МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
Регионална инспекция
гр. Велико Търново
Вх. № 3709 / 11.10. 2022 г.

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от
Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от Панацея ООД, гр. Севлиево, ул. Зелени ко вец 9

(име, адрес и телефон за контакт)

(седалище)

Пълен пощенски адрес:

Телефон, факс и ел. поща (e-mail):

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:

Лице за контакти: Мартин Петров Димитров – 0882827513

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че
има следното инвестиционно предложение: Изграждане на фотоволтаична централа до 5 MW

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението
(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

И.П. предвижда изграждане на ФЕЦ до 5 MW в/у метална конструкция. Ще бъдат монтирани около 9600 ф. соларни панели. Соларните панели ще са свързани към инверторите с кабели. Кабелите

Ще се голочат в/у метални скари у мет. конструкции на соларните панели

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Електрическата енергия от ФЕЦ ще се отдава в разпределителната мрежа. За целите ще е бъде монтиран двупосочен електромер.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

В населеното място

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

ПИ: 70295.41.2172 гр. Сухиндол

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

Не

.....
.....
.....
.....

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

.....не.....
.....
.....
.....

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

.....не.....
.....
.....
.....

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

.....не.....
.....
.....
.....

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водоплътна изгребна яма и др.)

.....не.....
.....
.....
.....

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

.....
.....не.....
.....
.....

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС.

☐ Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....
.....
.....
.....

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за иницииране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведомителя:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.

4. Електронен носител - 1 бр.

- Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

- Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

- Желая да получа крайния документ:
  - лично на място
  - чрез лицензиран пощенски оператор
  - по куриер

Дата: 11.10.2022 г.

Уведомител: .....
(подпис)

АГЕНЦИЯ ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР
София 1618, кв.Павлово, ул.Мусала №1
тел.: 02/955 45 40, факс: 02/955 63 33
ACAD@CADASTRE.BG ; WWW.CADASTRE.BG

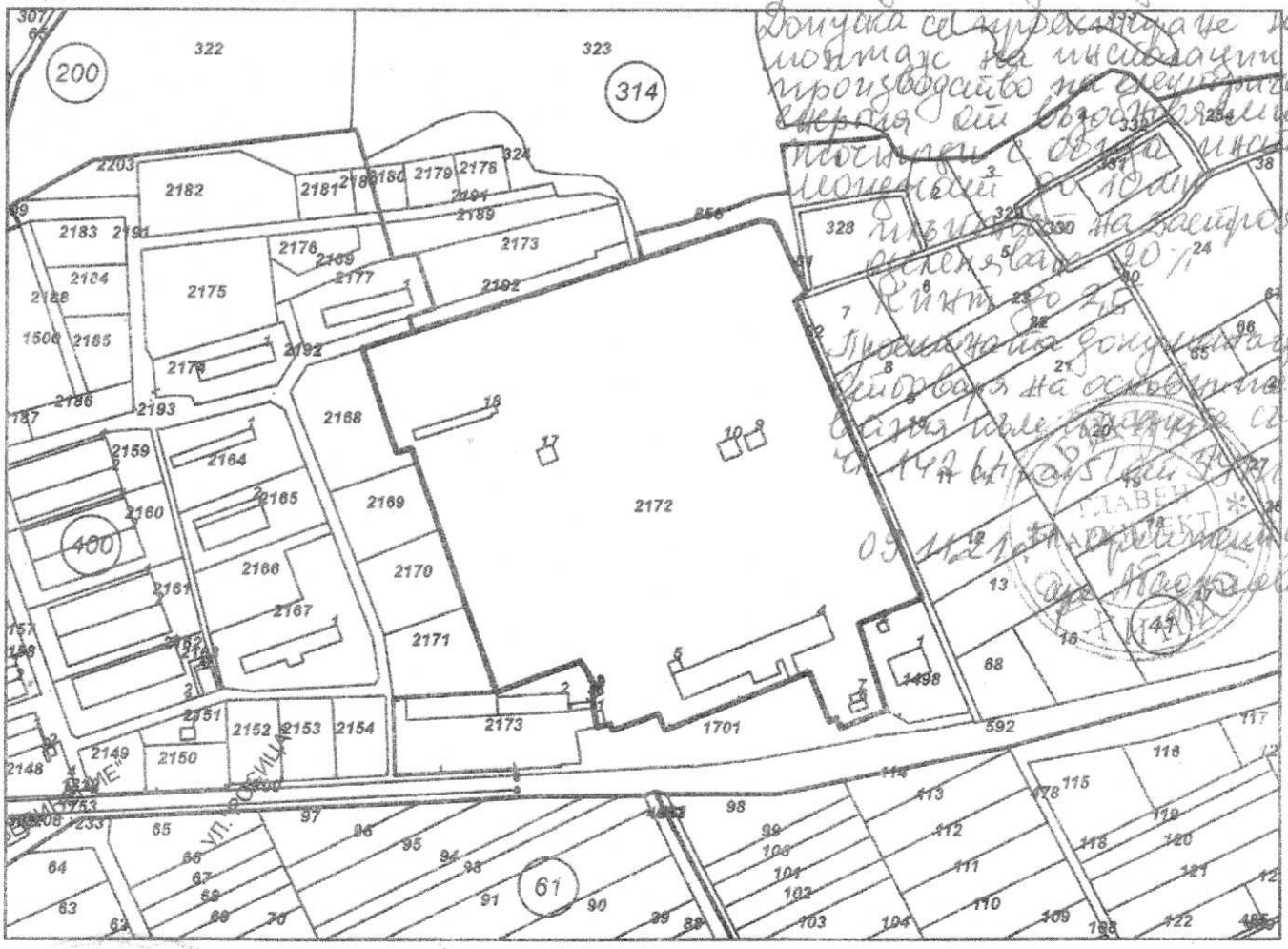
СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО
5000, ПОЩЕНСКА КУТИЯ – 331, Бул. "Цар Т.СВЕТОСЛАВ" №59, 062/622536; 623889,
veliko.tarnovo@cadastre.bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ
№ 15-1148551-22.10.2021 г.

Поземлен имот с идентификатор **70295.41.2172**

Гр. **Сухиндол**, общ. **Сухиндол**, обл. **Велико Търново**
По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със **Заповед РД-18-1108/15.05.2018 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**
Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот **е от 22.10.2021 г.**
Адрес на поземления имот: **гр. Сухиндол**
Площ: **82722 кв. м**
Трайно предназначение на територията: **Урбанизирана**
Начин на трайно ползване: **За друг вид производствен, складов обект**

Координатна система КК2005



М 1:5000

Предишен идентификатор: **няма**
Номер по предходен план: **000325, квартал: 154, парцел: V**

Скица **№ 15-1148551-22.10.2021 г.** издадена въз основа на заявление с входящ **№ 01-588239-20.10.2021 г.**

/инж. Савина Савчева/

АГЕНЦИЯ ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР

София 1618, ж.к.Павлово, ул.Мусала №1
тел: 02/955 45 40, факс: 02/955 60 33
ACAD@CADASTRE.BG • WWW.CADASTRE.BG

