МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ
Регионална инспекция
гр. Велико Търново
Вх. № 4013 03.11.2022

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 Хлебозавод Страница ООД
гр. Страница, ул. Беляница 31
(име, адрес и телефон за контакт)

(седалище)

Пълен пощенски адрес: Област В. Търново, Община Страница
гр. Страница ул. Беляница № 31
Телефон, факс и ел. поща (e-mail): doc@solarhome.bg
Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Лъчезар Лазаров
Лице за контакти: Тони Илиенов - пълномощник

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че Хлебозавод Страница ООД
има следното инвестиционно предложение:
Изграждане на фотоволтаична електрическа централа

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)
Ново инвестиционно намерение за изграждане на фотоволтаична електрическа централа на терен в гр. Страница

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:

Изграждане на наземна фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност от 7MW. Площта на терена в/з който ще се изгражда централата е 78670 m². Не се налага изграждане на нова инфраструктура.

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:

НЕ

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)

гр. Странджа ЗПУТ - За индустриална зона, кв. 148

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, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:

(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 инициране 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: 03.11.2022 г.

Уведомител: (подпис)

Приложение № 6 към чл. 6, ал. 1 от
Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ИСКАНЕ

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС)

от Хлебозавод Странница ООД
(име, адрес и телефон за контакт)
гр. Странница ул. Веляница №: 31
(седалище)

Пълен пощенски адрес: 5150 гр. Странница, общ. Странница
ул. „Веляница" №: 31

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): хлебозавод_странница@abv.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
Лазар Лазаров

Лице за контакти: .....

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Моля да ми бъде издадено решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционно предложение планирано е изграждане на наземна ФЕЦ, с инсталирана мощност 7 MW. Общата площ, която ще бъде използвана за изграждане на инсталацията

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение или изменение на инвестиционно предложение съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към ЗООС)

е. , Не е предвидена изграждане на нова техническа инфраструктура.

Прилагам:

1. Информацията по приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда от наредбата - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

2. Информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса по Тарифата.

3. Оценка по чл. 99а ЗООС (в случаите по чл. 118, ал. 2 ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

4. Информация и оценка по чл. 99б, ал. 1 ЗООС (в случаите по чл. 109, ал. 4 ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

- Желая решението 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 решението да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: .....

Уведомител:

(подпис)

solarhome
Climate Change... Starts with You!

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

Инвестиционно намерение

за изграждане и присъединяване на фотоволтаична централа (PV) Стражица 2

май 2022

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

Съдържание

A. Проучване на възможностите за изграждане на фотоволтаична централа (PV) Стражица 2 3

1. Местоположение на имотите 3
2. Определяне на слънцегреенето в региона 6
3. Прогнозни параметри на електрическата централа 10
   i. Фотоволтайна централа за производство на електрическа енергия 10
4. Съоръжения за присъединяване към електрическата мрежа 13
   i. Присъединяване към електропреносната мрежа на ЕСО 13

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880993

A. Проучване на възможностите за изграждане на фотоволтаична централа (PV) Стражица 2

Предмет на настоящото проучване е урбанизиран поземлен имот част от УПИ I, находящ се в квартал 148 на гр. Стражица, област Велико Търново, с обща площ 78 640 кв. м., върху който да бъде изградена фотоволтаична централа за производство на електроенергия от възобновяеми източници (PV Power Plant).

Поземленият имот е собственост на „Хлебозавод Стражица" ООД на основание Договор от 25.03.2022 г. за покупко-продажба на поземлен имот, сключен по реда на закона за общинската собственост и Предавателно-приемателен протокол от 04.04.2022 г.

„Хлебозавод Стражица" ООД е собственик на предприятие от хранително-вкусовата промишленост – хлебозавод, находящ се в УПИ IV, V,VII, VIII, IX и X, кв.101 по плана на гр. Стражица. Хлебозаводът е мрежови клиент на ЕСО ЕАД, има сключен Договор за достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа с краен клиент №DPR-005/30.12.2020 г., като е директно присъединен към килия №10 „РПК" на П/Ст Стражица чрез собствена кабелна линия СрН с диспечерско наименование „Хлебозавод". Измерването на електроенергията се осъществява на ниво СрН в килията на подстанцията. За това предприятие има стартирана процедура с №ЦУ-ЕСО-9554/26.11.2021 г. за присъединяване на фотоволтаична централа с мощност 0,59 kVA и сключен Предварителен договор за присъединяване №ПРД-ПР-20-633/14.03.2022 г.

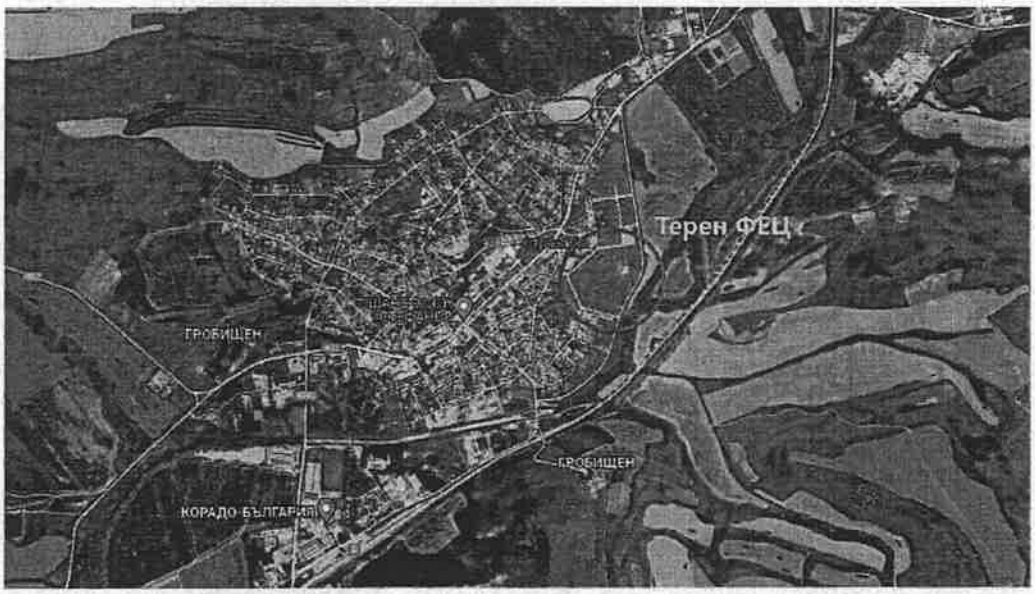
Целта на изграждането на фотоволтаична централа (PV) Стражица 2 е спазвайки разпоредбите на чл.119, ал.2 от Закона за енергетиката, произведената електроенергия да бъде използвана за собствена консумация от описаното по-горе предприятие – хлебозавод, а излишъкът да бъде продаван по свободно договорени цени на координатор на балансираща група. Технически новата фотоволтаична централа (PV) Стражица 2 може да се присъедини чрез кабелна линия СрН собственост на инвеститора към съществуващата разпределителна уредба СрН на хлебозавода където ще отдава произведената електроенергия за собствено потребление, а излишъкът ще се изнася към преносната мрежа (килия №10 „РПК" на П/Ст Стражица) чрез съществуващата кабелна линия СрН с диспечерско наименование „Хлебозавод".

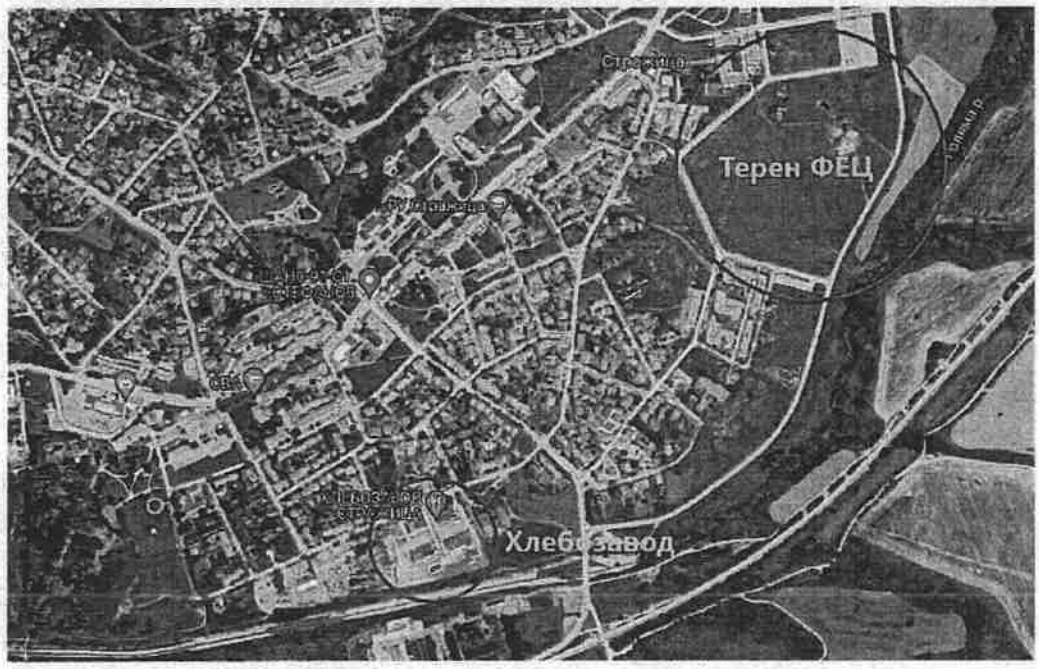
Предварителното проучване има за цел да определи производителността на централата и да изчисли икономическата ефективност на проекта, както и да опише административните процедури по присъединяване на централата към електрическата мрежа и изграждането и въвеждането и в експлоатация. При изчисленията са използвани допускания, цени и бази данни, които са прогнозни и валидни към месец май 2022 г..

1. Местоположение на имотите

Поземлените имоти, върху които ще бъде разположена бъдещата фотоволтаична централа се намират в източната част на гр. Стражица. Приблизителните координати на центъра на терена са N43.228; E25.970, надморската височина е 87 м. Средногодишната температура на въздуха е 12,9°C. Общата площ на имотите е 78,64 дка..

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999





До имотите има добър достъп по асфалтиран път от градската улична мрежа. От всички страни теренът граничи с второстепенни улици публична общинска собственост.

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999



Теренът е равен, без постройки върху него. Върху него обаче има вещни и технически ограничения. През имота преминава въздушен електропровод (ВЕЛ) 20 kV. По силата на Закона за енергетиката и Наредба №16 за сервитутите на енергийни обекти върху имота е възникнал сервитут по трасето на електропровода с размер ивица с широчина 14 метра (по седем метра от двете страни на оста на ВЕЛ).

В сервитутната зона на енергиен обект не се допуска всякакъв вид застрояване, складиране на отпадъци и материали, паркиране на всички видове превозни средства и други.

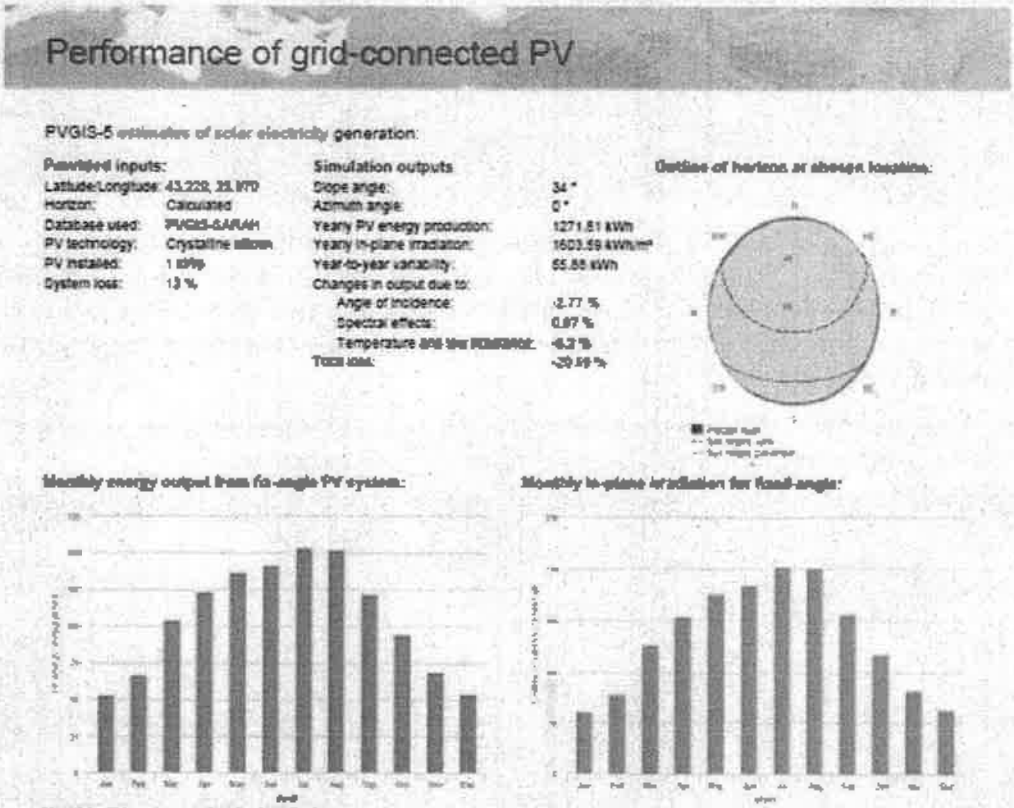


В близост до терена няма защитени зони от обхвата на Директива 92/43 за запазване на природните местообитания на дивата флора и фауна (Натура 2000).

2. Определяне на слънцегреенето в региона

За определяне на среднемесечното и средногодишното слънцегреене, респективно производство на електроенергия от централата са използвани базите данни на специализираните PV софтуерни приложения – PVGIS и Global Solar Atlas.

PVGIS



Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

Provided inputs:

Latitude/Longitude:	43.229, 25.979
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed:	1 kWp
System loss:	13 %

Simulation outputs

Slope angle:	34 °
Azimuth angle:	0 °
Yearly PV energy production:	1271.81 kWh
Yearly in-plane irradiation:	1603.59 kWh/m²
Year-to-year variability:	65.88 kWh
Changes in output due to:	
Angle of incidence:	-2.77 %
Spectral effects:	0.87 %
Temperature and low irradiance:	-6.2 %
Total loss:	-20.59 %

Outline of horizon at chosen location:

Monthly energy output from fix-angle PV system:

Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:

Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	63.6	81.1	16.1
February	68.3	77.9	12.4
March	104.3	125.9	17.8
April	128.5	164.1	13.6
May	136.7	175.3	12.8
June	142.0	185.5	11.8
July	164.2	208.8	14.0
August	162.6	208.6	9.1
September	122.1	156.5	12.6
October	94.8	117.2	12.9
November	64.8	81.8	14.5
December	54.1	69.2	17.1

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].
H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].
SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

Според данните от PVGIS глобалната годишна слънчева радиация в разглежданият район е 1603,59 kWh/m², а очакваното годишно производство от 1 kWp инсталирана мощност монтирана в конкретният регион е равно на 1271,81 kWh електроенергия.

Global Solar Atlas

GLOBAL SOLAR ATLAS
BY WORLD BANK GROUP

Стрежица

43.229114°,025.969977°

Report generated: 1 Feb 2022

SITE INFO

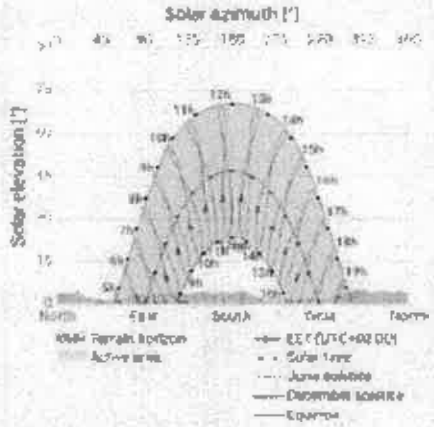
Map data — Per year

Direct normal irradiation	DNI	1387.6
Global horizontal irradiation	GHI	1488.1
Diffuse horizontal irradiation	DIF	637.4
Global tilted irradiation at optimum angle	GTI opta	1634.7
Optimum tilt of PV modules	OPTA	34 / 180 °
Air temperature	TEMP	12.9 °C
Terrain elevation	ELE	87 m

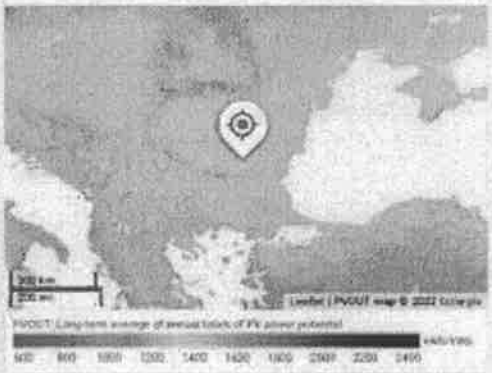
Map



Horizon and sunpath



PVOUT map



СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

GLOBAL SOLAR ATLAS
BY WORLD BANK GROUP

PV ELECTRICITY AND SOLAR RADIATION

PV system configuration



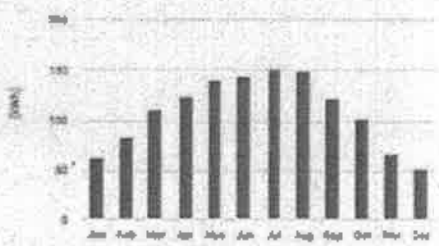
PV system: Ground-mounted large-scale
Azimuth of PV panels: Default (180°)
Tilt of PV panels: 34°
Installed capacity: 1 MWp

Annual averages

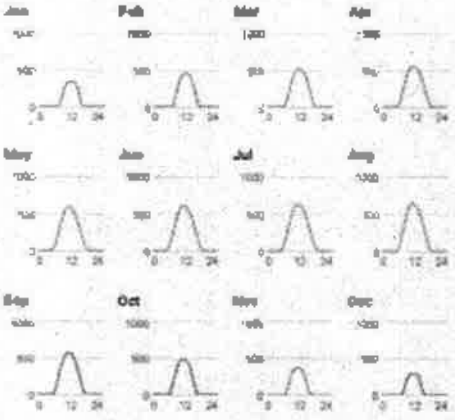
1.325

1616.0

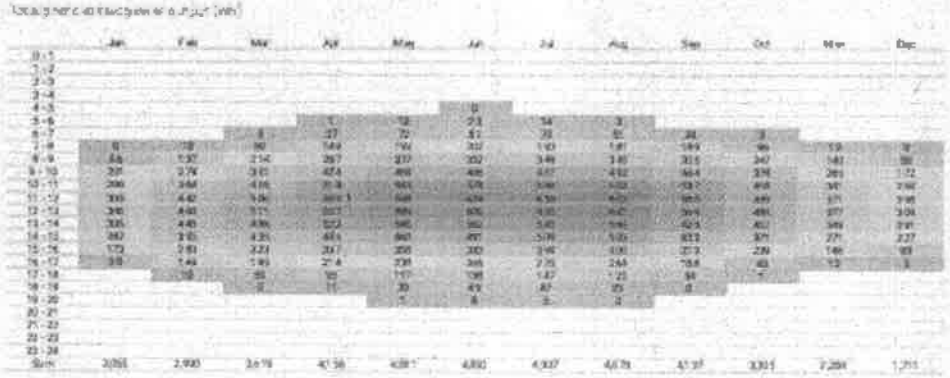
Monthly averages



Average hourly profiles

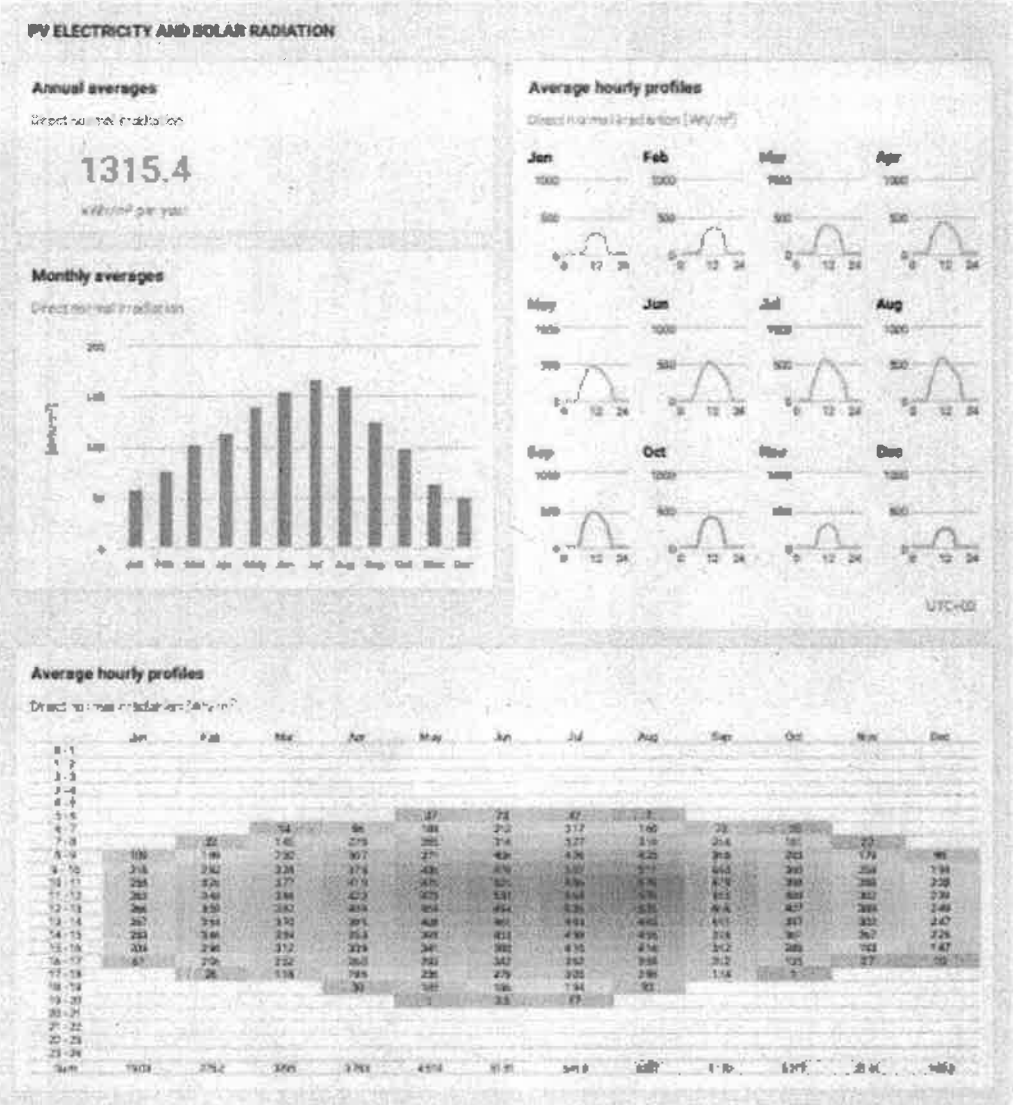


Average hourly profiles



СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

GLOBAL SOLAR ATLAS
BY WORLD BANK GROUP



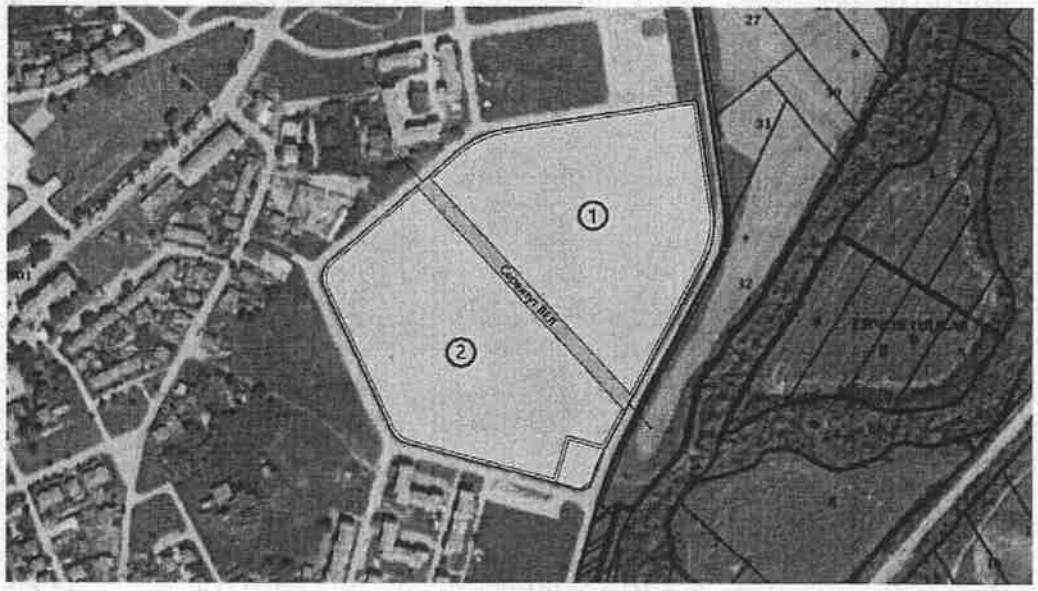
Данните от Global Solar Atlas предвиждат глобална годишна слънчева радиация в разглежданият район от порядъка на 1624,1 kWh/m², а очакваното годишно производство от 1 kWp инсталирана мощност монтирана в конкретният регион да е равно на 1332 kWh електроенергия.

За целите на изчисляването на прогнозното годишно производство на електроенергия от централата по-надолу са използвани данните от Global Solar Atlas.

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

3. Прогнозни параметри на електрическата централа

Прогнозните параметри на централата са определени теоретично и служат за да бъде определена оптималната възможна инсталирана мощност за дадения терен. Реалните мощност, тип и разположение на фотоволтаичните панели, както и електрическата мрежа на територията на централата ще бъдат определени в технически работен проект след решение за реализиране на инвестиционният проект.



- **Обща площ на терена – 78 640 кв.м.**
- **Площ на сервитут – 3 820 кв.м.**
- **Площ на отстъпите от границите на терена – 3 370 кв.м.**
- **Чиста използваема площ – 71 450 кв.м.**

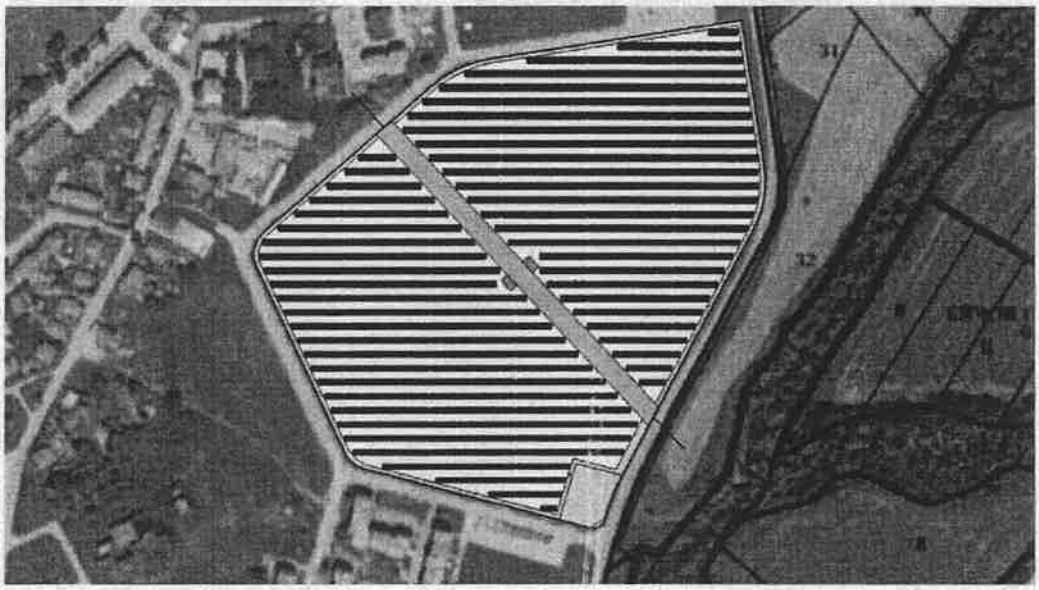
i. Фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия

Централата за производство на електроенергия от ВИ ще бъде разположена върху терена. Фотоволтаичните панели върху терена ще бъдат монтирани върху статична метална конструкция, осигуряваща наклон на панелите спрямо хоризонта от 34 градуса, азимут 180° и минимално отстояние на реда модули от земната повърхност от 40 см и оразмерена за съответните статични и динамични натоварвания на мястото. За целите на изчисленията за капацитета на централата са използвани параметрите на фотоволтаични панели LONGI LR5-72HPH (HBD) с мощност 550 Wp. Използваните инвертори са Huawei SUN2000-185KTL.

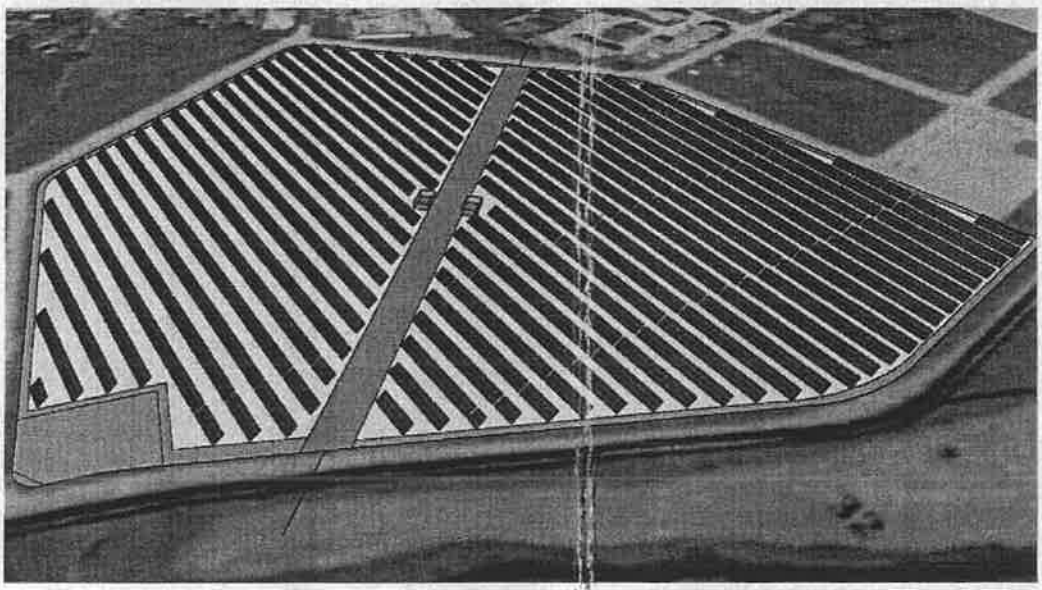
Според предварителните изчисления при използване на територията на терена, върху него е възможно монтирането на 12727 фотоволтаични панела тип LONGI LR5-72HPH (HBD) x 550 Wp. Общата инсталирана DC пикова мощност на централата е 6999,85 kWp.

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

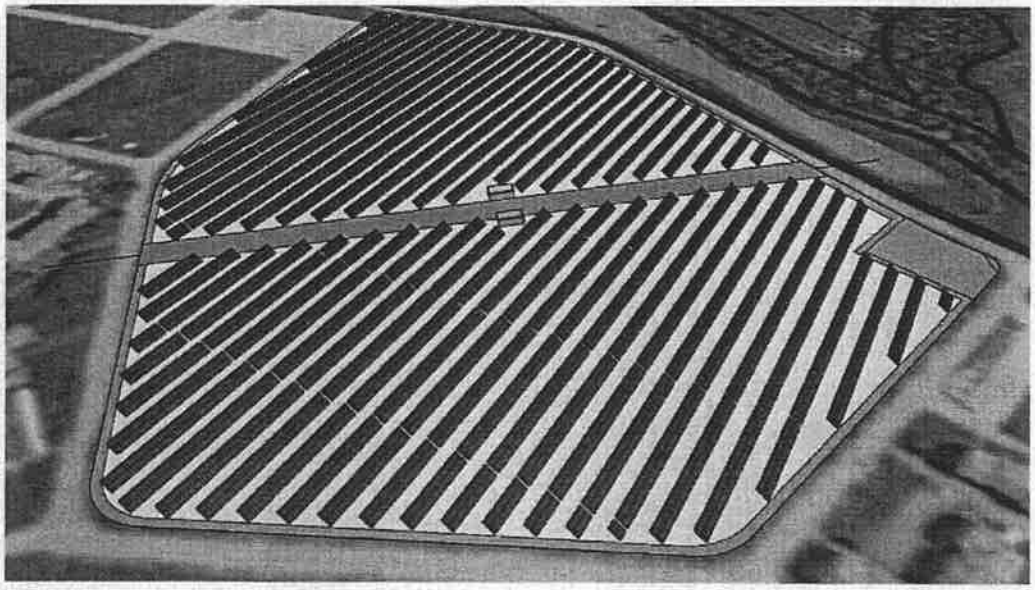
Общ изглед на разположението на централата



Изглед от югоизток



Изглед от югозапад



а) Прогнозна произведена електроенергия

PV Стражица Средно месечно производство

	Face 1	Face 2	PV Стражица
	Произведена енергия, kWh	Произведена енергия, kWh	Произведена енергия, kWh
Jan	200003,13	193535,21	393538,34
Feb	258276,69	249924,25	508200,94
Mar	380323,50	368024,18	748347,68
Apr	444092,99	429731,43	873824,42
May	488778,75	472972,09	961750,84
Jun	503758,95	487467,85	991226,80
Jul	550331,32	532534,11	1082865,43
Aug	541289,95	523785,12	1065075,07
Sep	439564,26	425349,15	864913,41
Oct	336830,44	325937,65	662768,09
Nov	239552,77	231805,86	471358,63
Dec	182182,17	176290,56	358472,73
Yearly	4564984,92	4417357,46	8982342,38

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999



4. Съоръжения за присъединяване към електрическата мрежа

Според българското законодателство централи за производство на електроенергия от ВИ с инсталирана мощност до 5 MW се присъединяват към електроразпределителната мрежа, собственост на Електроразпределителните предприятия (ЕРП), а такива с мощност над 5 MW към електропреносната мрежа на държавният Електроенергиен системен оператор (ЕСО).

Описаните по-долу съоръжения за присъединяване към мрежата са прогнозни и се базират на проучвания на място. Съоръженията за присъединяване към мрежата зависят от техническите условия за присъединяване, които ще бъдат предписани от Електроенергиен системен оператор (ЕСО) и могат да се различават от прогнозните.

I. Присъединяване към електропреносната мрежа на ЕСО

Процесът по присъединяване стартира с Искане за проучване условията за присъединяване, като съоръженията за присъединяване към мрежата зависят от техническите условия за присъединяване, които ще бъдат предписани в Становището на ЕСО.

Инвеститорът разработващ проекта за фотоволтаична централа притежава в близост до терена промишлено предприятие, което е директно присъединено към Подстанция Стражица чрез кабелна линия СрН и разпределителна уредба. Технически присъединяването на централата може да се осъществи към тези вече съществуващи присъединителни съоръжения.

За осъществяване на присъединяването е необходимо да се изградят:

- Реконструкция / преоборудване на съществуващо изводно поле (килия) №10 „РПК" в Подстанция Стражица, собственост на ЕСО;
- Повишаващи трафопостове (ТП) и кабелни линии СрН на територията на централата;
- Разпределителна уредба (РУ) СрН на територията на централата със следните параметри:
    - Модул „Вход/изход" към точката на присъединяване оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

СОЛАРЕН ДОМ ЕООД
BG204120853
гр. Горна Оряховица 5100
ул. Цар Освободител 56А
тел.: +359879880999

- Модул „Собствени нужди" оборудван с монофазен трансформатор за линейно напрежение;
- Модул „Защита централа" оборудван с вакуумен прекъсвач, заземителен разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление;
- Аварийно автономно захранване включващо инвертор 230AC-24DC плюс батерии;
- Система за мониторинг и управление на съоръженията в РУ;

- Кабелна линия СрН от РУ на централата до съществуваща разпределителна уредба на територията на хлебозавода.

Измерването на излишъкът от произведената но не изконсумирана за собствени нужди електроенергия ще се осъществява в съществуващото изводно поле (килия) в Подстанция Стражица.

Изграждането на описаните съоръжения за присъединяване (независимо чие е задължението за изграждане) представляват цена за присъединяване и се заплащат от инвеститора.

Красимир Иванов

Ръководител проекти
Соларен дом ООД

Актуално състояние

"ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД
ЕИК **104614477**, състояние към дата: **2.11.2022г.**

Основни обстоятелства

1. ЕИК/ПИК 104614477 Фирмено дело: 1335/2003 410	20080516115143
2. Фирма/Наименование ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА	20080516115143
3. Правна форма Дружество с ограничена отговорност	20130717095640
5. Седалище и адрес на управление Държава: БЪЛГАРИЯ Област: Велико Търново, Община: Стражица Населено място: гр. Стражица, п.к. 5150 бул./ул. БЕЛЯНКА № 31	20080516115143
6. Предмет на дейност ХЛЕБОПРОИЗВОДСТВО, ПЕКАРСТВО И СЛАДКАРСТВО, ПРОИЗВОДСТВО, ПОКУПКА И ПРОДАЖБА НА ХРАНИТЕЛНИ СТОКИ И ДРУГИ ВЕЩИ В ПЪРВОНАЧАЛЕН ИЛИ ОБРАБОТЕН ВИД, ПРЕДПРИЕМАЧЕСКА ДЕЙНОСТ, ТЪРГОВСКО ПРЕДСТАВИТЕЛСТВО И ПОСРЕДНИЧЕСТВО, ДРУГИ ДЕЙНОСТИ НЕЗАБРАНЕНИ ОТ ЗАКОНА.	20080516115143
6а. Основна дейност по НКИД Група по НКИД: 1581 Клас по НКИД: ПРОИЗВОДСТВО НА ХЛЯБ, ХЛЕБНИ ИЗДЕЛИЯ И ПРЕСНИ СЛАДКАРСКИ ИЗДЕЛИЯ.	20080516115143
7. Управители ЛЪЧЕЗАР [redacted] ЛАЗАРОВ	20080516115143
19. Съдружници НАДЯ [redacted] ЛАЗАРОВА, Държава: БЪЛГАРИЯ, Размер на дяловото участие: 2000 лв.	20130717095640
[redacted]	

23. Едноличен собственик на капитала 20130717095640
Заличено обстоятелство.

24. Прехвърляне на дружествен дял 20130717095640

Капитал

31. Размер 20080516115143
5000 лв.

32. Внесен капитал 20080516115143
5000 лева

ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
ЕВРОПЕЙСКИ СОЦИАЛЕН ФОНД

Проектът за "Надграждане на Търговския регистър за интеграция с платформата за обмен на данни между Търговските регистри в ЕС, вграждане на регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, интеграция с имотния регистър, единна входна точка и прехвърляне на централния регистър на особените залози" и проектът за "Надграждане на имотния регистър за интеграция с кадастралния регистър и предоставяне на допълнителни е-услуги" се осъществяват с финансовата подкрепа на Оперативна програма „Добро управление", съфинансирана от Европейския съюз, чрез Европейския социален фонд.

ОПЕРАТИВНА ПРОГРАМА ДОБРО УПРАВЛЕНИЕ

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД

1618 София, бул. „Цар Борис III" № 201; тел. (02) 8585802; факс (02)8625189; e-mail: eso@eso.bg

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД СОФИЯ
Изх. № ЦУ ЕСО-4264#8/24.10.2022

ДО
„ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД
ул. "Белинка" № 31
5150 Стражица

На писмо вх. № ЦУ-ЕСО-4264# 4/ 15.07.2022 г.

ОТНОСНО: Предварителен договор за присъединяване на обект, собственост на „ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД, към преносната електрическа мрежа

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Приложено, изпращаме Ви един екземпляр на предварителен договор № ПРД-ПР-20-876/ 21.10.2022 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), като част от произведената електрическа енергия ще се използва за собствени нужди, а останалата част от нея, ще се изнася към електропреносната мрежа с мощност 7 MW, намираща се в УПИ I. кв. 148, гр. Стражица, община Стражица, област Велико Търново.

Приложение: Съгласно текста.

С уважение:

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Антон Адамов
Зам. Изпълнителен Директор
Пълномощник на изп. директор
съгласно пълномощно рег.№ 2995/ 11.05.2022
на нотариус В. Василева № 320 на Нот. Камара

ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР

за присъединяване на обект на „ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД към преносната електрическа мрежа

№ ПРД-DPR-20-876 / 21.10.2022 г.

Днес, 21.10.2022 год. в София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД, представлявано от Ангелин Цачев – Изпълнителен директор, с адрес: 1618 София, бул. „Цар Борис III" № 201, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175201304, ИН по ЗДДС BG 175201304, наричано по-долу за краткост „**ЕСО**"

и

„ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД, управител Лъчезар Лазаров- Управител, със седалище и адрес на управление: 5150 Стражица, ул. Белянка № 31, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 104614477, ИН по ЗДДС BG104614477, наричан по-долу за краткост „**ПРОИЗВОДИТЕЛ**",

се сключи настоящия предварителен договор за присъединяване на обект на **ПРОИЗВОДИТЕЛ** към преносната електрическа мрежа на **ЕСО** (електрическа подстанция 110/20 kV „Стражица"), при условията на Наредба № 6 *за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи* (обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г.), наричана по-долу за краткост „**Наредба № 6**".

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. С подписването на настоящия предварителен договор **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** определят необходимите условия за промяна на условията за присъединяване на електропровод 20 kV „Хлебозавод", собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, към килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица", собственост на **ЕСО**, по смисъла на Наредба № 6, във връзка с присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), като част от произведената електрическа енергия ще се използва за собствени нужди, а останалата част от нея, ще се изнася към електропреносната мрежа (наричана в договора „обект"), с мощност 7 MW, намираща се в УПИ I, кв. 148, гр. Стражица, община Стражица, област Велико Търново, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването, на основание подадено искане с вх. № ЦУ-ЕСО-4264#4/ 15.07.2022 г. за **ЕСО**.

1.2. Условията, включително и конкретните технически изисквания за присъединяване на обекта, съгласно Наредба № 6 се определят от **ЕСО**.

1.3. Между **ЕСО** и **„ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД** има сключен договор за достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа с краен клиент с **№ DPR-005/30.12.2020 г.**

1.4. Решението за промяна на условията за присъединяване на електропровод 20 kV „Хлебозавод" е взето с протокол № 15 от постоянен технически съвет.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: Килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица".

2.2. Инсталирана мощност на обекта	**- 7 MW**
2.3. Ниво на напрежение	**- 20 kV**
2.4. Брой на фазите	**- три**
2.5. Брой на електропроводите 20 kV	**- един**

3. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО НА ОБЕКТА ЩЕ СЕ ИЗВЪРШИ ЧРЕЗ:

3.1. Съществуващ електропровод 20 kV „Хлебозавод", собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, присъединен към килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица", собственост на **ЕСО** при изпълнение на изискванията в т.10.

3.2. За осъществяване на присъединяването и гарантиране на нормалното функциониране на обекта и преносната електрическа мрежа, е необходимо да се извърши проектиране, доставка и монтаж на съоръжения и апаратура за първична и вторична комутация и въвеждане в редовна експлоатация на килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст "Стражица", както следва:

3.2.1. Измервателни токови трансформатори, сухи, стоящи – 3 броя съгласно техническите спецификации, посочени в Приложение № 1.

3.2.1.1. При необходимост (доказано с изчислителна записка) се подменя вторичния комутация за търговско измерване от килия № 10 „РПК" до съществуващ електромер при спазване изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ), Правилата по чл.83, ал.1, т.6 от Закона за енергетиката и Техническа политика № IEE.TP.001 „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия" (вкл. и избора на метрологични и технически характеристики на измервателните трансформатори).

3.2.2. Разединители – 2 броя съгласно техническите спецификации, посочени в Приложение № 2.

3.2.3. Други материали за килия № 10 „РПК"– подпорни и проходни изолатори, шина алуминиева, шина заземителна и други. Ошиновката и свързването на електрическите съоръжения за първична комутация да се проектира и изпълни аналогично на действащите изводни килии от ЗРУ 20 kV на п/ст „Страланджа".

3.2.4. Електропровод 20 kV "Хлебозавод" да се включи към схема на МНЗ за изключване на изводи с генериращи източници.

3.3. **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** да извърши доставката на съоръженията по т. 3.2.1. и т. 3.2.2., които се прехвърлят на **ЕСО** като част от на цената за присъединяване по т. 11 от настоящия договор.

3.4. **ЕСО** и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се споразумяват, **ЕСО** да извърши дейностите по т. 3.2. (без доставка на съоръженията по т. 3.2.1. и т.3.2.2.). Дейностите, извършени от **ЕСО** по т. 3.2. се заплащат от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да заплати цената за присъединяване в срок и размер, посочени в т. 11 от настоящия договор.

4. РЕД ЗА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

4.1. Съоръженията по т. 3.2. от настоящия договор се въвеждат в експлоатация след проведени технологични проби на същите.

4.2. Обектът се въвежда в експлоатация след успешно проведени технологични проби (включително и удостоверяване на верността на данните предавани в реално време към SCADA/EMS на ЕСО, съгласно т.10.2), подписан от двете страни по договора констативен протокол по т. 12.1.10, представяне в **ЕСО** на разрешение за ползване на същия, както и заплащане на цена за присъединяване по т. 11. от настоящия договор.

4.3. При наличие на техническа готовност за провеждане на проби на обекта, **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** подава искане за провеждане на 72 - часови проби.

4.4. Преди началото на пробите **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да сключи с **ЕСО** договор, с който се уреждат плащанията за мрежови услуги по време на провеждането на 72-часовите проби и разходите за компенсиране на отклоненията между измерените количества електрическа енергия за обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и валидираните му агрегирани графици за продажба на електрическа енергия. При наличие на вече сключен договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници в резултат от приключване на предходен договор за присъединяване № ДГ-ПР-683/25.05.2022г. с **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, плащанията за мрежови услуги за новата мощност по настоящия договор по време на провеждането на 72-часовите проби се уреждат при условията на сключените договори за достъп/пренос.

4.5. Заплащането на произведената/консумираната електрическа енергия от обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** по време на провеждането на 72-часовите проби при експлоатационни условия се урежда между **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и търговски участник на пазара на електрическа енергия.

4.6. След успешно проведени 72-часови проби, напрежението на обекта (централата) се снема до получаване на разрешения за ползване на обекта, както и заплащане на цена присъединяване по т. 11. от настоящия договор.
4.7. Присъединяването на обекта не налага промяна в начина и мястото на присъединяване на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** към п/ст „Стражица".

5. СРОКОВЕ И ЕТАПИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

Сроковете за изграждане, при спазване на изискванията на ЗУТ и Наредба № 2 *за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти* от 31.07.2003 г. са както следва:

5.1. Срок за въвеждане в експлоатация на централата - до една година от подписване на договор за присъединяване, но не по-рано от изпълнението на т. 5.2.
5.2. Срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията от т. 3.2. – до 30.06.2023 г., но не по-малко от шест месеца от доставката на съоръженията по т. 3.3.

6. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост не се променя и е в съответствие с Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на електропровод 20 kV, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** към електрическите съоръжения за килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица" собственост на **ЕСО**.

7. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото на търговското измерване на електрическата енергия в п/ст „Стражица" не се променя.

8. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ОБЕКТА ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ ще осигури обекта да отговаря на техническите и режимни изисквания, посочени в Глава трета, Раздел IV *„Технически изисквания за присъединяване на производители"* от Правилата за управление на електроенергийната система, обн. в ДВ, бр. 6 от 21.01.2014 г."

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в ПУЕЕС (изм. и доп. бр. 62 от 5.08.2022 г.), Раздел IV „Технически изисквания за присъединяване на производители".
9.2. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** трябва да е оборудван с честотна защита, която да го изключва автоматично от мрежата, при отклонение на честотата, извън диапазона 47.5Hz…50.3Hz, с времезадръжка 2.0s.
9.3. Обектът на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** трябва да е оборудван с напреженова защита, която да го изключва автоматично от мрежата, при отклонение на напрежението извън диапазона 0,85 Un … 1,15 Un, с времезадръжка 3,0 s.

9.4. Не се допуска автоматична ресинхронизация на обекта, след автоматично изключване от защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от оператора на електропреносната мрежа.

9.5. При понижена пропускателна способност на електропреносната мрежа и опасност от повреди, **ЕСО** има право да ограничава генерацията на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, включително изключване от електрическата мрежа. **ЕСО** не дължи компенсации на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в този случай.
9.6. При невъзможност за поддържане на баланса между производство и потребление в ЕЕС (критичен баланс), **ЕСО** има право да ограничава генерацията на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, включително изключване от електрическата мрежа. **ЕСО** не дължи компенсации на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** в този случай.

9.7. Оперативното управление, комуникационните връзки и обмена на информация се осъществяват с ТДУ "Север".
9.8. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава при необходимост, да изпълни компенсация на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи СрН на обекта.
9.9. За осигуряване на противоаварийната автоматика на ЕЕС, за извод 20 kV „РПК", да бъде осигурена възможност за въвеждане/извеждане от системата за автоматично честотно разтоварване на п/ст „Стражица" 110/20 kV.

10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ

10.1. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** е длъжен да изпълнява изискванията на чл. 57 от ПУЕЕС, като осигури технически средства за телеизмерване и телесигнализация от обекта.
10.2. **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** да проектира, съгласува и монтира технически средства за телемеханика и телекомуникация на обекта, включващо:
10.2.1. Изграждане на оптична комуникационна линия или наем на тъмни влакна включващо: Проектиране; съгласуване с **ЕСО** на работен проект в частта, засягаща монтаж в п/ст „Стражица"; изграждане или наемане на „тъмни" оптични влакна от **ОБЕКТА** до п/ст „Стражица".
10.2.2. Доставка, монтаж, конфигуриране и въвеждане в експлоатация на комуникационна апаратура, работеща по стандартизиран мрежов протокол – Ethernet за работа по оптичната комуникационна свързаност между **ОБЕКТА** и п/ст „Стражица" по т. 10.2.1. Да се съгласува с **ЕСО** модела на телекомуникационната апаратура, която ще работи по оптичната линия в **ОБЕКТА** и в п/ст „Стражица".
10.2.3. Разширение на действащата управляваща/телемеханична система, която след изпълнение на договор за присъединяване ДГ-ПР-20-683/25.05.2022 предава в реално време информация от обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** към **SCADA/EMS** на **ЕСО** по протокол IEC60870-5-104 през **GSM** модеми, като:
10.2.3.2. Разширението на сигналният списък на предаваните данни се съгласува със съгласуването на работния проект и като минимум включва телеизмерване и телесигнализация от мястото/местата на включване на разширението на ФЕЦ във вътрешната електрическа мрежа на обекта на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и данни от метеорологичната станция на ФЕЦ;
10.2.3.3. Да се гарантира точност на измерванията не по-лоша от 0.5%. Телесигнализациите да се предават с времето на регистрирането им в локалното устройство на управляваща/телемеханична система на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** с точност не по-лоша от 10 msec.
10.2.3.4. Комуникацията към **SCADA/EMS** на **ЕСО** по протокол IEC60870-5-104 да се реализира през комуникационната линия по т.10.2.1.
10.2.4. Доставка, конфигуриране, монтаж и въвеждане в експлоатация в ОБЕКТА на мрежово устройство (маршрутизатор), с което да се изгради IPsec VPN тунел между устройството в обекта и маршрутизатор на **ЕСО** в п/ст „Стражица" за обмен на данни в реално време съгласно т.10.2.3.
Да се съгласува с ЕСО модела и типа на мрежовото устройство, режима на работа и настройки на IPsec VPN тунела между мрежово устройство в ОБЕКТА и маршрутизатора в обекта на ЕСО.
10.2.5. Допустимо е функциите на устройствата описани в т. 10.2.2 (в частта ОБЕКТ) и т. 10.2.4 да се комбинират в едно физическо устройство (маршрутизатор с оптични интерфейси).

11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

11.1. Цената за присъединяване е равна на действителните разходите на **ЕСО** за присъединяването на обекта, съгласно чл. 32, ал. 2 от *Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.*
Цената за присъединяване на обекта, предмет на този предварителен договор, включва разходите за извършване на дейностите по т. 3.2., както и други разходи извършени от **ЕСО** и свързани с присъединяването на обекта.
11.2. Цената за присъединяване се заплаща на два етапа.

11.2.1. 1-ви етап: **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** се задължава да заплати 10 000 (десет хиляди) лева без ДДС в тридесетдневен срок от подписване на настоящия предварителен договор, а **ЕСО** издава фактура в петдневен срок от датата на плащане.

11.2.2. 2-ри етап: Изравнителна вноска за оставащата част от действителните разходи на **ЕСО** за присъединяването на обекта – в тридесетдневен срок от датата на протокола за успешно проведени технологични проби на съоръженията по т. 3.2., подписан от страните по договора констативен протокол по т. 12.1.10 и фактура за цената за присъединяване, издадена от **ЕСО** на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

Разплащателните сметки, по които **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** следва да внесе сумите са посочени на сайта на дружеството *http://www.eso.bg/*.

11.3. В случай, че платената цена за присъединяване е по-голяма от действителните разходи по т. 11.1, **ЕСО** се задължава да възстанови, като преведе по банковата сметка на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, разликата в 20-дневен срок от подписване на констативен протокол по т. 12.1.10 между страните по договора. В този случай **ЕСО** издава кредитно известие на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

12.1. На ЕСО:

12.1.1 Задължава се да извърши дейностите по т. 3.2. в посочения в т. 5 срок, след изпълнение на задълженията на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** по т. 3.3..

12.1.2. Има право да променя техническите условия за присъединяване, като измененията се съгласуват с **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** и се сключва допълнително споразумение към този предварителен договор.

12.1.3. Задължава се във връзка с технологични проби на съоръженията и апаратурата по т. 3.2., да осъществи необходимите оперативни действия в приемливи срокове за извършването на изпитванията.

12.1.4. Има право да участва при проверка на готовността за поставяне под напрежение на обекта, което в никакъв случай не освобождава **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от каквито и да било отговорности и задължения по предварителния договор.

12.1.5. При нарушаване/неизпълнение на условията за присъединяване, и/или на което и да е от предвидените в настоящия предварителен договор задължения, **ЕСО** има право да прекрати присъединяването.

12.1.6. Задължава се да пази съоръженията, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.7. Задължава се да уведомява писмено **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** за всяко обосновано изменение на техническите параметри на съоръженията за присъединяване, условията и сроковете за присъединяване.

12.1.8. Има право да изключва извод 20 kV, присъединен към килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица", при профилактики и ремонти по електропреносната мрежа, при аварийни и други непредвидени обстоятелства, както и в изрично предвидените в нормативната уредба случаи, за което **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.9. **ЕСО** като оператор на преносната електрическа мрежа не носи отговорност при изключване на извод 20 kV, присъединен към килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица" поради технически проблеми в обекта и електропровода 20 kV, собственост на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**. При тези случаи **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**.

12.1.10. Да изготви констативен протокол за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково – наладъчни дейности.

12.1.11. Да изпълни настройките на РЗА в килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица".

12.2. На ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

12.2.1. Задължава се да пази съоръженията, собственост на **ЕСО** и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост.

12.2.2. Задължава се да изпълни процедурата по издаване на разрешение за ползване на обекта, съгласно изискванията на *Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнение на строителни и*

монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, което да представи на **ЕСО** в 10-дневен срок от получаването им.

12.2.3. Задължава се да поставя под напрежение инсталациите си след границата на собственост на своя отговорност, при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

12.2.4. Задължава се да изпълни успешни технологични проби на обекта.

12.2.5. Задължава се да осигури необходимите технически условия за нормално включване и работа на обекта към електрическата мрежа.

12.2.6. Да осигури на работното място на своя експлоатационен и ремонтен персонал изискваната техническа и оперативна документация, съгласно Наредба № 9 *за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи*, Наредба № РД-16-57 от 2008 г. *за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите* и ПУЕЕС.

12.2.7. Задължава се, да представи в ТДУ „Север" утвърден списък на своя ремонтен персонал, отговарящ на изискванията на Наредба № 9 *за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи*, който ще осъществява оперативното обслужване, телефонни и GSM номера за свръзка. Ремонтният персонал е подчинен оперативно на ТДУ „Север".

12.2.8. Да зададе настройките на РЗА в килия № 10 „РПК" от ЗРУ 20 kV на п/ст „Стражица". Да изчисли и изпълни настройките на РЗА на обекта и представи протоколите от настройките на **ЕСО**.

12.2.9. Да подпише констативен протокол по т. 12.1.10. и заплати на **ЕСО** цената за присъединяване в срок и размер, посочени в т. 11.

13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ

13.1. ЕСО носи отговорност за вреди, причинени на **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.

13.2. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ носи отговорност за вреди, причинени на **ЕСО** от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации, включително и след въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

13.3. Всяка от страните дължи обезщетение пред другата за щети, причинени от неточно изпълнение или неизпълнение на задълженията си по този предварителен договор.

13.4. Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си по предварителния договор при непреодолима сила по смисъла на Търговския закон.

13.5. Страната, която се позовава на непреодолима сила, следва да уведоми другата страна в 10-дневен срок. Наличието на непреодолима сила следва да бъде потвърдено от БТПП.

13.6. При неизпълнение на което и да е задължение в договорените срокове, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 100 лева на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 1000 лева.

13.7. Неустойката се начислява с протокол на по - ранната от двете дати: към датата, на която неустойката е достигнала максималният си размер или към датата, на която е изпълнено просроченото задължение. Заплащането на сумите представляващи начислена неустойка по настоящия договор се заплащат по банков път, в 10-дневен срок от получаване на писмено уведомление.

14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

14.1. Срокът на валидност на настоящия предварителен договор е две години от датата на подписването му. При условие, че **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** не е започнал процедура по реда на чл. 60 от Наредба № 6, в срок от две години от сключването на настоящия предварителен договор, същият се счита за прекратен и **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ** подава ново искане за проучване на условията за присъединяване.

14.2. Предварителният договор може да бъде допълван и изменян само с писмено допълнително споразумение, подписано от страните по него.

14.3. Всяка от страните има право да прекрати предварителния договор в едномесечен срок след отправяне на писмено предизвестие, ако констатира нарушения или неизпълнение на задълженията на другата страна по този договор и неизправната страна не отстрани

посочените нарушения (неизпълнение) в посочения срок, което не изключва едновременно приложение на т. 13.3. и т. 13.6.

14.4. Предварителният договор може да бъде прекратен едностранно в едномесечен срок, след отправяне на писмено предизвестие от **ПРОИЗВОДИТЕЛЯ**, ако отпадне необходимостта от присъединяване към преносната електрическа мрежа. В този случай **ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ** заплаща на **ЕСО** извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.

14.5. Всички уведомления и предизвестия по този предварителен договор се извършват в писмена форма на посочените по-долу адреси:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД
бул. „Цар Борис III" № 201
1618 София

„ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД
ул. „Белянка" № 31
5150 Стражица

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

15.1. Предварителният договор влиза в сила от датата на подписването му от двете страни и се прекратява едновременно с подписването на догóвор за присъединяване или при едно от посочените условия в т. 14.1., т. 14.3. и т. 14.4. от настоящия предварителен договор.

15.2. Всички спорове във връзка със сключването, изменението и изпълнението на предварителния договор ще бъдат уреждани по пътя на преговорите. В случай, че не бъде постигнато съгласие, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред компетентния съд в град София при спазване на българското материално и процесуално право.

15.3. За всички неуредени в този договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

15.4. Предварителният договор е съставен в два еднакви, оригинални екземпляра, по един за всяка от страните

Приложения:

1. Приложение № 1 - технически изисквания за измервателни токови трансформатори.
2. Приложение № 2 - технически изисквания за разединители.

ЗА ЕСО ЕАД:

Ангелин Цачев
Изпълнителен директор

Антон Адамов
Зам. Изпълнителен Директор
пълномощник на изп. директор
съгласно пълномощно рег.№ 2995/11.05.2022
на нотариус В. Василева № 330 на Нот. Камара

„ХЛЕБОЗАВОД СТРАЖИЦА" ООД

Лъчезар Лазаров
Управител

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Токови трансформатори за номинално напрежение 20 kV и 3 бр. вторични намотки

1. Условия на експлоатация

Условията на околната среда са класифицирани, съгласно IEC 60694 както следва:

- Максимална околна температура + 40 ° C;
- Минимална околна температура - 5 ° C;
- Максимална относителна влажност на въздуха за месец ≤ 90 %
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Коефициент на сеизмична устойчивост 0.3g

2. Стандарти и норми

Токовите трансформатори трябва бъдат произведени и изпитани съгласно изискванията на посочените или други еквивалентни стандарти, както и всички свързани с тях приложими стандарти и норми.

- БДС EN 61869-1:2009 - Измервателни трансформатори. Част 1: Общи изисквания (IEC 61869-1:2007 с промени)
- БДС EN 61869-2:2012 - Измервателни трансформатори. Част 2: Допълнителни изисквания за токови трансформатори (IEC 61869-2:2012)

3. Технически изисквания

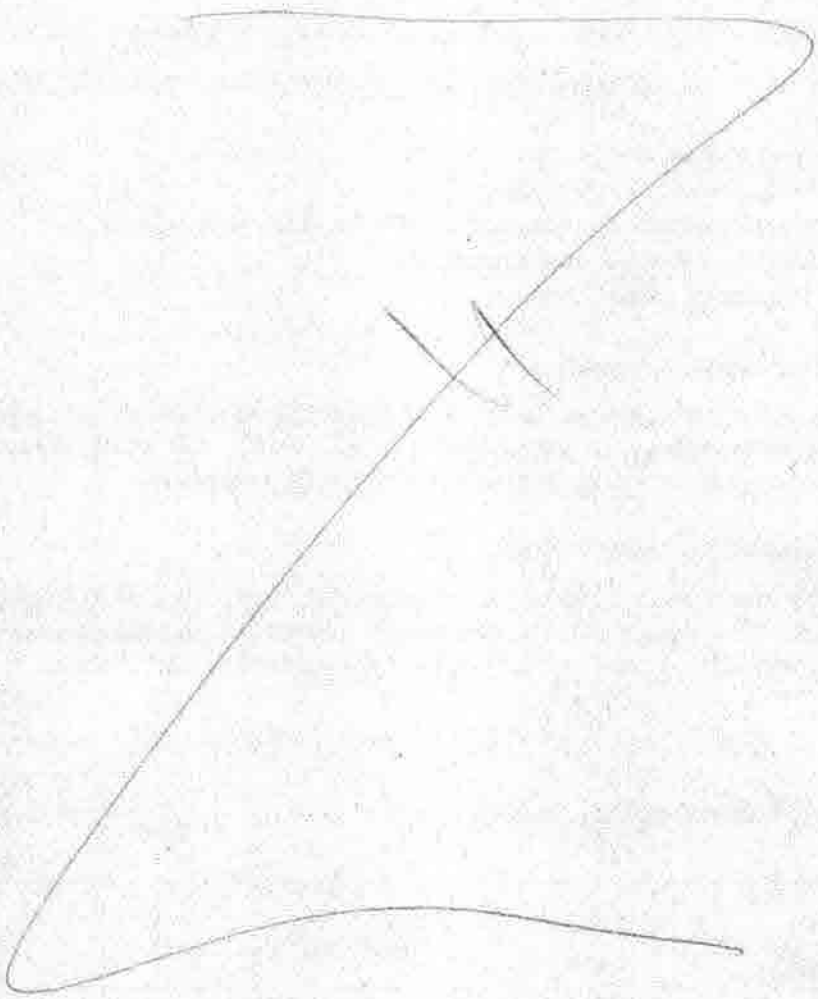
Токовите трансформатори трябва да имат технически характеристики не по-лоши от тези, посочени в **Таблицата.**

- Вторичните ядра да са с номинален ток 5 A;
- Номиналната мощност на ядрата за мерене да гарантира изисквания клас на точност;
- Първичната връзка на токовите трансформатори трябва да бъде болтова за плоска шина;
- Вътрешните и външните връзки на първичните и вторичните намотки да бъдат устойчиви на изместване при въздействие на вибрации и при протичане на ток на късо съединение;
- Да отговарят на изискванията за термична и динамична устойчивост;
- Да имат клема за заземяване;
- Всички клемни изводи да бъдат маркирани съгласно изискванията на IEC;

№	Технически характеристики	Марка	Минимални технически изисквания
I	Общи данни		
1	Производител		
2	Стандарт		БДС EN 61869-1:2009 БДС EN 61869-2:2012 или еквивалентен

3	Тип		
4	Работна температура	^0C	- 5 ÷ + 40
5	Надморска височина	m	< 1000
II	**Параметри на системата и експлоатационни условия**		
1	Номинално напрежение	kV	20
2	Номинална честота	Hz	50
III	**Технически параметри**		
1	Максимално работно напрежение /Um/	kV	24
2	Номинално работно напрежение /Un/	kV	20
3	Номинален първичен ток I_n	A	300
4	Конструкция		за вътрешен монтаж, стоящ тип
5	Изпитателни напрежения на първичната намотка:		
5.1	- с промишлена честота 1мин	kV/eff	≥ 50
5.2	- със стандартна импулсна вълна 1,2/50 μs	kV/peak	≥ 125
6	Частични разряди:		
6.1	- при изпитателно напрежение 1.2 Um	pC	≤50
6.2	- при изпитателно напрежение 1,2 Um/√3	pC	≤20
7	Изпитателно напрежение на вторичните намотки	kV	3
8	Продължително претоварване по ток	A	$\geq 1,2.I_n$
9	Ток на термична устойчивост за 1 сек /Ith/	kA rms	≥ 25
10	Ток на динамическа устойчивост /Idyn/	kApeak	≥ 2,5 Ith
11	Коефициент на сеизмична устойчивост		≥ 0,3g
12	Количество вторични ядра	бр.	3
13	**Първо ядро** /за мерене/		
13.1	- номинален вторичен ток	A	5
13.2	- клас на точност		0.5S или по-висок
13.3	- номинална мощност	VA	Доказва се с изчислителна записка
13.4	- номинален коефициент на безопасност		FS5
14	**Второ ядро** / за мерене /		
14.1	- номинален вторичен ток	A	5
14.2	- клас на точност		0.5S или по-висок
14.3	- номинална мощност	VA	Доказва се с изчислителна записка
14.4	- номинален коефициент на безопасност		FS5
15	**Трето ядро** /за защита/		
15.1	- номинален вторичен ток	A	5
15.2	- клас на точност		5P20
15.3	- номинална мощност	VA	Доказва се с изчислителна записка
16	Волтамперна характеристика		в графичен или табличен вид
17	Клемна кутия на вторичните намотки с		Да

	възможност за пломбиране		
18	Маркировка		съгласно БДС EN 61869-1:2009 БДС EN 61869-2:2012
19	Първична връзка		болтова, чрез плоска шина
20	Гаранционен срок	месеци	≥ 24



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Технически изисквания за ШНР и ЛНР за Ср.Н.

1. Условия на експлоатация

Разединителите работят в система с номинално напрежение 20 kV.

Условията на околната среда са класифицирани, съгласно IEC 60694 както следва:

- Максимална околна температура +40 ° C;
- Минимална околна температура - 5 ° C;
- Максимална относителна влажност на въздуха за месец ≤ 90 %;
- Максимална надморска височина до 1000 m;
- Степен на замърсяване 20 mm/kV

2. Стандарти и норми

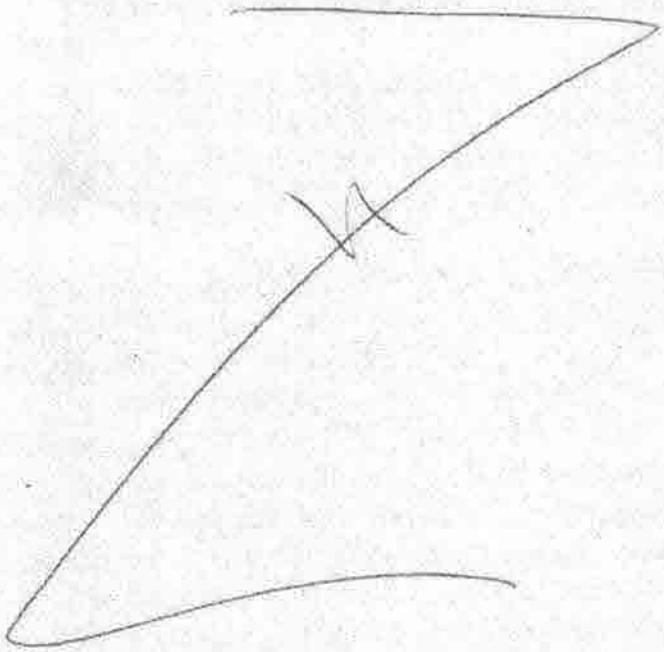
Разединителите трябва да бъдат произведени и изпитани съгласно последното издание на международните стандарти IEC 62271-102, IEC 60694 или еквивалентен, както и всички свързани с тях приложими стандарти и норми.

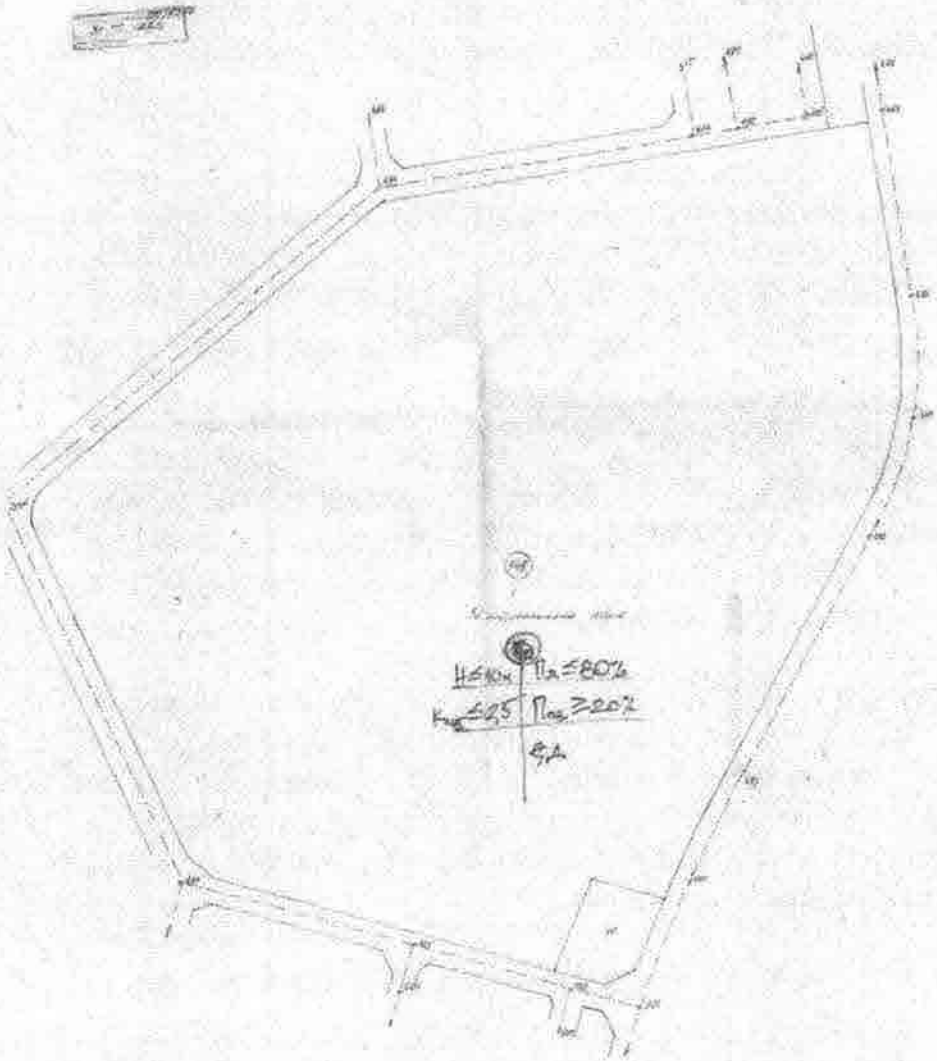
3. Технически изисквания

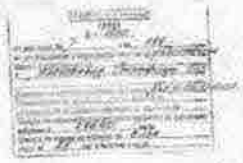
Разединителите да бъдат с вертикално едностранно отваряне, паралелно изпълнение. В зависимост от въртящия момент на разединителя, той да бъде комплектован с подходящо ръчно лостово или червячно задвижване.

№	Технически характеристики	Марка	Минимални технически изисквания
1	2	3	4
I	**Общи данни**		
1	Производител		
2	Тип		
3	Стандарт		IEC 62271-102 или еквивалентен
II	**Електрически параметри**		
1	Максимално напрежение	kV	24
2	Номинално работно напрежение	kV	21
3	Изпитателно напрежение с промишлена честота за време 1 min :		
3.1	Между отворени контакти	kV	≥ 60
3.2	Спрямо земя	kV	≥ 50
4	Изпитателно напрежение с импулсна вълна 1,2/50 μs		
4.1	Между отворени контакт	kV	≥ 145
4.2	Спрямо земя	kV	≥ 125
5	Номинален работен ток	A	≥ 630
6	Номинална честота	Hz	50

7	Номинален ток на късо съединение		
7.1	Ток на термична устойчивост за 3 сек (Ith)	kA	≥ 25
7.2	Ток на динамична устойчивост за 3 сек (Idyn)	kA	≥ 2,5 Ith
8	Преходно съпротивление на контактната система	μΩ	≤400
9	Превключващи блокконтакти:		
9.1	Нормално отворени контакти	бр.	≥ 4
9.2	Нормално затворени контакти	бр.	≥ 4
9.3	Номинален ток	ADC	≥ 10
10	Наличие на индикация за "включено" и „изключено" състояние в мнемосхемата		да
IV.	**Конструктивни данни**		
1	Тип на разединителя: с ръчно-лостово задвижване или изваждаем тип		
2	Вид на изолационна среда		Въздух
3	Количество полюси	бр.	3
4	Светло разстояние между полюсите	mm	≥100
5	Гаранционен срок	месеци	≥ 24







Общая Фрежида

На стр. 4/10 ЗУТ, в сверх с. ПУП-ПРЗ за ... ; должна ... на ИП за ФЕЦ: 80 мкм. ... проекты в обхват и сдвиг ... Нар 4/2001г. за ОСИП. 30.03.2022г.

Гл. арх.



ПЪЛНОМОЩНО

Долуподписаният Димитър Петков, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Атанас Буров" № притежаващ л.к. № , , в качеството си на управител на фирма „СОЛАРЕН ДОМ" ООД, БИК 204120853 и седалище гр. Горна Оряховица, ул. Цар Освободител №56

наричан за краткост **УПЪЛНОМОЩИТЕЛ,**

УПЪЛНОМОЩАВАМ:

1. **Тони Дамянов**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Христо Смирненски" № 21, притежаващ л.к. , издадена на 30.06.2020г. от МВР – гр.Велико Търново
2. **Мариана Иванова**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Бунар Хисар" № 29, притежаваща л.к. № , издадена на 02.03.2020г. от МВР – гр.Велико Търново
3. **Гергана Милкова**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Долна Оряховица, ул. „Цар Симеон" № 17, притежаваща л.к. № , издадена на 17.07.2017г. от МВР – гр.Велико Търново
4. **Йоанна Павлова**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Черни Връх" № 5, притежаваща л.к. № , издадена на 02.12.2020 г. от МВР – гр.Велико Търново
5. **Венцислав Ников**, с ЕГН , с постоянен адрес: с. Поликраище, ул. „Васил Левски" №47, притежаващ л.к. № , издадена на 18.11.2021 г. от МВР – гр.Велико Търново
6. **Йорданка Димитрова**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Никола Петров" №59, ет.2, притежаваща л.к. № 648850745, издадена на 16.03.2020 г. от МВР – гр.Велико Търново
7. **Полина Дачева**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Бунар Хисар" № 28, притежаваща л.к. № , издадена на 01.08.2018 г. от МВР – гр.Велико Търново
8. **Христо Христов**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. София, ж.к.Дружба 1, бл.80, вх.Б, ап.32, притежаващ л.к. № , издадена на 10.01.2018 от МВР – гр.София
9. **Петя Тонева**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Стара Загора, бул. „Цар Симеон Велики" №168, ет.12, ап.55, притежаваща л.к. № издадена на 02.06.2022г. от МВР – гр.Стара Загора
10. **Александър Михайлов**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Добрич, ул. „Река Чая" №13, притежаващ л.к. № , издадена на 18.12.2013 от МВР – гр.Добрич;
11. **Тодор Тодоров**, с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Варна, ул. „Неври" №24, притежаващ л.к. № , издадена на 19.04.2017 от МВР – гр.Варна;
12. **Красимир Иванов** с ЕГН , с постоянен адрес: гр. Варна, ул. „Дрин" №1, вх. Д, ет.6, ап.35, притежаващ л.к. № издадена на 25.07.2014г. от МВР – гр.Варна;
13. **Лилия Найденова** с ЕГН , с постоянен адрес: с. Негован, ул. „Васил Левски" №34, притежаваща л.к. № , издадена на 01.06.2022г. от МВР – гр.София;
14. **Надя Христова** с ЕГН , с постоянен адрес: гр. София, ж.к. „Дървеница" №46, вх.Б, ет.7, ап.36, притежаваща л.к. № , издадена на 25.05.2022г. от МВР – гр.София

наричан за краткост „**ПЪЛНОМОЩНИК**" със следните права:

1. **Да ме представлява като извършва от мое име и за моя сметка всяко и/или всички правни и/или фактически действия, включително всички процесуални права и задължения, по своя преценка, пред всяко и/или всички държавни, общински, административни, обществени органи, организации и учреждения, в това число: РИОСВ, РДНСК, ВиК Йовковци ООД, ВИВАКОМ ЕООД, ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР АД, ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ АД, ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕАД, ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги, ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕАД /ВКЛ. ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД И ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ/, ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ИЙСТ ЮРЪП ЕАД, ЧЕЗ България ЕАД, ЧЕЗ Електро България АД, ЧЕЗ Разпределение България АД, ЧЕЗ Трейд България ЕАД, ЧЕЗ ИКТ България ЕАД, ЧЕЗ ЕСКО България ЕООД, Електроразпределителни мрежи Запад АД,**

ЕЛЕКТРОХОЛД Продажби АД, Електрохолд Трейд България ЕАД, ЕЛЕКТРОХОЛД България ЕООД, Електрохолд ИКТ България ЕАД, ЕСО ЕАД, както и пред всички териториални структури и подразделения на дружествата, Агенция по геодезия, картография и кадастър и пред всички техни съответни структури и/или подразделения;

2. Във връзка с дадените му представителни права в т.1 от настоящето пълномощно да попълва, подписва, изисква, получава, подава всякакви книжа и документи, както и да извършва плащания, свързани с горепосочените дейности, във връзка с изграждане на фотоволтаична електрическа централа.

ПЪЛНОМОЩНИКЪТ няма право да преупълномощава и други лица да извършат упоменатите по-горе действия или действия, свързани с тяхното изпълнение.

Настоящото пълномощно е безсрочно и следва да се тълкува разширително в полза на **ПЪЛНОМОЩНИКА** и да се счита изрично за извършване на съответните действия.

УПЪЛНОМОЩИТЕЛ: .....

(подпис и собственоръчно изписани трите имена)

На 26.09.2022 г. КРАСИМИРА БОЕВА
нотариус в район Горнооряховски районен съд
рег.№ 295 на Нотариалната камара, удостоверявам
подписите върху този документ, положени от:
ДИМИТЪР ПЕТКОВ с ЕГН
представляващ СОПАРЕН ДОМ ООД ГОРНА ОРЯХОВИЦА
с местожителство гр.(с.) ГОРНА ОРЯХОВИЦА
Рег. № 7715 Събрана такса 5.00 лв./5.00лв./ДДС 1.00лв./

Нотариус:

ПЪЛНОМОЩНО

Долуподписания: Лъизар Лазаров, с ЕГН [redacted], с постоянен адрес: гр. Сиражница ул. Беланка 6, притежаваща л.к. № [redacted], издадена на 07.11.2017 г. от МВР В. Търново, в качеството му на представляващ фирма Хлебозавод Сиражница ООД, с ЕИК 104614477 и седалище гр. Сиражница ул. Беланка 6

наричан за краткост **УПЪЛНОМОЩИТЕЛ**,

УПЪЛНОМОЩАВАМ:

Димитър Петков, с ЕГН [redacted], с постоянен адрес: гр. Горна Оряховица, ул. „Атанас Буров" № 16, притежаваща л.к. № [redacted], издадена на 22.08.2016 от МВР – гр.Велико Търново, в качеството си на управител на фирма Соларен Дом ООД, ЕИК 204120853 наричан за краткост „**ПЪЛНОМОЩНИКА**" със следните права:

1. **Да ме представлява като извършва от мое име и за моя сметка всяко и/или всички правни и/или фактически действия, включително всички процесуални права и задължения, по своя преценка, пред всяко и/или всички държавни, общински, административни, обществени органи, организации и учреждения, в това число: РИОСВ, РО НСК, ВиК Йовковци ООД, ВИВАКОМ ЕООД, ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР АД, ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ АД, ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕАД, ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги, ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕАД /ВКЛ. ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД И ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ/, ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ИЙСТ ЮРЪП ЕАД, ЧЕЗ България ЕАД, ЧЕЗ Електро България АД, ЧЕЗ Разпределение България АД, ЧЕЗ Трейд България ЕАД, ЧЕЗ ИКТ България ЕАД, ЧЕЗ ЕСКО България ЕООД, ЕСО ЕАД, както и пред всички териториални структури и подразделения на дружествата, Агенция по геодезия, картография и кадастър и пред всички техни съответни структури и/или подразделения;**
2. Във връзка с дадените му представителни права в т.1 от настоящето пълномощно да попълва, подписва, изисква , получава, подава всякакви книжа и документи, както и да извършва плащания, свързани с горепосочените дейности, във връзка с изграждане на фотоволтаична електрическа централа.

ПЪЛНОМОЩНИКЪТ има право да преупълномощава и други лица да извършат упоменатите по-горе действия или действия, свързани с тяхното изпълнение.

Настоящото пълномощно е безсрочно и следва да се тълкува разширително в полза на **ПЪЛНОМОЩНИКА** и да се счита изрично за извършване на съответните действия.

УПЪЛНОМОЩИТЕЛ: Лъизар Лазаров

(подпис и собственоръчно изписани трите имена)

Подписан от Ренета Василева
секретар на Община гр. СТРАЖИЦА удосто-
верен, на подписите в/у тоди документ за подписан
от Лъчезар
Лазаров
на 11.04. 2022 г.
Сборна такса 5 лв. кв. № 11016 11.04. 2022 г.
гр. СТРАЖИЦА
Рег. № 138 / 11.04. 2022 г. ПОДПИС: 11 0

Ренета Василева

ОБЩИНА СТРАЖИЦА