Приложение № 5
към чл. 4, ал. 1
от НУРИОВОС

ДО
ДИРЕКТОРА НА РИОСВ – МОНТАНА
УЛ. „ЮЛИУС ИРАСЕК" № 4
ГР. МОНТАНА

УВЕДОМЛЕНИЕ
за изменение на инвестиционно предложение

От „ВЕТРОСЛАВ" ЕООД

ЕИК: 206779724

Пощенски адрес на управление	гр. София, п.к. 1407, район „Лозенец", бул. „Джеймс Баучер" № 51, ет. 16
Управител	
Адрес за кореспонденция	гр. София, п.к. 1407, район „Лозенец", бул. „Джеймс Баучер" № 51, ет. 16
Лице за контакт	

УВАЖАЕМИ Г-Н ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, за **изменение/разширение на инвестиционното предложение** на „Ветрослав" ЕООД за:

Изграждане и експлоатация на ветроенергиен парк „ВЕТРОСЛАВ" в землището на с.Големаново, община Кула, обл. Видин

Проектът предвижда увеличаване на броя на вятърните генератори и съответно общата номинална мощност на вятърния парк до 150 MW, като ще се състои от следните обекти: 20 (двадесет) ветрогенератора, постоянни технологични площадки и временни монтажни площадки към всеки ветрогенератор, електрическа подстанция, съоръжения за съхранение на електрическа енергия, подобрени полски пътища за достъп с трошенокаменна настилка, подземни кабелни и оптични линии и присъединителна инфраструктура (след определяне на окончателната точка и начина на присъединяване към електропреносната система от страна на ЕСО ЕАД).

Характеристика на изменението на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

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

1.1. Характер на инвестиционното предложение

Инвестиционното ни предложение в неговата цялост е за изграждане и експлоатация на вятърен енергиен парк (ВЕП) „Ветрослав" в землището на с. Големаново, като спрямо инициираната с уведомление с Вх.№ 7000-533/25.08.2023 г. процедура по преценяване необходимостта от ОВОС и указаната на основание чл. 93, ал. 9, т. 2 от ЗООС с писмо с Изх.№ 7000-533-(7)/13.10.2024 г. на РИОСВ-Монтана **процедура по задължителна ОВОС, за настоящото ИП:**

- се запазва типа/вида на производствената дейност – производство на енергия от силата на вятъра;
- се запазват параметрите на ветрогенераторите (по уведомление за изменение с Вх.№7000-533(8)/11.08.2024 г.), а именно:

Таблица 1. Параметри на вятърните генератори

Параметър	Съгласно уведомление с Вх.№ 7000-533/25.08.2023 г.	Съгласно изменение с Вх.№ 7000-533(8)/11.08.2024 г.
Височина на кулата, m	до 180	до 180
Диаметър на ротора, m	до 175	**до 185**
Обща височина, m	до 270	до 270
Номинална мощност, MW	до 8.0	до 8.0
Площ на ротора, m^2	до 24 040	**до 26 016**
Брой витла	3	3
Площ на проекция на сервитута върху терена, m^2	до 24 040	**до 26 016**

- **увеличава се броят на съоръженията – 20 (двадесет) ВГ, като съответно се увеличава и общата номинална мощност/капацитет на ВЕП – до 150 MW.**
- запазват се позициите и номерацията на 11/единадесет/ бр. ВГ (WTG1, WTG2, WTG3, WTG4, WTG5, WTG6, WTG7, WTG8, WTG9, WTG10, WTG11);
- запазва се позицията на WTG13, **който се преномерира на WTG12**
- **отпада изцяло WTG12;**
- **добавят се нови 8 ВГ на нови позиции (WTG13, WTG14, WTG15, WTG16, WTG17, WTG18, WTG19 и WTG20);**

По отношение на съпътстващата инфраструктура:

- Запазва се местоположението и характеристиките на повишаващата подстанция СР.Н./В.Н.;
- **Променя се капацитета на съоръженията за съхранение на електроенергия (ССЕ) – 50-150MW, които ще бъдат разположени в поземлен имот 15415.108.33 за подстанция (п/ст) и поземлен имот 15415.105.1;**
- **Променя се конфигурацията и общата дължина** на предвидените за ползване **селскостопански пътища за достъп и трасетата на вътрешната кабелна мрежа** свързваща отделните ВГ и п/ст.
- **Променя се общата площ, необходима за нуждите на инвестиционното предложение.**

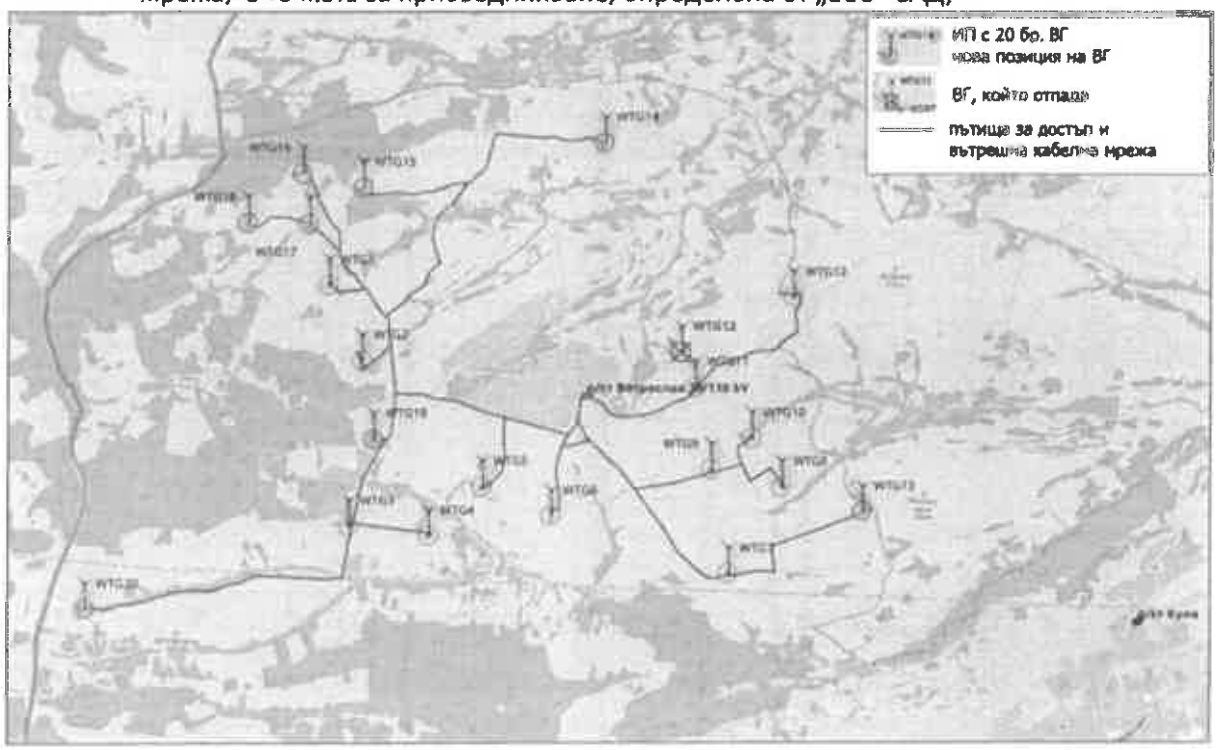
1.2. Общо описание на инвестиционното предложение

ИП е за строителство и експлоатация на съоръжения за производство на електроенергия посредством силата на вятъра. Ветроенергиен парк „ВЕТРОСЛАВ" предвижда изграждане на 20 бр. ветрогенератори, с номинална мощност до 150 MW и съпътстващи обекти: постоянни и временни кранови площадки, кабелна мрежа, вътрешни пътища за достъп до крановите площадки, фундаменти на вятърните генератори, подстанция Ср.Н/110 kV и съоръжения за съхранение на електрическа енергия.

