

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Съдържание

1. Писмо с изх. № 3540(5) – 23.02.2023г. на РИОСВ – Велико Търново;
2. Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ЕО;
3. Писмо с изх. № 3540(26) – 07.12.2023г. на РИОСВ – Велико Търново;
4. Писмо с изх. № 3540(35) – 19.01.2024г. на РИОСВ – Велико Търново;
5. Писмо с изх. № ПУ 01-177-(4) на БДДР
6. Характеристики на имот 43253.101.1 и имот 43253.102.2
7. Скица на ПИ 43253.101.1, изх.№ 15-73948 – 25.01.2022
8. Скица на ПИ 43253.102.2, изх.№ 15-73943 – 25.01.2022
9. Ситуация 1, 2, 3, 4, 5 – разположение на ФЕЦ в ПИ 43253.102.2 и 43253.101.1
10. Становища изх.№ ПВИ-408/28.04.2022г., .№ ПВИ-410/28.04.2022г., ПВИ-изх.№.411/28.04.2022г., .№ ПВИ-412/28.04.2022г., .№ ПВИ-414/28.04.2022г.
11. Становище по процедура по ЕО вх. № 3540(24) – 01.12.2023г. на РИОС
12. Трасе на външно кабелно захранване Леденик 1, 2, 4, 5
13. Модел - Леденик
14. Справка за проведени консултации, придружена със следните писма:
 - 14.1. Писмо изх. № 3540(35)19.01.2024 на РИОСВ–Велико Търново
 - 14.2. Писмо изх. № ДЕО(с)-1/09.01.2024.на РЗИ–Велико Търново
 - 14.3. Писмо изх. №ПУ-01-177(1)/ 02.04.2024 г. на БДДР
 - 14.4. Становище от 5.03.2024 г. на Сдружение "Европейско Развитие на с. Леденик"
 - 14.5. Научен доклад и картен материал от 04.04.2024 г. на РИМ–Велико Търново
 - 14.6. Становище от 23.02.2024 г. на Кмет на Кметство село Леденик
 - 14.7. Писмо изх. № ПУ-01-177(4)-2/ 20.05.2024 г. на БДДР



Изх. №3540/(5)/23.02...2023 г.

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ
КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО
ПЛ. „МАЙКА БЪЛГАРИЯ“ №2
ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ДО

Г-ЖА МАРИНА РАДЕВА
УПРАВИТЕЛ НА „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД
БУЛ. „ВЛАДИСЛАВ ВАРНЕНЧИК“ №258
БЛ. ВАРНА ТАУЪРС Г
ГР. ВАРНА

Относно: Проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подобен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАНОВ,
УВАЖАЕМА ГОСПОЖО РАДЕВА,**

Във връзка с представено уведомление по чл. 8, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (НУРИЕО) от **Община Велико Търново** и „Тьера Дел Сол 002“ ЕООД (старо наименование „ДЕС 002“ ЕООД), с вх. №3540/27.09.2022 г. в Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Велико Търново за гореописаните планове, на основание чл. 8, ал. 4 от НУРИЕО, с писмо изх. №3540(3)/25.10.2022 г., на Директора на РИОСВ - Велико Търново, възложителите са информирани, че изменението на ОУПО е изменение на план по чл. 85, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и цели промяна на устройствената зона, в която попада територията, предмет на разработката, от „Земеделски земи“ (Зз) в „Смесена обслужваща и производствено – складова зона“ (Соп2). В тази връзка проектът за изменение на ОУПО, попада под разпоредбите на чл. 2, ал. 2, т. 2 НУРИЕО и подлежи на процедура по преценяване необходимостта от екологична оценка (ЕО), като в конкретния случай, предмет на процедурата ще бъде и ПУП – ПЗ. Компетентен орган по процедурата е РИОСВ – Велико Търново.

В същото писмо са дадени указания за необходимите действия, които възложителите следва да предприемат за провеждане на определената процедура за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка.

След преглед на представеното искане за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка и информация по чл. 8а от НУРИЕО, вх. №3540(4)/20.02.2023 г., за гореописаните планове, се установи, следното:

- Документацията, съдържаща основно информация за проекта за изменение на ОУПО, е подадена и подписана от единия възложител на процедурата – Община Велико Търново. **Липсва информация за ПУП – ПЗ, данни и подпис на представляващия „Тьера Дел Сол 002“ ЕООД;**

- Входираната информация (на хартиен носител), съгласно чл. 8а от НУРИЕО, необходима за провеждане на определената процедура за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка съдържа данни за проекта за изменение на ОУПО, съгласно който територията, предмет на процедурата, за която е установена устройствена

зона „Зз“ – земеделски земи ще се промени в „Предимно производствена“ (Пп). С проекта се определя конкретно предназначение „за фотоволтаична централа“ и режим на устройство и застрояване в съответната устройствена зона Пп: максимална плътност на застрояване 80%; максимална интензивност на застрояване (Кинт) 2,0; минимална озеленена площ 20%, начин на застрояване – свободно, определено с ограничителни линии на застрояване.

- В приложения към документацията електронен носител (диск) е наличен графичен материал - скица предложение за ПУП – План за застрояване за ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново с **устройствени показатели, съответстващи на устройствена зона Соп 2:** максимална плътност на застрояване 60%; Кинт – 1,2; минимална озеленена площ 30%, начин на застрояване – свободно.

- В представената документация **липсва информация** по чл. 8а, ал. 1, т. 5 за **датата и начина на заплащане на дължимата такса** в размер, определен съгласно Тарифата за таксите, които се събират в системата на Министерството на околната среда и водите (ДВ, бр. 39 от 2011 г.; изм. и доп., бр. 73 и 94 от 2012 г., бр. 2 от 2013 г., бр. 79 от 2014 г. и бр. 5 и 59 от 2016 г.). При извършената проверка за постъпили суми по сметката на РИОСВ – Велико Търново се установи, че към датата на изготвяне на настоящото писмо, дължимата такса не е заплатена.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 12, ал. 2 от НУРИЕО, определям в срок до **14 (четирнадесет) дни** от получаване на настоящото писмо да отстраните несъответствията и представите в РИОСВ – Велико Търново липсващата информация по чл. 8а от посочената Наредба, а именно:

1. Искането за преценяване необходимостта от екологична оценка и информация, съгласно чл. 8а от НУРИЕО да бъде подписано от всички възложители по процедурата;

2. Да се осигури еднаквост на информацията на хартиен носител и в електронен вариант;

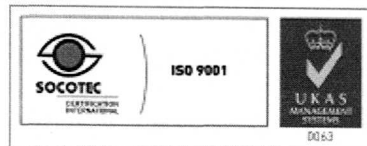
3. Съгласно чл. 1, ал. 5, т. 4 от Тарифата за таксите, които се събират в системата на Министерството на околната среда и водите (приета с ПМС №136 от 13.05.2011 г., посл. изм. и доп., бр.94 от 30.11.2012 г.), следва да бъде заплатена държавна такса, в размер от **400 лв.**, която трябва да бъде внесена по банков път по сметката на РИОСВ – Велико Търново:

РИОСВ – Велико Търново
“Уникредит Булбанк” – гр. Велико Търново
IBAN: BG51UNCR75273140045301
BIC код: UNCRBGSF

В случай, че не бъде предоставена исканата информация в посочения срок, на основание чл. 12, ал. 3 от НУРИЕО, процедурата по разглеждане на документацията ще бъде прекратена.

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА
Директор на РИОСВ – Велико Търново





РЕШЕНИЕ №ВТ-12-ЕО/2023 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка

На основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 14, ал. 2 и ал. 5, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми (Наредбата за ЕО), чл. 31, ал. 8 във вр. с ал. 4 и ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 37, ал. 5 във вр. с чл. 20, ал. 1 и ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС), представена от възложителя информация по чл. 8а, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за ЕО и получени становища от Областна дирекция „Земеделие“ – Велико Търново и Регионална здравна инспекция, гр. Велико Търново (РЗИ – Велико Търново)

РЕШИХ:

Да се извърши екологична оценка на проекти за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, при прилагането, на които има вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитена зона BG0000610 „Река Янтра“.

Възложител на ЧИ на ОУПО: Община Велико Търново, ЕИК 000133634, гр. Велико Търново, пл. „Майка България“ №2

Възложител на ПУП-ПЗ: „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, ЕИК 206691733, седалище и адрес на управление: гр. Варна, р-н Владислав Варненчик, бул. „Владислав Варненчик“ №258, бл. Варна-тауърс Г

Обща информация за плановете/проектите:

Общият устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) е съгласуван със Становище по екологична оценка №ВТ-01-ЕО/2010 г. на директора на РИОСВ – Велико Търново. Същият е одобрен с Решение №507 от Протокол №34 от 31.01.2013 г. на Общински съвет – Велико Търново.

Основната цел на Общия устройствен план на Община Велико Търново, съгласуван с горесцитираното становище по ЕО, е да създаде териториална планова основа за нейното дългосрочно устойчиво устройствено развитие, в съответствие с националната стратегия за регионално развитие и със специфичните за община Велико Търново природни, културно-исторически, туристически и други ресурси.

Териториалният обхват на проекта за Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново, включва ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново. Съгласно действащия ОУПО, територията, предмет на разработката, попада в установена устройствена зона „Земеделски земи“ (Зз). Имотите, с площ съответно: 100 534 м² и 135 990 м², са с трайно предназначение на територията „Земеделска“, начин на трайно ползване „Пасище“ и категория на земята 8 и 10. Същите са собственост на дружеството, възложител на ПУП- ПЗ и са разположени в северозападната част на населеното място.

В проведената процедура по ЕО за проекта за Общ устройствен план на Община Велико Търново, не са отчетени и разгледани предвижданията по отношение на визираните имоти, в това число промяна на устройствената им зона.

С оглед настъпилите промени в общественно-икономическите условия, породени от концепцията за развитие на територията на общината, отчитаща изискванията за интегриран подход, ресурсна ефективност и адаптация към настъпилите промени, и възникналото инвестиционно намерение от собственика на имотите, е взето решение за изработване на проект за ЧИ на ОУПО, с който, имоти с обща площ 23,65 ха земеделска територия да бъдат включени в зона „Предимно производствена“ (Пп).

С Решение №1241, съгласно препис-извлечение от Протокол №49 на заседание на Общински съвет Велико Търново, проведено на 26.01.2023 г., е одобрено техническо задание и допуснато изработването на проект за изменение на ОУПО Велико Търново, изработване на план за застрояване и план-схеми на елементите на техническата инфраструктура за ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново.

Основната цел на частичното изменение на ОУПО е промяна на предвидената в плана устройствена зона от „Земеделски земи“ (Зз) в устройствена зона „Предимно производствена“ (Пп), определяне на конкретно предназначение „за фотоволтаична централа“ и режим на устройство и застрояване, в съответствие с новоотредената устройствена зона Пп.

При направените корекции в обобщения баланс на територията на община Велико Търново, отчитайки ЧИ на ОУПО и площта на двата имота – 23,65 ха, което представлява 0,24% от необработваемите земи в община Велико Търново, е изчислено, че прибавяйки ги към производствената зона, нейната площ нараства с 0,02 % и достига 1010,02 ха.

След влизане в сила на изменението на ОУПО Велико Търново, с проекта за ПУП – ПЗ се предвижда да се осигури устройствена основа за реализиране на конкретните инвестиционни намерения на възложителя за изграждане на фотоволтаична електроцентрала. С разработката се определят режимите, начинът, характерът и параметрите на застрояване за имотите, съгласно новоотредената с ЧИ на ОУПО устройствена зона - Пп. Посочените градоустройствени показатели на застрояване, съгласно допустимите за зона Пп са следните:

- Стойности на устройствените показатели:
 - Плътност на застрояване (Пл.) - макс. 80 %;
 - Интензивност на застрояване (Кинт.) - макс. 2,0;
 - Озеленена площ (Позел.) - мин. 20 %
- Начин на застрояване:
 - „свободно“ (е.)
- Параметри на застрояване:
 - Височина на застрояване - < 10 м.
 - Етажност – < 3 ет.

Имотите, предмет на устройствено планиране, са с осигурен транспортен достъп чрез местен път, общинска публична собственост. По северната и западната граница на ПИ с идентификатор 43253.101.1, както и по източната граница на ПИ с идентификатор 43253.102.2, преминава ВЕЛ 110 kV.

Присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа ще се осъществи от съществуващи инфраструктурни обекти, въз основа на издадени становища от съответните експлоатационни дружества.

Настоящото изменение на ОУПО представлява изменение на план по чл. 85, ал. 1 от ЗООС и цели промяна на устройствена зона „Земеделски земи“ в устройствена зона „Предимно производствена“. В тази връзка, проектът за изменение на ОУПО, попада в



хипотезата на чл. 2, ал. 2, т. 2 от Наредбата за ЕО и подлежи на процедура по преценяване необходимостта от екологична оценка (ЕО).

ПУП – ПЗ очертава рамка, за бъдещо развитие на инвестиционно предложение по Приложение №2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗООС, предвид което, попада в хипотезата на чл. 2, ал. 2, т. 1 и т. 3 на Наредбата за ЕО и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от ЕО.

Компетентен орган по процедурата е РИОСВ – Велико Търново, като в конкретния случай предмет на процедурата по преценяване на необходимостта от екологична оценка са изменението на ОУПО и ПУП - ПЗ.

Имотите, предмет на плановете, **не попадат** в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии. Имотите, предмет на плановете, **не попадат** в границите на защитена зона (ЗЗ) от мрежата „Натура 2000“ по смисъла на *Закона за биологичното разнообразие (ЗБР)*. Най-близко разположената защитена зона е BG0000610 „Река Янтра“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-401/12.07.2016 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ бр. 62/2016 г.), изменена и допълнена със Заповед №РД-1068/07.11.2022 г. на Министъра на околната среда и водите (обн. ДВ бр. 90 от 11.11.2022 г.), която се намира на отстояние 0,30 км.

Съгласно чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на плановете, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредба за ОС)*, настоящите плановете **подлежат** на оценка за съвместимостта (ОС) с предмета и целите на опазване в защитените зони, като съгласно чл. 31, ал. 4 от ЗБР и чл. 35 от Наредбата за ОС, процедурата по ОС се извършва чрез процедурата по ЕО.

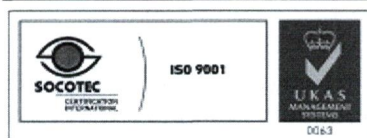
МОТИВИ:

1. Изменението на Общ устройствен план на Община Велико Търново и Подробен устройствен план – План за застрояване се разработват и са възложени по реда на *Закона за устройство на територията (ЗУТ)*.

2. Във връзка с разпоредбите на чл. 7а, ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка* (Наредбата за ЕО), с писмо изх. №3340(1)/04.10.2022 г. е изискано становище от Областна дирекция „Земеделие“ – Велико Търново за допустимостта на плановете спрямо *Закона за опазване на земеделските земи (ЗОЗЗ)*.

Съгласно полученото становище, изх. №РД-12-02-1819-1/19.10.2022 г., за всеки обект, който се предлага да се изгради или разшири върху земеделска земя се провежда процедура за промяна предназначението ѝ в неземеделска земя по реда на *Закона за опазване на земеделските земи (ЗОЗЗ)* и *Правилника за прилагане на Закона за опазване на земеделските земи (ППЗОЗЗ)*. Съгласно чл. 23, ал. 3 от ЗОЗЗ, изграждането и/или разширението на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, използващи фотоволтаични (слънчеви) системи, освен в случаите, когато производството на електрическа енергия се използва за собствени нужди, се допуска върху неполивни земеделски земи от седма до десета категория или некатегоризирани, при наличие на становище за присъединяване на обекта от съответния мрежови оператор.

3. Съгласно изискванията на чл. 13, ал. 1, т. 2 от Наредбата за ЕО, предоставената информация е изпратена в РЗИ – Велико Търново, като в резултат на това, в РИОСВ – Велико Търново е получено становище от здравната инспекция (изх. №ЕО-4/15.03.2023 г.), съгласно което, представената документация дава достатъчна по обем информация за



здравно-хигиенните аспекти при реализацията на проектите - „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново и изготвяне на Подобен устройствен план - план за застрояване (ПУП-ПЗ) за „фотоволтаична електроцентрала“ и потенциалните за човешкото здраве рискови фактори на околната среда върху населението на село Леденик, община Велико Търново. Направените изводи в представената от възложителя информация по Приложение 4 към чл. 8а, ал. 1 от Наредбата за ЕО на планове и програми, по отношение реализацията на проекта за изменение на ОУПО и ПУП – ПЗ, са достатъчно аргументирани и мотивират заключението, че рискът за човешкото здраве от реализацията на проектите е правилно оценен.

4. На основание чл. 37, ал. 3 и представена писмена документация от **възложителя**, която се приема за уведомяване по чл. 10 от Наредбата за ОС, преценката, извършена въз основа на критериите по чл. 16 от същата наредба е, че при одобряването на плана и реализацията на очертаващото се с него ИП, **има вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитена зона**, поради следните мотиви:

4.1. Съгласно Единната информационна система за защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000“, имотите предмет на плановете, са потенциални местообитанията на следните видове: *Testudo hermanni* (Шипоопашата костенурка), *Vormela peregusna* (Пъстър пор) и други, предмет на опазване в 33 BG0000610 „Река Янтра“. Най – вероятно, имотите се използват от защитените видове, като места за размножаване и почивка, и като трофична база. Основание за това предположение е начинът на трайно ползване на имотите, действителното им състояние, установено при проверка на място, резултатите от която са обективирани в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., както и ландшафтната им връзка със защитената зона. Предвид гореизложеното, е възможно, с реализацията на предвижданото с плановете ИП, популациите на тези видове да бъдат засегнати негативно, което не кореспондира с целите за подобряване/поддържане на природозащитното състояние на тези видове в защитената зона.

