



AAAE9128976303971

ПР-ЕНГ-01.80/02

8.78.-10 год

**Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд  
Огранак Електродистрибуција Сомбор**

Сомбор, Апатински пут 66, 25000 Сомбор, тел.: 025/465-200, факс: 025/429-399

**ЦЕОП:** ROP-VRB-36352-LOC-1/2021

**Наш број:** 8А.1.1.0.-Д.07.07.-264268/3-21

Сомбор, 29.10.2021

Општинска управа Општине Врбас

**Маршала Тита бр.89**

**21460 ВРБАС**

Одлучујући о захтеву надлежног органа од 22.10.2021. године, поднетог у име Општина Врбас, ВРБАС, Маршала Тита бр. 89 на основу члана 140. Закона о енергетици („Сл. гласник РС“ бр. 145/14), 8 и 86 Закона о планирању и изградњи („Сл. гласник РС“ бр. 72/09, 81/09, 64/10, 24/11, 121/12, 42/13, 50/13, 98/13, 132/14 и 145/14), издају се

### **УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ**

објекта: трансфер станица са рецикуажним двориштем, саобраћајницама и комплет пратећом инфраструктуром - 1 фаза, категорије Г класе 242003, ВРБАС парцела број 2539, 2540, 2541, 3355, 3353/1- део К.О. ВРБАС, .

Овим условима Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд (у даљем тексту: ЕДС) одређује место прикључења, начин и техничко-технолошке услове прикључења, место и начин мерења електричне енергије, рок прикључења и трошкове прикључења.

### **Инвеститор прикључка са орманом мерног места је ЕДС.**

На основу увида у идејно решење бр. IDR-788-21 од 10.2021, копију плана за катастарску парцелу и извод из катастра водова, **издају се ови услови уз констатацију да изградња објекта није могућа без испуњавања додатних услова:**

1. Закључивање уговора о припремању земљишта између инвеститора са имаоцем јавног овлашћења Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор за измештање дела постојећег 20 kV надземног вода – 20 kV извод „Бачко Добро Поље“ из РП „Србобрански пут“ на парцели бр. 2539, 2540, 2541, 3355, 3353/1 к.о. Врбас
2. Закључивање уговора о успостављању права службености између власника послужног добра и имаоца јавног овлашћења Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор, ради постављања и приступа електроенергетским објектима на парцели власника послужног добра.

### **1. Услови које треба да задовољи објекат да би се могао изградити прикључак**

Напон на који се прикључује објекат: 20 kV

Максимална снага: 227 kW

Фактор снаге: изнад 0,95

### **Опис простора који је странка обавезна да обезбеди за смештај прикључка објекта:**

Нова стубна трансформаторска станица 20/0,4 kV "Рециклажни центар", типа ЕВ-3, подтипа 1.0.1, са уграђеним енергетским трансформатором минималне снаге од 250 kVA, ће се изградити на катастарској парцели 2540 к.о. Врбас, (кат парцела странке) према приложеној скици и пројектном решењу. Нову стубну трансформаторску станицу 20/0,4 kV "Рециклажни центар", типа ЕВ-3, подтипа 1.0.1, са уграђеним енергетским трансформатором минималне снаге од 250 kVA а која ће бити власништво странке (купца на СН - полуиндиректна мерна група) изградити ће странка у сопственој режији.



Странка је у обавези да у НН разводном орману нове СТС "Рециклажни центар", у сопственој режији изврши уградњу опреме и комплетно шемирање за полуиндиректно мерење потрошње ел. енергије (уградњу и повезивање проводника, мерно - прикључне кутије и осигурача напонских мерних водова) и уградњу полуиндиректне мерне групе тип СТ300ФЦ произвођача Meter & Control и струјних мерних трансформатора преносног односа 400/5 А/А, класе тачности 0.5, снага 10VA у НН разводни орман СТС. Ел. инсталацију и развод објекта претоварног силоса са пратећим објектима прилагодити кабловском прикључењу у НН разводом орману СТС "Рециклажни центар", кабловским водовима одговарајућег типа и пресека, према одобреној максималној снази.

Мерни уређај са струјним мерним трансформаторима након укључења нове СТС, прелази у основно средство Електродистрибуција Србије д.о.о Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор.

