УГОВОР О ПРИСТУПУ
ЕЛЕКТРАНЕ НА ДИСТРИБУТИВНУ МРЕЖУ

закључен дана ..... године у ....., између:

(НАЗИВ ОДС-а_____) у даљем тексту: Дистрибутер

Адреса	
Контакт телефон	
Кога заступа директор	

и

Власника електране у даљем тексту: Произвођач

Пуни назив и сједиште	
Адреса	
Контакт телефон	
Кога заступа	

Члан 1 – Предмет Уговора

Уговором се дефинишу међусобна права и обавезе Уговорних страна у вези са паралелним радом електране _____ (назив електране) са дистрибутивном мрежом.

Оперативни аспекти паралелног рада и коришћења дистрибутивне мреже детаљно се уређују Погонским упутством о раду електране које је саставни дио овог Уговора.

Члан 2 – Приступ дистрибутивној мрежи

Закључивањем овог Уговора Произвођач стиче право коришћења дистрибутивне мреже за пласман прозведене електричне енергије и преузимање електричне енергије за властите потребе електране.

(За Произвођаче који остварују право на подстицај) Произвођач има право на предност у приступу мрежи у односу на остале кориснике мреже, у складу са номинованим дневним распоредом и техничким могућностима мреже.

Члан 3 – Права Дистрибутера

Дистрибутер има право да:

- неометано приступи мјерним уређајима у објекту електране и изводној ћелији/пољу прикључног вода са расклопним апаратима, заштитним уређајима и другој опреми на мјесту прикључења електране, ради очитавања, контроле, уградње, замјене или поправке мјерне опреме, као и искључења са дистрибутивне мреже;
- контролише стање подешености уређаја системске заштите и заштите прикључног вода и по потреби налаже промјену параметара подешења.

Члан 4 – Обавезе Дистрибутера

Дистрибутер има обавезу да:

- обезбиједи услуге коришћења дистрибутивне мреже у складу са законом, подзаконским актима, техничким прописима и стандардима;
- одржава о свом трошку прикључни вод, примопредајно мјерно мјесто и изводну ћелију/поље на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу у технички исправном стању и врши замјену дотрајалих дијелова новим;
- врши очитање мјерних уређаја, похрањује и ажурира податке везане за мјерења;

- врши редовне и ванредне провјере исправности мјерних уређаја;
- у случају застоја електране због квара на дистрибутивној мрежи, у најкраћем могућем року отклони узрок квара и поново прикључи објекат Произвођача;
- обавијести Произвођача најмање два дана унапријед о свим планираним радовима у дистрибутивној мрежи који доводе до застоја или ограничења у раду електране;
- обезбиједи размјену информација у вези са манипулацијама или догађајима у дистрибутивној мрежи или објектима Произвођача, које могу имати утицај на паралелан рад електране са дистрибутивном мрежом;
- врши испитивање, праћење и надгледање повратног утицаја електране на дистрибутивну мрежу;
- издаје одобрења и упутства о мјерама сигурности које је неопходно спровести у случају извођења радова на дијеловима дистрибутивне мреже или објекта Произвођача, на мјесту прикључења или на другом мјесту, када би ти радови могли утицати на сигурност у системима друге Уговорне стране;
- води уредну евиденцију о испадима и искључењима у дистрибутивној мрежи који доводе до застоја или ограничења у раду електране, из које се могу утврдити разлози застоја или ограничења, те уредно архивира и чува документацију у складу са прописима
- обезбиједи чување повјерљивих информација и података о Произвођачу.

Члан 5 – Права Произвођача

Произвођач има право да:

- користи дистрибутивну мрежу у складу са одредбама овог Уговора;
- буде обавијештен о активностима Дистрибутера на управљању дистрибутивном мрежом, које имају утицаја на рад електране;
- захтијева обезбјеђење техничких услова за обављање радова у објекту електране.