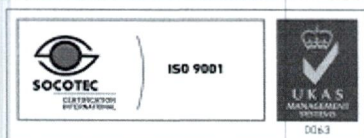
4.2. Има предпоставки за прогонване и унищожаване на животински видове, както и за възпрепятстване на естествената миграция на видове в близко разположената защитена зона.

4.3. Не може да бъде изключена и вероятността от отрицателни кумулативни въздействия в комбинация с вече реализирани ИП, както и в комбинация с други съществуващи, одобрени или бъдещи инвестиционни предложения, планове, програми и проекти, включително Общият устройствен план на Община Велико Търново.

5. Има вероятност от значително отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие извън защитените зони, поради следните мотиви:

5.1. ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, с площ съответно: 100 534 м² и 135 990 м², са с начин на трайно ползване – пасище. След извършена проверка на място, обективирана в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., предвид южното изложение на склона и плиткия хумусен хоризонт, както и преобладаването на скалисти участъци, с различна тревиста растителност, може да се предположи, че в имотите е развито природно местообитание 04E1 „Субконтинентални петрофитни степи“. Това местообитание е включено в Червената книга на Република България, като уязвимо. Същото, е консервационно значимо на международно ниво – включено е в приложението на Директива 92/43. Местообитанието е картирано и в 33 BG0000610 „Река Янтра“, в имот, разположен на около 300 м, в южна посока от имотите, предмет на устройствено планиране. Реализацията на плановете има вероятност да предизвика загуба на местообитанието и/или промяна в неговите функции.

5.2. Предвид начина на трайно ползване на имотите, както и действителното им състояние, установено при проверката място, може да се предположи, че реализацията на предвиденото с плановете ИП, ще доведе до влошаване и/или унищожаване на качествата



на потенциални местообитанията на следните видове: *Testudo hermanni* (Шипоопашата костенурка), *Vormela peregusna* (Пъстър пор) и други. Изброените видове са включени в Червената книга на България и са с природозащитен статус: застрашени.

5.3. Има предпоставки за безпокойство, прогонване и унищожаване на животински видове, предмет на опазване по *Закона за биологичното разнообразие*.

5.4. Имотите, предмет на устройствено планиране, са възможни места за гнездене, хранене и почивка на птици, включени в Приложение №3 на ЗБР за защитените видове.

5.5. Очаква се унищожаване или повреждане на местата, изразяващо се в напълно или постепенно намаляване на екологичната функционалност на територията, съответно спиране на използването ѝ от тези видове.

На основание чл. 14, ал. 5, т. 1 от Наредбата за ЕО, във връзка с чл. 31, ал. 8 от ЗБР, независимо от заключенията по останалите критерии по чл. 85, ал. 4 от ЗООС, екологична оценка се извършва когато се прецени, че планът има вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху защитената зона.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14, ал. 4 от Наредбата за ЕО, поставям следните изисквания към съдържанието и обхвата на екологичната оценка:

1. Екологичната оценка трябва да бъде съобразена с изискванията за съдържание, съгласно чл. 86, ал. 3 от ЗООС.

2. Да се разгледа евентуалното развитие на компонентите и факторите на околната среда без прилагането на плановете.

3. Да се анализират вероятните значителни въздействия върху околната среда, в т. ч. вторични, кумулативни, едновременни, краткосрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни, от осъществяването на предвижданията на плановете.

4. Да се посочат мерки за намаляване, предотвратяване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последици от осъществяването на плановете.

5. Да се предложат конкретни мерки и индикатори за наблюдение и контрол при прилагането на ЧИ на ОУПО и ПУП-ПЗ, в т.ч. срокове и отговорници.

6. Да се ползват указания и методики на Европейската комисия за стратегическа екологична оценка, публикувани на интернет страницата на комисията (<https://ec.europa.eu/environment/eia/home.htm>), както и на интернет страницата на МОСВ (<https://www.moew.government.bg>).

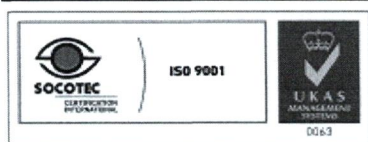
7. Като отделно приложение към доклада за ЕО (ДЕО) да се включи оценка на степента на въздействие върху защитена зона BG0000610 „Река Янтра“. Оценката се представя под формата на доклад (ДОСВ, в два екземпляра на хартиен и електронен носител), структуриран съгласно изискванията на чл. 23, ал. 2 от Наредбата за ОС, съобразно критериите на чл. 22 от нея и като се изпълнят следните допълнителни изисквания:

- Освен използване на съществуващите към момента данни, публикации и други източници на информация, да се осъществят актуални полеви проучвания, с най-малко едно посещение на терен в периода 1 април – 30 октомври, които да бъдат убедително представени в доклада, съгласно чл. 23, ал. 2, т. 11 от Наредбата за ОС.

- Да се опишат всички установени на терен защитени животински и растителни видове, независимо дали са предмет на опазване в защитената зона.

- Да се предложат и оценят „алтернативни решения“ по смисъла на §3, т. 7 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОС, по отношение на териториалния обхват.

На основание чл. 20, ал. 3, т. 8 от Наредбата за ОС, оценката за степента на въздействие на плановете върху защитената зона, следва да бъде възложена на **колектив** от експерти (най-малко двама), отговарящи на изискванията на чл. 9, ал. 1 от Наредбата за ОС, с опит и компетентност в областта на **ботаниката/фитоценология и зоологията/екология на животните**.



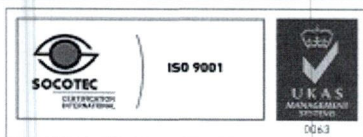
Документация и информация относно предмета, целите на опазване, разпространението на местообитанията и видовете и тяхното природозащитно състояние на засегнатите защитени зони е публикувана на интернет страницата <http://natura2000.moew.government.bg/>. При необходимост, допълнителна релевантна информация може да бъде предоставена от РИОСВ – Велико Търново.

Решението може да бъде обжалвано пред министъра на околната среда и водите и/или пред съответния административен съд, в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

Дата: 06.04.....2023 г.
гр. Велико Търново

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА
Директор на РИОСВ – Велико Търново





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

Изх. №3540(20)/09.12... 2023 г.

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ
КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО
ПЛ. „МАЙКА БЪЛГАРИЯ“ №2
ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ДО

Г-ЖА МАРИНА РАДЕВА
УПРАВИТЕЛ НА „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД
БУЛ. „ВЛАДИСЛАВ ВАРНЕНЧИК“ №258
БЛ. ВАРНА ТАУЪРС Г
ГР. ВАРНА

Относно: *Внесен доклад за екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАНОВ,
УВАЖАЕМА ГОСПОЖО РАДЕВА,**

С Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново е преценено „да се извърши екологична оценка“ на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“. Възложителите - Община Велико Търново и „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД са получили решението, с писмо, изх. №3540(11)/06.04.2023 г., както следва:

- Община Велико Търново – чрез системата за електронен обмен на съобщения „Акстър“, вх. №32-09-82/06.04.2023 г.;
- „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД - чрез упълномощен представител на дружеството, лично на 07.04.2023 г.

Издаденият административен акт от директора на РИОСВ – Велико Търново е обжалван от „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД пред министъра на околната среда и водите, който с Решение №105/31.05.2023 г. отхвърля жалбата като неоснователна и потвърждава горесцитираното решение. Последвало е обжалване пред Административен съд – Велико Търново, като образуваното административно дело №592/2023 г. е прекратено с определение на V-ти състав №820/13.11.2023 г., поради неизпълнение на разпореждане на съда за внасяне на държавна такса за обжалването. Съгласно получено съобщение от Административен съд – Велико Търново, вх. №3540(25)/06.12.2023 г., определението е влязло в законна сила на 21.11.2023 г.

Междувременно, преди прекратяване на образуваното дело, с писмо, вх. №3540(20)/12.10.2023 г., „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД внася в РИОСВ – Велико Търново доклад за екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с приложения към него:

Приложение №1: Декларации за независимост и компетентност, дипломи на експертите, изготвили доклада за ЕО;

Приложение №2: Документи на възложителя (разрешения, документи за собственост на имотите, скици на имотите, съгласувателни писма от експлоатационни дружества и др.);

Приложение №3: Картен и графичен материал;

Приложение №4: Доклад за оценка степента на въздействие.

Във връзка с гореизложеното, Ви информираме следното:

Към настоящия момент, внесенят в РИОСВ – Велико Търново, с вх. №3540(20)/12.10.2023 г. „доклад за екологична оценка“ и приложенията към него не са обект на разглеждане от компетентния орган по околна среда, тъй като не е спазен хронологичният ред за провеждане на процедурата по екологична оценка (ЕО), в т. ч. оценка за съвместимостта (ОС), съгласно нормативните изисквания, указания за което са дадени в Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. и писмо, изх. №3540(11)/06.04.2023 г.

Напомняме Ви, че за провеждане на определената процедура с Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново, е необходимо:

1. Да изготвите и представите РИОСВ – Велико Търново за провеждане на консултации във връзка с разпоредбите на чл. 19, ал. 3 и чл. 19а, т. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (Наредба за ЕО):

1.1. Схема за провеждане на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането на ЧИ на ОУПО и ПУП-ПЗ през различните фази на подготовката им;

1.2. Задание за определяне на обхвата и съдържанието на доклада за ЕО.

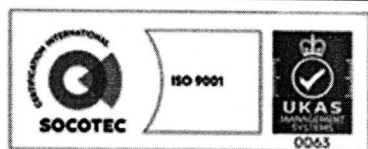
2. Едновременно с действията по точка 1, заданието за определяне на обхвата и съдържанието на доклада за ЕО, следва да представите за становища и на РЗИ – Велико Търново, Областна дирекция „Земеделие“ – Велико Търново, Басейнова дирекция „Дунавски Район“ – Плевен, Регионална дирекция по горите - Велико Търново, Регионален исторически музей – Велико Търново и останалите специализирани ведомства и заинтересовани организации и общественост, които определите в схемата за провеждане на консултации.

Обръщаме внимание, че заданието за обхват и съдържание на доклада за ЕО, а в следствие и докладът за ЕО, следва да бъдат възложени за разработване на колектив от експерти с ръководител, отговарящи на изискванията на чл. 16 от Наредбата за ЕО.

3. Съгласно чл. 20 от Наредбата за ЕО, преди започване на консултациите по доклада за ЕО, когато компетентният орган по околна среда е изискал изготвянето на доклад за ОС по реда на чл. 31 от *Закона за биологичното разнообразие*, какъвто е Вашият случай, е необходимо да представите в РИОСВ – Велико Търново приложението по чл. 34, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредба за ОС) за оценка на качеството му.

Обръщаме Ви внимание, че при изработване на доклада за ОС, следва да се спазят всички изисквания на Наредбата за ОС:

Оценката се представя под формата на доклад (ДОСВ, в два екземпляра на хартиен и електронен носител), структуриран съгласно изискванията на чл. 23, ал. 2 от Наредбата за ОС, съобразно критериите на чл. 22 от нея и като се изпълнят следните допълнителни изисквания:



• Освен използване на съществуващите към момента данни, публикации и други източници на информация, да се осъществят актуални полеви проучвания, с най-малко едно посещение на терен в периода 1 април – 30 октомври, които да бъдат убедително представени в доклада, съгласно чл. 23, ал. 2, т. 11 от Наредбата за ОС.

• Да се опишат всички установени на терен защитени животински и растителни видове, независимо дали са предмет на опазване в защитената зона.

• Да се предложат и оценят „алтернативни решения“ по смисъла на §3, т. 7 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОС, по отношение на териториалния обхват.

На основание чл. 20, ал. 3, т. 8 от Наредбата за ОС, оценката за степента на въздействие на плановете върху защитената зона, следва да бъде възложена на колектив от експерти (най-малко двама), отговарящи на изискванията на чл. 9, ал. 1 от Наредбата за ОС, с опит и компетентност в областта на ботаниката/фитоценология и зоологията/екология на животните.

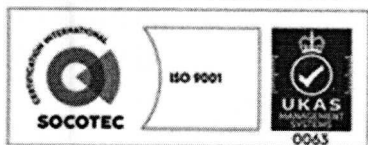
Документация и информация относно предмета, целите на опазване, разпространението на местообитанията и видовете и тяхното природозащитно състояние на засегнатите защитени зони е публикувана на интернет страницата <http://natura2000.moew.government.bg/>. При необходимост допълнителна релевантна информация може да бъде предоставена от РИОСВ – Велико Търново.

В заключение Ви информираме, че консултации по доклада за екологична оценка и проектите на плановете, по реда, определен с чл. 20 от Наредбата за ЕО, започват само след произнасяне на компетентния орган с положителна оценка по доклада за оценка на степента на въздействие (ДОСВ).

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА

Директор на РИОСВ – Велико Търново





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

Изх. №3540(35)/19.01.2024 г.

вх. F002-1 #4/29.01.24r

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ
КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО
ПЛ. „МАЙКА БЪЛГАРИЯ“ №2
ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ДО

Г-ЖА МАРИНА РАДЕВА
УПРАВИТЕЛ НА „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД
БУЛ. „ВЛАДИСЛАВ ВАРНЕНЧИК“ №258
БЛ. ВАРНА ТАУЪРС Г
ГР. ВАРНА

ДО

Г-ЖА ВЕСЕЛИНА БАСТИЯНОВА
ПРЕДСТАВЛЯВАЩ СДРУЖЕНИЕ
„ЕВРОПЕЙСКО РАЗВИТИЕ ЗА СЕЛО ЛЕДЕНИК“
КЪЩА №293
С. ЛЕДЕНИК
ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО

Относно: Конституиране на страна в производството и провеждане на консултации по чл. 19а от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми (Наредба за ЕО) за определяне обхвата на Екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАНОВ,
УВАЖАЕМА ГОСПОЖО РАДЕВА,
УВАЖАЕМА ГОСПОЖО БАСТИЯНОВА,**

С Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. от 06.04.2023 г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново е преценено „да се извърши екологична оценка“ на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложители - Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД.

Издаденият административен акт от директора на РИОСВ – Велико Търново е обжалван от „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД пред министъра на околната среда и водите, който с Решение №105/31.05.2023 г. отхвърля жалбата като неоснователна и потвърждава горечитираното решение. Последвало е обжалване пред Административен съд – Велико Търново, като образуваното административно дело №592/2023 г. е прекратено с определение на V-ти състав №820/13.11.2023 г., поради неизпълнение на разпореждане на съда за внасяне на държавна такса за обжалването. Съгласно получено съобщение от

Административен съд – Велико Търново, вх. №3540(25)/06.12.2023 г., определението е влязло в законна сила на 21.11.2023 г.

Междувременно, с писмо вх. №3540(16)/02.05.2023 г., в РИОСВ – Велико Търново е постъпило заявление от Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“ с искане за конституирането им като заинтересована страна в административното производство. В заявлението до компетентния орган са изложени мотиви, свързани с изготвена подписка от жители на с. Леденик срещу изграждането на фотоволтаичния парк в землището на населеното място, ценността и предназначението на земеделските земи за производство на растителна продукция и паша на добитък, наличието на скални масиви в имотите и опасността от образуване на свлачища, както и данни за находища на останки от древни селища под формата на скални комплекси.

Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“, ЕИК 207162964 и седалище с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново, къща №293, е юридическо лице с нестопанска цел за осъществяване на дейност в обществена полза, учредено на 12.11.2022 г. в с. Леденик, община Велико Търново. Целите на сдружението са следните:

- защита и опазване на околната среда за сегашните и бъдещите поколения;
- съхраняване и развитие на културно - историческото наследство на селото и местните занаяти и традиции;
- развитие на туризма и създаване на благоприятна околна среда за жителите и гостите на селото;
- съхраняване на биологичното разнообразие в съответствие с природната биогеографска характеристика на селото;
- опазването и ползването на компонентите на околната среда.

Основната дейност на сдружението е свързана с осъществяването на неговите цели.

Отчитайки заявените цели на сдружението и регионалния териториален принцип, на който е учредено, чрез конституирането му като заинтересована страна в административното производство ще се гарантира в пълна степен участието на заинтересованата общественост в процеса на екологичната оценка на предполагаемото отрицателно въздействие върху околната среда, културно-историческото наследство и човешкото здраве от реализацията на проектите за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ, както и в процеса на вземане на решение.

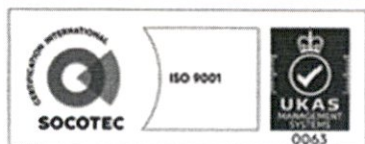
Съгласно §1, т. 24 от Допълнителните разпоредби (ДР) на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), „Общественост“ е едно или повече физически или юридически лица и техните сдружения, организации или групи, създадени в съответствие с националното законодателство.

Съгласно §1, т. 25 от ДР на ЗООС, „Засегната общественост“ е обществеността по т. 24, която е засегната или с вероятност да бъде засегната, или която има интерес при процедурите за одобряване на планове, програми, инвестиционни предложения и при вземането на решения за издаването или актуализацията на разрешителни по реда на този закон или на условията в разрешителното, включително екологичните неправителствени организации, създадени в съответствие с националното законодателство.

Един от основните принципи, на които се основава опазването на околната среда, изброени в чл. 3 от ЗООС, е участие на обществеността и прозрачност в процеса на вземане на решения в областта на околната среда.