Остали услови за извођење прикључка: Приликом пројектовања и извођења радова придржавати се Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова ниског напона и Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1kV до 400kV и других прописа са аспекта заштите на раду.

**Услови заштите од индиректног напона додиром, преоптерећења и пренапона:** Као заштиту од индиректног напона додиром применити заштиту аутоматским искључењем напајања према ТН-Ц-С разводном систему (нуловање) уз обавезну примену темељног уземљивача. Комплетну унутрашњу инсталацију извести са посебним заштитним (ПЕ) проводником, који треба повезати на главно изједначавање потенцијала (према Правилнику о техничким нормативима за електричне инсталације ниског напона, Службени лист СФРЈ 53/88 и ЈУС Н.Б2.741), Као заштитни уређај применити заштитни уређај прекомерне струје (осигураче), који морају обезбедити искључење напајања у случају квара за мање од 0.4 секунде. Ако то није могуће обезбедити (према тачки 5.1.3.4. ЈУС Н.Б2.741), мора се применити заштита помоћу заштитног уређаја диференцијалне струје (заштитна струјна склопка).

**Услови постављања инсталације у објекту које је странка обавезна да обезбеди иза прикључка:** Странка је у обавези да од НН разводног ормана СТС "Рециклажни центар" до разводних табли (РТ) на објектима странке обезбеди потребан број четворожилних водова одговарајућег типа и пресека. У РТ-ма обезбедити прикључне стезаљке за увезивање фазних (Л1, Л2, Л3), заштитног (ПЕ) и неутралног (Н) проводника.

Уколико странка жели непрекидно напајање својих уређаја неопходно је да обезбеди алтернативно агрегатско напајање истих, са обавезном уградњом одговарајуће блокаде од продора напона агрегата у ДСЕЕ.

## **2. Технички опис прикључка**

**Врста прикључка:** индивидуални

**Карактер прикључка:** трајни

**Место прикључења објекта:** Трополни растављач на порталу нове СТС 20/0,4 kV "Рециклажни центар".

**Место везивања прикључка на систем:** Новоуграђени отцепни ЧР стуб ДВ 20 kV, постављен у линији постојећег надземног 20 kV вода - 20kV извод "Бачко Добро Поље" из РП "Србобрански пут", према приложеној скици.

**Опис прикључка до мерног места:** Како би се омогућило прикључење новог 20kV надземног вода потребно је од новоуграђеног ЧС стуб који ће се уградити за потребе измештања 20kV ДВ извод "Бачко Добро поље" (каблирање дела надземног 20kV ДВ) изградити нови 20kV надземни вод за нову СТС 20/0.4kV "Рециклажни центар". Од новоуграђеног ЧР стуба (уграђеног за потребе каблирања 20kV ДВ) до нове СТС 20/0.4kV "Рециклажни центар" изградити нови 20kV надземни вод проводницима типа Al<sub>3</sub>, 3x50 mm<sup>2</sup>, а према скици из Прилога 1 Странка у сопственој режији врши изградњу нове стубне трансформаторске станице 20/0,4 kV "Рециклажни центар", типа ЕВ-3, подтипа 1.0.1, са уграђеним енергетским трансформатором минималне снаге од 250 kVA. Стубна трансформаторска станица ће бити у власништву странке као купца електричне енергије на средњем напону.

**Опис мерног места:** Мерење потрошње ел. енергије за планирани објекат вршити у НН разводном орману новоизграђене СТС "Рециклажни центар" (власништво странке - купца на СН). Странка је у обавези да у НН разводном орману нове СТС "Рециклажни центар" у сопственој Режији изврши уградњу опреме и комплетно шемирање за полуиндиректно



мерење потрошње ел. енергије (уградњу и повезивање проводника, мерно - прикључне кутије и осигурача напонских мерних водова) и у шемиран НН разводни орман СТС изврши уградњу нове полуиндиректне мерне групе са модемом тип СТ300ФЦ произвођача Meter & Control и нове струјне мерне трансформаторе преносног односа 400/5 A/A, класе тачности 0,5, снаге 10VA.

