

Општинска управа општине Ариље, поступајући по захтеву [REDACTED] на основу члана 53.а Закона о планирању и изградњи ("Службени гласник РС" број 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 и 145/2014, 83/2018, 31/2019, 37/2019-др.закон и 9/2020), Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем („Сл.гласник РС“ број 68/19) и Уредбе о локацијским условима („Службени гласник РС“ 35/2015 и 114/2015, 117/2017), издаје

ЛОКАЦИЈСКЕ УСЛОВЕ

за изградњу прикључног кабловског вода 35 kV од "МХЕ Брусник" до разводног постројења 35kV "РП Брусник" у Ступчевићима, Ариље, на КП број 2000/2, 2000/1, 1999, 2011, 1976/4, 1976/3, 1978, 1979, 1980, 1981, 1993, 1992/3, 1992/4, 1992/2, 1949, 1948, 1947, 1910/4, 1910/3, 1910/5 КО Ступчевићи све у општини Ариље

1. Подаци о катастарској парцели/локацији и површина катастарске парцеле

Увидом у електронску базу Републичког геодетског завода, начин коришћења земљишта је следећи:

КО Ступчевићи

- 2002/2 -пашњак 4.класе , површине: 1991 м²;
- 2000/1- ливада 4.класе, површине: 19482 м² и пашњак 4.класе, површине: 3166 м²;
- 1999 -пашњак 4.класе, површине: 3571 м² ;
- 2011 -земљиште под зградом и другим објектом, површине: 71 290 м²;
- 1976/4-воћњак 4.класе, површине: 3208 м²;
- 1976/3 -пашњак 4.класе, површине: 5224 м²;
- 1978 -ливада 5.класе, површине: 2847 м²;
- 1979 -ливада 5.класе, површине: 2727 м²;
- 1980-ливада 5.класе, површине: 2727 м²;
- 1981 -воћњак 4.класе, површине: 1444 м²;
- 1993 -шума 2.класе, површине: 5579 м²;
- 1992/3 -пашњак 4.класе, површине: 4024 м²;
- 1992/4 -остало пр,неплодно земљиште, површине: 337 м²;
- 1992/2 -пашњак 4.класе, површине: 2095 м²;
- 1949-њива 5.класе, површине:2038 м²;
- 1948 -воћњак 4.класе, површине: 3297 м²;
- 1947-земљиште под зградом и другим објектом, површине: 2718 м²;
- 1910/4-воћњак 3.класе, површине: 996 м²;
- 1910/3-њива 3.класе, површине: 2112 м²;
- 1910/5-њива 3.класе, површине: 3715 м², остало вештачки створено неплодно земљиште, површине: 50 м²;

Према Копији катастарског плана водова, Одељење за катастар водова Ужице(број предмета:956-01-307-400/2020 од дана 17.01.2020.године) преко катастарских парцела број 2011, 1981, 1993, 1992/4, 1949, 1948, 1947, 1910/4, 1910/3 и 1910/5 КО Ступчевићи има снимљен ТТ кабл.

2. Класа и намена објекта:

Локални електрични надземни или подземни водови у складу су са Правилником о класификацији објеката („Службени гласник РС“ број 22/15) и припада категорији Г, класификационог броја-222410-Локални електрични надземни или подземни водови(100%).

3. Бруто површина објекта за коју се издају локацијски услови:

-Димензије објекта:

-Дужина трасе кабловског вода: 1460 м ;

-Друге карактеристике:

-Начин полагања: директно полагање у ров;

-Тип прикључног проводника: ХНЕ 49/А 3х(1х150)мм² 35 kv;

-Димензије рова: 0,4 x 1,1 м;

4. Подаци о правилима уређења и грађења:

Предметне катастарске парцеле су обухваћене Просторним планом општине Ариље („Службени гласник општине Ариље“ број 5/11) и налазе се у зони магистралног пута и реке Моравице.

Правила грађења за електроенергетску мрежу:

-За државне путеве минимална удаљеност електроенергетских водова је 3,0 м од крајње тачке попречног профила - ножице усека или насипа, или спољње ивице путног канала за одводњавање (изузетно ивице коловоза уколико се тиме не ремети режим одводњавања коловоза).

-Укрштање подземних електроенергетских водова са државним путевима мора се спроводити искључиво механичким подбушивањем испод трупа пута, управно на предметни пут у прописаној заштитној цеви, тако да минимална дубина предметних инсталација и заштитних цеви од најниже горње коте коловоза до горње коте заштитне цеви износи 1,35 - 1,50 м, у зависности од конфигурације терена.

-Подземни електроенергетски водови 1 kV и 10 kV полажу испод јавних површина (испод тротоарског простора, изузетно испод коловоза саобраћајница, испод слободних површина, испод зелених површина) и сграђевинских парцела, уз сагласност власника, односно корисника.

-Подземни електроенергетски водови 1 kV и 10 kV постављају се у ров минималне дубине 0,8 м, ширине у зависности од броја каблова (за један кабал ширине 0,4 м, а за пет каблова ширине 0,95м). Каблови се полажу у слоју постељице од песка или ситно зрнасте земље дебљине 0,2 м.

-На свим местима где се могу очекивати већа механичка напрезања тла или постоји евентуална могућност механичког оштећења кабловских водова, електроенергетски водоводи 1 kV и 10 kV полажу се искључиво кроз кабловску канализацију или кроз заштитне цеви. Кабловска канализација се примењује на прелазима испод коловоза улица, путева, железничких пруга, колских пролаза и др.

-Надземни електроенергетски воодови постављају се на стубове. Стубови се постављају на јавним површинама или на осталом земљишту уз писану сагласност власника, односно корисника парцеле.

НАПОМЕНА:

На простору предвиђеном за заштитни појас **не могу** се градити објекти и вршити радови супротно сврси због које је појас успостављен.

Изузетно се у заштитном појасу могу легализовати/реконструисати објекти (делови објеката) само под условима и сагласношћу организације надлежне за инфраструктуру.

У заштитном појасу дозвољава се изградња других врста инфраструктуре уз услове и сагласност надлежног предузећа и уз обавезу поштовања услова укрштања и паралелног вођења водова.

Установљава се следећи обострани заштитни појас трасе и објеката постојећих и планираних инфраструктурних система на подручју Просторног плана то за далеководе 35 kV по 6 м од осе далековода.

Минимално дозвољено растојање при паралелном вођењу са другим инсталацијама, износи:

1. међусобно водовод и канализација 0,4 м;
2. до електричних каблова 0,5 м;
3. до телефонских каблова 0,5 м.

Заштитни појас око главних цевовода износи најмање по 2,5м, од спољне ивице цеви. У појасу заштите није дозвољена изградња објеката, ни вршење радњи које могу загадити воду или угрозити стабилност цевовода.

5. Услови за пројектовање и прикључење/укрштање и паралелно вођење

Услови Телеком Србије:

Телеком Србија, Предузеће за телекомуникацију а.д. (број предмета: 22784/3 -2020 ЕХ од дана 31.01.2020.године) на основу захтева за издавање услова за укрштање и паралерно вођење, за изградњу прикључног кабловског вода 35 kV од МХЕ Брусник до разводног постројења 35 kV „РП Брусник“ у Ступчевићима, Општина Ариље на к.п. број 2000/2, 2000/1, 1999, 2011, 1976/4, 1976/3, 1978, 1979, 1980, 1981, 1993, 1992/3, 1992/4, 1992/2, 1949, 1948, 1947, 1910/4, 1910/3,

1910/5 КО Ступчевићи и увидом у постојећу техничку документацију, установили смо да на поменутој парцели постоје подземне ЕК инсталације. Приложени документ (скица ROP-ARI-540-LOC-1-CDS-1_2020_Izvod-iz-katastra-vodova_kopija-vodova-956-01-307-400-2020 - КОСтупcevici) уз захтев, стање Катастра водова, за наведене парцеле на којима се изводе радови, одговара стварном стању на терену. Сви каблови су геодетски снимљени.