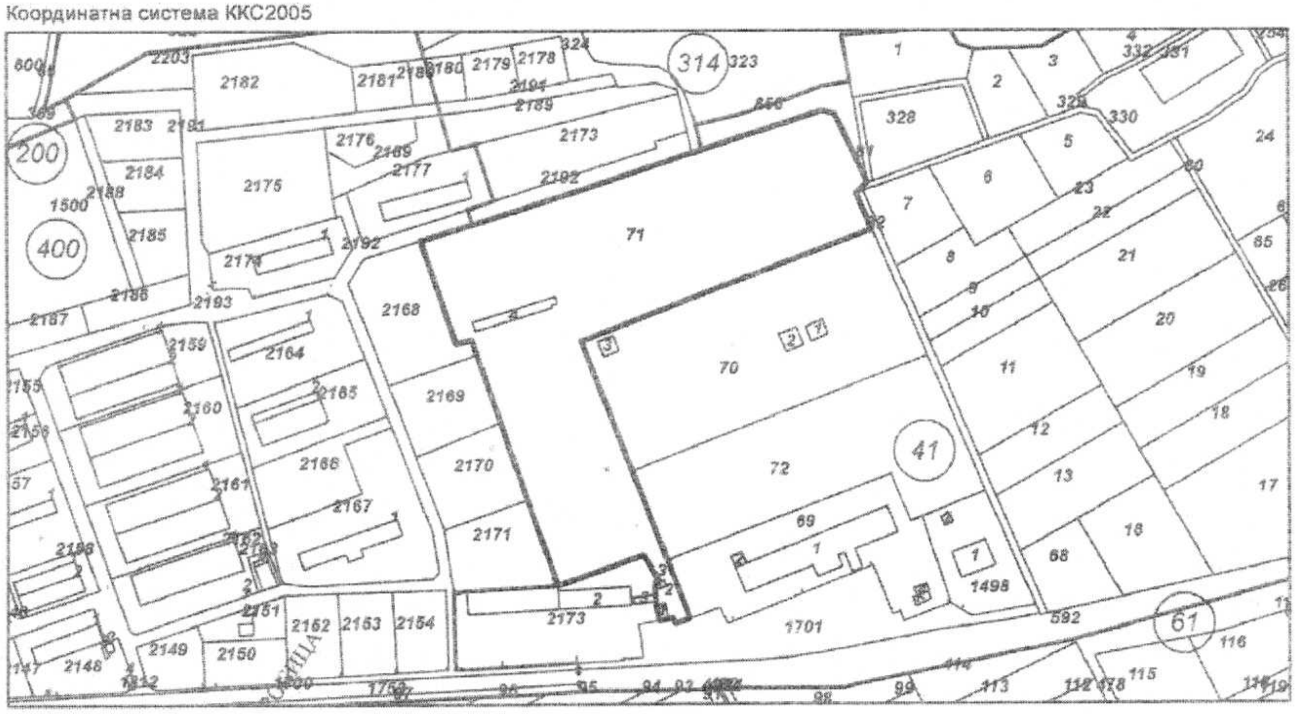
СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО
5000, ПОЩЕНСКА КУТИЯ – 331, Бул. "Цар Т.СВЕТОСЛАВ" №59, 062/622536; 623889,
veliko.tarnovo@cadastre.bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ
№ 15-724947-30.06.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор **70295.41.71**

Гр. **Сухиндол**, общ. **Сухиндол**, обл. **Велико Търново**
По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със **Заповед РД-18-1108/15.05.2018 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**
Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: **няма данни за изменение**
Адрес на поземления имот: **гр. Сухиндол**
Площ: **37880 кв. м**
Трайно предназначение на територията: **Урбанизирана**
Начин на трайно ползване: **За друг вид производствен, складов обект**

Координатна система КК2005



М 1:5000

Предишен идентификатор: **70295.41.2172**
Номер по предходен план: **квартал: 154, парцел: IX-1458,1598**
Съседи: **70295.400.2168, 70295.400.2169, 70295.400.2192, 70295.400.2170, 70295.400.2171, 70295.41.2173, 70295.41.1701, 70295.41.69, 70295.41.72, 70295.41.70, 70295.41.82, 70295.41.329, 70295.41.81, 70295.41.856, 70295.314.324, 70295.314.2192**

Собственици по данни от КРНИ:
1. **107018752, "ПАНАЦЕЯ" ООД**
Няма данни за идеалните части
Нотариален акт № 58 том 9 рег. 2639 дело 1347 от 06.10.2021г., издаден от Служба по вписванията гр.Павликени

Скица **№ 15-724947-30.06.2022 г.** издадена въз основа на заявление с входящ **№ 01-337727-15.06.2022 г.**

/инж. Георги Георгиев/

София 1618, ж.к Павлово, ул.Мусала №1
тел. 02/955 45 40, факс: 02/955 80 93
ACAD@CADASTRE.BG • WWW.CADASTRE.BG

Носители на други вещни права по данни от КРНИ:
няма данни

Сгради, които попадат върху имота
1. Сграда **70295.41.71.1:** застроена площ **53 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Селскостопанска сграда**
2. Сграда **70295.41.71.2:** застроена площ **14 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Селскостопанска сграда**
3. Сграда **70295.41.71.3:** застроена площ **11 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Селскостопанска сграда**
4. Сграда **70295.41.71.4:** застроена площ **364 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Административна, делова сграда**

Скица **№ 15-724947-30.06.2022 г.** издадена въз основа на заявление с входящ **№ 01-337727-15.06.2022 г.**

/инж. Георги Георгиев/

Нотариална такса по ЗНот	Вх. 2640 Вписване по ЗС/ПВ
Удостоверяван материален интерес: 346 000.00 лв.	Служба по вписванията
Пропорц. такса: 1 222.50 ..... лв.	Вх. рег. № 2639 от 06-10-2021 г.
Обикн. такса: 14.00 ..... лв.	Акт № 58 том IX дело № 1347/21 г.
Доп. такса: ---------- ..... лв.	Партидна книга: том ..... стр. .....
Всичко: 1 236.50 ..... лв.	Такса за вписване по ЗДТ: 346.00 лв.
Сметка № ..... от 06.10.2021 г.	Кв. № ..... от ..... г.
Кв. № ..... от ..... г.	СЪДИЯ ПО ВПИСВАНИЯТА: .....

НОТАРИАЛЕН АКТ

за ПОКУПКО-ПРОДАЖБА НА НЕДВИЖИМИ ИМОТИ

№ 186 том IV рег. № 2826 нот. дело № 547 от 2021 год.

--------На 06.10.2021. (Шести октомври две хиляди двадесет и първа) година, пред мен - **ДИМИТРИЧКА АНГЕЛОВА** - Нотариус в района на Павликенски районен съд, вписан под № 130, РС-Павликени в регистъра на Нотариална камара гр.София, в кантората ми в гр.Павликени, област Велико Търново, се явиха лично: ДИМО СТОЯНОВ ГРОЗЕВ, ЕГН 5005209081, притежаващ ЛК № 642659277/12.07.2011 г. МВР-София, от гр.София, ул."Васил Кирков" № 1, ет.5, ап.7, в качеството си на управител и представляващ **АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО с фирма „РИТИ" АД**, със седалище и адрес на управление гр.Сухиндол, област Велико Търново, ул."Росица" № 2, **ЕИК 104055461**, от една страна като продавач и от друга страна за купувача: НИКОЛАЙ МИТЕВ МИТЕВ, ЕГН 6901052208, притежаващ ЛК № 648688688/03.02.2020 г. МВР-Габрово, от гр.Севлиево, област Габрово, ул."Иван Вазов" № 2, ет.2, действащ като пълномощник на ДРАГОМИР ГЕОРГИЕВ БАЛДЖИЕВ, ЕГН 6012162225, притежаващ ЛК № 648100800/21.09.2019 г. МВР-Габрово, от гр.Севлиево, област Габрово, ул."Княз Александър Батенберг" № 6, в качеството му на управител и представляващ **ДРУЖЕСТВО С ОГРАНИЧЕНА ОТГОВОРНОСТ с фирма "ПАНАЦЕЯ" ООД**, със седалище и адрес на управление гр.Севлиево, област Габрово, ул."Гочо Москов" № 2, вх."А", ап.1, **ЕИК 107018752** по пълномощно рег. № 20716, 20717 от 30.09.2021 г. на нотариус Пламен Димитров рег. № 543 РС Севлиево и след като се уверих в тяхната дееспособност, представителна власт и самоличност от представените ми документи, същите ми заявиха, че сключват следния договор:----------