Мерни уређај са струјним мерним трансформаторима након укључења нове СТС, прелази у основно средство Електродистрибуција Србије д.о.о Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор

**Мерни уређај:** Нова комплетна мерна група у полуиндиректном споју са модемом тип СТ300ФЦ произвођача Meter & Control. За мерење активне, реактивне енергије и максимума средње снаге користити вишефункцијско електронско бројило са функцијом чувања обрачунских података у периоду не краћем од 12 обрачунских периода. Бројила активне енергије морају бити најмање класе 1, реактивне ел. енергије најмање класе 3. Класа тачности уређаја за мерење вршног оптерећења мора бити најмање класе 1.

Преносни однос струјних трансформатора за мерење до оптерећења од 227 (kW) мора да буде 400/5 A/A, при чему морају да задовоље прописану термичку и динамичку струју. Класа тачности мерних трансформатора за мерење количине енергије на једној мерној групи може да буде најмање класе 0,5

**Управљачки уређај:**

**Заштитни уређаји:**

### 3. Место испоруке електричне енергије

Место испоруке електричне енергије: Трополни растављач на порталу нове СТС 20/0,4 kV "Рециклажни центар".

### 4. Основни технички подаци о ДСЕЕ на месту прикључења

Максимално дозвољена субтранзијентна ( $S_k$ ) снага трополног кратког споја на сабирницама 20 kV у ТС 110/20 kV/kV износи 500 MVA, време трајања кратког споја  $t=0,2$  s.

Вредност струје једнофазног земљоспоја у уземљеним мрежама 20 kV напона је ограничена на вредност 300 A.

За елиминисање пролазног земљоспоја примењује се:

- једнополни земљоспојни прекидач са брзином деловања мањом од 0,2 s,
- земљоспојна заштита на изводном прекидачу са временом трајања до 0,5 s,
- на изводима 20 kV у ТС 110/20 kV/kV се примењује аутоматско поновно укључење (АПУ) са два покушаја. У првом покушају се врши брзо АПУ са безнапонском паузом (трајање) од 0,3 sec. Ако је квар и даље присутан, врши се други покушај укључења после безнапонске паузе (трајање) до 3 min (споро АПУ). Уколико је и надаље присутан квар, заштита извршава трајно искључење 20 kV извода, након чега се приступа локализацији квара и његовом отклањању.

Уколико рад уређаја странке проузрокује смањење квалитета електричне енергије другим корисницима, под условом да прекорачује емисионе нивое дозвољене Правилима о раду дистрибутивног система Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, може странки да обустави испоруку електричне енергије све док се не отклоне узроци сметњи.

### 5. Накнада за прикључење

Обрачун накнаде за прикључење извршен је у складу са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије („Сл. гласник РС“, бр. 109/15), а у којој је дато детаљно образложење критеријума и начина одређивања трошкова прикључења објекта купаца на ДСЕЕ.

Процењена накнада за трошкове прикључења износи:

1	Трошкови прикључка:	337.204,00	РСД.
2	Део трошкова система насталих због прикључења објекта:	446.731,46	РСД.
Укупно (без обрачунатог ПДВ):		783.935,46	РСД.



## 6. Рок за изградњу прикључка

Планирани рок за изградњу прикључка је 120 дана по измирењу финансијских и других обавеза из Уговора о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ закљученог између странке и имаоца јавног овлашћења Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд. Уговором о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ се прецизно дефинише рок за изградњу прикључка.

## 7. Захтев за прикључење

Захтев за прикључење упућује надлежни орган у име странке. Уз Захтев се доставља документација из тачке 8.

По захтеву надлежног органа Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд издаје одобрење које је извршно даном доношења, а које садржи коначни обрачун трошкова прикључења.

Рок прикључења је 15 дана од дана подношења захтева надлежног органа ако су испуњени услови дефинисани овим документом.

## 8. Додатни услови за прикључење објекта на ДСЕЕ

Након исходавања грађевинске дозволе, приликом пријаве радова потребно је надлежном органу који спроводи обједињену процедуру електронски доставити попуњен, потписан и електронски оверен Уговор о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ који је достављен у прилогу ових услова.

**Не вршити плаћање пре достављања попуњеног и потписаног Уговора о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ надлежном органу уз захтев пријаву радова и добијања пријаве радова.**

Странка се, након исходавања грађевинске дозволе, може директно обратити Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор ради закључивања уговора о исходавању инвестиционо-техничке документације. Странка има право да по овлашћењу „Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор ради закључивања новог Уговора којим ће бити дефинисана међусобна права и обавезе а који се разликује од понуђеног типског Уговора. У случају одступања трошкова у односу на уговорену вредност неопходно је закључивање Анекса Уговора.

