

УГОВОР О ПРИСТУПУ СИСТЕМУ ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Закључен у Београду, дана _____ између

1. Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“, са седиштем у Београду, улица Кнеза Милоша 11, матични број 20054182, ПИБ 103921661, у функцији енергетског субјекта који обавља делатност преноса електричне енергије и управљања преносним системом (у даљем тексту: ЈП ЕМС), које заступа _____.

и

2. _____, улица _____, матични број _____, ПИБ _____, у функцији енергетског субјекта који обавља делатност _____ (у даљем тексту: _____), које заступа _____.

у даљем тексту заједнички назване: Уговорне стране.

ПРЕДМЕТ И ПОДРУЧЈЕ ПРИМЕНЕ УГОВОРА

Члан 1.

Овим уговором ЈП ЕМС и _____ уређују односе у вези са приступом систему за пренос електричне енергије (у даљем тексту: преносни систем) и то:

- обрачунски период;
- мерење електричне енергије;
- читавање и аквизицију података са бројила електричне енергије;
- обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије;
- испостављање рачуна и наплату услуге приступа систему за пренос електричне енергије;
- овлашћено особље за сарадњу уговорних страна у циљу реализације овог уговора;
- трајање уговора;
- решавање спорова.

Члан 2.

Уговор се примењује на приступ систему за пренос електричне енергије за потребе корисника преносног система (у даљем тексту: корисник преносног система) и то за:

- купце прикључене на преносни систем које снабдева _____ по уговору о продаји електричне енергије са потпуним снабдевањем.

(- купце прикључене на преносни систем који немају уговор о продаји електричне енергије са потпуним снабдевањем.)

Списак објеката преко којих корисници преносног система из става 1. овог члана приступају преносном систему (у даљем тексту: објекти преносног система) даје се у Прилогу 1 овог уговора.

Измене и допуне списка из Прилога 1 врше се у случајевима када дође до промене снабдевања на начин и у роковима прописаним Правилима о промени снабдевача.

ПОЈМОВИ

Члан 3.

Појмови употребљени у овом Уговору имају следеће значење:

- **Аквизиција** - прикупљање података са бројила и регистратора података из надлежног центра;
- **Обрачунска величина** - квантитативни садржај сваког тарифног става, односно тарифе (у даљем тексту: тарифни став) добијен мерењем електричне енергије за сваки одговарајући обрачунски период;
- **Коефицијент свођења** - коефицијент корекције који се примењује приликом обрачуна испоручене електричне енергије у случајевима када се не поклапају место мерења и место примопредаје електричне енергије, а за који је неопходно кориговати мерне податке да би се они свели са места мерења на место примопредаје електричне енергије;
- **Мерни подаци** - измерене вредности мерних величина сачуване у меморијским регистрима бројила електричне енергије. У начелу то су подаци о регистрованој активној и реактивној енергији, дијаграм активне и реактивне снаге, као и време максималног оптерећења. Сваком мерном податку се придружује временска значка која временски одређује идентитет мерног податка;
- **Место мерења** - место на коме су прикључени напонски и струјни мерни трансформатори који напајају припадајућа бројила;
- **Место примопредаје** – место на коме се врши испорука електричне енергије из преносног система, односно у преносни систем. Место примопредаје је по правилу место разграничења основних средстава ЈП ЕМС и корисника преносног система;
- **Супституисани подаци** - подаци којима се замењују невалидни мерни подаци;
- **Систем SRAAMD** - систем за даљинску аквизицију и обраду мерних обрачунских података са бројила електричне енергије.

ОБРАЧУНСКИ ПЕРИОД

Члан 4.

Обрачунски период за обрачун и наплату услуге приступа систему за пренос електричне енергије утврђује се као континуални период од сваког 1. у месецу у 07:00 сати до 1. у следећем месецу у 07:00 сати.

МЕРЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 5.

Уговорне стране сагласно констатују да су места примопредаје електричне енергије за кориснике преносног система одређена издатим сагласностима/одобрењима за прикључење објеката корисника на преносни систем, односно другим одговарајућим документима и актима.

Списак места мерења, места примопредаје, одобрених снага и коефицијената свођења по објектима преносног система даје се у Прилогу 2 овог уговора.

Списак мерних и помоћних уређаја за свако место мерења у објектима преносног система даје се у Прилогу 3 овог уговора.

Начин одређивања коефицијената свођења мерних података са места мерења на места примопредаје даје се у Прилогу 4 овог уговора.

Члан 6.

Електрична енергија испоручена кориснику преносног система мери се на начин утврђен прописима о условима испоруке електричне енергије и правилима о раду преносног система важећим у време мерења електричне енергије.

Члан 7.