--------I./ **„РИТИ" АД**, гр.Сухиндол, област Велико Търново, представлявано от ДИМО СТОЯНОВ ГРОЗЕВ ***п р о д а в а*** на **"ПАНАЦЕЯ" ООД, гр.Севлиево**, област Габрово, представлявано от ДРАГОМИР ГЕОРГИЕВ БАЛДЖИЕВ, действащ чрез пълномощника си НИКОЛАЙ МИТЕВ МИТЕВ следните недвижими имоти, а именно:----------

--------**ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор № 70295.41.2172** (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две) по кадастралната карта и кадастралните регистри на **гр.Сухиндол**, област Велико Търново, на одобрен със Заповед РД-18-1108/15.05.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, целият имот с площ от **82722** (Осемдесет и две хиляди седемстотин двадесет и два) кв.метра, отреден за урбанизирана територия, начин на трайно ползване: за друг вид **производствен, складов обект**, заедно с построените в него:----------

--------едноетажна сграда с площ от 53 (Петдесет и три) **кв.метра** с идентификатор № **70295.41.2172.1** (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка едно):----------

--------едноетажна сграда с площ от 14 (Четиринадесет) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.2 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка две);----------
--------едноетажна **промишлена сграда** с площ от 2250 (Две хиляди двеста и петдесет) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.4 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка четири)-бивш - цех за пирони, поцинковане и оксидация;----------
--------едноетажна сграда с площ от 64 (Шестдесет и четири) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.5 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка пет)-трафопост;----------
--------едноетажна сграда с площ от 61 (Шестдесет и един) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.6 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка шест)-бивша пречиствателна станция;----------
--------едноетажна сграда с площ от 48 (Четиридесет и осем) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.7 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка седем)-бивша лаборатория към пречиствателна станция;----------
--------едноетажна сграда с площ от 127 (Сто двадесет и седем) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.9 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка девет)-сграда за **енергопроизводство, главна подстанция;**----------
--------едноетажна сграда с площ от 153 (Сто петдесет и три) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.10 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка десет)-бивша сграда за транспорт (авторемонтна работилница);----------
--------едноетажна сграда с площ от 116 (Сто и шестнадесет) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.17 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка седемнадесет)-помпена станция;----------
--------едноетажна сграда с площ от 364 (Триста шестдесет и четири) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.18 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка осемнадесет)-азминистративна сграда;----------
--------едноетажна сграда с площ от 11 (Единадесет) кв.метра с идентификатор № 70295.41.2172.19 (Седемдесет хиляди двеста деветдесет и пет точка четиридесет и едно точка две хиляди сто седемдесет и две точка деветнадесет); всички съществуващи в момента сгради, ведно със съществуващите подобрения в поземления имот и сгради, във вида, в който са в момента на подписване на този акт, притежавани по Нотариален акт № 29, том V, рег.№ 3355, н.дело № 460/2004 г. на Нотариус Пламен Петров, № 129, РС-Павликени, вписан вх.рег.№ 2776/2004 г. на АВ , идентични с имот, посочен като УПИ V в кв. 154 по плана на гр. Сухиндол към 2004 година; ----------
--------**ОБЩО** за сумата както следва: за поземлен имот с идентификатор 70295.41.2172 на цена от 230 000.00 (Двеста и тридесет хиляди) лева без ДДС или с начислено ДДС-276 000.00 (Двеста седемдесет и шест хиляди) лева и за описаните по-горе сгради, находящи се в имот с идентификатор 70295.41.2172 на цена от общо 116 000.00 (Сто и шестнадесет хиляди) лева без ДДС за всички сгради, или общо за сумата от 346 000.00 (Триста четиридесет и шест хиляди) лева без ДДС, която сума продавачът заявява, че е получил от купувача напълно и изцяло по банков път преди подписване на този акт с две преводни нареждания от 05.10.2021 г. .----------
--------II./ **"ПАНАЦЕЯ" ООД, гр.Севлиево**, област Габрово, представлявано от ДРАГОМИР ГЕОРГИЕВ БАЛДЖИЕВ, действащ чрез пълномощника си НИКОЛАЙ МИТЕВ МИТЕВ *к у п у в а* от **„РИТИ" АД**, гр.Сухиндол, област Велико Търново,

представлявано от ДИМО СТОЯНОВ ГРОЗЕВ недвижимите имоти, подробно описани в пункт първи римско от договора, общо за сумата както следва: за поземлен имот с идентификатор 70295.41.2172 на цена от 230 000.00 (Двеста и тридесет хиляди) лева без ДДС или с начислено ДДС-276 000.00 (Двеста седемдесет и шест хиляди) лева и за описаните по-горе сгради, находящи се в имот с идентификатор 70295.41.2172 на цена от общо 116 000.00 (Сто и шестнадесет хиляди) лева без ДДС за всички сгради, или общо за сумата от 346 000.00 (Триста четиридесет и шест хиляди) лева без ДДС, която сума е изплатена на продавача напълно и изцяло по банков път преди подписване на настоящия договор с две преводни нареждания от 05.10.2021 г.-

--------III./ Владението на имотите се предава от продавача на купувача в деня на подписване на настоящия договор.----------

--------IV./ Разноските по прехвърляне на собствеността са за сметка на купувача.------

--------V./ На основание чл.25, ал.9 от ЗННД, страните в настоящото нотариално производ-ство декларираме, че сумата, посочена в нотариалния акт, е действително уговореното плащане по сделката. Известно ни е, че за невярна декларация носим наказателна отговорност по чл.313 от НК.----------

--------Данъчната оценка на имотите е 340 797, 30 лева.----------

--------Преди подписването на нотариалния акт изясних фактическото положение, действителната воля на страните, упътих ги за други възможности за уреждане на отноше нията между тях, разясних им ясно и недвусмислено правните последици от този договор, включително и тези, които биха довели до накърняване на интересите им. Уверих се, че продавачът е собственик на имотите, че са изпълнени особените изисквания на закона, че имотите не са обременени с вещни тежести, с вещни права в полза на трети лица, че за имотите няма вписани искови молби и че на страните не е известно за имотите да има висящи съдебни производства. След като се убедих, че страните сключват този договор по добра воля и разбират смисъла и значението на акта, който извършват, извърших удостоверяването на този нотариален акт в 11.36 часа, който акт прочетох на страните и след одобрението му се подписа от тях и от мен - Нотариуса.----------

--------При съставянето на акта се представиха следните документи, установяващи правото на собственост и изпълнението на особените изисквания на закона: Нотари ален акт № 29, том V, рег.№ 3355, н.дело № 460/2004 г. на Нотариус Пламен Петров, № 129, РС-Павликени, вписан вх.рег.№ 2776/2004 г. на АВ; Скица № 15-1073387/02. 10.2021 г. на СГКК-В.Търново; Удостоверение за данъчна оценка № 5410000546/04. 10.2021 г. на Община Сухиндол; Удостоверения на АВ; пълномощно рег. № 20716, 20717 от 30.09.2021 г. и Протокол рег. № 20714, 20715 от 30.09.2021 г. на нотариус Пламен Димитров рег. № 543 РС Севлиево; Протокол от 28.09.2021 г. на „Рити" АД;