Всички ветрогенератори ще бъдат изградени върху подземни стоманобетонови фундаменти. Разстоянията между вятърните генератори са определени съгласно изискванията на чл. 141а от Наредба № 14 от 15 юни 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. Разстоянията по посока преобладаващия вятър (L1) са на минимум 5 пъти дължината на диаметъра на ротора на турбините, а разстоянията по посока, перпендикулярна на посоката на преобладаващия вятър (L2) са на минимум 3 пъти дължината на диаметъра на ротора на турбините.

Инвестиционното предложение в неговата цялост се състои в реализацията на:

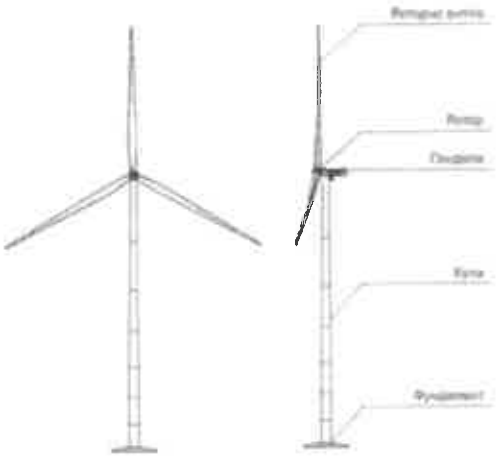
- 20 ветрогенератора;
- Постоянни обслужващи технологични площадки в имота на всеки ветрогенератор и път за достъп при съоръжения, където е необходимо;
- Временни кранови площадки, които подлежат на рекултивация;
- Подобряване - очакъляване на довеждащите полски пътища;
- Ел. подстанция Ср.Н/110 kV;
- Инфраструктурни кабелни връзки – ел. кабели Ср.Н и оптични кабели за свързване на съоръженията с подстанцията /в трасетата на полските пътища/;
- Съоръжения за съхранение на електрическа енергия – комплекс от батерии;
- Присъединяване към мрежата за пренос - въздушен/подземен електропровод високо напрежение за свързване на подстанцията на ветропарка към електропреносната мрежа, в точката за присъединяване, определена от „ЕСО" ЕАД;



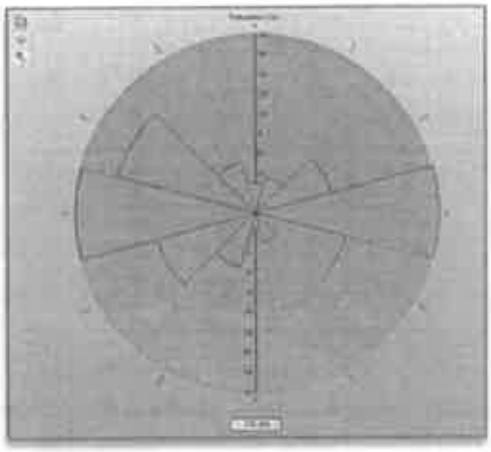
Фиг.1 Схема на изменение/разширение на ВЕП Ветрослав - в процедура по ОВОС

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

Основният процес е преобразуването на енергия от вятъра в механична енергия, чрез вятърна турбина, състояща се от конусовидна стоманена или хибридна (бетон и стомана) кула върху бетонов фундамент, гондола и ротор с три витла.



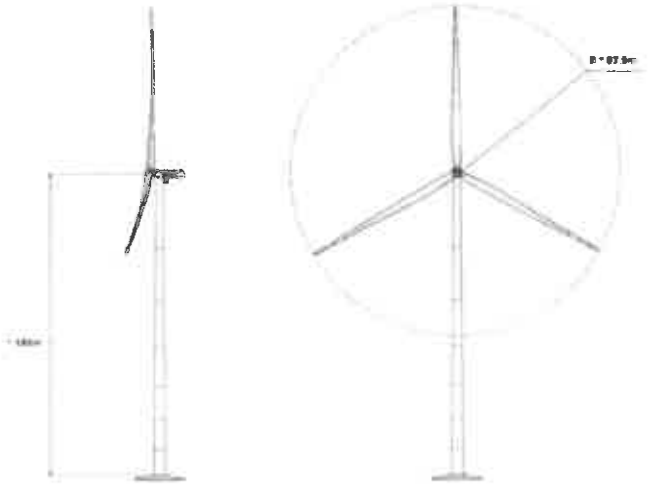
Фиг. 2 – Компоненти на вятърен генератор с хоризонтална ос



Фиг. 3 – Посоки на преобладаващия вятър

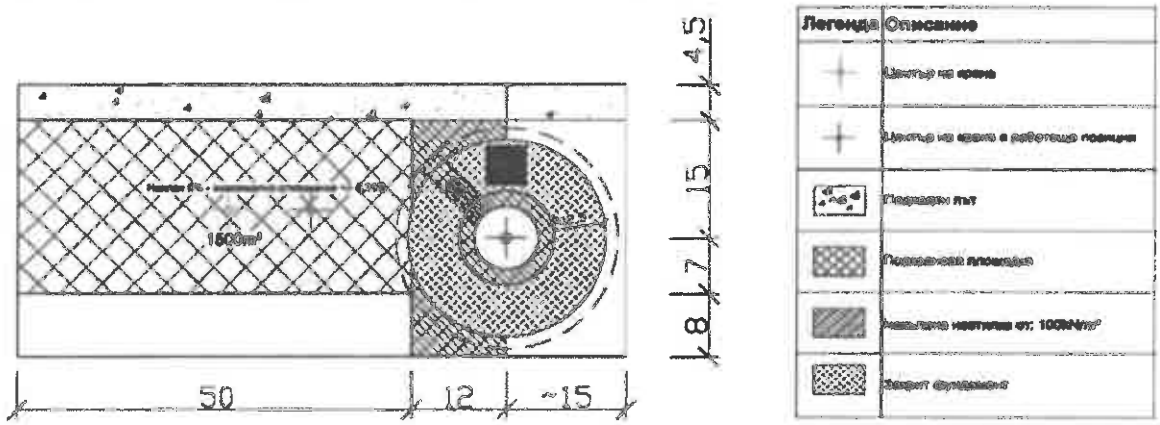
Северозападна България, в чийто граници попада с. Големаново, община Кула, обл. Видин има добър вятърен потенциал за развитие и експлоатация на вятърен парк, което технически и икономически обезпечава неговата реализация.