Члан 6 – Обавезе Произвођача

Произвођач има обавезу да:

- одржава у технички исправном стању инсталације и опрему у свом власништву;
- се придржава Погонског упутства о раду електране;
- испуњава функционалне захтјеве за рад електране прописане електроенергетском сагласношћу;
- поступи по упутствима Дистрибутера која се односе на погон електране, издатим у складу са овим Уговором и Погонским упутством о раду електране;
- испитује исправност инсталација и опреме у свом власништву, у складу са роковима дефинисаним важећим прописима;
- достави протоколе о редовном испитивању системске заштите и заштите прикључног вода свако двије године након доставе првог протокола о испитивању;
- достави протоколе о ревизији опреме;
- на захтјев овлашћеног лица Дистрибутера, достави на увид протоколе о проведеним испитивањима инсталација и опреме у свом власништву;
- омогући овлашћеним лицима Дистрибутера несметан приступ мјерним уређајима у објекту електране, изводном пољу (ћелији) прикључног вода са расклопним апаратима, заштитним уређајима и другој опреми на мјесту прикључења електране, ради очитавања, контроле, уградње, замјене или поправке мјерне опреме, као и искључења са дистрибутивне мреже;
- омогући овлашћеним лицима Дистрибутера несметан приступ у циљу испитивања, праћења и надгледања повратног утицаја електране на дистрибутивну мрежу;

- заштити мјерна мјеста која су смјештена на његовом посједу од неовлашћеног приступа трећег лица, нестанка и оштећења;
- без одлагања обавијести Дистрибутера о поремећају рада или евентуалном квару заштитних и мјерних уређаја, промјенама које утичу на испуњење функционалних захтјева за рад електране, и/или застоју и кварy на производним јединицама и прикључку електране;
- не дозволи прикључење објеката других корисника преко сопствених инсталација;
- користи електричну енергију искључиво у складу са одредбама овог Уговора;
- тражи одобрење и упутство о мјерама сигурности које је неопходно провести у случају извођења радова на дијеловима дистрибутивне мреже или објекта Произвођача, на мјесту прикључења или на другом мјесту, када би ти радови могли утицати на сигурност у системима друге Уговорне стране;
- изврши означавање апарата на локацијама разграничења власништва, у договору са Дистрибутером, а према систему означавања који користи Дистрибутер.

Члан 7 – Основни подаци о електрани

Назив електране		
Локација електране		
Коришћена примарна енергија		
Називни напон прикључка (kV)		
Мјесто прикључења на дистрибутивну мрежу		
Мјесто прикључења електране		
Инсталисана привидна снага електране (kVA)		
Инсталисана активна снага електране (kW)		
Максимална привидна снага коју електрана предаје у мрежу (kVA)		
Максимална активна снага коју електрана предаје у мрежу (kW)		
Називни фактор снаге електране	$\cos\varphi_n$ (индуктивно)=	$\cos\varphi_n$ (капацитивно)=
Начин регулације напона и производње реактивне снаге		
Број генератора		
Називна снага и фактор снаге по генераторима		
Начин рада електране са дистрибутивном мрежом	☐ паралелан рад	☐ комбиновани рад (паралелан и изоловани рад)
Начин предаје електричне енергије у мрежу		
Електроенергетска сагласност	Број _____ од _____ године	

Члан 8 - Разграничење основних средстава Дистрибутера и Произвођача

Прикључни вод, примопредајно мјерно мјесто и изводна ћелија/поље на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу у власништву су Дистрибутера и представљају саставни дио дистрибутивне мреже.

Мјесто разграничења основних средстава Дистрибутера и Произвођача је _____ *(навести тачну локацију мјеста разграничења)*, како је то приказано шемом која чини саставни дио овог Уговора.

Члан 9 – Планирана годишња производња и потрошња електричне енергије

Планирана годишња производња електране	kWh
Планирана годишња властита потрошња електране	kWh
Планирана годишња потрошња за властите потребе	kWh
Планирана годишња производња коју електрана испоручи у мрежу	kWh
Предвиђена годишња потрошња коју електрана преузима из мреже	kWh
Максимална снага коју електрана преузима из мреже	kW

Члан 10 – Мјерење електричне енергије

Мјерење електричне енергије која се испоручи/преузме из дистрибутивне мреже, произведене електричне енергије на генератору, потрошње за властите потребе у објекту електране, те властите потрошње електране, врши се на мјерним мјестима датим следећом табелом.