--------Настоящият нотариален акт се състави в четири еднообразни екземпляра, първият от които се подрежда в актовата книга на Нотариуса, вторият се предава на собственика, третият за Службата по вписвания при Районен съд гр.Павликени, а четвъртият за СГКК-Велико Търново.----------

---

ПРОДАВАЧ: Димо Стоянов Грозев
(за „Рити" АД)

КУПУВАЧ: Димитричка Ангелова
(за „Панацея" ООД)

НОТАРИУС: (Димитричка Ангелова)

НОТАРИУС № 130 * Димитричка АНГЕЛОВА Район на действие р.с. ПАВЛИКЕНИ * РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

Долуподписаната Маша Василева Балджиева, ЕГН6109037730, ЛК № 648100600 изд. на 15.03.2019г. от МВР – Габрово, в качеството си на на управител на „Панацея" ООД, ЕИК 107018752,със седалище и адрес на управление обл.Габрово, общ.Севлиево, гр.Севлиево, ул. „Зелениковец"№9, на основание чл. 36 и сл. от Закона за задълженията и договорите

У П Ъ Л Н О М О Щ А В А М:

Мартин Георгиев Димитров, ЕГН: 8612202180, с адрес: гр.Севлиево, ул. „Никола Дабев"№6 , ЛК №647162191, изд.на 18.08.2017год. от МВР-Габрово **със следните права:**

1. Да ме представлява пред: Общинската администрация, Съд. Нотариус, всички държавни, административни, общински и данъчни органи, физически и юридически лица .

2. Във връзка с ладените му представителни права по т.1 от настоящето пълномощно, попълва, подава, изисква, получава и подписва всякакви документи от името на представляваното от мен дружество.

3. Да представлява „Панацея" ООД, ЕИК 107018752, пред Агенция по вписванията, енергоснабдителни дружества, В и К, телекомуникационни дружества, Регионални здравни инспекции, РИОСВ, Агенцията по храните и техните регионални дирекции в страната, като за тази цел подписва, подава и получава всякакви молби, заявления, декларации и други необходими документи.

4. Да представлява „Панацея" ООД, ЕИК 107018752,пред Областните и Общински служби „Земеделие и гори" в страната , като за тази цел подписва , подава и получава всякакви молби , декларации и други необходими документи .

5. Да се снабдява от мое име с всички необходими документи, включително и за изготвяне на скици, данъчни оценки, решения на Поземлени комисии и Областни и Общински служби „Земеделие и гори", нотариални актове, договори за доброволни и съдебни делби, от местни, централни и държавни органи,Областни и Общински служби"Земеделие и гори", данъчни органи, съдилища, нотариуси, физически и юридически лица.

6. Да представлява „Панацея" ООД, ЕИК 107018752, пред Службата по кадастър и нейни регионални дирекции в страната , като за тази цел подписва, подава и получава всякакви молби, заявления, декларации и други необходими документи .

7. Да представлява „Панацея" ООД, ЕИК 107018752, пред Областните и Общински администрации в страната , като за тази цел подписва, подава и получава всякакви молби , декларации и други необходими документи.

8. Пълномощното е безсрочно .

УПЪЛНОМОЩИТЕЛ: _____

Маша Василева Балджиева

На 04.01.2022 г., **Пламен Димитров**, нотариус в район **РС Севлиево**, рег. № **543** на Нотариалната камара, удостоверявам подписите върху този документ, положени от: **МАША ВАСИЛЕВА БАЛДЖИЕВА с ЕГН 6109037730, гр. Севлиево, като представител на "ПАНАЦЕЯ" ООД, БУЛСТАТ/ЕИК 107018752, адрес гр. Севлиево**
Рег. № 36, Събрана такса: 6.00 лв. (с вкл. ДДС)

Нотариус:

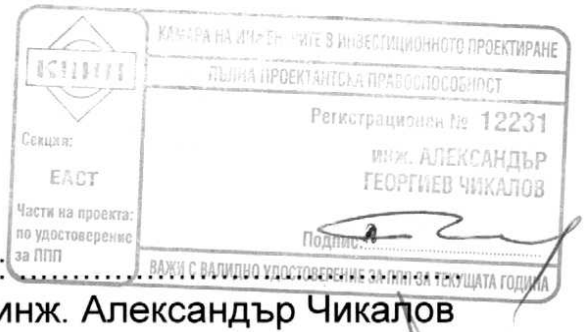
Нотариус № 543 Пламен ДИМИТРОВ Район на действие Р.С. СЕВЛИЕВО Република България

ОБЕКТ: „Фотоволтаична централа” до 5 MW, разположена в имот с идентификатор 70295.41.2172 по КК на гр. Сухиндол
ВЪЗЛОЖИТЕЛ: "ПАНАЦЕЯ" ООД

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПРОЕКТ

ЧАСТ: *Електрическа*
ФАЗА: *Технически проект*

Проектант:



Проектант: .....
инж. Александър Чикалов

Съгласували:

Възложител: .....

Проектанти на отделните части

Архитектура: .....

Конструкция: .....

ПБ: .....

Геодезия: .....

ПБЗ: .....

2022 г.

камара на инженерите в инвестиционното проектиране

УДОСТОВЕРЕНИЕ

ЗА ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

Регистрационен номер № 12231

Важи за 2022 година

инж. АЛЕКСАНДЪР ГЕОРГИЕВ ЧИКАЛОВ

ОБРАЗОВАТЕЛНО-КВАЛИФИКАЦИОННА СТЕПЕН

МАГИСТЪР

ПРОФЕСИОНАЛНА КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР ПО ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

включен в регистъра на КИИП за лицата с пълна проектантска правоспособност с протоколно решение на УС на КИИП 59/26.06.2009 г. по части:

ЕЛЕКТРИЧЕСКА

Председател на РК Благоевград

инж. Пл. Радев

Председател на КР

инж. А. Чипев

Председател на УС на КИИП

инж. М. Гергов

MARIN GERGOV
MARINOV
Sofia
09.12.2021 13:57:47

0/2022

Армеец

0000941935

ЗАСТРАХОВАТЕЛНА ПОЛИЦА № 22 230 1317 0000941935

Застраховка "Професионална отговорност на участниците в проектирането и строителството"

На основание Въпросник/предложение и съгласно Общите условия на застраховка "Професионална отговорност на участниците в проектирането и строителството" при платена застрахователна премия ЗАД "Армеец" приема да застрахова професионалната отговорност на:

Застрахован: **Александър Георгиев Чикалов, ЕГН: 7711050022**

с. Черничe, ул. Никола Вапцяров № 1

(трите имена/фирма, адрес, телефон, факс, ЕГН/ЕИК)

Представляван от:

(трите имена, длъжност)

Професионална дейност: ■ Проектант ☐ Консултант А ☐ Консултант Б ☐ Строител ☐ Лице, упражняващо строителен надзор

Консултант А - консултант, извършващ оценка на съответствието на инвестиционните обекти ☐ Лице, упражняващо технически контрол

Консултант Б - консултант, извършващ строителен надзор

Застрахователно покритие: ■ Клауза А - за всички обекти по чл. 171 от ЗУТ ☐ Клауза Б - само за един обект по чл. 173 ал.1 от ЗУТ

Строителен обект:
(само за Клауза Б)

(наименование и адрес)

Лимити на отговорност (в лева)	Дейност 1: Проектант	Дейност 2:	Дейност 3: .....
Лимит за едно събитие, в т.ч.:	50 000		
лимит за имуществени вреди			
лимит за неимуществени вреди			
лимит за едно увредено лице			
Общ лимит на отговорност	100 000		