Сходно томе издајемо локацијске услове за пројектовање и изградњу;

1.Пројектант, је у обавези да поштује важеће техничке прописе за пројектовање а у вези са дозвољеним растојањима планираног објекта од постојећих објеката електронских комуникација (ЕК) и важеће прописе за пројектовање а у вези постављања, укрштања и везивања ЕК инсталација са инсталацијама друге намене (енергетских, водоводних, гасних и сл.). Унутар заштитног појаса није дозвољена изградња и постављање објеката (инфраструктурних инсталација) других комуналних предузећа изнад и испод постојећих подземних каблова или кабловске канализације ЕК мреже, осим на местима укрштања, као ни извођење радова који могу да угрозе функционисање електронских комуникација. У оквиру важећих техничких прописа за ЕК инсталације посебно се треба придржавати следећих правила;

- При укрштању са саобраћајницом угао укрштања треба да буде 90° ,

- Није дозвољено полагање енергетског кабла у исти ров са телекомуникационим каблом. Дозвољено је приближавање енергетског и телекомуникационог кабла на међусобном размаку од најмање: 0,5м за каблове 1kV и 10kV; 1м за каблове 35 kV

- Укрштање енергетског и телекомуникационог кабла врши се на размаку од најмање 0,5м. Угао укрштања треба да буде:

- у насељеним местима: најмање 30° , по могућности што ближе 90° ,

- ван насељених места: најмање 45°

- Енергетски кабл, се по правилу, поставља испод телекомуникационог кабла. Уколико не могу да се постигну захтевани размаци на тим местима се енергетски кабл провлачи кроз одговарајућу заштитну цев, али и тада размак не сме да буде мањи од 0,3м, размаци и укрштања према наведеним тачкама се не односе на оптичке каблове, али и тада размак не сме да буде мањи од 0,3м,

- Телекомуникациони каблови који служе искључиво за потребе електродистрибуције могу да се полажу у исти ров са енергетским кабловима, на најмањем размаку који се прорачуном покаже задовољавајући, али не мање од 0,2м

- Дубина полагања каблова у рову не сме бити мања од 0,80м и 0,3м за мини ров, • Од регулационе линије зграда телекомуникациони кабл се води паралелно на растојању од најмање 0,5м.

2.Пре почетка извођења радова потребно је, у сарадњи са надлежном службом „Телеком Србија“ а.д. (контакт особа: ██████████

██████████ задужени за приступну мрежу у Ариљу), извршити идентификацију и обележавање трасе постојећих подземних каблова Телеком-а у зони планираних радова (помоћу инструмента трагача каблова и по потреби пробним ископима на траси), како би се утврдио њихов тачан положај, дубина и дефинисали коначни услови заштите, услови и начин измештања, уколико буду угрожени изградњом.

3.Планираним радовима не сме доћи до угрожавања механичке стабилности и техничких карактеристика постојећих објеката мреже електронских комуникација, ни до угрожавања нормалног функционисања телекомуникационог саобраћаја, и мора увек бити обезбеђен адекватан приступ постојећим објектима и кабловима „Телекома Србије“ ради њиховог редовног одржавања и евентуалних интервенција.

4.Заштиту и обезбеђење постојећих објеката „Телекома Србије“ треба извршити пре почетка било каквих грађевинских радова и предузети све потребне и одговарајуће мере предострожности како не би, на било који начин, дошло до угрожавања механичке стабилности, техничке исправности постојећих предметних објеката.

5.Грађевинске радове у непосредној близини постојећих објеката „Телекома Србије“ вршити

искључиво ручним путем без употребе механизације и уз предузимање свих потребних мера заштите (обезбеђење од слегања, потребни ископи и сл).

6. У случају евентуалног оштећења постојећих објеката или прекида телекомуникационог саобраћаја услед извођења радова извођач радова је дужан да предузету „Телеком Србија“ а. д. надокнади целокупну штету по свим основама (трошкове санације и накнаде губитка услед прекида телекомуникационог саобраћаја).

7. Уколико у току важења ових услова настану промене које се односе на ситуацију траселокације предметног објекта, инвеститор/извођач радова је у обавези да промени, пријави и затражи измену услова.

8. Ови технички услови важе годину дана од дана издавања. По истеку рока важности обавезно је подношење захтева за обнову услова.

9. Уколико предметна изградња буде условљавала измештање постојећих објеката „Телекома Србије“, неопходно је да инвеститор у име Телекома Србије покрене све активности предвиђене Законом о планирању и изградњи. Телеком Србија ће у својству инвеститора измештање/изградње инфраструктуре електронских комуникација овласти инвеститора објекта за чију се изградњу издају услови, да у име и за рачун Телеком Србија, о свом трошку, изради сву потребну законски прописану техничку документацију и изведе радове на измештању постојећих објеката електронских комуникација, што ће се регулисати уговором.

10. Извод из Пројекта који садржи свеску са решењем измештања, заштите и обезбеђења постојећих објеката „Телеком Србије“, предмер материјала и радова и графичку документацију за предметне радове измештања, заштите и обезбеђења постојећих објеката „Телекома Србије“, треба доставити обрађивачу услова ради верификације.

11. Радови на заштити и обезбеђењу, односно радови на измештању постојећих објеката „Телекома Србије“, изводе се о трошку инвеститора, осим у случајевима када је ова област другачије дефинисана постојећим споразумима и предходно издатим условима. Обавеза инвеститора је и да, уколико је за предметну врсту радова прописана обавеза регулисања имовинско-правних односа, исте и регулише за будуће трасе линијских инфраструктурних објеката електронских комуникација „Телекома Србије“ пре почетка изградње.

12. Измештање треба извршити на безбедну трасу, пре почетка радова на изградњи за коју се траже услови.

13. Приликом избора извођача радова на измештању постојећих каблова, водити рачуна да је извођач регистрован и лиценциран за ту врсту делатности и да буде са листе квалификованих извођача радова „Телеком Србија“ а. д.

14. Обавеза инвеститора је да извођачу радова, поред остале техничке документације, достави и копију издатих услова (текст и ситуације) и Техничко решење измештања, заштите и обезбеђења постојећих каблова угрожених изградњом, које је „Телеком Србија“ а. д. верификовао. За не поступање по наведеним условима инвеститор радова сноси пуну одговорност.

15. Инвеститор, односно извођач радова је у обавези да се најмање 15 дана пре почетка извођења радова на измештању, заштити и обезбеђењу постојећих објеката „Телекома Србије“, у писаној форми обратити „Телекому Србија“ а. д, надлежној Извршној јединици Ужице у чијој надлежности је одржавање објеката у зони планиране изградње, са обавештењем о датуму почетка радова и именима надзорног органа (контакт телефон) и руководиоца градилишта (контакт телефон).

16. „Телеком Србија“ ће са своје стране одредити стручно лице ради вршења надзора над радовима на измештању, као и на заштити и обезбеђењу својих објеката. Приликом извођења радова обавезно је присуство стручног надзора од стране Предузећа за телекомуникације „Телеком Србија“ а. д.

17. По завршетку радова инвеститор/извођач радова је у обавези да у писаној форми обавестити надлежну Службу за планирање и изградњу мреже, да су радови за које су услови тражени, завршени.

18. По завршетку радова на измештању објеката потребно је извршити контролу квалитета

извршених радова. Инвеститор је дужан да уз захтев за формирање комисије за контролу квалитета, достави Пројекат изведеног објекта, геодетски снимак, податке о представнику инвеститора и извођача радова који ће присуствовати раду комисије.

19. Након завршетка свих активности дефинисаних Уговором, потребно је да одговорна лица за праћење реализације Уговора доставе надлежној Служби за планирање и изградњу мреже потписан Записник.

Трошкове издавања техничких услова сносиће инвеститор, према приложеном рачуну.