Част от основните ангажименти, произтичащи от Конвенцията за достъпа до информация, участието на обществеността в процеса на вземането на решения и достъпа до правосъдие по въпроси на околната среда (Орхуска Конвенция), ратифицирана от Република България, включват:

- предоставяне на възможности за участие на обществеността при вземането на решения по определени дейности, които оказват въздействие върху околната среда;



- достъп на представители на обществеността до административни и съдебни процедури за оспорване на действия или пропуски на частни лица или държавни органи, които не спазват процедурите за достъп до информация за околната среда;

- участие на обществеността при вземането на решения за дейности с въздействие върху околната среда или при нарушение на разпоредбите на националното законодателство, касаещо околната среда;

- въвеждане на адекватни и ефективни средства за правна защита, които са справедливи, безпристрастни и своевременни, без да бъдат недостъпни по отношение на разходите, които следва да се направят за тях от страна на представителите на обществеността.

На основание гореизложеното и във връзка с предприемането на действия по повод изпълнението на Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. от 06.04.2023 г., на основание чл. 15 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК)

КОНСТИТУИРАМ

като страна в производството по издаване на индивидуалния административен акт **Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“ с ЕИК 207162964.**

Във връзка с представеното задание за определяне обхвата на екологичната оценка (ЕО) на горесцитираните проекти (заданието) и приложената схема за провеждане на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането им (схемата), с вх. №3540(27)/11.12.2023 г., изразявам следното становище:

По отношение на схемата за провеждане на консултации:

Предвид дадените Ви указания в писма, изх. №3540(11)/06.04.2023 г. и изх. №3540(26)/07.12.2023 г. на РИОСВ – Велико Търново и изискванията схемата за провеждане на консултации да бъде изготвена съобразно изискванията на чл. 19, ал. 3 и чл. 19а, т. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (Наредба за ЕО), Ви отправям следните препоръки:

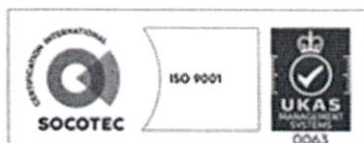
- Целта на схемата е организиране на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането на плановете за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП – ПЗ през различните фази на подготовка на ЕО, съгласно Наредбата за ЕО. Представената схема за консултации включва етапите на процедурата, но не е достатъчно подробно разработена, предвид факта, че касае единствено проекта за „Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложител „Тiera дел Сол 002“ ЕООД. Обръщаме Ви внимание, че проектът за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО)“, с възложител Община Велико Търново, е част от екологичната оценка, поради което следва да бъде включен в предвидените консултации;

- Предвид териториалния обхват и същността на предвижданията на плановете за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП – ПЗ, Ви препоръчвам кметство Леденик и Сдружение „Европейско развитие за село Леденик“ също да бъдат включени в списъка на идентифицираните засегнати страни.

С оглед гореизложеното, Ви напомняме, че резултатите от всички консултации следва да бъдат отразени в Доклада за ЕО.

По отношение на заданието за обхват и съдържание на Доклада за екологична оценка:

Предвид необходимостта заданието да бъде съобразено с изискванията на чл. 86, ал. 3 от *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС) и чл. 17 на Наредбата за ЕО,



относно минимално изискуемото съдържание на екологичната част и представената в него информация, Ви отправяме следните бележки и предложения:

- Предмет на Доклада за ЕО следва да бъде проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложители – кметът на Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, а не само проектът за „ПУП – ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложител „Тиера дел Сол 002“ ЕООД.

- В екологичната оценка, освен плановете за изменение на ОУПО Велико Търново и ПУП – ПЗ, е необходимо да се оцени и въздействието на плановете/проектите за съпътстваща инфраструктура, включително присъединяване на енергийния обект към електроразпределителната мрежа.

- Докладът за екологична оценка следва да съдържа:

1. Описание на съдържанието на основните цели на проекта за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ и връзката с други съотносими планове и програми;

2. Цялостен анализ и оценка на аспектите на текущото състояние на околната среда и евентуално развитие без прилагането на плановете;

3. Да се направи характеристика на околната среда за територии, които вероятно ще бъдат значително засегнати при прилагането на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;

4. Да бъдат разгледани съществуващите екологични проблеми, установени на различно ниво, имащи отношение към плановете, включително отнасящите се до райони с особено екологично значение, като защитените зони по *Закона за биологичното разнообразие*;

5. Да се идентифицират целите на опазване на околната среда на национално и международно равнище, имащи отношение към плановете, и начинът, по който тези цели и всички екологични съображения са взети под внимание по време на изготвянето на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;

6. Да се анализират и оценят вероятните значителни въздействия върху околната среда, включително биологично разнообразие, население, човешко здраве, фауна, флора, почви, води, въздух, климатични фактори, материални активи, културно-историческо наследство, включително архитектурно и археологическо наследство, ландшафт и връзките между тях; тези въздействия трябва да включват вторични, кумулативни, едновременни, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;

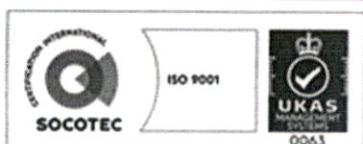
7. Да се предложат мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно компенсиране на неблагоприятните последици от осъществяването на плановете върху околната среда;

8. Да се опишат мотивите за избор на разгледаните алтернативи и на методите на извършване на екологична оценка, включително трудностите при събиране на необходимата за това информация, като технически недостатъци и липса на ноу-хау;

9. Да се опишат необходимите мерки във връзка с наблюдението по време на прилагането на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;

10. Да се изготви нетехническо резюме на екологичната оценка.

- В доклада за ЕО, в частта „Биоразнообразие“, следва да се оцени влиянието, което ще окаже реализацията на очертаващото се с ПУП – ПЗ, инвестиционно предложение за изграждане на ФЕЦ, върху биоразнообразието, в имотите, обект на ИП и в намиращата се в близост защитена зона – BG00000610 „Река Янтра“ и как евентуалното отрицателно влияние може да се намали в значителна степен или предотврати.



- В частта, отнасяща се до териториалния обхват на плановете, следва да се уточни и уеднакви мерната единица, с която ще се работи, като се има предвид, че възприетата такава за площ в КККР е квадратен метър;

- При изготвяне на доклада за ЕО да се спазва изискването, разписано в Приложение №1 към *Наредба за категоризиране на земеделските земи*, съответната категория на земеделската територия да се изписва с думи.

- По отношение на управлението на отпадъците, в доклада за ЕО следва да се обърне внимание и на отпадъците, представляващи излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, които биха се образували при експлоатацията на обекта, в резултат на счупване или повреда на фотоволтаични модули. При изготвянето на доклада следва да се има предвид разпоредбата на чл. 15 от *Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влягане на рециклирани строителни материали*, която урежда случаите, в които не се разработва/се разработва План за управление на строителните отпадъци.

- При изготвяне на доклада за ЕО, да се отстранят и коригират допуснати технически грешки и неточности в текста на схемата за провеждане на консултации и заданието за обхват и съдържание - записи като: РИОСВ – Бургас, РЗИ – Бургас, община Поморие.

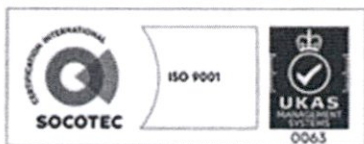
- Информираме Ви, че писмената кореспонденция с компетентния орган по околна среда във връзка с процедурата по екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с възложители Кметът на Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, следва да се подписва от представляващите двамата възложители – Кметът на Община Велико Търново и управителя на „Тиера дел Сол 002“ ЕООД или техни упълномощени представители.

Напомняме Ви, че докладът за ЕО следва да бъде изготвен от експерти, които отговарят на изискванията на чл. 16 от Наредбата за ЕО.

Съгласно чл. 20, ал. 6 от същата наредба, консултациите по Доклада за ЕО започват след положителна оценка на Доклада за оценка на степента на въздействие по реда на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие.

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА
Директор на РИОСВ – Велико Търново





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Басейнова дирекция „Дунавски район“

Изх. №ПУ-01-177-(4)

Гр. Плевен20-05.....2024 г.

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ

КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО

МАРИНА РАДЕВА

УПРАВИТЕЛ "ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД

гр. Варна

бул. Владислав Варненчик 258

e-mail: glarusksr@gmail.com

Относно: Консултации по Доклад за оценка степента на въздействие (ДОСВ) на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

В Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) са постъпили по електронна поща писма входящи №№ ПУ-01-177-(2)/02.05.2024 г. и ПУ-01-177-(3)/08.05.2024 г., във връзка с провеждане на консултации по изготвен ДОСВ за проект на „Частично изменение на ОУПО и изработване на ПУП-ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“.

След запознаване с предоставената информация, БДДР няма допълнителни бележки и препоръки. БДДР подкрепя предложените смекчаващи мерки, предвидени за предотвратяване, намаляване и възможно отстраняване на неблагоприятните въздействия от осъществяване на ПУП-ПЗ, в това число и Мярка 1 – „За да се запази естествения горски масив на смесена широколистна гора в южната част на поземлен имот 43253 101.1, предлагаме цялата гориста част с площ 44 385 m² да се изключи от инвестиционния проект.“

Настоящото становище не отменя задълженията Ви за изпълнение на изискванията на Закона за водите и другите закони и подзаконовни нормативни актове в Република България и не може да служи като основание за отпадане на отговорността Ви по спазване на действащата нормативна уредба.

С уважение,

ИНЖ. РУМЕЛИЯ ПЕТРОВА

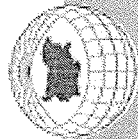
Директор на Басейнова дирекция „Дунавски район“



5800 гр. Плевен, ул. „Чаталджа“ №60

тел.: +359 64 88 51 00

e-mail: dunavbd@bddr.bg, web: www.bd-dunav.bg



Изходящ № 25-20909-25.01.2022 г.

стр. 1 от 1

УДОСТОВЕРЕНИЕ
за характеристики на поземлен имот
в Земеделска територия

Службата по геодезия, картография и кадастър - ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО, във връзка със заявление с вх. № 01-22274-18.01.2022 г., издава на **ДЕС 007 ЕООД**

настоящото удостоверение за характеристика на поземлен имот с идентификатор **43253.101.1**, в землището на Леденик:

Трайно предназначение на територията: **Земеделска**

Начин на трайно ползване на поземления имот: **Пасище**

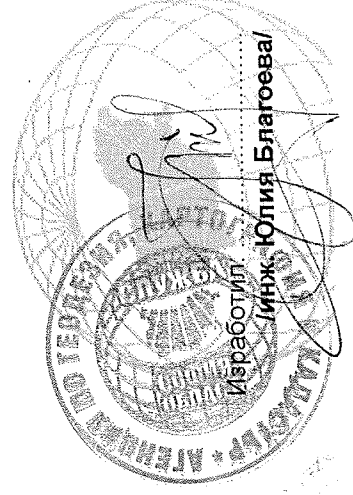
Площ: **100534** кв. м

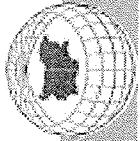
Адрес на поземления имот: **с. Леденик, местност БАИРА**

Категория на земята при непаливни условия: **8**

Местоположение на поземления имот спрямо строителните граници на населеното място, в което се намира:
До 1 км

Местоположение на поземления имот спрямо пътната мрежа с трайна настилка:
граничи с пътна мрежа





Собственици по данни от КРНИ:

1. **206691733, "ДЕС 002" ЕООД**

Няма данни за идеалните части

Нотариален акт № 22 том XVIII рег. 5814 дело 3502 от 29.12.2021г., издаден от Служба по вписванията гр.Търговище

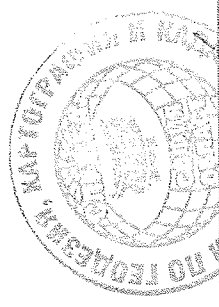
Носители на други вещни права по данни от КРНИ:
няма данни

Сгради, които попадат върху имота

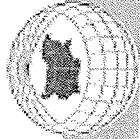
1. Сграда **58493.18.14.1**: застроена площ **44 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Друг вид производствена, складова, инфраструктурна сграда**
2. Сграда **58493.18.14.2**: застроена площ **293 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Друг вид производствена, складова, инфраструктурна сграда**
3. Сграда **58493.18.14.3**: застроена площ **587 кв. м**, брой етажи **3**, предназначение: **Административна, делова сграда**
4. Сграда **58493.18.14.4**: застроена площ **45 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Сграда за енергопроизводство**
5. Сграда **58493.18.14.5**: застроена площ **174 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Друг вид производствена, складова, инфраструктурна сграда**
6. Сграда **58493.18.14.6**: застроена площ **542 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Друг вид производствена, складова, инфраструктурна сграда**
7. Сграда **58493.18.14.7**: застроена площ **1622 кв. м**, брой етажи **1**, предназначение: **Друг вид производствена, складова, инфраструктурна сграда**



Скица № **15-81868-27.01.2022** г. издадена въз основа на
заявление с входящ № **01-22179-18.01.2022** г.



/инж.Ирена Шумкова/



Изходящ № 25-20908-25.01.2022 г.

стр. 1 от 1

УДОСТОВЕРЕНИЕ
за характеристики на поземлен имот
в Земеделска територия

Службата по геодезия, картография и кадастър - ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО, във връзка със заявление с вх. № 01-22274-18.01.2022 г., издава на **ДЕС 007 ЕООД**

настоящото удостоверение за характеристика на поземлен имот с идентификатор **43253.102.2**, в землището на Леденик:

Трайно предназначение на територията: **Земеделска**

Начин на трайно ползване на поземления имот: **Пасище**

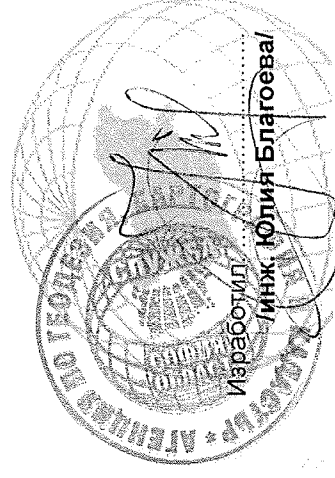
Площ: **135990** кв. м

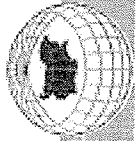
Адрес на поземления имот: **с. Леденик, местност ЧУКАТА**

Категория на земята при неполивни условия: **10**

Местоположение на поземления имот спрямо строителните граници на населеното място, в което се намира:
от 1 до 3 км

Местоположение на поземления имот спрямо пътната мрежа с трайна настилка:
до 1 км





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 № 15-73948-25.01.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор **43253.101.1**

С. Леденик, общ. Велико Търново, обл. Велико Търново

По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-604/01.11.2017 г.
на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от
25.01.2022 г.

Адрес на поземления имот: **с. Леденик, местност БАИРА**

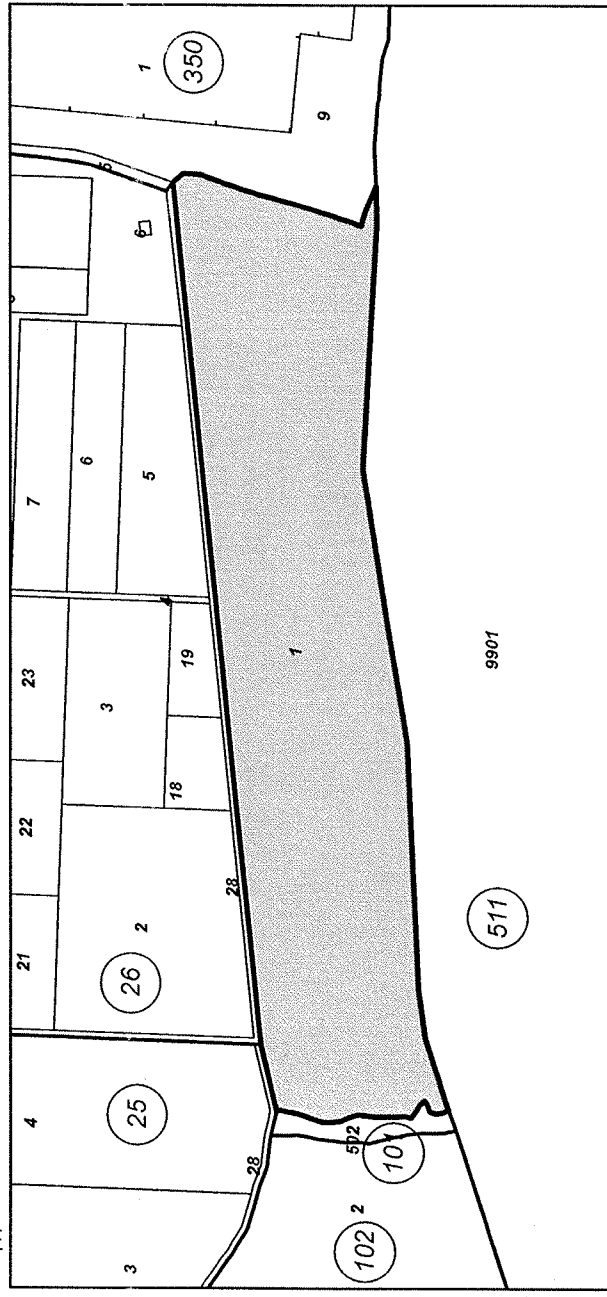
Площ: **100534 кв. м**

Трайно предназначение на територията: **Земеделска**

Начин на трайно ползване: **Пасище**

Категория на земята: **8**

Координатна система **ККС2005**



М 1:6000

Придешен идентификатор: **няма**

Номер по предходен план: **101001**

Съседи: **43253.101.502, 43253.511.9901, 43253.350.9, 43253.350.5, 43253.26.28, 43253.25.28**

Собственици по данни от КРНИ:

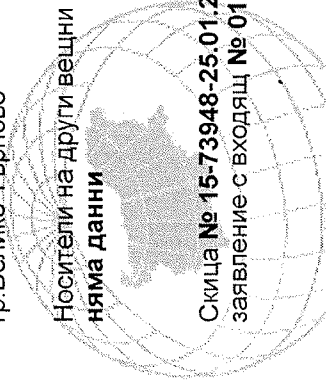
1. 206691733, "ДЕС 002" ЕООД

Няма данни за идеалните части

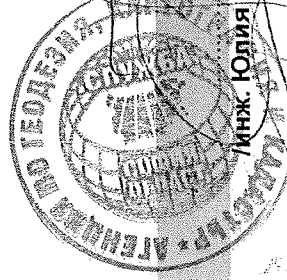
Нотариален акт № 184 том ХХІХ рег. 10610 дело 5779 от 29.12.2021г., издаден от Служба по вписванията
гр. Велико Търново

Носители на други вещни права по данни от КРНИ:

няма данни



Скица № 15-73948-25.01.2022 г. издадена въз основа на
заявление с входящ № 01-22274-18.01.2022 г.