Самоучастие на застрахованите: няма

Срок на застраховката: 12 месеца от 00.00 часа на 10.2.2022 до 24.00 часа на 9.2.2023

Ретроактивна дата: 10.02.2020 год

Застраховката влиза в сила не по-рано от 00.00 часа на деня, следващ постъпването на застрахователната премия или първата вноска от нея (при разсрочено плащане) в брой или по банков път по сметката на Застрахователя

Застрахователна премия: 100 лева; 2%ЗДЗП: 2 лева; ОБЩО ДЪЛЖИМА СУМА: 102 лева,

словом: Сто и два лева

Начин на плащане: ■ еднократно ☐ разсрочено ■ в брой ☐ по банков път

Вноски / Падеж	I-ва/ .....20..... г.	II-ра/ .....20..... г.	III-та/ .....20..... г.	IV-та/ .....20..... г.
Премия, лв:				
2% ЗДЗП в лв:				
Обща сума в лв:				

В случаите на разсрочено плащане вноските от застрахователната премия се плащат в срока, посочен в Полицата. При неплащане на разсрочена вноска от застрахователната премия застрахователният договор се прекратява в 24,00 часа на петнадесетия ден от датата на падежа на неплатената разсрочена вноска.

Дата и място на издаване на полицата: 24.1.2022 год София гр

Настоящата Полица, Въпросник/предложението, Общите условия за застраховка "Професионална отговорност на участниците в проектирането и строителството", всички Добавъци и други приружаващи документи са неразделна част от застрахователния договор.

Застрахователен посредник: Стар Инс ЗБ ООД; гр.София, бул.П.Яворов 6; 10090030

(име, адрес и код)

Получих Общите условия на застраховка "Професионална отговорност на участниците в проектирането и строителството" запознах се с тях и заявявам, че ги приемам.

Застраховал: (подпис и печат)

Застраховател:
БУЛСТАТ №121076907 Разрешение за застрахователна дейност № [illegible] (подпис, печат)

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

ОБЕКТ: „Фотоволтаична централа” до 5 MW, разположена в имот с идентификатор 70295.41.2172 по КК на гр. Сухиндол

ВЪЗЛОЖИТЕЛ: "ПАНАЦЕЯ" ООД

ФАЗА: ТП

ЧАСТ: ЕЛЕКРИЧЕСКА

СЪДЪРЖАНИЕ

I. Обяснителна записка

1. Обща част

2. Електрическа инсталация

3. Информационно съобщителна част

4. Заземителна инсталация и мълниезащита

II. Количествена сметка

III. Обяснителна записка по БХТПО

IV. Приложения

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

1. Обща част

Обекта представлява фотоволтаична електрическа централа разположена на метална конструкция на терена в имот с идентификатор 70295.41.2172 по КК на гр. Сухиндол.

Електрическата енергия от фотоволтаичната инсталация ще се отдава в разпределителната мрежа. За целта на обекта да се монтира двупосочен (четириквадрантен) електромер за отчитане на произведената и консумираната ел. енергия.

При разработване на електрическите инсталации на обекта са взети под внимание изискванията на следните нормативни документи:

- Наредба №4 от 21 май 2001г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти;

- Наредба №8 за обема и съдържанието на устройствените схеми и планове;

- Наредба №3 от 9 юни 2004г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии (НУЕУЕЛ).

- Наредба №16 от 9 юни 2004г. за сервитутите на енергийните обекти (МСАБ, МЕЕР, МЗР).

- Наредба №8 от 28 юли 1999г. за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места (НТЕЕ).

- Наредба №9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи;

- Наредба №4 от 2010г. за Мълниезащита на сгради, външни съоръжения и открити пространства;

- Наредба Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;

- Правилник за безопасност и здраве при работа в ел. уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи;

- Наредба №2 от 22 март 2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на СМР;

-Правилник за извършване и приемане на строителните и монтажните работи.

Проекта третира електрически инсталации, обезпечаващи фотоволтаична централа до главното разпределително табло на обекта (фотоволтаичните панели, инвертори, събирателни кутии и кабелите между тях) и трафопост в имота на новият обект. Кабелните линии средно напрежение от нов ТП 1 до килия №36 в П/ст 110/20 kV Павликени е по друг проект, след подписване на договор за присъединяване с ЕРП са обект на друг проект, който да се изработи след сключване на окончателен договор за присъединяване с Разпределителното Дружество.

Съгласно Чл. 137. ал. 3. от ЗУТ и Чл. 6. от НАРЕДБА № 1 ОТ 30 ЮЛИ 2003 Г. ЗА НОМЕНКЛАТУРАТА НА ВИДОВЕТЕ СТРОЕЖИ: Видовете строежи от трета категория, буква "д", са сградите и съоръженията на електрическите централи, топлоелектрическите централи, вкл. за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, отоплителни централи, инсталации за оползотворяване на отпадна топлинна енергия и на възобновяеми енергийни източници с мощност до 25 MW включително, с изключение на обекти за производство на енергия по чл. 147, ал. 1, т. 14 ЗУТ.

2. Електрическа инсталация

Във фотоволтаичната централа да се монтират общо 9 588 броя соларни панела. По искане на Възложителя те ще са с мощност по 545 Wp. Общата инсталирана DC мощност на обекта е 5 225 460 Wp. Очакваната AC мощност, произведена от обекта е 4 940 000 W.

При осветяване на фотоволтаичните модули със светлина от видимия спектър, се генерира постоянно напрежение, което се подава на фотоволтаичните инвертори. За постигане на по-голям коефициент на полезно действие, входното постоянно напрежение трябва да е в определени граници. Това се постига чрез свързване на соларните панели последователно, т.н. формиране на стрингове с цел повишаване на генерираното напрежение. Отделни стрингове се свързват паралелно, за да се повиши тока на входа на инвертора и да се постигне запълване на капацитета му по мощност.

За защита на отделните групи и създаване на възможност за изключване на отделни стрингове свързването на кабелите от панелите е посредством редови клеми с вградени предпазители.

Соларните панели са свързани към инверторите с DC кабели H07 RNF 6 мм^2. Кабелите са за монтаж на открито и са устойчиви на високи и ниски температури, а също и на UV излъчване. На входовете (+) на инверторите се монтират блокиращи диоди за предпазване на всеки стринг от обратни токове и късо съединение. Кабелите да се положат по метални кабелни скари и металните конструкции на соларните панели.

