

**РЕПУБЛИКА СРБИЈА, АУТОНОМНА ПОКРАЈИНА ВОЈВОДИНЕ, ГРАД ВРШАЦ, ГРАДСКА
УПРАВА ВРШАЦ, ОДЕЉЕЊЕ ЗА ПРОСТОРНО ПЛАНИРАЊЕ, УРБАНИЗАМ И
ГРАЂЕВИНАРСТВО**

Поступајући по захтеву Градске Управе Града Вршца за издавање локацијских услова у поступку обједињене процедуре, на основу члана 8ђ, 53а-57 Закона о планирању и изградњи („Сл. Гласник РС“, бр. 72/2009, 81/2009 – испр., 64/2010 – одлука УС, 24/2011, 121/2012, 42/2013 – одлука УС, 50/2013 – одлука УС, 98/2013 – одлука УС, 132/2014, 145/2014, 83/2018, 31/2019, 37/2019, 9/2020 и 52/2021), Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем („Службени гласник РС“, бр. 68/2019), Уредбе о локацијским условима („Службени гласник РС“, бр. 115/2015 и 117/2017), чл. 17 Одлуке о организацији Градске управе („Службени лист општине Вршац“, бр. 20/2016) и Овлашћења начелника Градске управе Вршац број 031-23/2020-VI од 01.03.2020. године, издаје:

ЛОКАЦИЈСКЕ УСЛОВЕ

За електроенергетске инсталације црпне станице ЦС4 у насељу Велико Средиште за одвођење употребљених вода насеља КО Велико Средиште и КО Гудурица, категорије Г, класификациони број 222 330 на кат.парц.бр. 2142 КО Велико Средиште, Гудурички пут.

Број предмета	ROP-VRS-19038-LOC-1/2022, заводни број: 353-97/2022-IV-03
Датум подношења захтева	23.06.2022. године
Датум издавања	08.07.2022. године

		таксама („Сл. гласник РС“, бр. 43/2003, 51/2003 - испр., 61/2005, 101/2005 - др. закон, 5/2009, 54/2009, 50/2011, 70/2011 - усклађени дин. изн., 55/2012 - усклађени дин. изн., 93/2012, 47/2013 - усклађени дин. изн., 65/2013 - др. закон, 57/2014 - усклађени дин. изн., 45/2015 - усклађени дин. изн., 83/2015, 112/2015, 50/2016 - усклађени дин. изн., 61/2017 - усклађени дин. изн., 113/2017, 3/2018 - испр., 50/2018 - усклађени дин. изн., 95/2018 и 38/2019 - усклађени дин. изн., 86/2019, 90/2019 - испр. и 98/2020 - усклађени дин. изн.)
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Додатна документација

1. Геодетски снимак постојећег стања на катастарској подлози, израђен од стране овлашћеног лица уписаног у одговарајући регистар у складу са Законом, уколико је реч о градњи комуналне инфраструктуре у регулацији постојеће саобраћајнице	×	Израђен од стране ДОО КЛМ Инжењеринг ТМ Нови Сад
2. Остало	×	пуномоћ за поступке у спровођењу обједињене процедуре електронским путем;

Подаци о катастарској парцели, односно катастарским парцелама

Адреса локације	Велико Средиште, Гудурички пут.		
Документација прибављена од РГЗ-а – Службе за катастар непокретности	Уверење о стању катастра водова и копија плана		
Број катастарске парцеле, односно катастарских парцела, катастарска општина објекта,	Број КП	Катастарска општина	Површина
	2142		