За реализацията на ветроенергийния парк е предвидено да се използват технологично най-модерните вятърни турбини от водещи световни производители. Избраните модели ветрогенератори ще бъдат с оцветяване, подходящо към конкретния ландшафт в района на ветроенергийния парк и с поставена светлинна маркировка и сигнализация, съгласно изискванията на *Наредба № 14 от 15.10.2012 г. за летищата и летищното осигуряване.*



Фиг. 4 – Основни размери на съвременен вятърен генератор

Във всеки един от планираните за изграждане на ветрогенератори поземлени имоти (с изключение на тези, предвидени за подстанциите и съоръжения за съхранение на електрическа енергия), ще се постави по един вятърен генератор, и ще се изгради пътна връзка до фундамента му и монтажна (кранова) площадка с трошено-каменна настилка. Примерни размери и разположение на площадката и фундамента са представени на следващата фигура:



Фиг. 5 Подкранова площадка и фундамент на ветрогенератора- примерни размери и разположение

Всички ветрогенератори се предвижда да бъдат изградени върху подземни стоманобетонови фундаменти. Фундаментът се изпълнява монолитно. Монтажните площадки са с размери средно по около 1500 кв.м. При необходимост по време на строителството могат да бъдат обособени временни площадки за втори кран или съхранение на части от съоръженията, които впоследствие ще бъдат рекултивирани.

Доставката и монтажът на ветрогенераторите ще се осъществява със специализиран транспорт и строително-монтажна техника - моторизирани платформи и специален кран с голяма товароподемност и с много голяма височина на стрелата.

Подстанцията е 110/Ср.Н kV и ще се изгради с открита разпределителна уредба със стандартни конвенционални прекъсвачи, разединители, вентилни отводи. Върху бетонни фундаменти ще се монтират стандартни силови трансформатори. Командно-технологичната сграда ще включва следните помещения: командна зала и линейно-апаратна зала (ЛАЗ), канцелария, работилница, помещение за акумулаторна батерия, санитарен възел. Ще се осигурят мълниезащитни инсталации, заземителна инсталация, релейни защити, вторична комутация.

Предвиждат се и съоръжения за съхранение на електроенергия (ССЕ) - Батерийна система за съхранение на енергия (БЕС), която ще ползва инверторни модули и батерии, които се зареждат/разреждат, поставени в контейнери. Съоръженията ще се реализират в ПИ 15415.108.33, където ще се изгради и подстанцията и в ПИ 15415.105.1.



БЕС блок:
1.Контейнер с батерии
2.Инвертор с трансформатор
3.Система за управление
4. КРУ 20 kV

Ел. подстанция:
5. Електрическа станция Ср.Н/В.Н.

Фиг.6 Схема на примерна площадка на съоръжения на система за съхранение на електроенергия в батерии

Обикновено БЕС се състои от множество батерийни клетки, които се сглобяват от доставчика в модули. Модулите обикновено се разполагат в контейнери (подобно на транспортните контейнери), като тези контейнери се доставят предварително сглобени до площадката. Очаква се общия капацитет на БЕС да бъде 50-150MW. При авариране на батерия/клетка/модул, тя автоматично преустановява дейност. Повредени батерии или такива с изтекъл експлоатационен срок се връщат на производителя/доставчика. Не се предвижда разглобяване на модули на място. БЕС се поддържа от фирмата производител/доставчик в експлоатационния си срок.

Съпътстваща инфраструктура

За изграждане и обслужване на ВЕП Ветрослав се предвижда използването на съществуващата пътна инфраструктура – републиканска и общинска пътна мрежа и селскостопански пътища съгласно КВС/КК.

От РПМ ще се ползват пътищата: Е-79; път II-14 /Видин – ГКПП Връшка чука/; път III-141 /Е79-Кула/. От общинската пътна мрежа ще се ползва местен път Кула- Големаново.

Предвижда се пътищата за достъп до ветрогенераторите и подстанцията по време на строителството и експлоатацията да бъдат с ширина до 6 метра и да ползват трасетата на съществуващите селскостопански пътища. Те ще бъдат подобрени чрез полагане на трошено-каменна настилка, за да бъдат постигнати изискванията за товароносимост. Възможно е на места при необходимост по време на строителството да се изградят временни криви, които ще се рекултивират. Очаква се общата дължина на пътищата, които ще трябва да се подобрят да бъде около 30 км, като тази дължина може да се оптимизира допълнително при изработването на

техническите проекти. Не се предвижда разширение/реконструкция на общинската и републиканската пътна мрежа.

Подземните ел. кабелни и оптични линии, които свързват отделните вятърни генератори с подстанцията ще следват трасетата на селскостопанските пътища. Ще бъдат изготвени и процедирани ПУП-парцеларни планове за трасетата на техническата инфраструктура, с които ще се определят конкретните технически параметри. Очаква се общата дължина на кабелните и оптични линии да бъде около 20 км, като тази дължина може да се оптимизира допълнително при изработването на техническите проекти.

Връзката между подстанцията на ИП и електропреносната мрежа (високо напрежение 110kV), ще бъде извършено чрез електропровод (въздушен или подземен) високо напрежение 110 kV, като точката на присъединяване зависи от възможностите и техническото решение, което ще бъде предоставено от „ЕСО" ЕАД. Най-близките точки за присъединяване, съгласно предходни становища са:

- 110/20 kV подстанция „Кула" – намираща се на около 7 км отстояние по права линия от площадката на ИП;
- 110/20 kV подстанция „Бонония" – намираща се на около 37 км отстояние по права линия от площадката на ИП;

В случай, че „ЕСО"-ЕАД не укаже точката на присъединяване във времето на процедурата по изготвяне на ДОВОС – то за трасето за присъединяване ще се проведе отделна процедура по преценяване необходимостта от ОВОС.

Дейности през строителния период

На етапа на строителство, ще се извършват следните видове дейности:

- *Подготвителни работи – устройване на временна строителна база – доставка на фургон, химическа тоалетна, цистерна за вода, дизел-генератор;*
- *Подобряване на обслужващи пътища – изкопи, насипване с трошен камък, валиране;*
- *Реализация на кабелни трасета, оптичен кабел и заземително въже, изкопаване на траншеите, полагане на кабелите, засипване;*
- *Изграждане на кранови площадки - изкопи, насипване с трошен камък, валиране;*
- *Изграждане на фундаменти – изкопи, кофражни и армировъчни работи и полагане на бетон за фундаментите;*
- *Транспортиране на оборудването, материалите, отпадъците;*
- *Монтажни дейности - експлоатация на крановете за разтоварване и монтаж на съоръженията или части от тях;*
- *Изграждане на подстанция - 1 бр., след съгласуване с „ЕСО" ЕАД - строителни и монтажни работи, доставка и монтаж на оборудване ;*
- *Изграждане на 110 kV електропровод (въздушен или подземен), след определяне на точка за присъединяване от „ЕСО"ЕАД;*
- *Изграждане на площадки и монтаж на съоръжения за съхранение на електрическа енергия – комплекс от батерии – външна доставка;*
- *Довършителни работи, възстановяване/рекултивация на почвената повърхност;*
- *Демобилизация – премахване на временна база и рекултивация.*

Дейности през експлоатационен период

Съоръженията използват силата на вятъра за производство на енергия, част от която може да се съхранява в съоръжения – комплекс от батерии, а останалата се отдава към ЕЕС. Експлоатацията на вятърния генератор и подстанцията включват обща поддръжка, периодични ремонти и при възникнала необходимост. Тези дейности се изразяват в: дистанционен контрол на параметрите на съоръженията; подмяна на масла и електронно и електрическо оборудване веднъж на 2-5 години, както и основен ремонт при аварирали части от ветрогенераторите. Поддръжката на съоръженията и експлоатационното обслужване се извършват по договор със специализирана фирма притежаваща разрешително по ЗУО. Не се предвижда съхранение на масла, отпадъци и подменено електронно и електрическо оборудване – те се изнасят от поддържащата фирма.