Технически данни на DC кабел

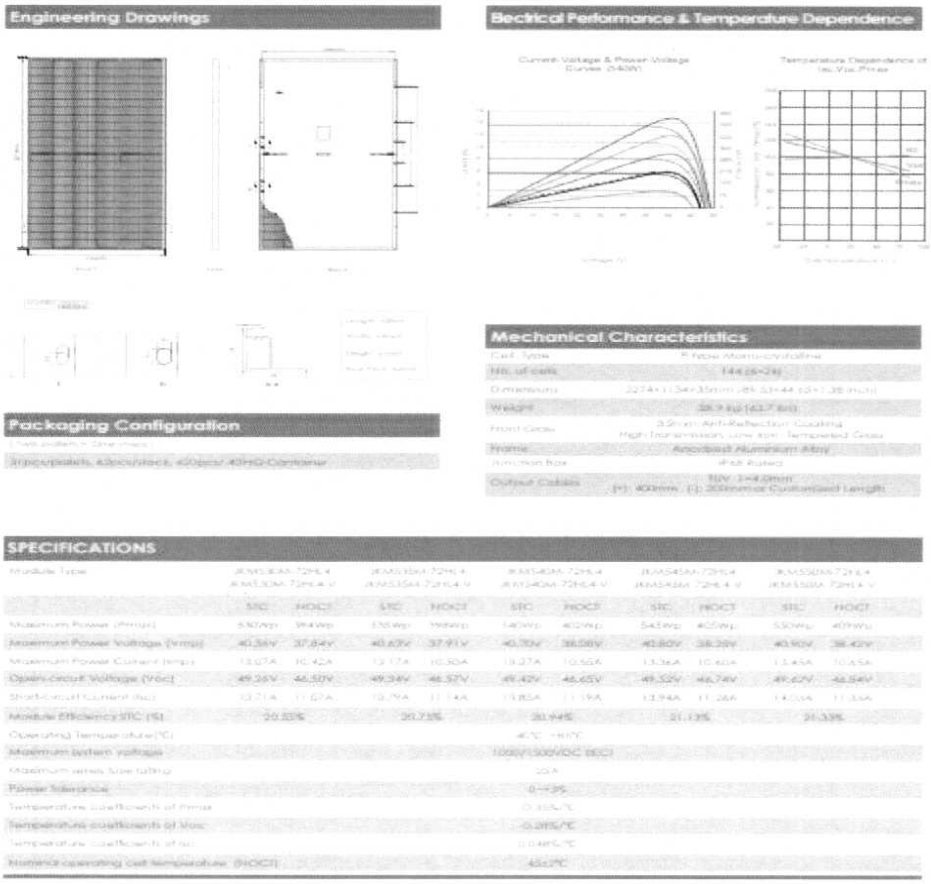
- Температура на околната среда: -40°C до +85°C
- Макс. допустима работна температура: +90°C
- Ном. напрежение U0/U: AC 0,6/1 kV; DC 0,9/1,5 kV
- Макс. напрежение Umax: DC 1,8 kV (жило/жило, незаземена

с-ма, верига без товар)

- Изпитвателно напрежение: AC 4 kV
- Мин. радиус на огъване: 4 x D

Обект: „Фотоволтаична централа” до 5 MW, разположена в имот с идентификатор 70295.41.2172 по КК на гр. Сухиндол

Технически характеристики на фотоволтаичните панели:



Инверторите са:

- 22 броя трифазни с мощност 215 kW.
- 2 броя трифазни с мощност 105 kW.

Обект: „Фотоволтаична централа” до 5 MW, разположена в имот с идентификатор 70295.41.2172 по КК на гр. Сухиндол

Технически характеристики на предвидените за монтаж инвертори:

Efficiency	
Max. Efficiency	99.00%
European Efficiency	98.80%
Input	
Max. Input Voltage	1,500 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	50 A
Start Voltage	550 V
MPPT Operating Voltage Range	500 V ~ 1,500 V
Nominal Input Voltage	1,080 V
Number of Inputs	18
Number of MPP Trackers	9
Output	
Nominal AC Active Power	200,000 W
Max. AC Apparent Power	215,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)	215,000 W
Nominal Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A
Max. Output Current	155.2 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	< 3%
Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Communication	
Display	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes
RS485	Yes
General	
Dimensions (W x H x D)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Weight (with mounting plate)	≤86 kg (189.6 lb.)
Operating Temperature Range	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Cooling Method	Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude without Derating	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0 ~ 100%
DC Connector	Staubli MC4 EVO2
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP66
Topology	Transformerless

Technical Specifications	SUN2000-105KTL-H1
	Efficiency
Max. Efficiency	99.0%
European Efficiency	98.8%
	Input
Max. Input Voltage	1,500 V
Max. Current per MPPT	25 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	33 A
Start Voltage	650 V
MPPT Operating Voltage Range	600 V ~ 1,500 V
Rated Input Voltage	1,080 V
Number of Inputs	12
Number of MPP Trackers	6
	Output
Rated AC Active Power	105,000 W @40°C
Max. AC Apparent Power	116,000 VA @25°C
Max. AC Active Power ($cos\varphi$=1)	116,000 W @25°C
Rated Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Rated Output Current	75.8 A
Max. Output Current	84.6 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	< 3%
	Protection
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
	Communication
Display	LED Indicators, Bluetooth + APP
RS485	Yes
USB	Yes
Power Line Communication (PLC)	Yes
	General
Dimensions (W x H x D)	1,075 x 605 x 310 mm (42.3 x 23.8 x 12.2 inch)
Weight (with mounting plate)	79 kg (174.2 lb.)
Operating Temperature Range	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Cooling Method	Natural Convection
Max. Operating Altitude	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0 ~ 100%
DC Connector	Amphenol UTX
AC Connector	Cable gland + OT/DT terminal
Protection Degree	IP65
Topology	Transformerless
	Standard Compliance *(more available upon request)*
Certificate	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2
Grid Code	ABNT NBR 16149, ABNT NBR 16150, ABNT NBR IEC 62116, RD 1699, RD 661, RD 413, P.O. 12.3, UTE C 15-712-1, G59/3, CEI 0-16

Кабелни линии Ниско Напрежение (0,8 kV):

Инверторите да се свържат със ГТРТ на новият трафопост, посредством кабели САВТ, положени в свободен изкоп.

Технически параметри на кабел САВТ:

Силов кабел, Al-проводник, PVC-изолация, PVC-обвивка

Приложение - За пренос и разпределение на електрическа енергия при изграждане на разпределителните електрически мрежи и инсталации с номинално напрежение UO/U 0,6/1 kV и честота 50 Hz. Предназначен за неподвижно полагане на открито или в помещения, канали, тунели, шахти и изкопи.

Конструкция - Плътни или усукани Al жила, кл. 1 / кл. 2 Изолация: PVC компаунд

Кабелът се изпълнява със или без запълване на фугите

Външна обвивка: PVC компаунд

Цвят на външната обвивка: сив

Технически данни -

Силов кабел по БДС 16291-85

Температура на околната среда: -30°C - +50°C

min Температура на полагане: -5°C

max Допустима работна температура: +70°C

Допустима температура в режим на к.с.: +160°C (времетраене на к.с. до 5 сек.)

Номинално напрежение UO/U: 0,6/1 кV

Изпитвателно напрежение: AC – 4 кV/50Hz, DC – 12 kV

Мин. радиус на огъване: 10 x D

Оразмеряване на кабели 0,8 kV:

Мощност на инвертор P – 215 kW

Работно напрежение – U – 800 V

Експлоатация на кабела при температури в диапазона -30 °C до +50 °C.

Полагане на кабела при температури на околната среда не по-ниски от -50 °C.

Минимален радиус на еднократно огъване – 10D.

Максимално продължителна температура за нагряване на токопроводимите жила - +70 °C.

Честота 50 Hz.

Кабела НН е оразмерен по токово натоварване и пад на напрежение като резултатите са показни на еднолинейната схема.

Каталожни данни за токово натоварване на САВТ 3х185+95 мм2 – 310 А.

Технически е възможно да се използва и кабел САВТ 4х95 мм2 (токово натоварване – 210 А), но е взето предвид да се намалят загубите на генерираната мощност, респективно да се увеличи КПД на централата.