Прикључење објекта на ДСЕЕ се врши након измирења финансијских обавеза дефинисаних Уговором о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ /Анексом уговора о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ, завршетка изградње прикључка и достављања комплетне документације потребне за прикључење.

Документација потребна за прикључење објекта (доставља надлежни орган уз Захтев за прикључење):

1. Испуњење свих услова из списка докумената за прикључење трафо станице (Прилог 4)
  2. Употребна дозвола за објекат
  3. Потврда овлашћеног извођача радова да електрична инсталација објекта испуњава прописане техничке услове (образац Огранка Електродистрибуција Сомбор);
  4. Доказ о извршеном испитивању електричне инсталације од стране овлашћене организације;
  5. Уговор о снабдевању електричном енергијом или Информација од изабраног снабдевача о склопљеном Уговору о снабдевању електричном енергијом
  6. Информација да је за место примопредаје регулисани приступ систему и балансна одговорност
9. Ови Услови имају важност 24 месеца уколико се у том периоду не исходују локацијски услови. У супротном, важе све време важења локацијских услова, односно до истека важења грађевинске дозволе.
10. Ови Услови обавезују Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Огранак Електродистрибуција Сомбор само уколико у целости, у истоветној и идентичној садржини чине саставни део локацијских услова.

## 11. Значење појединих израза

**Место прикључења објекта** на дистрибутивни систем електричне енергије је место разграничења одговорности над објектима између ЕДС и корисника система. Електроенергетски објекти до места прикључења су власништво ЕДС, а објекти који се налазе иза места прикључења су власништво корисника система. На месту прикључења се обавља испорука електричне енергије.

**Мерно место** је тачка у којој се повезује опрема за мерење испоручене електричне енергије.

**Прикључак** је скуп водова, опреме и уређаја којима се инсталација објекта крајњег купца физички повезује са дистрибутивним системом електричне енергије, од места разграничења одговорности за предату енергију до најближе тачке на систему у којој је прикључење технички, енергетски и правно могуће, укључујући и мерни уређај.

### ПРИЛОЗИ:

Прилог 1 - Скица прикључка на дистрибутивни електроенергетски систем х1

Прилог 2 - Техничка спецификација и предрачун извођења прикључка.

Прилог 3 - Списак докумената које мора да садржи техничка документација за ТС која се прилаже приликом подношења захтева за технички преглед и прикључење на ДСЕЕ

Прилог 4 - Највеће вредности отпора уземљења за ТС

Прилог 5 - Коефицијенти свођења трансформатора

Прилог 6 - Уговор о пружању услуге за прикључење на ДСЕЕ (ПР-ЕНГ-01.127/01)

М.П.

Директор огранка



др Зоран Симендић, дипл. ел. инж.

### Доставити :

- ① Служби за енергетику;
2. Писарници.





	Име и презиме	Потпис	Огранак електродистрибуција Сомбор Сектор за планирање и инвестиције Служба енергетике	
Обрадио:	А.Крнета маст.инж.ел.	<i>А.Крнета</i>	Објект: Трансфер станица са рециклажним двориштем, саобраћајницама и комплет инфраструктуром к.п.2539, 2540, 2541, 3355, 3353/1 - део, к.о. Врбас	
Прегледао:	Н.Пешаљ дипл.инж.ел	<i>Н.Пешаљ</i>		
Одобрио:	Б.Крнета дипл.инж.ел	<i>Б.Крнета</i>		
Размера: -----	Назив цртежа:	Географска скица изградње прикључка на ДСЕЕ		Датум: црт.бр.1
				окт. 2021 8А.1.1.0.-Д.07.07.- 264268-21