Инж. Юлия Благоева



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 № 15-73943-25.01.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор **43253.102.2**

С. Леденик, общ. Велико Търново, обл. Велико Търново

По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-604/01.11.2017 г.
на **ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК**

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от
25.01.2022 г.

Адрес на поземления имот: **с. Леденик, местност ЧУКАТА**

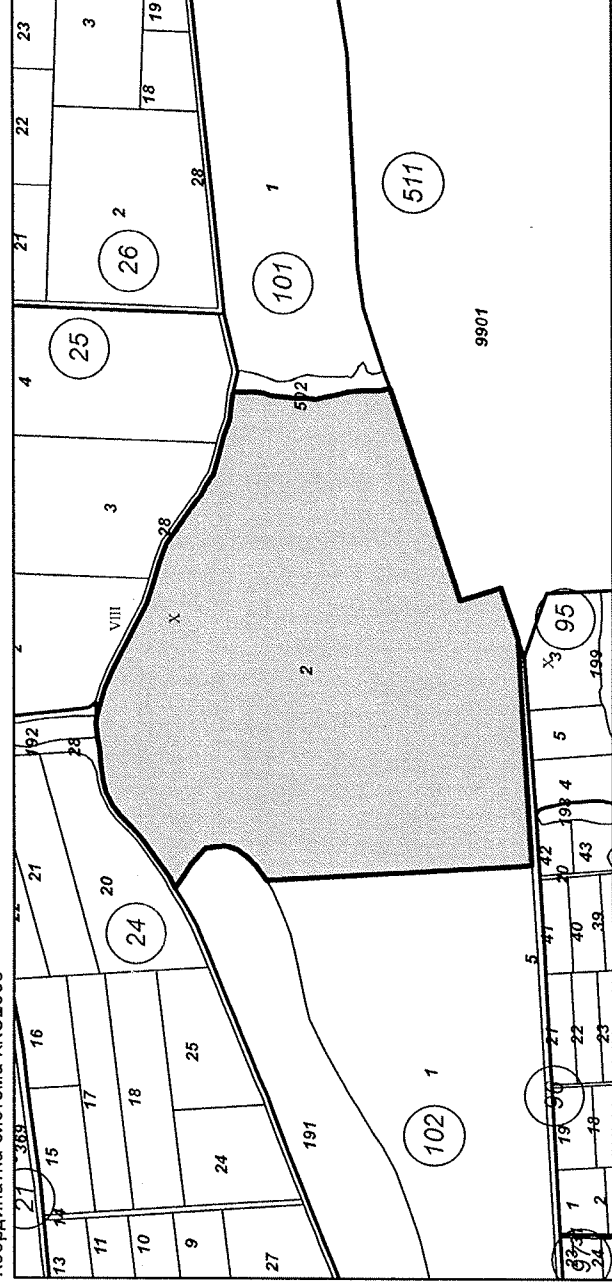
Площ: **135990 кв. м**

Трайно предназначение на територията: **Земеделска**

Начин на трайно ползване: **Пасище**

Категория на земята: **10**

Координатна система ККС2005



М 1:7000

Предишен идентификатор: **няма**

Номер по предходен план: **102002**

Съседи: **43253.102.191, 43253.102.1, 43253.102.5, 43253.511.9901, 43253.101.502, 43253.25.28, 43253.24.192, 43253.24.28**

Собственици по данни от КРНИ:

1. **206691733, "ДЕС 002" ЕООД**

Няма данни за идеалните части

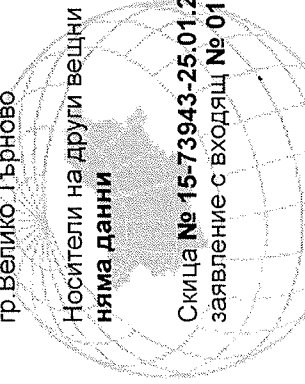
Нотариален акт № 184 том XXIX рег. 10610 дело 5779 от 29.12.2021г., издаден от Служба по вписванията

гр.Велико Търново

Носители на други вещни права по данни от КРНИ:

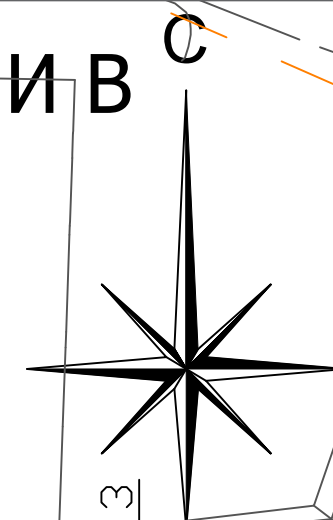
няма данни

Скица № 15-73943-25.01.2022 г. издадена въз основа на
заявление с входящ № 01-22274-18.01.2022 г.



Инж. Юлия Благоева

РАЗПОЛОЖЕНИЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНИТЕ ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ В ПИ 43253.102.2 и ПИ 43253.101.1 с. Леденик, общ. Велико Търново М 1:5000



СЪГЛАСУВАЛИ:		ПОДПИС
Възложител	Марина Добринова Радева	
ПРОЕКТАНТ:	арх. Асен Милев	

ВЪЗЛОЖИТЕЛ	"Тиера дел Сол 002" ЕООД	
ОБЕКТ	ПИ 43253.102.2, ПИ 43253.101.1 план на с. Леденик, местност Чуката и местност Баира	ЧАСТ: Архитектурна
		ФАЗА: ТЕХН. ПРОЕКТ
		ДАТА: 10.2022г.
СЪДЪРЖАНИЕ	СИТУАЦИЯ - РАЗПОЛОЖЕНИЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНИТЕ ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ	
		КОД:
		ЛИСТ: 1/1
		МАЩАБ: 1:5000

ЕНЕРГО-ПРО
ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ ЕАД
 ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги ЕАД Варна e-mail: ee@energo-pro.bg

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изм. № **ПВИ-408/16.05.2022Г.**

До: **"ДЕС 002" ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул."Владислав Варненчик" №258, Варна
Тауърс кула "Г"**

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. 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. (НППКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000905/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с наш вх. № **ПВИ-408#3/12.05.2022г.**, за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:

Леденик

Велико Търново

(град/село)

(община)

Велико Търново

ПИ: 43253.102.2

(област)

(улица)

(имот №)

43.084697, 25.515169

(GPS координати на обекта)

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 506р.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001.48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

31.01.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ).

2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставящата с основна честота (50 Hz).
5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:
 - Номинална мощност [MVA];
 - Номинално напрежение [kV];
 - Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
 - Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Горна Оряховица" 220/110/20kV

Електропровод: "Пречиствателна станция" 20kV

Трафопост/ВС: ГРУ (БКТП) 20kV

Място на присъединяване: нова (ГРУ) БКТП 20kV на границата на имота, захранен посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пречиствателна станция" 20kV.

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради ГРУ (БКТП) 20kV на границата на имота, захранен посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пречиствателна станция", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 1бр. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Пречиствателна станция" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.2. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 1бр. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ (БКТП) 20kV;

2.1.4. 1бр. модул „защита централа“, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.2. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ (БКТП) 20kV.

2.3. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ (БКТП) 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.4. Свързването на ГРУ (БКТП) 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел NA2XS(F)2Y 3x1x185RE/16 12/20(24) kV и AC 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтират металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.5. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.6. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията (модул "защита централа") в ГРУ (БКТП) и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутирани устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.7. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

2.8. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ (БКТП) 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2 Електромерът да се окомплектова с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставка на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ (БКТП) 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 150/5/5A клас на точност 0.5S

3.2.3. напреженови трансформатори: 3бр. - 20:√3/0,1:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:

регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **клемите за присъединяване на проводниците към електропровод 20kV "Пречиствателна станция"**.

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.1, II.2.2, II.2.3, II.2.4 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.5 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.6 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на „Електроразпределение Север“ АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на „Електроразпределение Север“ АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на „Електроразпределение Север“ АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от „Електроразпределение Север“ АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както

Стр. 5 от 6

и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпореденията на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа **шест** страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев
(име, фамилия, подпис)

**Директор дирекция Развитие на мрежата и
строителство**
(длъжност)

PM- D22020



Валентин Калчев
(име, фамилия, подпис)

Началник отдел Развитие на мрежата
(длъжност)

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изм. № **ПВИ-410/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул."Владислав Варненчик" №258, Варна
Тауърс кула "Г"**

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. 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. (НППКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № 2202000906/04.02.2022г. и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г. и наш вх. №ПВИ-10#2/20.04.2022г. за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:

Леденик

Велико Търново

(град/село)

(община)

Велико Търново

ПИ: 43253.102.2

(област)

(улица)

(имот №)

43.084697, 25.515169

(GPS координати на обекта)

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 2780 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 156р.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **1501,2 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **1500 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

10.02.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ).

2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставящата с основна честота (50 Hz).
5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:
 - Номинална мощност [MVA];
 - Номинално напрежение [kV];
 - Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
 - Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: **"Дълга лъка" 110/20kV**

Електропровод: **"Пушево" 20kV**

Трафопост/ВС: **Нова ГРУ 20kV**

Място на присъединяване: **нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пушево" 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1.**

За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-411/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, захранена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1 от електропровод "Пушево", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 1бр. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Беляковец" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 1бр. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтират металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутиращи устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2. Електромерът да се окомплектова с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставка на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 50/5/5А клас на точност 0.5S

3.2.3. напреженови трансформатори: 3бр. - 20:√3/0,1:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:

регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита кабелните крайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т.И.2.1, т.И.2.3 и т.И.2.5 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на „Електроразпределение Север“ АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на „Електроразпределение Север“ АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на „Електроразпределение Север“ АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от „Електроразпределение Север“ АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди

Стр. 5 от 6

започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпорежданията на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа шест страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев

(име, фамилия, подпис)

Директор дирекция Развитие на мрежата и строителство

(длъжност)

Валентин Калчев

(име, фамилия, подпис)

Началник отдел Развитие на мрежата

(длъжност)

PM- D22020

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-412/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул. "Владислав Варненчик" №258, Варна
Тауърс кула "Г"**

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. 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. (НППКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000911/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г. и наш вх. №ПВИ-10#2/20.04.2022г, за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:

Леденик

Велико Търново

(град/село)

(община)

Велико Търново

ПИ: 43253.101.1

(област)

(улица)

(имот №)

43.085888, 25.53141667

(GPS координати на обекта)

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 50бр.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001,48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

10.02.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ).

2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставящата с основна честота (50 Hz).
5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:
 - Номинална мощност [MVA];
 - Номинално напрежение [kV];
 - Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
 - Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Дълга лъка" 110/20kV

Електропровод: "Беяковец" 20kV

Трафопост/ВС: Нова ГРУ 20kV

Място на присъединяване: нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Беяковец" 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо, след промяна на разделна точка.

За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-414/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, захранена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо от електропровод "Беляковец", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 1бр. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Беляковец" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 1бр. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМзК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтират металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутиращи устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

2.7. Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на два броя максимално-напреженови защиты по напрежение 3U_o, свързани към намотки "отворен триъгълник" на напреженовите трансформатори на електропроводи 110kV "Шемшево" и "Акация" в подстанция "Дълга лъка" 110/20kV.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2. Електромерът да се окомплектова с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставката на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 150/5/5А клас на точност 0.5S

3.2.3. напреженови трансформатори: 3бр. - 20:√3/0,1:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5

**3.3. Начин на управление на товарите на централата:
регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване**

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **кабелните крайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")**

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.1, т. II.2.3, т. II.2.5 и т. II.2.7 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на „Електроразпределение Север“ АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на „Електроразпределение Север“ АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на „Електроразпределение Север“ АД проекти, гаранции за производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от „Електроразпределение Север“ АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпорежданията на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа **шест** страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев

(име, фамилия, подпис)

Директор дирекция Развитие на мрежата и строителство

(длъжност)

Валентин Калчев

(име, фамилия, подпис)

Началник отдел Развитие на мрежата

(длъжност)

PM- D22020

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-411/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул. "Владислав Варненчик" №258, Варна
Тауърс кула "Г"**

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. 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. (НППКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000909/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. № **ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г.** и наш вх. № **ПВИ-10#2/20.04.2022г.** за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:

Леденик

Велико Търново

(град/село)

(община)

Велико Търново

ПИ: 43253.102.2

(област)

(улица)

(имот №)

43.084697, 25.515169

(GPS координати на обекта)

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 506р.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001.48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

10.02.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ).

2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставящата с основна честота (50 Hz).
5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:
 - Номинална мощност [MVA];
 - Номинално напрежение [kV];
 - Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
 - Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Дълга лъка" 110/20kV

Електропровод: "Пушево" 20kV

Трафопост/ВС: Нова ГРУ 20kV

Място на присъединяване: нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пушево" 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1.

За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-410/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на мота на клиента на удобно за обслужване място, захранена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1 от електропровод "Пушево", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 1бр. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Пушево" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 1бр. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМзК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтират металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутиращи устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2 Електромерът да се окомплектова с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставка на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: **трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет**

3.2.2. токови трансформатори : **3бр. - 150/5/5А клас на точност 0.5S**

3.2.3. напреженови трансформатори: **3бр. - 20:√3/0,1:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5**

3.3. Начин на управление на товарите на централата:

регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **кабелните крайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")**

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т.И.2.1, т.И.2.3 и т.И.2.5 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят **възмездно на „Електроразпределение Север“ АД, на база на взаимно признати разходи.**

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на „Електроразпределение Север“ АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на „Електроразпределение Север“ АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от „Електроразпределение Север“ АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди

Стр. 5 от 6

започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпореденията на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа шест страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев

(име, фамилия, подпис)

**Директор дирекция Развитие на мрежата и
строителство**

(длъжност)

Валентин Калчев

(име, фамилия, подпис)

Началник отдел Развитие на мрежата

(длъжност)

PM- D22020

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-414/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул. "Владислав Варненчик" №258, Варна
Тауърс кула "Г"**

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. 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. (НППКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000912/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №**ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г.** и наш вх. №**ПВИ-10#2/20.04.2022г.**, за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:

Леденик

(град/село)

Велико Търново

(община)

Велико Търново

(област)

(улица)

ПИ: 43253.101.1

(имот №)

43.085888, 25.53141667

(GPS координати на обекта)

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 506р.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001,48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

10.02.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ).

2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставящата с основна честота (50 Hz).
5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:
 - Номинална мощност [MVA];
 - Номинално напрежение [kV];
 - Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
 - Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: **"Дълга лъка" 110/20kV**

Електропровод: **"Беляковец" 20kV**

Трафопост/ВС: **Нова ГРУ 20kV**

Място на присъединяване: **нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Беляковец" 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо, след промяна на разделна точка.**

За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-412/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, захранена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо от електропровод "Беляковец", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 1бр. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Беляковец" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 1бр. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 1бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори. Напреженовите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 1бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и AC 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтират металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутиращи устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

2.7. Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на два броя максимално-напреженови защиты по напрежение 3U_o, свързани към намотки "отворен триъгълник" на напреженовите трансформатори на електропроводи 110kV "Шемшево" и "Акация" в подстанция "Дълга лъка" 110/20kV.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напреженови трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2. Електромерът да се окомплектова с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставката на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: **трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет**

3.2.2. токови трансформатори : **3бр. - 150/5/5А клас на точност 0.5S**

3.2.3. напреженови трансформатори: **3бр. - 20:√3/0,1:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5**

3.3. Начин на управление на товарите на централата:
регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **кабелните крайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")**

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т.II.2.1, т.II.2.3, т.II.2.5 и т.II.2.7 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на „Електроразпределение Север“ АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на „Електроразпределение Север“ АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на „Електроразпределение Север“ АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от „Електроразпределение Север“ АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпорежданията на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа **шест** страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев

(име, фамилия, подпис)

Директор дирекция Развитие на мрежата и строителство

(длъжност)

Валентин Калчев

(име, фамилия, подпис)

Началник отдел Развитие на мрежата

(длъжност)

PM- D22020

Справка за извършени консултации по определяне обхвата на Доклад за Екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с цел изграждане на фотоволтаична електрическа централа.

№ по ред	Ведомства, организации, с които са проведени консултации	Дата на получаване на становище	Изразени бележки, препоръки в становището	Приемане/неприемане и мотиви
1.	РИОСВ – Велико Търново	Писмо изх. № 3540(35)19.01.2024	С Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. от 06.04.2023 г. на Директора на РИОСВ - Велико Търново е преценено „да се извърши екологична оценка“ на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложители - Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД. Междувременно, с писмо вх. №3540(16)/02.05.2023 г., в РИОСВ - Велико Търново е постъпило заявление от Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“ с искане за конституирането им като заинтересована страна в административното производство. В заявлението до компетентния орган са изложени мотиви, свързани с изготвена подписка от жители на с. Леденик срещу изграждането на фотоволтаичния парк в землището на населеното място, ценността и предназначението на земеделските земи за производство на растителна продукция и паша на добитък, наличието на скални масиви в имотите и опасността от образуване на свлачища, както и данни за находища на останки от	При изготвянето на екологичната оценка и анализите към нея, са взети предвид препоръките и насоките на РИОСВ-Велико Търново. Същите са отразени в доклада за екологична оценка.

		<p>древни селища под формата на скални комплекси. Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“, ЕИК 207162964 и седалище с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново, къща №293, е юридическо лице с нестопанска цел за осъществяване на дейност в обществена полза, учредено на 12.11.2022 г. в с. Леденик, община Велико Търново.</p> <p style="text-align: center;">КОНСТИТУИРАМ</p> <p>като страна в производството по издаване на индивидуалния административен акт Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“ е ЕИК 207162964. Във връзка с представеното задание за определяне обхвата на екологичната оценка (ЕО) на горесцитираните проекти (заданието) и приложената схема за провеждане на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането им (схемата), с вх. №3540(27)/11.12.2023 г., изразявам следното становище:</p> <p>По отношение на схемата за провеждане на консултации:</p> <p>Предвид дадените Ви указания в писма, изх. №3540(11)/06.04.2023 г. и изх. №3540(26)/07.12.2023 г. на РИОСВ - Велико Търново и изискванията схемата за провеждане на консултации да бъде изготвена съобразно изискванията на чл. 19, ал. 3 и чл. 19а, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми (Наредба за ЕО), Ви отправям следните препоръки:</p> <ul style="list-style-type: none">- Целта на схемата е организиране на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането на плановете за ЧИ на ОУГ10 Велико Търново и ПУП - ПЗ през различните фази на подготовка на ЕО, съгласно Наредбата за ЕО. Представената схема за консултации включва етапите на процедурата, но не е достатъчно подробно разработена, предвид факта, че касае единствено проекта за „Подобен устойчив план - План	
--	--	---	--

		<p>за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново'4, с възложител „Тиера дел Сол 002“ ЕООД. Обръщаме Ви внимание, че проектът за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО)“, с възложител Община Велико Търново, е част от екологичната оценка, поради което следва да бъде включен в предвидените консултации;</p> <ul style="list-style-type: none">- Предвид териториалния обхват и същността на предвижданията на плановете за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ, Ви препоръчваме кметство Леденик и Сдружение „Европейско развитие за село Леденик“ също да бъдат включени в списъка на идентифицираните засегнати страни. <p>С оглед гореизложеното, Ви напомняме, че резултатите от всички консултации следва да бъдат отразени в Доклада за ЕО.</p> <p>По отношение на заданието за обхват и съдържание на Доклада за екологична оценка:</p> <p>Предвид необходимостта заданието да бъде съобразено с изискванията на чл. 86, ал. 3 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и чл. 17 на Наредбата за ЕО относно минимално изискуемото съдържание на екологичната част и представената в него информация. Ви отправяме следните бележки и предложения:</p> <ul style="list-style-type: none">- Предмет на Доклада за ЕО следва да бъде проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подобен устойчив план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложители - кметът на Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, а не само проектът за „ПУП - ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик,	
--	--	--	--

		<p>община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложител „Тiera дел Сол 002“ ЕООД.</p> <p>- В екологичната оценка, освен плановете за изменение на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ, е необходимо да се оцени и въздействието на плановете/проектите за съпътстваща инфраструктура, включително присъединяване на енергийния обект към електроразпределителната мрежа.</p> <p>- Докладът за екологична оценка следва да съдържа:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Описание на съдържанието на основните цели на проекта за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ и връзката с други съотносими планове и програми;2. Цялостен анализ и оценка на аспектите на текущото състояние на околната среда и евентуално развитие без прилагането на плановете;3. Да се направи характеристика на околната среда за територии, които вероятно ще бъдат значително засегнати при прилагането на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП -ПЗ;4. Да бъдат разгледани съществуващите екологични проблеми, установени на различно ниво, имащи отношение към плановете, включително отнасящите се до райони с особено екологично значение, като защитените зони по Закона за биологичното разнообразие;5. Да се идентифицират целите на опазване на околната среда на национално и международно равнище, имащи отношение към плановете, и начинът, по който тези цели и всички екологични съображения са взети под внимание по време на изготвянето на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;6. Да се анализират и оценят вероятните значителни въздействия върху околната среда, включително биологично разнообразие, население, човешко здраве, фауна, флора, почви, води, въздух, климатични фактори, материални активи, културно-историческо наследство, включително архитектурно и археологическо наследство, ландшафт и връзките между тях; тези въздействия трябва	
--	--	---	--

		<p>да включват вторични, кумулативни, едновременни, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;</p> <p>7. Да се предложат мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно компенсиране на неблагоприятните последици от осъществяването на планове върху околната среда;</p> <p>8. Да се опишат мотивите за избор на разгледаните алтернативи и на методите на извършване на екологична оценка, включително трудностите при събиране на необходимата за това информация, като технически недостатъци и липса на ноу-хау;</p> <p>9. Да се опишат необходимите мерки във връзка с наблюдението по време на прилагането на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;</p> <p>10. Да се изготви нетехническо резюме на екологичната оценка.</p> <p>- В доклада за ЕО, в частта „Биоразнообразие“, следва да се оцени влиянието, което ще окаже реализацията на очертаващото се с ПУП - ПЗ, инвестиционно предложение за изграждане на ФЕЦ, върху биоразнообразието, в имотите, обект на ИП и в намиращата се в близост защитена зона - В00000610 „Река Янтра“ и как евентуалното отрицателно влияние може да се намали в значителна степен или предотврати. - В частта, отнасяща се до териториалния обхват на планове, следва да се уточни и уеднакви мерната единица, с която ще се работи, като се има предвид, че възприетата такава за площ в КККР е квадратен метър;</p> <p>- При изготвяне на доклада за ЕО да се спазва изискването, разписано в Приложение №1 към Наредба за категоризиране на земеделските земи, съответната категория на земеделската територия да се изписва с думи.</p> <p>- По отношение на управлението на отпадъците, в доклада за ЕО следва да се обърне внимание и на отпадъците, представляващи излязло от употреба</p>	
--	--	--	--

			<p>електрическо и електронно оборудване, които биха се образували при експлоатацията на обекта, в резултат на счупване или повреда на фотоволтаични модули. При изготвянето на доклада следва да се има предвид разпоредбата на чл. 15 от Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влягане на рециклирани строителни материали, която урежда случаите, в които не се разработва/се разработва План за управление на строителните отпадъци.</p> <p>- При изготвяне на доклада за ЕО, да се отстранят и коригират допуснати технически грешки и неточности в текста на схемата за провеждане на консултации и заданието за обхват и съдържание - записи като: РИОСВ - Бургас, РЗИ - Бургас, община Поморие.</p> <p>- Информираме Ви, че писмената кореспонденция с компетентния орган по околна среда във връзка с процедурата по екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с възложители Кметът на Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, следва да се подписва от представляващите двамата възложители - Кметът на Община Велико Търново и управителя на „Тиера дел Сол 002“ ЕООД или техни упълномощени представители.</p> <p>Напомняме Ви, че докладът за ЕО следва да бъде изготвен от експерти, които отговарят на изискванията на чл. 16 от Наредбата за ЕО.</p>	
2.	РЗИ – Велико Търново	Писмо изх. № ДЕО(с)-	<p>След запознаване и обсъждане на изпратената документация на заседание на Експертния съвет по здравно-техническа експертиза при Регионална здравна инспекция - Велико Търново, Ви информирам за следното:</p> <p>От представеното задание за обхват и съдържание на</p>	<p>При изготвянето на екологичната оценка и анализите към нея, са взети предвид препоръките и насоките на РЗИ-Велико Търново.</p>

		1/09.01.2024.	<p>доклада за ЕО е видно, че в същия са предвидени всички раздели, анализи и мерки съгласно изискванията на нормативната уредба.</p> <p>Препоръчвам докладът за ЕО задължително да съдържа подробно разработена информация, анализ и мерки за наблюдение и контрол по време на прилагането на плановете по отношение на здравно-хигиенните аспекти на околната среда и потенциалния риск за здравето на населението.</p>	
3.	Басейнова дирекция „Дунавски район“- гр. Плевен	Писмо изх. № ПУ-01-177(1)/02.04.2024 г.	<p>След запознаване с предоставената информация, са дадени следните препоръки относно ДЕО:</p> <p>Становище за допустимост се издава спрямо следните плановете за управление в ДРБУ и информация</p> <ul style="list-style-type: none"> - ПУРБ 2016 - 2021 г. приет с Решение № 1110/29 12 2016 г. на Министерски съвет. - ПУРН 2022 - 2027 г . приет с Решение № 941/28 12.2023 г на Министерски съвет. - Актуализирана оценка за състоянието на водните тела и зоните за защита на водите съгласно проект на ПУРБ 2022 - 2027 г. публикуван за обществени консултации на 30 март 2024 г <p>Имотите, обект на Плана, попадат в следните повърхностни и подземни водни тела и зони за защита на водите</p> <p>Повърхностни водни тела BG1YN900R1015 р. Янтра в участък - р. Янтра от вливане на р. Козлята при Габрово до вливане на р. Белица при Велико Търново. В ПУРБ 2016 2021г. за водно тяло с код BG1YN900R1015 е обосновано изключение от постигане на добро състояние по отношение на показателите с отклонение от СКОС на основание чл. 156в от Закона за водите, удължаване на срока за постигане на целите до 2021г. Поставените пели за повърхностно водно тяло са: „Постигане на СКОС за N-NH4, P-total P-P0, M3B, MΦ,</p>	При изготвянето на екологичната оценка и анализите към нея, са взети предвид препоръките и насоките на Басейнова дирекция „Дунавски район“. Същите са отразени в доклада за екологична оценка

		<p><i>ФН за добро екологично състояние до 2021 г.</i> <i>Предотвратяване влошаване на екологичното състояние по останалите елементи за качество. Предотвратяване на замърсяването и запазване на добро химично състояние. "</i></p> <p>Съгласно оценка за състоянието на водните тела в Проект на ПУРБ 2022 - 2027 г. водно тяло с код BG1YN900R1015 е определено в лошо екологично състояние и добро химично състояние.</p> <p>Подземни водни тела ВТ с код BG1G0000TJK045 - Карстови води в Централния Балкан. ПВТ с код BG1G0000TJK045 - Карстови води в Централния Балкан е определено в изключение от постигане на добро химично състояние по отношение на показателя N-NO3 и NH4, които са с отклонения от СКОС на основание чл. 156в от ЗВ до 2027 г.</p> <p>Зони за защита на водите, съгласно чл. 119а. ал, 1 от Закона за водите Имотите, обект на Плана, не попадат в:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Зона за защита на питейните води от повърхностни водни тела - Зона за отдих и водни спортове - Нитратно уязвими зона - Зона за стопански ценни видове риби - Защитени територии - Зона за местообитания - Зона за птици <p>Имотите, обект на Плана, попадат в:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Зона за защита на питейните воли от подземни водни тела - Чувствителна тона с код BGCSARI14 <p>Санитарно-охранителна зона (СОЗ) съгласно чл. 119 ал. 4. т. 2 от ЗВ Имотите, обект на Плана не попадат в буферна зона (радиус 1000 м) около водоземно съоръжение за питейно-битови цели без определена СОЗ.</p>	
--	--	--	--

		<p>В ДЕО е необходимо да бъде разгледано въздействието от реализацията на Плана върху повърхностни и подземни води и зони за защита на водите и мерки за предотвратяване на замърсяването им.</p> <p>ПУРН в ДРБУ</p> <p>Съгласно ПУРН 2022 - 2027 г., имотите, обект на Плана, не попадат в РЗПРН, утвърдени от Министъра на околната среда и водите със Заповед РД-804 10 08.2021 г</p> <p>В ПУРН 2022 - 2027 г няма предвидени забрани и ограничения, касаещи реализирането на предвидените дейности.</p> <p>При реализацията на Плана следва да се спазват приложимите мерки за намаляване на риска от наводнения в ДРБУ, съгласно ПоМ на ПУРН 2022 – 2027</p> <p>Мерки и законови изисквания за предотвратяване на влиянието върху водите и зоните им на защита:</p> <p>В ДЕО да бъдат разгледани подробни мерки, насочени към превенция на въздействие върху повърхностни и подземни води и зоните за защита на водите Реализацията на плановете следва да бъдат съобразени с програмите от мерки на действащия към момента на реализирането им ПУРБ и ПУРН, в това число и мерките от становищата по екологична оценка за съответния план за управление.</p> <p>За Плановете са приложими следните мерки, съгласно ПУРБ 2016 - 2021:</p> <ul style="list-style-type: none">- Предотвратяване на влошаването на състоянието на волите от проекти и дейности на етап инвестиционните предложения- Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности- Възстановяване и защита на речните брегове и речното корито от ерозия- Намаляване на ерозията на водосбора- Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване- Опазване на химичното състояние на подземните воли от замърсяване и влошаване	
--	--	--	--

			<p>- Намалвяване на дифузното замърсяване от промишлени дейности</p> <p>В ДЕО следва да се разгледа въздействието от реализацията на всички етапи на плановете върху повърхностните и подземните води и зоните за защита на водите За всички етапи от реализацията на Плана да се опишат, необходимостта, количествата и начините за снабдяване с вода. по какъв начин ще се третира отпадъчни води, включително замърсяващи вещества и количества, при формиране на такива, третиране на дъждовните води</p> <p>Препоръчвам в ДЕО да бъдат разгледани и задължително включени следните мерки, чрез изпълнението на които ще се гарантира опазването и устойчивото ползване на водите и зоните за защита на водите</p> <ul style="list-style-type: none"> • Реализацията па проекти и намерения, които предвиждат ползване и/или водовземане от повърхностни и подземни води. произтичащи от прилагането на Плана, да бъдат съгласувани за допустимост спрямо екологичните цели и планиваните мерки за постигане добро състояние на водите в ПУРБ, както и спрямо целите на управлението на риска от наводнения и предвидените мерки в ПУРН за съответния период на действие. • Дейности свързани с водовземане и ползване на воден обект, подлежат на разрешителен режим см.таено чл. 44 и чл. 46 от ЗВ Разрешителни за водовземане и ползване на воден обект се издават при спазване изискванията на Глава четвърта „Разрешителен режим" и Глава осма „Опазване на водите и водните обекти” от ЗВ и нормативните актове по прилагането му <p>При разработването па ДЕО да се разгледа по какъв начин ще бъдат изпълнени разпоредбите на чл 134 и чл 143 от ЗВ, като се вземе предвид че съгласно § I . т. 16 от Допълнителните разпоредби на Закона за водите</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>крайбрежни заливаеми ивици</i> - <i>граница на корекция на реките в населени места</i> - <i>протичане на средногодишни максимални водни</i> 	
--	--	--	--	--

			<i>количества.</i>	
4.	Сдружение "Европейско Развитие на с. Леденик"	Становище от 5.03.2024 г.	<p>По повод инвестиционното намерение за изграждане на ФЕЦ в землището на с. Леденик и Заданието за определяне обхвата и съдържанието на Доклад за ЕО на ПУП-ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, Община Велико Търново, област Велико Търново, от Сдружение "Европейско Развитие на село Леденик" искаме на първо място да обърнем внимание на факта, че на 02.11.2022 г. внесохме в Община Велико Търново подписка срещу инвестиционното намерение, в която фигурираха имената и подписите на 205 жители на с. Леденик.</p> <p>Нашите съображения са, както следва:</p> <p>Предвидените за застрояване имоти представляват много голяма част от землището на Леденик, състоящо се от ливади и гори, което на практика означава, че ще бъдат унищожени природните ресурси в землището и ще пострадат както растителните, така и животинските видове. Освен това в землището се намират защитени видове животни и растения.</p> <p>Също така голяма част от земите са пасища, а в селото се отглеждат стада кози, от няколко години и коне. Има тенденция за разрастване на животновъдската дейност в селото ни. На практика отнемането на пасищата ще бъде в ущърб на животновъдите - настоящите и бъдещите.</p> <p>Непосредствената близост на имотите, предвидени за застрояване на ФЕЦ, до жилищни имоти на хората, смятаме, че представлява риск за жителите, тъй като повишаването на температурата в тези зони от соларните панели ще бъде неблагоприятна в и без друго горещите лета. Електромагнитните лъчения от соларните панели на толкова голяма площ могат да се окажат потенциален здравен риск за жителите на с. Леденик.</p> <p>В северната част на склона, на който се намират имотите,</p>	<p>При изготвянето на екологичната оценка и анализите към нея, са взети предвид съображения на гражданите на с. Леденик.</p> <p>Площта на ИП е 0,236524 km² и представлява 1.05% от пощата на землището на с. Леденик (22.619 km²), която с предложеното изключване на 44385 m² от ПИ 43253.101.1, ще бъде 0.85%.</p> <p>Оценяването на въздействието върху растителните и животинските видове в имотите, и въздействието върху здравния статус на населението е направено детайлно в приетият с положителна оценка от РИОСВ-Велико Търново ДОСВ. Същите са оценени и в ДЕО.</p> <p>В научен доклад на РИМ-Велико Търнов, след теренен обход и издирване на археологически обекти, са представени</p>

			<p>предвидени за изграждане на ФЕЦ, са налице редица разседи, някои дълбоки до близо 2 метра. Скалите изглежда лесно се разцепват и при надупчване на склона могат да възникнат свлачища.</p> <p>И не на последно място, землището на с. Леденик е древно селище от античността, осеяно с останки от древнотракийски селища и светилища. Именно Чуката, където се предвижда изграждане на ФЕЦ, е фигурирала в списъка с археологически обекти на Комитета за Изкуство и Култура през 90-те години на миналия век. В актуално време има подадено заявление към РИМ Велико Търново за извършване на теренни проучвания с цел откриване и регистриране на археологическите обекти в АКБ с цел опазването им по ЗКН.</p>	<p>регистрираните обекти, като е заключено че не са открити такива по време на проучването.</p> <p>Според Карта на свлачищата, изготвена от "Геозащита Плевен", на територията на с. Леденик не са регистрирани свлачища (референция - ДЕО).</p>
5.	РИМ – Велико Търново	Научен доклад 04.04.2024 г.	<p>Теренно издирване на археологически обекти в рамките на п.и. 43253.101.1 и 43253.102.2 в землището на с. Леденик, общ. В. Търново, обл. В. Търново</p> <p>РАЗРЕШЕНИЕ за извършване на спасително теренно издирване на археологически обекти в рамките на п.и. 43253.101.1 и 43253.102.2 в землището на с. Леденик, общ. В.Търново, обл. В. Търново № 81 / 2024 г. на името на Александър Стефанов Чохаджиев, научен ръководител. Времетраене: 26 и 27 март 2024 г.</p> <p>Екип на РИМ – В. Търново в състав А. Чохаджиев (ръководител), д-р К. Чакъров (археолог) и Н. Еленски (археолог).</p> <p>Договор между Регионален исторически музей – Велико Търново и "ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД от 20.03. 2024 г.</p> <p>В продължение на два дни бе обходена по територия на двата съседни поземлени имота. Видимостта на терен може да бъде разделена на няколко вида:</p> <p>В северната част на поземлен имот 43253.101.1 е много добра (Обр. 2.1). Блокът е прясно обработен. Представлява полегат южен склон на хребет. Археологически материали не бяха открити. Почвеният слой е много плитък и на места при</p>	<p>Цитираната площ на ПИ 43253.101.1, представляваща стръмни склонове, скални откоси и стръмни подножия на скални откоси е изключена от територията на ИП.</p>

		<p>земеделската обработка е достигната скалата. Теренът може да бъде освободен за инвестиционно намерение без никаква мярка.</p> <p>Останалата част на двата поземлени имота представляват стръмни склонове, скални откоси и стръмни подножия на скални откоси (Обр. 2.2). Навсякъде личат следи от многогодишни свлачищни процеси. По отношение на растителността се срещат гори и високи тревни. Видимостта на терен е близка до нула. В рамките на двата поземлени имота не бяха открити структури с видими признаци на археологически обекти.</p> <p>На много места в скалната част на поземлените имоти и участъкът южно от тях, който също бе обходен се откриват следи от стара каменоделска дейност, дупки от каменоделски свредели и подравнени повърхности със следи от отцепване. Върху много от тях се забелязват надписи или знаци, издълбани в мекия пясъчник (Обр.3; 4;</p> <p>5). Част от надписите са от близкото минало – датирани с ясна дата върху тях – например 1944, 1962, 1960, 2000. В по-голямата си част представляват инициали – например ММ, ИИП. Срещат се кръстни знаци, очертания на „сърце“. Някои от надписите обаче имат по-древна палеография и могат да бъдат определени като късносредновековни (Обр. 8-9). Някои от единичните каменни блокове, с кръстни знаци и врязани единични букви могат да бъдат определени като оброци (Обр. 4, 5, 6). При някои личат ниши, а при един конкретно дори около него се усещаше натрапчивата миризма на църковни свещи. Тази група от паметници попада в зоната, южно от поземлен имот 43253.101.1. в местност, известна като „Високите камъни“. Представлява гора, в която ясно се открояват масивни, вероятно естествени могилообразни възвишения с височина 5-10 м. Растителността и покритието от листна маса не позволяват по-задълбочени изводи относно техния характер. При един от тях се констатира подсичане на</p>	
--	--	--	--

		<p>хоризонтална плоскост в скалата и може да бъде интерпретирани и като светилище (Обр. 10-11). Археологически материали не бяха открити.</p> <p>По време на терените издирвания се възползвахме от възможността и изследвахме терените южно от двата поземлени имота.</p> <p>Бе локализиран известен и проучван археологически обект – средновековна църква. Проучван е спасително през 1972 г. и публикуван от Л. Квинто и Й. Алексиев (Църква от XII в при с. Леденик, Великотърновски окръг. – Археология, 1982, кн. 1, 24-32). В публикацията на обекта, местоположението му е описано доста мъгляво и липсва регистрация в АКБ. С помощта на кмета на с. Леденик посетихме точното място. Личат очертанията на археологическия сондаж и депото с камъни от проучването (Обр. 14). Мястото е доста обрасло с храсти и тръни. Очертания на църква са едва забележими на терен (Обр. 15) – очевидно е предприето частично затрупване.</p> <p>На две места бяха открити две могилообразни възвишения, притежаващи белезите на надгробни могили (Обр. 12-13).</p> <p>В обходената територия на много места личат останките от стари зидове, изградени без спойка. Вероятно представляват или подпорни зидове или очертания на дворове (Обр. 16-17). По сведения на кмета на с. Леденик, там е било старото село, като след това е било преместено поради силните свлачищни процеси от скалистите склонове от север.</p> <p>Предстои изготвяне на АКБ картони за църквата и новорегистрираните археологически обекти.</p> <p>Поради видимите свлачищни процеси в района, съществува не малка вероятност археологически обекти да са били затрупани от скална маса. Ето защо е препоръчително археологически наблюдение по време на изкопните дейности в южните части на двата поземлени имота.</p>	
--	--	--	--

			<p>Бе изготвено и детайлно въздушно ортофото заснемане на обходената територия (Обр. 18). Бяха поръчани и реферирани стари ортофотографски изображения за обходената територия, като регистрираните паметници бяха отразени и на тях (Обр. 19).</p> <p>Научна оценка</p> <p>В рамките на двата поземлени имота не бяха регистрирани археологически обекти. В тяхната територия попадат някои от каменните блокове с букви или знаци. Те са част от мащабен лапидарен комплекс, с висока историческа стойност, не само за историята на село Леденик, но имат сериозен научен потенциал в областта на историческата епиграфика. Ронливата структура на пясъчника, върху който са издълбани предпоставя неминуемото им постепенно бъдещо заличаване. Ето защо откриването на такъв комплекс и документирането му, макар и частично, тъй като излиза извън географския обхват на задачата, е съществен принос.</p>	
6.	Кметство село Леденик	Становище от 23.02.2024 г.	<p>Кметство село Леденик и аз /Антон Кръстев/, като кмет и представител на нашата общност приветстваме всяка инвестиция и нова технология, която се реализира в населеното място в такива мащаби и особено когато инициативата е от частен характер. Вследствие на това селото излиза на едно ново технологично и икономическо ниво, като това от стратегическа гледна точка носи сигурност, стабилност и доверие.</p> <p>Като кмет на кметство село Леденик и представител на жителите на селото, но в същото време като неспециалист в дадената област и нямащ компетенциите да изразя аргументирано становище моля да приемете моето становище, което е с особено мнение.</p>	Не присъстват забележки и отрицателно становище.
			След запознаване с предоставената информация, БДДР	

7.	Басейнова дирекция „Дунавски район“- гр. Плевен	Писмо изх. № ПУ-01-177(4)-2 20.05.2024 г.	няма допълнителни бележки и препоръки БДДР подкрепя предложените смекчаващи мерки, предвидени за предотвратяване, намаляване и възможно отстраняване на неблагоприятните въздействия от осъществяване на ПУП-ПЗ, в това число и Мярка 1 - „За да се запази естествения горски масив на смесена широколистна гора в южната част на поземлен имот 43253 101 1, предлагаме цялата гориста част с площ 44 385 м ² да се изключи от инвестиционния проект.“	
----	---	--	---	--



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

Изх. №3540(35)/19.01.2024 г.

вх. F002-1 #4/2901.24r

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ
КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО
ПЛ. „МАЙКА БЪЛГАРИЯ“ №2
ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ДО

Г-ЖА МАРИНА РАДЕВА
УПРАВИТЕЛ НА „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД
БУЛ. „ВЛАДИСЛАВ ВАРНЕНЧИК“ №258
БЛ. ВАРНА ТАУЪРС Г
ГР. ВАРНА

ДО

Г-ЖА ВЕСЕЛИНА БАСТИЯНОВА
ПРЕДСТАВЛЯВАЩ СДРУЖЕНИЕ
„ЕВРОПЕЙСКО РАЗВИТИЕ ЗА СЕЛО ЛЕДЕНИК“
КЪЩА №293
С. ЛЕДЕНИК
ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО

Относно: Конституиране на страна в производството и провеждане на консултации по чл. 19а от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми (Наредба за ЕО) за определяне обхвата на Екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАНОВ,
УВАЖАЕМА ГОСПОЖО РАДЕВА,
УВАЖАЕМА ГОСПОЖО БАСТИЯНОВА,**

С Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. от 06.04.2023 г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново е преценено „да се извърши екологична оценка“ на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложители - Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД.

Издаденият административен акт от директора на РИОСВ – Велико Търново е обжалван от „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД пред министъра на околната среда и водите, който с Решение №105/31.05.2023 г. отхвърля жалбата като неоснователна и потвърждава горесцитираното решение. Последвало е обжалване пред Административен съд – Велико Търново, като образуваното административно дело №592/2023 г. е прекратено с определение на V-ти състав №820/13.11.2023 г., поради неизпълнение на разпореждане на съда за внасяне на държавна такса за обжалването. Съгласно получено съобщение от

Административен съд – Велико Търново, вх. №3540(25)/06.12.2023 г., определението е влязло в законна сила на 21.11.2023 г.

Междувременно, с писмо вх. №3540(16)/02.05.2023 г., в РИОСВ – Велико Търново е постъпило заявление от Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“ с искане за конституирането им като заинтересована страна в административното производство. В заявлението до компетентния орган са изложени мотиви, свързани с изготвена подписка от жители на с. Леденик срещу изграждането на фотоволтаичния парк в землището на населеното място, ценността и предназначението на земеделските земи за производство на растителна продукция и паша на добитък, наличието на скални масиви в имотите и опасността от образуване на свлачища, както и данни за находища на останки от древни селища под формата на скални комплекси.

Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“, ЕИК 207162964 и седалище с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново, къща №293, е юридическо лице с нестопанска цел за осъществяване на дейност в обществена полза, учредено на 12.11.2022 г. в с. Леденик, община Велико Търново. Целите на сдружението са следните:

- защита и опазване на околната среда за сегашните и бъдещите поколения;
- съхраняване и развитие на културно - историческото наследство на селото и местните занаяти и традиции;
- развитие на туризма и създаване на благоприятна околна среда за жителите и гостите на селото;
- съхраняване на биологичното разнообразие в съответствие с природната биогеографска характеристика на селото;
- опазването и ползването на компонентите на околната среда.

Основната дейност на сдружението е свързана с осъществяването на неговите цели.

Отчитайки заявените цели на сдружението и регионалния териториален принцип, на който е учредено, чрез конституирането му като заинтересована страна в административното производство ще се гарантира в пълна степен участието на заинтересованата общественост в процеса на екологичната оценка на предполагаемото отрицателно въздействие върху околната среда, културно-историческото наследство и човешкото здраве от реализацията на проектите за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ, както и в процеса на вземане на решение.

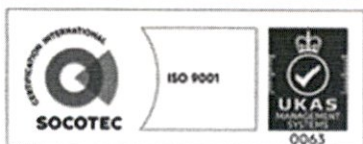
Съгласно §1, т. 24 от Допълнителните разпоредби (ДР) на *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС), „Общественост“ е едно или повече физически или юридически лица и техните сдружения, организации или групи, създадени в съответствие с националното законодателство.

Съгласно §1, т. 25 от ДР на ЗООС, „Засегната общественост“ е обществеността по т. 24, която е засегната или с вероятност да бъде засегната, или която има интерес при процедурите за одобряване на планове, програми, инвестиционни предложения и при вземането на решения за издаването или актуализацията на разрешителни по реда на този закон или на условията в разрешителното, включително екологичните неправителствени организации, създадени в съответствие с националното законодателство.

Един от основните принципи, на които се основава опазването на околната среда, изброени в чл. 3 от ЗООС, е участие на обществеността и прозрачност в процеса на вземане на решения в областта на околната среда.

Част от основните ангажименти, произтичащи от Конвенцията за достъпа до информация, участието на обществеността в процеса на вземането на решения и достъпа до правосъдие по въпроси на околната среда (Орхуска Конвенция), ратифицирана от Република България, включват:

- предоставяне на възможности за участие на обществеността при вземането на решения по определени дейности, които оказват въздействие върху околната среда;



- достъп на представители на обществеността до административни и съдебни процедури за оспорване на действия или пропуски на частни лица или държавни органи, които не спазват процедурите за достъп до информация за околната среда;

- участие на обществеността при вземането на решения за дейности с въздействие върху околната среда или при нарушение на разпоредбите на националното законодателство, касаещо околната среда;

- въвеждане на адекватни и ефективни средства за правна защита, които са справедливи, безпристрастни и своевременни, без да бъдат недостъпни по отношение на разходите, които следва да се направят за тях от страна на представителите на обществеността.

На основание гореизложеното и във връзка с предприемането на действия по повод изпълнението на Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. от 06.04.2023 г., на основание чл. 15 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК)

КОНСТИТУИРАМ

като страна в производството по издаване на индивидуалния административен акт **Сдружение „Европейско развитие на село Леденик“ с ЕИК 207162964.**

Във връзка с представеното задание за определяне обхвата на екологичната оценка (ЕО) на горесцитираните проекти (заданието) и приложената схема за провеждане на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането им (схемата), с вх. №3540(27)/11.12.2023 г., изразявам следното становище:

По отношение на схемата за провеждане на консултации:

Предвид дадените Ви указания в писма, изх. №3540(11)/06.04.2023 г. и изх. №3540(26)/07.12.2023 г. на РИОСВ – Велико Търново и изискванията схемата за провеждане на консултации да бъде изготвена съобразно изискванията на чл. 19, ал. 3 и чл. 19а, т. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (Наредба за ЕО), Ви отправям следните препоръки:

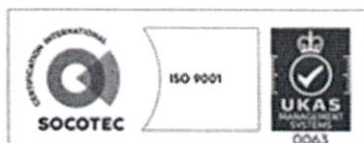
- Целта на схемата е организиране на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането на плановете за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП – ПЗ през различните фази на подготовка на ЕО, съгласно Наредбата за ЕО. Представената схема за консултации включва етапите на процедурата, но не е достатъчно подробно разработена, предвид факта, че касае единствено проекта за „Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложител „Тiera дел Сол 002“ ЕООД. Обръщаме Ви внимание, че проектът за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО)“, с възложител Община Велико Търново, е част от екологичната оценка, поради което следва да бъде включен в предвидените консултации;

- Предвид териториалния обхват и същността на предвижданията на плановете за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП – ПЗ, Ви препоръчвам кметство Леденик и Сдружение „Европейско развитие за село Леденик“ също да бъдат включени в списъка на идентифицираните засегнати страни.

С оглед гореизложеното, Ви напомняме, че резултатите от всички консултации следва да бъдат отразени в Доклада за ЕО.

По отношение на заданието за обхват и съдържание на Доклада за екологична оценка:

Предвид необходимостта заданието да бъде съобразено с изискванията на чл. 86, ал. 3 от *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС) и чл. 17 на Наредбата за ЕО,



относно минимално изискуемото съдържание на екологичната част и представената в него информация, Ви отправяме следните бележки и предложения:

- Предмет на Доклада за ЕО следва да бъде проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойчив план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложители – кметът на Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, а не само проектът за „ПУП – ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с възложител „Тиера дел Сол 002“ ЕООД.

- В екологичната оценка, освен плановете за изменение на ОУПО Велико Търново и ПУП – ПЗ, е необходимо да се оцени и въздействието на плановете/проектите за съпътстваща инфраструктура, включително присъединяване на енергийния обект към електроразпределителната мрежа.

- Докладът за екологична оценка следва да съдържа:

1. Описание на съдържанието на основните цели на проекта за ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ и връзката с други съотносими планове и програми;

2. Цялостен анализ и оценка на аспектите на текущото състояние на околната среда и евентуално развитие без прилагането на плановете;

3. Да се направи характеристика на околната среда за територии, които вероятно ще бъдат значително засегнати при прилагането на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;

4. Да бъдат разгледани съществуващите екологични проблеми, установени на различно ниво, имащи отношение към плановете, включително отнасящите се до райони с особено екологично значение, като защитените зони по *Закона за биологичното разнообразие*;

5. Да се идентифицират целите на опазване на околната среда на национално и международно равнище, имащи отношение към плановете, и начинът, по който тези цели и всички екологични съображения са взети под внимание по време на изготвянето на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;

6. Да се анализират и оценят вероятните значителни въздействия върху околната среда, включително биологично разнообразие, население, човешко здраве, фауна, флора, почви, води, въздух, климатични фактори, материални активи, културно-историческо наследство, включително архитектурно и археологическо наследство, ландшафт и връзките между тях; тези въздействия трябва да включват вторични, кумулативни, едновременни, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици;

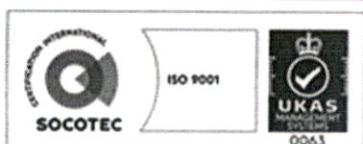
7. Да се предложат мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно компенсиране на неблагоприятните последици от осъществяването на плановете върху околната среда;

8. Да се опишат мотивите за избор на разгледаните алтернативи и на методите на извършване на екологична оценка, включително трудностите при събиране на необходимата за това информация, като технически недостатъци и липса на ноу-хау;

9. Да се опишат необходимите мерки във връзка с наблюдението по време на прилагането на ЧИ на ОУПО Велико Търново и ПУП - ПЗ;

10. Да се изготви нетехническо резюме на екологичната оценка.

- В доклада за ЕО, в частта „Биоразнообразие“, следва да се оцени влиянието, което ще окаже реализацията на очертаващото се с ПУП – ПЗ, инвестиционно предложение за изграждане на ФЕЦ, върху биоразнообразието, в имотите, обект на ИП и в намиращата се в близост защитена зона – BG00000610 „Река Янтра“ и как евентуалното отрицателно влияние може да се намали в значителна степен или предотврати.



- В частта, отнасяща се до териториалния обхват на плановете, следва да се уточни и уеднакви мерната единица, с която ще се работи, като се има предвид, че възприетата такава за площ в КККР е квадратен метър;

- При изготвяне на доклада за ЕО да се спазва изискването, разписано в Приложение №1 към *Наредба за категоризиране на земеделските земи*, съответната категория на земеделската територия да се изписва с думи.

- По отношение на управлението на отпадъците, в доклада за ЕО следва да се обърне внимание и на отпадъците, представляващи излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, които биха се образували при експлоатацията на обекта, в резултат на счупване или повреда на фотоволтаични модули. При изготвянето на доклада следва да се има предвид разпоредбата на чл. 15 от *Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влягане на рециклирани строителни материали*, която урежда случаите, в които не се разработва/се разработва План за управление на строителните отпадъци.

- При изготвяне на доклада за ЕО, да се отстранят и коригират допуснати технически грешки и неточности в текста на схемата за провеждане на консултации и заданието за обхват и съдържание - записи като: РИОСВ – Бургас, РЗИ – Бургас, община Поморие.

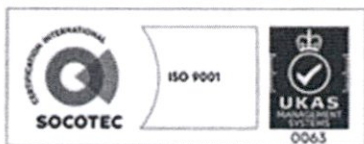
- Информираме Ви, че писмената кореспонденция с компетентния орган по околна среда във връзка с процедурата по екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с възложители Кметът на Община Велико Търново и „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, следва да се подписва от представляващите двамата възложители – Кметът на Община Велико Търново и управителя на „Тиера дел Сол 002“ ЕООД или техни упълномощени представители.

Напомняме Ви, че докладът за ЕО следва да бъде изготвен от експерти, които отговарят на изискванията на чл. 16 от Наредбата за ЕО.

Съгласно чл. 20, ал. 6 от същата наредба, консултациите по Доклада за ЕО започват след положителна оценка на Доклада за оценка на степента на въздействие по реда на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие.

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА
Директор на РИОСВ – Велико Търново





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЗДРАВЕОПАЗВАНЕТО
РЕГИОНАЛНА ЗДРАВНА ИНСПЕКЦИЯ
ВЕЛИКО ТЪРНОВО

5002 гр. Велико Търново
ул. „Никола Габровски“ №23

факс: (062) 614 370
тел: (062) 620 161

e-mail: rzi-vt@rzi-vt.bg
rzi-veliko_tarnovo@mh.government.bg
web: www.rzi-vt.bg

Изх. № *ДЗО(с)-1 / 09* .01.2024 г.

ДО

Г-ЖА МАРИНА РАДЕВА
УПРАВИТЕЛ НА
„ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД
БУЛ. „ВЛАДИСЛАВ ВАРНЕНЧИК“ №258
ВАРНА

СТ А Н О В И Щ Е
на РЗИ – Велико Търново

Относно: Консултации по задание обхвата и съдържанието на доклада за Екологична оценка (ЕО) на „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подобен устройствен план – План за застрояване (ПУП - ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на село Леденик, община Велико Търново, с цел изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), с възложител „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД

След запознаване и обсъждане на изпратената документация на заседание на Експертния съвет по здравно-техническа експертиза при Регионална здравна инспекция – Велико Търново, Ви информирам за следното:

От представеното задание за обхват и съдържание на доклада за ЕО е видно, че в същия са предвидени всички раздели, анализи и мерки съгласно изискванията на нормативната уредба.

Препоръчвам докладът за ЕО задължително да съдържа подробно разработена информация, анализ и мерки за наблюдение и контрол по време на прилагането на плановете по отношение на здравно-хигиенните аспекти на околната среда и потенциалния риск за здравето на населението.

С уважение,

Д-Р ЕВГЕНИЯ НЕДЕВА
Директор на Регионална здравна
инспекция – Велико Търново





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Басейнова дирекция „Дунавски район“

Изх. №ПУ-01-177-(1)

Гр. Плевен 02.04.2024 г.

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ

КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО

гр. Велико Търново

ул. „Майка България“ №2

МАРИНА РАДЕВА

УПРАВИТЕЛ "ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД

гр. Варна

бул. Владислав Варненчик 258

e-mail: v.bazhova@abv.bg, glarusksr@gmail.com

Относно: Задание за определяне обхвата и съдържанието на Доклад за Екологична оценка (ДЕО) на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново, с цел изграждане на фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ/

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

В Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) е постъпило Ваше писмо с наш входящ №ПУ-01-177/11.03.2024 г., във връзка с провеждане на консултации по Задание за определяне обхвата и съдържанието на ДЕО на Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново, с цел изграждане на фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ/.

След запознаване с предоставената информация, давам следните препоръки относно ДЕО:



ISO 9001



5800 гр. Плевен, ул. „Чаталджа“ №60

тел.: +359 64 88 51 00

e-mail: dunavbd@bddr.bg, web: www.bd-dunav.bg

1. Въздействие върху повърхностни и подземни води, зони за защита на водите, които трябва да бъдат разгледани в ДОВОС:

На 30 март 2024 г. е публикуван за обществени консултации Проект на ПУРБ 2022 – 2027 г., като срокът за изразяване на мнения, становища и предложения е до 30 септември 2024 г.

Съгласно §6 от Преходните и Заключителни разпоредби към Закон за изменение и допълнение на Закона за водите (Обн. ДВ. бр.20 от 11 Март 2022 г.), *Планове за управление на речните басейни за периода от 2016 - 2021 г. се прилагат до приемането на актуализирани планове по реда на чл. 146о ал. 3 (Нова - ДВ, бр. 20 от 2022 г., в сила от 01.01.2022 г.) и чл. 159 ал.3 (Нова - ДВ, бр. 20 от 2022 г., в сила от 01.01.2022 г.) от Закона за водите.*

С Решение №941/28.12.2023 г. на Министерски съвет е приет План за управление на риска от наводнения (ПУРН) в Дунавски район за басейново управление 2022 – 2027 г.

В тази връзка, настоящото становище за допустимост се издава спрямо следните планове за управление в ДРБУ и информация

– ПУРБ 2016 – 2021 г., приет с Решение № 1110/29.12.2016 г. на Министерски съвет;

– ПУРН 2022 – 2027 г., приет с Решение № 941/28.12.2023 г. на Министерски съвет;

– Актуализирана оценка за състоянието на водните тела и зоните за защита на водите съгласно Проект на ПУРБ 2022 – 2027 г., публикуван за обществени консултации на 30 март 2024 г.

Предвид времевият обхват на процедурата по екологична оценка и разработването на ДЕО, следва да бъде взета предвид и отразена в доклада горепосочената информация.

1.1 ПУРБ 2016 – 2021 г. в ДРБУ:

Имотите, обект на Плана, попадат в следните повърхностни и подземни водни тела и зони за защита на водите:

➤ Повърхностни водни тела:

Код на ВТ	Воден обект	Географски обхват	Естествено /СМВТ/ ИВТ	Екологично състояние/ потенциал	Химично състояние
BG1YN900R1015	ЯНТРА	р. Янтра от вливане на р. Козлята при Габрово до вливане на р. Белица при Велико Търново	Естествено	лошо (показатели с отклонение от СКОС N-съединения, P-съединения, МЗБ, МФ, ФБ, Риби)	добро

Забележка: * СМВТ – силномодифицирано ВТ; ИВТ – изкуствено ВТ. За СМВТ и ИВТ се определя екологичен потенциал; СКОС - стандартите за качество на околната среда.

В ПУРБ 2016 – 2021 г. за водно тяло с код BG1YN900R1015 е обосновано изключение от постигане на добро състояние по отношение на показателите с отклонение от СКОС на основание чл. 156в от Закона за водите, удължаване на срока за постигане на целите до 2021 г. Поставените цели за повърхностно водно тяло са: „Постигане на СКОС за N-NH4, P-total, P-PO4, МЗБ, МФ, ФБ за добро екологично състояние до 2021 г.

Предотвратяване влошаване на екологичното състояние по останалите елементи за качество. Предотвратяване на замърсяването и запазване на добро химично състояние.”

Съгласно оценка на състоянието на водните тела в Проект на ПУРБ 2022 – 2027 г., водно тяло с код BG1YN900R1015 е определено в лошо екологично състояние и добро химично състояние.

➤ **Подземни водни тела (ПВТ):**

Код на ПВТ	Име на ПВТ	Химично състояние	Количество състояние
BG1G0000TJK045	Карстови води в Централния Балкан	лошо (Показатели с отклонение от СКОС NO3, NH4)	Добро

Имотите, обект на плановете, се намират на около 500 метра от воден обект – река Янтра, част от водосбора на горепосоченото водно тяло.

В ПУРБ 2016 – 2021 г. за водно тяло с код BG1G0000TJK045 е обосновано изключение от постигане на добро състояние по отношение на показателите с отклонение от СКОС на основание чл. 156в от Закона за водите, удължаване на срока за постигане на целите до 2027г. Поставените цели за подземно водно тяло са: „Запазване на добро количествено състояние. Постигане и запазване на добро химично състояние“.

Съгласно оценка на състоянието на водните тела в Проект на ПУРБ 2022 – 2027 г., водно тяло с код BG1G0000TJK045 е определено в добро химично и добро; количествено състояние.

Подробна информация за повърхностните и подземните водни тела съгласно ПУРБ 2016 – 2021 г. се съдържа в Раздел 1 - Описание на характеристиките на Дунавски район за басейново управление на ПУРБ 2016 – 2021 г., който е публикуван на интернет страницата на БДДР – www.bd-dunav.org, секция „Управление на водите“, подсекция „План за управление на речните басейни“, част „ПУРБ в Дунавски район 2016 – 2021 г.“.

- *Зони за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите*

Зони за защита на водите	Вид на зоната	попада (код)/не попада в зона за защита
чл. 119а, ал. 1, т. 1 от ЗВ	Зона за защита на питейните води от повърхностни водни тела	Не попадат
	Зона за защита на питейните води от подземни водни тела	Всички подземни водни тела
чл. 119а, ал. 1, т. 2 от ЗВ	Зона за отдих и водни спортове	Не попада
чл. 119а, ал. 1, т. 3 от ЗВ	Чувствителна зона	Попада - зона с кода BGCSARI14
	Нитратно уязвима зона	Не попада
чл. 119а, ал. 1, т. 4 от ЗВ	Зона за стопански ценни видове риби	Не попада
чл. 119а, ал. 1, т. 5 от ЗВ	Защитени територии	Не попада

Зони за защита на водите	Вид на зоната	попада (код)/не попада в зона за защита
	Зона за местообитания	Не попада
	Зона за птици	Не попада

Съгласно актуализацията на регистъра на зоните за защита на водите в Проект на ПУРБ 2022 – 2027 г, няма промяна в определените зони за защита.

- *Санитарно-охранителни зони (СОЗ) съгласно чл. 119, ал. 4, т. 2 от ЗВ*

Към настоящия момент имотите, обект на Плана, не попадат в границите на СОЗ, определена по реда на Наредба №3/16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди (Наредба №3).

Същите не попадат в буферна зона (радиус 1 000 м) около водоземно съоръжение за питейно-битови цели без определена СОЗ.

Регистърът на определените по реда на Наредба №3 СОЗ в ДРБУ е публикуван на интернет страницата на БДДР – www.bd-dunav.org, раздел „Регистри“/“Зони за защита на водите“.

В ДЕО е необходимо да бъде разгледано въздействието от реализацията на Плана върху повърхностни и подземни води и зони за защита на водите и мерки за предотвратяване на замърсяването им.

1.2. ПУРН в ДРБУ:

ПУРН 2022 – 2027 г. в ДРБУ е приет с Решение № 941/28.12.2023 г. на Министерски съвет. За утвърдените райони със значителен потенциален риск от наводнения (РЗПРН) са изготвени карти на заплахата и риска от наводнения при вероятен период за повторно настъпване 20 г., 100 г. и 1000 г. Документите са публикувани на интернет страницата на БДДР – www.bd-dunav.bg; секция „Управление на водите“/„План за управление на риска от наводнения 2022 -2027 г.“

Съгласно ПУРН 2022 – 2027 г., имотите, обект на Плана, не попадат в РЗПРН, утвърдени от Министеръра на околната среда и водите със Заповед РД-804/10.08.2021 г.

В ПУРН 2022 – 2027 г. няма предвидени забрани и ограничения, касаещи реализирането на предвидените дейности.

При реализацията на Плана следва да се спазват приложимите мерки за намаляване на риска от наводнения в ДРБУ, съгласно ПоМ на ПУРН 2022 - 2027.

2. Мерки и законови изисквания за предотвратяване на влиянието върху водите и зоните им защита:

В ДЕО да бъдат разгледани подробни мерки, насочени към превенция на въздействие върху повърхностни и подземни води и зоните за защита на водите. Реализацията на плановете следва да бъдат съобразени с програмите от мерки на действащия към момента на реализирането им ПУРБ и ПУРН, в това число и мерките от становищата по екологична оценка за съответния план за управление.

В ДЕО подробно да бъдат представени мерки за недопускане на замърсяване на подземните води като цяло.

Реализацията на инвестиционни проекти и намерения, произтичащи от Плановете, предвиждащи водовземане и/или ползване от подземни и повърхностни води, са предмет на самостоятелна оценка за допустимост спрямо екологичните цели и планираните мерки за постигане добро състояние на водите определени в ПУРБ и спрямо целите на управлението на риска от наводнения и предвидените мерки в ПУРН за съответния планов период, в рамките на процедурите по ОВОС/ОС/ЕО и/или чл.155, ал.1, т. 23 от ЗВ.

За Плановете са приложими следните мерки, съгласно ПУРБ 2016 – 2021 г.

Код на мярката	Наименование на мярката	Действия за изпълнение на мярката	Код на действие
PM_9	Предотвратяване на влошаването на състоянието на водите от проекти и дейности на етап инвестиционните предложения	Недопускане реализацията на инвестиционни предложения, водещи до негативна промяна на състоянието на водните тела;	PM_9_2
DP_2	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности	Забрана на миенето и обслужването на транспортни средства и техника в крайбрежните заливаеми ивици и принадлежащите земи на водохранилищата	DP_2_8
HY_1	Възстановяване и защита на речните брегове и речното корито от ерозия	Забрана за сечи на естествена крайбрежна растителност	HY_1_8
HY_6	Намаляване на ерозията на водосбора	Забрана за извеждане на голи сечи в райони отстоящи на по-малко от 500 м от водни обекти	HY_6_9
HY_6	Намаляване на ерозията на водосбора	Забрана за извеждането на сечи, независимо от целта им, които обезлесяват повече от 3 декара и се намират на по-малко от 500 метра от водни обекти	HY_6_11
PM_2	Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване	Забрана за извършването на дейности водещи до отвеждането в подземните води на опасни вещества	PM_2_2
GD_1	Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване	Забрана или ограничаване на дейности, които увеличават риска за пряко или непряко отвеждане на приоритетни и опасни вещества или други замърсители в подземните води, включително разкриването на подземните води на повърхността, чрез изземване на отложенията и почвите, покриващи водното тяло.	GD_1_2
DP_2	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности	3. Депониране на производствени отпадъци в съответствие с изискванията за третиране на отпадъци	DP_2_3

В ДЕО следва да се разгледа въздействието от реализацията на всички етапи на плановете върху повърхностните и подземните води и зоните за защита на водите. За всички етапи от реализацията на Плана да се опишат, необходимостта, количествата и начините за снабдяване с вода; по какъв начин ще се третират отпадъчни води, включително замърсяващи вещества и количества, при формиране на такива; третиране на дъждовните води.

При изготвянето на ДЕО за изменение на ОУП на Община Велико Търново да се вземат предвид и приложимите мерки от Екологичната оценка (ЕО) към ПУРБ за съответния планов период.

Препоръчвам в ДЕО да бъдат разгледани и задължително включени следните мерки, чрез изпълнението на които ще се гарантира опазването и устойчивото ползване на водите и зоните за защита на водите:

- Реализацията на проекти и намерения, които предвиждат ползване и/или водовземане от повърхностни и подземни води, произтичащи от прилагането на Плана, да бъдат съгласувани за допустимост спрямо екологичните цели и плануваните мерки за постигане добро състояние на водите в ПУРБ, както и спрямо целите на управлението на риска от наводнения и предвидените мерки в ПУРН за съответния период на действие;

- Дейности, свързани с водовземане и ползване на воден обект, подлежат на разрешителен режим съгласно чл. 44 и чл. 46 от ЗВ. Разрешителни за водовземане и ползване на воден обект се издават при спазване изискванията на Глава четвърта „Разрешителен режим” и Глава осма „Опазване на водите и водните обекти” от ЗВ и нормативните актове по прилагането му.

При разработването на ДЕО да се разгледа по какъв начин ще бъдат изпълнени разпоредбите на чл. 134 и чл. 143 от ЗВ, като се вземе предвид че съгласно § 1., т. 16 от Допълнителните разпоредби на Закона за водите:

„16 "крайбрежни заливаеми ивици на реките" са земите, които се заливат:

а) в границите на корекциите на реките в населените места и между реката и дигите - при наличие на диги;

б) при протичане на средномногогодишните максимални водни количества с обезпеченост 5 на сто или повторяемост веднъж на 20 години - за речни участъци с неизградени корекции или защитни съоръжения.”

Настоящото становище не отменя задълженията Ви за изпълнение на изискванията на Закона за водите и другите закони и подзаконни нормативни актове в Република България и не може да служи като основание за отпадане на отговорността Ви по спазване на действащата нормативна уредба.

С уважение,

ИНЖ. РУМЕЛИЯ ПЕТРОВА

Директор на Басейнова дирекция „Дунавски район”





Уважаеми Дами и Господа,

По повод инвестиционното намерение за изграждане на ФЕЦ в землището на с. Леденик и Заданието за определяне обхвата и съдържанието на Доклад за ЕО на ПУП-ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, Община Велико Търново, област Велико Търново,

от Сдружение "Европейско Развитие на село Леденик" искаме на първо място да обърнем внимание на факта, че на 02.11.2022 г. внесохме в Община Велико търново подписка срещу инвестиционното намерение, в която фигурираха имената и подписите на 205 жители на с. Леденик.

Нашите съображения са, както следва:

Предвидените за застрояване имоти представляват много голяма част от землището на Леденик, състоящо се от ливади и гори, което на практика означава, че ще бъдат унищожени природните ресурси в землището и ще пострадат както растителните, така и животинските видове. Освен това в землището се намират защитени видове животни и растения.

Също така голяма част от земите са пасища, а в селото се отглеждат стада кози, от няколко години и коне. Има тенденция за разрастване на животновъдската дейност в селото ни. На практика отнемането на пасищата ще бъде в ущърб на животновъдите - настоящите и бъдещите.

Непосредствената близост на имотите, предвидени за застрояване на ФЕЦ, до жилищни имоти на хората, смятаме, че представлява риск за жителите, тъй като повишаването на температурата в тези зони от соларните панели ще бъде неблагоприятна в и без друго горещите лета. Електромагнитните лъчения от соларните панели на толкова голяма площ могат да се окажат потенциален здравен риск за жителите на с. Леденик.

В северната част на склона, на който се намират имотите, предвидени за изграждане на ФЕЦ, са налице редица разседи, някои дълбоки до близо 2 метра. Скалите изглежда лесно се разцепват и при надупчване на склона могат да възникнат свлачища.

И не на последно място, землището на с. Леденик е древно селище от античността, осеяно с останки от древнотракийски селища и светилища. Именно Чуката, където се предвижда изграждане на ФЕЦ, е фигурирала в списъка с археологически обекти на Комитета за Изкуство и Култура през 90-те години на миналия век. В актуално време има подадено заявление към РИМ Велико Търново за извършване на теренни проучвания с цел откриване и регистриране на археологическите обекти в АКБ с цел опазването им по ЗКН.

С уважение: Веселина Бастианова

Председател на Сдружение "Европейско Развитие на с. Леденик"

НАУЧЕН ДОКЛАД

Теренно издирване на археологически обекти в рамките на п.и. 43253.101.1 и 43253.102.2 в землището на с. Леденик, общ. В. Търново, обл. В. Търново

РАЗРЕШЕНИЕ за извършване на спасително теренно издирване на археологически обекти в рамките на п.и. 43253.101.1 и 43253.102.2 в землището на с. Леденик, общ. В. Търново, обл. В. Търново № 81 / 2024 г. на името на Александър Стефанов Чохаджиев, научен ръководител.

Времетраене: 26 и 27 март 2024 г.

Екип на РИМ – В. Търново в състав А. Чохаджиев (ръководител), д-р К. Чакъров (археолог) и Н. Еленски (археолог).

Договор между Регионален исторически музей – Велико Търново и "ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД от 20.03. 2024 г.

В продължение на два дни бе обходена по територия на двата съседни поземлени имота. Видимостта на терен може да бъде разделена на няколко вида:

В северната част на поземлен имот 43253.101.1 е много добра (Обр. 2.1). Блокът е прясно обработен. Представлява полегат южен склон на хребет. Археологически материали не бяха открити. Почвеният слой е много плитък и на места при земеделската обработка е достигната скалата. Теренът може да бъде освободен за инвестиционно намерение без никаква мярка.

Останалата част на двата поземлени имота представляват стръмни склонове, скални откоси и стръмни подножия на скални откоси (Обр. 2.2). Навсякъде личат следи от многогодишни свлачищни процеси. По отношение на растителността се срещат гори и високи треви. Видимостта на терен е близка до нула. В рамките на двата поземлени имота не бяха открити структури с видими признаци на археологически обекти.

На много места в скалната част на поземлените имоти и участъкът южно от тях, който също бе обходен се откриват следи от стара каменоделска дейност, дупки от каменоделски свредели и подравнени повърхности със следи от отцепване. Върху много от тях се забелязват надписи или знаци, издълбани в мекия пясъчник (Обр.3; 4; 5). Част от надписите са от близкото минало – датирани с ясна дата върху тях – например 1944, 1962, 1960, 2000. В по-голямата си част представляват инициали – например ММ, ИИП. Срещат се кръстни знаци, очертания на „сърце“. Някои от надписите обаче имат по-древна палеография и могат да бъдат определени като късно

средновековни (Обр. 8-9). Някои от единичните каменни блокове, с кръстни знаци и врязани единици букви могат да бъдат определени като оброци (Обр. 4, 5, 6). При някои личат ниши, а при един конкретно дори около него се усещаше натрапчивата миризма на църковни свеци. Тази група от паметници попада в зоната, южно от поземлен имот 43253.101.1. в местност, известна като „Високите камъни“.

Представлява гора, в която ясно се открояват масивни, вероятно естествени могилообразни възвишения с височина 5-10 м. Растителността и покритието от листна маса не позволяват по-задълбочени изводи относно техния характер. При един от тях се констатира подсичане на хоризонтална плоскост в скалата и може да бъде интерпретирани и като светилище (Обр. 10-11). Археологически материали не бяха открити.

По време на теренните издирвания се възползвахме от възможността и изследвахме терените южно от двата поземлени имота.

Бе локализиран известен и проучван археологически обект – средновековна църква. Проучван е спасително през 1972 г. и публикуван от Л. Квинто и Й. Алексиев (*Църква от XII в при с. Леденик, Великотърновски окръг. – Археология, 1982, кн. 1, 24-32*). В публикацията на обекта, местоположението му е описано доста мъгляво и липсва регистрация в АКБ. С помощта на кмета на с. Леденик посетихме точното място. Личат очертанията на археологическия сондаж и депото с камъни от проучването (Обр. 14). Мястото е доста обрасло с храсти и тръни. Очертания на църква са едва забележими на терен (Обр. 15) – очевидно е предприето частично затрупване.

На две места бяха открити две могилообразни възвишения, притежаващи белезите на надгробни могили (Обр. 12-13).

В обходената територия на много места личат останките от стари зидове, изградени без спойка. Вероятно представляват или подпорни зидове или очертания на дворове (Обр. 16-17). По сведения на кмета на с. Леденик, там е било старото село, като след това е било преместено поради силните свлачищни процеси от скалистите склонове от север.


Предстои изготвяне на АКБ картони за църквата и новорегистрираните археологически обекти.

Поради видимите свлачищни процеси в района, съществува не малка вероятност археологически обекти да са били затрупани от скална маса. Ето защо е препоръчително археологически наблюдение по време на изкопните дейности в южните части на двата поземлени имота.

Бе изготвено и детайлно въздушно ортофото заснемане на обходената територия (Обр. 18). Бяха поръчани и реферирани стари ортофотографски изображения за обходената територия, като регистрираните паметници бяха отразени и на тях (Обр. 19).

Научна оценка

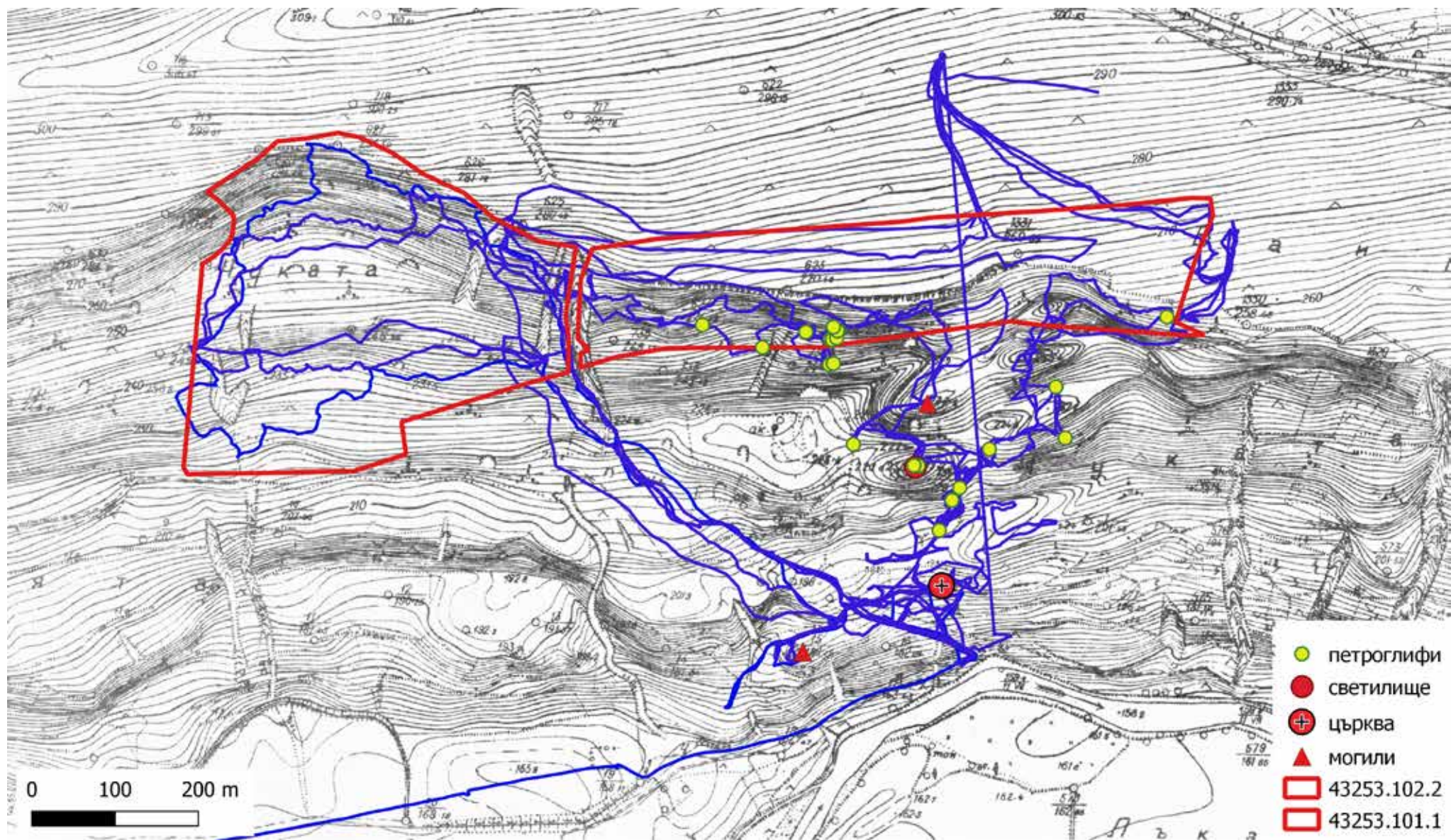
В рамките на двата поземлени имота не бяха регистрирани археологически обекти. В тяхната територия попадат някои от каменните блокове с букви или знаци. Те са част от мащабен лапидарен комплекс, с висока историческа стойност, не само за историята на село Леденик, но имат сериозен научен потенциал в областта на историческата епиграфика. Ронливата структура на пясъчника, върху който са издълбани предпоставя неминуемото им постепенно бъдещо заличаване. Ето защо откриването на такъв комплекс и документирането му, макар и частично, тъй като излиза извън географския обхват на задачата, е съществен принос.



Ал. Чохаджиев

04.04. 2024 г.

Велико Търново



Обр. 1. Карта в мащаб 1:5000 на обходената площ. В червено - поземлените имоти; в синьо индивидуалните тракове на членовете на екипа.



Обр. 2. Аерофото към изследваният терен - изглед от югозапад. 1- обработваем участък; 2- обрасли терени.



Обр. 3. Каменен блок със следи от каменоделски свредел и врязани знаци.



Обр. 4. Каменен блок с издялани ниши и връзани знаци.



Обр. 5. Каменен блок с връзани кръстни знаци.



Обр. 6. Каменен блок с врязан знак “В”.



Обр. 7. Каменен блок с врязани надписи - предимно имена и инициали и дата - 1944 г.



Обр. 8. Каменен блок с врязани надпис (ИОТА).



Обр. 9. Каменен блок с врязани надпис (МАНАКАЛ...).



Обр. 10. Подсечена скала - възможно светилище - изглед от юг.



Обр. 11. Подсечена скала - възможно светилище - изглед от север.



Обр. 12. Вероятна надгробна могила.



Обр. 13. Вероятна надгробна могила.



Обр. 14. Депо от камъни от проучването на средновековна църква.



Обр. 15. Останки на терен от проучването на средновековна църква.



Обр. 16. Останки от стари зидове без спойка.



Обр. 17. Останки от стари зидове без спойка.



Обр. 18. Ортофото на обходната територия.



Обр. 19. Географирано ортофото изображение от 1947 г. с насени поземлените имоти и откритите паметници в обходената територия.

ДО „ТИЕРА ДЕЛ ДОЛ 002“ ЕООД

ГРАД ВАРНА

СТАНОВИЩЕ

Относно: Частично изменение на ОУП на Община В. Търново и изработване на ПУП-ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, Община В. Търново, област В. Търново.

Уважаема г-жо Радева,

В деловодството на кметство село Леденик постъпи писмо с вх. № 039/22.02.2024 година. По електронен път ни е изпратена информация, с която сме запознати.

Кметство село Леденик и аз като кмет и представител на нашата общност приветстваме всяка инвестиция и нова технология, която се реализира в населеното място в такива мащаби и особено когато инициативата е от частен характер. Вследствие на това селото излиза на едно ново технологично и икономическо ниво, като това от стратегическа гледна точка носи сигурност, стабилност и доверие.

Като кмет на кметство село Леденик и представител на жителите на селото, но в същото време като неспециалист в дадената област и нямащ компетенциите да изразя аргументирано становище моля да приемете моето становище, което е **с особено мнение**.

Прилагам: 1. Копие на Писмо с вх. № 039/22.02.2024 година от регистъра на село Леденик.

23.02.2024 година

С УВАЖЕНИЕ:

Кмет на Кметство село Леденик

/Антон Кръстев/



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Басейнова дирекция „Дунавски район“

Изх. №ПУ-01-177-(4)

Гр. Плевен20-05.....2024 г.

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ

КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО

МАРИНА РАДЕВА

УПРАВИТЕЛ "ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД

гр. Варна

бул. Владислав Варненчик 258

e-mail: glarusksr@gmail.com

Относно: Консултации по Доклад за оценка степента на въздействие (ДОСВ) на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

В Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) са постъпили по електронна поща писма входящи №№ ПУ-01-177-(2)/02.05.2024 г. и ПУ-01-177-(3)/08.05.2024 г., във връзка с провеждане на консултации по изготвен ДОСВ за проект на „Частично изменение на ОУПО и изработване на ПУП-ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“.

След запознаване с предоставената информация, БДДР няма допълнителни бележки и препоръки. БДДР подкрепя предложените смекчаващи мерки, предвидени за предотвратяване, намаляване и възможно отстраняване на неблагоприятните въздействия от осъществяване на ПУП-ПЗ, в това число и Мярка 1 – „За да се запази естествения горски масив на смесена широколистна гора в южната част на поземлен имот 43253 101.1, предлагаме цялата гориста част с площ 44 385 m² да се изключи от инвестиционния проект.“

Настоящото становище не отменя задълженията Ви за изпълнение на изискванията на Закона за водите и другите закони и подзаконовни нормативни актове в Република България и не може да служи като основание за отпадане на отговорността Ви по спазване на действащата нормативна уредба.

С уважение,

ИНЖ. РУМЕЛИЯ ПЕТРОВА

Директор на Басейнова дирекция „Дунавски район“



5800 гр. Плевен, ул. „Чаталджа“ №60

тел.: +359 64 88 51 00

e-mail: dunavbd@bddr.bg, web: www.bd-dunav.bg