Експлоатационният период на съоръженията по проспектни данни е 30 години. Предвид функционалното му състояние този срок може да бъде продължен и за по-дълъг период от време.

Закриване

На този етап не са предвидени дейности по закриване на парка. В случай на прекратяване на експлоатацията се извършват: демонтаж на ветрогенераторите; демонтаж на фундаментите; извозване на строителните отпадъци; техническа и биологична рекултивация.

- **предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:**

На етап „Строителство" ще се извършват следните изкопни работи:

- Изграждане на обслужващи пътища – изкопи с дълбочина до 1,2 м;
- Реализация на кабелни трасета, оптичен кабел и заземително въже – изкопи с дълбочина до 1,5 м;
- Изграждане на кранови площадки – изкопи с дълбочина до 1,5 м;
- Изграждане на подстанциите - изкопи с дълбочина до 3 м;
- Изграждане на въздушна/и електропреносни линии – изкопи за фундаменти до 3 м.
- Изкопи за фундаменти на ветрогенераторите – до 4 метра.

Не се предвижда използване на взрив.

Хумусният пласт при извършване на изкопи ще се съхранява в съответствие с нормативните изисквания на Наредба №26/1996 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт и впоследствие ще се ползва за рекултивация.

- **Обща площ, необходима за нуждите на инвестиционното предложение:**

Общата площ на всички имоти, в които ще се развие инвестиционното предложение е както следва: **площ на имотите за ветрогенератори** с технологични монтажни площадки, подстанция и съоръжения за съхранение на ел. енергия - **общо 453,2 дка (*Таблица 2*).** Общата площ на ПИ по КККР на селскостопански пътища за достъп и за прокарване на кабелни трасета е около 170 дка.

От посочената по-горе обща площ на имотите, процентът на застрояване ще се определи със заложените параметри в проектите за ПУП-ПЗ, а останалата свободна част от имотите ще се използва за земеделски нужди. Площта необходима за площадки за всеки от ВГ, подстанцията и ССЕ е около 90 дка.

За част от позелените имоти от ИП има одобрени ПУП-ПЗ, като ще се процедира тяхното изменение във връзка с променените параметри. За останалите съоръжения ще се процедират нови ПУП-ПЗ.

В границите на имотите за изграждане на ветрогенераторите ще се промени предназначението, само на частта предвидена за изграждането на фундаменти на ветрогенераторите и крановите площадки. Ще се промени предназначението на земята в имотите предвидени за изграждане на подстанция и съоръженията за съхранение на електрическа енергия, съгласно ПУП-ПЗ.

Цялата площ оставаща извън обхвата на одобрените ПУП-ПЗ, ще запази предназначението си и начина си на трайно ползване като земеделска земя.

За пътищата за достъп и вътрешната кабелна мрежа, както и за трасето за присъединяване на обекта към мрежата на ЕСО ЕАД ще се изготвят и процедират ПУП-парцеларни планове.

По отношение на собствеността и вещните права за поземлените имоти, включени в инвестиционното предложение има сключени договори със собствениците на земите за всичките 20 броя ветрогенератори, както и тези за подстанция и техническа инфраструктура (съоръжение за съхранение на електрическа енергия), описани в т. II 2. и представени в ***Приложение №2.***

Таблица 2. Списък на поземлените имоти с основни обекти от инвестиционното предложение

#	Съоръжение	ПИ идентификатор	Площ на ПИ, m²	Местност	Вид собственост	НТП	Кат.	ПУП-ПЗ	Съответствие с ОУП/УЗ №
1	WTG1	15415.61.21	3001	Равнището	Общинска частна	Нива	3	+/изм.	5/Пп
2	WTG2	15415.35.26	4969	Равнището	Общинска частна	Нива	3	+/изм.	15/Пп
3	WTG3	15415.145.11	3001	Умни дол	Частна	Нива	3	+/изм.	5/Пп
4	WTG4	15415.140.41	3001	Умни дол	Общинска частна	Нива	3	+/изм.	3/Пп
5	WTG5	15415.136.15	3001	Умни дол	Общинска частна	Нива	4	+/изм.	7/Пп
6	WTG6	15415.130.20	4255	Пилат	Общинска частна	Нива	4	+/изм.	6/Пп
7	WTG7	15415.101.50	3001	Корията	Частна	Нива	3	+/изм.	1/Пп
8	WTG8	15415.96.30	3001	Корията	Частна	Нива	3	+/изм.	8/Пп
9	WTG9	15415.183.19	3001	Корията	Общинска частна	Нива	3	+/изм.	9/Пп
10	WTG10	15415.95.34	3001	Корията	Частна	Нива	3	+/изм.	11/Пп
11	WTG11	15415.90.18	3001	Джуглата	Общинска частна	Нива	3	+/изм.	14/Пп
12	WTG12	15415.88.11	3001	Джуглата	Общинска частна	Нива	3	+/изм.	18/Пп
13	WTG13	15415.97.44 - част	4100	Корията	Частна	Нива	3	+/изм.	21/Пп
		15415.97.45 - част	9850	Корията	Общинска частна	Нива	3	-	21/Пп
14	WTG14	15415.20.52 - част	49114	Средния връх	Общинска частна	Лозе	3	-	25/Пп
15	WTG15	15415.26.50	3937	Въглищарника	Общинска частна	Нива	3	-	20/Пп
16	WTG16	15415.32.24 - част	15414	Равнището	Общинска частна	Нива	3	-	22/Пп
17	WTG17	15415.34.3 - част	178425	Равнището	Общинска частна	Нива	3	-	24/Пп
18	WTG18	15415.42.24	13277	Въглищарника	Общинска частна	Нива	3	-	23/Пп
19	WTG19	15415.134.13 - част	40062	Райков сват	Общинска частна	Нива	3	-	26/Пп
20	WTG20	15415.151.69 - част	89693	Дрънковица	Общинска частна	Нива	3	-	27/Пп
21	Подстанция и ССЕ	15415.108.33	4761	Джуглата	Общинска частна	Изост. Нива	6	-	2/Смф
22	ССЕ	15415.105.1	5318	Джуглата	Общинска частна	Нива	7	-	2/Смф
		Обща площ на ПИ	**453185 m²**						

**WTG (wind turbine generator)/ветрогенератор (ВГ), „+" има одобрен ПУП-ПЗ, като ще се процедира неговото изменение; „-" няма одобрен ПУП-ПЗ; „УЗ" – устройствена зона по ОУП – „Пп" – предимно производствена, „Смф" – смесена многофункционално*

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

Инвестиционното предложение има принос в изпълнение на политиката на Р България и респективно ЕС по отношение на доставките на енергия и възобновяемите енергийни източници. Приети са „Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021–2030г." и Стратегия за устойчиво енергийно развитие на България до 2030 г. Предвидените с плана дейности имат отношение към стратегията на ЕС по отношение на *„промените, необходими за постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г"* .

В съобщенията на ЕК и Европейската стратегия за водород се предвижда значително увеличаване на дела на електроенергията от възобновяеми източници в крайното потребление на 40-55 % в енергийния микс до 2030 г. и съответно дял от 84 % до 2050 г. На 14 юли 2021 г. Комисията прие пакет от предложения, озаглавен „Изпълнение на Европейски зелен пакт", с цел намаляване на емисиите с най-малко 55% до 2030 г. в сравнение с нивата от 1990 г. и постигане на неутралност на ЕС по отношение на въглеродните емисии до 2050 г. Този голям пакет се състои от преразглеждане на всички действащи актове на ЕС в областта на климата и енергетиката, включително Директивата за енергията от възобновяеми източници (COM(2021)0557) и Директивата за данъчно облагане на енергийните продукти и електроенергията (COM(2021)0563).

За да се постигне целта за 2030 г., в актуализираната **Директива за енергията от възобновяеми източници** се предлага да се увеличи общата обвързваща цел за употреба на енергия от възобновяеми източници в енергийния микс на ЕС от сегашните 32 % на ново минимално равнище от 40 %. Предложението задължава и подпомага държавите членки да използват максимално своя потенциал за ефективно използване на възобновяемата енергия в различните сектори чрез комбинация от секторни цели и мерки. То има за цел да направи енергийната система по-чиста.

Настоящото ИП е в синхрон с План за интегрирано развитие на община Кула 2021-2027 г., където се поставя акцент на икономическото развитие на общината и развитието на нови потенциални производства.

Настоящото ИП е в съответствие с предвижданията на действащ ОУПО Кула. Имотите за разполагане на 20-те (двадесетте) ВГ от ИП съобразно предвижданията му попадат в устройствена зона „предимно производствена зона - Пп", в която е допустимо изграждането на съоръженията. Подстанцията и съоръженията за съхранение на електрическа енергия попадат в устройствена зона „смесена многофункционална устройствена зона - Смф", в която е допустимо изграждането на съоръженията.

Изпълнението на инвестиционното предложение налага провеждането на процедури по промяна предназначение на земеделската земя, с изработване/изменение и одобряване на ПУП-ПЗ за площадките на ВГ и ПУП – ПРЗ за ел. подстанцията и комплекса от батерии.

- *За провеждането на кабелна мрежа и присъединяване ще се изготвят ПУП-Парцеларни планове.*
- *Предстоят процедури по ЗУТ за одобряване на ПУП, учредяване на сервитутни права и като следващи стъпки одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешение за строеж.*

- *Не се предвижда ползване на води от повърхностни и/или подземни водоносни хоризонти и не се налага издаване на разрешително по Закона за водите.*
- *Не се предвижда ползване на воден обект за заустване на пречистени и/или условно чисти води, които налагат издаване на разрешително по Закона за водите.*
- *Не се предвиждат дейности с отпадъци, в т.ч. съхранение на опасни вещества/отпадъци, които да налагат издаване на разрешителни по Закона за отпадъците.*

Съгласно приетата практика, техническото обслужване на ветрогенераторите ще се осъществява от фирмата-производител или оторизирана от нея друга фирма, която ще има разрешително по ЗУО за работа със съответните видове отпадъци. Отпадъците подлежат на постоянен мониторинг и контрол както от фирмата оператор, така и при обслужващите фирми.

Орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на ЗУТ е община Кула.

Компетентен орган по одобряване на инвестиционното предложение по реда на ЗООС и ЗБР е РИОСВ – Монтана.

4. Местоположение:

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

- *Местоположение*

Инвестиционното предложение се предвижда да бъде реализирано в поземлени имоти, в землището на с. Големаново, община Кула с обща площ на имотите от **453,2 дка. За ~20% от тази площ, равняваща се на около 90 дка** ще бъде променено предназначението на земята за строителството на подстанция, съоръжения за съхранение, фундаменти и технологични обслужващи площадки за монтаж на ветрогенератори. Останалата част ще бъде без промяна и ще запази начина си на трайно ползване.

За изграждане на кабелни линии Ср.Н, оптични линии и вътрешни обслужващи пътища/връзки ще бъдат засегнати поземлени имоти на общински селскостопански пътища.

Местоположението на ВЕП Ветрослав е дадено на фиг. 1 и в приложения 3, 4 и 5.

В таблица 2 са представени имотите за разполагане на съоръженията и подобектите, в едно с техните площи.

- *Отстояние от населени места и обекти на здравна защита, обекти на културно-историческото наследство.*

Всеки един от ветрогенераторите е на отстояние по-голямо от 500 м. от най-близкото населено място, което е в изпълнение на нормативните изисквания на чл. 141, ал. 1 от *НАРЕДБА № 14 от 15 юни 2005 г. за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия.* Най-близкото населено място е с. Големаново. Няма други обекти на здравна защита в близост.

Най-близките ветрогенератори до с. Големаново са съоръжения № WTG 19; 02; 05 и 06, съответно на 703 м; 753 м; на 730 м и 634,1 м, измерено от най-близката точка от границата на поземления имот, в който ще се реализира ВГ до най-близката точка по границата на устройствената зона на с. Големаново (устр. зона Жм по ОУП и устр. зона СмФ1).

Поземлените имоти, предмет на инвестиционното предложение, не засягат територии за опазване на обекти на културното наследство, не попадат в санитарно-охранителни зони на водоизточници.

- *Засягане на елементи на Националната екологична мрежа.*

Инвестиционното предложение е извън границите на съществуващите защитени територии и защитени зони.

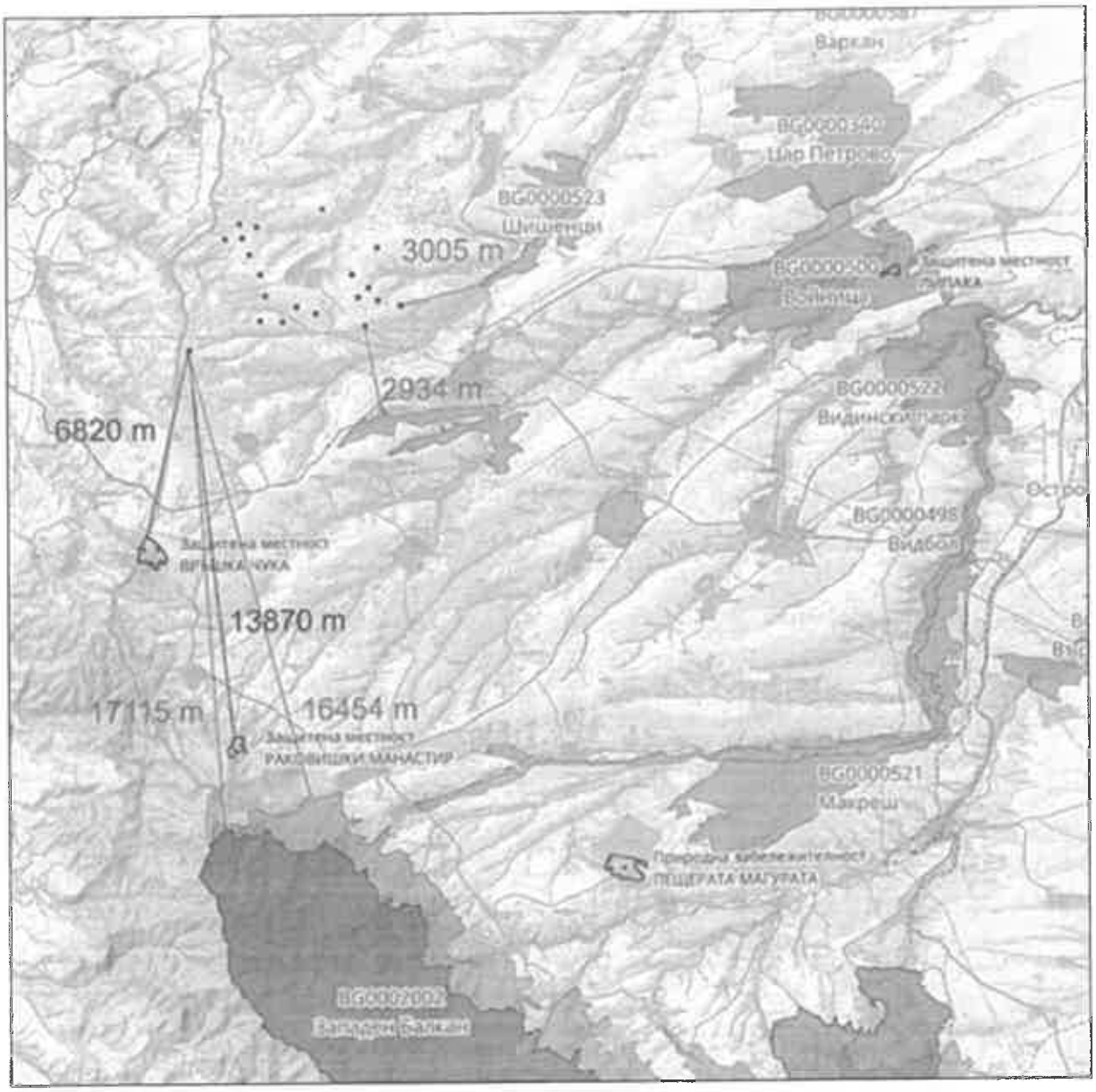
Най-близко разположените защитени територии до ВЕП Ветрослав са:

- Защитена местност „Връшка чука" . землище с. Извор махала, община Кула– на около 6820 м. югозападно от настоящото ИП;
- Природна забележителност „Петров церак", с. Тополовец, община Кула – на около 10 км. североизточно от ИП;

Най-близко разположените защитени зони /33/ от националната екологична мрежа и НАТУРА 2000 до инвестиционното предложение са:

- **Защитена зона „Шишенци"** - BG0000523, Защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, с площ 5,728.50 дка. Отдалеченост на **около 3000 м** източно от най-източните предвидени генератори.
- **Защитена зона „Войница"** - BG0000500, Тип В, Защитена зона по Директива за местообитанията, , с площ 31 071,380 дка. Отдалеченост на **около 2850 м** южно.

В територията на проекта няма регистрирани местообитания/ хабитати и местообитания на видове подлежащи на опазване съгласно Приложенията на ЗБР /Данни от проект „Картиране и определяне на природозащитното състояние на природни местообитания и видове – фаза I"/.



Фиг. 7. Разположение на ИП спрямо зони от мрежата Натура 2000

- *очаквано трансгранично въздействие*

Проектът е с местно – общинско значение. Не се очаква трансгранично въздействие от реализирането на ИП в така описания му обхват и местоположение.

- *схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура*

По време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение се очаква да се използва съществуващата пътна инфраструктура в района - пътища от републиканската пътна мрежа, общински път и полски пътища – на последните предстои полагане на трошено-каменна настилка.

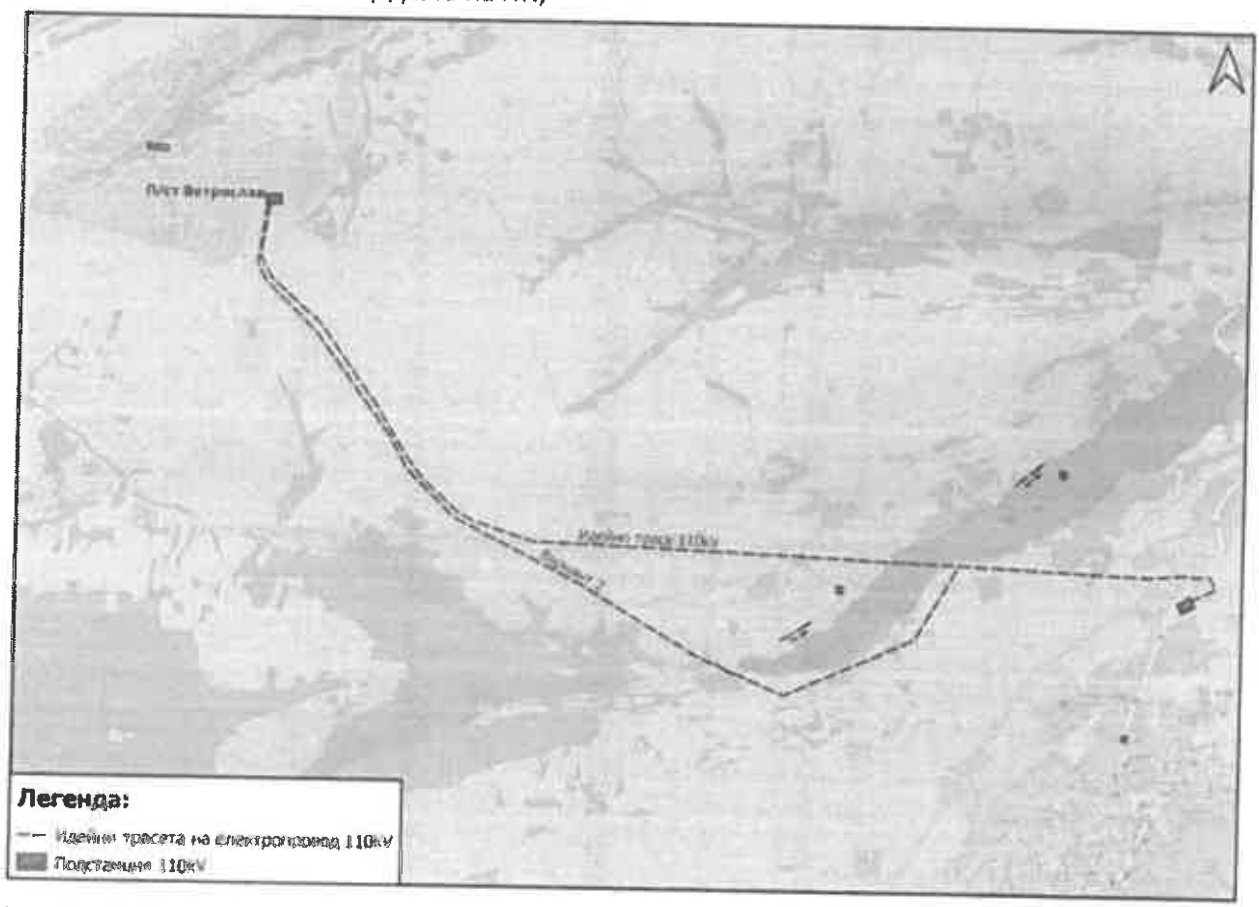
Не се предвижда изграждане/ реконструкция / разширение на обекти от републиканската и общинска пътна инфраструктура. Предвижда се подобряване на земеделски пътища / с трошен камък/ и провеждане на достъп до ветрогенераторите в имотите им.

Ел. инфраструктура

Инвестиционното предложение включва изграждане на кабелни мрежи/линии. Свързващата инфраструктура между отделните ветрогенератори и подстанцията е чрез подземна кабелна мрежа Ср.Н, която ще бъде изградена в трасетата на съществуващи пътища (полски и общински), като единствено при необходимост временно може да се ползват допълнителни терени за криви – които ще се рекултивират впоследствие.

Връзката между подстанцията на ИП и електропреносната мрежа (високо напрежение 110kV), ще бъде извършено чрез електропровод (въздушен или подземен) високо напрежение 110 kV, като точката на присъединяване зависи от възможностите и техническото решение, което ще бъде предоставено от „ЕСО"-ЕАД. Най-близките точки за присъединяване, съгласно предходни становища са:

- 110/20 kV подстанция „Кула" – намираща се на около 7 км отстояние по права линия от площадката на ИП;
- 110/20 kV „Бонония" 110/20 kV – намираща се на около 37 км отстояние по права линия от площадката на ИП;



Фиг. 8. Идейни присъединителни трасета от нова подстанция 110kV до най-близката точка за присъединяване към електропреносната мрежа – п/ст Кула 110 kV

Водоснабдяване и канализация

Дейностите по производство на енергия от вятъра не предвиждат ползване на води и отпадъчни води.

Отпадъчните води ще се събират в изгребна яма и изнасят със специализирана техника.

За нуждите на работещите по време на строителството на съоръженията и съпътстващата ги инфраструктура, ще се ползват диспенсъри за питейна вода и кърпи за обтриване. Ще бъдат поставени химически тоалетни.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията: *(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди – чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)*

Експлоатацията на инвестиционното предложение не е свързана с използване на природни ресурси с изключение на вятъра. По време на строителството ще се използват основно: бетон, кофражни платна и стоманена армировка за подземните фундаменти на вятърните генератори. Ще се използват готови бетонови смеси, а ако е необходимо на място ще се приготвят малки количества бетонови смеси от пясък, чакъл, цимент и вода. Самите генератори са от сглобяема метална/хибридна конструкция, която ще бъде доставяна на място. При строителството ще се изразходва предимно дизелово гориво. Всички суровини и материали в строителството ще се доставят от регламентирани производители и кариери.

Изпълнението на проекта не налага изграждане на съоръжения, свързани с пречистване на води. По време на строителството ще се доставя бутилирана вода.

Предвижда се ползване на малки количества питейна вода /очаква се в станцията да има до 5 постоянни работни места/.

По време на експлоатацията на ветропарка ще се използва възобновяем източник на енергия – силата на вятъра за превръщането ѝ в механична енергия.

Не се очаква ползване на биологични ресурси, повърхностни и подземни води, разкриване на източници на подземни богатства.

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

Предвид характера на инвестиционното предложение, не се очаква по време на строителството и експлоатацията да бъдат емитирани приоритетни и/или опасни вещества, които да засегнат компонентите на околната среда и/или да имат контакт с води.

Отпадъчните води от работата на подстанцията са незначително количество и ще се събират във водоплътна черпателна/септична яма и изнасят със специализирана техника до канализация или ПСОВ.

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

Районът на ИП се отличава с нисък потенциал на замърсяване на атмосферния въздух. На територията на ВЕП Ветрослав и около нея липсват източници и условия за създаване на трайна зона на замърсен атмосферен въздух. Автотранспортното замърсяване е несъществено поради ниската интензивност на движение по общинските пътища в района.

Битовия сектор в селото е пренебрежимо нищожен източник на вредни вещества през отоплителния период - прах, серен диоксид, сажди, тъй като броя на жителите е малък. Липсват

каквито и да е значими източници на атмосферно замърсяване в района. Въздуха в района има капацитет за поемане на замърсявания.

Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух се очакват през периода на изграждането на ветропарка. Очаква се емитиране на прах и отработени газове от ДВГ на строителните и транспортни машини. През този период ще се осъществи строителството на фундамента на генератора и неговия монтаж, както и присъединяването на инсталацията с външната инфраструктура (електропровод, телекомуникационни кабели, изграждане на ел. подстанция и др.). Продължителността на този период е ограничена в рамките на 5-8 месеца. През част от този период въздухът е с по-висока влажност, преобладават по-силни ветрове и падат по-голямо количество валежи. Поради това замърсяването ще е с ниска степен на въздействие (по-ниски емисии от прах, по бързо и ефективно разсейване).

През експлоатационния период не са възможни въздействия от емисии на вредни вещества от дейността на ветрогенераторите. В по-широк, национален обхват въздействието от реализацията и експлоатацията на ВЕП върху атмосферния въздух ще има положителен ефект. Това се базира на факта, че при този начин на производство на електроенергия се елиминира нуждата от използване на други производства свързани с отделянето на вещества (серни оксиди, азотни оксиди, въглероден оксид, аерозоли и летливи органични съединения).

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

От реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение се очаква генерирането на следните отпадъци, които са класифицирани съгласно *Приложение № 1 към чл. 5, ал. 1 на Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците:*

- *По време на строителството* – 17.05.06 – Изкопни земни маси, различни от упоменатите в 17.05.05; 17.05.04 – Почва и камъни, различни от упоменатите в 17.05.04; 17.09.04 - Смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17.09.01, 17.09.02 и 17.09.03; 17.04.05 - Желязо и стомана; 17 01 01 - бетон; 17 04 11 – кабели, различни от упоменатите в 17 04 10; 20 03 01- битови отпадъци от работещите на обекта.

- *По време на експлоатацията - 13.01.11* - Синтетични хидравлични масла. Хидравличната система се сменя на период от 3 до 5 години; 13.02.06* – Синтетични смазочни масла - в скоростната кутия на вятърния генератор - то се сменя на период от 5 до 7 години; 20.01.36 - излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, различно от упоменатото в 20.01.21, 20.01.23 и 20.01.35 – елементи за подмяна веднъж на около 2 години.*

Съгласно ЗУО изкопните земни маси, почва и камъни не се считат за отпадък и ще бъдат пренасочвани от община Кула и/или на обекти за рекултивация. Останалите строителни отпадъци и метали ще се управляват съгласно ПУСО и съответно ще се предават на фирми с разрешителни по ЗУО.

Съгласно приетата практика, техническото обслужване на ветрогенераторите ще се осъществява от фирмата-производител или оторизирана от нея друга фирма, която ще има разрешително по ЗУО за работа с този вид отпадъци. Отпадъци няма да се съхраняват на място.

Отпадъците подлежат на постоянен мониторинг и контрол, както от фирмата оператор, така и при обслужващите фирми.

При закриване на дейността или подмяна на генераторите те се разглобяват, без да бъдат отделяни течностите, маслата, частите от оборудването. Според сегашната практика свалените генератори или се продават, или се връщат на фирмата-производител за ремонт и обновяване.

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

Инвестиционното предложение не е свързано с водовземане от повърхностни или подземни води, заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти, заустване на отпадъчни води в съоръжения, които могат да създадат опасност от замърсяване на подземните води, приоритетни и/или опасни вещества от дейността, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

Предвидените с настоящото инвестиционно предложение дейности не са свързани с формиране на отпадъчни води с изключение на подстанцията, която ще бъде оборудвана с водоплътна черпателна яма.