Прилог уз УПП број: 8А.1.1.0.-Д.07.07.-264268-21

**СПЕЦИФИКАЦИЈА ТРОШКОВА ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА**

РБ	Опис	Јед. мере	Кол.	Јединична цена (дин.)	Износ (дин.)	Трошак сноси	Трошкови странке (дин.)	Трошкови ЕД (дин.)
1	<b>ДВ 20kV</b>							
1.1	Набавка, испорука, развлачење и повезивање АлЧ ужета	kg	10,00	800,00	8.000,00	С	8.000,00	0,00
1.2	Испорука и уградња струјне шрафове стезалке за спој два паралелна проводника	ком	6,00	3.600,00	21.600,00	С	21.600,00	0,00
1.3	Припремно завршни радови за ваздушне водове	ком	1,00	20.000,00	20.000,00	С	20.000,00	0,00
	<b>Укупно ДВ 20kV</b>				<b>49.600,00</b>			
2	<b>Пројектно техничка документација</b>							
2.1	Израда пројектне документације за надјемне водове до 500 метара	ком	1,00	100.000,00	100.000,00	С	100.000,00	0,00
2.2	Снимање електроенергетских водова дужине до 50 м	ком	1,00	5.000,00	5.000,00	С	5.000,00	0,00
2.3	Снимање електроенергетских водова дужине преко 50 м	ком	1,00	7.000,00	7.000,00	С	7.000,00	0,00
2.4	Снимање и израда интересаних топографских планова појас ширине 8м) а потребе пројектовања надземних инсталација и објеката за површине до 20 ари уски појас дужине 250м)	ком	1,00	9.800,00	9.800,00	С	9.800,00	0,00
2.5	Трошкови прибављања пројектне документације	ком	1,00	100.000,00	100.000,00	С	100.000,00	0,00
	<b>Укупно Пројектно техничка документација</b>				<b>221.800,00</b>			
3	<b>Услуга и надзор</b>							
3.1	Манипулација укључење/искључење СН вода	ком	1,00	7.622,00	7.622,00	С	7.622,00	0,00
3.2	Технички преглед СТС и 20kV надјемног вода вода	ком	1,00	24.982,00	24.982,00	С	24.982,00	0,00
3.3	Преглед и контрола исправног регистравања мерне групе са мерним трансформаторима	ком	1,00	2.905,00	2.905,00	С	2.905,00	0,00
3.4	Трошкови стручног надзора	ком	1,00	5.183,00	5.183,00	С	5.183,00	0,00
	<b>Укупно Услуга и надзор</b>				<b>40.692,00</b>			
4	<b>Административни трошак</b>							
4.1	Сагледавање оптималних услова за прикључење	ком	1,00	25.112,00	25.112,00	С	25.112,00	0,00
	<b>Укупно Административни трошак</b>				<b>25.112,00</b>			
	<b>УКУПНИ ТРОШКОВИ ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА</b>				<b>337.204,00</b>			
	<b>ТРОШКОВИ КОЈЕ ИЗВОДИ СТРАНКА</b>						<b>337.204,00</b>	
	<b>ТРОШКОВИ КОЈЕ ИЗВОДИ ЕД</b>							<b>0,00</b>

Напомена:

Предрачун је рађен на основу важећег Ценовника од 2021 године.

Предрачун је рађен без обрачуног ПДВ

Сомбор, 29.10.2021

Саставио

**Александар Крнета** маст.инж.ел.

Руководилац Сектора за планирање и инвестиције

**Бошко Крнета** дипл.ел.инж.

## СПИСАК

Докумената које мора да садржи техничка документација за ТС, која се прилаже уз захтев за технички преглед и прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије на подручју Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Сомбор.

1. Идејни пројекат (или пројекат за грађевинску дозволу) за трансформаторску станицу (ТС)
2. Грађевинска дозвола или Решење о одобрењу извођења радова за ТС
3. Извештај о мерењу радног, заштитног и/или здруженог уземљења ТС
4. Извештај о коадном испитивању нисконапонске табле - блока за нову ТС
5. Извештај о ВН испитивању енергетског трансформатора (ЕТ) за нову ТС
6. Извештај о контроли диелектричне чврстоће уља дистрибутивног ЕТ за нову ТС
7. Ситуација изведеног стања на геодетској подлози нове ТС
8. Потврда - Изјава о геодетском снимању нове ТС и геодетски снимак
9. Употребна дозвола за нову ТС
10. Изјава Извођача радова да је ТС урадио према важећим техничким прописима

**НАПОМЕНА:** Подносилац захтева је дужан да достави горе наведена документа уз захтев за технички преглед и прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије. Без наведених докумената комисија за интерни технички преглед Електродистрибуција Сомбор неће прегледати објекат ТС.