	Врста мјерења	Примопредајно мјерно мјесто	Потрошња за властите потребе	Производња на генератору 1	Производња на генератору 2	Властита потрошња
Локација мјерног мјеста						
Називни напон мјерног мјеста						
СМТ	Преносни однос					
	Класа тачности					
НМТ	Преносни однос					
	Класа тачности					
Предаја електричне енергије						
W_a	Класа тачности					
W_r	Класа тачности					
Пријем електричне енергије						
W_a	Класа тачности					
W_r	Класа тачности					
$\bar{P}$	Класа тачности					

Опрема и уређаји на примопредајном мјерном мјесту власништво су Дистрибутера.

Опрема и уређаји на осталим мјерним мјестима у објекту електране власништво су Произвођача.

Дистрибутер и Произвођач обавезни су одржавати, испитивати и вршити замјену опреме и уређаја на мјерним мјестима у свом власништву.

Трошкове ванредне контроле (баждарења) примопредајног мјерног уређаја сноси Дистрибутер, осим у случају када је контрола мјерног уређаја извршена по тражењу Произвођача, а контролом је потврђена исправност мјерног уређаја.

Трошкове ванредне контроле (баждарења) осталих мјерних уређаја у објекту електране сноси Уговорна страна која је затражила контролу.

Произвођач је дужан без одлагања информисати Дистрибутера о појави квара или сумње у исправност мјерних уређаја и мјерних трансформатора.

Члан 11 – Очитање мјерних уређаја

Комуникација између АММ центра Дистрибутера и мјерних уређаја у објекту електране врши се путем _____ (*навести врсту и тип комуникације*).

Протокол за комуникацију између АММ центра Дистрибутера и мјерних уређаја у објекту електране је _____ (*навести коришћени протокол*).

Очитање мјерних уређаја врши Дистрибутер, првог дана у текућем мјесецу за енергију испоручену/преузету у претходном мјесецу, при чему се узима стање обрачунског регистра мјерних уређаја на задњи дан мјесеца у коме је испорука/преузимање вршено у 24.00 часова.

Дистрибутер израђује записник о извршеном очитању и исти доставља Произвођачу.

У случају квара или појаве грешке на мјерном уређају, количина испоручене/преузете електричне енергије се одређује на бази расположивих података:

- добијених мјерењем на другим мјерним мјестима (мјесто прикључења на дистрибутивну мрежу, бруто производња, властита потрошња, потрошња за властите потребе);
- о износу процентулане грешке у мјерењу, утврђене баждарењем мјерног уређаја, ако нису расположиви подаци о мјерењу на другим мјерним мјестима;
- добијених процјеном на бази испоруке у току претходних периода под сличним условима када је мјерење било исправно, ако нису расположиви подаци наведени у претходне двије тачке.

У случају сумње у тачност обрачунских података, Уговорне стране имају право затражити провјеру обрачунских података и контролу мјерног уређаја.

Члан 12 – Квалитет напона и допуштени повратни утицај електране на дистрибутивну мрежу

Дистрибутер је дужан одржавати параметре квалитета напона напајања на мјесту прикључења електране унутар опсега прописаних стандардом BAS EN 50160.

Произвођач је дужан осигурати да повратни утицај електране на параметре квалитета напона у дистрибутивној мрежи не прелази ниво дат следећом табелом.

Дозвољена промјена напона у стационарном режиму	Δu_m = ± 5% на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу
Дозвољена промјена напона у прелазном режиму (укључење/искључење генератора)	За r<1/10 минута, $d = 2\%$ за СН, $d = 3\%$ за НН За r<1/100 минута, $d = 3\%$ за СН, $d = 6\%$ за НН
Дозвољени ниво фликера	Према условима из Електронергетске сагласности
Дозвољени ниво виших хармоника	Посебан прилог Уговора
Дозвољена једносмјерна компонента инјектиране струје (електране прикључене преко инвертора) (А)	

Члан 13 – Услови синхронизације електране на дистрибутивну мрежу

Прикључење синхроног генератора *(за асинхроне генераторе дефинисати услове прикључења)* на дистрибутивну мрежу може да се изврши под следећим условима:

- разлика напона: $\Delta u \leq \pm 10\% \cdot U_n$,
- разлика фреквенција: $\Delta f \leq \pm 0{,}5 Hz$,
- разлика фазног угла: $\Delta \varphi \leq \pm 10^o$.

Синхронизација се врши на генераторском прекидачу.

Истовремено укључење и истовремено контролисано искључење више генератора није допуштено, што се осигурава одговарајућим блокадама у шемама управљања електраном, са временском задршком од _____ минута.

Члан 14 – Управљање производњом активне снаге

Произвођач самостално управља производњом активне снаге, у складу са расположивим примарним изворима енергије и погонским стањем постројења.

Изузетно, Дистрибутер има право да привремено ограничи излазну снагу до потпуног заустављања електране у следећим ситуацијама:

- могућа опасност по сигуран рад система,
- појава преоптерећења на елементима дистрибутивне мреже,
- појава ризика од острвског рада дијела дистрибутивне мреже,
- појава ризика нарушавања стационарне или динамичке стабилности,
- повећање фреквенције које угрожава стабилност система,
- поправка или изградња елемената дистрибутивне мреже.

Промјена излазне снаге по захтјеву Дистрибутера мора се извршити без одлагања, а најкасније унутар 1 min.

Члан 15 – Регулација напона и управљање производњом реактивне снаге

Произвођач је дужан вршити регулацију напона и управљати производњом реактивне снаге према захтјевима Дистрибутера, у складу са погонском картом генератора инсталисаних у електрани.

(само за електране на средњем напону) Дистрибутер даљинским слањем управљачког сигнала врши избор начина управљања производњом реактивне снаге:

_____;

_____.

(навести могуће начине регулације)

Дистрибутер има право, у зависности од активног режима рада, прослеђивати захтијевану вриједност напона на мјесту прикључења електране, производње реактивне снаге или фактора снаге електране.

Члан 16 – Планирање застоја

Дистрибутер и Произвођач међусобно усаглашавају термине застоја електране ради обављања радова у мрежи и радова на постројењу електране (ревизија, ремонт итд.).

Дистрибутер је дужан благовремено информисати Произвођача о неопходном искључењу електране са дистрибутивне мреже због ванредних радова у мрежи, наводећи, термин, трајање и разлог искључења.

Члан 17 – Непланирани застоји

У случају испада електране због нестанка мрежног напона, Дистрибутер је дужан без одлагања информисати Произвођача о разлозима и очекиваном трајању застоја.

Уколико је до нестанка мрежног напона дошло због кварова у дистрибутивној мрежи, Дистрибутер је дужан предузети све неопходне мјере како би се квар отклонио у разумном року и омогућио несметан рад електране.

Члан 18 – Искључење електране по налогу Дистрибутера

Дистрибутер има право, у случају опасности, угрожености људи и имовине усљед ванредних околности, појаве испада или преоптерећења у електроенергетском систему, тренутно одвојити електрану од дистрибутивне мреже, о чему је дужан без одлагања обавијестити Произвођача.

Дистрибутер има право одвојити електрану од дистрибутивне мреже уз претходно упозорење, у случају да:

- Произвођач не сведе повратни утицај електране унутар прописаних и уговорених вриједности;
- Произвођач не изврши подешавање параметара регулације производње реактивне снаге/енергије према захтјеву Дистрибутера;
- Произвођач путем својих објеката, без сагласности Дистрибутера, омогући другом лицу прикључење објеката и инсталација;
- Произвођач забрани или онемогући приступ овлашћеном особљу Дистрибутера расклопним и заштитним уређајима у изводној ћелији/пољу прикључног вода на мјесту прикључења електране и мјерним уређајима у расклопном постројењу и електрани.

Дистрибутер има право тренутно одвојити електрану од дистрибутивне мреже уколико Произвођач онемогући правилно регистровање произведене/преузете електричне енергије.

Члан 19 – Услови поновног прикључења електране на дистрибутивну мрежу

Након искључења или испада са дистрибутивне мреже, електрана се смије поново прикључити тек када се испуне сви услови за прикључење и несметан паралелан рад.

Након искључења због нестанка мрежног напона, електрана може поново да се прикључи на дистрибутивну мрежу када је напон са стране дистрибутивне мреже присутан у континуитету најмање три минута и када се испуне услови за синхронизацију из члана 13. Уговора.

Члан 20 – Заштитни уређаји

Произвођач је дужан одржавати у исправном стању заштитне и друге уређаје којима се штите генератори и друга опрема електране од унутрашњих кварова и кварова у дистрибутивној мрежи.

Дистрибутер одређује врсту и подешење уређаја системске заштите и заштите прикључног вода.

У случају сигнализације унутрашњег квара микропроцесорских заштитних уређаја, те у случају појаве квара на искључним круговима у електрани или расклопном постројењу, врши се растерећење генератора и искључење спојног прекидача на мјесту прикључења електране.

У случају нестанка једносмјерног напона у електрани или расклопном постројења, врши се аутоматско нормално заустављање електране.

Дистрибутер може захтијевати промјену параметара подешења системске заштите и заштите прикључног вода уколико то захтијевају погонски услови у мрежи.

Члан 21 – Даљинско управљање и сигнализација

(обавеза за електране инсталисане снаге веће од 100 kW) Произвођач је дужан у реалном времену обезбиједити даљински пренос команди, мјерења и сигнала између управљачког центра Дистрибутера и објекта електране.

Команде које се преносе у реалном времену из управљачког центра Дистрибутера су:

- укључење/искључење спојног прекидача у изводној ћелији/пољу прикључног вода на мјесту прикључења електране;
- подешење вриједности активне снаге електране,
- управљање производњом реактивне снаге.

Мјерења и сигнали који се преносе у реалном времену су:

- активна снага коју електрана предаје/преузима из дистрибутивне мреже,
- реактивна снага коју електрана предаје/ преузима из дистрибутивне мреже,
- напон на мјесту прикључења електране,
- уклопно стање спојног прекидача на мјесту прикључења електране,
- сигнали дјеловања заштитних уређаја на мјесту прикључења електране,
- остали подаци по тражењу Дистрибутера.

Комуникација између центра управљања Дистрибутера и електране врши се путем _____ *(навести средство за комуникацију оптика/радио везе/и др.)*

За пренос команди, мјерења и сигнала користе се стандардни комуникациони протоколи, у складу са техничким рјешењем система управљања дистрибутивном мрежом у власништву Дистрибутера.

Члан 22 – Обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже

За електричну енергију коју електрана предаје у дистрибутивну мрежу, не врши се обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже.

Уколико се измјенама прописа утврди тарифа за коришћење дистрибутивне мреже за произвођаче електричне енергије, Дистрибутер има право обрачунати накнаду према регулисаним цијенама, без закључивања новог Уговора о приступу мрежи.

За електричну енергију коју електрана преузима из дистрибутивне мреже, обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже врши се према важећим тарифним ставовима за кориснике дистрибутивне мреже које је утврдила Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске.

Дистрибутер је дужан информисати Произвођача о измјенама тарифних ставова за коришћење дистрибутивне мреже.

Члан 23 – Обрачунски период и обрачун камата

Обрачунски период за обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже је један мјесец.
За кашњење у плаћању обавеза по основу коришћења дистрибутивне мреже обрачунава се законска затезна камата.

Члан 24 – Начин и адреса за доставу рачуна за коришћење дистрибутивне мреже

Начин доставе рачуна

Адреса доставе рачуна

Члан 25 – Међусобно информисање

Дистрибутер и Произвођач дужни су међусобно се обавјештавати о битним измјенама у својој мрежи, односно постројењу, које имају утицаја на паралелан рад (кварови на опреми и на уређајима у електрани, испад генератора усљед квара, замјена заштитних уређаја истог или другог типа, промјена подешења заштитних уређаја, измјене на уређајима за компензацију реактивне снаге, итд).

Званична комуникација између Уговорних страна обављаће се посредством:

	Дистрибутер	*Произвођач*
Телефон		
Факс		
e-mail		

Списак овлашћених лица Уговорних страна задужених за оперативно управљање дистрибутивном мрежом и објектом електране дат је у прилогу овог Уговора.

Члан 26 – Период и престанак важења Уговора

Период важења овог Уговора није ограничен и и везан је за функционисање производног објекта из члана 7. овог Уговора.
Уговор престаје да важи:

- трајним престанком рада електране;
- престанком правног лица Произвођача, без правног сљедбеника;
- споразумом Уговорних страна;
- раскидом Уговора;
- наступањем других околности за престанак Уговора прописаних законом.