Услови Одељења за инвестиције јавне набавке и развојне пројекте Општинске управе општине

Ариље:

Одељење за инвестиције, јавне набавке и развојне пројекте Општинске управе општине Ариље (број предмета: 2/2020 од дана 03.02.2020. године) на захтев Општине Ариље, Општинска управа, Одељења за урбанизам, изградњу и инспекцијске послове ROP-ARI-540-LOC-2/2020, 01 бр. LU-1/20 од 03.02.2020 године, а на основу увида у достављену документацију и у складу са чланом 54. Закона о планирању и изградњи (Сл. гласник РС број 72/09, 81/09-исправка, 64/10-одлука УС, 24/11, 121/12, 42/13- одлука УС, 50/13-одлука УС, 98/13-одлука УС, 132/14 и 145/14, 83/2019 и 37/2019 др закон) и чланом 11. Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре „Сл. гласник РС“ број 68/19)) као ималац јавних овлашћења Одељење за инвестиције, јавне набавке и развојне пројекте општине Ариље **издаје следеће:**

1. Објекат: Кабловски подземни вод 35/Кв од « МХЕ Брусник » до разводног постројења 35Кв «Брусник» у Ступчевићима Ариље, на КП број 2000/2, 2000/1, 1999, 2011, 1976/4, 1976/3, 1978, 1979, 1980, 1981, 1993, 1992/3, 1992/4, 1992/2, 1949, 1948, 1947, 1910/4, 1910/3, 1910/5. КО Ступчевићи све у општини Ариље. Подносилац захтева је ОДС „BRUSNIK ENERGY“ DOO улица Деспота Стефана 12, Београд а преко пуномоћника [REDACTED]

2. Инвеститор је [REDACTED]

3. Објекат који се гради је подземни линијски објекат (локални електрични надземни или подземни водови, трансформаторске станице); класе Г; класификациона ознака је 222410- локални електрични подземни водови (100 %).

4. Подземни каблови предметног вода могу се поставити само ван коловозне конструкције и банкина , док се сви преласци преко путног земљишта могу извршити искључиво подбушивањем.

5. У конкретном случају ради се о промени Инвеститора и јачине напонског вода, док је траса остала иста за шта су издати услови за пројектовање и прикључење бр.166/16 од 01.07.2016. године издати од ЈП Дирекција за изградњу општине Ариље.

6. Пошто је траса овог захтева непромењена предходно издати услови остају непромењени.

Издати услови за пројектовање и прикључење бр.166/16 од 01.07.2016. године издати од ЈП Дирекција за изградњу општине Ариље:

ЈП Дирекција за изградњу Ариље (број предмета: 166/16 од дана 01. јула 2016. године) на захтев Општине Ариље, Општинска управа, Одељење за урбанизам, изградњу и инспекцијске послове, ROP-ARI-14110-LOC-1/2016, 01 број 353-22/16 од 28.06.2016. године, а на основу увида у достављену документацију и у складу са чланом 54. Закона о планирању и изградњи (Сл. гласник РС број 72/09, 81/09-исправка, 64/10-одлука УС, 24/11, 121/12, 42/13-одлука УС, 50/13-одлука УС, 98/13-одлука УС, 132/14 и 145/14) , чланом 11. Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре „Сл. гласник РС“ број 22/15 и 89/15 и у складу са Просторним планом општине Ариље („Сл. гласник општине Ариље“ број 05/2011 као ималац јавних овлашћења ЈП Дирекција за изградњу општине Ариље **издаје следеће :**

1. Објекат трафостанице МБТС 10кV, [REDACTED]

[REDACTED] предвиђен је за изградњу на катастарској парцели број 1910/5 КО Ступчевићи.

2. Објекат који се гради је класе Г-локални електрични водови, локалне трансформаторске станице и подстанице; класификациона ознака је 222420-локалне трансформаторске станице и подстанице.

3. Прикључак парцеле к.п. број 1910/5 КО Ступчевићи се може остварити на јавну саобраћајницу (локални некатегорисани пут на катастарској парцели пута 1947 КО Ступчевићи).

4. Прикључак на јавну саобраћајницу је посредан, а преко суседних парцела за које инвеститор реши имовинске односе (установљено право службености пролаза преко к.п. бр. 1910/3, 1910/4 и 1910/5).
- 5.Ширина приступа парцеле 1910/5 јавној саобраћајној површини 1947 КО Ступчевићи не може бити мања од 2.5 м, под условом да најудаљенија тачка коловоза није даља од 25 м од габарита објекта. Уколико није испуњен овај услов, минимална ширина приступа износи 3,50 м.
- 6.У зони прикључка дефинисати полупречнике кривина тако да се омогући безбедан маневар одговарајућег меродавног возила, при чему је неопходно обезбедити и адекватну прегледност.
- 7.Одводњавање атмосферских вода са горње коловозне конструкције у зони прикључка омогућити подужним и попречним падовима према најнижем делу, односно према планираном отвореном путном каналу. Вода са парцеле се не сме одвести на јавну саобраћајницу.
- 8.Објекат прикључни вод 10кV за МХЕ „Брусник“

прелази преко парцела број 2000/2, 2000/1, 1999, 2011, 1976/4, 1976/3, 1978, 1979, 1980, 1981, 1993, 1992/3, 1992/4, 1992/2, 1949, 1948, 1947, 1910/4, 1910/3, 1910/5 и 1875/1, све у КО Ступчевићи

9.Објекат који се гради је класе Г-локални електрични водови, локалне трансформаторске станице и подстанице; класификациона ознака је 222410- локални електрични надземни или подземни водови

10.За овај објекат, тј део који прелази подземно преко општинске парцеле 1947 КО Ступчевићи дефинисан је споразум о конституисању стварне службености број 198/11 од 02.09. 2011. године.

11.Ширина заштитног појаса у коме не могу да се подижу далеководи и стубне трафостанице код укрштања далековода са општинским и некатегорисаним путем износи најмање висину стуба далековода, односно стубне трафо-станице, а код паралелног вођења најмање 10 метара од границе путног појаса општинског и некатегорисаног пута(члан 19. став 2 општинске Одлуке о путевима 01 број 020-25/09 од 31.03.2009. године).

Услови ЈП „Путеви Србије“

ЈП "ПУТЕВИ СРБИЈЕ", Булевар краља Александра бр. 282, Београд(број предмета:ЉНП 43 од дана 19.03.2020.године) као ималац јавних овлашћења у спровођењу обједињене процедуре електронским путем а у складу са Законом о планирању и изградњи ("Службени 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 и 37/19- др.закон), Правилником о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем (Службени гласник РС", број 98/19), Уредбом о локацијским условима (Службени гласник РС", број 35/2015, 114/15 и 117/17), Информацијом о локацији 01 број 350-44/16 од 27.04.2016.године Општинске управе општине Ариље, на основу члана 17. став 1. тач. 2 Закона о путевима ("Службени гласник РС",бр. 41/18 и 95/18- др. закон) и на основу достављене документације из прилога кроз систем за електронско подношење пријава, **издаје услове за пројектовање и прикључење:**

I Издају се услови, по захтеву надлежног органа: Одељења за урбанизам, изградњу и инспекцијске послове, општинске управе општине Ариље број: ROP-ARI-540-LOCH-2/2020 (интерни број LU-1/20 од 06.03.2020. године) за потребе издавање локацијских услова за изградњу прикључног 35 kV „РП Брусник“ од „МХЕ Брусник“ до разводног постројења 35kV "РП Брусник" у Ступчевићима, Ариље, на кат.парц.бр. 2000/2, 2000/1, 1999, 2011, 1976/4, 1976/3, 1978, 1979, 1980, 1981, 1993, 1992/3, 1992/4, 1992/2, 1949, 1948, 1947, 1910/4, 1910/3, 1910/5 КО Ступчевићи све у општини Ариље поред и испод државног пута IБ реда број 21 деоница број: 02132 од чвора број 2130 Ариље на км 221+765 до чвора број 2131 Прилике на км 240+941 (категирија и број пута, деоница, путна стационача чворова према Референтном систему мреже државних путева у складу са Уредбом о категоризацији државних путева ("Сл. Гласник РС" бр.105/2013, 119/2013 и и 93/15)) (у даљем тексту: предметни пут).

II Ови услови имају важност две године и могу се користити искључиво у сврху израде:

- Локацијских услова за изградњу предметних инсталација,
- Техничке документације за изградњу предметних инсталација

III Инсталације из тачке I ових услова могу се планирати на локацији и то:

• **Поред државног пута IB реда број 21**, инсталација одговарајућег пречника, на предметној деоници од км 231+306 до км 232+790 са десне стране у правцу раста стационаже на кат.парц.из Идејног решења;

• **Испод државног пута IB реда број 21**, инсталација одговарајућег пречника, на предметној деоници на оријентационој стационажи код км 232+790 на кат.парц.бр. 1999 и 2000/1 КО Ступчевићи;

Предметне инсталације могу се планирати и пројектовати поред и испод предметног пута уз испуњење следећих услова:

1. Општи услови за постављање предметних инсталација поред и испод предметних путева:

• усагласити трасу предметне инсталације са планираном ширином коловоза са ивичним тракама у складу са Правилником о условима које са аспекта безбедности саобраћаја морају да испуњавају путни објекти и други елементи јавног пута (Сл. гласник бр.50/2011) и другим техничким прописима или са планском документацијом;

• траса предметне инсталације мора се пројектно усагласити са постојећим инсталацијама постављеним поред и испод предметног пута, а на основу извода из катастра подземних инсталација, тј. потребно је прибавити положаје инсталација од комуналних предузећа и надлежних организација за управљање тим инсталацијама и податке о планираним инсталацијама;

2. Услови за паралелно вођење предметних инсталација поред државног пута:

• предметне инсталације планирати минимално 3,00 м од крајње тачке попречног профила државног пута (изузетно од ивице реконструисаног коловоза) уз спољну ивицу катастарске парцеле уколико не угрожава стабилност и одводњавање пута;

• на местима где није могуће инсталације поставити ван попречног профила државног пута мора се испројектовати и извести адекватна заштита трупа предметног пута;

• **не дозвољава се вођење предметних инсталација по банкени, ножици насипа, каналу, путним објектима;**

• планирати предметну инсталацију тако да не угрожава постојећу саобраћајну сигнализацију и опрему пута;

• није дозвољено постављање електроенергетских уређаја у појасу регулације предметног државног пута; исти се могу постављати у заштитном појасу предметног државног пута;

3. Услови за укрштање предметних инсталација са државним путем:

• предметна инсталација мора бити пројектована испод предметне деонице државног пута, у заштитној цеви, дужине најмање (труп пута + путно земљиште са обе стране пута). Неопходно је да се предвиди двострано проширење предметног пута на прописану ширину коловоза са ивичним тракама (Правилник о условима које са аспекта безбедности саобраћаја морају да испуњавају путни објекти и други елементи јавног пута (Сл. гласник бр.50/2011), као и други технички прописи или важећи плански документ). Укрштање инсталација са путем пројектовати под углом од 90° уколико техничке могућности дозвољавају. Заштитну цев поставити искључиво механичким подбушивањем трупа пута и земљишног појаса (није дозвољено раскопавање државног пута). Темељне јаме за бушење морају бити удаљене најмање на ивицу земљишног појаса, односно минимално 3 м од крајње тачке попречног профила. Пројектована дубина заштитне цеви мора бити минимално 1,50 м од коте коловозне конструкције односно минимално 1,2 м испод дна јарка;

Пројектна документација мора бити пројектована тако да предметна инсталација не угрожава стабилност државног пута и обезбеђује услове за несметано одвијање саобраћаја на државном путу, не угрожава саобраћајну сигнализацију и опрему пута, као и да не омета одржавање предметне деонице државног пута;

Техничку документацију, потребно је да изради предузеће, односно друго правно лице које је уписано у одговарајући регистар за израду техничке документације за ту врсту објеката и које има запослена лица са лиценцом за одговорног пројектанта која имају одговарајуће резултате у изради техничке документације за ту врсту и намену објеката. Техничка документација треба да

садржи:

- **ситуациони план** на катастарско-топографској подлози на коме су обележене тачне стационаже предметног пута на месту почетка и краја паралелног вођења, на месту укрштаја, на месту промене пречника инсталација, на местима уласка и изласка предметних инсталација из катастарских парцела које припадају предметном путу;

- **геодетски снимљене попречне профиле предметног пута** на месту почетка и краја паралелног вођења, на месту укрштаја, на месту промене пречника инсталација, на местима уласка и изласка предметних инсталација из катастарских парцела које припадају предметном путу са свим елементима пута и границама парцела на којима се налази пут, у размери 1:100/100, и то са уцртаним положајем инсталација и растојањем у односу на крајње тачке попречног профила пута, као и све неопходне техничке детаље полагања (стационажа пута, пречник инсталације, пречник и дужина заштитне цеви и др.);

- **технички опис** којим се дефинише траса инсталације са свим својим елементима као и опис технологије извођења радова;

- **детаље;**

табеларни преглед постављања предметних инсталација поред и испод предметног пута, који мора бити сачињен у складу са подацима наведеним у пројекту и оверен печатом и потписом одговорног пројектанта.

Тачне стационаже предметних инсталација поред и испод предметног пута утврдити директним мерењем на терену у односу на познате стационаже чворних тачака (координате чворних тачака налазе се на сајту ЈП „Путеви Србије“);

Ови услови не производе правно дејство за део локације предметне инсталације, који су у складу са предлогом техничке документације пројектовани на к.п. чији су власници - корисници, друга, физичка и правна лица. Инвеститор се обавезује да реши имовинско правне односе на к.п. са корисницима - власницима за ангажовање дела њиховог земљишта у складу са техничком и осталом документацијом.

Упућује се инвеститор да пре почетка извођења радова за предметну изградњу са ЈП „Путеви Србије“ уреди односе у складу са чланом 213. Закона о накнадама за коришћење јавних добара ("Службени гласник РС", број 95/18, 49/19 и 86/19) а према достављеној техничкој документацији.

За постављање предметних инсталација, посебним уговором биће регулисано плаћање накнаде за постављање инсталација у складу са чланом 211. и 212. Закона о накнадама за коришћење јавних добара ("Службени гласник РС", број 95/18, 49/19 и 86/19) у складу са Прилогом 10, Табела 14. (За постављање водовода, канализације од 20,20 дин./m; за електро и гасне инсталације од 30,30 дин./m и за оптичке каблове од 50,50 дин./m) За постављање инсталација поред, испод или изнад (укрштај) државног пута плаћа се накнада зависно од врсте инсталације, по метру постављених инсталација пречника (или ширине) до 0,01 метара, за инсталације већег пречника накнада се линеарно увећава сразмерно повећању пречника (или ширине). Накнада из става 1. овог члана плаћа се једнократно, приликом закључења уговора.

На основу члана 17. Став 1. Закона о путевима ("Службени гласник РС", бр. 41/18 и 95/18-др. закон) управљач јавног пута доноси решење инвеститору о испуњености издатих услова;

Ови услови имају важност две године или до истека важења Локацијских услова/Решења о грађевинској дозволи у складу са Законом о планирању и изградњи ("Службени 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 и 37/19-др.закон) и могу се користити искључиво у сврху израде техничке документације за изградњу инсталација наведених у захтеву.

На предметну техничку документацију мора се прибавити Решење о испуњености издатих услова ЈП "Путеви Србије".

Услови Епс Дистрибуције, Огранак Електродистрибуција Чачак

Епс Дистрибуције, Огранак Електродистрибуција Чачак(број предмета: 8Е1.1.0-д.09.27-2157/1 од дана 21.01.2020.године) доставља следећи одговор на захтев за издавање услова за пројектовање и прикључење:

Обавештавамо Вас да ће се прикључење МХЕ „Брусник“ бити у складу са одобрењем за прикључење број 8Е1.1.0-Д 09.27-21571/1 од дана 19.04.2019.године а траса унутрашњег прикључка електране од разводног постројења 35 KV до машинске зграде електране нема укрштања са водовима Огранак Електродистрибуција Чачак-погон Ивањица.