тип кабел	СВТ, СВТТ, СВБТ		САВТ, САВТТ, САВБТ	
проводник	Меден		алуминиев	
вид				
сечение, mm2	допустим ток, А			
в земя (температура 20 °C)				
1,5	29	25	-	-
2,5	38	34	-	25
4	49	45	38	32
6	62	55	52	42
10	83	76	63	53
16	104	96	82	75
25	136	126	106	92
35	162	151	128	110
50	192	178	150	134
70	236	225	186	170
95	285	270	220	210
120	322	306	250	245
150	363	346	282	274
185	410	390	320	310

От	До	Дължина, м	Тип на кабел	Сечение на кабел
Transformer 1	Inverter INV 1-1	80,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-2	80,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-3	65,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-4	65,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-5	55,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-6	55,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-7	147,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-8	147,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-9	115,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-10	115,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-11	115,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 1-12	115,000	CABT	3x185+95
Transformer 2	Inverter INV 2-1	115,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-2	115,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-3	85,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-4	85,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-5	50,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-6	50,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-7	50,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-8	50,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-9	75,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-10	75,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-11	105,000	CABT	3x185+95
	Inverter INV 2-12	105,000	CABT	3x185+95

При полагането и изтеглянето на кабелите да се съблюдават изискванията на гл. 13 раздел I, II, III, IV, X, XI на Наредба № 3 /2005 г.

При въвеждане на новите кабели в експлоатация, същите да се изпитат с повишено напрежение.

При извършване на строително-монтажните работи да се спазват изискванията на Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрическите мрежи; Наредба № 2 за противопожарните строително-технически норми; Правилник за строително – монтажните работи, като трасетата се съгласуват със всички заинтересовани инстанции за наличие на съществуващи подземни комуникации.

Кабелни линии Средно Напрежение (20 kV):

Типа на кабелите 20KV е NA2X(F)2Y-3x1x240 RM/25 с номинално напрежение 12/20 kV, с изолация от омрежен полиетилен, с алуминиево токопроводимо жило, с екран от алуминиева лента/и, положен над външния полупроводим слой. Под и над металния екран от алуминиева лента/и са положени водоблокиращи ленти срещу надлъжно разпространение на влагата. Обвивката на кабелите е двуслойна: вътрешният слой е изработен от полиетилен, а външният от трудногорим поливинилхлорид.

Допустимо токово натоварване на отделните жила на кабела при полагане в земя и снопиран във формата на триъгълник е 251 А.

Дължината на кабелното трасе между ТП 1 и ТП 2 е 150 м.

Дължината на кабелната линия е 160 м.

Експлоатация на кабела при температури в диапазона -30 оС до +70 оС.

Полагане на кабела при температури на околната среда не по-ниски от – 5 оС.

Минимален радиус на огъване – 15xD на готовия кабел.

Максимално продължителна температура за нагряване на токопроводимите жила - +90 оС.

Изпитвателно напрежение – променливо 30 kV, постоянно 96 kV.

Честота 50 Hz.

Защита на кабелната линия от свръхтокове и претоварване в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа не се предвижда, тъй като същата се защитава от РЗА в П/ст.

При полагането и изтеглянето на кабелите да се съблюдават изискванията на гл. 13 раздел I, II, III, VII, IX, X, XI на Наредба № 3 /2005г.

При монтажа на кабелните глави и муфи да се спазват инструкциите на завода производител и Наредба№3 гл.13 раздел VI . Светлото разстояние между кабелните муфи и най близко намиращите се до тях кабели до други кабелни линии

да бъде 0,25м. При невъзможност за спазване на тези отстояния се отделят с вертикална изолационна преграда или с вкопаване на по – нисък хоризонт.

При въвеждане на новите кабели в експлоатация, същите да се изпитат с повишено напрежение.

При извършване на строително-монтажните работи да се спазват изискванията на Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрическите мрежи; Наредба № Із-1971 за строително – технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар; Правилник за строително – монтажните работи, като трасетата се съгласуват със всички заинтересовани инстанции за наличие на съществуващи подземни комуникации.

Захранващата линия Средно напрежение от килия 36 на П/ст Павликени до КТП 1 е по друг проект, след подписване на договор за присъединяване с ЕРП, след сключване на договор за присъединяване, съгласно Чл. 62. (1) от Наредба 6 за Присъединяване на производители и клиенти.

- След сключване на договор за присъединяване мрежовият оператор изготвя и съгласува работните проекти за изграждане на съоръженията за присъединяване за своя сметка.

(2) Мрежовият оператор съгласува работните проекти с лицето, с което е сключен договорът за присъединяване.

(3) Мрежовият оператор започва изграждането на съоръженията за присъединяване след прехвърляне на собствеността или учредяване право на строеж в случаите по чл. 54, ал. 1 и учредяване на сервитутни права от собственика на имота.

(4) Мрежовият оператор изгражда съоръженията за присъединяване в договорените срокове и етапи за своя сметка и осигурява тяхното въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

КТП

На обекта се предвиждат да се монтират два броя БКТП, 20/0,8 kV, всеки един с трансформатор 2 500 kVA

1. КТП 1х2 500 kVA, 0,8/20 kV, с монтиран един брой трансформатор 2 500 kVA, е електротехническо съоръжение, което е предназначено да трансформира електрическата енергия от 0,8 kV на 20 kV.

2. Общи изисквания

КТП е предназначен за работа при продължителен режим на работа при следните условия:

- температура на околната среда – минус 30^0C до +40^0C;

- надморска височина – до 1000 м надморска височина (стандартно изпълнение);

- отсъствие на токопроводими прахове, газове и пари;

- пожаробезопасна и взривобезопасна среда.

3. Спецификация на конструкцията

- Фундамента на КТП да се изгради съгласно Изискванията на Производителя на КТП и предоставен от него страна чертеж.

4. Технически данни

Номинално напрежение - 0,8/20 kV;

Номинална мощност - 1x2500 kVA;

Граници на изменение на захр. напрежение- ± 5%;

Режим на работа - S 1;

5. Характеристики на оборудването

5.1. Средно напрежение

Оборудването на два броя КТП 1x2500 kVA, 0,8/20 kV да се съобрази с техническото задание на ЕРП Север, съгласно Становище ПВИ-2332/10.08.2022 и номиналната мощност на силовите трансформатори.

5.2. Ниско напрежение

Съгласно техническото задание на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ разпределителна уредба НН на КТП да бъде изградена с коплектно комутационно устройство за ниско напрежение /ККУ/ съгласно БДС EN 60439-1. ККУ да бъде комплектовано с: главен прекъсвач на входа 2000 А с напрежение 800 V, шинна система, дванадесет броя прекъсвачи 250А. Да се предвидят три броя свободни места за прекъсвачи.

6. Изчисляване на външния заземителен контур на КТП.

Изходни данни:

- заземителен контур с дълбочина t=800 мм;
- заземителна шина 40/4 мм;
- заземителна плоча 2000/500/4;
- спец. съпротивление на почвата за мястото на монтаж на КТП (влажен пясък) – *ρ=200 Ωм;*
- нанасяне на глинен слой с височината на плочите – *ρ=120 Ωм*

А. Изчисление на преходното съпротивление на един вертикален заземител с поцинкована плоча:

$$R_B = \frac{\rho}{4\sqrt{a.b}} = \frac{120}{4.\sqrt{2.0.5}} = 30\ \Omega,\ \text{където}$$

a=2 м;b=0,5 м;

Б. Изчисление на преходното съпротивление на 6 паралелно съединени поцинковани плочи като се отчете екраниращото действие:

$$R_{\Sigma плочи}=\frac{R_B}{n.\eta}=\frac{30}{6.0,9}=5,56\ \Omega$$

η – коеф. на използване на заземителите.

В. Изчисление на преходното съпротивление хоризонтален заземител - поцинкована шина 40/4, която свързва плочите:

$$R_X=\frac{\rho}{2\pi l}\ln\frac{2l^2}{t.b}=\frac{120}{2.3,14.25,8}\ln\frac{2.25,8^2}{0,8.0,04}=7,88\ \Omega$$

l=25,8 м – дължина на заземителната шина, м.

