



" С Т И Н К " Е О О Д

GSM 0899/11 88 19, GSM 0899/11 87 19 stink@mail.bg

ОБЕКТ: Инсталация за оползотворяване на битови биоразградими отпадъци, обслужваща Община Шумен и Община Нови пазар в имот с идентификатор 83510.570.4 по кадастралната карта на гр.Шумен

ЧАСТ: Електро

ФАЗА: ПУП - ел.схема

ВЪЗЛОЖИТЕЛ: Община Шумен

СЪДЪРЖАНИЕ:

1. Челен лист
2. Проектантска правоспособност
3. Застраховка проектантска отговорност
4. Становище за присъединяване от ЕРП Север АД
5. Обяснителна записка
6. Чертежи - 1 бр.



/ инж. Никола Димитров /



УДОСТОВЕРЕНИЕ

ЗА ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

Регистрационен номер № 09046

Важи за 2025 година

инж. НИКОЛА

ДИМИТРОВ

ОБРАЗОВАТЕЛНО-КВАЛИФИКАЦИОННА СТЕПЕН

МАГИСТЪР

ПРОФЕСИОНАЛНА КВАЛИФИКАЦИЯ

ЕЛЕКТРОИНЖЕНЕР

включен в регистъра на КИИП за лицата с пълна проектантска правоспособност с протоколно решение на УС на КИИП 33/17.03.2007 г. по части:

ЕЛЕКТРИЧЕСКА

Председател на РК Шумен

Председател на КР

инж. Д. Димитров

инж. Е. Богданова

Председател на УС на КИИП

MARIN
MARINOV
Sofia
12.12.2024 16:46:33

инж. М. Гергов

Информация за застраховката



Полица номер
13180242700000008



Срок на застраховката
и период на застрахователно
покрите

1 година, считано
от 00:00:00 часа на 10.02.2024 г.
до 24:00:00 часа на 09.02.2025 г.



Ретроактивна дата
10.02.2019

Застраховател

Дружество	ЗАД "Алианц България"
ЕИК	040638060
Адрес	ул. "Сребърна" №16, 1407 София

Застрахован

Имена/фирма/Наименование	СТИНК
ЕГН/ЕИК	127623179
Адрес	гр. ШУМЕН, п.код 9700, Бул/ул. ОСМИ МАРТ, № 5, ет. 2, ап. 4
Имейл адрес	stink@mail.bg
Тел. Номер	00359899118719

Професионална дейност

Проектант, Категория строежи: Първа категория

Лимити на отговорност

Единичен лимит на отговорност	150,000.00 BGN
Агрегатен лимит на отговорност	300,000.00 BGN

Самоучастие

10.00 % , но не по-малко от 1,000.00 BGN от всяка застрахователна претенция

Застрахователна премия

Годишна застрахователна премия 330.00 BGN (триста и тридесет BGN)

Данък по ЗДЗП 6.60 BGN (шест и 0.60 BGN)

Обща дължима сума 336.60 BGN (триста тридесет и шест и 0.60)

Застрахователен посредник

Имена/фирма	НЕЛИ НИКОЛОВА
№ на легитимационен документ	2700878
Адрес	гр./с. НОВИ ПАЗАР, п. код 990С
Имейл адрес	neli.nikolova@sales.allianz.bg
Тел. Номер	

За Застрахователя

/ код, ул.
/ Павлин Пафтиотов /

За Застрахователя

/ СТИНК /

С радост ще помогнем.

Свържете се с нас на 0700 13 014 или посетете сайта ни allianz.bg

Силата на Allianz

СТАНОВИЩЕ

ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕ КЪМ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА по реда на чл. 117 ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетиката и чл.28 ал.6 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи

Изм. № ПУПРОК-8363/19.09.2024 г.