Епс Дистрибуције, Огранак Електродистрибуција Чачак (број предмета: 8Е.1.2.0-Д.09.27-60346/1 од дана 19.04.2019.године) одлучујући о захтеву странке [REDACTED] за издавање одобрења за прикључење објекта на дистрибутивни систем електричне енергије (у даљем тексту: ДСЕЕ) број 60346/1 од 21.02.2019. године, а на основу чл. 142. и 147. Закона о енергетици („Сл. гласник РС“, бр. 145/14), чл. 4. Уредбе о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом („Сл. гласник РС“, бр. 63/13), члана 141. став 7. Закона о општем управном поступку („Сл. гласник РС“ бр. 18/16), доноси се

РЕШЕЊЕ

Одобрава се прикључење објекта за производњу електричне енергије МХЕ „Брусник“, Београд, на к.п. 2000/2 к.о. Ступчевићи уз следеће услове:

1. Основни технички подаци о електрани и намена објекта
 - Одобрена снага електране: 1264 kW
 - Број генератора у електрани: 1
 - Технички подаци генератора:
 - Генератор:
 - Врста: синхрони
 - Активна снага: 1264 kW
 - Назначени напон: 0,69 kV
 - Назначени фактор снаге: 0,85
 - Начин рада: Електрана ради паралелно са ДСЕЕ са предајом електричне енергије у ДСЕЕ у целисти (изузев сопствене потрошње)
 - Намена објекта: Постројење за производњу електричне енергије.
2. Начин прикључења и технички опис прикључка
 - 2.1. Врста прикључка: индивидуални
 - 2.2. Карактер прикључка: трајни
 - 2.3. Место прикључења електране на ДСЕЕ: изводно мерна ћелија 35kV разводног постројења, које ће се налазити непосредно поред стуба далековода 35 kV „Сателитска станица-Латвица“.
 - 2.4. Место везивања прикључка на ДСЕЕ: стуб далековода 35kV „Сателитска станица-Латвица“.
 - 2.5. Прикључење електране на ДСЕЕ је трофазно са симетричним системом напона синусоидног облика.
 - 2.6. Називни напон мреже на месту прикључења електране на ДСЕЕ је $U_n = 35kV$.
 - 2.7. Називна фреквенција у ДСЕЕ је $F_n = 50 Hz$.
 - 2.8. Опис прикључка до мерног места:
 - 2.8.1. Објекат места прикључења (у даљем тексту: ОМП) је: Разводно постројење 35kV, које се гради недалеко од постојећег ДВ 35kV ТС35/10kV „Сателитска станица“ -ТС 35/10kV „Латвица“ (Место прикључења електране на ДСЕЕ је уједно и место разграничења власништва над објектима Дистрибутера и Странке. Електроенергетски објекти до места прикључења електране на ДСЕЕ су власништво Дистрибутера, а објекти који се налазе иза места прикључења електране на ДС су власништво странке).
 - 2.8.2. На месту прикључења електране на ДСЕЕ се уграђује разводно постројење које се састоји од укупно четири ћелије 35kV и то, од једне изводне ћелије 35kV за везу са ДСЕЕ из правца ТС "Сателитска станица", опремљене са расклопним апаратима, мерном, заштитном, опремом за систем даљинског управљања и другом опремом, ћелије трансформатора сопствене потрошње са припадајућим трансформатором 35/0.4kV, одговарајуће снаге и две изводно – мерне ћелије 35 kV, за прикључак будуће МХЕ „Брусник“ и за везу са ДСЕЕ из правца Ариља са струјним и напонским

трансформаторима за обрачунско мерење, опремљене са расклопним апаратима, мерном, заштитном, опремом за систем даљинског управљања и другом опремом. У ОМП се уграђује и опрема за напајање расклопне, заштитне, ТК опреме и остале потрошње са једносмерним и наизменичним напоном. У прилогу је дата једнополна шема.

- 2.8.3. Извршити уметање новог или замену постојећег далеководног стуба 35kV са новим угаонозатезним стубом. Од датог стуба изградити двоструки прикључни вод до ОМП по принципу „улаз-излаз“ са каблом 35kV типа 3xХНЕ 49-А 1x150mm². На новом ДВ стубу предвидети одводнике пренапона.
- 2.8.4. У ОМП мора бити уграђена одговарајућа опрема за размену података у реалном времену, која ће омогућити оператору ДС комуникацију и надзор над објектом. Протокол за пренос информација су IEC 61850
- 2.8.5. У непосредној близини ОМП, по потреби изградити антенски стуб.
- 2.8.6. На месту прикључења електране на ДСЕЕ се уграђује даљинска станица. За манипулативне радове, односно монтажу и смештај те даљинске станице потребно је предвидети простор димензија 600x600x1950 mm (ширина x дубина x висина) која се мора уклопити у систем даљинског надзора и управљања Огранка „Електродистрибуција Чачак“.
- 2.9. Расклопна опрема у ћелијама новог 35kV постројења на месту прикључења електране на ДСЕЕ треба да буде у складу са концепцијом ОДС. Расклопни апарати треба да буду даљински управљиви.
- 2.10. Напајање опреме на месту прикључења је предвиђено са трансформатора сопствене потрошње. Алтернативно, напајање се може обезбедити са оближње НН мреже ОДС-а.
- 2.11. Изградња електроенергетских објеката у ДСЕЕ до места прикључења електране на ДСЕЕ, опремање места прикључења електране на ДСЕЕ као и опремање мерног места у искључивој је надлежности ОДС и биће регулисана уговором о изградњи прикључка.
- 2.12. **Опис мерног места:**
Мерни уређај за обрачунско мерење се смешта у орман димензија 600x600x220 mm (ширина x висина x дубина) који се монтира на зид и повезује са струјним и напонским трансформаторима за мерење у мерној ћелији у склопу 35kV расклопног постројења на месту прикључења електране на ДСЕЕ.
- 2.13. **Мерни уређај:**
Обрачунско мерење размене електричне енергије између електране и ДСЕЕ је изведено као двосмерно индиректно тросистемско мерење (са мерењем у сва четири квадранта). Индиректна мерна група за мерење електричне енергије је трофазна, тросистемска (четворожично прикључење), двосмерна (четвороквадрантна), вишефункцијска, електронска (статичка). Мерна група треба бити у складу са "Функционалним захтевима и техничким спецификацијама АМИ/МДМ система" укључујући све обавезне допунске функције које се односе на бројила за прикључење објекта за производњу електричне енергије, а које су дефинисане поменутиим документом. Бројило такође треба да поседује и све опционе допунске функције које се односе на бројила за прикључење објекта за производњу електричне енергије, а које су дефинисане поменутиим документом, осим особине из тачке 2.1. (заптивеност кућишта), односно ниво заштите за бројило може бити најмање IP 51. Бројило мора бити опремљено GPRS модемом у складу са спецификацијама дефинисаним поменутиим документом.
Мерне трансформаторе повезати тако да се за смер енергије од електране према ДСЕЕ користе следећи регистри по ОБИС коду у мултифункционалном бројилу:
- 2.8.x (Активна енергија)
 - 4.8.x (Реактивна енергија)
 - 2.6.x (Профил снаге)
- Мерна група за мерење електричне енергије омогућује регистровање профила оптерећења у интервалима од 15 минута за активну и реактивну 15-минутну средњу снагу.
Класе тачности мерне групе за мерење електричне енергије су: 1 за мерење активне

енергије, 2 за мерење реактивне енергије и 1 за мерење снаге.

Напонски мерни трансформатор у мерној ћелији је са два намотаја од којих се један користи за обрачунско мерење. Карактеристике мерног намотаја за обрачунско мерење су:

- назначени преносни однос $35/\sqrt{3}:0.1/\sqrt{3}$ kV/kV,
- оптерећење мерног намотаја 15-90 VA,
- класа тачности мерног намотаја 0,5,

Друго намотај напонског мерног трансформатора се користи за потребе даљинског надзора.