Основе за утврђивање обрачунских величина за обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије за обрачунски период су:

- мерни и обрачунски подаци из базе података система *SRAAMD*;
- извештаји о очитаним стањима бројила електричне енергије са објекта;

Члан 8.

Обрачунске величине за примену тарифних елемената за обрачун цене услуге приступа систему за пренос електричне енергије за сваки објекат преносног система одређују се у складу са важећим тарифним системом за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије и важећом методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије (у даљем тексту: Тарифни систем).

Члан 9.

Контрола исправности мерних уређаја врши се у роковима и на начин предвиђен прописима којима се уређују услови испоруке електричне енергије и правилима о раду преносног система важећим у време контроле мерних уређаја.

Члан 10.

Питања везана за мерење електричне енергије у објектима корисника чији су објекти прикључени на преносни систем, уређују се уговором о експлоатацији тих објеката који се закључује између ЈП ЕМС и корисника преносног система.

ОЧИТАВАЊЕ И АКВИЗИЦИЈА

Члан 11.

Очитавање бројила електричне енергије на свим мерним местима у објектима преносног система даљинским путем обавља ЈП ЕМС, путем система *SRAAMD*.

ЈП ЕМС сноси одговорност за ажурност, континуитет, потпуност, тачност и доступност података у разумном року по очитавању бројила, у складу са Правилима о раду преносног система.

Члан 12.

Подаци који се добијају даљинским очитавањем преко система *SRAAMD* складиште се у заштићеној бази података у посебном серверу система *SRAAMD*. ЈП ЕМС обезбеђује _____ приступ овим подацима преко *Web* сервера система *SRAAMD*.

ОБРАЧУН УСЛУГЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 13.

По истеку сваког обрачунског периода ЈП ЕМС врши обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије на основу валидираних мерних података у бази података система *SRAAMD* са подацима о прочитаним стањима бројила.

Члан 14.

Обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије садржи приказ свих обрачунских величина по тарифним елементима и ставовима и то за свако место примопредаје из члана 2. овог уговора.

Члан 15.

Обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије по свим местима примопредаје за која се обрачунава ова услуга оверава одговорно лице ЈП ЕМС које је обрачун извршило и доставља уз рачун за приступ _____.

Члан 16.

Уколико обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије садржи податке супституисане у складу са правилима о раду преносног система, ЈП ЕМС је дужан да их приложи уз обрачун.

ИСПОСТАВЉАЊЕ РАЧУНА И НАПЛАТА УСЛУГЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 17.

ЈП ЕМС обрачунава и испоставља рачун _____ за услугу приступа систему за пренос електричне енергије према важећој одлуци о утврђивању цене за приступ систему за пренос електричне енергије (у даљем тексту: Ценовник) за обрачунски период.

Члан 18.

Ако се у току важења овог уговора измени Тарифни систем или Ценовник, обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије вршиће се применом новог Тарифног система, односно Ценовника и то почев од дана њихове примене.

Уговорне стране су сагласне да промена Тарифног система и Ценовника нису разлог за измену овог уговора.

Члан 19.

Уговорне стране су сагласне да у случајевима када се у току обрачунског периода промене цене по тарифним ставовима, обрачунске величине утврђују на следећи начин, и то за:

- тарифне елементе „Активна енергија“ и „Реактивна енергија“ утврђују се сразмерно броју дана до тада важећих и нових цена у обрачунском периоду;
- тарифне ставове „Обрачунска снага“, односно „Одобрена снага“ и „Прекомерно преузета снага“ утврђују се пондерисане цене Цп, на основу следеће једначине:

$$Цп = (Цс*Дс + Цн*Дн)/(Дс + Дн),$$

где су:

Цс – стара цена у обрачунском периоду;

Цн – нова цена у обрачунском периоду;

Дс – број дана важења старе цене у обрачунском периоду;

Дн – број дана важења нове цене у обрачунском периоду.

Члан 20.

ЈП ЕМС доставља рачун _____ за услугу приступа систему за пренос електричне енергије за сва места примопредаје у објектима преносног система из члана 2. овог уговора до 5. у текућем месецу за претходни месец.

ЈП ЕМС рачун за услугу приступа систему за пренос електричне енергије доставља путем _____ на адресу _____ дату у прилогу 5.

Члан 21.

Рачун за услугу приступа систему за пренос електричне енергије за обрачунски период садржи:

- измерене количине електричне енергије, односно снаге исказане по тарифним елементима и тарифним ставовима важећег Тарифног система;
- цене по тарифним ставовима за тарифне елементе из важећег Ценовника;
- износ обрачунате услуге преноса електричне енергије;
- пореску стопу која се примењује;
- износ обрачунатог ПДВ;
- укупан износ за наплату.