Руководилац Сектора за планирање и инвестиције

Бошко Крнета, дипл. ел. инж.



**ТАБЕЛА**  
**НАЈВЕЋЕ ОТПОРНОСТИ УЗЕМЉЕЊА ТС 20(10)/0,4 kV ( $y \Omega$ )**

Врста мреже на коју је трафостаница прикључена					
Кабловска			Надземна		
Уземљење здружено	Уземљење одвојено		Уземљење здружено	Уземљење одвојено	
	Заштитно	Радно		Заштитно	Радно
1,5	2,5*	5	1,0	1,5*	5

\* Обавезне посебне заштитне мере према чл. 60, Правилника о техничким нормативима за заштиту нисконапонских мрежа и припадајућих трафостаница.

У уземљеној мрежи вредности ТАБЕЛЕ важе када је струја земљоспоја ограничена на 300 А и када је испуњен један од следећа два услова:

- време трајања земљоспоја није дужи од 0,2 sec. (безнапонска пауза АПУ може бити произвољне дужине);
- време трајања земљоспоја није дужи од 0,5 sec. (безнапонска пауза АПУ је дужа од 0,5 sec.);

У изолованој мрежи вредности ТАБЕЛЕ важе када време трајања земљоспоја није дужи од 2 h.



1.1.1 Табела коефицијената свођења за дистрибутивне трансформаторе.

Тип	Коефицијенти свођења трансформатора			
	K <sub>P</sub>	K <sub>Q</sub>	K <sub>Wa</sub>	K <sub>Wr</sub>
СК 10(20)/0.4-50	1.0249	1.2272	1.0137	1.2138
СК 10(20)/0.4-100	1.0199	1.1831	1.0109	1.1727
СК 10(20)/0.4-160	1.0169	1.1786	1.0093	1.1698
<b>СК 10(20)/0.4-250</b>	<b>1.0150</b>	<b>1.1725</b>	<b>1.0083</b>	<b>1.1647</b>
СК 10(20)/0.4-400	1.0133	1.1660	1.0073	1.1591
СК 10(20)/0.4-630	1.0119	1.1553	1.0065	1.1491
СК 10(20)/0.4-1000	1.0144	1.2022	1.0079	1.1945
НК 10(20)/0.4-50	1.0211	1.1655	1.0116	1.1547
НК 10(20)/0.4-100	1.0169	1.1427	1.0093	1.1342
НК 10(20)/0.4-160	1.0143	1.1414	1.0079	1.1341
НК 10(20)/0.4-250	1.0127	1.1388	1.0070	1.1324
НК 10(20)/0.4-400	1.0113	1.1359	1.0062	1.1302
НК 10(20)/0.4-630	1.0106	1.1324	1.0058	1.1270
НК 10(20)/0.4-1000	1.0113	1.1839	1.0062	1.1779
Суви 10(20)/0.4-50	1.0267	1.1840	1.0147	1.1701
Суви 10(20)/0.4-100	1.0210	1.1671	1.0115	1.1562
Суви 10(20)/0.4-160	1.0184	1.1578	1.0101	1.1484
Суви 10(20)/0.4-250	1.0165	1.2116	1.0090	1.2028
Суви 10(20)/0.4-400	1.0135	1.1503	1.0074	1.1433
Суви 10(20)/0.4-630	1.0124	1.1463	1.0068	1.1400
Суви 10(20)/0.4-1000	1.0110	1.2033	1.0060	1.1974

\*СК - Дистрибутивни трансформатори стандардне конструкције

\*НК - Дистрибутивни трансформатори нове конструкције



Обрачун максималне снаге за предмет број 8А.1.1.0-Д.07.07.-264268-21 од 22.10.2021. године  
(Општина Врбас, парцеле бр. к.п 2539, 2540, 2541, 3355, 3353/1-део к.о. Врбас.)

$(227) \text{ kW} \times 1.967,98 \text{ дин/kW}$  (потрошач на 20 kV) = 446.731,46дин (без урачунатог ПДВ-а)

У Сомбору, 29.10.2021. године

Обрадио:

Александар Крнета маст.инж.ел.