површина катастарске парцеле, односно катастарских парцела		КО Велико Средиште	
Подаци о постојећим објектима на парцели			
Број објеката који се налазе на парцели/ парцелама	-		
Постојећи објекти се	<input type="checkbox"/> задржавају <input type="checkbox"/> уклањају <input type="checkbox"/> део се задржава, део се уклања		
БРГП која се руши/уклања	-		
БРГП која се задржава	-		
Подаци о планираном објекту / објектима / радовима			
Опис идејног решења	<p>ЦС4: РЕКАПИТУЛАЦИЈА ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ЦРПНЕ СТАНИЦЕ ОТПАДНИХ ВОДА;</p> <p>- 17,25kW, 3f, 400V, 50Hz, главни осигурачи 25A</p> <p>Предложен је прикључак на најближи стуб постојеће НН мреже. Начин прикључка и место прикључка према условима ЕПС је, на електроенергетску дистрибутивну мрежу.</p> <p>Укупна новопроектована инсталисана снага ЦС4 је 17,25kW</p> <p>Врста прикључка ЗА ЦС4: Трајни прикључак 400VAC, 50 Hz;</p>		
Врста радова	Изградња		
Намена објекта	електроенергетска инфраструктура		

БРГП (за зграде) / Дужина (за инфраструктуру			
Доминантна категорија објеката	Г		
Класификација дела	Категорија објекта или дела објекта	Учешће у укупној површини	Класификациона ознака
	Г	100%	222 330
Правила уређења и грађења			
Плански основ	Просторни план општине Вршац („Службени лист општине Вршац“, бр. 16/2015 и 1/2016) и Просторни план подручја посебне намене „Вршачке планине“(СЛ АПВ број 9/2021)		
Подаци о правилима уређења и грађења за зону или целину у којој се налази предметна парцела, прибављеним из планског документа	<p><i>Просторни план Општине Вршац (“Службени лист општине Вршац”, бр.16/2015 и бр.1/2016)</i></p> <p>6.3. Енергетска инфраструктура</p> <p>6.3.1. Електроенергетска инфраструктура</p> <p>На простору обухваћеном Просторним планом, постоји изграђена преносна и дистрибутивна мрежа, коју је у циљу квалитетног и сигурног снабдевања електричном енергијом потрошача потребно ревитализовати и обезбедити двострано напајање.</p> <p>Студијом перспективног развоја преносне мреже 400kV, 220kV и 110kV на подручју Републике Србије , за период до 2020.године,</p>		

предвиђена је изградња следећих објеката преносне мреже:

- Далековод 400 kV Дрмно-Киkinда
- Трафостаница ТС 400/110kV "Вршац 3" и увођење 400 kV "Дрмно - Киkinда", 110 kV далековада "Дебелјача-Пландиште" и 110 kV далековада "Алибунар-Вршац 1" у

ТС 400/110кV Вршац 3.

На подручју општине Вршац потребно је:

- Реконструисати ТС "Вршац 1" 110/35 kV, на 110/20kV
- Повећати постојеће капацитете ТС 110/20 kV и изградити нове капацитете.

Средњенапонски 35kV водови прећи ће на 20kV напонски ниво, а трафостанице 35/10 kV и 35/20kV задржаће се као 20 kV разводна чворишта.

Изградити 20kV далековод који ће повезати насеља Уљму и Шушару.

Целокупну 10 kV мрежу потребно је реконструисати за рад на 20 kV напонском нивоу.

На основу услова „Електровојводине ДОО“ Нови Сад од 20.08.2013. године дата је концепција развоја електроенергетске мреже општине Вршац. Концепцијом дугорочног развоја средњенапонске мреже до 2020. године се предвиђа укидање 35kV и 10 kV напонског нивоа и прелазак на 20 kV напонски ниво. С тим у вези је потребно:

- предвидети коридоре за средњенапонску 20 kV мрежу, коју је потребно извести кабловски или ваздушно;
- постојеће коридоре 35 kV и 10 kV реконструисати за 20 kV напонски ниво, уз уградњу нових бетонских и челичнорешетастих стубова са новим изолаторима и постављањем нових АИЏ ужади са промером 95 mm²;
- предвидети коридор за изградњу 20 kV вод за насеље Широко Било и 20 kV вод Избиште-Шушара.