До: ОБЩИНА ШУМЕН, ЕИК 000931721

гр./с.: Шумен, общ. Шумен, обл. Шумен

ул. бул. "Славянски" № 17

Наричан по-долу за краткост „Потребител“
Настоящото становище се издава съгласно чл. 15, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи (Наредба № 6) и се отнася за:

Обект: Компостиране и сепариране на био отпадъци

Местонахождение на обекта: Шумен Шумен
(област) (община)

Шумен местност "Чернувец"
(град/село) (улица) (№)

ПИ 83510.570.4
(УПИ/ПИ) (кв.)

Предназначение за: битови нужди небитови нужди

Предоставена мощност (kW): **60 kW**

Съществуваща мощност (kW):

Присъединена мощност (kW): **66 kW**

Предоставена мощност за резервно ел. захранване(kW):

Категория по осигуреност на електроснабдяването: първа втора трета

Ниво на напрежение (kV): **20 kV**

Брой на фазите на границата на собственост:

монофазно захранване трифазно захранване

Брой и вид на бъдещите потребители:
1 брой с мощност 60 kW, трифазно захранване.

(брой, вид, мощност)

Срок за въвеждане на обекта на Потребителя в експлоатация:

Във връзка с постъпило Ваше Искане за проучване с вх.№ 2402005255/04.09.2024г. и / 10.09.2024 за присъединяване на обекта за потребление към електроразпределителната мрежа Ви уведомяваме, че присъединяването може да се осъществи чрез:

1. Изграждане/ монтиране на:

1.1 Трафопост:

тип 20/0.4 kV, с местоположение в имота на Потребителя, на удобно място за обслужване, с лице към път, като се осигури технологична възможност на ЕРП Север за достъп до съоръженията.

Трафопостът да се присъедини към извод 20 kV "Дивдядово", подстанция "Шумен 1".

(тип, местоположение, извод)

- В трафопоста трябва да има:

Тrafo-килии: по проект (брой) (машини)

Въздушни килии: (брой)

Кабелни килии/ модули: 1 брой (вход) (изход) (резерва) 1 брой (мерене)

Табло НН: по проект

Други:

Трансформаторът/ите да бъде/ат: 20/0.4 kV, с мощност по проект и със загуби не по-високи от Приложение 1 към регламент ЕС №548/2014 г.

Група на свързване: Yzn-5/Dyn-5

Начин на заземяване на звездния център: Директно заземен

- Оборудване:

Тrafo-килии: по проект

Кабелни килии: по проект

Килия мерене: 1 брой модул "мерене" с възможност за монтаж на токови и напрежениви трансформатори, защитени с предпазители за средно напрежение (СрН)

Релейни защиты:

Устройства за автоматика:

Системи за автоматично регулиране:

Мерки за защита от преенапрежения: по проект

Съоръжения за телемеханика:

Средства за връзка с оператора на ЕМ:

1.2 Кабелна касета: не. *(тип и място на монтиране)*

1.3 Електромерно табло: за индиректно мерене, на фасадата на новоизградения трафопост тип 20/0.4 kV. *(тип и място на монтиране)*

2. Ел. захранването на изградените/ монтирани енергийни съоръжения ще се осъществи по следния начин:

(описание на съоръженията, с които ще се извърши захранването и мястото им на присъединяване към съществуващата електрическа мрежа)

За постоянно (работно) захранване:

1. Изграждане на трафопост тип 20/0.4 kV с местоположение в имота на Потребителя, на удобно за обслужване място, с лице към път, като се осигури технологична възможност на ЕРП Север за достъп до съоръженията.
2. При необходимост изправяне на нов стоманорешетъчен стълб (СРС) в оста на извод 20 kV "Дивдядово".
3. Изграждане на кабелна линия 20 kV от подходящ съществуващ СРС или от новоизправения СРС от извод 20 kV "Дивдядово" до новоизградения трафопост тип 20/0.4 kV.
4. Монтаж на разединител за открит монтаж 20 kV/400 A и вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия (ВЕЛ) 20 kV на подходящ съществуващ СРС или на новоизправения СРС от извод 20 kV "Дивдядово", в началото на отклонението.
5. Изграждане на измервателна система на страна СрН, чрез монтаж на измервателни токови и напрежени трансформатори СрН с предпазители на страна СрН в модул "мерене".
6. Монтаж на електромерно табло за индиректно мерене на фасадата на новоизградения трафопост тип 20/0.4 kV.
7. Монтаж на трифазен, индиректен електромер и необходимата предпазна и комутационна апаратура в електромерно табло за индиректно мерене.
От трафопоста по подходящ начин да се захрани локалното табло на обекта.

Забележка: През имота преминават въздушни електропроводи (ВЕ) 20 kV и 110 kV. Бъдещото застрояване в имота не трябва да влияе неблагоприятно върху конструкциите на техническата инфраструктура, както и да не навлиза в сервитутните зони на ВЕ 20 kV и 110 kV, съобразно Наредба №16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

За резервно захранване: не

За аварийно захранване: не

Ако резервното захранване се осъществява чрез независим агрегат, собственост на Потребителя, то превключването да се извършва по схема, съгласувана с ЕРП Север.

3. Вид, брой и място на монтиране на средствата за търговско измерване на ел. енергия:

- 3.1 Електромери: **1 брой трифазен, индиректен.**
(брой, тип, напрежение, ток, клас на точност)
- 3.2 Токови трансформатори: **1 комплект (3 броя) СрН 5/5/5А, клас на точност 0,5s,**
монтиран в модул "мерене".
(тип, коефициент на трансформация, клас на точност)
- 3.3 Напрежени трансформатори: **1 комплект (3 броя) 20:√3/0.1:√3/0.1:√3kV, клас на точност 0,5,**
монтиран в модул "мерене".
(тип, коефициент на трансформация, клас на точност)
- 3.4 Тарифен превключвател: **да, вграден в електромера.**

4. Технически средства, режим и начин на управление на товарите на Потребителя: токоограничител с непрекъснат режим на управление на товарите тип АП 160А - 1 брой.

5. За граница на собственост на съоръженията да се счита: клемите за присъединяване на проводниците към извод 20 kV "Дивдядово".

6. Сервитутни зони на съоръженията са:

- за кабелна линия СрН и кабелни линии НН за сервитутна ивица – при трасе за урбанизирана територия: по оста на трасето – 1,5 м от едната по страна и 0,6 м от другата страна – към сградата; при трасе извън урбанизирана територия оста на трасето с ширина 4 м, по 2 м от двете страни;

- около касетата/ електромерното табло: по 1 м пред страните без врати, с изключение на страна гръб (към стена на сграда) и 1,5 м пред страна с врата;

- за трафопост – около външните стени на сградата на ТП - сервитутни ивици с широчина: към стени с врати за трафокилии – 4,5 м; към стени с врати за уредба СН и НН - 2,5 м; към стени без

обслужващи врати – 1,5 м;

- за трансформаторен пост в сграда – площадка пред стената на сградата с обслужващи врати за трафокилиите, с широчина 4,5 м и дължина – според броя на трафокилиите.

7. Срокът за изграждане на присъединителните съоръжения е: и започва да тече от най-късната от следните дати:

7.1 датата на заплащане на постоянната компонента от цената за присъединяване, окончателно определена в Договора за присъединяване;

7.2 датата на прехвърляне на право на собственост или учредяване на ограничено вещно право на строеж, ако се налага в имота на Потребителя да се изгради електрическа уредба с високо или средно напрежение - собственост на Електроразпределение Север АД;

7.3 датата на възникване на сервитутно право;

7.4 датата на влизане в сила на Разрешение за строеж по Закона за устройство на територията (ЗУТ) за изграждане на присъединителните съоръжения.

8. Временно захранване: за строителни нужди, с предоставена за това мощност 30 kW, може да се осъществи съгласно указанията за постоянно захранване, след сключване на договор за присъединяване на обекта, изграждане, въвеждане в експлоатация и прехвърляне в собственост на ЕРП Север на присъединителните съоръжения.

9. ЕРП Север се задължава да извърши следните дейности по изграждане на присъединителни съоръжения:

1. Изграждане на измервателна система на страна СрН, чрез доставка и монтаж на измервателни токови и напрежениви трансформатори СрН с предпазители на страна СрН.

2. Доставка и монтаж на електромерно табло, трифазен, индиректен електромер и необходимата комутационна и предпазна апаратура.

10. На основание чл.117, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Потребителят се задължава, след сключване на договора за присъединяване, да изгради за своя сметка следните присъединителни съоръжения, които остават негова собственост:

1. Трафопост тип 20/0,4 kV.

2. Кабелна линия 20 kV от подходящ съществуващ СРС или от новоизправения СРС от извод 20 kV "Дивдядово" до новоизградения трафопост тип 20/0,4 kV.

3. Разединител за открит монтаж 20 kV/400 А и вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на ВЕЛ 20 kV на подходящ съществуващ СРС или на новоизправения СРС от извод 20 kV "Дивдядово", в началото на отклонението.

11. На основание чл.28, ал.6 от Наредба № 6, Потребителят се задължава след сключване на договора за присъединяване да проектира и изгради със собствени средства следните съоръжения за присъединяване, които се прехвърлят възмездно в собственост на ЕРП Север на база взаимно признати разходи:

при необходимост - нов СРС в оста на извод 20 kV "Дивдядово".

12. В случай, че присъединяваният обект и/или съоръженията за присъединяване засягат съществуващи електрически съоръжения, изместването им се извършва съгласно чл. 13, ал. 2 от Наредба № 6 от и за сметка на Потребителя след одобряване по реда на ЗУТ на съгласуваните проекти с преносното или съответното разпределително предприятие, ако засегнатите съоръжения: принадлежат към съответната електрическа мрежа; или са електрически съоръжения за присъединяване на обекти за потребление, производство или съхранение на електрическа енергия, собственост на трето лице. Изместването е предмет на отделен договор между ЕРП Север и Потребителя, предлаган от ЕРП Север след подаване на заявление от Потребителя.

13. Потребителят се задължава да учреди в полза на ЕРП Север сервитутни права в качеството си на собственик на имота или да подsigури сервитутни права в имоти на трети лица в полза на ЕРП Север в съответствие с чл. 64 от ЗЕ и Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, както и – при необходимост – вещни права в съответствие с чл. 13, ал. 1 от Наредба № 6.

14. Потребителят се задължава да изгради за своя сметка електрическите съоръжения с ниско

напрежение, които се намират в имота му и са разположени след границата на собственост на съоръженията, като те остават негова собственост в съответствие с чл. 117, ал. 7 от ЗЕ.

15. След издаване на настоящото становище, Потребителят се задължава да предостави за съгласуване от ЕРП Север инвестиционен проект или други документи, предвидени в ЗУТ, за обекти за потребление по отношение на съответствието на съоръженията за присъединяване с изискванията на действащите технически правила и нормативи за тяхното проектиране и издаденото становище, включително и инсталациите на присъединявания обект, засягащи монтирането на съоръженията за присъединяване и подхода към тях.

16. В случай на изграждане на вграден енергиен обект, след издаване на настоящото становище, Потребителят се задължава да представи за съгласуване проект – част архитектура, за съгласуване на частта, касаеща помещението, предназначено за изграждане на вградения енергиен обект и подхода към същото.

17. ЕРП Север има право да използва собствените си съоръжения, чрез които е присъединило обекта за присъединяване на обекти на други потребители без да нарушава договорената мощност.

18. ЕРП Север може безвъзмездно да ползва части от присъединявания обект за монтиране, поддържане и експлоатация на средства за търговско измерване, комутационни устройства, кабелни съоръжения и други съоръжения, свързани с доставката на електрическа енергия до обекта.

19. Определената прогнозна цена за присъединяването на обекта за потребление на електрическа енергия е в размер на 19472.73 (деветнадесет хиляди четиристотин седемдесет и два лева и седемдесет и три стотинки) лв. с ДДС, формирана въз основа на действителните разходи, свързани с присъединяването на обекта за потребление до границата на собственост на присъединителните съоръжения, както следва: разходи за строително-монтажни работи, разходи за материали, разходи за проектиране, разходи за строителен надзор, други разходи.

20. Цената за присъединяване може да бъде преизчислена в зависимост от проектните намерения и се заплаща в срокове и по начин, определени в договора за присъединяване.

21. Цената за присъединяване и направените разходи за изграждане по реда на чл. 28 ал. 6 от Наредба № 6 на присъединителните съоръжения, описани в т. 11 от настоящото становище, се компенсират чрез насрещно прихващане на дължимите суми при условията и по реда, предвиден в Закона за задълженията и договорите и в Договора за присъединяване.

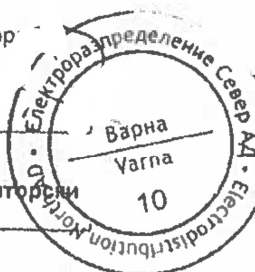
В случай, че не е започнала процедура по сключване на договор за присъединяване в срок до 1 (една) година от представяне на настоящото становище, следва да се подаде ново искане за присъединяване на обекта.

Настоящото становище се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за ЕРП Север и за Потребителя.

За Електроразпределение Север

Димитър Пенчев
(име, фамилия, подпис)

Началник на отдел "Инвестиционен
контрол и строителство"
(длъжност)



Катя Златева
(име, фамилия, подпис)

Началник на отдел "Подготовка и
управление на договори"
(длъжност)

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

ОБЕКТ: Инсталация за оползотворяване на битови биоразградими отпадъци, обслужваща Община Шумен и Община Нови пазар в имот с идентификатор 83510.570.4 по кадастралната карта на гр.Шумен

ЧАСТ: Електро

ФАЗА: ПУП - ел.схема

I. Повод за изготвяне на проекта

Настоящата Обяснителна записка по част **Електро** е изготвена по искане на възложителя въз основа на подробен устройствен план части и предварително становище от ЕРП Север АД № ПУПРОК 8363/19.09.2024 год.

Тя има за цел предварителното проучване възможността за електрозахранване на посочения имот.

II. ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ

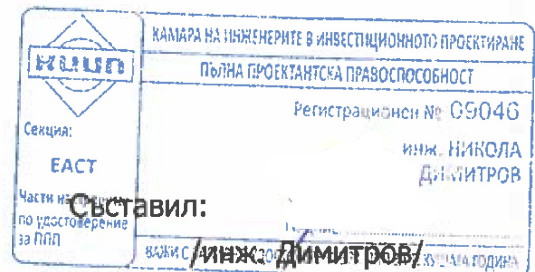
Инвестиционни намерения на възложителя са за изграждане на инсталации и сгради за компостиране и сепариране на био отпадъци с едновременна трифазна електрическа мощност 60 kW.

1. По отношение на Електрозахранването

От съществуващ СР стълб на ВМСрН извод 20 kV Дивдядово с електропроводно отклонение към нов ТП в имота на регулация, показан на чертежа ще се изтегли кабел СрН по трасе, посочено на чертежа. На фасадата на ТП ще се монтира ел.табло ТЕПО, което ще осъществява мерене на СрН. От ТП ще се захранят всички ел.консуматори в обекта. Точното място на трафопоста ще се специфицира на следваща фаза на проектиране.

2. По отношение на Мерене на ел. енергията

Търговското мерене на ел.енергията - мястото на електромера ще бъде на фасадата на трафопоста на място, посочено на чертежа и ще се специфицира в следваща фаза на проектиране в зависимост от архитектурното разпределение.



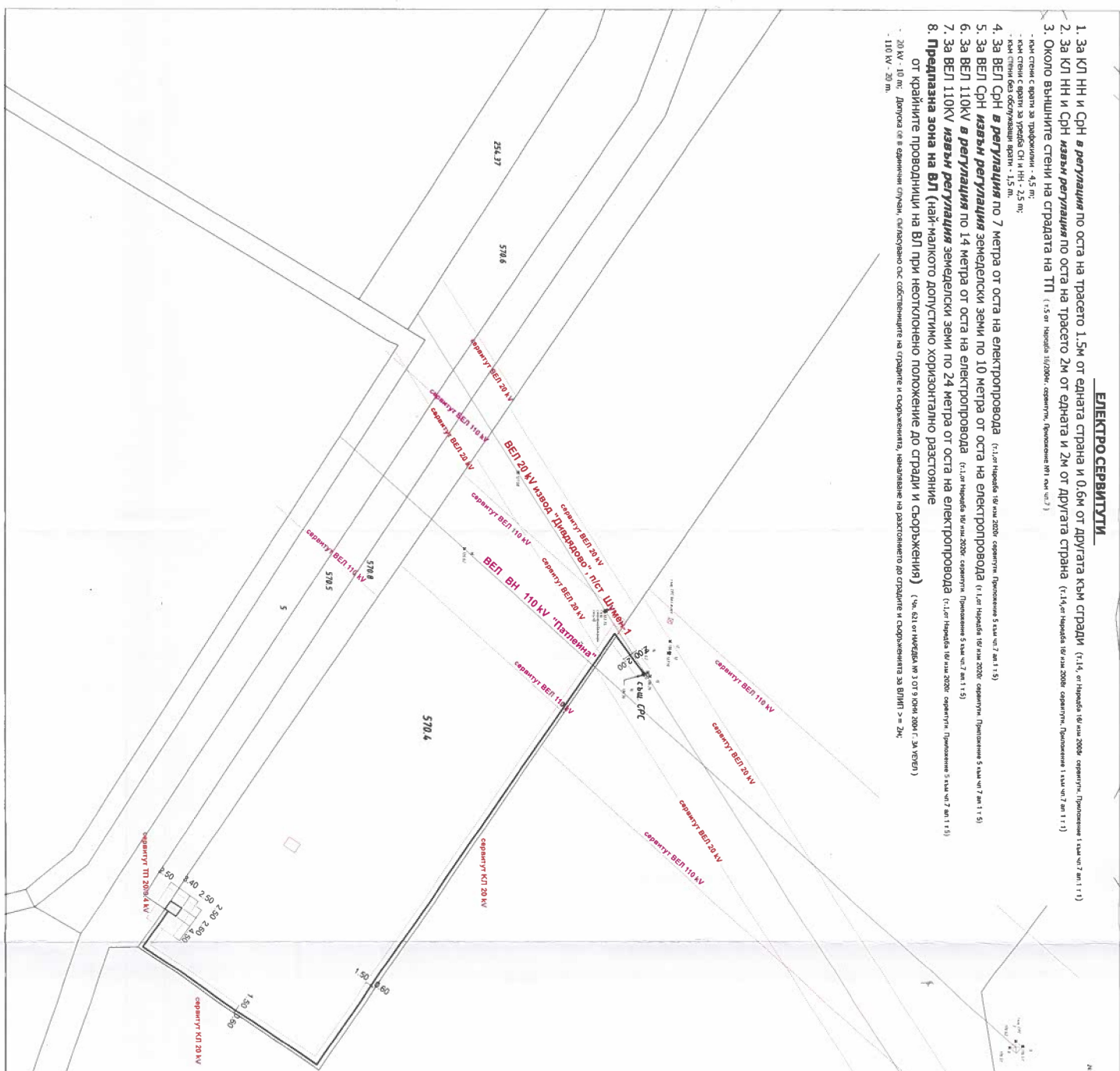
ЕЛЕКТРО СЕРВИСТУИ

1. За КЛ НН и СРН в регулация по оста на трасето 1.5м от едната страна и 0.6м от другата към сгради (1:15 от Наредба 10 май 2006г. сервитуи, Промислене 1 км.чл.7 м.1.1.)
2. За КЛ НН и СРН извън регулация по оста на трасето 2м от едната и 2м от другата страна (1:15 от Наредба 10 май 2006г. сервитуи, Промислене 1 км.чл.7 м.1.1.)
3. Около възвишените стени на сградата на ТП (1:5 от Наредба 10/2006г. сервитуи, Промислене 1 км.чл.7.)

- Към стени с вълн за преобладаващи - 4.5 м;
 - Към стени с вълн за преобладаващи СРН и НН - 2.5 м;
 - Към стени с вълн за преобладаващи КЛ - 1.5 м;
4. За ВЕЛ СРН в регулация по 7 метра от оста на електропровода (1:10 от Наредба 10 май 2006г. сервитуи, Промислене 5 км.чл.7 м.1.5)
 5. За ВЕЛ СРН извън регулация земеделски земи по 10 метра от оста на електропровода (1:10 от Наредба 10 май 2006г. сервитуи, Промислене 5 км.чл.7 м.1.5)
 6. За ВЕЛ 110кV в регулация по 14 метра от оста на електропровода (1:10 от Наредба 10 май 2006г. сервитуи, Промислене 5 км.чл.7 м.1.5)
 7. За ВЕЛ 110кV извън регулация земеделски земи по 24 метра от оста на електропровода (1:10 от Наредба 10 май 2006г. сервитуи, Промислене 5 км.чл.7 м.1.5)

8. **Предпазна зона на ВЛ** (най-малкото допустимо хоризонтално разстояние от крайните проводници на ВЛ при неотключено положение до сгради и съоръжения) (Чл. 621 от Наредба № 3 от 9 юни 2004 г. за ЧЕЛ)

- 20 мV - 10 мV: Допуска се в единични случаи, съгласувано със собствените на сградите и съоръжения, началнилене на разстояние до сградите и съоръженията за ВЛНП >= 2м;
- 110 кV - 20 мV



Минимални отстояния на кабелите:

ВЕРТИКАЛНИ	ГОРИЗОНТАЛНИ
1. от водопроводи	1. от водопроводи
2. от канализация	2. от канализация
3. от топлопровода	3. от топлопровода
4. от газопровод	4. от газопровод
5. от съобщителни кабели	5. от съобщителни кабели
6. мин. земно покритие	6. от сгради
	7. от фундаменти на стълб
	8. от бордюрна линия
0.20м	0.50м
0.15м	0.50м
0.50м	2.00м
0.25м	0.40м
0.15м	0.50м
0.60м	0.60м
	2.00м
	0.50м

18.3.11.17

Генерал
ЕАСТ

Уч. на проект
18.3.11.17

ЕДИН СЪВМЕСТЕН ПРОЕКТ

МАКЪНА ВЪВЕЖДАНЕ В ДИРЕКТОРИЯТА ПРОЕКТИРАНЕ

ПЪРВА ПРОСТАЯТА ПРОВЕРКА

Ректор/инженер № 050/06

ИНЖ. НИКОЛА
ДИМИТРОВ

Генерал

ЕЛ. СХЕМА

"СТИИК" ЕООД

0899/118819, 0899/118719, stinik@stik.bg

ОБЕКТ: Инсталация за отопляване на сгради и биологични отпадъци, обслужваща Община Шумен и Община Нови пазар в имот с идентификатор 83510.570.4 по кадастралната карта на гр. Шумен

ЧАСТ	ЕЛЕКТРО	ФАЗА: ПУЛ	М 1:1000
ПРОЕКТАНТ	инж. Никола Димитров	ОВ: инж.	К: инж.
ПРОЕКТИРАН: 01.2025 год.	Лист №: 1	Възл.: Община Шумен	

СЪГЛАСВАЛИ
ПРОЕКТА