Члан 27 – Измјене и допуне Уговора

Уговорне стране су сагласне да ће се у случају наступања битно измијењених околности које утичу на реализацију овог Уговора, исти мијењати закључивањем писаних анекса на основни Уговор.

Члан 28 – Пренос Уговора

У случају промјене власништва над електраном, Произвођач има право пренијети Уговор на новог власника уз претходну сагласност Дистрибутера.

Члан 29 – Раскид Уговора

Дистрибутер нема право једностраног раскида Уговора уколико Произвођач уредно извршава уговорне обавезе.
Дистрибутер ће прије покретања процедуре једностраног раскида Уговора, у писаној форми упозорити Произвођача на неизвршавање уговорних обавеза и оставити примјерен рок за отклањање недостатака.
Произвођач има право на једнострани раскид Уговора у било којој фази његове реализације уз отказни рок од 30 дана.

Члан 30 – Регулисање осталих уговорних односа

За питања која нису регулисана Уговором, сходно се примјењује Закон о облигационим односима, Закон о енергетици, Закон о електричној енергији, Закон о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији, Дистрибутивна мрежна правила, Правилник о условима за прикључење електрана на електродистрибутивну мрежу Републике Српске и Општи услови за испоруку и снабдијевање електричном енергијом.

Члан 31 – Одговорност за причињену штету

Произвођач сноси евентуалне штете на електричним уређајима других корисника дистрибутивне мреже које су проузроковане неадекватним радом електране.
Произвођач сноси евентуалне штете на мрежи и постројењима Дистрибутера, које су проузроковане неадекватним радом електране.
Дистрибутер сноси све евентуалне штете на уређајима електране које су настале дјеловањем Дистрибутера.
Настанак и висину штете из претходних ставова утврђује заједничка комисија коју именују Уговорне стране.

Члан 32 – Виша сила

Извршавање обавеза из овог Уговора се може привремено обуставити у случају настајања више силе.
Под вишом силом подразумијевају се догађаји или околности који нису постојали у вријеме потписивања овог Уговора, који су настали мимо воље и моћи Уговорне стране, чије се наступање није могло предвидјети и чије посљедице се нису могле избјећи нити отклонити мјерама и средствима која се могу у конкретној ситуацији оправдано тражити и очекивати од стране која је погођена вишом силом.
Као случајеви више силе према овом Уговору сматрају се следећи догађаји и околности, али се не ограничавају на рат и ратна дејства, акте државних органа, пожаре, експлозије, саобраћајне и природне катастрофе, озбиљне природне непогоде, екстремне временске појаве (вјетар, атмосферска пражњења, прекомјерни лед и сл.) у односу на услове за које се опрема димензионише, дјеловање треће стране на електроенергетске објекте и сл.
Наступањем више силе искључује се материјална одговорност Уговорних страна за настале штете у датим околностима.

Члан 33 – Рјешавање спорова

Евентуалне спорове који настану по основу овог Уговора, Уговорне стране ће рјешавати споразумно у духу добрих пословних обичаја.
У случају да Уговорне стране споразумно не ријеше спор, Уговорне стране су се споразумјеле да ће за рјешавање насталог спора бити надлежан суд у мјесту у коме је сједиште Дистрибутера.

Члан 34 – Ступање Уговора на снагу

Овај Уговор ступа на снагу даном потписивања Уговорних страна.

Члан 35 - Број примјерака Уговора

Овај Уговор је сачињен у четири истовјетна примјерка, од којих свака Уговорна страна задржава по два примјерка.

Члан 36 – Прилози Уговора

Саставни дио Уговора чине прилози:

- Погонско упутство о раду електране,
- Једнополна шема електране и прикључка,
- Списак овлашћених лица Дистрибутера,
- Списак овлашћених лица Произвођача,
- Дозвољене емисије виших хармоника електране (за електране прикључене преко инвертора/претварача),
- Шематски приказ постројења са назначеном границом власништва.

Произвођач		Дистрибутер
_____	М.П.	_____
број:_____		број:_____
датум:_____		датум:_____

Правилник одобрен од стране Надзорног одбора ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, број Одлуке: 11819/2023-НО од 06.11.2023. године.

- Прилог Одлука Надзорног одбора