Г. Изчисление на преходното съпротивление на свързващата шина като се отчете взаимното екраниращото действие между шина и плочи:

$$R_{\Sigma шина}=\frac{R_X}{\eta}=\frac{7,88}{0,8}=9,85\ \Omega$$

Д. Изчисляване на еквивалентното преходно съпротивление на сложения заземител от 6 поцинковани плочи и поцинкована шина:

$$R_З=\frac{R_{\Sigma плочи}.R_{\Sigma шина}}{R_{\Sigma плочи}+R_{\Sigma шина}}=\frac{5,56.9,85}{5,56+9,85}=3,55\ \Omega$$

Технически изисквания.

Заземителната инсталация на КТП да се изпълни съгласно приложения чертеж – Заземителна инсталация. Заземителния контур да се изпълни с поцинкована шина 40/4 положена в изкоп с дълбочина 0,8 м. За заземители да бъдат използвани 6 броя поцинковани плочи, които ще бъдат положени вертикално в дъното на изкопа след като предварително се нанесе 10 сантиметров глинен слой. След полагането на поцинкованите плочи 2000/500/4, същите да се покрият до горната си част също с глинен пласт. Засипката да се трамбова през 0,2 м. По този начин се намалява специфичното съпротивление на почвата от порядъка до 0,6. Поцинкованите плочи се свързват чрез заварка обработена с асфалтов лак срещу корозия с поцинкованата шина. Дължината на заварката да бъде най-малко 100 мм. Поцинкованите плочи се разполагат по заземителния контур както е показано на чертежа – в четирите ъгъла и в средите на по-дългите страни с минимално разстояние между тях 3 м. Разстоянието от стените на КТП до заземителния контур от поцинкована шина се предвижда да бъде 1,50 м. Връзката между заземителния контур и КТП да се изпълни също с поцинкована шина 40/4, която да се присъедини на две места към вътрешния заземителен контур на КТП.

Звездния център на трансформатора да бъде заземен като преходното съпротивление не надвишава 4 ома през най-неблагоприятния сезон. Да се

осъществи връзка между неутралата на трансформатора и заземителния болт на същия с поцинкована шина 40/4.

На защитно заземление подлежат всички метални нетоководещи части, които нормално не са под напрежение, но при пробив на изолацията могат да се окажат под напрежение.

Заключение.

КТП са ориентирани съгласно чертеж - Ситуация.

Преди въвеждане на КТП в експлоатация да се извършат всички необходими пусково - наладъчни работи, гарантиращи безопасната и сигурна експлоатация на ел. съоръженията монтирани в КТП.

3. Информационно – съобщителна част.

В централата е реализирана информационна магистрала, чрез която може да се извършва диагностика, управление, събиране и архивиране на данни на системата.

Всеки инвертор е снабден с комуникационен блок, чрез който се предават данни за неговата работа по информационна магистрала тип "bus", към която е свързано и архивиращото устройство с период на архива 3 месеца. Телекомуникационният канал е реализиран с RS485 стандарт и е галванично развързан във всяко едно устройство присъединено на магистралата.

4. Заземителна инсталация.

За обекта е предвидена заземителна инсталация. На заземление подлежат всички метални нетоководещи части (рамките на фотоволтаичните панели, корпусите на инверторите, както и таблата).

За правилната и безопасна работа на централата трябва да се извърши изравняване на потенциалите на носещата конструкция. За целта преди полагане на кабелите в кабелните скари да се монтира заземителна шина 40/4. Всеки ред на носещата конструкция се свързва галванично към заземителната шина с помощта на разглобяемо винтово съединение към носещата конструкция на модулите.

При удължаване на заземителната шина чрез заварка дължината на заваръчният шев да не е по-малка от 80mm, обработен с асфалтов лак.

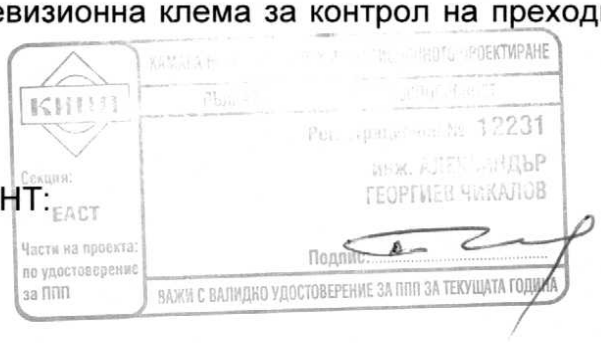
За заземители ще се използват поцинковани колове 63/63/6мм с дължина 1500мм.

За намаляване на влиянието на индуцираните напрежения от атмосферна активност, при полагане на постоянотоковите кабел на отделните стрингове и инверторите, съответните кабели на плюса и минуса да се разполагат максимално близо един до друг.

Защитата от пряко попадение на мълния се предвижда за целият обект, с вероятност на защитата 95 % и повече – тип "Б". Мълниезащитата да се изпълни с

два стоящи върху стоманен прът с височина един метър над най-високата точка сечение най-малко 100 мм2. Върху пръта да се монтира мълниеприемник с изпреварващо действие. От мълниеприемника да се пуснат токоотводи до заземителната инсталация. Връзката между мълниеприемника и заземителната инсталация да се изгради от екструдиран проводник от алуминиева сплав AlMgSi 0.5 Ø8, закрепен чрез държачи. Ревизионните клеми да бъдат монтирани в метални контролни кутии с капак на височина 1,5 м от кота терен. Връзките между мълниеприемниците и токоотводите да се изпълни чрез стандартни клеми, а между токоотводите и заземителния контур с ревизионна клема за контрол на преходното съпротивление.

ПРОЕКТАНТ:



БЕЗОПАСТНОСТ, ХИГИЕНА НА ТРУДА И ПОЖАРНА ОПАСТНОСТ

При разработването на проекта са спазени изискванията на следните правилници и нормативни документи: Наредба №3 "За устройството на електрическите уредби и електропроводните линии" от 09.06.2004 г., НАРЕДБА № І3-1971 ОТ 29 ОКТОМВРИ 2009 Г. ЗА СТРОИТЕЛНО-ТЕХНИЧЕСКИ ПРАВИЛА И НОРМИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА БЕЗОПАСНОСТ ПРИ ПОЖАР., Наредба №4 "Норми за проектиране мълниезащитата на сгради и външни съоръжения", Наредба №1/27.05.2010г. за проектиране, изграждане и поддържане на ел. уредби ниско напрежение в сгради , НУЕУЕЛ, ПСТН и ПТЕ.

Предвидени са следните мероприятия по електрообезопасяване и пожарна безопасност:

Разработените табла са предвидени негорими и защитени от механични повреди с необходимите степени на защита.

За предпазване на хората от повреди на изолацията, таблата да се заземят и занулят съгласно изискванията.

След включване на напрежението да се направят необходимите проверки и нередностите да се отстранят.

Преходното съпротивление на заземителите от мълниезащитата не трябва да надвишава 10Ω.

Да се представят измервания от оторизирана лаборатория на контур "фаза – нула" и на заземителната инсталация.

Всички инсталации да се изпълнят съгласно изискванията на разпоредбите за този вид строителство.

Противопожарна защита

Възможност за пожар се създава само при нарушена изолация на кабелите и проводниците.

Опасност от експлозия няма.

Независимо от всички предвидени технически обезопасителни средства експлоатационния персонал на обекта следва да бъде подготвен, като за целта инвеститора при предаване на обекта да го снабди с необходимите инструкции и ел. схеми. Персонала да бъде обучен за борба с пожари от ел. апаратури.

ПРОЕКТАНТ:

