

"Електроразпределение Юг" ЕАД  
ул. „Христо Г. Данов“ 37  
4000 Пловдив, България  
ЕИК 115552190

Тел.: +359 (0) 7001 7777  
Факс: +359 (0) 32 99 00 10  
e-mail: info@elyug.bg  
www.elyug.bg



До:  
ПЕТЪР ИВАНОВ ПЕТРОВ  
СТАРА ЗАГАРА, КВ. ТРИТЕ ЧУЧУРА 71 ВХ.Б, ЕТ.3

КЕЦ: Харманли  
тел: 032973654  
факс: 032975950

## **Становище за условията и начина за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа**

**№ 4537637 / Дата: 02.11.2022**

Във връзка с постъпило Заявление за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа с вх.№ 4537637 /23.09.2022 , касаещо присъединяването на:

ФЕЦ Петър Петров-100kW в имот/и с.Тънково,УПИ-ХIII-84, кв.8  
в землището на с. Тънково , с ЕКАТТЕ 73585 , Община Стамболово  
и като се взеха предвид:

- предоставените от Вас документи;
  - Копие на виза за проектиране или одобрен ПУП № 363 / 25.08.2022г.
  - Документ, удостоверяващ вещните права върху имота № 70, том III, рег№ 5275, дело №403 / 2022г.
- Тази процедура отговаря на чл.25 от ЗЕВИ, като ел.централата ще отдава ел.енергия в електроразпределителната мрежа и ще бъде присъединена по реда на част III, глава пета, раздел I на Наредба от 24.02.2014 г.;
- инженерните/техническите параметри и изградеността на съществуващата и функционираща разпределителна мрежа (вкл. свободен капацитет) към момента на изготвяне на настоящото становище;
- изготвените от дружеството и одобрените от КЕВР инвестиционни и ремонтни програми за развитие на мрежите, свързани с насърчаване производството на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници;
- необходимостта от непланирано до момента развитие на разпределителната електрическа мрежа;
- запазването на сигурността и качеството на електрозахранване на присъединените към електроразпределителната мрежа потребители и производители на електрическа енергия;

"Електроразпределение Юг" ЕАД извърши проучване на условията и начина за присъединяване на електрическата централа, подробно описани по-долу:

### **I.ТЕХНИЧЕСКИ ПАРАМЕТРИ И УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЦЕНТРАЛА**

1.1. Мястото на присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа е:  
ТНН на ТП , ТП / БКТП ТП ТЪНКОВО 1 , КЛ / ВЛ ДОЛНО БОТЕВО , п/ст СЛАВЯНИ

1.2 Ниво на напрежение на присъединяване към мрежата на ЕР Юг: 0.40 kV;

1.3. Брой на фазите: 3

1.4. Вид на Електрическата централа: ФЕЦ

1.4.1. За фотоволтаични централи с разположение на генериращите мощности;

Върху недвижими имоти

· обща инсталирана пикова мощност на централата: 100 kWp

· брой на инверторите: 2 бр.

· единична привидна мощност на инвертора (AC): 50.00 kVA

1.5. Максимална активна мощност отдавана към мрежата: 100 kW

1.6. Предоставена електрическа мощност за собствени нужди на електрическата централа: 15.00 kW

1.7. Собствен резервен източник на електрическа енергия: не

1.8. Предоставена мощност за временно електрозахранване при строителството на

електрическата централа: 0.00 kW

## II. ПРОЕКТИРАНЕ И ИЗГРАЖДАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКИ СЪОРЪЖЕНИЯ

2.1. Електрически съоръжения за присъединяване:

2.1.1. ЕР Юг се задължава да проектира и изгради следните електрически съоръжения, пряко свързани с присъединяване на електрическата централа:

- Доставка и монтаж на нова оразмерена кабелна линия НН(ниско напрежение) от табло НН (ниско напрежение на ТП 1 ТЪНКОВО до ново ЕТ (ел. табло), собственост на „ЕР Юг“ ЕАД
- Доставка и монтаж на ново ЕТ, оборудвано със защитна и комутационна апаратура, с възможност за монтаж на оразмерени измервателни токови трансформатори съобразно мощността на централата, предвидено за монтаж в близост до ТП 1 ТЪНКОВО
- Средства за измерване на електрическата енергия, предвидени за монтаж в ЕТ.

2.1.2. ЕР Юг се задължава да планира, проектира, изгради или реконструира следните електрически съоръжения с цел осигуряване на технически параметри необходими за присъединяване на електрическата централа:

2.1.3. Производителят се задължава да проектира и изгради следните електрически уредби и съоръжения за присъединяване на електрическата централа:

- оразмерена кабелна линия НН, собственост на Производителя, от ново ЕТ(ситуирано до ТП 1 ТЪНКОВО), собственост на „ЕР Юг“ ЕАД до главно разпределително табло на Фотоволтаичната централа;
- главно разпределително табло, оборудвано със защитна и комутационна апаратура, съобразно изискванията за присъединяване на генераторни съоръжения НН, на място в имота на Производителя;
- средства за защита от пренапрежения.
- ФЕЦ с посочените параметри.

- Средства за защита от пренапрежения.
- Работният проект следва задължително да се съгласува предварително с "Електроразпределение Юг" ЕАД.
- Релейната защита и автоматиката да се изпълнят съгласно приложенията към настоящото становище.

2.2. Съществуващи електрически съоръжения, засегнати от изграждането на електрическата централа, описан в настоящето становище:

Няма

2.3. Сервитутни зони на нови и към съществуващи съоръжения – съгласно Наредба № 16 от 9.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

2.4. Границата на собственост между електрическите съоръжения на ЕР Юг и тези на Производителя се определя съгласно глава четвърта, раздел V от Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната и към разпределителните електрически мрежи и е: Изходящите клеми на средствата за търговско измерване или разположените непосредствено след тях предпазители или прекъсвачи

2.5. Заявен срок от Производителя за изграждане на електрическата централа:

- **етап 1:** до 31.07.2023

- **етап 2:** до

2.6. Срокът за извършване на дейностите, описани в 2.1.1. и 2.1.2. от настоящето Становище и присъединяване на електрическата централа е 6 месеца след сключване на Договор за присъединяване.

## III. ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ

3.1. Място на монтиране на средствата за търговско измерване:

В новомонтирано електромерно табло

3.2. Тип, технически параметри и брой на средствата за търговско измерване:

3.2.1. Токови трансформатори със свидетелство за одобрен тип и извършена първоначална проверка съгласно Закона за измерванията (ЗИ): тип 3бр

3.2.2. Напреженови трансформатори със свидетелство за одобрен тип и извършена първоначална проверка съгласно ЗИ: тип не

3.2.3. Четириквadranten статичен електромер програмиран за измерване на електрическата енергия в две посоки: 1 бр

#### IV. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ЦЕНТРАЛАТА

4.1. Фактор на мощността:  $\cos \phi = 1$

4.2. Честота: 50 Hz

4.3. Начин на експлоатация на централата по отношение на обратните въздействия върху мрежата: да не предизвиква недопустими, съгласно БДС EN 50160, обратни въздействия върху електроразпределителната

мрежа при нормален режим на експлоатация.

4.4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD<sub>I</sub>), причинени от присъединяването на централата, не трябва да превишава 8%

4.5. Технически средства и режими на управление на Електрическата централа – съгласно изискванията на Наредба № 3 от 9.06.2004 г. за устройство на електрически уредби и електропроводните линии и Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ).

4.6. Защита и автоматика - в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 9.06.2004г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии, специфичните изисквания за този вид централи, както и в съответствие с Приложенията, представляващи неразделна част от Становището за условията и начина за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

4.7. Непрекъснат контрол на параметрите на мрежата. Автоматично изключване на електрическата централа при отпадане на мрежовото напрежение и отклонения на параметрите, по-големи от допустимите по БДС EN 50160 за време < 0,2 s. Ново включване - 10 минути след отстраняване на причините довели до изключване на централата и синхронизиране. Не се допуска работа на централата в "островен режим".

4.8. Категория на сигурност на електрозахранване на собствените нужди на Електрическата централа съгласно Наредба № 3 от 9.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии: трета.

Моля, да имате предвид, че съгласно разпоредбите на ЗЕВИ, в случай че не подадете искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване или на договор за присъединяване в случаите на чл. 24, т.1 в срок от 6 месеца от получаване на това становище, то се смята за невалидно.

"Електроразпределение Юг" ЕАД постоянно инвестира в развитието на електроразпределителната мрежа и след изтичане на указания срок е възможно условията и начина на присъединяване на посочения по-горе обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници да се променят.

#### Приложения:

- „Изисквания към защитната техника при присъединяване на генераторни съоръжения НН (над 30kW)“

#### Забележка:

Дружеството обработва личните Ви данни в качеството на администратор на лични данни съгласно ЗЗЛД.

"Електроразпределение Юг" ЕАД:

Пламен Пенев

Красимир Костадинов