Струјни мерни трансформатор у мерној ћелији је са два језгра од којих се једно користи за обрачунско мерење. Карактеристике мерног језгра за обрачунско мерење су:

- назначена струја примарног намотаја 25 A
- назначена струја секундарног намотаја је 5 A,
- оптерећење мерног намотаја је 5-30 VA, класа тачности 0,5 Fs5,

Друго језгро струјног мерног трансформатора се користи за потребе даљинског надзора

3. Основни технички подаци о ДСЕЕ на месту прикључења електране на ДСЕЕ

- 3.1. Стварна струја трофазног кратког споја са стране ДСЕЕ на месту прикључења електране на ДСЕЕ, у субтранзијентном периоду је $I_{ks}=2,32$ kA, однос $R/X = 0.5$
- 3.2. Електроенергетска опрема у ДСЕЕ на 35kV напону је димензионисана на дозвољену струју трофазног кратког споја 12kA.
- 3.3. Неутрална тачка мреже 35 kV напона је уземљена преко нискоомске импедансе само у ТС 110/35 kV/kV.
- 3.4. Вредност струје једнофазног земљоспоја у уземљеним мрежама 35 kV напона је ограничена на вредност 300 A.
- 3.5. Основна заштита 35kV водова у ДСЕЕ изводи се као:
 - краткоспојна заштита са тренутним деловањем,
 - прекострујна заштита са временским затезањем,
 - земљоспојна
- 3.6. За елиминисање пролазног земљоспоја примењује се:
 - на изводу 35kV у ТС 35/10 „Сателитска станица“ је примењена земљоспојна заштита без аутоматско поновно укључење (АПУ). Трафостаница је у систему даљинског надзора и управљања Огранка „Електродистрибуција Чачак“.
- 3.7. Појава кратких спојева и осталих кварова у ДСЕЕ је стохастичке природе и њихов број се не може предвидети.
- 3.8. У ДСЕЕ се примењује аутоматска регулација напона применом регулационе преклопке са кораком од 1,6% од називног напона U_n , која има за циљ да одржи вредност напона у границама $\pm 10\%$ називног напона U_n . Напон се регулише на секундарној страни ТС 110/35 kV „Ивањица“. Аутоматска регулација напона се спроводи са временским затезањем од 30 до 180 s, а могућа је и примена ручне регулације напона.
- 3.9. За заштиту електроенергетског система од хаварија и других непредвиђених поремећаја, у ДСЕЕ се примењује мера ограничења потрошње помоћу напонске редукције снижењем напона за 5% од називног напона U_n .
- 3.10. Заштита од пренапона у 35 kV мрежи се изводи применом одводника пренапона, при чему је мрежа пројектована тако да је задовољен стандардан степен изолације LI170AC50 (38 Si 50/170).

4. Општи технички услови које треба да задовољи опрема у електрани

- 4.1. Електрана се пројектује и изводи у складу са важећим техничким прописима и стандардима, као и Правилима о раду дистрибутивног система.
- 4.2. Струја (снага) трофазног кратког споја меродавна за димензионисање опреме на 35 kV напону износи 12kA (750 MVA).
- 4.3. Странка је дужна да применом одговарајућег енергетског трансформатора усклади начин прикључења, напоне и фазне ставове генератора на вредности називног напона. Намотај енергетског трансформатора на страни ДСЕЕ се везује у троугао.

- 4.4. Одобрава се коришћење максималне снаге у износу **1264 kW** приликом предаје енергије у ДСЕЕ.

Одобрава се коришћење максималне снаге у износу **10 kW** приликом преузимања енергије ДСЕЕ.

У електрани ће бити инсталиран један синхрони генератор, привидне снаге 1580кVA, $\text{xd}''=13,3$. У електрани може бити предвиђен другачији број генератора и могу бити уграђени генератори другачијих карактеристика у односу на податке наведене у овом Решењу, уз услов обавезног испуњења критеријума 4.8.1. - 4.8.6. овог Решења, у оквиру одобрене снаге.

- 4.5. Максимална дозвољена компонента струје кратког споја од стране електране, на месту прикључења електране на ДСЕЕ (почетна симетрична струја кратког споја, ефективна вредност), не сме бити већа од 0.5 kA.
- 4.6. Инсталације и уређаји у електрани морају бити прилагођени стандарду SRPS EN 50160.
- 4.7. Електране са синхроним генераторским јединицама морају имати имплементирану регулацију напона на својим крајевима. Регулација напона се мора обављати у опсегу рада генератора од 0,95 за надпобуђен режим до 0,95 за подпобуђен режим. Фактор снаге у режиму пријема активне електричне енергије из ДСЕЕ треба да буде изнад 0,95 ($\cos\phi \geq 0,95$). Генератори морају имати могућност регулације фактора снаге или реактивне снаге, која се користи уместо регулације напона по налогу ОДС.
- 4.8. За прикључење и безбедан паралелан рад електране са ДСЕЕ, електрана мора да задовољи 6 основних критеријума:
- 4.8.1. Критеријум максимално дозвољене снаге генератора у електрани;
 - 4.8.2. Критеријум дозвољених вредности напона у стационарном режиму;
 - 4.8.3. Критеријум трајно дозвољених вредности струја елемената ДСЕЕ;
 - 4.8.4. Критеријум фликера;
 - 4.8.5. Критеријум дозвољених струја виших хармоника и интерхармоника;
 - 4.8.6. Критеријум снаге кратког споја.

Критеријуми 4.8.1 - 4.8.6. се проверавају се према одредбама Правила о раду дистрибутивног система. Стварна струја трофазног кратког споја са стране ДСЕЕ на месту прикључења електране на ДСЕЕ у субтранзијентном периоду, потребна за проверу критеријума 4.8.1., 4.8.4. – 4.8.6. је дата у тачки 3.1. овог Решења.

Уколико, након прикључења електране, у било ком моменту у току погона електране, буду нарушени критеријуми из ове тачке, електрана ће бити одвојена од ДСЕЕ док странка, о свом трошку, не отклони узроке поремећаја.

Странка је дужна да, по налогу ОДС, угради филтере за одговарајуће редове виших хармоника чиме се обезбеђује да основне карактеристике напона на месту прикључења електране на ДСЕЕ – ефективна вредност, фреквенција, симетричност и таласни облик буду у задатим оквирима. Странка је дужна да поступи по налогу ОДС у случају измене Правила о раду дистрибутивног система.

- 4.9. У доводно - одводној ћелији 35kV разводног постројења електране, у коју се везује вод електране, уграђује се спојни прекидач, који се користи за: спајање (повезивање) електране са ДСЕЕ, аутоматско одвајање електране од ДСЕЕ због кварова и поремећаја у ДСЕЕ деловањем системске заштите или заштите вода и одвајање електране од ДСЕЕ због извођења радова, ремонта, итд. У истој ћелији (са спојним прекидачем) уграђена опрема треба да омогући даљински надзор над спојним прекидачем и аквизицију података од интереса за ОДС. Спецификација сигнала статуса, аларма и мерења система даљинског надзора и управљања које даљинска станица прикупља из електране са ћелије спојног прекидача је дата у прилогу. Комуникација са даљинском станицом реализује се комуникационим протоколом IEC 61850 путем фиброоптичког кабла.
- 4.10. У ћелији 35kV разводног постројења електране, у коју се повезује вод електране, потребно је обезбедити механизам за поуздано и сигурно уземљење вода.
- 4.11. Уземљење у разводном постројењу електране, као и у објекту електране, је потребно извести у складу са важећим прописима и стандардима.
- 4.12. У разводном постројењу електране, као и у објекту електране, је потребно обезбедити заштиту од напона корака и додира и заштиту од електричног удара у складу са

- важећим прописима и стандардима.
- 4.13. У разводном постројењу електране, као и у објекту електране, је потребно обезбедити заштиту од пренапона и атмосферског пражњења у складу са важећим прописима и стандардима.
 - 4.14. Електрана не сме имати електричну везу са струјним круговима који се напајају преко других мерних места. Електрана може имати електричну везу са ДСЕЕ искључиво на начин дефинисан овим документом.
 - 4.15. Електрана не сме имати акумулаторске уређаје за складиштење енергије из којих се може предавати електрична енергија у ДСЕЕ.
 - 4.16. Изградња и погон електране се реализује и одвија под условима и у складу са важећим техничким прописима и стандардима, као и Правилима о раду дистрибутивног система.
- 5. Технички услови за реализацију прикључења електране на ДСЕЕ - обавезе које су у надлежности Странке**
- 5.1. Електрана се повезује са ДСЕЕ преко једног трофазног вода који се димензионише и изводи према називном напону мреже и планираној одобреној снази електране (вод електране).
 - 5.2. Странка је у обавези да обезбеди вод електране од места прикључења електране на ДСЕЕ до доводно - одводне ћелије са спојним прекидачем у разводном постројењу електране.
 - 5.3. Странка је у обавези да обезбеди 35kV разводно постројење електране на погодном месту, које садржи доводно - одводну ћелију са спојним прекидачем за везивање вода електране.
 - 5.4. У доводно - одводној ћелији вода електране, у разводном постројењу електране, потребно је уградити следећу опрему:
 - 5.4.1. Прекидач - спојни прекидач, називног напона 35 kV.
 - 5.4.2. Мерне трансформаторе:

Техничке карактеристике 35 kV струјних трансформатора:

 - назначена струја примарног намотаја се бира према снази електране,
 - назначена струја секундарних намотаја је 5 А,

Техничке карактеристике 35kV напонских трансформатора:

$$\frac{35}{\sqrt{3}} / \frac{0,1}{\sqrt{3}} / \frac{0,1}{3} \text{ kV,}$$
 - назначени преносни однос:
 - 5.4.3. Опрему која омогућава даљински надзор и комуникацију и која комуницира са даљинском станицом у ОМП по протоколу IEC 61850 коришћењем фиброоптичког кабла.
 - 5.5. Положити фиброоптички кабл са минимално 16 мономодних влакана од 35kV разводног постројења електране до места прикључења електране на ДСЕЕ.
- 6. Услови које треба да задовоље заштитни и остали уређаји намењени контроли укључења и искључења електране са ДСЕЕ**
- 6.1. За заштиту генератора и елемената расклопне апаратуре електране од могућих хаварија и оштећења услед кварова и поремећаја у ДСЕЕ примењују се две заштите: системска заштита и заштита вода електране. Деловањем ових заштита мора се на спојном прекидачу извршити аутоматско прекидање паралелног рада електране са ДСЕЕ.
 - 6.2. Системска заштита се састоји од:
 - 6.2.1. Напонске заштите, која се састоји од наднапонске заштите ($U >$) коју чине трофазни напонски релеј најмањег опсега подешавања (0,9-1,2) U_n , која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s и поднапонске заштите ($U <$) коју чини трофазни напонски релеј најмањег опсега подешавања (1,0-0,7) U_n , која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s.
 - 6.2.2. Фреквентне заштите, која се састоји од надфреквентне заштите ($f >$) коју чини монофазни фреквентни релеј најмањег опсега подешавања (49-52) Hz, која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s и подфреквентне заштите ($f <$) коју чини монофазни фреквентни релеј најмањег опсега подешавања

(51-48) Hz, која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s, а фреквентни релеј треба да буде са функцијом брзине промене фреквенције у интервалу 10 mHz. Обе заштите могу да буду реализоване преко једног уређаја (релеа) који испуњава претходне захтеве ($f >$ и $f <$). Фреквентна заштита може да се реализује и тако да се ова функција интегрише са неком другом заштитом.

6.3. Заштита 35kV вода електране:

6.3.1. Заштита вода са стране ДСЕЕ ће бити обезбеђена из посебне доводно-одводне ћелије РП 35kV и то прекострујна, краткоспојна и земљоспојна.

6.3.2. Заштита вода која се уграђује на страни електране се састоји од:

Прекострујне заштите, трофазна максимална струјна временски независна заштита, која реагује:

- са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s, - прекострујна заштита $I >$;
- тренутно при блиским кратким спојевима - краткоспојна заштита $I \gg$;

Мерни релеји прекострујне заштите су за назначену струју 5 А и најмањи опсег подешавања:

- (3-9) А за прекострујну заштиту $I >$ и
- (20-50) А за краткоспојну заштиту $I \gg$.

Неопходно је обезбедити искључење електране на спојном прекидачу у случају земљоспоја. Земљоспојну хомополарну заштиту извести за широк опсег вредности струја и за широк опсег подешавања временске задршке. Земљоспојну заштиту извести у складу са Правилима о раду ДСЕЕ.

6.4. Уградњом одговарајућих заштитних и других техничких уређаја у објекту електране, треба обезбедити да се прикључење електране на ДСЕЕ на спојном прекидачу може извршити само ако је на свим фазним проводницима присутан напон са стране ДСЕЕ.

6.5. **Није дозвољено острвско напајање дела ДСЕЕ из електране.** Уградњом одговарајућих уређаја у објекту електране, треба обезбедити да се деловањем уређаја за релејну заштиту, на спојном прекидачу, изврши аутоматско одвајање електране са ДСЕЕ, ако је са стране ДСЕЕ прекинуто напајање. Поновно прикључење генератора је могуће након 10 минута од успостављања нормалног напонског стања.

6.6. Забрањено је укључење електране на ДСЕЕ без синхронизације. За синхронизацију генератора (инвертора) на ДСЕЕ користи се генераторски прекидач. Према Правилима о раду ДСЕЕ уређај за синхронизацију, у зависности од привидне снаге генератора, треба да задовољи следеће услове синхронизације:

Укупна снага генератора (kVA)	Разлика фреквенција (Δf , Hz)	Разлика напона (ΔV , %)	Разлика фазног угла ($\Delta \Phi^\circ$)
0-500	0,3	5	10
500-1500	0,2	5	10
>1500	0,1	3	10

6.7. Уградњом одговарајућих уређаја у објекту електране треба обезбедити блокаду укључења спојног прекидача у случају да је пол са стране електране под напоном.

6.8. У случају нестанка помоћног напона за напајање заштитних уређаја и струјних кругова команди расклопних апарата у електрани, треба предвидети аутоматско искључење електране са ДСЕЕ на спојном прекидачу.

6.9. У електрани се користе микропроцесорски (дигитални) заштитни уређаји, као самостални релеји или у оквиру система интегрисане заштите и управљања електраном. Сва заштитна опрема мора да ради независно од рада система управљања, надзора и комуникације у оквиру електране.

6.10. У електрани је потребно предвидети заштиту од унутрашњих кварова која ће у случају унутрашњег квара одвојити електрану, или део електране, од ДСЕЕ у циљу обезбеђивања селективности заштите средњенапонских извода и очувања континуалног рада осталих корисника ДСЕЕ у случају квара у електрани.

6.11. Странка има искључиво одговорност у погледу примене одговарајућих заштитних уређаја који ће обезбедити да догађаји као што су: испади, кратки спојеви, земљоспојеви, несиметрије напона и други поремећаји у ДСЕЕ не проузрокују штетно деловање на уређаје и опрему у електрани.

Заштита од унутрашњих кварова у електрани није предмет ових услова.

Управљање радом електране није предмет ових услова и дефинише се посебним уговором након изградње прикључка.

7. Остали услови за прикључење на ДСЕЕ

7.1. Да би се објекат електране могао прикључити на ДСЕЕ неопходно је:

- Испунити све услове из одобрења за прикључење;
- Закључити и реализовати уговор о пружању услуге за прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије, којим се регулише изградња прикључка у складу Законом о енергетици;
- Изградити прикључак и опремити место прикључења електране на ДСЕЕ према тачки 2.8.;
- Да електрана задовољава одредбе важећих Правила о раду дистрибутивног система и осталих законских и других прописа;
- Поднети захтев за прикључење и уз захтев доставити следећу документацију:
 - Употребну дозволу, односно акт којим се одобрава пуштање електране у пробни рад за електрану и трансформаторску станицу за прилагођавање напона генератора уколико тај објекат (трансформаторска станица) није обухваћен употребном дозволом за електрану;
 - Једнополну шему изведеног стања електране оверену од извођача електромонтажних радова и једнополну шему изведеног стања за ТС за прилагођавање напона генератора уколико није обухваћена у достављеној једнополној шеми изведеног стања електране (такође оверена од извођача електромонтажних радова);
 - Доказ о извршеном прегледу и усклађености заштите у објекту електране;
 - Доказ о извршеном испитивању електричне инсталације електране од стране овлашћене организације;
 - Списак лица одговорних за руковање уређајима објекта електране;
 - Извештаје о типском, комадном и пријемном испитивању енергетске опреме, заштитних уређаја и уређаја намењених за надзор и комуникацију који се уграђују у електрани и до места прикључења електране на ДСЕЕ, прибављених од произвођача;
 - Уговор о снабдевању електричном енергијом;
 - Доказ да су за место примопредаје регулисани приступ систему и балансна одговорност.
- Да ОДС спроведе функционално испитивање којим се доказује да електрана и објекти у функцији прикључења електране испуњавају услове дефинисане Правилима о раду дистрибутивног система и осталим законским и другим прописима;
- Да Странка са ОДС закључи уговор о експлоатацији електране.

Електрана не сме испоручивати енергију у ДСЕЕ без закљученог уговора о откупу електричне енергије коју производи електрана.

7.2. Неопходно је да се обезбеди простор за изградњу РП 35 kV(ОМП). Димензије ОМП ускладити са димензијама опреме која се уграђује, као и са важећим прописима и стандардима који су везани за оваква постројења у погледу растојања. У ОМП се уграђују две изводно мерне ћелије 35kV, једна изводна ћелија 35kV и једна ћелија кућног трансформатора 35kV, затим даљинска станица, исправљач и инвертор са батеријама, опрема за даљинско управљање и ТК, орман НН развода, као и два ормана за индиректно мерење електричне енергије. У оквиру ОМП предвидети и трафо бокс за смештај трансформатора за сопствену потрошњу.

7.3. Неопходно је да сви власници парцела, односно објеката и ОДС регулишу имовинско

правне односе за изградњу и приступ електроенергетским објектима и опреми ради њихове изградње и одржавања.

- 7.4. За изградњу, односно реконструкцију објекта у складу са Законом о планирању и изградњи, неопходно је обезбедити одговарајући план (плански основ) или поступити у складу са одредбама члана 130 Закона о изменама и допунама закона о планирању и изградњи.
- 7.5. Пре прикључења електране на ДСЕЕ потребно је доставити извештаје о типском, комадном и пријемном испитивању опреме која се уграђује у електрани и до места прикључења електране на ДСЕЕ, прибављене од произвођача, који потврђују да технички параметри електране одговарају подацима наведеним у Захтеву за Решење, одредбама Решења, одредбама Правила о раду дистрибутивног система, прописима и стандардима из одговарајућих области.

8. Трошкови прикључења

Трошкови прикључења израчунати према Спецификацији и предмеру трошкова прикључка електране број 16/74/2019 од 06.03.2019.године износе:

8.1	Трошкови прикључка:	38.130.040,00	РСД.
8.2	Део трошкова система насталих због прикључења објекта:	0,00	РСД.
	Укупно (без обрачунатог ПДВ-а):	38.130.040,00	РСД.

Трошкове прикључења електране на ДСЕЕ сноси подносилац захтева за прикључење.

9. Рокови

- 9.1. Решење се издаје на рок од 2 године. Наведени рок почиње да тече од дана доношења решења. У том року подноси се захтев за прикључење објекта на дистрибутивни електроенергетски систем.
- 9.2. Захтев за продужење рока важења овог решења подноси се најкасније 30 дана пре истека датог рока.
- 9.3. Вредност трошкова прикључка електране наведених у тачки 8. овог решења је на снази до прве наредне измене Ценовника трошкова прикључка, односно до рока дефинисаног у уговору о пружању услуге за прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије.
- 9.4. Рок прикључења електране је 6 месеци од дана уплате средстава из тачке 8. овог решења и испуњења свих услова одређених овим решењем.
- 9.5. У уговору о пружању услуге за прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије ће бити ближе дефинисани услови прикључења.
- 9.6. У уговору о експлоатацији електране ће бити ближе дефинисани услови паралелног рада електране са ДСЕЕ.

10. Трошкови републичких административних такси

Утврђују се трошкови поступка на име републичке административне таксе у износу од 830,00 динара, који падају на терет странке.

Образложење

Према члану 143. Закона о енергетици, енергетски субјекат за дистрибуцију електричне енергије одређује место прикључења, начин и техничке услове прикључења, место и начин мерења електричне енергије, рок прикључења и трошкове прикључења.

Инвеститор прикључка са орманом мерног места је ОДС.

Странка „BRUSNIK ENERGY“ D.O.O., Београд, је поднела захтев бр. 60346/1 од 21.12.2019. године за издавање одобрења за прикључење на ДСЕЕ „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд: МХЕ „Брусник“, на к.п. 2000/2 к.о. Ступчевићи. Уз захтев странка је приложила:

- Грађевинску дозволу за МХЕ „Брусник“ бр. ROP-ARI-7435-CPA-5/2018 од 12.03.2018.год
- Решење из АПР-а „BRUSNIK ENERGY“ D.O.O., Београд, Булевар Деспота Стефана 12,
- Копија плана и поседовни лист
- Одобрење за прикључење бр.Д.09.15.-294243/1 од 22.12.2016.године из Огранка „Електродистрибуција Ужице“

У поступку решавања захтева странке утврђено је да постоје услови за прикључење објекта на ДСЕЕ „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд.

Републичка административна такса за подношење захтева и издавање решења у износу од 800,00

динара, наплаћена је у складу са Законом о административним таксама, тарифни број 3. Поука о правном леку: Против овог решења допуштена је жалба Агенцији за енергетику Републике Србије у року од 15 дана од дана обавештавања странке о Решењу, која се подноси „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, уз уплату административне таксе од 430,00 динара.

Прилози:

1. Општа шема прикључења електране;
2. Спецификација сигнала;
3. Спецификација трошкова изградње прикључка.

6. Подаци о постојећим објектима које је потребно уклонити пре грађења:

Увидом у захтев и Идејно решење достављено уз захтев, нису назначени објекти за уклањање.

7. Рок важења локацијских услова:

Локацијски услови важе две године од дана издавања или до истека важења грађевинске дозволе издате у складу са тим условима, за катастарску парцелу за коју је поднет захтев.

8. Посебни услови:

- За добијање **Решења о одобрењу извођења радова**, поред електронског захтева потребно је доставити потребну документацију у складу са чланом 27. Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем – „Службени гласник РС“ 68/19) и чланом 145. Закона о планирању и изградњи ("Службени гласник РС" број 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 и 145/2014, 83/2018, 31/2019, 37/2019-др.закон и 9/2020).
- Обавеза инвеститора да у **потпуности испоштује услове од имаоца јавних овлашћења**.

Услови заштите од пожара

При пројектовању планираних радова, пројектанти су дужни да се придржавају важећих прописа и норматива протипожарне заштите објеката и насеља. Ради заштите од пожара планираним објектима је неопходно обезбедити приступне путеве за противпожарна интервентна возила, а објекте извести тако да се првенствено онемогући ширење евентуалног пожара.

Заштита од земљотреса:

Подручје Просторног плана општине Ариље се налази у сеизмичкој зони 8 степена МКС. Сеизмички hazard у овој категорији терена износи I=80 MSK-64.

Основне смернице које треба примењивати су следеће:

- обавезна примена важећих сеизмичких прописа при реконструкцији постојећих и изградњи нових објеката;
- обезбедити довољно слободних површина које прожимају урбане структуре а посебно водити рачуна о системима изградње, габаритима, спратности, лоцирању и финансирању објеката.

Елаборат енергетске ефикасности за зграде израђен према прописима о енергетској ефикасности зграда.

Сви потребни елаборати и студији уз пројекат за грађевинску дозволу прилажу се у складу са чланом 59. Правилника о садржини, начину и поступку израде и начину вршења контроле техничке документације према класи и намени објеката.

Геолошке карактеристике: за ову локацију нема детаљних истражних радова. Обавеза инвеститора је да изврши испитивање терена пре израде техничке документације.

Поука о правном средству:

На издате локацијске услове може се поднети приговор надлежном Општинском већу у року од три дана од дана достављања локацијских услова.

ПРИЛОЗИ:

Саставни део локацијских услова је графички прилог - Идејно решење приложено од стране подносиоца захтева и услови добијени од имаоца јавних овлашћења.

ОПШТИНА АРИЉЕ

- Општинска управа –

Број предмета: ROP-ARI-540-LOCH-2/2020

LU-1/20 , 24.03.2020.год.

**ЗАМЕНИК НАЧЕЛНИКА
ОПШТИНСКЕ УПРАВЕ**

РУЖИЦА НИКОЛИЋ ВАСИЛИЋ