се из преносне мреже пласира преко ТС 110/X kV/kV у средњенапонску дистрибутивну мрежу кроз око 350 енергетских трансформатора 110/X kV/kV. Најстарији трансформатори 110/X kV/kV уграђени су средином педесетих година прошлог века и њихов процењени животни век (40 година) је одавно истекао. Анализирајући све доступне податке, а узимајући у обзир годину уласка у погон и индекс здравља сваког енергетског трансформатора 110/X kV/kV, предвиђено је заменити укупно 6 енергетских трансформатора 110/X kV/kV новим јединицама са смањеним губицима. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	1.167.810 (9,96 мил. EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	117.250 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	703.500 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	347.060 (кредит)
Показатељ реализације	Број замењених енергетских трансформатора
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, смањење укупних трошкова одржавања ТС.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Примењује се технологија битно побољшаних карактеристика чија изолациона уља не садрже штетни полихлорирани бифенил(РСВ). Смањује се ризик од пожара, бука, вибрација и количина топлоте. Нижи ниво буке и вибрација повољније утичу на радне услове и радно окружење људи у постројењима, а чак и на живот људи. Реализацијом предложених пројеката замене старих трансформатора оствариће се смањење губитака.

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Замена 39 комада старих ЕТ 35/х kV, новим са сниженим губицима
Опис	У дистрибутивној мрежи у власништву ЕДС изграђено је око 590 трансформаторских станица 35/X kV/kV са нешто више од 1.100 трансформатора преносног односа 35/X kV/kV. Узимајући животни век енергетских трансформатора 35/X kV/kV од 50 година, више од једне трећине од укупног броја трансформатора је премашило свој животни век и неопходно их је заменити. Замена једног дела ових трансформатора виђена је кроз потпуну реконструкцију ТС 35/х kV/kV.

	Преостали број дотрајалих енергетских трансформатора потребно је заменити новим јединицама истих или већих снага са смањеним губицима. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	777.368 (6,63 мил. EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	73.868 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	351.750 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	351.750 (кредит)
Показатељ реализације	Број замењених енергетских трансформатора
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, смањење укупних трошкова одржавања ТС.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Примењује се технологија битно побољшаних карактеристика чија изолациона уља не садрже штетни полихлорирани бифенил (PCB). Смањује се ризик од пожара, бука, вибрација и количина топлоте. Нижи ниво буке и вибрација повољније утичу на радне услове и радно окружење људи у постројењима, а чак и на живот људи. Реализацијом предложених пројеката замене старих трансформатора оствариће се смањење губитака.

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Замена 1.130 комада старих ЕТ 10(20)/0,4 kV, новим са сниженим губицима
Опис	Укупан број трансформатора 10(20)/0,4 kV/kV преко којих се енергија пласира из средњенапонске у нисконапонску мрежу износи око 37.800. На основу стручних анализа процењен је број дотрајалих трансформатора, које је потребно заменити новим трансформаторима 10/0,4 kV/kV са смањеним губицима. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.

Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	2.960.563 (25,25 мил. EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	263.813 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.348.375 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.348.375 (кредит)
Показатељ реализације	Број замењених енергетских трансформатора
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, смањење укупних трошкова одржавања ТС.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Примењује се технологија битно побољшаних карактеристика чија изолациона уља не садрже штетни полихлорирани бифенил(РСВ). Смањује се ризик од пожара, бука, вибрација и количина топлоте. Нижи ниво буке и вибрација повољније утичу на радне услове и радно окружење људи у постројењима, а чак и на живот људи. Реализацијом предложених пројеката замене старих трансформатора оствариће се смањење губитака. Нумерички податак о смањењу губитака није расположив.

Активност ЕИ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Мобилне трафостанице ТС 35/10(20) kV
Опис	Пројекат треба да обезбеди развој дистрибутивног система у циљу обезбеђивања укључивања нових капацитета за прикључење нових корисника система. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	785.575 (6,7 мил. EUR) (ЕИБ кредит)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	234.500 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	234.500 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	316.575 (кредит)
Показатељ реализације	Број набављених ТС
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди развој дистрибутивног система у циљу обезбеђивања нових капацитета за прикључење нових корисника система.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Примењује се технологија битно побољшаних карактеристика чија изолациона уља не садрже штетни полихлорирани бифенил (PCB). Смањује се ризик од пожара, бука, вибрација и количина топлоте. Нижи ниво буке и вибрација повољније

	утичу на радне услове и радно окружење људи у постројењима, а чак и на живот људи. Реализацијом предложених пројеката замене старих трансформатора оствариће се смањење губитака.
--	--

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Реконструкција 26 ТС 35/x kV
Опис	Реконструкција 26 ТС 35/x kV подразумева следеће активности: • израду техничке документације, • извођење грађевинских и грађевинско-занатских радова, • извођење електро радова, • остале радове. Радови на уградњи електричне опреме, као и припадајући грађевински радови у обиму предвиђеном техничком документацијом. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Почетак пројекта 2027. Изградња 2028. Пуштање у погон; пробни рад
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	2026.
Година завршетка финансирања пројекта	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	2.134.000 (18,20 мил. EUR) ЕИБ кредит
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	609.700 (кредит)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.055.250 (кредит)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	469.000 (кредит)
Показатељ реализације	Број реконструисаних ТС
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код крајњих корисника, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, смањење укупних трошкова одржавања ТС.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Податак није достављен.

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Уградња кондензаторских батерија на СН и НН напонском нивоу (Компензација реактивне енергије у дистрибутивном систему ЕДС д.о.о. Београд)
Опис	Ефикасном компензацијом реактивне енергије се смањују губици електричне енергије, растеређују се капацитети постојећих елемената и одлажу инвестиције за изградњу нових капацитета дистрибутивне мреже, смањују се вршна оптерећења, побољшавају напонске прилике у мрежи и смањује количина преузете реактивне енергије на прагу пренос/дистрибуција. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
---	---

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Компактне бетонске ТС 10(20)/0,4 kV (са ЕТ), испорука и уградња - 1000 комада
Опис	Пројекат треба да обезбеди развој дистрибутивног система у циљу обезбеђивања нових капацитета за прикључење нових корисника система. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Стубне трафо станице 10(20)/0,4 kV (са ЕТ), испорука и уградња - 1000 комада
Опис	Пројекат треба да обезбеди развој дистрибутивног система у циљу обезбеђивања нових капацитета за прикључење нових корисника система. Пројекат је у припреми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде

Активност ЕЛ7.3	Инвестициони пројекти модернизације дистрибутивног система
Назив пројекта	Објекти од значаја за РС по закључцима Владе РС
Опис	ЕЕО за прикључење на ДСЕЕ објеката од значаја за РС, које по Закључцима владе РС гради ЕДС сопственим средствима. Очекивана динамика реализације пројекта: 2026. Изградња 2027. Изградња 2028. Изградња
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Електродистрибуција Србије д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Електродистрибуција Србије д.о.о. Министарство рударства и енергетике Министарство привреде
Година почетка финансирања пројекта	n/a
Година завршетка финансирања пројекта	2029.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	3.517.500 (30 мил. EUR) Сопствена средства, средства из помоћи или кредитирање од стране комерцијалних банака итд.
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	586.250 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (сопствена средства)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	1.172.500 (сопствена средства)
Утицај реализације активности на остварење циља	Пројекат треба да обезбеди бољу поузданост дистрибутивне мреже, смањење броја прекида и дужину трајања прекида код

	крајњих корисника, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, смањење укупних трошкова одржавања ТС.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Податак није достављен.

Табела 5.1.7-4: Активности за реализацију мере ЕЛ7 – Активност ЕЛ7.4

Активност ЕЛ7.4	Доношење подзаконских аката
Опис	Ради употпуњавања и унапређења регулаторног оквира везаног за електроенергетски сектор неопходно је израдити следеће подзаконске акте: • Уредбу о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом, • Правилник о енергетској дозволи и • Правилник о лиценци за обављање енергетске делатности. Додатно, неопходно је израдити подзаконски акт којим ће се ближе прописати услове и начин промовисања неког пројекта у стратешки и обавезе и активности надлежних институција у погледу праћења реализације стратешких енергетских пројеката, као и поступак за припрему и спровођење стратешких инвестиционих пројеката у области енергетике који су одређени као пројекти од интереса за Енергетску заједницу (енг. <i>Projects of Energy Community Interest</i>, акр. <i>PECI</i>). Ради подизања отпорности електроенергетског система на кризе и друге нежељене ситуације неопходно је урадити идентификацији националних сценарија електроенергетске кризе и израдити план спремности на ризик . Израда и доношење претходно наведених прописа и докумената је предвиђено за 2026. годину. Преиспитивање и евентуално унапређење важећих прописа којим се одређују технички захтеви за пројектовање, изградњу, испитивање, коришћење и одржавање енергетских објеката за производњу, пренос и дистрибуцију електричне енергије свих напонских нивоа, електроенергетских инсталација у њима, уземљење и заштиту од атмосферских пражњења, као и услова које мора да испуњава правно лице, односно предузетник које врши послове испитивања или одржавања енергетских објеката за производњу, пренос и дистрибуцију електричне енергије и усаглашености са захтевима европских и међународних стандарда је предвиђено за 2027. и 2028. годину.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	Перманентне активности (2026-2028)
Потребна средства и извор финансирања	Мера не захтева посебна средства
Показатељ реализације	Фаза реализације: израда нацрта, израда предлога, доношење и усвајање
Утицај реализације активности на остварење циља	Унапређење регулаторног оквира доношењем наведених и описаних подзаконских аката интегрално доприноси сигурном снабдевању електричном енергијом домаћег тржишта.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Нема директног утицаја

Табела 5.1.7-5: Активности за реализацију мере ЕЛ7 – Активност ЕЛ7.5

Активност ЕЛ7.5.	Дефинисање стандарда поузданости електроенергетског система
Опис	У Закону о енергетици, у делу сигурности снабдевања, прописана је обавеза енергетским субјектима који обављају законом дефинисане енергетске делатности да, у циљу обезбеђивања сигурности снабдевања Републике Србије,

	приоритетно обезбеђују довољне количине енергије и енергената потребне за живот и рад грађана и пословање привредних субјеката и њихово снабдевање енергијом и енергентима. Министарство рударства и енергетике ће убудуће у оквиру Извештаја о сигурности снабдевања Републике Србије, а на предлог Агенције за енергетику Републике Србије, одређивати такозвани „стандард поузданости система“. Стандард поузданости система дефинише се као неопходан ниво сигурности снабдевања, за који треба обезбедити производне капацитете укључујући и механизам за обезбеђење капацитета. Стандард поузданости система утврђује се кроз вредност очекиване неиспоручене електричне енергије и вредност очекиване незадовољене потрошње. У циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система, Влада на предлог Министарства може као крајњу меру да уведе механизам за обезбеђење капацитета за шта је претходно потребно донети одговарајући подзаконаки акт.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	Перманентне активности (2026-2028)
Потребна средства и извор финансирања	Мера не захтева посебна средства
Показатељ реализације	Фаза реализације: израда нацрта, израда предлога, доношење и усвајање
Утицај реализације активности на остварење циља	Дефинисање стандарда поузданости електроенергетског система доприноси сигурном снабдевању електричном енергијом домаћег тржишта.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Нема директног утицаја

5.2. Сектор топлотне енергије

Сектор топлотне енергије обухвата капацитете за производњу, дистрибуцију и снабдевање топлотном енергијом у Републици Србији и то:

- системе даљинског грејања (СДГ) у оквиру 64 привредна субјекта који се баве делатностима производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом.
- термоелектране (ТЕ) и то: ТЕ Колубара А, ТЕ Костолац А и ТЕ Никола Тесла А, где се произведена топлотна енергија користи за грејање Лазаревца, Обреновца, Костолца и Пожаревца
- термоелектране-топлане (ТЕ-ТО),
- индустријске енергане које се највећим делом користе за производњу топлотне енергије за потребе производних процеса и грејања радног простора у индустријским предузећима.

Предвиђене мере за реализацију стратешких циљева са инвестиционим вредностима и изворима финансирања приказане су у Табели 5.2.1.

У Табели 5.2.2 приказани је веза између усвојених циљева развоја сектора топлотне енергије и предложених мере за остварење наведених циљева, индикатори за праћење реализације, вредност индикатора у 2023. години и пројектована вредност за 2028. годину.

Табела 5.2.1: Мере у Сектору топлотне енергије са инвестиционим вредностима

Назив	Тип*	Инвестициона вредност (хиљада EUR)				Инвестициона вредност (хиљада RSD)		
		Година	Буџет РС/ЈЛС	Сопствена средства	Остали извори	Буџет РС/ЈЛС	Сопствена средства	Остали извори
Т1 Превентивно одржавање, рехабилитација и модернизација СДГ	Инв	2026.			72.690,0			8.522.903
		2027.						
		2028.						
Т2-Коришћење топлотних пумпи, Престанак коришћења угља и нафтних деривата, Коришћење акумулатора топлоте, Субвенције и грантови	Инв	2026.			51.130,00			5.994.993
		2027.			85.258,00			9.996.500
		2028.			77.443,39			9.080.237
Т3-Одобравање тарифа према захтеву сагласно оправданим трошковима	ИУ	2026.						
		2027.						
		2028.						
Т4-Дефинисање националног и локалног нивоа надлежности у обављању енергетских делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом	Р	2026.	100,0			11.725		
		2027.						
		2028.						
Укупно			100,0	-	286.521,39	11.725	-	33.594.633
			286.621,39			33.606.358		

*Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ- Институционално управљачка, Ф-финансијска

Табела 5.2.2: Циљеви, мере и индикатори у сектору топлотне енергије

Циљеви		➤ Сигурно и ефикасно снабдевање топлотном енергијом ➤ Повећање енергетске ефикасности у производњи, дистрибуцији и коришћењу топлотне енергије	➤ Повећање коришћења ОИЕ и отпадне топлоте	➤ Дугорочно одрживо пословање енергетских субјеката	➤ Усаглашавање институционалног и унапређење регулаторног оквира
Мере		T1		T3	T4
		T2			
Индикатори		➤ Степени ефикасности производног и дистрибутивног система ➤ Специфична потрошња топлотне енергије	➤ Удео топлотне енергије произведен из ОИЕ и отпадне топлоте у СДГ	➤ Удео система даљинског грејања са тарифама сагласно оправданим трошковима	➤ Удео домаћинстава прикључених на СДГ
Вредност у 2023. години		Ефикасност производног система η_{ps} : 90,7% Ефикасност дистриб.: 86,3% q_{sp} = 119 kWh/m ² /god	2,47%	25%	25,33%
Пројектована вредност индикатора	2026	η_{ps} = 91,40% η_{ds} = 87,25% q_{sp} = 117 kWh/m ² /god	3,01%	60,00%	27,53%
	2027	η_{ps} = 91,70% η_{ds} = 87,63% q_{sp} = 116 kWh/m ² /god	3,94%	77,00%	28,27%
	2028	η_{ps} = 92% η_{ds} = 88% q_{sp} = 115 kWh/m ² /god	5,80%	100,00%	35,00%

Мера Т1-Превентивно одржавање, рехабилитација и модернизација СДГ
доприноси постизању сигурног снабдевања потребном количином топлотне енергије стамбеног и пословног простора из СДГ. Састоји се од 10 активности:

Т1.1: Изградња дистрибутивне мреже у Вршцу

Инвестициона вредност овог пројекта је 2,73 милиона EUR. Допринос овог пројекта је смањење губитака, након његове реализације повећаће се ефикасности ДС за 3%.

Т1.2 Реконструкција дистрибутивног система у Бечеју

Инвестициона вредност овог пројекта је 1,13 милиона EUR. Допринос овог пројекта је смањење губитака, након његове реализације повећаће се ефикасности ДС за 3%.

Т1.3: Реконструкција дистрибутивног система у Крушевцу

Инвестициона вредност овог пројекта је 0,6 милиона EUR. Допринос овог пројекта је смањење губитака, након његове реализације повећаће се ефикасности ДС за 3%.

Т1.4: Реконструкција дистрибутивног система у Смедереву

Инвестициона вредност овог пројекта је 30,01 милиона EUR. Овај пројекат подразумева коришћење отпадне топлоте из ХБИС Србија Железара Смедерево. Допринос овог пројекта је смањење губитака у постојећем ДС и смањење коришћење мазута као примарног енергента у СДГ Смедерева, након његове реализације повећаће се ефикасности ДС за 15%.

Т1.5: Реконструкција дистрибутивног система у Зајечару

Инвестициона вредност овог пројекта је 3 милиона EUR. Допринос овог пројекта је смањење губитака, након његове реализације повећаће се ефикасности ДС за 15%.

Т1.6: Реконструкција топлотно предајних станица у Вршцу

Инвестициона вредност овог пројекта је 0,6 милиона EUR. Допринос овог пројекта је повећање преноса топлоте и ефикаснијег рада целокупног СДГ, након његове реализације повећаће се ефикасност преноса за 5,0%.

Т1.7: Реконструкција топлотно предајних станица у Бечеју

Инвестициона вредност овог пројекта је 0,44 милиона EUR. Допринос овог пројекта је повећање преноса топлоте и ефикаснијег рада целокупног СДГ, након његове реализације повећаће се ефикасност преноса за 6,2%.

Т1.8: Реконструкција топлотно предајних станица у Крушевцу

Инвестициона вредност овог пројекта је 0,68 милиона EUR. Допринос овог пројекта је повећање преноса топлоте и ефикаснијег рада целокупног СДГ, након његове реализације повећаће се ефикасност преноса за 5,0%.

Т1.9: Реконструкција топлотно предајних станица у Крагујевцу

Инвестициона вредност овог пројекта је 1,5 милиона EUR. Допринос овог пројекта је повећање преноса топлоте и ефикаснијег рада целокупног СДГ, након његове реализације повећаће се ефикасност преноса за 5,0%.

Т1.10: Рехабилитација система даљинског грејања у Србији KFW– Фаза V

Инвестициона вредност овог пројекта је 32 милиона EUR. Рехабилитација и модернизација СДГ обухвата:

- Изградња, реконструкција и/или замена постројења за производњу топлотне енергије,
- замена и/или проширење топловода,
- реконструкција, замена и/или уградња подстаница. Допринос овог пројекта, након његове реализације, повећава се сигурност рада који се огледа у стабилном раду производних капацитета, смањењу губитака на дистрибутивном систему и повећању ефикасности предаје топлоте у ТПС, повећање степена ефикасности СДГ за 4,6%.

Мера Т2 Коришћење топлотних пумпи, престанак коришћења угља и нафтних деривата, коришћење акумулатора топлоте, субвенције и грантови састоји се од 5 активности:

T2.1: Интеграција ОИЕ у СДГ Новог Сада

Инвестициона вредност овог пројекта је 107,9 милиона EUR. Пројекат подразумева набавку соларних панела (31 MW), топлотних пумпи (17 MW), електричних бојлера (60 MW) и друге неопходне опреме, изградњу складишта топлоте, постављање соларних колектора и монтажа топлотних пумпи. Кључне компоненте Пројекта су: два сезонска складишта топлотне енергије – север и југ, соларно колекторско постројење, и техничка зграда, у којој се налазе топлотна пумпа и електро-бојлери, као и друге пратеће компоненте. Комбинована укупна запремина северног и јужног складишта је 869.829 m³.

T2.2: Увођења ОИЕ у системе даљинског грејања у 10 јединица локалне самоуправе

Инвестициона вредност овог пројекта је 40,5 милиона EUR. Циљ пројекта ”Обновљиви извори енергије у системима даљинског грејања у Србији - ReDE Србија” је побољшање квалитета ваздуха, промовисања коришћења обновљивих извора енергије у производњи топлотне енергије у Србији и повећања енергетске ефикасности. Фаза 1 обухвата 14 пројекта у 10 ЈЛС (Бечеј, Богатић, Вршац, Крагујевац, Краљево, Крушевац, Ниш, Нови Пазар, Панчево и Параћин). Допринос пројекта је смањење емисије CO₂ за 13.600t годишње. Након реализације, из ових пројеката било би испоручено 115 GWh топлотне енергије из ОИЕ и додатно смањено 61 GWh примарне енергије имплементацијом мера енергетске ефикасности. Топлотна енергија произведена из ОИЕ би са садашњих 95 GWh била увећана на 210 GWh.

T2.3: Коришћење топлотне пумпе у СДГ у Ужицу и реконструкција котларнице ”Златибор”

Инвестициона вредност овог пројекта је 3,96 милиона EUR. Пројекат подразумева инсталацију топлотне пумпе снаге 3 MW као извора топлоте у СДГ која као топлотни извор користи воду из реке Ћетиње. Котларница „ЗЛАТИБОР“ која користи мазут као примарни енергент била би угашена, а овај део града Ужица би се снабдевао из нове котларнице „Међај“ за коју је израђена пројектна документација и користиће природни гас, која ће бити спрегнута са топлотном пумпом. Допринос овог пројекта је повећање коришћења ОИЕ и отпадне топлоте у Ужицу за 4%.

T2.4 Развој тржишта биомасе у Републици Србији

Програм има за циљ увођење коришћења биомасе, у изабраним топланама у Републици Србији, за производњу топлотне енергије. У оквиру Програма, предвиђене су изградње топлана, реконструкција топловодне мреже и подстаница у следећим градовима/општинама: Мајданпек, Пријеполје, Нови Пазар, Врање, Ниш, Рача. Инвестициона вредност овог пројекта је 31,9 милиона EUR. Допринос овог пројекта је смањење емисије CO₂ и локалних полутаната.

T.2.5. Декарбонизација даљинског грејања (DDH)

Циљ овог Пројекта је повећање енергетске ефикасности и увођење обновљивих извора енергије у системе даљинског грејања и изградња одговарајуће пратеће инфраструктуре, који су идентификовани као активности које ће допринети повећању удела обновљивих извора енергије у укупном енергетском миксу и декарбонизацији Србије. Закључивање финансијских споразума се очекује крајем 2025. год или почетком 2026. год. Очекивани почетак реализације инвестиција је 2027. година, а завршетак реализације 2031. година. Процењена вредност инвестиције је 58 милиона EUR. Допринос овог пројекта је смањење емисије CO₂ и локалних полутаната.

Мера Т3 Одобравање тарифа према захтеву сагласно оправданим трошковима обухвата једну активност:

T3.1: Наплата према потрошњи на целом конзумном подручју за обе тарифне групе, односно стамбени и пословни простор. Подразумева потпуну примену Методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом. Допринос ове мере огледа се у правичној наплати топлотне енергије код крајњих купаца уз повећање њиховог степена задовољства испоруком топлотне енергије, а уз поштовања преузетих обавеза према међународној заједници.

Мера Т4 Дефинисање националног и локалног нивоа надлежности у обављању енергетских делатности производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом обухвата једну активност:

T4.1 Измене и допуне Закона о енергетици члан 8 в : Програм развоја производње и употребе топлотне енергије је основни акт којим се утврђују правци деловања и јавне политике у области производње и употребе топлотне енергије и спровођење јавних политика. Ово је практично једина регулаторна мера у сектору топлотне енергије, која доприноси одрживом раду СДГ.

Укупна предвиђена средства за реализацију мера и активности у сектору топлотне енергије износе 284,22 милиона EUR, а расподела по активностима, заједно са предвиђеним изворима финансирања приказана је у табелама 5.2.3-6.

Табела 5.2.3-1: Активности за реализацију мере T1 –T1.1

Активност T1.1	Изградња дистрибутивне мреже у Вршцу
Опис	Изградња дистрибутивне мреже
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКП Други октобар Вршац Надлежни орган Града Вршца
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	2,73 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање: Повећање степен ефикасности дистрибутивног система за 3%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 108,75tCO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-2: Активности за реализацију мере T1 –T1.2

Активност T1.2	Реконструкција дистрибутивног система у Бечеју
Опис	Реконструкција дистрибутивног система
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Топлана Бечеј Надлежни орган Града Бечеја
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	1,13 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно и ефикасно снабдевање топлотном енергијом Повећање степен ефикасности дистрибутивног система за 3%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 93,95t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-3: Активности за реализацију мере T1 –T1.3

Активност T1.3	Реконструкција дистрибутивног система у Крушевцу
Опис	Реконструкција дистрибутивног система
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКП Градска топлана Крушевац Надлежни орган Града Крушевца
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	0,6 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно и ефикасно снабдевање топлотном енергијом Повећање степен ефикасности дистрибутивног система за 0,5%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 375,8 t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-4: Активности за реализацију мере T1 – Активност T1.4

Активност T1.4	Реконструкција дистрибутивног система у Смедереву
Опис	Реконструкција дистрибутивног система
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Грејање Смедерево Надлежни орган Града Смедерева
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство заштите животне средине
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	30,01 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно и ефикасно снабдевање топлотном енергијом Повећање степен ефикасности дистрибутивног система за 15%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 2098 t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-5: Активности за реализацију мере T1 –T1.5

Активност T1.5	Реконструкција дистрибутивног система у Зајечару
Опис	Реконструкција дистрибутивног система
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКСП Зајечар Зајечар Надлежни орган Града Зајечара
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство заштите животне средине
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	3,00 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно и ефикасно снабдевање топлотном енергијом Повећање степен ефикасности дистрибутивног система за 15%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 1,62 t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-6: Активности за реализацију мере T1 – Активност T1.6

Активност T1.6	Реконструкција топлотно предајних станица у Вршцу
Опис	Реконструкција топлотно предајних станица
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКП Други октобар Вршац Надлежни орган Града Вршца
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	0,6 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање енергетске ефикасности у преносу топлотне енергије Смањење коришћења топлотне енергије за 5%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 181,25t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-7: Активности за реализацију мере T1 –T1.7

Активност T1.7	Реконструкција топлотно предајних станица у Бечеју
Опис	Реконструкција топлотно предајних станица
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Топлана Бечеј Надлежни орган Општине Бечеј
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	0,44 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање енергетске ефикасности у преносу топлотне енергије Смањење коришћења топлотне енергије за 6,2%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 194,17 t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-8: Активности за реализацију мере T1 –T1.8

Активност T1.8	Реконструкција топлотно предајних станица у Крушевцу
----------------	--

Опис	Аутоматизација 66 топлотно предајних станица
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКП Градска топлана Крушевац Надлежни орган Града Крушевца
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	0,68 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање енергетске ефикасности у коришћењу топлотне енергије Смањење коришћења топлотне енергије за 5%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 3708,5t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-9: Активности за реализацију мере Т1 –Т1.9

Активност Т1.9	Реконструкција топлотно предајних станица у Крагујевцу
Опис	Аутоматизација 79 топлотно предајних станица
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Енергетика доо Крагујевац Надлежни орган Града Крагујевца
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	1,5 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање енергетске ефикасности у коришћењу топлотне енергије Смањење коришћења топлотне енергије за 5%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	2569,4 t CO ₂ eqv/год

Табела 5.2.3-10: Активности за реализацију мере Т1 –Т1.10

Активност Т1.13	Рехабилитација система даљинског грејања у Србији KFW–Фаза V
Опис	Рехабилитација и модернизација СДГ обухвата: - Изградња, реконструкција и/или замена постројења за производњу топлотне енергије, - замена и/или проширење топловода, - реконструкција, замена и/или уградња подстанца. У Пројекту учествује 7 Топлана (из Београда, Бора, Јагодине, Лексовца, Неготина, Ниша и Сенте) и реализује се кроз 13 појединачних инвестиција/извођачких уговора, закључених на основу 5 спроведених међународних заједничких набавки. Циљ Пројекта је ефикасно и поуздано снабдевање енергијом од стране Топлана које послују по економским принципима. Наведено треба да допринесе циљу да купци топлотне енергије и животна средина остварују корист од одрживог, ефикасног и поузданог снабдевања енергијом чиме се поставља темељ за приступање Србије ЕУ (у складу са захтевима Поглавља о животној средини у оквиру правних тековина ЕУ). Од 13 појединачних инвестиција, <u>8 је завршено а преосталих 5 ће бити завршено до краја 2025. године.</u>
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ и Топлане учеснице Пројекта

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ и Топлане учеснице Пројекта
Рок реализације	Завршетак радова: 31.12.2025. године Завршетак пружања Консултантских услуга: 30.04.2026. године Завршетак свих активности на Пројекту: 30.12.2026. године
Потребна средства и извор финансирања	Процењена вредност пројекта: 32.000.000 EUR (29.100.000 EUR је намењено техничким мерама/инвестицијама а 2.900.000 EUR Експертским услугама) Износ кредита/гранта: 30.000.000 EUR развојни зајам KfW и 2.000.000 EUR донације Владе СР Немачке преко KfW-а, Потписани уговори о финансирању: - Споразум о зајму између KfW, Франкфурт на Мајни и Републике Србије закључен је од 18. децембра 2019. године који је ратификован од стране Народне Скупштине Републике Србије Законом о потврђивању Споразума о зајму („Службени гласник РС-Међународни уговори”, број 6/20). - Изменама Споразума о Зајму од 28. јануара 2025. год је првобитни рок исплате зајма који је био 30.12.2024. год. продужен до 31.03.2026. год. а део нерезервисаног зајма у износу 400.000 EUR намењен финансирању Инжењерских услуга које пружа имплементациони Консултант у Продуженом периоду (30.06.2025. – 30.04.2026. год.). - Споразум о донацији између KfW, Франкфурт на Мајни и Републике Србије у износу од 2.000.000,00 закључен 23.04.2020. године. - Анекс Споразума о донацији од 14. марта 2025. год којим је првобитни рок исплате донације (30.12.2025.) продужен до 30.12.2026. год.
Утицај реализације активности на остварење циља	Наведено треба да допринесе циљу да купци топлотне енергије и животна средина остварују корист од одрживог, ефикасног и поузданог снабдевања енергијом чиме се поставља темељ за приступање Србије ЕУ (у складу са захтевима Поглавља о животној средини у оквиру правних тековина ЕУ).
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Реализацијом Пројекта оствариће се: - смањење емисије CO ₂ за 11.700 t/год; - повећање енергетске ефикасности система за 4,6%
Укупна средства за меру Т1	72,69 милиона EUR

Табела 5.2.4-1: Активности за реализацију мере Т2 –Т2.1

Активност Т2.1	Интеграција ОИЕ у СДГ Новог Сада
Опис	Надоградња система даљинског грејања Новог Сада кроз интеграцију соларно-термалног постројења са два сезонска складишта топлоте укупне запремине 869.829 m ³ (105 MW), поља соларних колектора површине око 38.623 m ² (31 MW), топлотне пумпе капацитета 17 MW и два електрична бојлера укупног капацитета 60 MW.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКП Новосадска топлана Града Новог Сада
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2030. година (укључујући гарантни период) - Набавка опреме и изградња постројења (2026-2028.): • Набавка соларних панела, топлотних пумпи, електричних бојлера и неопходне опреме. • Изградња складишта топлоте • Постављање соларних колектора и монтажа топлотних пумпи.

Потребна средства и извор финансирања	107,865,390 EUR (785,000 EUR у 2025.) Инвестициони оквир за западни Балкан – 20% инвестициони грант, остатак је кредит ЕБРД, развојне банке; средства локалне самоуправе
2026.	21,000,000 EUR,
2027.	38,000,000 EUR
2028.	48,080,390 EUR
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање удела ОИЕ и отпадне топлоте у производном миксу СДГ у Новом Саду на 31%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Смањење годишње емисије гасова са ефектом стаклене баште: 17.350 t CO _{2eq} /год.

Табела 5.2.4-2: Активности за реализацију мере Т2 –Т2.2

Активност Т2.2	Обновљиви извори енергије у системима даљинског грејања у Србији – фаза I
Опис	Циљ пројекта ” Обновљиви извори енергије у системима даљинског грејања у Србији - ReDE Србија” је побољшање квалитета ваздуха, промовисања коришћења обновљивих извора енергије у производњи топлотне енергије у Србији и повећања енергетске ефикасности. обухвата 14 пројекта у 10 ЈЛС (Бечеј, Богатић, Вршац, Крагујевац, Краљево, Крушевац, Ниш, Нови Пазар, Панчево и Параћин).
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике, Јединице локалне самоуправе, топлане
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике, МРЕ, топлане
Рок реализације	Почетак радова: Q1 2026. Завршетак радова: Q2 2028.
Потребна средства и извор финансирања	Процењена вредност пројекта(EUR): 40,5 милиона EUR од којих 37,5 милиона EUR је намењено инвестицијама, а 3 милиона EUR техничкој подршци Износ кредита/гранта: Кредит ЕБРД-а од 30 милиона EUR. Донација од 4 милиона EUR ЕУ кроз Регионални програм енергетске ефикасности (REEP) и донацију Владе Аустрије, као и 8,5 милиона EUR донација добијених од Швајцарске Конфедерације (SECO) преко EBRD. 2 милиона EUR донација је утрошено у припреми пројекта и активности унапређења регулативе у области енергетске ефикасности и под-сектора даљинског грејања.
2025.	725.000 EUR
2026:	19.790.000 EUR
2027.	19.610.000 EUR
2028.	375.000 EUR
Утицај реализације активности на остварење циља	Након реализације, из ових пројеката било би испоручено 115 GWh топлотне енергије из ОИЕ и додатно смањено 61 GWh примарне енергије имплементацијом мера енергетске ефикасности. То представља око 3,3% укупно испоручене топлотне енергије система даљинског грејања у Србији (6.300 GWh). Топлотна енергија произведена из ОИЕ би са садашњих 95 GWh била увећана на 210 GWh.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Смањење емисије CO ₂ за 13.600 т годишње.

Табела 5.2.4-3: Активности за реализацију мере Т2 –Т2.3

Активност Т2.3	Коришћење топлотне пумпе у СДГ у Ужицу и реконструкција котларнице ”Златибор”
----------------	---

Опис	- Инсталација топлотне пумпе снаге 3 MW као извора топлоте у СДГ која као топлотни извор користи воду из Ћетиње - Котларница „ЗЛАТИБОР“ - прикључак на нову котларницу Међај (природни гас)
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈКП Градска топлана Ужице Надлежни орган Града Ужица
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство заштите животне средине
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	3,96 милиона EUR EBRD кредит, око 20% грант Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: У току поступак израде студије оправданости Избор имплементационог консултаната, Добијање грађевинске дозволе, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање коришћења ОИЕ и отпадне топлоте Укупно: У СДГ у Ужицу: 4%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Редукција емисије 264,1 tCO ₂ eqv/год

Табела 5.2.4-4: Активности за реализацију мере Т2 –Т2.4

Активност Т2.4	Развој тржишта биомасе у Републици Србији
Опис	Програм има за циљ увођење коришћења обновљивих извора енергије, у изабраним топланама у Републици Србији, за производњу топлотне енергије уз прелазак са коришћења фосилних горива на коришћење биомасе. У оквиру Програма, предвиђене су изградње топлана, реконструкција топловодне мреже и подстанца у следећим градовима/општинама: Мајданпек, Пријепоље, Нови Пазар, Врање, Ниш, Рача. У току су тендери за избор консултаната за израду студија изводљивости (очекује се потписивање уговора до септембра 2025. године) и тендер за избор имплементационог консултаната (очекује се потписивање уговора до децембра 2025. године).
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике, топлане
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике, топлане
Рок реализације	Програм траје од 01.01. 2025. године до 31.12. 2029. године. Планирано је да се у 2027. години изграде две топлане, 2028. године две топлане и 2029. године још две топлане.
Потребна средства и извор финансирања	Укупна вредност Програма износи 31.900.000 EUR од тога зајам 20.000.000 EUR и донације 11.900.000 EUR. Потписани су сви уговори и то: - Уговор о зајму је потписан 27.10. 2023. године, ратификован 3.07. 2024. године, - Донација од 2.000.000 EUR коју обезбеђује Влада Савезне Републике Немачке, чија ће се средства користити за финансирање рада консултаната и трошкова рада Централне јединице за имплементацију Програма. Уговор о донацији је потписан 22.12. 2023. године; - Донација од 9.000.000 EUR која су обезбеђена преко Инвестиционог оквира за Западни Балкан (WBIF). Средства ће се користити до 7.000.000 EUR за изградњу погона на биомасу и до 2.000.000 EUR за финансирање консултантских услуга. Уговор је потписан 14. маја 2024. године; - Донација од 900.233,64 EUR је добијена преко ИПА 2018 а средства ће се користити за израду предходних студија изводљивости. Уговор је потписан 14. маја 2024. године;

Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање коришћења ОИЕ, у овом тренутку се не може претпоставити повећање ОИЕ, јер нису познате инсталисане снаге производних капацитета.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Смањење емисије угљендиоксида и локалних полутаната

Табела 5.2.4-5: Активности за реализацију мере Т2 –Т2.5

Активност Т2.5.	Декарбонизација даљинског грејања (DDH)
Опис	Циљ овог Пројекта је повећање енергетске ефикасности и увођење обновљивих извора енергије у системе даљинског грејања и изградња одговарајуће пратеће инфраструктуре, који су идентификовани као активности које ће допринети повећању удела обновљивих извора енергије у укупном енергетском миксу и декарбонизацији Србије.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ, Топлане учеснице Пројекта
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ, KfW, Имплементациони консултант, Топлане учеснице Пројекта
Рок реализације	Почетак реализације: Закључивање финансијских споразума се очекује крајем 2025. год или почетком 2026. год. Почетак реализације инвестиција 2027. год. Завршетак реализације: 2031. год.
Потребна средства и извор финансирања	Процењена вредност: 58.000.000 EUR и то: За реализацију инвестиција (укупно 52.000.000 EUR): - 40.000.000 EUR развојни зајам KfW - 12.000.000 EUR донације из ЕУ фондова (REEP) преко KfW За Пратеће мере/Експертске услуге (укупно 6.000.000): - 3.000.000 EUR донације из ЕУ фондова (REEP) преко KfW - 3.000.000 EUR донације Владе СР Немачке преко KfW
2026.	940.000 EUR (110.215.000 RSD)
2027.	13.688.000 EUR (1.604.918.000 RSD)
2028.	20.088.000 EUR (2.355.318.000 RSD)
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање коришћења ОИЕ; Не може се тачно одредити повећање удела ОИЕ, јер нису познате инсталисане снаге производних капацитета.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Повећање енергетске ефикасности СДГ, смањење емисије угљендиоксида и локалних полутаната

Укупна средства за меру Т2	217,43 милиона EUR
----------------------------	--------------------

Табела 5.2.5: Активности за реализацију мере Т3 –Т3.1

Активност Т3.1	Наплата испоручене топлотне енергије у системима даљинског грејања према измереној потрошњи енергије
Опис	Наплата према потрошњи на целом конзумном подручју за обе тарифне групе, односно стамбени и пословни простор. Потпуна примена Методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	СДГ И ЈЛС
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике Енергетски инспектор
Рок реализације	2027
Потребна средства и извор финансирања	-
Утицај реализације активности на остварење циља	Дугорочно одрживо пословање енергетских субјеката: 35% СДГ наплаћује испоручену топлотну енергију према измереној потрошњи енергије
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Очекивано смањење специфичне потрошње топлотне енергије има позитиван ефекат на заштиту животне средине и климу.

Табела 5.2.6: Активности за реализацију мере Т4 –Т4.1

Активност Т4.1	Доношење Закона о топлотној енергији
Опис	Измене и допуне Закона о енергетици члан 8 в : Програм развоја производње и употребе топлотне енергије је основни акт којим се утврђују правци деловања и јавне политике у области производње и употребе топлотне енергије и спровођење јавних политика.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Пословно удружење "Топлане Србије"
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	0,1 милиона EUR (11.725.000 RSD) EBRD, донација
Утицај реализације активности на остварење циља	Усаглашавање институционалног и унапређење регулаторног оквира: Повећања степена прикључености на СДГ
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Нема директног утицаја
Прописи које је потребно донети/изменити	Измена Закона о енергетици
Укупна средства за меру Т4	0,10 милиона EUR

5.3. Сектор обновљивих извора енергије

Стратешки циљеви у сектору обновљивих извора енергије (ОИЕ) су континуално повећање коришћење обновљивих извора енергије за производњу електричне енергије, топлотне енергије и у саобраћају.

У односу на опште циљеве развоја енергетског сектора, ови циљеви доприносе свим постављеним циљевима, односно имају директан позитиван утицај и на енергетску безбедност и декарбонизацију, а дугорочно доприносе и подизању економске конкурентности енергетског сектора.

Предвиђено је осам секторских мера:

- ОИЕ1 Финансијски и остали подстицаји за развој капацитета ОИЕ (енергија воде, ветра, Сунца и др);
- ОИЕ2 Информисање и едукација јавности;
- ОИЕ3 Поједностављене и брзе процедуре за захтеве купаца да пређу у категорију „купац–произвођач”;
- ОИЕ4 Повећање енергетске ефикасности мреже;
- ОИЕ5 Финансијски и остали подстицаји за развој капацитета ОИЕ за потребе производње топлотне енергије;
- ОИЕ6 Обезбеђење неопходне инфраструктуре;
- ОИЕ7 Прилагођавање дистрибутивне мреже за потребе електромобилности;
- ОИЕ8 Интензивирање државних подстицаја за масовнију употребу возила на електрични погон.

За период који је од интереса за Програм, планиране су активности на остваривању свих осам претходно поменутих мера.

У овом Програму, дефинисане су и две додатне мере:

- ОИЕ9 Унапређење регулаторног оквира у сектору обновљивих извора енергије и
- ОИЕ10 Унапређење енергетске статистике.

Стратешке мере за реализацију постављених циљева у сектору обновљивих извора енергије су подстицајне, информативне, институционално-управљачке, инвестиционе и регулаторне:

- Подстицајне мере: ОИЕ1, ОИЕ5 и ОИЕ8;
- Информативна мера: ОИЕ2;
- Институционално-управљачке: ОИЕ3 и ОИЕ10;
- Инвестиционе мере: ОИЕ4, ОИЕ6 и ОИЕ7;
- Регулаторна мера: ОИЕ9.

Циљ мера ОИЕ1-ОИЕ4 је повећање удела ОИЕ у производњи електричне енергије. Ове мере се допуњују са мерама и активностима из електроенергетског сектора које се односе на изградњу нових производних капацитета који користе обновљиве изворе енергије, и реконструкције постојећих. ЕПС АД планира изградњу следећих електрана:

- Самобалансиране соларне електране снаге 1 GW и
- Соларне електране Морава и Колубара,

као и пројекте реконструкција и повећања снаге појединих ХЕ у њеном саставу. Поред поменутих, могућа је изградња и неколико соларних и хидроелектрана релативно малих снага.

Када су у питању пројекти приватних инвеститора, а који су у претходном периоду учествовали на аукцијама за доделу права на тржишну премију, закључно са 2028. годином планира се изградња следећих електрана²²:

- ВЕ Ветрозелена;
- ВЕ Црни Врх;
- ВЕ Чибук 2;
- ВЕ Јасиково;
- ВЕ Алибунар 1;
- ВЕ Алибунар 2;
- ВЕ Бела Анта 2;
- СЕ Соларина.

Укупан инсталисани капацитет ових електрана износи 1.059 MW (од тога је 737 MW ушло у квоту за тржишну премију).

Претходно поменуте активности су детаљно описане у поглављу 5.1.

Мере ОИЕ1-ОИЕ4 би требало додатно да стимулишу развој нових пројеката, како код већих инвеститора, тако и код физичких и правних лица која желе да пређу у статус купца-произвођача. Очекивани износ инсталисане снаге купаца-произвођача, за период 2026-2028. год, износи 30 MW, 35 MW и 40 MW, респективно по годинама.

У циљу даљег развоја обновљивих извора енергије и обезбеђивања стабилног и предвидивог система подстицаја за инвеститоре, планирано је доношење новог Плана система подстицаја коришћења обновљивих извора енергије у наредном периоду. План ће представљати основу за спровођење наредних аукција за доделу тржишних премија, у складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије и потребама енергетског тржишта.

Наставак организовања аукција за доделу тржишних премија заснива се на позитивним ефектима претходних циклуса, али пре свега има за циљ унапређење инвестиционог окружења, повећање учешћа зелене енергије у укупној производњи и обезбеђивање сигурнијег снабдевања електричном енергијом у Републици Србији.

²² Прикључење на мрежу до 2028. године треба очекивати и за пет соларних електрана, појединачних капацитета мањих од 10 MW, и укупног капацитета 30,68 MW.

Неке од мера могу се видети и у сектору енергетске ефикасности, где су планирани следећи пројекти који делом укључују и подстицаје за коришћење обновљивих извора енергије, пре свега соларних панела:

- Енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама ;
- Чиста енергија и енергетска ефикасност за грађане;
- Повећање енергетске ефикасности у објектима јавне намене на територији Војводине.

Циљ мере ОИЕ5 је повећање удела ОИЕ у производњи топлотне енергије, увођењем различитих облика финансијских и других подстицаја. Ова мера се допуњује са мерама и активностима из сектора топлотне енергије које се односе на изградњу нових капацитета обновљивих извора енергије, а то су:

- Интеграција ОИЕ у систем даљинског грејања Новог Сада,
- Увођења ОИЕ у системе даљинског грејања у 10 јединица локалне самоуправе,
- Коришћење топлотне пумпе у СДГ у Ужицу и реконструкција котларнице „Златибор” и
- Развој тржишта биомасе у Републици Србији.

Поменуте активности су детаљно описане у поглављу 5.2. Мера ОИЕ5 би требало додатно да стимулише развој нових пројеката применом подстицајних мера за примену ОИЕ у сектору топлотне енергије.

Циљ мера ОИЕ6-ОИЕ8 је повећање удела ОИЕ у саобраћају. Прописи Европске уније из области обновљивих извора енергије мењају се у правцу постепене редукције коришћење биогорива прве генерације и сталног повећава удела ОИЕ у саобраћају, који укључује и повећање удела напредних биогорива. У складу са тим, Интегрисани национални енергетски и климатски план Републике Србије за период до 2030. са визијом до 2050. године управо и предвиђа, за период 2025-2030. године, мере декарбонизације које за главни циљ имају повећање удела ОИЕ у саобраћају. Међутим, увођење напредних биогорива у Републици Србији прате бројни изазови (цена и стабилност снабдевања напредних биогорива, мала доступност технологија производње, претеће санкције највећој нафтној компанији НИС а.д, геополитичка ситуација и др). На основу наведеног, проблеми у вези са остварењем мера ОИЕ6-ОИЕ8, у делу производње и коришћења биогорива могу бити реални. Ипак, делимичан допринос остваривању амбициозног циља ОИЕ у саобраћају може се остварити и коришћењем биометана и обновљивих горива небиолошког порекла (нпр. обновљивог водоника) у саобраћају, као и кроз електрификацију саобраћаја. С тим у вези, планирани су фискални и економски подстицаји за подршку додатној употреби електричних возила, односно њихову набавку и коришћење. Индикативне мере из ИНЕКП-а обухватају давање бесповратних средстава на тржишну цену, смањење трошкова регистрације и коришћења преко пореских олакшица и умањења пореза, покретање посебне политике цена у програмима осигурања, смањене путарине, бесплатни улаз у центар града и бесплатно паркирање и права коришћења одређених места за паркирање. Додатно, једном од мера политике планирано је и инсталирање додатних пуњача са циљем даљег промовисања потрошње енергије из ОИЕ у електромобилности.

Мера ОИЕ9 се односи на Сертификацију инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије (у складом са Законом о енергетици и Анексом 4 Директиве РЕД III), а мера ОИЕ10 на истраживање о коришћењу ОИЕ за грејање и хлађење и у саобраћају.

С обзиром да су за мере ОИЕ1-ОИЕ8 инвестиционе вредностима и извори финансирања приказани у другим секторима, у Табели 5.3.1 приказана је само инвестициона вредност мере ОИЕ10.

Табела 5.3.1: Мере у сектору обновљивих извора енергије

Назив	Тип*	Инвестициона вредност			
		Година	Буџет РС/ЈЛС	Сопствена средства	Остали извори
ОИЕ10 Унапређење енергетске статистике	ИУ	2026.	5,863 мил. RSD 50 мил. EUR	0	0
		2027.	9,380 мил. RSD 80 мил. EUR	0	0
		2028.	8,208 мил. RSD 70 мил. EUR	0	0
Укупно			23,451 мил. RSD 200 мил. EUR		

*Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ-Институционално управљачка, Ф-финансијска

У Табели 5.3.2 приказани су усвојени циљеви развоја сектора обновљивих извора енергије (ОИЕ), мере за остварење наведених циљева, индикатори за праћење реализације, вредности индикатора у 2023. години и пројектоване вредности за период 2026-2028. године. Битно је напоменути да што се тиче пројектоване вредности индикатора који описује удео произведене топлотне енергије из ОИЕ/отпадне топлоте у укупној производњи топлотне енергије, његов приказани раст је заснован на претпоставкама из ИНЕКП-а, а које укључују значајан пораст коришћења топлотних пумпи. С обзиром на то да о коришћењу топлотних пумпи у Републици Србији нема поузданих статистичких података, тек након спроведене мере статистичког истраживања (Активност ОИЕ10.1) моћи ће се израчунати стварна вредност овог индикатора.

У табелама 5.3.3-1 - 5.3.4-1 приказане су активности потребне за реализацију мера ОИЕ9 и ОИЕ10.

Табела 5.3.2: Циљеви, мере и индикатори у сектору обновљивих извора енергије

Циљеви		➤ Веће коришћење обновљивих извора енергије за производњу електричне енергије	➤ Веће коришћење обновљивих извора енергије за производњу топлотне енергије	➤ Веће коришћење обновљивих извора енергије у саобраћају
Мере		ОИЕ1, ОИЕ2, ОИЕ3, ОИЕ4, ОИЕ9	ОИЕ5, ОИЕ10	ОИЕ6, ОИЕ7, ОИЕ8, ОИЕ10
Индикатори		Удео произведене електричне енергије из ОИЕ у укупној производњи електричне енергије	Удео произведене топлотне енергије из ОИЕ/отпадне топлоте у укупној производњи топлотне енергије	Удео ОИЕ у саобраћају
Вредност индикатора у 2023. години		31,75%	35,88%	0,60%
Пројектована вредност	2026.	36,7%	41,5%	2,1%
	2027.	38%	41,2%	2,3%

	2028.	39,8%	41,1%	2,6%
--	-------	-------	-------	------

Табела 5.3.3-1: Активности за реализацију мере ОИЕ9- Активност ОИЕ9.1

Активност ОИЕ9.1	Измена закона
Опис	У 2026 години планира се доношење Измена и допуна закона о коришћењу ОИЕ којима ће се транспоновати делови Директиве (ЕУ) 2023/2413 Европског парламента и Савета (РЕД III Директиве), са фокусом на захтеве чл. 15. и 16.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	Перманентне активности (2026-2028)
Потребна средства и извор финансирања	Мера не захтева посебна средства.
Показатељ реализације	Фаза реализације:
Утицај реализације активности на остварење циља	Израда нацрта, израда предлога, доношење и усвајање
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Унапређење регулаторног оквира доношењем наведених и описаних подзаконских аката интегрално доприноси сигурном снабдевању електричном енергијом домаћег тржишта.

Табела 5.3.3-2: Активности за реализацију мере ОИЕ9- Активност ОИЕ9.2

Активност ОИЕ9.2	Доношење подзаконских аката
Опис	Током 2026. године биће донета подзаконска акта која се односе на Сертификацију инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије (у складом са Законом о енергетици и Анексом 4 Директиве РЕД III)
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	Перманентне активности (2026-2028)
Потребна средства и извор финансирања	Мера не захтева посебна средства
Показатељ реализације	Фаза реализације:
Утицај реализације активности на остварење циља	Израда нацрта, израда предлога, доношење и усвајање
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Унапређење регулаторног оквира доношењем наведених и описаних подзаконских аката интегрално доприноси сигурном снабдевању електричном енергијом домаћег тржишта.

Табела 5.3.3-3: Активности за реализацију мере ОИЕ9- Активност ОИЕ9.3

Активност ОИЕ9.3	Развој оквира за рад Заједница обновљивих извора енергије (ЗОИЕ) и енергетских заједница грађана (ЕЗГ)
Опис	Активност обухва: - Измене Уредбе о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом и детаљно дефинисање процедуре стицања статуса, моделе коришћења ОИЕ у оквиру ЕЗГ и ЗОИЕ, увођење олакшица везаних за притуп систему и балансну одговорност. - Увођење обавезе јавног објављивања и редовног ажурирања мапе доступних капацитета за прикључење објеката за производњу електричне енергије из ОИЕ, као и листе захтева за прикључење коју су поднети и тренутно су у процедури код

	ОДС. Потребно је јасно разграничење између доступних капацитета за прикључење великих производних објеката и оних мањих, нпр. за сопствену потрошњу. Потребно је регулаторно дефинисати обавезу ОДС да издвоји посебан капацитет за прикључење производних објеката ЕЗГ и ЗОИЕ, у циљу промоције „грађанске енергије“. - Промоција донаторских активности усмерених према ЗОИЕ и ЕЗГ
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027.
Потребна средства и извор финансирања	Мера не захтева посебна средства
Показатељ реализације	- измењена Уредба о о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом - јавно објављени регистар и мапа доступних капацитета за прикључење објеката за производњу електричне енергије из ОИЕ - јавно објављена листа захтева за прикључење коју су поднети и тренутно су у процедури код ОДС
Утицај реализације активности на остварење циља	Већи број ЕЗГ и ЗОИЕ и повећани удео ОИЕ у производњи електричне енергије
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Табела 5.3.4-1: Активности за реализацију мере ОИЕ9- Активност ОИЕ10.1

Активност ОИЕ10.1	Истраживање о коришћењу ОИЕ за грејање и хлађење и у саобраћају
Опис	С обзиром на потребу праћења остварења циљева удела ОИЕ за грејање и хлађење и у саобраћају, неопходно успоставити систем редовног статистичког праћења коришћења ОИЕ (биомаса, солар термал, геотермална енергија) у домаћинствима, јавном и комерцијалном сектору и пољопривреди, као и коришћења топлотних пумпи за потребе грејања и хлађења у свим секторима потрошње. Статистичко истраживање би се вршило на годишњем нивоу. Пробно истраживање би се спровело 2027. године, а прво регуларно 2028. године. Такође, потребно је увести посебно статистичко праћење и извештавање о потрошњи биогорива у саобраћају према категоријама.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Републички завод за статистику
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028.
Потребна средства и извор финансирања (у хиљадама RSD)	23.450 (0,2 мил. EUR)
Планирана улагања за 2026. (у хиљадама RSD)	5.863 (буџет РС)
Планирана улагања за 2027. (у хиљадама RSD)	9.380 (буџет РС)
Планирана улагања за 2028. (у хиљадама RSD)	8.208 (буџет РС)
Показатељ реализације	Припрема статистичког истраживања, Пилот истраживање, Регуларно истраживања
Утицај реализације активности на остварење циља	Истраживање је неопходно ради праћења остварења циљева у сектору ОИЕ

5.4. Енергетска ефикасност

Основни стратешки циљ у области енергетске ефикасности је повећање енергетске ефикасности у свим секторима потрошње енергије. Када су у питању општи приоритети енергетског развоја и принципи на којима се развија енергетска политика Републике Србије, улога енергетске ефикасности је да, пре свега, допринесе декарбонизацији сектора енергетике, сигурности снабдевања енергијом, повећању конкурентности привреде и смањењу енергетског сиромаштва.

Стратегијом развоја енергетике дефинисано је десет секторских мера које доприносе стратешком циљу:

- ЕЕ1 Финансијски подстицаји намењени повећању енергетске ефикасности у свим секторима потрошње;
- ЕЕ2 Континуално унапређење регулаторног оквира и његовог усаглашавања са ЕУ регулативом у области енергетске ефикасности;
- ЕЕ3 Јачање капацитета свих институција укључених у спровођење политика у области енергетске ефикасности;
- ЕЕ4 Унапређење прописа везаних за енергетска својства зграда;
- ЕЕ5 Примена „зелених набавки” које постављају захтеве у погледу енергетске ефикасности у јавном и комерцијалном сектору;
- ЕЕ6 Примена система енергетског менаџмента у области индустријске енергетике, енергетике јавног сектора и зграда;
- ЕЕ7 Усаглашавање са новим стандардима ЕУ за емисије возила и прелазак на ефикаснија возила;
- ЕЕ8 Унапређење система за мониторинг и праћење потрошње и уштеда финалне енергије;
- ЕЕ9 Информисање и едукација јавности;
- ЕЕ10 Спровођење енергетских прегледа и мера енергетске ефикасности.

За период од интереса, од 2025. до 2028. године, планиране су активности на остваривању свих поменутих мера.

Циљ мере ЕЕ1 је повећање улагања и инвестиција у техничке мере енергетске ефикасности у секторима потрошње енергије. Највећи број активности односи се на подстицаје у зградарству, што би требало да доминантно утиче на енергетску ефикасност у домаћинствима и јавном и комерцијалном сектору. Препознају се следећи најзначајнији подстицајни пројекти:

- ЕЕ1.1 Енергетска санација стамбених, више-породичних зграда прикључених на систем даљинског грејања – Јавни ESCO Пројекат;
- ЕЕ1.2 Чиста енергија и енергетска ефикасност за грађане;
- ЕЕ1.3 Нискоугљенична постројења фаза 2;
- ЕЕ1.4 Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама 2024;
- ЕЕ1.5 Национални програм уградње соларних панела и пратеће инсталације за производњу електричне енергије за сопствене потребе у објектима од јавног значаја у јединицама локалне самоуправе, као и градским општинама 2024;

- EE1.6 Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама у периоду од 2025-2028;
- EE1.7 Енергетска ефикасност у јавним зградама и обновљиви извори енергије у сектору даљинског грејања („Озелењавање” јавног сектора) – Рехабилитација ВМА болнице;
- EE1.8 Енергетска ефикасност у зградама централне власти;
- EE1.9 Термална рехабилитација објеката – Институт за спорт и спортску медицину Републике Србије (СРЦ Кошутњак)
- EE1.10 Термална рехабилитација објеката – Зграда МУП Србије – Нови Сад
- EE1.11 ИПАРД III програм за Републику Србију за период 2021 – 2027. године, Шеме подршке за подстицање енергетске ефикасности у сектору пољопривреде;
- EE1.12 Пројекат унапређења енергетске ефикасности јавних зграда у Аутономној покрајини Војводини;
- EE1.13 Повећање енергетске ефикасности у објектима јавне намене;
- EE1.14 Рехабилитација система даљинског грејања у Србији KFW– Фаза V;
- EE1.15 Интеграција обновљиве енергије из соларних топлотних извора и топлотних пумпи у систем даљинског грејања у Новом Саду;
- EE1.16 Обновљиви извори енергије у системима даљинског грејања у Србији – фаза I;
- EE1.17 Развој тржишта биомасе у Републици Србији;
- EE1.18 Декарбонизација даљинског грејања (DDH).

Активности EE1.1-EE1.10 су пројекти које спроводи Министарство рударства и енергетике, сем пројекта EE1.3 код ког се финансирање одвија преко банака и на коме је Министарство институционални партнер. За спровођење активности EE1.11 одговорно је Министарство пољопривреде, шумарства и водопривреде. Активности EE1.12 и EE1.13 су у надлежности Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај. Активности EE1.14-EE1.18 су пројекти које припрема и спроводи Министарство рударства и енергетике, с тим што су у питању пројекти који се пре свега односе на сектор топлотне енергије. Детаљнији описи ових пројеката могу се наћи у поглављу 5.2.

Укупна вредност инвестиција за ову меру износи око 191,8 милијарди динара, укључујући претходно поменуте пројекте из сектора топлотне енергије (односно 126,4 милијарде динара без њих).

Циљ мере EE2 је усаглашавање домаће регулативе која се односи на енергетску ефикасност са одговарајућом регулативом ЕУ. Министарство рударства и енергетике ову меру спроводи континуално, а трошкови за њено спровођење саставни су део редовног буџета намењеног за рад одељења за енергетску ефикасност у оквиру поменутог министарства. У оквиру ове мере, у посматраном периоду 2026-2028. континуално ће се доносити прописи из области еко-дизајна и енергетског означавања. До краја 2026. године се очекују измене и допуне Закона о енергетској ефикасности и рационалној употреби енергије. Након тога, планирано је да се током периода 2027-2028. год. изврши транспозиција нове европске директиве о енергетској ефикасности (ЕУ) 2023/1791.

Циљ мере EE3 је да се спроводи јачање капацитета институција које се баве спровођењем и праћењем мера енергетске ефикасности. Планира се успостављање радног тела које ће се бавити имплементацијом принципа „Енергетска ефикасност на првом месту” (енг. *Energy Efficiency First*). Ово радно тело би требало да сачињавају представници различитих министарстава, са циљем праћења и надгледања великих капиталних пројеката у Републици Србији, а све из угла поменутог принципа, којим се наглашава примена решења за уштеду енергије и даје приоритет мерама енергетске ефикасности као првом кораку у решавању енергетских потреба.

Циљ мере ЕЕ4 је даље унапређивање законодавног оквира и прописа који се односе на енергетску ефикасност у зградарству и усаглашавање са релевантним ЕУ директивама. Ова мере је у потпуности под ингеренцијом Министарства грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре.

Циљ мере ЕЕ5 је да се у јавним набавкама, приликом наручивања одређених категорија добара, радова и услуга, као један од критеријума приликом доделе уговора, поред цене и квалитета, у обзир узимају и одређени еколошки параметри, у складу са Законом о јавним набавкама („Службени гласник РС”, бр. 92/2023). Еколошки аспекти, попут животног века производа, трошкова одржавања, потрошње воде и електричне енергије, као и рециклаже добара, требало би да имају утицај на одабир понуда.

Циљ мере ЕЕ6 је повећање енергетске ефикасности и смањење емисије штетних гасова кроз примену система енергетског менаџмента у области индустријске енергетике, енергетике јавног сектора и зграда. У оквиру ове мере, у посматраном периоду до 2028. године, спроводи се пројекат:

ЕЕ6.1 Унапређење система енергетског менаџмента ради повећања инвестиција у енергетску ефикасност јавних зграда у Србији.

Вредност пројекта износи 149,4 милиона динара.

Важно је напоменути да је у у мају 2025. године Машински факултет Универзитета у Београду започео спровођење обука за енергетске саветнике, који ће обављати енергетске прегледе, у складу са Законом о енергетској ефикасности и рационалној употреби енергије. Последишно, у наредним годинама, а посебно током 2027. и 2028, треба очекивати већу примену ових прегледа.

Циљ мере ЕЕ7 је усаглашавање са новим стандардима ЕУ за емисије возила и прелазак на ефикаснија возила. По питању ових стандарда надлежна су Министарство унутрашње и спољне трговине и Министарства грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре. Подстицајне мере за прелазак на ефикаснија и еколошки чистија возила су, до сада, биле под надлежношћу Министарства за заштиту животне средине.

Циљ мере ЕЕ8 је да се унапреде постојећи системи за мониторинг и праћење потрошње и уштеда финалне енергије. Сам мониторинг се континуално спроводи кроз све пројекте из области енергетске ефикасности који су у надлежности МРЕ, а у наредном периоду очекује се имплементација новог, технолошки напреднијег система, који подразумева коришћење сложенијих база података.

Циљ мере ЕЕ9 је информисање и едукација јавности, како би се утицало на општу свест по питању декарбонизације и уштеде енергије. Ова мера обухвата пре свега активности на пројектима који су усмерени ка домаћинствима и објектима јавне намене, али и у пољопривреди и у сектору топлотне енергије. Другим речима, ова мера обухвата све пројекте из мера ЕЕ1 и ЕЕ6.

Вредност инвестиционих улагања за ову меру износи око 191,9 милијарди динара (урачунатих већ и у инвестиционе вредности мера ЕЕ1 и ЕЕ6), укључујући претходно поменуте пројекте из сектора топлотне енергије.

Циљ мере ЕЕ10 је побољшање енергетске ефикасности, смањење губитака и сл, пре свега код обвезника система енергетског менаџмента и великих предузећа, као и у јавном сектору, кроз спровођење енергетских прегледа и мера енергетске ефикасности. У оквиру ове мере, планирано је неколико активности, односно пројеката, који се углавном преклапају са активностима у оквиру других мера у енергетској ефикасности. То су:

- ЕЕ10.1 Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама 2024. Иста активност као и ЕЕ1.4 и ЕЕ9.4;
- ЕЕ10.2 Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама у периоду од 2025-2028. Иста активност као и ЕЕ1.6 и ЕЕ9.6;
- ЕЕ10.3 Енергетска ефикасност у јавним зградама и обновљиви извори енергије у сектору даљинског грејања („Озелењавање” јавног сектора) – Рехабилитација ВМА болнице. Иста активност као и ЕЕ1.7 и ЕЕ9.7;
- ЕЕ10.4 Енергетска ефикасност у зградама централне власти. Иста активност као и ЕЕ1.8 и ЕЕ9.8;
- ЕЕ10.5 Термална рехабилитација објеката – Институт за спорт и спортску медицину Републике Србије (СРЦ Кошутњак). Иста активност као и ЕЕ1.9 и ЕЕ9.9;
- ЕЕ10.6 Термална рехабилитација објеката – Зграда МУП Србије – Нови Сад. Иста активност као и ЕЕ1.10 и ЕЕ9.10;
- ЕЕ10.7 Унапређење система енергетског менаџмента ради повећања инвестиција у енергетску ефикасност јавних зграда у Србији. Иста активност као и ЕЕ6.1 и ЕЕ9.19;

Вредност инвестиционих улагања за ову меру износи око 38,8 милијарди динара (урачунатих већ и у инвестиционе вредности мера ЕЕ1 и ЕЕ6).

Рекапитулација наведених мера са инвестиционим вредностима и изворима финансирања приказана је у Табели 5.4.1.

Табела 5.4.1: Мере енергетске ефикасности²³²⁴²⁵²⁶

Назив	Тип*	Инвестициона вредност			
		Година	Буџет РС/ЈЛС	Сопствена средства	Остали извори
ЕЕ1 Финансијски подстицаји намењени повећању енергетске ефикасности у свим секторима потрошње	П Ф	2026.	7.491 мил. RSD 63,9 мил. EUR	0	2.330 мил. RSD 19,9 мил. EUR
			2.966 мил. RSD 25,3 мил. EUR	0	489 мил. RSD 4,2 мил. EUR
		2027.	8.781 мил. RSD 74,9 мил. EUR	0	3.863 мил. RSD 32,9 мил. EUR
			3.257 мил. RSD 27,8 мил. EUR	0	749 мил. RSD 6,4 мил. EUR
		2028.	7.709 мил. RSD 65,7 мил. EUR	0	3.609 мил. RSD 30,8 мил. EUR
			2.050 мил. RSD 17,5 мил. EUR	0	117 мил. RSD 1 мил. EUR
ЕЕ6 Примена система енергетског менаџмента у области индустријске енергетике, енергетике јавног сектора и зграда	Инв Рег Инф	2026.	0	0	13,9 мил. RSD 0,12 мил. EUR
		2027.	0	0	0
		2028.	0	0	0
ЕЕ9 Информисање и едукација јавности	Инф	2026.	7.491 мил. RSD 63,9 мил. EUR	0	2.334 мил. RSD 19,05 мил. EUR
			2.966 мил. RSD 25,3 мил. EUR	0	503 мил. RSD 4,3 мил. EUR

²³ Табела не обухвата пројекте, односно инвестиције за које није надлежно Министарство рударства и енергетике.

²⁴ Табела обухвата само оне пројекте за које је било познато финансирање по годинама.

²⁵ Сивом бојом су означене оне вредности које су истовремено обухваћене и мерама из сектора топлотне енергије.

²⁶ Курзивом су означене оне вредности које су истовремено обухваћене и мером ЕЕ1.

		2027.	8.781 мил. RSD 74,9 мил. EUR	0	3.863 мил. RSD 32,9 мил. EUR
			3.257 мил. RSD 27,8 мил. EUR	0	749 мил. RSD 6,4 мил. EUR
		2028.	7.709 мил. RSD 65,7 мил. EUR	0	3.609 мил. RSD 30,8 мил. EUR
			2.050 мил. RSD 17,5 мил. EUR	0	117 мил. RSD 1 мил. EUR
ЕЕ10 Спровођење енергетских прегледа и мера енергетске ефикасности	Инв	2026.	1.005 мил. RSD 8,6 мил. EUR	0	503 мил. RSD 4,3 мил. EUR
		2027.	1.296 мил. RSD 11,1 мил. EUR	0	749 мил. RSD 6,4 мил. EUR
		2028.	1.589 мил. RSD 13,5 мил. EUR	0	117 мил. RSD 1 мил. EUR
Укупно			23.981 мил. RSD 204,5 мил. EUR	0	9.816 мил. RSD 83,7 мил. EUR
			8.273 мил. RSD 70,6 мил. EUR	0	1.369 мил. RSD 11,7 мил. EUR
			33.797 мил. RSD 288,2 мил. EUR		
			9.642 мил. RSD 82,3 мил. EUR		

*Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ-Институционално управљачка, Ф-финансијска

У Табели 5.4.2 приказан је усвојен циљ развоја сектора енергетске ефикасности, мере за остварење наведеног циља, индикатори за праћење реализације, вредност индикатора у 2023. години и пројектоване вредности за период 2026-2028. године. У табелама 5.4.3-5.4.8 за сваку од мера приказане су активности потребне за њихову реализацију.

Табела 5.4.2: Циљеви, мере и индикатори за праћење реализације циљева из области енергетске ефикасности

Циљеви		➤ Унапређење енергетске ефикасности у свим секторима потрошње
Мере		ЕЕ1, ЕЕ2, ЕЕ3, ЕЕ4, ЕЕ5, ЕЕ6, ЕЕ7, ЕЕ8, ЕЕ9, ЕЕ10
Индикатор		Потрошња примарне енергије (по становнику) Потрошња финалне енергије (по становнику)
Вредност индикатора у 2023. години		Потрошња примарне енергије: 15.411 хиљада тен (2.326,83 kg en/capita) Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе: 9.303 хиљада тен (1.404,61 kg en/capita)
Пројектована вредност индикатора	2026.	Потрошња примарне енергије: 15.088 хиљада тен (2.327,41 kg en/capita) Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе: 9.335 хиљада тен (1.439,98 kg en/capita)
	2027.	Потрошња примарне енергије: 15.112 хиљада тен (2.347,57 kg en/capita) Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе: 9.407 хиљада тен (1.461,33 kg en/capita)
	2028.	Потрошња примарне енергије: 15.059 хиљада тен (2.356,67 kg en/capita) Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе: 9.493 хиљаде тен (1.485,61 kg en/capita)

Табела 5.4.3-1: Активности за реализацију мере EE1 - Активност EE1.1/9.1

Активност EE1.1/9.1	Енергетска санација стамбених, више-породичних зграда прикључених на систем даљинског грејања – Јавни ESCO Пројекат
Опис	Циљ пројекта је унапређење енергетске ефикасности у стамбеним више-породичним зградама прикљученим на системе даљинског грејања и прелазак на наплату према потрошњи топлотне енергије. ЕБРД планира да обезбеди бесповратна средства за даљи развој Пројекта, припрему елабората енергетске ефикасности и одговарајућих студија, финансирање надзора над извођењем радова, помоћ при имплементацији Пројекта и инвестиционих грантова у износу до 20%. Министарство рударства и енергетике (МРЕ) и Министарство финансија (МФ) су се усагласили да ће Република Србија (РС) као крајњим корисницима одредити 30% вредности инвестиција као грант. Наведено у коначном обезбеђује 50% инвестиционог гранта за грађане/стамбене заједнице (20% ЕБРД и 30% РС) док би се 50% инвестиција грађана вратило кроз рачун за грејање у року који ће омогућити да се не повећају издаци тих грађана за грејање. Очекује се да ће спровођење мера енергетске ефикасности омогућити уштеде енергије за грејање више од 35 одсто (уз додатне уштеде енергије за хлађење лети), односно 81.000 MWh годишње, као и смањење емисија угљен-диоксида од 20.000 тона CO ₂ годишње. Поред смањења трошкова за грејање, кључни циљ пројекта је да се омогући прелазак на наплату по утрошку свих потрошача који тренутно плаћају услугу грејања паушално.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ, ЈЛС, ТОПЛАНЕ
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ, ЈЛС, ТОПЛАНЕ
Рок реализације	Почетак енергетске санације се очекује почетком 2026. године а завршетак оквирно до краја 2028. године. Динамика реализације активности по годинама: биће дефинисана након израде студије током 2025.
Потребна средства и извор финансирања	Процењена вредност пројекта (EUR): 64.500.000 Износ кредита/гранта: Кредит ЕБРД-а 50,000,000 EUR и грант Швајцарске Конфедерације (SECO) од 14,500,000 EUR Очекује се да уговори о финансирању буду потписани крајем трећег квартала 2025.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Очекује се смањење потрошње примарне енергије од 81 GWh годишње као и смањење емисија CO ₂ за 20.000 т годишње.

Табела 5.4.3-2: Активности за реализацију мере EE1 - Активност EE1.2/9.2

Активност EE1.2/9.2	Чиста енергија и енергетска ефикасност за грађане
Опис	Главна активност је спровођење јавних позива за јединице локалних самоуправа за доделу субвенција за реализацију ЕЕ мера на локалном нивоу, помоћ и праћење реализације активности на локалном нивоу, праћење индикатора о уштеди енергије. Реализација пројекта доприноси уштеди енергије кроз спровођење енергетске санације домаћинства која обухвата замену прозора, постављање изолације на крововима и зидовима, као и замену система грејања ефикаснијим (котлови на гас и пелет као и топлотне пумпе), уградња соларних колектора за загревање санитарне топле воде као и подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије кроз субвенције за изградњу соларних кровних електрана максималне снаге 10,8 kW.

Институције одговорне за спровођење мера и активности	Светска банка, Министарство рударства и енергетике, јединице локалне самоуправе
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике, ЈЛС
Рок реализације	Период имплементације пројекта је од 21.12.2022. до новембра 2027. Динамика реализације: један јавни позив годишње, до 25.000 домаћинстава по сваком јавном позиву
Потребна средства и извор финансирања	Процењена вредност пројекта: Процењена вредност пројекта износи око 45 милиона EUR грант (МРЕ 25%), ЈЛС из сопственог буџета треба да издвоје 45 милиона EUR (25%), док грађани учествују са износом од око 90 милиона EUR (50%) што износи укупно око 180 милиона EUR. Износ кредита/гранта: Износ кредита/гранта износи 44,9 милиона EUR До сада повучено 5 транши у износу од 14,8 мил EUR. Уговорене обавезе које је потребно исплатити по Уговорима са ЈЛС из 2024 године износе 7,6 мил EUR, односно око 900 мил. динара. У мају 2025. године завршен је нов Јавни позив за ЈЛС и средства за нов Јавни позив по уговорима би износила око 1,5 милијарди динара, односно око 12 мил. EUR.
Утицај реализације активности на остварење циља	По јавном позиву из 2023. циљ (10.000 домаћинстава годишње) је премашен и износи 11020. По јавном позиву из 2024. Реализација је у току, за сада су прикупљени подаци о оствареним уштедама за преко 1000 домаћинстава.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Годишња уштеда испоручене енергије (GWh/a) 195 Укупна уштеда испоручене енергије (GWh) . 2.931 Годишња уштеда примарне енергије (GWh/a) 232 Укупна уштеда примарне енергије (GWh) 3.487 Енергија произведена из обновљивих извора (GWh/a) 14 Инсталисана снага обновљивих извора енергије (MW) 15 Годишње смањење емисије CO ₂ (t/a) 37.723 Укупно смањење емисије CO ₂ (t) 565.855

Табела 5.4.3-3: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.3/9.3

Активност ЕЕ1.3/9.3	Нискоугљенична постројења фаза 2
Опис	Немачка развојна банка (KfW) у сарадњи са партнерским институцијама је обезбедила средства за подршку декарбонизацији и унапређењу енергетске ефикасности у републици Србији. Циљ пројекта је да се омогући бољи приступ финансирању мера енергетске ефикасности (ЕЕ) и обновљивих извора енергије (ОИЕ) за привреду (мала и средња предузећа), домаћинства и општине. Очекује се да ће овим инвестицијама бити смањена потрошња енергије као и емисије гасова са ефектом стаклене баште, те да ће се на тај начин допринети борби против климатских промена.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ, Технички консултант на пројекту, KfW
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ, Технички консултант на пројекту, KfW
Рок реализације	Рок реализације: (децембар) 2024 – (децембар) 2027
Потребна средства и извор финансирања	Укупна вредност пројекта је 50 милиона EUR, обезбеђена од стране Немачке развојне банке KfW, предвиђен да се расподели на три партнерске институције. Банка Уникредит је прва потписница, уговор је на 7 милиона EUR, износ гранта је 7,142% за сваку појединачну инвестицију. Износ гранта се

	одређује на нивоу партнерске институције, те сходно томе може варирати за друге потписнице уговора.
Утицај реализације активности на остварење циља	Доприноси
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Уштеде у енергији током фазе 1 пројекта Нискоугљенична постројења су износиле око 36000 MWh по години, док су уштеде у емисијама гасова стаклене баште износиле 20500 t годишње. Како су за обе фазе обезбеђена средства у истом износу (50 милиона EUR), могу се очекивати уштеде у овом рангу. Овај пројекат не подржава инвестиције које имају висок негативан утицај и ризике по животну средину и друштво, те настоји да има позитиван допринос заштити животне средине. Имплементацијом ефикаснијих постројења у индустрији очекује се знатан допринос декарбонизацији и циљевима Интегрисаног националног енергетског и климатског плана (ИНЕКП-а).

Табела 5.4.3-4: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.4/9.4/10.1

Активност ЕЕ1.4/9.4/10.1	Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама 2024
Опис	Јавним позивом у 2024. години, широм Србије је обухваћено 15 школа (13 основних и 2 средње), 6 управних зграда (зграде општина), 5 дечијих вртића, 3 зграде факултета, 3 зграде и објекти комуналних делатности, 2 објекта Центра за културу, 1 затворени базен у Обреновцу, 1 здравствени центар, 1 библиотека, 1 туристички простор, 1 дечије одмаралиште и 3 пројекта јавног осветљења. Мере које се финансирају у оквиру програма, обухватају комбинацију мера термичког омотача објекта (замену фасадне столарије, постављање термоизолације на спољашње зидове објекта, кровова, таваница итд.) и унапређења термотехничких система (замена постојећих котлова ефикаснијим (на биомасу или гас) или уградња нових, замена постојеће или уградња нове цевне мреже и грејних тела, итд.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Управа за ЕЕ, ЈЛС
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Управа за ЕЕ, ЈЛС
Рок реализације	Рок за завршетак радова по овом Јавном позиву према закљученим уговорима са ЈЛС је 31.07.2025.године.
Потребна средства и извор финансирања	Укупна вредност пројекта према потписаним уговорима са 42 ЈЛС износи 1.288.867.597,06 динара (Управа: 799.996.943,60 динара (62,06%), ЈЛС: 488.870.653,46 динара (37,94%)
Показатељ реализације	ЈЛС су дужне да редовно током трајања пројекта достављају месечне извештаје о реализацији пројекта Управи, а након завршетка истих достављају завршни (финансијски и наративни извештај). Обилазак терена запослених из Управе.
Утицај реализације активности на остварење циља	Основни циљ пројекта је унапређење енергетске ефикасности у објектима од јавног значаја уз смањење трошкова енергије и смањење емисија гасова CO ₂ .
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Реализацијом овог пројекта уштедеће се око 9 милиона kWh на годишњем нивоу (груба вредност), а смањење емисије CO ₂ око 5.500 тона годишње,

Табела 5.4.3-5: Активности за реализацију мере EE1 - Активност EE1.5/9.5

Активност EE1.5/9.5	Национални програм уградње соларних панела и пратеће инсталације за производњу електричне енергије за сопствене потребе у објектима од јавног значаја у јединицама локалне самоуправе, као и градским општинама 2024
Опис	Управа за финансирање и подстицање енергетске ефикасности, орган у саставу Министарства рударства и енергетике на годишњем нивоу расписује Јавни позив за доделу средстава ради финансирања пројеката уградње соларних панела и пратеће инсталације за производњу електричне енергије за сопствене потребе у објектима од јавног значаја у јединицама локалне самоуправе, као и градским општинама. Јавним позивом у 2024. години финансирање је добило 11 основних школа, 4 дечија вртића односно предшколске установе, 4 спортске хале, 4 објекта комуналних предузећа, 3 управне зграде, 2 објекта спортских базена, 1 објекат Центра за социјални рад у Лесковцу, 1 објекат Природњачког центра.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Управа за ЕЕ, ЈЛС
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Управа за ЕЕ, ЈЛС
Рок реализације	Рок за завршетак радова по овом Јавном позиву према закљученим уговорима са ЈЛС је 18.12.2025.године.
Потребна средства и извор финансирања	Укупна вредност пројекта према потписаним уговорима са 30 ЈЛС износи 195.309.301,55 дин (Управа: 168.013.534,64 дин (86%), ЈЛС: 27.295.767,00 дин (14%)
Показатељ реализације	ЈЛС су дужне да редовно током трајања пројекта достављају месечне извештаје о реализацији пројекта, а након завршетка истих достављају завршни (финансијски и наративни извештај).
Утицај реализације активности на остварење циља	Реализација пројекта допринеће побољшању сигурности снабдевања енергијом и смањењу утицаја сектора енергетике на животну средину и климатске промене. Обилазак терена запослених из Управе.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Реализацијом овог пројекта произвешће се 1101 kW енергије из обновљивих извора енергије.

Табела 5.4.3-6: Активности за реализацију мере EE1 - Активност EE1.6/9.6/10.2

Активност EE1.6/9.6/10.2	Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама у периоду од 2025-2028.
Опис	Мере које се финансирају у оквиру пројекта, обухватају комбинацију мера термичког омотача објекта (замену фасадне столарије, постављање термоизолације на спољашње зидове објекта, кровова, таваница итд.) и унапређења термотехничких система (замена постојећих котлова ефикаснијим (на биомасу или гас) или уградња нових, замена постојеће или уградња нове цевне мреже и грејних тела, уградња циркулационих пумпи и термостатских вентила, уградња топлотних пумпи, замена постојећих или уградња нових ефикасних система за климатизацију или вентилацију, опреме за даљинску контролу и аутоматску регулацију рада термотехничких система, замена постојећих или уградња нових система за централну припрему потрошне топле воде), уградња соларних панела и пратеће инсталације за производњу електричне енергије, итд. Учешће Управе је 70% од укупне вредности пројекта док ЈЛС учествују са 30%. Девастиране ЈЛС су имале могућност да добију 100% средстава подстицаја.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Управа за ЕЕ, ЈЛС

Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Управа за ЕЕ, ЈЛС
Рок реализације	Рок за завршетак радова по овом програму је годину дана од дана закључења уговора.
Потребна средства и извор финансирања	Буџет Републике Србије
Показатељ реализације	ЈЛС су дужне да редовно током трајања пројекта достављају месечне извештаје о реализацији пројекта Управи, а након завршетка истих достављају завршни (финансијски и наративни извештај). Обилазак терена запослених из Управе.
Утицај реализације активности на остварење циља	Основни циљ пројекта је унапређење енергетске ефикасности у објектима од јавног значаја уз смањење трошкова енергије и смањење емисија гасова CO ₂ .
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Позитиван

Табела 5.4.3-7: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.7/9.7/10.3

Активност ЕЕ1.7/9.7/10.3	Енергетска ефикасност у јавним зградама и обновљиви извори енергије у сектору даљинског грејања („Озелењавање” јавног сектора) – Рехабилитација ВМА болнице
Опис	На састанку Јединице за имплементацију пројекта представници ВМА, МО и МРЕ су усагласили и усвојили предложене мере као и генералну стратегију приступа пројектовању и извођењу који процеси ће се изводити симултано између следећих фаза: - Прва фаза: Брзе мере; - Друга фаза: Високи део објекта (Кула од 6те до 15те етаж); - Трећа фаза: остатак објекта. Овај предлог мера са оквирним роковима за пројектовање и извођење по фазама је достављен консултанту као инструкција за имплементацију на пројекту, узимајући у обзир ограничења пројекта. На основу ове инструкције Консултант је у обавези да финализује План за имплементацију пројекта (укључујући и Пројектни задатак за пројектовање) као основ за почетак пројектовања.
Фаза реализације	У току је финализација израде пројектног концепта. Почетак пројектовања за прву фазу се очекује у другом кварталу 2025.г.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ
Рок реализације	Према одлуци Јединице за имплементацију пројекта радови на првој фази се очекују почетком 2026, а завршетак радова крајем 2027. год. Почетак радова на другој фази се очекује почетком 2027, док завршетак средином 2028. год. Динамика треће фазе ће увелико зависити од реализације претходне две, из данашње планске перспективе се очекује за период 2029-2031. год.
Потребна средства и извор финансирања	Министарство рударства и енергетике је потписало уговор о зајму са немачком развојном банком KfW у износу од 50.000.000 EUR у децембру 2020. године, а у марту 2021. год. потписан је Споразум о бесповратним средствима WBIF-а на 5.000.000 EUR за консултантске услуге и експертске услуге, као и Посебни споразум који ближе објашњава начин реализације оба финансијска споразума (Споразум о зајму и Споразум о бесповратним средствима).
Показатељ реализације	Показатељ 1: Енергетска санација ВМА доводи до уштеда у годишњој потрошњи енергије Почетна вредност (на основу потражње и потрошње): 115.320.000 kWh/годишње (обрачун потрошње)

	Циљ: 66.335.000 kWh/годишње (смањење од најмање 35%) Показатељ 2: Инсталирани капацитет обновљивих извора енергије Почетна вредност: 0 Циљ: 200 kW Показатељ 3: Смањење годишње емисија гасова са ефектом стаклене баште CO₂ еквивалентно у ВМА Почетна вредност: 48.073 t CO₂e /годишње Циљ: 30.066 CO₂e /годишње Показатељ 4: популација која има користи од Пројекта Почетна вредност: око 458.000 пацијената Циљ: око 550.000 пацијената (повећање од око 20%) Показатељ 5: Век трајања зграда ВМА је продужен за 30 године после завршетка радова. Почетна вредност: 0 Циљ: 30 година Показатељ 6: Услови у болници су побољшани после завршетка радова. Почетна вредност: још није утврђена Циљ: 80% испитаника је навело да су задовољни болничком негом и условима за рад, а српски/европски болничким стандарди се примењују у 100% рехабилитованих средина. Показатељ 7: Повећање просечне стопе попуњености болница ВМА Почетна вредност: око 72% Циљ: око. 85% (повећање за 13 процената) Мерење испуњења циљева пројекта путем наведених показатеља је могуће тек од 2028.год. када је очекивани завршетак прве фазе радова.
Утицај реализације активности на остварење циља	Енергетска санација ВМА доводи до уштеда у годишњој потрошњи енергије од 66.335.000 kWh/годишње (смањење од најмање 35%)
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Смањење годишње емисија гасова са ефектом стаклене баште 30.066 CO ₂ e /годишње

Табела 5.4.3-8: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.8/9.8/10.4

Активност ЕЕ1.8/9.8/10.4	Енергетска ефикасност у зградама централне власти
Опис	Министарство рударства и енергетике је у циљу реализације енергетске санације зграда централне власти отпочело пројекат „Енергетска ефикасност у зградама централне власти (Пројекат ЕЕЗЦВ)”. Пројекат ЕЕЗЦВ обухвата унапређење енергетске ефикасности 26 од укупно 56 зграда централне власти (ЗЦВ). У тим зградама централне власти биће извршена енергетска санација кроз реконструкцију термичког омотача (замена столарије и уградња изолације), реконструкцију грејног система, реконструкција система хлађења и вентилације у зградама у којима постоји као и уградњу енергетски ефикасне унутрашње расвете чиме ће се остварити уштеде енергије у овим зградама од око 30%.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство рударства и енергетике Републике Србије (МРЕ), у партнерству са Развојном банком Савета Европе и у непосредној сарадњи са Програмом Уједињених нација за развој (УНДП) као и са Управом за заједничке послове републичких органа (УЗЗПРО) спроводи пројекат „Енергетска ефикасност у зградама централне власти (ЕЕЗЦВ)” и обнова ЗЦВ.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	УНДП и МРЕ
Рок реализације	Почетак реализације пројекта: 2022. година

	Завршетак реализације пројекта: 2028. година
Потребна средства и извор финансирања	Током 2024. године интерним капацитетима Министарства је процењено да ће вредност пројекта износити приближно 80.000.000,00 EUR. • Оквирни споразум о зајму између Развојне банке Савета Европе (CEB) и Републике Србије, у износу од 40.000.000,00 EUR. • Споразум о донацији из средстава Инвестиционог оквира за Западни Балкан (WBIF) (300.000,00 EUR) која су искоришћена; • Споразум о донацији из средстава Словачког рачуна за инклузивни раст (SIGA) (400.000,00 EUR) и Шпанског рачуна за социјалну кохезију (SCA) (200.000,00 EUR) која су искоришћена; • UNDP је обезбедио грант у износу од 120.000,00 долара Укупан износ кредита износи 40.000.000,00 EUR уз обавезу Републике Србије да из свог буџета обезбеди 10% од износа кредита. Укупан износ гранта износи 1.020.000,00 EUR.
Показатељ реализације	Број санираних зграда ЦВ, m ² санираних.
Утицај реализације активности на остварење циља	Доприноси.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	На нивоу целокупног пројекта, очекује се годишња уштеда енергије од 22 GWh уз годишње смањење емисије CO ₂ за 7.350 тона.

Табела 5.4.3-9: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.9/9.9/10.5

Активност ЕЕ1.9/9.9/10.5	Термална рехабилитација објеката – Институт за спорт и спортску медицину Републике Србије (СРЦ Кошутњак)
Опис	Зграда СРЦ „Кошутњак” показује јасан недостатак топлотне изолације, посебно у критичним областима као што су фасадни зидови, плафони и плоче изнад подрумских просторија. Овај недостатак одговарајуће изолације доводи до значајне енергетске неефикасности, што доводи до већих потреба за грејањем и хлађењем, повећаних трошкова комуналних услуга и смањене удобности корисника. Ови проблеми истичу потребу за хитном интервенцијом како би се побољшале термичке перформансе зграде и ускладили са савременим стандардима енергетске ефикасности.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ, Министарство спорта Републике Србије, Министарство финансија – ЦФЦУ, СРЦ Кошутњак
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	СРЦ Кошутњак, Министарство спорта Републике Србије, Министарство финансија – ЦФЦУ, МРЕ
Рок реализације	Почетак реализације је предвиђен за крај 2026. године. Процењује се да ће цео пројектни циклус трајати до 30 месеци. Ово укључује све фазе набавке, планирања, пројектовања и извршења радова.
Потребна средства и извор финансирања	Процењена инвестициона вредност пројекта 4.724.500 ЕУР (ЕУ: 3.402.000 EUR, РС: 1.322.500 EUR) Спровођење је у оквиру Оперативног програма за Прозор 3 – ИПА 2024-2027.
Показатељ реализације	Енергетска санација СРЦ „Кошутњак” доводи до уштеда у годишњој потрошњи енергије и трошковима комуналних услуга, повећава удобности корисника просторија центра.
Утицај реализације активности на остварење циља	Енергетски ефикасне зграде троше мање енергије за грејање, хлађење и осветљење, чиме се смањује ослањање на увозна фосилна горива. Смањење потрошње енергије доприноси енергетској независности Србије и повећава отпорност на флукуације цена енергената.

Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Побољшање енергетске ефикасности јавних зграда обично укључује надоградњу изолације, прозора и врата, као и инсталирање енергетски ефикасне расвете и HVAC система. Ове мере значајно смањују потрошњу енергије и емисију гасова стаклене баште (GHG). У случају СРЦ Кошутњак, побољшање ефикасности система централног грејања и хлађења не захтева замену постојећег извора топлоте, али захтева надоградњу инсталација и повећање ефикасности гасног генератора топлоте. Током фазе реновирања, примарни еколошки проблеми укључују управљање грађевинским отпадом, минимизирање загађења ваздуха и буке и обезбеђивање одрживе набавке материјала.
------------------------------	--

Табела 5.4.3-10: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.10/9.10/10.6

Активност ЕЕ1.10/9.10/10.6	Термална рехабилитација објекта – Зграда МУП Србије – Нови Сад
Опис	Пројекат има за циљ значајно побољшање енергетских перформанси јавних зграда, посебно усмерених на објекте МУП Нови Сад. Очекује се да ће побољшања повећати нето површину јавних зграда са побољшаним енергетским перформансама, што ће бити олакшано пруженом помоћи. Достигнућа у енергетској ефикасности биће квантификована кроз надоградњу на енергетску класу „С“ или најмање две енергетске класе, што је потврђено сертификатима о енергетским перформансама (EPC) у складу са националним стандардима дефинисаним Директивом 2010/31/EУ. Фокус ће бити на најмање енергетски ефикасним зградама, где се могу постићи значајне уштеде енергије, чиме се доприноси значајном смањењу емисије гасова стаклене баште (GHG). Овај циљани приступ осигурава да ће надоградње енергетске ефикасности не само подстаћи еколошку одрживост већ и донети опипљиве економске користи смањењем оперативних трошкова и побољшањем укупне функционалности имовине јавног сектора.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ, МУП Србије, Министарство финансија – ЦФЦУ, Град Нови Сад.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Управа за имовину Града Новог Сада, МУП Србије, Министарство финансија – ЦФЦУ, МРЕ.
Рок реализације	Почетак реализације је предвиђен крајем 2026. године. Процењује се да ће цео пројектни циклус трајати до 24 месеца. Ово укључује све фазе набавке, планирања, пројектовања и спровођења.
Потребна средства и извор финансирања	Процењена инвестициона вредност пројекта: 5.017.000 ЕУР (ЕУ: 3.752.000 ЕУР, РС: 1.265.000 ЕУР) Спровођење је у оквиру Оперативног програма за Прозор 3 – ИПА 2024-2027.
Показатељ реализације	Енергетска санација објекта МУП Нови Сад доводи до уштеда у годишњој потрошњи енергије и трошковима комуналних услуга, повећава удобност корисника просторија центра.
Утицај реализације активности на остварење циља	Енергетски ефикасне зграде троше мање енергије за грејање, хлађење и осветљење, чиме се смањује ослањање на увозна фосилна горива. Смањење потрошње енергије доприноси енергетској независности Србије и повећава отпорност на флукуације цена енергената.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Смањење загађивача у ваздуху (као и емисија GHG) кроз реновирање јавних зграда како би биле енергетски ефикасније, и побољшање политика и мера енергетске ефикасности које промовишу еко-дизајн, замену других производа повезаних са енергијом у зградама ефикаснијим и мање загађујућим.

Табела 5.4.3-11: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.11/9.11

Активност ЕЕ1.11/9.11	ИПАРД III програм за Републику Србију за период 2021 – 2027. године
Активност (мера из ИНЕКП)	МП_ЕЕ24, Шеме подршке за подстицање енергетске ефикасности у сектору пољопривреде
Опис	Спровођење мера ИПАРД III програма у циљу подршке инвестицијама у обновљиве изворе енергије
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Министарство пољопривреде, шумарства и водопривреде
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство пољопривреде, шумарства и водопривреде (Одељење за управљање ИПАРД програмом и Управа за аграрна плаћања)
Рок реализације (Почетак/ планирани завршетак и динамика реализације активности по годинама)	Рок реализације 2025 – 2030. година Динамика објављивања јавних позива се утврђује за сваку календарску годину.
Потребна средства и извор финансирања (Процењена вредност пројекта: Износ кредита/гранта/ статус потписани уговори о финансирању)	Доприноси ЕУ у оквиру ИПАРД III програма износе 288 милиона EUR, док са националним доприносом и доприносом корисника укупна средства ИПАРД III програма износе преко 580 милиона EUR.
Показатељ реализације	110 подржаних пројеката који се односе на обновљиве изворе енергије кроз различите мере подршке дефинисане ИПАРД програмом
Утицај реализације активности на остварење циља	Један од циљева реализације ИПАРД III програма је допринос ублажавању климатских промена и подстицање одрживог управљања природним ресурсима. Мере ИПАРД III програма подстичу инвестиције у обновљиве изворе енергије, што ће допринети остваривању циљева у сектору пољопривреде у оквиру ИНЕКП.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Све инвестиције подржане у оквиру ИПАРД програма, као и сва газдинства која су остварила право на ИПАРД подршку морају испуњавати услове у погледу заштите животне средине, у складу са следећим прописом: https://pravno-informacioni-sistem.rs/eli/rep/sgrs/ministarstva/pravilnik/2019/26/2/reg

Табела 5.4.3-12: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.12/9.12

Активност ЕЕ1.12/9.12	Повећање енергетске ефикасности у објектима јавне намене
Назив пројекта	Пројекат унапређења енергетске ефикасности јавних зграда у Аутономној покрајини Војводини
Активност (мера из ИНЕКП)	МП_ЕЕ2-Финансијска подршка енергетској санацији јавних зграда
Опис	Пројекат предвиђа енергетску санацију и обнову јавних зграда у Аутономној покрајини Војводини, укључујући административне зграде, зграде образовних, здравствених, културних и спортских установа. Покрајинска влада, преко Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај, спроводи Пројекат унапређења енергетске ефикасности јавних зграда у Аутономној покрајини Војводини, уз финансијску подршку Европске банке за обнову и развој (EBRD), Европске уније, Инвестиционог оквира за Западни Балкан (WBIF-REEP) и Шведске агенције за међународни развој и сарадњу (SIDA). Прва фаза пројекта предвиђа обнову 31 објекта. За другу фазу још увек није познат број објеката на којима ће се вршити енергетска санација.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Покрајински секретаријат за енергетику, грађевинарство и саобраћај
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Покрајински секретаријат за енергетику, грађевинарство и саобраћај

Рок реализације (Почетак/ планирани завршетак и динамика реализације активности по годинама)	Почетак пројекта: 23. децембра 2022. године Завршетак пројекта: 31.12.2026. године
Потребна средства и извор финансирања (Процењена вредност пројекта: Износ кредита/гранта/ статус потписани уговори о финансирању)	Покрајинска влада спроводи пројекат уз подршку EBRD, преко Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај, а основни подаци су следећи: – Процењена вредност пројекта: 15.900.000,00 €, од чега је за саму инвестицију планирано до 14 милиона €. – Износ кредита обезбеђен од Европске банке за обнову и развој (European Bank for Reconstruction and Development - EBRD): до 12.000.000,00 €; Уговор у кредиту је потписан 22.12.2022. године – Износ инвестиционих донација које је обезбедила EBRD укупно: до 2.000.000,00 €; потписана су два уговора о донацији, сваки до 1.000.000,00 EUR, један је потписан 23.12.2022. године, а други 30.10.2024. године – Износ донације за финансирање надзора над радовима, које обезбеђује EBRD из European Western Balkan Joint Fund – Regional Energy Efficiency Programme for Western Balkans (REEP) до 700.000,00 €; уговор није потписан, припремљен је нацрт уговора, обезбеђење средстава је у току У оквиру наведеног пројекта Покрајини ће бити усмерена средства у укупном износу од 14.700.000,00 € из кредита, инвестиционих донација и донације за финансирање надзора над радовима. Осим наведених средстава, која ће се уплаћивати на рачуне АП Војводине, EBRD је за реализацију пројекта обезбедила и: – донацију за финансирање прелиминарне енергетске ревизије и ESDD (Environmental & Social Due Dilligance) у износу од 150.000,00 € (донација из REEP), као и за финансирање консултаната ангажованих од стране Банке на реализацији пројекта у износу од 1.050.000,00 € (донација из REEP у износу до 650.000,00 € и донација Шведске агенције SIDA у износу 400.000,00 €); средства је обезбедила и уговоре за ове намене потписала EBRD
Показатељ реализације	Број санираних објеката
Утицај реализације активности на остварење циља	Уштеда енергије, смањење емисије CO ₂ , примена обновљивих извора енергије (соларне електране), као и финансијски ефекти – смањење рачуна за енергију, који се плаћају из буџета
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Очекује се да ће инвестиција довести до значајних смањења у потрошњи енергије за загревање и осветљење објектата, као и смањење емисије CO ₂ . Додатне погодности укључују виши квалитет грејања и хлађења, а самим тим и бољу удобност за кориснике ових јавних зграда, као и значајне уштеде у буџету Покрајинске владе. Санирани објекти ће бити унапређени и у визуелном смислу, с обзиром да се на већини објектата планира замена столарије и израда нових фасада приликом изоловања спољашњег омотача зграда.

Табела 5.4.3-13: Активности за реализацију мере ЕЕ1 - Активност ЕЕ1.13/9.13

Активност ЕЕ1.13/9.13	Повећање енергетске ефикасности у објектима јавне намене
Назив пројекта	Повећање енергетске ефикасности у објектима јавне намене
Активност (мера из ИНЕКП)	МП_ЕЕ2-Финансијска подршка енергетској санацији јавних зграда
Опис (кратак опис са основним активностима)	Покрајински секретаријат за енергетику, грађевинарство и саобраћај спроводи унапређење енергетске ефикасности објектата јавне намене у Аутономној покрајини Војводини, ранијих година као пројекат, а од 2025. године као програмску активност, доделом бесповратних подстицајних средстава за: смањење потрошње електричне енергије за јавно и унутрашње осветљење, унапређење енергетских својстава зграда

	(изолацијом омотача зграде и заменом спољашње столарије - врата и прозора), смањење потрошње енергије која се користи за грејање и за припрему топле потрошне воде уградњом котлова већег степена корисног дејства.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Покрајински секретаријат за енергетику, грађевинарство и саобраћај
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Покрајински секретаријат за енергетику, грађевинарство и саобраћај
Рок реализације (Почетак/ планирани завршетак и динамика реализације активности по годинама)	Почетак програмске активности као редовне годишње активности: 2025. година Напомена: планира се да се врши редовно спровођење програмске активности током наредних година, као и у току 2028. године
Потребна средства и извор финансирања (Процењена вредност пројекта: Износ кредита/гранта/ статус потписани уговори о финансирању)	У Финансијском плану Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај за 2025. годину планирано је 60.000.000,00 динара, које ће се доделити корисницима средстава путем јавног конкурса. За наредне године износ још увек није познат.
Показатељ реализације	Број санираних објеката и мере које су примењене на појединим објектима
Утицај реализације активности на остварење циља	Уштеда енергије, смањење емисије CO ₂ , примена обновљивих извора енергије (соларне електране), као и финансијски ефекти – смањење рачуна за енергију у објектима од јавног значаја
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Очекује се да ће инвестиција довести до значајних смањења у потрошњи енергије за загревање и осветљење објеката, као и смањење емисије CO ₂ . Додатне погодности укључују виши квалитет грејања и хлађења, а самим тим и бољу удобност за кориснике ових јавних зграда, као и значајне уштеде у буџету Покрајинске владе. Санирани објекти ће бити унапређени и у визуелном смислу, с обзиром да се на већини објеката планира замена столарије и израда нових фасада приликом изоловања спољашњег омотача зграда.
Прописи које је потребно донети/изменити	Како би се обезбедило више средстава за повећање енергетске ефикасности објеката од јавног значаја и могућност АП Војводине да се пријави на јавни позив Министарства рударства и енергетике за доделу средстава за примену мера енергетске ефикасности у објектима од јавног значаја, а на основу договора Владе Републике Србије и Покрајинске владе на заједничкој седници, требало би, осим текста јавног позива прилагодити и: - Правилник о ближим условима за расподелу и коришћење средстава за примену мера енергетске ефикасности („Сл.гласник РС”, бр. 12/2022 и 48/2024) - Уредбу о утврђивању Програма финансирања активности и мера унапређења енергетске ефикасности у 2024. години („Сл. гласник РС”, бр. 52/2024, 83/2024 и 97/2024).

Табела 5.4.7: Остале активности за реализацију мере ЕЕ1

Активност ЕЕ1.14/9.14/Т1.10 ²⁷	Рехабилитација система даљинског грејања у Србији KFW–Фаза V
Активност ЕЕ1.15/9.15/Т2.1 ²⁸	Интеграција обновљиве енергије из соларних топлотних извора и топлотних пумпи у систем даљинског грејања у Новом Саду
Активност ЕЕ1.16/9.16/Т2.2 ²⁹	Обновљиви извори енергије у системима даљинског грејања у Србији – фаза I
Активност ЕЕ1.17/9.17/Т2.4/ ³⁰	Развој тржишта биомасе у Републици Србији

²⁷ Активност претходно описана у табели 5.2.3-10

²⁸ Активност претходно описана у табели 5.2.4-1

²⁹ Активност претходно описана у табели 5.2.4-2

³⁰ Активност претходно описана у табели 5.2.4-4

Активност EE1.18/9.18/T2.5 ³¹	Декарбонизација даљинског грејања (DDH)
--	---

Табела 5.4.6-1: Активности за реализацију мере EE6 – Активност EE6.1/9.19/10.7

Активност EE6.1/9.19/10.7	Унапређење система енергетског менаџмента ради повећања инвестиција у енергетску ефикасност јавних зграда у Србији
Опис	Циљ овог Пројекта је смањење емисија гасова са ефектом стаклене баште кроз унапређење енергетске ефикасности и промовисање употребе обновљивих извора енергије у зградама јавне намене са посебним нагласком на зграде у власништву државе. Пројекат се реализује кроз следеће активности: Активност 1: Подстицајни оквир политике и изградња капацитета за енергетски преглед и енергетски менаџмент Активност 2: Подстицање улагања у повећање ЕЕ и ОИЕ у зградама Активност 3: Мониторинг, евалуација и информисање ради подизања обима инвестиција
Институције одговорне за спровођење мера и активности	МРЕ, Машински факултет
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ, Машински факултет
Рок реализације	Почетак реализације: 09.03.2022. Завршетак реализације: 30.11.2026. 2022: Активност 1, Активност 2, Активност 3 2023: Активност 1, Активност 2, Активност 3 2024: Активност 1, Активност 2, Активност 3 2025: Активност 1, Активност 2, Активност 3 2026: Активност 1, Активност 2, Активност 3
Потребна средства и извор финансирања	Процењена вредност: 1.505.000,00 USD износ гранта: 1.505.000,00 USD Потписан уговор о финансирању: Унапређење система енергетског менаџмента ради повећања инвестиција у енергетску ефикасност јавних зграда у Србији.
Показатељ реализације	Број зграда у државном власништву који је укључен у систем енергетског менаџмента кумулативно.
Утицај реализације активности на остварење циља	Доприноси.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	1. избегнута директна и индиректна емисија GHG током животног циклуса (метричких тона CO ₂ e) Директна: 146 000 Индиректна: 300 000 2. Уштеда енергије 2340 TJ

Табела 5.4.7: Активности за реализацију мере EE9

Све активности које су претходно наведене и описане у мерама EE1 и EE6.

Табела 5.4.8-1: Активности за реализацију мере EE10

Активност EE1.4/9.4/10.1 ³²	Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама 2024
Активност EE1.6/9.6/10.2 ³³	Национални програм енергетске санације објеката од јавног значаја у јединицама локалних самоуправа, као и градским општинама у периоду од 2025-2028.
Активност EE1.7/9.7/10.3 ³⁴	Енергетска ефикасност у јавним зградама и обновљиви извори енергије у сектору даљинског грејања („Озелењавање” јавног сектора) – Рехабилитација ВМА болнице
Активност EE1.8/9.8/10.4 ³⁵	Енергетска ефикасност у зградама централне власти

³¹ Активност претходно описана у табели 5.2.4-5

³² Активност претходно описана у табели 5.4.3-4

³³ Активност претходно описана у табели 5.4.3-6

³⁴ Активност претходно описана у табели 5.4.3-7

³⁵ Активност претходно описана у табели 5.4.3-8

Активност EE1.9/9.9/10.5 ³⁶	Термална рехабилитација објекта – Институт за спорт и спортску медицину Републике Србије (СРЦ Кошутњак)
Активност EE1.10/9.10/10.6 ³⁷	Термална рехабилитација објекта – Зграда МУП Србије – Нови Сад
Активност EE6.1/9.19/10.7 ³⁸	Унапређење система енергетског менаџмента ради повећања инвестиција у енергетску ефикасност јавних зграда у Србији

5.5. Сектор природног гаса

Стратешки циљеви у сектору природног гаса су сигурно снабдевање тржишта потребним количинама, диверсификација извора и праваца снабдевања и развој тржишта природног гаса.

У односу на опште циљеве развоја енергетског сектора, сигурно снабдевање тржишта потребним количинама и диверсификација извора и праваца снабдевања гасом доприносе подизању енергетске безбедности, док се развој тржишта природног гаса односи на подизање економске конкурентности енергетског сектора.

Предвиђене мере за реализацију стратешких циљева са инвестиционим вредностима и изворима финансирања приказане су у Табели 5.5.1.

Табела 5.5.1-а: Мере у сектору природног гаса и инвестиционе вредности

Назив	Тип*	Инвестициона вредност***			
		Година	Буџет РС	Сопствена средства	Остали извори**
Г1 - Проширење постојећег и изградња нових складишта	Инв	2026.	145 мил. EUR 17.001 мил. RSD	-	-
Г2 - Интерконекције са суседним транспортним системима	Инв	2026.	54 мил. EUR 6.331,5 мил. RSD	-	-
		2027.			
		2028.			
Г3 – Превен. одржавање и рехабилитација постојећих маг. гасовода	Инв	2026.	-	6,5 мил. EUR 762,12 мил. RSD	9 милиона EUR 1.055, 25 мил. RSD
Г4 - Изградња транспортног и дистрибутивног система	Инв	2026.	-	-	333,881 мил. EUR 39.147 мил. RSD
		2027.			
		2028.			
Г5 - Модернизација система мерења	Инв	2026.	-	-	58,5 мил. EUR 6.859 мил. RSD
Г6 - Редформа гасног сектора	ИУ	2026.	Институционално управљачка мера која не захтева посебна средства		
Укупно			199 мил. EUR 23.332,5 мил. RSD	6,5 мил. EUR 762,12 мил. RSD	401,381 мил. EUR 47.062 мил. RSD
			606,8 мил. EUR (71.156,80 мил. RSD)		

* Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ- Институционално управљачка, Ф-финансијска

** Кредитна средства

*** Динамика реализације конкретних пројеката и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати

Мере Г1-Г3 доприносе постизању сигурног снабдевања тржишта потребним количинама природног гаса, при чему мера Г2 доприноси и диверсификацији извора

³⁶ Активност претходно описана у табели 5.4.3-9

³⁷ Активност претходно описана у табели 5.4.3-10

³⁸ Активност претходно описана у табели 5.4.6-1

и праваца снабдевања природним гасом. Развој тржишта природног гаса се постиже реализацијом мера Г4-Г6.

Мера Г1 - Проширење постојећег и изградња нових складишта, обухвата једну активност:

Г1.1: Проширење постојећег складишта гаса Банатски Двор.

Инвестициона вредност овог пројекта је 145 милиона EUR. Допринос овог пројекта, након његове реализације, повећању сигурности снабдевања се огледа у увећању (N-1) инфраструктурног стандарда за додатних 28% (на 174%).

Мера Г2 - Интерконекције са суседним транспортним системима, обухвата две активности:

Г2.1: Пројекат гасне интерконекције Република Србија - Румунија, гасовод Мокрин - Арад (граница са Румунијом)

Г2.2: Пројекат гасне интерконекције Република Србија - Република Северна Македонија (МГ 14 ГРЧ Орљане-Лесковац-Врање-граница са Републиком Северном Македонијом - Деоница Врање-граница са Македонијом)

Инвестициона вредност ове мере је 54 милиона EUR. Допринос ове мере, након реализације предвиђених активности, повећању сигурности снабдевања се огледа у увећању (N-1) инфраструктурног стандарда за додатних 23%, а диверсификацији извора и праваца снабдевања гасом се мери кроз смањење ИДУПС-а на 3.257.

Мера Г3 - Превентивно одржавање и рехабилитација постојећих магистралних гасовода обухвата две активности:

Г3.1: Реконструкција гасовода РГ 01-10 (деоница преко Дунава - Смедеревски мост)

Г3.2: Утврђивања стања постојећих магистралних гасовода високог притиска од Хоргоша до Ниша

Мера Г4 - Изградња транспортног и дистрибутивног система, обухвата 6 активности:

Г4.1: МГ 14 ГРЧ Орљане-Лесковац-Врање-граница са Републиком Северном Македонијом - Деоница Орљане-Лесковац-Врање

Г4.2: Магистрални и разводни гасоводи источне Србије Параћин-Бољевац-Рготина-Неготин-Прахово са одвојцима за Бор, Зајечар и Књажевац

Г4.3 Гасификација индустријске зоне Инђија

Г4.4 Разводни гасовод Златибор-Пријепоље - Прибој - Нова Варош и разводни гасовод Глоговик-Сјеница

Г4.5 Разводни гасовод Београд – Ваљево – Лозница

Г4.6 Изградња- проширење дистрибутивних гасоводних мрежа у Нишу, Лесковцу, Власотинцу, Ражњу, Алексинцу, Лучанима, Гучи и Александровцу

Укупна инвестициона вредност ове мере је 336,8 милиона EUR. Допринос ове мере се односи на развој тржишта природног гаса. Реализацијом ове мере стварају се услови за гасификацију негасификованих области у јужној, источној и западној Србији, као за веће коришћење гаса за потребе индустријских потрошача у Инђији и Зрењанину.

Активности у оквиру мере Г4 обезбеђују могућност су супституције течних и чврстих горива у индустрији и широкој потрошњи (домаћинства, комерцијални сектор и др). Коришћење природног гаса уместо угља, мазута и огревног дрвета има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (SOx, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO2 у односу на угаљ и течна горива. Квантификација овог ефекта је специфична за сваки појединачни случај супституције. Начелно важи да се емисија

оксида сумпора и честица у потпуности елеминишу, а емисија оксида азота се смањује за 10% приликом супституције течних горива (мазута, лож уља), 20% приликом супституције угља и 30% приликом супституције огревног дрвета.

Мера Г5 - Модернизација система мерења, обухвата три активности:

Г5.1: Изградња примопредајне станице Лозница

Г5.2: Изградња примопредајне станице Хоргош и

Г5.3: Изградња примопредајне станице ПСГ Банатски Двор

Укупна инвестициона вредност ове мере је 42 милиона EUR. Допринос ове мере се односи на развој тржишта природног гаса. Тачно мерење предатих и преузетих количина природног гаса је предуслов за развој тржишта природног гаса.

Мера Г6 – Реформа гасног сектора, обухвата једну активност:

Г6.1: Лицензирање Транспортгас Србија доо за обављање енергетске делатности Транспорт и управљање транспортним системом за природни гас

Лиценца је акт којим се утврђује испуњеност услова за обављање енергетских делатности прописаних Законом о енергетици. Допринос ове мере се односи на развој тржишта природног гаса.

За сектор природног гаса је битно и унапређење регулаторног оквира. Доношењем секторског закона одредбе везане за област природног гаса биће пренете у јединствен закон чиме ће омогућити боље сагледавање и уређење сектора природног гаса.

У Табели 5.5.2 приказани је веза између усвојених циљева развоја сектора природног гаса и предложених мере за остварење наведених циљева, индикатори за праћење реализације, вредност индикатора у 2023. години и пројектоване вредности за период 2026-2028. године.

Табела 5.5.2: Циљеви и индикатори за праћење реализације циљева у сектору природног гаса

Циљеви		➤ Сигурно снабдевање потребним количинама	➤ Развој тржишта природног гаса	➤ Диверсификација извора и праваца снабдевања
Мере		Г1, Г2, Г3	Г4, Г5, Г6, Г7	Г2
Индикатор		(N-1) инфраструктурни стандард ³⁹	Удео продаје природног гаса на слободном тржишту Укупна потрошња природног гаса	Индекс диверсификације увозних извора снабдевања (ИДУПС) ⁴⁰
Вредност у 2023. години		146% ⁴¹	81,5% ⁴² (2,83 млрд. m³)	10.000 ⁴³
Пројектована вредност индикатора	2026.	174%	82,2% (3,1 млрд. m³)	10.000
	2027.	191%	82,4% (3,2 млрд. m³)	4.203
	2028.	197%	82,5% (3.263 млрд. m³)	3.257

³⁹ МРЕ, Извештај припрема подлога за израду извештаја „SECURITY OF SUPPLY STATEMENT”, 2024.

⁴⁰ Збир квадрата процентуалног учешћа појединих интерконекција и испорука са ЈНГ терминала

⁴¹ МРЕ, Извештај припрема подлога за израду извештаја „SECURITY OF SUPPLY STATEMENT”, 2024.

⁴² АЕРС, Извештај о раду Агенције за енергетику за 2023. годину - Извештај о стању у енергетском сектору Србије, 2024.

⁴³ Израчунато на основу АЕРС, Извештај о раду Агенције за енергетику за 2023. годину - Извештај о стању у енергетском сектору Србије, 2024.

Детаљна спецификација наведених мера и активности приказана је у табелама 5.5.3-7.

Табела 5.5.3: Активности за реализацију мере Г1

Активност Г1.1	Проширење постојећег складишта гаса Банатски Двор
Опис	Проширење капацитета складишта Банатски Двор са 350 милиона m ³ на 750 милиона m ³ са максималним техничким капацитетом повлачења од 10 милиона Sm ³ /дан (415.000 m ³ /h) и максималним техничким капацитетом утискивања од 5,8 милиона Sm ³ /дан (242.000 m ³ /h). Пројект проширења је урађен као допунски рударски пројекта. Издата је грађевинска дозвола. У току је бушење додатних бушотина. Током 2026. године се очекује набавка компресора и остале опреме и пуштање у рад проширеног складишта.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ПСГ Банатски Двор ЈП Србијас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	МРЕ
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	145 милиона EUR (17.001 милиона RSD) Кредит/ЈП Србијас/Буџет
Показатељ реализације	Фаза реализације: Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање: (N-1) инфраструктурни стандард увећан за додатних 28% (на 174%)
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја на ЕЕ и з.ж.с. Увећање фугитивне емисије метана за 0,336 Gg годишње ⁴⁴

Укупна средства за меру Г1	145 милиона EUR (17.001 милиона RSD)
----------------------------	--------------------------------------

Табела 5.5.4-1: Активности за реализацију мере Г2 – Активност Г2.1

Активност Г2.1	Пројекат гасне интерконекције Република Србија - Румунија, гасовод Мокрин - Арад (граница са Румунијом)
Опис	Транспортни системи се повезују гасоводом пречника DN600, номиналног притиска 63 bar. Дужина гасовода на територији Румуније је око 85 km, а на територији Србије 13,1 km. Максимални годишњи капацитет гасовода износи 1.100 милиона Sm ³ (максимални дневни капацитет 3 милиона Sm ³). Повећава се сигурност снабдевања, поузданост функционисања система (растерећење магистралног правца Хоргош-Батајница) и отвара могућност набавке румунског природног гаса или гаса из гасовода БРУА. Додатно, на територији Србије потребно је изградити деоницу номиналног притиска 63 bar дужине 3,3 km до места повезивања са будућим гасоводом за ПСГ Банатски Двор и Београд (чвориште Наково). У чворишту Наково предвиђа се изградња контролне МС ⁴⁵ , почетак деонице за ПСГ Банатски Двор, као и измештање почетка гасовода МГ-03, са чистачким местом и МРС ⁴⁶ . Деоница од чвора Наково до везе са садашњим гасоводом МГ-03 је дужине 10,2 km, пречника DN600 и номиналног притиска 50 bar.

⁴⁴ Емисија $8,4 \times 10^{-4}$ Gg метана/km на милион m³ ускладиштеног гаса https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/gp/bgp/2_6_Fugitive_Emissions_from_Oil_and_Natural_Gas.pdf

⁴⁵ МС - Мерне станице

⁴⁶ МРС - Мерно-регулациона станица

Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас Транспортгас Србија д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	12 милиона EUR (1.407 милиона RSD) Буџет РС Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Просторна документација, Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање: (N-1) инфраструктурни стандард увећан за додатних 17% (на 163%) Диверсификација извора: ИДУПС смањен за 58% (на 4.203 у 2027.)
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја на ЕЕ и з.ж.с. Увећање фугитивне емисије метана за 0,05 Gg годишње ⁴⁷

Табела 5.5.4-2: Активности за реализацију мере Г2 – Активност Г2.2

Активност Г2.2	Пројекат гасне интерконекције Република Србија - Република Северна Македонија (МГ 14 ГРЧ Орљане-Лесковац-Врање-граница са Републиком Северном Македонијом - Деоница Врање-граница са Македонијом)
Опис	Овим пројектом извршило би се повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Северне Македоније, које би се са српске стране реализовало изградњом гасовода пречника DN500mm од Врања до границе са Републиком Северном Македонијом у дужини од око 47 км. У циљу обезбеђења услова за изградњу интерконектора Србија-Северна Македонија у смислу захтеваног потребног капацитета потребно је синхронизовано радити на активности 4.1. У складу са новом стратегијом развоја Европске мреже гасовода гасовод треба да омогући и транспорт водоника ("Hydrogen ready"). Технички капацитет гасовода из правца Македоније је 1,04 милиона m ³ /дан (380 милиона m ³ /годишње). Имплементацијом Пројекта повећала би се сигурност у снабдевању, омогућили би се алтернативни правци снабдевања РС природним гасом и повећале би се могућности за диверсификацију извора снабдевања кроз повезивање путем других националних гасоводних система са ТАП и ТАНАП гасоводима.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас Транспортгас Србија д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	42 милиона EUR (4.924,5 милиона RSD) Сопствена средства /кредит пословне банке уз гаранцију РС

⁴⁷ Емисија $3,4 \times 10^{-3}$ Gg метана/km транспортног гасовода https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/gp/bgp/2_6_Fugitive_Emissions_from_Oil_and_Natural_Gas.pdf

	Израда целокупне техничке документације за српску страну - ЈП Србијагас Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање: (N-1) инфраструктурни стандард увећан за додатних 6% (на 152%) Диверсификација извора: ИДУПС смањен за 38% (на 6.155)
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја на ЕЕ и з.ж.с. Увећање фугитивне емисије метана за 0,15 Gg годишње ⁴⁸

Укупна средства за меру Г2	54 милиона EUR (6.331,5 милиона RSD)
----------------------------	--------------------------------------

Табела 5.5.5-1: Активности за реализацију мере Г3 – Г3.1

Активност Г3.1	Реконструкција гасовода РГ 01-10 (деоница преко Дунава - Смедеревски мост)
Опис	Укрштање гасовода РГ-01-10 Панчево-Смедерево, DN300, са реком Дунав било је изведено преко надземног цевног моста, који се у међувремену срушио. Овим пројектом се предвиђа измештање ове деонице испод корита Дунава и реконструкција блок станица које се налазе у близини прелаза. Након пуштања нове деонице у рад потребно је уклонити цевни мост.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Транспортгас Србија д.о.о. ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	9 милиона EUR (1.055, 25 милиона RSD) Кредити код домаћих комерцијалних банака Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Просторна документација, Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање: Индикатор се не мења али се обезбеђује поуздан рад транспортног и дистрибутивног система

Табела 5.5.5-2: Активности за реализацију мере Г3 – Г3.2

Активност Г3.2	Утврђивања стања постојећих магистралних гасовода високог притиска од Хоргоша до Ниша
Опис	Утврђивање стања постојећих магистралних гасовода високог притиска од Хоргоша до Ниша ће се вршити тзв. "интелигентним крацером". Ова активност је била планирана у Плану инвестиција Транспортгас Србија за период 2022-2024. и

⁴⁸ Видети футноту 47

	није реализована. С обзиром на старост гасовода и резултате претходно урађеног интелигентног крацовања, неопходно је реализовати ову активност у 2026. години. Добијени резултати испитивања тачно ће дефинисати проценат и локацију оштећења гасовода и омогућиће брзо и ефикасно отклањање општења. У складу са добијеним резултатима испитивања, урадиће се анализа техноекономске оправданости улагања у рехабилитацију гасовода или изградње нових гасовода одговарајућег капацитета.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Транспортгас Србија д.о.о. - Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	6,5 милиона EUR (762,12 милиона RSD) Сопствена средства Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Изабран извођач испитивања; Вршење испитивања; Поднет извештај о испитивању
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање: Индикатор се не мења али се обезбеђује поуздан рад транспортног система.

Укупна средства за меру ГЗ	15,5 милиона EUR (1.817 милиона RSD)
----------------------------	--------------------------------------

Табела 5.5.6-1: Активности за реализацију мере Г4 – Г4.1

Активност Г4.1	МГ 14 ГРЧ Орљане-Лесковац-Врање-граница са Републиком Северном Македонијом - Деоница Орљане-Лесковац-Врање
Опис	Завршетком изградње транспортног гасовода Орљане-Лесковац-Врање, пречника DN500, са припадајућим главним мерно регулационим станицама створиће се услови за изградњу дистрибутивних гасовода у свим насељима и повезивање индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем. Коришћењем природног гаса као горива у значајној мери ће се растеретити електроенергетски капацитети.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	82,133 милиона EUR (9.630,1 милиона RSD) Кредитна средства домаћих пословних банака Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта природног гаса: Изградњом дистрибутивних гасовода у Власотинцу, Владичином Хану, Сурдулици и Врању и повезивање

	индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем очекује се повећање укупне потрошње природног гаса и повећање продаје на слободном тржишту. Не располаже се подацима за квантификацију промене индикатора.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом дистрибутивних гасовода у Власотинцу, Владичином Хану, Сурдулици и Врању обезбеђује се могућност супституције течних и чврстих горива у индустрији и широкој потрошњи. Коришћење природног гаса уместо угља, мазута и огревног дрвета има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (Sox, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO ₂ у односу на угаљ и течна горива, без обзира на увећање фугитивне емисије метана за 0,35 Gg годишње ⁴⁹ .

Табела 5.5.6-2: Активности за реализацију мере Г4 – Г4.2

Активност Г4.2	Магистрални и разводни гасоводи источне Србије Параћин-Бољевац-Рготина-Неготин-Прахово са одвојцима за Бор, Зајечар и Књажевац
Опис	На основу Одлуке о изради Просторног плана подручја посебне намене мреже магистралних и разводних гасовода источне Србије са елементима детаљне регулације "Сл. гласник РС", бр. 84 од 29. јула 2022.године дефинисана је изградња разводног гасовода Параћин – Бољевац – Рготина – Неготин – Прахово. Идејним решењем је обухваћена траса гасовода која почиње прикључком на главној мерној станици (ГМС) 2 Параћин (КО Бошњане), која је део магистралног гасовода (интерконектор) граница Бугарске – граница Мађарске. Деонице су дефинисане следећом транспортном мрежом магистралних и разводних гасовода: - МГ 12-деоница Параћин – Рготина, DN500 (са 4 БС) - МГ 13-деоница Рготина – Прахово, DN400 (са 3 БС) - РГ 12-01 - деоница Сува река - Бор, DN250 (са 1БС) - РГ 12-03 - деоница Рготина- Зајечар, DN250 (са 1 БС) - РГ 12-03/1 - деоница Зајечар - Књажевац, DN200 (са 4 БС) - РГ 12-04 - деоница гасовода за Зајечар, DN200 - РГ 12-05 - деоница гасовода за Бољевац, DN100 - РГ 13-01 - деоница гасовода за Рготину, DN80 - РГ 13-03 - деоница гасовода за Неготин, DN150 - Укупна дужина гасовода 190 km Пројектовани притисак: 50 bar Укупан максимални дневни капацитет: 4,9 милиона Sm³/дан Укупан максимални часовни капацитет: 204.000 Sm³/h
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	91,826 милиона EUR (10.767 милиона RSD) Кредитна средства домаћих пословних банака Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Просторна документација, Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад

⁴⁹ Видети футноту 47

Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта природног гаса: Изградњом дистрибутивних гасовода у Параћину, Бољевцу, Рготини, Неготину, Прахову, Бору, Зајечару и Књажевцу и повезивање индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем очекује се повећање укупне потрошње природног гаса и повећање продаје на слободном тржишту. Не располаже се подацима за квантификацију промене индикатора.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом дистрибутивних гасовода у Параћину, Бољевцу, Рготини, Неготину, Прахову, Бору, Зајечару и Књажевцу обезбеђује се могућност супституције течних и чврстих горива у индустрији и широкој потрошњи. Коришћење природног гаса уместо угља, мазута и огревног дрвета има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (Sox, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO ₂ у односу на угаљ и течна горива, без обзира на увећање фугитивне емисије метана за 0,656 Gg годишње ⁵⁰ .

Табела 5.5.6-3: Активности за реализацију мере Г4 – Г4.3

Активност Г4.3	Гасификација индустријске зоне Инђија
Опис	Изградња новог прикључка на транспортни гасовод МГ-04/II Сента-Батајница, обухвата: - Транспортни гасовод од постојећег гасовода МГ-04/II Сента-Батајница до локације ГМРС, пречника DN250 у дужини од око 2500 m; - ГМРС капацитета 25.000 Sm ³ /h (Pul=45 bar; Piz= 8-16 bar); - МРС капацитета 8.500 Sm ³ /h; - дистрибутивни гасовод од челичних цеви (развод од ГМРС до МРС);
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	6 милиона EUR (703,5 милиона RSD) Кредитна средства домаћих пословних банака Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта природног гаса: Изградњом овог гасовода би се створили услови за веће коришћење гаса за потребе индустријских потрошача. Не располаже се подацима за квантификацију промене индикатора.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом овог гасовода обезбеђује се могућност супституције течних и чврстих горива у индустрији. Коришћење природног гаса уместо угља и мазута има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (Sox, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO ₂ у односу на угаљ и течна горива.

⁵⁰ Видети футноту 47

Табела 5.5.6-4: Активности за реализацију мере Г4 – Г4.4

Активност Г4.4	Разводни гасовод Златибор-Пријепоље - Прибој - Нова Варош и разводни гасовод Глоговик-Сјеница
Опис	Просторним планом подручја посебне намене са елементима детаљне регулације за РГ 08-20 Златибор–Пријепоље са одвојцима за Прибој РГ 08-21 и Нову Варош РГ 08-22 и РГ 09-04/3 ГРЧ⁵¹ Глоговик – Сјеница "Сл. гласник РС", бр. 95/24 дефинисана је изградња разводних гасовода југозападне Србије дужине око 110 km, Први гасовод почиње прикључком на ГМРС „Рудине“, на Златибору (КО Чајетина), која је део разводног гасовода РГ 08-19 Севојно – Златибор и обухвата гасоводе РГ 08-20, РГ 08-21, РГ 08-22 и РГ 08-23. Други гасовод почиње прикључком у ГРЧ „Глоговик“ који је део РГ 09-04/2 Александровац – Копаоник – Нови Пазар – Тутин и обухвата гасовод РГ 09-04/3. Технички подаци: - Укупна дужина гасовода: 110 km - Пројектни притисак: 50 bar - Пречници: DN 300/ DN 250/ DN 200/ DN 150 Пратећи објекти: 1 БС, 6 ГРЧ са пријемним и отпремним чистачким станицама (ПЧС и ОЧС), БС и ГМРС, ГМРС „Рутоши“, ГМРС „Нова Варош“, ГМРС „Прибој“, ГМРС „Пријепоље“, ГМРС „Сјеница“,
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	54,447 милиона EUR (6.384 милиона RSD) Кредитна средства домаћих пословних банака Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта природног гаса: Изградњом дистрибутивних гасовода у југозападној Србији и повезивање индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем очекује се повећање укупне потрошње природног гаса и повећање продаје на слободном тржишту. Не располаже се подацима за квантификацију промене индикатора.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом дистрибутивних гасовода југозападној Србији обезбеђује се могућност супституције течних и чврстих горива у индустрији и широкој потрошњи. Коришћење природног гаса уместо угља, мазута и огревног дрвета има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (Sox, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO₂ у односу на угаљ и течна горива, без обзира на увећање фугитивне емисије метана за 0,37 Gg годишње⁵².

Табела 5.5.6-5: Активности за реализацију мере Г4 – Г4.5

⁵¹ ГРЧ - Главно разводно чвориште⁵² Видети футноту 47

Активност Г4.5	Разводни гасовод Београд – Ваљево - Лозница
Опис	Изградњом транспортног гасовода Београд-Ваљево-Лозница са припадајућим главним мерно регулационим станицама створиће се услови за изградњу дистрибутивних гасовода у свим насељима и повезивање индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем. Коришћењем природног гаса као горива у значајној мери ће се растеретити електроенергетски капацитети.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	99,475 милиона EUR (11.663 милиона RSD) Кредитна средства домаћих пословних банака Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације: Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта природног гаса: Изградњом дистрибутивних гасовода у западној Србији и повезивање индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем очекује се повећање укупне потрошње природног гаса и повећање продаје на слободном тржишту. Не располаже се подацима за квантификацију промене индикатора.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом дистрибутивних гасовода западној Србији обезбеђује се могућност супституције течних и чврстих горива у индустрији и широкој потрошњи. Коришћење природног гаса уместо угља, мазута и огревног дрвета има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (Sox, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO ₂ у односу на угаљ и течна горива, без обзира на увећање фугитивне емисије метана за 0,37 Gg годишње ⁵³ .

Табела 5.5.6-5: Активности за реализацију мере Г4 – Г4.6

Активност Г4.6	Изградња- проширење дистрибутивних гасоводних мрежа у Нишу, Лесковцу, Власотинцу, Ражњу, Алексинцу, Лучанима, Гучи и Александровцу
Опис	Дистрибутивни гасовод од ПЕ цеви, 4 bar , пречника од Ø180мм до Ø40 мм укупне дужине 111,4 km. Изградњом ових гасовода створиће се услови за гасификацију делова Ниша, Лесковца, Власотинца, Ражња, Алексинца, Александровца, Лучана и Гуче који нису гасификовани у претходном периоду чиме се стварају услови за повећање броја корисника природног гаса и замена потрошње електричне енергије, мазута, дрва и угља природним гасом а све ради Заштите животне средине у складу са нашом регулативом и праксом ЕУ.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Yugorosgaz a.d. Beograd
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Yugorosgaz a.d. Beograd, MPE

⁵³ Видети футноту 47

Рок реализације	2028.
Потребна средства и извор финансирања	2,919 милиона EUR Сопствена средства
2026.	0,973 милиона EUR
2027.	0,973 милиона EUR
2028.	0,973 милиона EUR
Показатељ реализације	Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта природног гаса: Изградњом дистрибутивних гасовода и повезивањем индустријских, комуналних и индивидуалних потрошача на дистрибутивни систем очекује се повећање укупне потрошње природног гаса и повећање продаје на слободном тржишту. Не располаже се подацима за квантификацију промене индикатора.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом дистрибутивних гасовода обезбеђује се могућност супституције течних и чврстих горива у индустрији и широкој потрошњи. Коришћење природног гаса уместо угља, мазута и огревног дрвета има позитиван ефекат на смањење локалне емисије (Sox, NOx, честице) и ефикасније коришћење енергента. Сличан је утицај и на климу, с обзиром на значајно нижи коефицијент емисије CO ₂ у односу на угаљ и течна горива, без обзира на увећање фугитивне емисије метана за 0,37 Gg годишње ⁵⁴ .
Укупна средства за меру Г4	336,8 милиона EUR (39.574 милиона RSD)

Табела 5.5.7: Активности за реализацију мере Г5 - Модернизација система мерења

Активност Г5.1	Изградња примопредајне станице (ППС) Лозница
Опис	Тренутно се примопредаја природног гаса између Републике Србије и Републике Босне и Херцеговине врши на ППС у Зворнику - око 25 km у дубини Републике Босне и Херцеговине. Транспортгас Србија нема контролу на сегменту цевовода у Републици Босни и Херцеговини, а постојеће мерни системи (МС) нису у складу са прописима и функционалним захтевима за фискална мерна места. Изградњом ППС Лозница се превазилазе наведени проблеми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас Транспортгас Србија д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	18,5 милиона EUR (2.169 милиона RSD) Кредити код домаћих комерцијалних банака
Показатељ реализације	Фаза реализације: Просторна документација, Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта: Тачно мерење предатих и преузетих количина природног гаса је предуслов за развој тржишта природног гаса.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	нема
Активност Г5.2	Изградња примопредајне станице (ППС) Хоргош

⁵⁴ Видети футноту 47

Опис	Примопредаја између транспортног система у надлежности Транспортгас Србија и мађарског ОТС ФГСЗ се врши на мерној станици у Кишкондоржми, а контролно мерење се врши у ППС Хоргош. Опрема уграђена на ППС Хоргош је стара, начин мерења се разликује од осталих мерних места на улазима у систем ЈП Србијагас и то ствара разлике у обрачунима. Такође, мерна станица у Мађарској нема сву потребну опрему за потпуну контролу и проверу утрошених количина, а корекција са наше стране није могућа због неадекватне опреме на ППС Хоргош. Поред превазилажења наведених проблема, нова ППС обезбеђује и могућност транспорта гаса из Србије ка Мађарској.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас Транспортгас Србија д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	20 милиона EUR (2.350 милиона RSD) Кредити код домаћих комерцијалних банака
Показатељ реализације	Фаза реализације: Просторна документација, Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта: Тачно мерење предатих и преузетих количина природног гаса је предуслов за развој тржишта природног гаса.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	нема

Активност Г5.3	Изградња примопредајне станице (ППС) ПСГ Банатски Двор
Опис	Примопредаја између транспортног система у надлежности Транспортгас Србија и ПСГ Банатски Двор се врши преко МС која се састоји од 3 ултразвучна мерача, која су физички постављена унутар постројења и нису у складу са прописима и функционалним захтевима за фискална мерна места. Такође, постојећа МС нема довољан капацитет за мерење количина природног гаса које су планиране након проширења подземног складишта. Изградњом ППС ПСГ Банатски Двор се превазилазе наведени проблеми.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП Србијагас Транспортгас Србија д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	20 милиона EUR (2.350 милиона RSD) Кредити код домаћих комерцијалних банака
Показатељ реализације	Фаза реализације: Просторна документација, Идејно решење и локацијски услови, Сагласност на Студију о процени утицаја на животну средину, Решавање имовинско-правних послова, Идејни пројекат и студија оправданости, Енергетска дозвола, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта: Тачно мерење предатих и преузетих количина природног гаса је предуслов за развој тржишта природног гаса.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	нема

Укупна средства за меру Г5	58,5 милиона EUR (6.859 милиона RSD)
----------------------------	--------------------------------------

Табела 5.5.8: Активности за реализацију мере Г6 - Реформа гасног сектора

Активност Г6.1	Лиценцирање Транспортгас Србија доо за обављање енергетске делатности Транспорт и управљање транспортним системом за природни гас
Опис	Транспортгасу Србија издат је сертификат као независном оператору система (Савет АЕРС-а је 21. марта 2025. године, донео је Одлуку којом се ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА Нови Сад, издаје сертификат као независном оператору система). Коначна одлука о сертификацији заједно са мишљењем Секретаријата Енергетске заједнице биће објављена у „Службеном гласнику Републике Србије”, након чега је потребно да Транспортгас Србија доо поднесе захтев АЕРС-у за издавање лиценце за обављање енергетске делатности Транспорт и управљање транспортним системом за природни гас.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Транспортгас Србија д.о.о.
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	- Министарство рударства и енергетике - Агенција за енергетику Републике Србије
Рок реализације	2026. година
Потребна средства и извор финансирања	Мера не захтева посебна средства
Показатељ реализације	Фаза реализације: Донета коначна одлука о сертификацији; Поднет захтев за издавање лиценце; Лиценца издата.
Утицај реализације активности на остварење циља	Развој тржишта: Лиценца је акт којим се утврђује испуњеност услова за обављање енергетских делатности прописаних Законом о енергетици.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	нема

5.6. Сектор нафте

Стратешке мере за реализацију постављених циљева у сектору нафте односе се на обезбеђење сигурног снабдевања нафтом и дериватима нафте који испуњавају ЕУ стандарде и обухватају следеће мере:

Мера Н1 - Изградња недостајућих складишних капацитета за нафту и све врсте деривата који се складиште за потребе обавезних резерви;

Мера Н2 - Наставак модернизације рафинеријских капацитета;

Мера Н3 -Изградња нафтовода и продуктовода

Мера Н1 треба да обезбеди изградњу нових складишта за складиштење нафте и деривата нафте и да омогући сигурно снабдевање нафтом и дериватима нафте кроз формирање обавезних резерви. Ова мера је у функцији је подизања енергетске безбедности Републике Србије. Финансијска средства потребна за формирање обавезних резерви износе 20 милиона EUR до 2028. године и обухватају трошкове изградње недостајућих складишних капацитета.

Мера Н2 се односи на даљи процес модернизације рафинерије нафте у Панчеву. Обухвата унапређење ефикасности постојећих постројења у смислу њихове модернизације и отклањања ограничавајућих делова процеса прераде као што су

замена критичне ротационе опреме и замена пећи. Такође, се односе и на додатно унапређење заштите животне средине кроз изградњу нових система за противпожарну заштиту и складиште опасног отпада. Индиректно, мера доприноси и декарбонизацији енергетског сектора, јер доводи до смањења фугитивних емисија у процесу прераде. Укупна средства планирана за ову намену износе 173 милиона EUR.

Мера Н3 обухвата две активности. Прва активност је Н3.1. Изградња нафтовода на траси Szazalombatta – Algyo – Roszke - Нови Сад, са годишњим капацитетом транспорта од 5,5 милиона тона. Дужина нафтовода на српској страни износи 113 km. Нафтовод треба да обезбеди везу са интернационалним нафтоводом Дружба и са другим евроазијским нафтоводима и у функцији је подизања енергетске безбедности. Инвестициона вредност овог пројекта је 156 милиона EUR. Друга активност је Н3.2. Изградња система продуктовода. У периоду реализације Програма градиће се продуктовод који повезује Рафинерију нафте Панчево и постојеће складишне резервоаре у Смедереву и Новом Саду. Активност обухвата и изградњу нових резервоара у Панчеву и Смедереву и обезбеђење услова за даљи транспорт. Инвестициона вредност овог пројекта је 32,8 милиона EUR. Реализацијом овог пројекта повећава се конкурентност сектора и смањује емисија штетних гасова у процесу транспорта деривата.

Унапређење регулаторног оквира је од значаја за унапређење сектора нафте. Како је област нафте уређена низом прописа од којих су најзначајнији Закон о енергетици, Закон о робним резервама и Закон о цевоводном транспорту гасовитих и течних угљоводоника и дистрибуцији гасовитих угљоводоника, као и низом подзаконских аката, доношењем секторског Закона о нафти и Закона о обавезним резервама нафте, деривата нафте и природног гаса, одредбе везане за област нафте, као и друга моторна и енергетска горива, односно обавезних резерви биће пренете у јединствене законе, што ће омогућити боље сагледавање и уређење ове области.

Рекапитулација предвиђених мере за реализацију стратешких циљева са инвестиционим вредностима и изворима финансирања приказана је у Табели 5.6.1.

Табела 5.6.1: Мере у сектору нафте

Назив	Тип*	Инвестициона вредност**			
		Год.	Буџет РС	Сопствена средства	Остали извори
Н1 - Изградња недостајућих складишних капацитета за нафту и за све врсте деривата који се складиште за потребе обавезних резерви	Инв	2026.	20 мил. EUR (2.345 мил. RSD)	-	-
		2027.			
		2028.			
Н2 - Наставак модернизације рафинеријских капацитета;	Инв	2026.	-	173 мил. EUR (20.284 мил.RSD)	-
		2027.			
		2028.			
Н3 -Изградња нафтовода и продуктовода	Инв	2026.	11,308 мил. EUR	32,8 милиона EUR (3.846 мил. RSD)	106,504 мил. EUR
		2027.	8,329 мил. EUR		26,322 мил. EUR
		2028.	-		
Н4 - Унапређење регулаторног оквира у сектору нафте	Р	2026.	Регулаторна мера која не захтева посебна средства		
Укупно:			39,637 мил. EUR (4.647 мил. RSD)	205,8 мил. EUR (24.130 мил. RSD)	132,826 мил. EUR (15.574 мил. RSD)
			378,263 мил. EUR (44.351 мил. RSD)		

*Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ- Институционално управљачка, Ф-финансијска

**Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати

У Табели 5.6.2 приказана је веза између усвојених циљева развоја сектора нафте и предложених мера за остварење наведених циљева, индикатори за праћење реализације, вредност индикатора у 2023. години и пројектоване вредности за период 2026-2028. године. Детаљан преглед активности приказан је у табелама 5.6.3-5.

Табела 5.6.2: Циљеви, мере и индикатори у сектору нафте

Циљ		Обезбеђење сигурног снабдевања нафтом и дериватима нафте који испуњавају ЕУ стандарде		
Мере		Н1, Н4	Н2	Н3
Индикатор		- Број дана просечне потрошње обезбеђен из обавезних резерви - Број дана просечног увоза обезбеђен из обавезних резерви⁵⁵	Степен реализације планираних инвестиција⁵⁶	Индикатор изграђености⁵⁷
Вредност индикатора у 2023. години		41 дан просечног дневног нето увоза	-	-
Пројектована вредност индикатора	2026.	61 дан просечног дневног нето увоза	-	-
	2027.	90 дана просечног дневног нето увоза	100%	100%
	2028.	90 дана просечног дневног нето увоза	100%	100%

Табела 5.6.3: Активности за реализацију мере Н1 -

Изградња недостајућих складишних капацитета за нафту и за све врсте деривата који се складиште за потребе обавезних резерви

Активност Н1.1	Изградња складишних капацитета на локацији доња зона Лединци
Опис	Изградња 40.000 m ³ резервоарског простора за евро дизел на локацији у доњој манипулативној зони складишта Лединци, на површини од око 37.500 m ² . Планирана је изградња следећих објеката за потребе комерцијалног складиштења и обавезних резерви: три резервоара по 10.000 m ³ , један резервоар од 5.000 m ³ , нова пумпна станица, пожарни пут, резервоар за воду за потребе заштите од пожара, запремине 1.500 m ³ , пумпна станица ППЗ систем, са 6 пумпи, сва цевоводна инсталација за повезивање резервоара, утовар и истовар дизела са одговарајућом арматуром, хидрантска мрежа за потребе ЗОП у зони складиштења у новим резервоарима. Од планираних резервоара 2x10.000 m ³ и 1x5.000 m ³ су предвиђени за комерцијално складиштење и за обавезне резерве, док би 1x10.000 m ³ био технолошки резервоар за потребе интервентног запуњавања у случају акцидента на постојећим резервоарима у горњој зони складишта.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Транснафта АД
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Републичка дирекција за робне резерве Министарство рударства и енергетике (Управа за резерве енергената)
Рок реализације	2028.

⁵⁵ Дефинисан Уредбом о методологији прикупљања и обраде података и обрачуна просечног дневног нето увоза, просечне дневне потрошње и количина обавезних резерви нафте и деривата нафте (Сл. гласник РС, бр. 108/2014).

⁵⁶ Однос остварених и планираних инвестиција

⁵⁷ Однос остварених и планираних инвестиција

Потребна средства и извор финансирања	20 милиона EUR (2.345 мил. RSD) Буџет РС Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Фаза реализације (Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад)
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање дериватима нафте: Обезбеђено складиштења обавезних резерви нафте и нафтних деривата у количини која одговара 61 дану домаће потрошње или 90 дана нето увоза (према већој вредности).
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Табела 5.6.4: Активности за реализацију мере Н2 -
Наставак модернизације рафинеријских капацитета и
повећање енергетске ефикасности процеса прераде

Активност Н2.1	Улагање у повећање енергетске ефикасности, сигурности рада и еколошких перформанси постојећих постројења
Опис	Даљи процес модернизације рафинерије нафте у Панчеву обухвата унапређење ефикасности постојећих постројења у смислу њихове модернизације и отклањања уских грла (замена критичне ротационе опреме, замена пећи); унапређење заштите животне средине (нови систем за противпожарну заштиту, привремено складиште опасног отпада).
Институције одговорне за спровођење мера и активности	НИС АД
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	НИС АД Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2032.
Потребна средства и извор финансирања	173 милиона EUR (20.284 мил. RSD) НИС АД, Динамика реализације и план повлачења средстава ће се накнадно дефинисати
Показатељ реализације	Замењена критична ротациона опрема – пројекат у фази реализације Замењене пећи ВА-2101/2201 – пројекти у припреми Нови систем за противпожарну заштиту у функцији - пројекат у фази реализације Изграђено привремено складиште опасног отпада - пројекат у фази реализације
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање дериватима нафте: Планиране инвестиције реализоване у потпуности (100%).
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Директан утицај на заштиту животне средине обзиром да се изградњом привременог складишта опасног отпада се спречава загађење околине. Утицај замене пећи на ЕЕ, климу и з.ж.с. биће обрађен у пројектној документацији

Табела 5.6.5-1: Активности за реализацију мере Н3 – Н3.1

Активност Н3.1	Нафтовод граница Мађарске – Нови Сад
Опис	Изградња нафтовода на траси Szazalombatta – Algyo – Roszke - Нови Сад, са годишњим капацитетом транспорта од 5,5 милиона тона. Дужина нафтовода на српској страни износи 113 km. Нафтовод треба да обезбеди везу са интернационалним нафтоводом Дружба и са другим евроазијским нафтоводима.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Транснафта АД
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Транснафта АД Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027.

Потребна средства и извор финансирања	156 милиона EUR (18.291 мил. RSD) Буџет РС и средства из кредита пословних банака;
Потрошено до 2026.	3,537 милиона EUR (414,7 мил. RSD)
2026.	117,812 милиона EUR (13.813,5 мил. RSD)
2027.	34,651 милиона EUR (4.062,8 мил. RSD)
Показатељ реализације	Фаза реализације (Израда Просторног плана подручја посебне намене, Израда пројектно-техничке документације, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад)
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање домаћег тржишта нафтом и дериватима нафте: Планиране инвестиције реализоване у потпуности (100%).
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја пошто се нафта и до сада транспортовала нафтоводом.

Табела 5.6.5-2: Активности за реализацију мере Н3 – Н3.2

Активност Н3.2	Изградња система продуктовода кроз Србију
Опис	Продуктоводима се обезбеђује најрационалнији и најбезбеднији транспорт нафтних деривата до потрошачких центара. Транспорт деривата нафте (бензин и дизел гориво) обављао би се цевоводом у дужини од око 400 километара, од Рафинерије нафте Панчево. Полазећи од Панчева као центра снабдевања дериватима, правци система продуктовода се гранају ка Новом Саду и Сомбору, Београду и Нишу, преко Смедерева и Јагодине. Први објекат система продуктовода Панчево-Смедерево и Панчево Нови Сад има дужину 26,9 + 90,3 km = 117,2 km и три терминала (отпремни у Панчеву, пријемни у Смедереву и Новом Саду). Изградња Првог објекта система продуктовода предвиђена је у три фазе до 2030. године. Процењена вредност инвестиције за Први објекат према Идејном пројекту и Студији оправданости из 2012. године је 32,8 милиона EUR.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Транснафта АД
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Транснафта АД Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2030.
Потребна средства и извор финансирања	32,8 милиона EUR (3.845,8 мил. RSD) Транснафта АД
Показатељ реализације	Фаза реализације (Измене и допуне Просторног плана подручја посебне намене, Израда пројектно-техничке документације, Пројекат за грађевинску дозволу и грађевинска дозвола, Израда тендерске документације, Пројекат за извођење, Изградња, Пуштање у рад)
Утицај реализације активности на остварење циља	Сигурно снабдевање домаћег тржишта дериватима нафте: Планиране инвестиције реализоване 100%
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Изградњом продуктовода до главних дистрибутивних складишта елиминише се транспорт деривата друмским и железничким цистернама и баржама што има директан утицај на климу и заштиту животне средине обзиром да смањује емисија штетних гасова.
Укупна средства за меру Н3	185.3 милиона EUR (21.722,1 мил. RSD)

5.7. Сектор угља

Основни циљеви у сектору угља су:

- Сигурно снабдевање термоенергетских капацитета угљем, и
- Обезбеђење угља у потребној количини и квалитету за финалну потрошњу и за производњу топлотне енергије.

Оба циља су у функцији енергетске безбедности Републике Србије.

Укупна предвиђена средства за реализацију мера у сектору угља у периоду 2025-2028. година износе око 322 милиона EUR, а расподела по мерама, заједно са предвиђеним изворима финансирања приказана је у табели 2.7.1.

Табела 5.7.1: Мере у сектору угља

Назив	Тип*	Инвестициона вредност		
		Година	Сопствена средства, [милиона RSD]	Сопствена средства [мил. EUR]
У1 Завршетак инвестиционог циклуса постојећих површинских копова и отварање заменских капацитета за производњу угља	Инв.	2026.	16.535,0	141,023
		2027.	9.424,0	80,375
		2028.	8.021,0	68,409
У2 Увођење интегралног система за управљање квалитетом угља.	Инв.	2026.	37,703	0,321
		2027.		
		2028.	537,174	4,581
У3 Оптимизација и концентрација производње угља из подземне експлоатације у профитабилним објектима	Инв.	2026.	1.139,850	9,722
		2027.	988,853	8,434
		2028.	1.110,769	9,473
Укупно			37.794,350	322,340

*Инв-Инвестициона, Р-Регулаторна, П-Подстицајна, Инф-Информативна, ИУ- Институционално управљачка, Ф-финансијска

У Табели 5.7.2 приказани су усвојени циљеви развоја сектора угља, мере за остварење наведених циљева, индикатори за праћење реализације, вредност индикатора у 2023. години и пројектоване вредности за 2027. годину.

Табела 5.7.2: Циљеви, мере и индикатори у сектору угља

Циљеви	➤ Сигурно и поуздано снабдевање термоенергетских капацитета	➤ Обезбеђење угља у потребној количини и квалитету за финалну потрошњу и за производњу топлотне енергије
Мере	У1, У2	У3
Индикатори	1. Обезбеђење потребних количина угља за потребе термоелектрана 2. Откопавање потребних количина јаловине 3. Обезбеђење потребног квалитета угља	Обезбеђење потребних количина угља за потребе индустрије и широке потрошње
Индикатор	1. Однос остварених и потребних количина угља за потребе термоелектрана 2. Однос остварених и потребних количина јаловине	Процентуални однос потребних и остварених количина угља за потребе широке потрошње и производњу топлотне енергије

		3. Однос броја возова са незадовољавајућим квалитетом и укупног броја возова из РБ Колубара	
Вредност индикатора у 2023. године		Индикатор 1: $31/34=0,91$ Индикатор 2: $103.6/111.8=0,92$ Индикатор 3: $3327/8924=0,31$	Индикатор 1: $0,57/1,2=0,47$
Пројектована вредност индикатора	2026.	Индикатор 1: $32,7/34=0,91$ Индикатор 2: $130/130=1$ Индикатор 3: $=0,27$	Индикатор 1: $=0,48$
	2027.	Индикатор 1: $33,5/34=0,98$ Индикатор 2: $147,5/147,5=1$ Индикатор 3: $0,20$	Индикатор 1: $0,6/1,2=0,50$
	2028.	Индикатор 1: $34/34=1,0$ Индикатор 2: $147,5/147,5=1$ Индикатор 3: $0,18$	Индикатор 1: $0,6/1,2=0,50$

За први циљ „Сигурно снабдевање термоенергетских капацитета угљем“ периоду до 2027. године основне мере су У1 Завршетак инвестиционог циклуса постојећих површинских копова и отварање заменских капацитета за производњу угља и У2 Увођење интегралног система за управљање квалитетом угља.

За меру У1 основни задатак је подизање производње угља за потребе термоелектрана са садашњих 30,7 милиона тона на потребних 34 милиона тона угља у захтеваном квалитету. Укупна средства за реализацију мере У1 износе 290 милиона EUR.

Први индикатор за праћење реализације ове мере представља однос остварених и потребних количина угља, а циљ је да до 2028. године овај индикатор износи 1,0, односно да се комплетна потребна количина угља за потребе термоелектрана производи у Србији. Тиме ће се смањити постојећи увоз угља за термоелектране. Други индикатор представља однос остварених количина откопане јаловине и потребних количина јаловине, чиме ће се створити услови за откривање и откопавање угља. Циљ је да се у 2027. године откопава 147,5 милиона метара кубних јаловине, што представља повећање од 40% у односу на постојећу производњу. Да би се остварио овај план повећања количина откопаног угља и јаловине неопходно је завршити инвестициони циклус на површинском копу Дрмно и реализовати инвестиције у заменским површинским коповима Радљево и Поље Е, пре свега у функцији набавке и изградње нове недостајуће опреме, ревитализације и модернизације постојеће опреме и реализацији инфраструктурних радова. Такође, у овом периоду потребно је започети реализацију инвестиција за отварање заменског површинског копа Костолац запад.

Мера У1 Завршетак инвестиционог циклуса постојећих површинских копова и отварање заменских капацитета за производњу угља се састоји од 6 активности:

У 1.1: Завршетак инвестиционог циклуса на површинском копу Дрмно

У 1.2: Отварање површинског копа Поље Е - Набавка нове недостајуће основне механизације

У 1.3: Отварање површинског копа Поље Е - Ревитализација и модернизација постојеће основне опреме

У 1.4: Отварање површинског копа Поље Е - Изградња инфраструктурних објеката
У 1.5: Отварање површинског копа Поље Радљево - Набавка нове недостајуће основне механизације
У 1.6: Отварање површинског копа Поље Радљево - Изградња инфраструктурних објеката и одводњавање
У 1.7: Отварање површинског копа Западни Костолац – Отварање површинског копа, пројекти, дозволе, експропријација, ревитализација опреме, предодводњавање, набавка основне опреме и др.

Мера У2 има за циљ обезбеђење потребног квалитета угља, пре свега са површинских копова у басену Колубара. Тренутно је број возова са незадовољавајућим квалитетом око 40% тј. 3327 воза од 8924 воза (угаљ квалитета мањи од 6100 kJ/kg и већи од 7200 kJ/kg). Циљ је да се овај однос смањи на максимално 20% чиме ће се обезбедити повољнији услови за сагоревање у термоелектранама и повећати ефикасност рада блокова. Укупна средства за реализацију мере У2 износе 4,9 милиона EUR.

Други циљ у сектору угља је *Обезбеђење угља у потребној количини и квалитету за финалну потрошњу и за производњу топлотне енергије*. Овај угаљ се тренутно добија из подземне експлоатације угља, делом из погона ЕПС-а (сушени и комадни угаљ), делом из рудника Ковин. Међутим тренутно је потрошња овог угља далеко веће од производње (производња мања од 50%) па је неопходно применити меру У3 и извршити оптимизацију и концентрацију производње угља у профитабилним објектима ЈП за ПЕУ. Други део угља за сушење и комадног угља добиће се након повећања производње у ЕПС-у. Због ограничавајућих фактора када говоримо о доступним резервама рудника Ковин, односно потенцијалног проблема у вези са даљом експлоатацијом (потенцијално смањење производње за око 140.000 тона) и немогућности повећања количина угља за финалну потрошњу и за производњу топлотне енергије из погона ЕПС - а до 2027. године, могућа је само оптимизација и концентрација производње угља у профитабилним објектима ЈП за ПЕУ. Међутим, и ту су количине ограничене тако да је могуће повећање индикатора са садашњих 47% на максимално на 50%.

У табелама 5.7.3-5.7.5 за сваку од мера приказане су активности потребне за њихову реализацију.

Табела 5.7.3-1: Активности за реализацију мере У1 – У1.1

Активност У1.1	Завршетак инвестиционог циклуса на површинском копу Дрмно
Опис	Набавка недостајуће опреме (самоходни транспортер Б 1600), ревитализација и модернизација постојеће опреме, улагање у одводњавање (линије бунара LC XIX, XX i XXI и санација и стабилизација одлагалишта), електро снабдевање и др.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	10.373.000.000 RSD (88,496 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	3.765.000.000 RSD (32,111 милиона €)
2027.	3.783.000.000 RSD (32,264 милиона €)
2028.	2.825.000.000 RSD (24,094 милиона €)
Показатељ реализације	Повећање производње угља на ПК Дрмно са 8,78 милиона тона у 2023. на 10.5 милиона тона у 2027. Повећање

	откопаних количина јаловине са 44.000.000 m ³ у 2024. на 49.500.000 m ³ у 2027. години
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребних количина угља за потребе термоелектрана
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Табела 5.7.3-2: Активности за реализацију мере У1 – У1.2

Активност У1.2	Отварање површинског копа Поље Е - Набавка нове недостајуће основне механизације
Опис	Набавка 2 БТО система (два роторна багера, два одлагача, системи транспортера са траком Б 2000 mm), набавка недостајућих транспортера са траком Б 1600 и Б 2000 mm, расподелне станице
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	7.440.000.000 RSD (63,454 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	6.700.000.000 RSD (57,143 милиона €)
2027.	740.000.000 RSD (6,311 милиона €)
2028.	
Показатељ реализације	Повећање производње јаловне за 2.500.000 m ³ у 2026. и 7.000.000 m ³ у 2027, што ће довести до повећања производње угља са садашњих 5.800.000 тона на 7.700.000 тона у 2027.
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребних количина угља за потребе термоелектрана Откопавање потребних количина јаловине
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Табела 2.7.3-3: Активности за реализацију мере У1 – У1.3

Активност У1.3	Отварање површинског копа Поље Е - Ревитализација и модернизација постојеће основне опреме
Опис	Ревитализација и модернизација постојеће основне опреме
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	1.190.000.000 RSD (10,149 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	176.000.000 RSD (1,501 милиона €)
2027.	230.000.000 RSD (1,962 милиона €)
2028.	784.000.000 RSD (6,687 милиона €)
Показатељ реализације	Ревитализацијом и модернизацијом постојеће основне механизације омогућиће се након 2027. вреће временско и капацитетно искоришћење, а самим тим и повећање откопаних количина угља и јаловине са садашњих 22.900.000 m ³ на 31.500.000 m ³ са постојећом опремом.
Утицај реализације активности на остварење циља	Откопавање потребних количина јаловине
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Табела 5.7.3-4: Активности за реализацију мере У1 – У1.4

Активност У1.4	Отварање површинског копа Поље Е - Изградња инфраструктурних објеката
Опис	Изградња инфраструктурних објеката (израда обоног канала – измештање реке Пештан, изградња монтажног плаца, измештање водовода, изградња јавних објеката (измештање гробља и др), Геолошка истраживања, експропријација, Израда техничке документације, објекти одводњавања, напајање електричном енергијом и др.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво „Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	6.785.000.000 RSD (57,868 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	3.457.000.000 RSD (29,484 милиона €)
2027.	2.494.000.000 RSD (21,271 милиона €)
2028.	834.000.000 RSD (7,113 милиона €)
Показатељ реализације	Улагањем у инфраструктурне објекте, геолошка истраживања, објекте одводњавања и др стварају се предуслови за отварање копа и наставак експлоатације.
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребних количина угља за потребе термоелектрана Обезбеђење потребног квалитета угља
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Нема

Табела 5.7.3-5: Активности за реализацију мере У1 – У1.5

Активност У1.5	Отварање површинског копа Поље Радљево - Набавка нове недостајуће основне механизације
Опис	Набавка новог БТО система (роторни багер капацитета 6600 m ³ /h, одлагача капацитета 8500 m ³ /h, транспортера Б 2000 mm), Комплетирање БТО система (завршетак монтаже половног багера и одлагача, набавка самоходног транспортера и транспортера Б 1600 mm), набавка недостајуће опреме за угљени систем.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво ”Електропривреда Србије”
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	2.779.000.000 RSD (23,701 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	1.615.000.000 RSD (13,774 милиона €)
2027.	1.164.000.000 RSD (9,927 милиона €)
2028.	
Показатељ реализације	Повећање производње јаловне за 500.000 m ³ у 2026 и 8.000.000 m ³ у 2027. што ће омогућити повећање откопаних количина угља за 1.000.000 тона у 2026. и 1.050.000 у 2027. години (укључујући ефекте и другог БТО система на откопавање угља)
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребних количина угља за потребе термоелектрана Откопавање потребних количина јаловине
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Табела 5.7.3-6: Активности за реализацију мере У1 – У1.6

Активност У1.6	Отварање површинског копа Поље Радљево - Изградња инфраструктурних објеката и одводњавање
----------------	---

Опис	Изградња и реконструкција инфраструктурних објеката, експропријација, израда техничке документације, објекти одводњавања, измештање водотокова и др
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво "Електропривреда Србије"
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	3.056.000.000 RSD (26,064 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	742.000.000 RSD (6,328 милиона €)
2027.	737.000.000 RSD (6,286 милиона €)
2028.	1.577.000.000 RSD (13,450 милиона €)
Показатељ реализације	Улагањем у инфраструктурне објекте, објекте одводњавања и др стварају се предуслови за отварање копа и наставак експлоатације.
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребних количина угља за потребе термоелектрана Обезбеђење потребног квалитета угља
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Активност У1.7	У 1.7 Отварање површинског копа Западни Костолац – Отварање површинског копа, пројекти, дозволе, експропријација, ревитализација опреме, предодводњавање, набавка основне и помоћне опреме
Опис	Површински коп Костолац запад предвиђен је као заменски капацитет за површински коп Дрмно и допуну капацитета за потребе ТЕНТ-а у првој фази. Планирана је израда пројекта, добијање дозвола, експропријација, предодводњавање и ревитализација дрегљана
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво "Електропривреда Србије"
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2030. година
Потребна средства и извор финансирања	2.357.000.000 RSD (20,102 милиона €) Сопствена средства ЕПС
2026.	80.000.000 RSD (0,682 милиона €)
2027.	276.000.000 RSD (2,354 милион €)
2028.	2.001.000.000 RSD (17,066 милиона €)
Показатељ реализације	2.000.000 тона угља у 2033 години
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребних количина угља као заменски капацитет површинском копу Дрмно и снабдевање ТЕНТа у првој фази
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Без директног утицаја

Укупна средства за меру У1 (2026-2028.)	33.980.000.000 RSD (289,808 милиона €)
---	--

Табела 5.7.4-1: Активности за реализацију мере У2

Активност У2.1	Изградња система управљања квалитетом угља у РБ Колубара
Опис	Завршетак изградње дробилане и депоније Тамнава (изградња транспортера СУП2, Т7, расподелних уређаја између СУП1 и СУП2, повезивање источног и западног дела басена транспортерима до технолошког моста, мерење квалитета угља у источном делу басена (онлине анализатори и ваге), реконструкција система узорковања. Просечан квалитет угља испорученог из РБ Колубара у 2023. години био је 6.599 kJ/kg од укупно 8324 воза ван опсега било је 2542 односно 31 %. У току 2024. године од укупно 8294 возова 3327 било је ван опсега који је погодан за сагоревање у термоелектранама (виши

	од 7500 kJ/kg или нижи од 6100 kJ/kg). Посебан проблем био је БТС систем где је проценат возова у 2024. години ван опсега био 75%. Имајући у виду какав ће бити квалитет угља у наредном периоду западном делу басена неопходно је повезивање источног и западног дела колубарског басена у циљу хомогенизације. Улагања у 2028 се односе на набавку софтвера и опреме на Пољу Е и ПК Радљево
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Акционарско друштво "Електропривреда Србије"
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	574.877.480 RSD (4,903 милиона €) Сопствена средства ЕПС-а
2026.	37.703.000 RSD (0,321 милиона €)
2027.	
2028.	537.174.480 RSD (4,583 милиона €)
Показатељ реализације	Смањење броја возова ван опсега
Утицај реализације активности на остварење циља	Обезбеђење потребног квалитета угља
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	Веће искоришћење блокова ТЕ и мања потрошња угља

Табела 5.7.5-1: Активности за реализацију мере У3-У3.1

Активност У3.1	Улагање у осавремењавање рудника - израда просторија и инвестиционо одржавање
Опис	Улагања у осавремењавање рудника израду просторија и инвестиционо одржавање укупно 7290 метара. У циљу концентрације производње планирано су улагања у рудник Рембас 2100 метара нових просторија (550 метара Стрмостен и 1550 метара IV Блок) у рудник Соко 2880 метара (2400 метара израда просторија и 480 метара инвестиционо одржавање), рудник Лубница 1410 метара и Рудник Штаваљ 900 метара.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП за подземну експлоатацију угља
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	3.120.493.000 RSD (26,614 милиона €) Сопствена средства ЈП за ПЕУ
2026.	1.100.647.000 RSD (9,387 милиона €)
2027.	947.775.000 RSD (8,083 милиона €)
2028.	1.072.071.000 RSD (9,147 милиона €)
Показатељ реализације	Повећање производње из ЈП за ПЕУ за 100.000 тона до 2027. у односу на 2023.
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање за 3% количине угља за потребе индустрије и широке потрошње из домаће производње.

Табела 5.7.5-2: Активности за реализацију мере У3-У3.2

Активност У3.2	Улагање у истражне радове
Опис	Улагања у геолошка истраживања у циљу отварања нових радилишта. У циљу нових геолошких истраживања планирано је укупно бушење укупно 14.610 метара са површине и 15.230 метара из јаме, односно укупно 29.840 метара до 2027. године (10.225 метара у 2025; 10.550 метара у 2026. и 9.060 метара у 2027. години. Од ових радова највећи део односи се на рудник Соко (54%) и то бушење 4410 метара са површине и 11.750 метара из јаме.

Институције одговорне за спровођење мера и активности	ЈП за подземну експлоатацију угља
Институције одговорне за праћење спровођења и извештавање о реализацији	Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2028. година
Потребна средства и извор финансирања	118.979.200 RSD (1,015 милиона €) Сопствена средства ЈП за ПЕУ
2026.	39.203.600 RSD (0,335 милиона €)
2027.	41.077.800 RSD (0,350 милиона €)
2028.	38.697.800 RSD (0,330 милиона €)
Показатељ реализације	Обезбеђење неопходних резерви за експлоатацију у наредном периоду
Утицај реализације активности на остварење циља	Повећање количине угља за потребе индустрије и широке потрошње из домаће производње.
Утицај на ЕЕ, климу и з.ж.с.	нема

Укупна средства за меру У3 (2026-2028.)	3.239.472.200 RSD (27,629 милиона €)
---	--------------------------------------

5.8.Праведна транзиција и енергетско сиромаштво

Нова енергетска политика коју доноси Стратегија и ИНЕКП су комплексне активности које за циљ имају смањење зависности од фосилних горива, побољшање сигурности, квалитета и ефикасности снабдевања енергијом окретањем ка обновљивим изворима енергије и повећање енергетске ефикасности, али имају значајан утицај на читаву економију и друштво. Заправо комплексност енергетике и дефинисања и спровођења нових политика у овој области захтева успостављање две нове подобласти разматрања у Програму, а то су праведна транзиција и енергетско сиромаштво.

5.8.1. Праведна транзиција

Процес праведне транзиције подразумева социјалну прихватљивост мера реструктурирања, преласка на нове технологије и процесе, а посебно постепеног смањења производње електричне енергије коришћењем угља. Праведна транзиција има за циљ промовисање еколошки одрживе економије на начин који је праведан и инклузиван за све – раднике, предузећа и заједницу.

Кључне активности неопходне за успостављање управљања праведном транзицијом, су дефинисане у Плану за праведну енергетску транзицију Републике Србије за период до 2030.године усвојен Закључком Владе 05 Број: 312-7419/2025-2, од 24.07.2025.године.

Ради лакшег и ефикаснијег управљања процесом праведне транзиције и успешне реализације мера и активности из **Плана за праведну енергетску транзицију**, неопходно је изградити одговарајући институционални и инфраструктурни оквир.

Министарство рударства и енергетике координира пословима у области праведне транзиције. У оквиру Министарства рударства и енергетике потребно је формирати посебну јединицу за праведну транзицију која ће се оперативно бавити активностима предвиђеним **Планом за праведну енергетску транзицију**. Међутим, с обзиром на утицај који процес праведне транзиције има на укупни друштвено економски развој Републике Србије, потребно је да Влада Републике Србије образује посебно тело – Међуминистарски комитет Владе, са задатком да на највишем нивоу помогне,

подржи и/или унапреди спровођење и праћење свих активности потребних за реализацију Плана за праведну енергетску транзицију и да предложи и успостави механизме финансирања активности из Плана за праведну енергетску транзицију, као и других активности везаних за процес праведне транзиције.

Поред Међуминистарског комитета Владе за праведну транзицију, потребно је формирати и међуресорну радну групу коју треба да чине представници релевантних министарстава, као и представници других националних, регионалних и локалних институција и организација цивилног друштва.

Додатно, поред мера дефинисаних Планом праведне енергетске транзиције, потребно је применити и следеће мере:

ПТ1 - Успостављање Информационог система за праћење показатеља остварења мера и активности из Акционог плана за праведну транзицију

ПТ2 - Измене и допуне Акционог плана за праведну транзицију

Детаљнији подаци за сваку од претходно наведених мера приказани су у табелама 5.8.1. и 5.8.2..

Табела 5.8.1: Активности за реализацију мере ПТ1

Назив	Успостављање Информационог система за праћење показатеља остварења мера и активности из Акционог плана за праведну транзицију
Тип мере	Институционално управљачка
Опис	Информациони систем би обезбедио функционално повезивање свих актера у процесу праведне транзиције (МРЕ, Министарство за рад, запошљавање, борачка и социјална питања, Министарство привреде, и други заинтересовани органи на републичком нивоу, ЈЛС, привредна друштва - ЈП за подземну експлоатацију угља, ЕПС и др.).
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Влада Србије – пројектна управа – Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	200 хиљада EUR (23.450.000 RSD) Буџет Републике Србије и други извори у складу са законом
Показатељ реализације	Успостављен и функционалан информациони систем
Утицај реализације активности на остварење циља	Спровођење праведне транзиције позитивно утиче на декарбонизацију енергетског сектора.

Табела 5.8.2: Активности за реализацију мере ПТ2

Назив	Измене и допуне Акционог плана за праведну транзицију
Тип мере	Регулаторна
Опис	Ревизија постојећег Акционог плана за праведну транзицију у периоду трајања Програма, а у случају значајнијих одступања у роковима и модалитетима затварање рудника угља и повлачење из рада термоелектрана.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Влада Србије – пројектна управа – Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	У случају потребе
Потребна средства и извор финансирања	200 хиљада EUR (23.450.000 RSD) Буџет Републике Србије и други извори у складу са законом
Показатељ реализације	Усвојене измене и допуне Акционог плана за праведну транзицију
Утицај реализације активности на остварење циља	Спровођење праведне транзиције позитивно утиче на декарбонизацију енергетског сектора.

5.8.2. Енергетско сиромаштво

Поред праведне транзиције, енергетско сиромаштво је друго питање везано за социјалну прихватљивост предвиђеног енергетског развоја. Једна од кључних мера предвиђена Стратегијом, али и Реформском агендом Републике Србије⁵⁸, јесте обезбеђивањем цене електричне енергије за домаћинства по којој просечна тарифа електричне енергије покрива трошак испоруке електричне енергије. Међутим, примена ове мере суочава енергетску политику Републике Србије са изазовима у вези са енергетским сиромаштвом и потребом за подршком енергетски угроженим корисницима у смислу обезбеђивања снабдевања електричном енергијом по приступачним ценама. Сличан проблем се јавља и у снабдевању природним гасом и топлотном енергијом.

Као и у области праведне транзиције, област енергетског сиромаштва је нова област која захтева успостављање одговарајућег институционалног и финансијског оквира као и следеће мере :

ЕС1 -Дефинисање потребних активности кроз израду и усвајање Акционог плана за смањење енергетског сиромаштва,

ЕС2- успостављање базе података која би објединила податке различитих министарстава и институција везаних за социјално угрожене купце, кориснике социјалне помоћи и др., а која је потребна ради јаног дефинисања и потпунијег разумевања проблема и информационог систем за њихово праћење и ажурирање,

Детаљнији подаци за сваку од претходно наведених мера приказани су у табелама 5.8.3. и 5.8.4..

Табела 5.8.3: Активности за реализацију мере ПТ3

Назив	Припрема и усвајање Акционог плана за смањење енергетског сиромаштва
Тип мере	Регулаторна
Опис	Документ разрађује мере и активности за подршку енергетски угроженим корисницима у смислу обезбеђивања снабдевања електричном енергијом (евентуално и другим облицима енергије) по приступачним ценама.
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Влада Србије – пројектна управа – Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	У случају потребе
Потребна средства и извор финансирања	200 хиљада EUR (23.450.000 RSD) Буџет Републике Србије и други извори у складу са законом
Показатељ реализације	Усвојен Акциони плана за обезбеђивање смањења енергетског сиромаштва
Утицај реализације активности на остварење циља	Смањење енергетског сиромаштва позитивно утиче на подизање конкурентности енергетског сектора.

Табела 5.8.4: Активности за реализацију мере ПТ4

Назив	Успостављање Информационог система са базом података о енергетском сиромаштву
Тип мере	Институционално управљачка
Опис	Информациони систем би обезбедио функционално повезивање свих актера у процесу доношења прописа везаних за енергетско сиромаштво (МРЕ, Министарство за рад, запошљавање, борачка и социјална питања, Министарство

⁵⁸ Закључак о усвајању Реформске агенде Републике Србије 2024-2027 у складу са Планом раста за Западни Балкан и прихватању Извештаја о разговорима са Европском комисијом на тему припреме Реформске агенде, који је донела Влада на седници одржаној 3. октобра 2024. године.

	привреде, и други заинтересовани органи на републичком нивоу, ЈЛС и др.).
Институције одговорне за спровођење мера и активности	Влада Србије – пројектна управа – Министарство рударства и енергетике
Рок реализације	2027. година
Потребна средства и извор финансирања	200 хиљада EUR (23.450.000 RSD) Буџет Републике Србије и други извори у складу са законом
Показатељ реализације	Успостављен и функционалан информациони систем и база података
Утицај реализације активности на остварење циља	Смањење енергетског сиромаштва позитивно утиче на декарбонизацију енергетског сектора.

6. ЕФЕКТИ РЕАЛИЗАЦИЈЕ ПРОГРАМА

Све наведене мере, активности и пројекти чија је реализација предвиђена за период 2025-2028. година и приказана по енергетским секторима, за циљ имају постизање три основна стратешка циља енергетског развоја. При томе предвиђене активности у сектору обновљивих извора енергије и сектору енергетске ефикасности имају позитивне ефекте на сва три циља.

Енергетска безбедност

Енергетска безбедност се у секторима трансформације (електроенергетском и сектору топлотне енергије) остварује повећањем ефикасности производних система и смањењем енергетских губитака у дистрибутивним и преносним мрежама. Предвиђено је да се домаће потребе за електричном енергијом у потпуности задовоље из домаће производње, а додатно би енергетској безбедности у електроенергетском сектору допринело и повећање преносних и дистрибутивних капацитета, ефикасније управљање овим капацитетима, као и интеграција тржишта електричне енергије. У оба сектора долази до повећања коришћења обновљивих извора енергије.

Што се тиче сектора који обухватају фосилна горива, у сектору природног гаса енергетска безбедност се побољшава проширењем подземног складишта гаса, изградњом интерконекција са Северном Македонијом и Румунијом, као и ревитализацијом и изградњом транспортне мреже. У сектору нафте се испуњава циљ везан за ускладиштене количине обавезних резерви нафте и нафтних деривата, а отвара се и нови правац снабдевања нафтом из Мађарске. У сектору угља, за енергетску безбедност је од кључног значаја да се у потпуности обезбеди угаљ за рад ТЕ из домаће производње.

Декарбонизација

Декарбонизација енергетског сектора се остварује повећаним коришћењем обновљивих извора енергије за производњу електричне и топлотне енергије, већом енергетском ефикасношћу у свим деловима енергетског ланца, а ревитализација дистрибутивне и транспортне мреже природног гаса, као и изградња система продуктовода доводе до мање фугитивне емисије.

За интензивнију декарбонизацију, пре свега електроенергетског сектора, врло је битно симултано спровођење мера из области праведне транзиције, а које се тичу смањења негативних социјалних последица евентуалног затварања рудника угља.

Већа конкурентност електроенергетског сектора ће се манифестовати повећаном поузданошћу преносног и дистрибутивног система и сигурности напајања потрошача, као и бржом и ефикаснијом интеграцијом обновљивих извора енергије. У сектору топлотне енергије, значајно ће се повећати број система даљинског грејања са наплатом испоручене топлотне енергије према измереној потрошњи и остварити повећан број корисника ових система. Изградња транспортне и дистрибутивне гасне мреже ће омогућити веће коришћење природног гаса, а ефикаснији транспорт деривата продуктоводима ће допринети смањењу трошкова дистрибутера деривата.

У Табели 6.1 приказани су кључни ефекти остварења Програмом предвиђених мера, активности и пројеката у енергетским секторима на енергетску безбедност, декарбонизацију и подизање конкурентности енергетског сектора.

Табела 6.1: Ефекти реализације Програма на остварење стратешких циљева⁵⁹

	Енергетска безбедност	Декарбонизација	Конкурентност енергетског сектора
Електроенергетски сектор	- Производња у земљи у потпуности покрива домаће потребе - Повећани преносни и дистрибутивни капацитети и ублажавање утицаја старења инфраструктуре - Ефикасније управљање преносним и дистрибутивним системом, интеграција тржишта електричне енергије	- Раст удела ОИЕ у производњи електричне енергије за 8,05%	- Повећана поузданост преносног и дистрибутивног система и сигурности напајања потрошача - Бржа и ефикаснија интеграција обновљивих извора енергије
Сектор топлотне енергије	- Повећана ефикасност производног система СДГ за 1,3% - Смањени губици у дистрибуцији СДГ за 1,7% - Удео ОИЕ за производњу топлотне енергије у СДГ порастао за 3,3%		- Повећан број корисника СДГ за 3,67% - Повећан број СДГ са наплатом према измереној потрошњи за 10%
Сектор ОИЕ	- Раст удела ОИЕ у производњи електричне енергије за 8,05% - Раст удела ОИЕ у производњи топлотне енергије у СДГ за 3,3%		
Сектор ЕЕ	- Потрошња примарне енергије смањена за 392,1 хиљаду тен - Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе смањена за 69,6 хиљада тен		
Сектор природног гаса	- Омогућено складиштење додатних 400 мил. m³ - Омогућен годишњи увоз 1,1 млд. Sm³ из	-	- Раст удела продаје природног гаса на слободном тржишту за 1% - Изграђен транспортни систем

⁵⁹ Видети фусноту 2 на страни 7.

	правца Румуније и 1,2 млрд. Sm ³ из правца С. Македоније - Ревитализована транспортна мрежа		у источној, јужној и западној Србији
Сектор нафте	- Обезбеђено складиштења обавезних резерви нафте и нафтних деривата у количини која одговара 61 дану домаће потрошње или 90 дана нето увоза - Омогућен годишњи увоз 5,5 милиона тона из правца Мађарске	- Мања емисија услед ефикаснијег рада Рафинерије нафте Панчево	- Ефикаснији транспорт деривата на правцима Панчево - Смедерево и Панчево - Нови Сад
Сектор угља	- У потпуности обезбеђен угаљ за рад ТЕ из домаће производње	-	-

Укупне вредности инвестиција потребних за реализацију мера из Програма приказане су у Табели 6.2. Од укупно потребних 850,55 милијарди динара, највећи део средстава, око 67,7% ће се обезбедити из кредита пословних банака и међународних финансијских институција, око 24,0% су сопствена средства енергетских компанија, док је за око 8,2% средстава предвиђено да буду обезбеђена из Буџета Републике Србије. Посматрано секторски, на електроенергетски сектор отпада око 76,7% потребних средстава, при чему је око 44,5% инвестиција везано за пројекте коришћење ОИЕ за производњу електричне енергије. Удео свих осталих сектора је појединачно мањи од 10%: сектор природног гаса 8,4%, сектор нафте 5,2%, сектор угља 4,4%, сектор топлотне енергије 4% и сектор енергетске ефикасности 1,3%.

Табела 6.2: Инвестициона вредност мера из Програма (хиљ. RSD)⁶⁰

Сектор/ Област деловања	Буџет РС/ЈЛС	Сопствена средства привредних субјеката	Остали извори	Укупно
Електроенергетски сектор	33.125.399	141.818.014	477.793.993	652.737.406
Сектор топлотне енергије	11.725	0	33.594.633	33.606.358
Сектор ОИЕ	23.450	0	378.352.853 ⁶¹	378.376.303
Сектор енергетске ефикасности ⁶²	8.576.365	0	2.208.782	10.785.147
Сектор природног гаса	23.332.500	762.125	47.062.000	71.156.625

⁶⁰ Подаци нису коначни и односе се само на оне пројекте/активности за које су познате вредности.

⁶¹ Урачунато већ у електроенергетском сектору.

⁶² Без инвестиција које су већ урачунате у сектору топлотне енергије.

Сектор нафте	4.647.000	24.130.000	15.574.000	44.351.000
Сектор угља	0	37.794.350	0	37.794.350
Праведна транзиција и енергетско сиромаштво	93.800	0	0	93.800
Сума	69.810.239	204.504.489	576.233.408	850.548.136

У Табели 6.3 приказана је расподела типова примењених мера и активности по енергетским подсекторима. Највећи број мера, око 79% од укупног броја је инвестиционог карактера. Шест регулаторних мера обухватају доношење једног новог закона и значајно унапређење регулаторног оквира енергетског сектора кроз наова и иновирана подзаконска акта и друге прописе. Подстицајне и информативне мере су карактеристичне за сектор ОИЕ и енергетске ефикасности. Институционално управљачке мере су различитог карактера, али се све односе на јачање интитуција и изградњу потребних капацитета у сектору.

Табела 6.3: Расподела мера и активности у Програму према типовима и енергетским секторима

Сектор/ Област деловања	Мере и активности					
	Регулаторна	Подстицајна	Информативна	Институционално управљачка	Инвестициона	Укупно
Електроенергетски сектор	2				13	15
Сектор топлотне енергије	1			1	14	16
Сектор ОИЕ	1	3	1	2	3	10
Сектор енергетске ефикасности	1		3		20	24
Сектор природног гаса	0			1	11	12
Сектор нафте	0				4	4
Сектор угља					10	10
Праведна транзиција и енергетско сиромаштво	2			2		4
Укупно	7	3	4	6	75	95