У прилогу рачуна доставља се обрачун услуге приступа систему за пренос електричне енергије за сва места примопредаје у Објектима који приступају преносном систему.

Члан 22.

_____ је дужан да плати рачун у року од 8 дана од дана издавања рачуна.

У случају доцње обрачунаваће се законска затезна камата.

Члан 23.

На испостављени рачун, _____ може поднети ЈП ЕМС захтев за проверу рачуна (у даљем тексту: рекламација) у року од 8 дана од датума пријема рачуна.

Члан 24.

ЈП ЕМС је дужан да рекламацију реши у року од 5 дана од дана пријема захтева за проверу рачуна и обавести _____ о резултатима провере.

_____ је дужан да неспорни део рачуна плати на начин утврђен у члану 22. овог уговора.

ОВЛАШЋЕНО ОСОБЉЕ ЗА САРАДЊУ

Члан 25.

Уговорне стране су сагласне да сачине Списак овлашћеног особља за предузимање следећих активности:

- мерење електричне енергије;
- обрачун и фактурисање услуге приступа систему за пренос електричне енергије;
- наплату услуге приступа систему за пренос електричне енергије.

Члан 26.

Списак оовлашћеног особља обухвата следеће податке:

- име и презиме;
- назив организационе целине у којој се обављају одговарајуће активности;
- поштанска адреса организационе целине;
- број телефона;
- број факса;
- број мобилног телефона;
- адреса електронске поште.

Списак овлашћеног особља из става 1. овог члана даје се у Прилогу 5 овог уговора.

Уговорне стране се обавезују да промене података из става 1. овог члана достављају једна другој најкасније у року од два радна дана од настале промене.

ОБАВЕШТАВАЊЕ

Члан 27.

Уговорне стране међусобно достављају писмена обавештења и друге акте потребне за извршење обавеза из овог уговора, поштом, телефаксом или електронском поштом.

Члан 28.

Достављање аката се врши радним данима, у току радног времена. Достављање се сматра извршеним:

- уколико се достављање врши преко поште – даном уручења препоручене поштилке;

- уколико се достављање врши телефаксом – када пошиљалац прими потврду да је акт послат;
- уколико се достављање врши електронским путем – када пошиљалац електронским путем потврди пријем.

ТРАЈАЊЕ УГОВОРА

Члан 29.

Овај уговор се закључује на неодређено време.

Члан 30.

Измене и допуне овог уговора се врше анексом, у писменој форми.

Члан 31.

Ако се у току важења овог уговора законом или другим прописима измене услови за приступ систему за пренос електричне енергије, уговорне стране ће у најкраћем року анексом уз овај уговор или новим уговором, ускладити одговарајуће одредбе овог уговора са наведеним изменама закона, односно прописа.

РЕШАВАЊЕ СПОРОВА

Члан 32.

Уговорне стране ће сваки спор који настане из или у вези са овим уговором, настојати да реше мирним путем, у духу добре пословне сарадње.

У случају да настали спор не може да се реши мирним путем, спорове ће решавати надлежни суд у Београду.

ПРИЛОЗИ

Члан 33.

Следећи прилози су саставни део овог уговора.

- Прилог бр. 1: Списак објеката преносног система
- Прилог бр. 2: Списак места мерења, места примопредаје, одобрених снага и коефицијената свођења
- Прилог бр. 3: Списак мерне и помоћне опреме за сва мерна места у објектима преносног система
- Прилог бр. 4: Одређивање коефицијената свођења мерних података са места мерења на место примопредаје
- Прилог бр. 5: Списак овлашћеног особља за међусобну сарадњу

Члан 34.

Измене и допуне података у прилозима из члана 33. овог уговора врше се по потреби, на предлог једне од уговорних страна.

Промењени подаци из члана 33. тач. 1 - 3 овог уговора се утврђују у записнику, који потписују овлашћени представници уговорних страна.

Записник се сачињава у броју примерка у којем је сачињен текст овог уговора.

ЗАВРШНА ОДРЕДБА

Члан 35.

Овај уговор је сачињен у шест истоветних примерака, од којих свака уговорна страна задржава по три примерка.

За ЈП ЕМС

За _____

Прилог 1
Верзија 1.0

Списак објеката преносног система за које се наплаћује услуга приступа систему за пренос
електричне енергије

Историја промена

ознака верзије	статус документа	датум	документ израдио	опис промена

Корисник

Објекат

Категорија корисника

Прилог 2
Верзија 1.0

Списак места мерења, места примопредаје, одобрених снага и коефицијената свођења

Историја промена

ознака верзије	статус документа	датум	документ израдио	опис промена

Корисник	Објекат	Место мерења	Место примопредаје	Одобр. снага (kW)	Коеф. свођ.
----------	---------	-----------------	-----------------------	-------------------------	----------------

Прилог 3
Верзија 1.0

Списак мерне и помоћне опреме за сва мерна места у објектима преносног система

Историја промена

ознака верзије	статус документа	датум	документ израдио	опис промена

Објекат	Мерно место	Бројило број	Статус	Помоћна опрема
---------	-------------	-----------------	--------	-------------------

EthMod – Ethernet модем са прибором
LGMod – Landis+Gyr модем са прибором
LGgsm – Landis+Gyr ГСМ модем са прибором
GSMod – GSM модем са прибором
PSTNmod - PSTN модем са прибором
Прибор - Напајање, РС232/485 конвертор ...

**Одређивање коефицијената свођења мерних података са места мерења на место
примопредаје**

Историја промена

ознака верзије	Статус документа	датум	документ израдио	опис промена

Постоје два различита случаја за које се одређује коефицијент свођења мерних података са места мерења на место примопредаје:

- А. када се између места мерења и места примопредаје налази енергетски трансформатор
- Б. када се између места мерења и места примопредаје налази далековод

Случај А: Када се између места мерења и места примопредаје налази енергетски трансформатор, коефицијент свођења (k_{sv}) се по правилу одређује на основу типских података о губицима електричне енергије енергетског трансформатора ($\Delta\rho$):

Преносни однос	Sn (kVA)	$\Delta\rho\%$	$\Delta\rho$
110/35kV	10000	0,98	0,0098
	20000	0,75	0,0075
	31500	0,68	0,0068
	40000	0,60	0,0060
	60000	0,56	0,0056
	63000	0,55	0,0055

За случај да је место примопредаје на високонапонској страни енергетског трансформатора, а место мерења на нисконапонској страни енергетског трансформатора, коефицијент свођења је:

$$k_{sv} = 1 + \Delta\rho$$

За случај да је место примопредаје на нисконапонској страни енергетског трансформатора, а место мерења на високонапонској страни енергетског трансформатора, коефицијент свођења је:

$$k_{sv} = 1 - \Delta\rho$$

Случај Б: Када се између места мерења и места примопредаје налази далековод коефицијент свођења (k_{sv}) се одређује:

- на основу типских података о подужним губицима електричне енергије за различите далеководе ($\Delta\rho_{km}$) и података о дужини вода (l)

Напонски ниво	Пресек проводника (mm ²)	$\Delta\rho\%/km$	$\Delta\rho/km$
110kV	Al/Ce 150/25	0,0521	0,000521
	Al/Ce 240/40	0,0320	0,000320
	Cu 3x500	0,0380	0,000380

или

- на основу подужних губитака електричне енергије на далеководу ($\Delta\rho/km$) одређених прорачуном токова снага за карактеристичне режиме рада и података о дужини вода (l)

За случај да је место примопредаје на почетку далековода, а место мерења на крају далековода, коефицијент свођења је:

$$k_{sv} = 1 + l * \Delta\rho/km$$

За случај да је место примопредаје на крају далековода, а место мерења на почетку далековода, коефицијент свођења је:

$$k_{sv} = 1 - l * \Delta\rho/km$$

Списак овлашћеног особља за међусобну сарадњу

Историја промена

ознака верзије	статус документа	Датум	документ израдио	опис промена

А. Списак овлашћеног особља ЕМС-а

1. Списак овлашћеног особља задужених за мерење електричне енергије:

Име, презиме и функција	Телефони	Факс	Електронска пошта

Поштанска адреса:

ЈП Електроурежа Србије
Дирекција за пренос електричне енергије
Сектор за мерење електричне енергије
Војводе Степе 412
11000 Београд

2. Списак овлашћеног особља задуженог за обрачун и фактурисање услуге приступа систему за пренос електричне енергије:

Име, презиме и функција	Телефони	Факс	Електронска пошта

Поштанска адреса:

ЈП Електроурежа Србије
Дирекција за послове тржишта ел.енергије
Сектор за обрачун електричне енергије
Војводе Степе 412
11000 Београд

3. Списак овлашћеног особља задуженог за наплату услуге приступа систему за пренос електричне енергије:

Име, презиме и функција	Телефони	Факс	Електронска пошта

Поштанска адреса:

ЈП Електромрежа Србије
Центар за економско-финансијске послове
Кнеза Милоша 11
11000 Београд

Б. Списак овлашћеног особља _____ :

1. Списак овлашћеног особља задуженог за обрачун енергетских величина:

Име, презиме и функција	Телефон	Факс	Електронска пошта

2. Списак овлашћеног особља задуженог за финансијске послове:

Име, презиме и функција	Телефон	Факс	Електронска пошта

Поштанска адреса:

--