На подручју планираних радних зона потребно је предвидети следеће:

- коридоре за кабловску средњенапонску и нисконапонску мрежу;
- напајање јавног осветљења кабловима PPOO A 4X35 m² са полагањем ужета за уземљење између стубова јавне расвете;
- напајање будућих потрошача преко кабловских прикључних ормана, по систему улаз излаз;
- изградњу потребног броја трафостаница 20/0,4 кV/ кV, са одговарајућим 20 кV и 0,4 кV коридором;
- за парцеле са предвиђеном максималном једновременом снагом мањом од 70 кW, а удаљене између 40 m и 150 m од постојеће нисконапонске мреже предвидети коридор за нисконапонску мрежу, а за парцеле које су удаљене преко 150 m предвидети изградњу одговарајуће средњенапонске трансформаторске станице у оквиру парцеле са коридором за прикључни средњенапонски вод, као и коридором за нисконапонску мрежу;
- предвидети изградњу одговарајуће трафостанице са коридором за прикључни средњенапонски вод, уколико се на парцели предвиђа потрошња већа од 70 кW.

У осталом делу насељених места:

- предвидети коридоре за средњенапонску мрежу, коју треба извести кабловски или ваздушно;
- предвидети коридоре за нисконапонску мрежу, коју треба извести кабловски или ваздушно;
- на основу планираног раста потрошње предвидети изградњу потребног броја трафостаница 20/0,4кV/кV са одговарајућим 20кV и 0,4кV коридором. Напајање трафостаница предвидети кабловски или ваздушно са најповољнијег места прикључења;
- уколико се на некој парцели предвиђа потрошња са максималном једновременом снагом већом од 70кW потребно је предвидети изградњу одговарајуће трафостанице са коридором за прикључни средњенапонски вод;
- за парцеле са предвиђеном максималном једновременом снагом мањом од 70 кW, а удаљене између 40m и 150m од постојеће нн мреже предвидети коридор за нисконапонску мрежу, а за парцеле које су удаљене преко 150m предвидети изградњу одговарајуће трафостанице са коридором за прикључни средњенапонски вод, као и коридор за нисконапонску мрежу.

1.6.3. Енергетска инфраструктура

Планирано решење енергетске инфраструктуре по насељима за које плански документ садржи шематски приказ уређења је дат у

правилима уређења, правилима грађења и графичким прилозима шематских приказа уређења насеља.

1.6.3.1. Електроенергетска инфраструктура

Подручје општине као и насеља обухваћена Просторним планом општине Вршац снабдевају се електричном енергијом из постојећих трафостаница "Вршац 1 110/35/20kV", "Вршац 2 110/20kV", "Вршачки ритови 35/1 OkV" и "Вршачки виногради 35/1 OkV". Напајање се врши преко постојеће 20kV и 10kV средњенапонске мреже и одговарајућих трансформаторских станица.

На простору обухваћеном Просторним планом, постоји изграђена преносна и дистрибутивна мрежа, коју је у циљу квалитетног и сигурног снабдевања електричном енергијом потрошача потребно ревитализовати и обезбедити двострано напајање.

Студијом перспективног развоја преносне мреже 400kV, 220kV и 110kV на подручју Републике Србије, за период до 2020.године, предвиђена је изградња следећих објеката преносне мреже:

- Далековод 400 kV Дрмно-Киkinда
- Трафостаница ТС 400/110kV "Вршац 3" и увођење 400 kV "Дрмно - Киkinда", 110 kV далековода "Дебељача-Пландиште" и 110 kV далековода "Алибунар-Вршац 1" у ТС400/110kV Вршац 3.

Средњенапонски 35kV водови прећи ће на 20kV напонски ниво, а трафостанице 35/10 kV и 35/20kV задржаће се као 20 kV разводна чворишта. Целокупну 10 kV мрежу потребно је реконструисати за рад на 20 kV напонском нивоу. Према концепцији дугорочног развоја срењенапонске мреже на територији коју покрива "ЕД Панчево" до 2020.године се предвиђа укидање 35kV и 10kV напонског нивоа и прелазак на 20kV напонски ниво.

Постојеће трансформаторске станице у индустријским зонама нису власништво "Електровојводине" д.о.о Нови Сад - "Електродистрибуције Панчево" Панчево и из њих се напаја постојећи потрошачки конзум на овој локацији. Према концепцију дугорочног развоја срењенапонске мреже на територији коју покрива "ЕД Панчево" до 2020.године се предвиђа укидање 35kV и 10kV напонског нивоа и прелазак на 20kV напонски ниво.

На основу овог концепта развоја планиране интервенције у електроенергетској мрежи су:

1. Реконструкција ТС "Вршац 1" 110/35 kV, на 110/20kV
 2. Повећање постојећих капацитета ТС 110/20 kV и изградња нових капацитета.
 3. Реализација нових коридора за средњенапонску 20kV мрежу, која се може извести кабловски или ваздушно.
 4. Реконструкција постојећих коридора за 35kV и 10kV за 20kV напонски ниво. У оквиру реконструкције предвиђена је уградња нових бетонских или челичнорешеткастих стубова са новим изолаторима и постављањем нових АИЏ ужади са пресеком од 95mm².
 5. Изградња 20kV далековода који ће повезати насеља Уљму и Шушару.
 6. Изградња нових трафостаница 20/0,4kV напонског преноса и реконструкција постојећих 10/0,4 kV с циљем обезбеђења довољно капацитета за све потрошаче.
 7. Обезбеђење коридора за изградњу 20 kV вод за насеље Широко Било и 20 kV вод Избиште Шушара.
 8. Реконструкција нисконапонске мреже у појединим насељима.
 9. Изградња кавалитетне мреже јавне расвете.
10. Део потребне електричне енергије могуће је обезбедити и из алтернативних извора. Све алтернативне изворе енергије потребно је повезати на најближу 110 (20) kV постојећу мрежу Електропривредног система Србије.

Заштитни појас јавних путева

У складу са Законом о јавним путевима ("Службени гласник РС" бр. 101/2005, 123/2007, 101/2011, 93/2012 и 104/2013), заштитни појас, са сваке стране јавног пута има следеће ширине:

- државни путеви I реда – аутопутеви 40 метара
- остали државни путеви I реда 20 метара
- државни путеви II реда 10 метара
- општински путеви 5 метара

Изузетно, заштитни појас може бити и веће ширине ако је планским документом предвиђена изградња станице за снабдевање моторних возила горивом.

У заштитном појасу поред јавног пута ван насеља, забрањена је изградња грађевинских или других објеката, као и постављање

постројења, уређаја и инсталација, осим изградње саобраћајних површина пратећих садржаја јавног пута, као и постројења, уређаја и инсталација који служе потребама јавног пута и саобраћаја на њему. У заштитном појасу може да се гради, односно поставља, водовод, канализација, топловод, железничка пруга и други слични објекат, као и телекомуникационе и електро водове, инсталације, постројења и сл., по претходно прибављеној сагласности управљача јавног пута која садржи саобраћајно-техничке услове.

Зона станишта заштићених врста од националног значаја

На територији општине Вршац се налази три заштићена природна доба, и то су: Специјални резерват природе Делиблатска пешчара, Предео изузетних

одлика „Вршачке планине“ и заштићено станиште „Мали Вршачки рит“.

ПРОСТОРНИ ПЛАН ПОДРУЧЈА ПОСЕБНЕ НАМЕНЕ „ВРШАЧКЕ ПЛАНИНЕ“ (СЛ АПВ број 9/2021)

5.3. ЕНЕРГЕТСКА ИНФРАСТРУКТУРА

5.3.1. Електроенергетска инфраструктура

Електроенергетска мреже од значаја за обезбеђење напајања електричном енергијом планског подручја ће се развијати према потреби развоја конзума, уз благовремено и планско опремање мреже и у циљу укупног смањења негативних утицаја енергетских објеката на животну средину, што ће имати позитиван утицај на подручје посебне намене.

Снабдевање електричном енергијом потрошача на простору обухваћеном планом обезбеђено је из трафостаница ТС „Вршац 1“ трансформација 110/35/20 kV и ТС „Вршац 2“ 110/20 kV, са уграђеним трафоима снаге 2x20MVA и 31MVA. Трансформатор 110/35 kV обезбеђује напајање трафостаница 35/10 „Вршац-Виногради“, са уграђеним трафоима 4+2,5MVA, 35/20 „Вршац-Мини“ са уграђеним трафоом од 8MVA, 35/10 „Вршачки ритови“ са уграђеним трафоима 4+2,5MVA и 35/10 „Уљма“ са уграђеним трафоима 2,5 +2,5MVA.

Стратегијом преласка са четворонапонске (110, 35, 10 и 0,4 kV) трансформације на тронапонску (110, 20 и 0,4 kV) трансформацију, неопходно је извршити адаптацију целокупне средњенапонске мреже и дистрибутивних трафостаница (ТС) у насељима и међумесних водова за 20 kV напон. У дистрибутивном систему електричне енергије (ДСЕЕ) у обухвату Просторног плана, планира се постепено

гашење 35 kV и 10 kV напонског нивоа. У том циљу се планира адаптација и реконструкција постојећих објеката ДСЕЕ ради прилагођавања за рад под 20 kV напоном. У складу са наведеним, ТС 35/x kV се гасе и на њиховим местима се планира изградња расклопних постројења са или без енергетских трансформатора и увођења у систем даљинског надзора и

управљања.

Стратегијом преласка са четворонапонске (110, 35, 10 и 0,4 kV) трансформације на тронапонску (110, 20 и 0,4 kV) трансформацију, адаптира се целокупна средњенапонска 10 kV мрежа, ТС 35/x и 10/0,4 за 20 kV напон.

ТС 35/10 „Вршачки ритови“ и 35/10 „Уљма“ би након адаптације постале ТС 35/20 kV „Вршачки ритови“ и 35/20 kV „Уљма“ и коначно би обе ТС постале РП 20kV.

Постојећи далеководи 35 kV ће се након тога уз ревитализацију користити као међумесни далеководи 20 kV. У циљу резервирања испада међумесних далековода 20 kV, односно 10 kV, као и при редовним годишњим ремонтима ТС 110/35 kV и ТС 110/20 kV, потребно је у што већој мери повезати конзуме суседних ТС 110/x kV новим међумесним 20 kV водовима. Побољшање резервирања напајања појединих насељених места планира се изградњом повезних међумесних 20 kV водова између предметних и околних насеља. На објектима ДСЕЕ, значајним за обезбеђење напајања планског подручја електричном енергијом, ће се вршити радови на одржавању адаптацији и реконструкцији, у циљу очувања поузданог и сигурног напајања конзумног подручја, увођења у систем даљинског управљања, промене назначеног напона, као и ради повећања капацитета ДСЕЕ због потреба постојећих и нових корисника ДСЕЕ. Наведени радови подразумевају: замену проводника код надземних и подземних водова, са или без повећања пресека, замену изолације код надземних водова, замену надземних водова кабловским водовима, замену голих проводника надземних водова СКС-ом, замену трансформатора у трафостаницама исте или веће снаге, уградња нових трансформатора поред постојећих у трафостаницама, замена опреме у расклопним постројењима трафостаница, доградња расклопних постројења у трафостаницама, замена постојећих префабрикованих постројења у трафостаницама новим, са или без повећања капацитета, постављање антенских стубова за потребе система даљинског надзора и управљања висине до 30 m, уклањање опреме и сл. Даљи планови развоја средњенапонске и нисконапонске електродистрибутивне мреже у насељима подручја ће зависити од даљег развоја насеља.

Поправљање квалитета испоруке и напонских прилика у мрежи решаваће се локално по потреби, изградњом нових средњенапонских и нисконапонских објеката. Средњенапонски водови ће се градити као подземни кабловски и надземни водови на бетонским и гвоздено-

решеткастим стубовима, са голим проводницима на viseћим изолаторима или СКС-ом.

У рову са подземним водовима и на стубовима надземних водова планирају се и оптички водови.

Трафостанице 10(20)/0,4 kV се планирају као засебни објекти – монтажно-бетонске (МБТС) и компактне, првенствено намењене за примену у кабловској-подземној средњенапонској и нисконапонској мрежи и стубне, првенствено намењене за примену у надземној средњенапонској и нисконапонској мрежи. Изградња стубних трафостаница се дозвољава само у склопу надземне мреже. Нисконапонски водови се граде као надземни и подземни. Надземни водови се граде на бетонским и гвозденорешеткастим стубовима са голим проводницима или СКС-ом, а подземни водови се граде кабловима.

Мрежа јавног осветљења ће се каблирати у деловима насеља где је електроенергетска мрежа каблирана, а у деловима насеља где је електроенергетска мрежа надземна, светиљке за јавно осветљење ће се постављати по стубовима електроенергетске мреже. Мрежу јавног осветљења реконструисати, тј. градити нову, у складу са новим технологијама развоја расветних тела и захтевима енергетске ефикасности.

У наредном периоду потребно је део електричне енергије, произведен из конвенционалних извора, супституисати енергијом из неконвенционалних извора - извора обновљиве енергије. У циљу рационалне употребе квалитетних енергената и повећања енергетске ефикасности потребно је применити мере, како у производним објектима, преносној и дистрибутивној мрежи, тако и при коришћењу електричне енергије у секторима потрошње, тј. крајњих корисника

енергетских услуга.

Заштиту објеката од атмосферског пражњења извести у складу са Правилником о техничким нормативима за заштиту објеката од атмосферског пражњења („Службени лист СРЈ“, број 11/96).

На подручју Плана налази се преносна мрежа 110 kV и 400 kV, као део система основне преносне мреже Републике Србије и њу чини:

1. 110 kV ДВ бр.1001 ТС Дебељача-ТС Вршац 2;
2. 110 kV ДВ бр.1156 ТС Вршац 1-ТС Вршац 2;
3. 110 kV ДВ бр.151/7 ПРП Кошава-ТС Вршац 1;
4. 110 kV ДВ бр.1002/2 Чвор Стража- ТС Вршац 2;
5. 110 kV ДВ бр.1002/1 ТС Бела Црква-Чвор Стража;

	<p>6. 2x400 kV ДВ бр.463А ТС Панчево-Чвор стража (рад под 110 kV напоном), бр.463БТС Панчево 2-граница ТС Решица (Реп. Румунија).</p> <p>У постојећим коридорима преносне мреже, у складу са Законом, могу се вршити реконструкције и санације, због потреба интервенција и ревитализације, по условима надлежног оператора преносног система електричне енергије и овим Планом.</p> <p>Према Плану развоја преносног система за период од 2018.године до 2027. Године и Плану инвестиција планирана је:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Изградња нове ВЕ Кошава (117 MW), која ће се на преносну мрежу прикључити на постојећи далековод 110 kV бр. 151/7 ПРП Кошава-ТС Вршац 1; 2. Изградња нове ВЕ Пландиште 1, која ће се на преносну мрежу прикључити као улаз-излаз на постојећи далековод 110 kV бр. 1001 ТС Дебелача-ТС Вршац 2.
Посебни услови	
Подаци о постојећим објектима које је потребно уклонити пре грађења	
<p>Услови за пројектовање и прикључење на комуналну, саобраћајну и другу инфраструктуру прибављени од имаоца јавних овлашћења</p>	
<p>Услови у погледу пројектовања и прикључења на дистрибутивни систем електричне енергије</p>	<p>Услови ЕПС Дистрибуције, Огранак Панчево, бр.8Ц.1.1.0.-Д.07.15.-279495-22 од 06.07.2022. године</p>
<p>Услови у погледу пројектовања и прикључења на телекомуникациону мрежу</p>	<p>услови ПТ “Телеком Србија” АД Панчево бр. Д209/256916/2-2022 од 29.06.2022. године</p>
<p>Услови у погледу пројектовања и прикључења на гасну мрежу</p>	<p>Услови ЈКП „2. Октобар“ служба Гасовод Вршац, бр.06-8-36/2022-2 од 24.06.2022. године</p>

Услови у погледу пројектовања и прикључења на даљинско грејање	
Услови у погледу пројектовања ради заштите зеленила	
Услови у погледу пројектовања и прикључења на путну инфраструктуру	Услови Одељења за инвестиције и капитална улагања Градске управе Града вршца, бр. 400-1-109/2/2022-IV-05 од 29.06.2022. године.
Услови у погледу пројектовања и прикључења на железничку инфраструктуру	
Услови у погледу пројектовања и прикључења на системе водоснабдевања и одвођења отпадних вода	Услови ЈКП „2. Октобар“ ЕЈ „Водовод“ Вршац, бр.38/2022 од 29.06.2022. године
Услови у погледу пројектовања и прикључења на мрежу електронских комуникација	
Услови у погледу мера заштите од пожара и експлозија	
Услови за прикључење и пројектовање у погледу водних услова	
Услови за прикључење и пројектовање у погледу заштите културних добара	
Услови за прикључење и пројектовање у погледу одбране	
Услови за пројектовање у	

погледу санитарне заштите		
Услови за прикључење и пројектовање у погледу изградње у зони енергетских објеката		
О локацијским условима		
Саставни део локацијских услова	Идејно решење	
	Пројектант	АД "ВОЈВОДИНАПРОЈЕКТ" НОВИ САД, Булевар Краља Петра I бр.17
	Број техничке документације	Е-Х/1362-Е4 предмет број:81/21
	Ситуациони план	
Рок важења локацијских услова	2 године	
Напомене	<p>У поступку обједињене процедуре, прибављени су услови ЕПС Дистрибуције, Огранак Панчево, услови ПТ "Телеком Србија" АД Панчево, услови ЈКП „2. Октобар“ ЕЈ „Водовод“ и ЕЈ „Гасовод“ Вршац и услови Одељења за инвестиције и капитална улагања Градске управе Града вршца.</p> <p>Нису приложени докази о уплати:</p> <ul style="list-style-type: none"> • трошкова издавања услова ЕПС Дистрибуције, Огранак Панчево у износу од 30.134,00 динара на рачун бр. 160-344175-19 позив на број 219183; • трошкова издавања услова ПТ "Телеком Србија" АД Панчево у износу од 4.060,00 динара на рачун бр. 160-600-22 позив на број 90037297. 	

Поука о правном средству	На ове услове може се поднети приговор градском већу Града Вршца у року од три дана од пријема истих.	
Локацијске услове доставити	<ol style="list-style-type: none"> 1. Подносиоцу захтева, путем пуномоћника; 2. ЕПС Дистрибуцији, Огранак Панчево; 3. ПТ “Телеком Србија” АД Панчево; 4. ЈКП „2. Октобар“ ЕЈ „Водовод“ Вршац; 5. ЈКП „2. Октобар“ служба Гасовод Вршац; 6. Одељењу за инвестиције и капитална улагања Градске управе Града вршца; 7. Архиви. 	
Обрадио: дипл.инж.арх. Дамир Средић	РУКОВОДИЛАЦ одељења дипл.грађ.инж.Зорица Поповић	