По време на строителството за работещите на обекта ще се осигури бутилирана вода и химически тоалетни.

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

На обекта няма вещества от списъка по част 2 на Приложение 3 към член 103, ал. 1 ЗООС.

Оборудването, в случай че съдържа флуорирани парникови газове, ще се маркира с етикет, който да съдържа информацията, посочена в чл. 2 от Регламент (ЕО) № 1494/2007 г.

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

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

☐ ~~**Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.**~~

Към настоящият момент сме предприели следните действия:

- Възложили сме и е изготвено задание за ОВОС в изпълнение на изискванията на чл. 95, ал. 2 и 3 на ЗООС и съдържащо необходимата информация по чл. 10, ал. 3 на Наредбата за ОВОС, като са проведени консултации по чл. 9 от същата;
- Възложили сме изготвянето на доклад за ОВОС, в т.ч. и доклад за оценка степента на въздействие на колектив от независими експерти с ръководител;
- Провели сме специализирани проучвания/мониторинг на птици и прилепи в обхвата на ИП

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

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

Естеството и целта на плана/плановете са неразривно свързани с конкретното инвестиционно предложение, като не предвиждат алтернативни насоки за развитие, а само уреждат условията за неговата реализация – устройват конкретното ИП.

Всички потенциални значими въздействия върху околната среда ще бъдат разгледани и оценени в рамките на процедурата по ОВОС, включително взаимодействията с други планове, програми или проекти, както и кумулативните ефекти, в съответствие с изискванията на чл. 94 от ЗООС.

Провеждането на самостоятелна процедура по преценяване необходимостта от екологична оценка на устройствените планове необходими за устройване на конкретното ИП би довело до дублиране на анализите, административно и времево утежнение, без да се добави допълнителна стойност към качеството на оценката на въздействието върху околната среда.

Прилагам:

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

   Приложение № 1 – Обявление, чрез средство за масово осведомяване;

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

   Приложение № 2 – Договори за учредяване право на строеж:

   - Договор за учредяване на право на строеж за изграждане на ветрогенератори с дата 16.06.2023 г., сключен между Община Кула и „Ветрослав" ЕООД, вписан от Служба по вписванията гр. Кула - *№ 182*, том 6, рег. 1507, от 27.06.2023 г., за поземлени имоти:

     WTG1

     - с идентификатор № 15415.61.21, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 061021, скица № 15-288907-16.03.2023 г.

     WTG2

     - с идентификатор № 15415.35.26, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 4969 кв. м., стар номер 135026, скица № 15-288906-16.03.2023 г.

WTG4

- с идентификатор № 15415.140.41, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 140041, скица № 15-288900-16.03.2023 г.

WTG5

- с идентификатор № 15415.136.15, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 4, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 136015, скица № 15-288903-16.03.2023 г.

WTG6

- с идентификатор № 15415.130.20, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 4, НТП: нива, площ: 4255 кв. м., стар номер 130020, скица № 15-288899-16.03.2023 г.

WTG9

- с идентификатор № 15415.183.19, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3000 кв. м., стар номер 183019, скица № 15-654574-16.06.2023 г.

WTG11

- с идентификатор № 15415.90.18, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Джуглата, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 090018, скица № 15-654580-16.06.2023 г.

WTG12 (WTG13 по предходно уведомление)

- с идентификатор № 15415.88.11, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 088011, скица № 15-288891-16.03.2023 г.

WTG12 – по предходно уведомление - отпада

- с идентификатор № 15415.90.17, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Джуглата, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3000 кв. м., стар номер 090017, скица № 15-654576-16.06.2023 г.

WTG3

- Предварителен договор за учредяване на право на строеж за изграждане на ветрогенератор с дата 15.11.2022 г., сключен между Р. В. П. и „Ветрослав" ЕООД, за поземлен имот с идентификатор № 15415.145.11, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Умни дол, вид собственост: Частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 145011.

WTG7

- Предварителен договор за учредяване на право на строеж за изграждане на ветрогенератори с дата 15.11.2022 г., сключен между И. Г. И. и „Ветрослав" ЕООД, за поземлен имот с идентификатор № 15415.101.50, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Корията, вид собственост: Частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 101050.

WTG8

- Предварителен договор за учредяване на право на строеж за изграждане на ветрогенератор с дата 16.11.2022 г., сключен между М. И. С. и „Ветрослав" ЕООД, за поземлен имот с идентификатор № 15415.96.30, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Корията, вид собственост: Частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 096030.

WTG10

- Предварителен договор за учредяване на право на строеж за изграждане на ветрогенератори с дата 01.12.2022 г., сключен между И. Ц. В. и „Ветрослав" ЕООД, за поземлен имот с идентификатор № 15415.95.34, находящ се в с. Големаново, община Кула,

м. Корията, вид собственост: Частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3001 кв. м., стар номер 095034.

П/ст Ср.Н/110 kV и ССЕ

- Предварителен договор за учредяване на право на строеж с дата 19.12.2022 г., сключен между Община Кула и „Ветрослав" ЕООД с Анекс 1 от 14.03.2023 г., за поземлени имоти с идентификатори: 15415.108.33, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Джуглата, вид собственост: Общинска частна, категория 6, НТП: изоставена нива, площ: 4761 кв. м., стар номер 108033; 15415.105.1, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Джуглата, вид собственост: Общинска частна, категория 7, НТП: нива, площ: 5318 кв. м.
- Предварителен договор за учредяване на право на строеж за изграждане на ветрогенератори с дата 03.08.2023 г., сключен между Община Кула и „Ветрослав" ЕООД, за поземлени имоти:

WTG13

- с идентификатор № 15415.97.45, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Корията, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 9850 кв. м., стар номер 097020, скица № 15-713870-03.07.2023 г.

WTG14

- с идентификатор № 15415.20.52, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Средния връх, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: лозе, площ: 49114 кв. м., стар номер 020052, скица № 15-713873-03.07.2023 г.

WTG15

- с идентификатор № 15415.26.50, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Въглищарника, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 3937 кв. м., стар номер 026050, скица № 15-713879-03.07.2023 г.

WTG16

- с идентификатор № 15415.32.24, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 15414 кв. м., стар номер 032024, скица № 15-713882-03.07.2023 г.

WTG17

- с идентификатор № 15415.34.3, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Равнището, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 178425 кв. м., стар номер 034003, скица № 15-713886-03.07.2023 г.

WTG18

- с идентификатор № 15415.42.24, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Въглищарника, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 13277 кв. м., стар номер 042024, скица № 15-713891-03.07.2023 г.

WTG19

- с идентификатор № 15415.134.13, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Райков соват, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 40062 кв. м., стар номер 134013, скица № 15-713894-03.07.2023 г.

WTG20

- с идентификатор № 15415.151.69, находящ се в с. Големаново, община Кула, м. Дрънковица, вид собственост: Общинска частна, категория 3, НТП: нива, площ: 89693 кв. м., стар номер 151069, скица № 15-713896-03.07.2023 г.

3. **Други документи по преценка на уведомителя:**

Приложение № 3 - Схема на ИП на „Ветрослав" ЕООД - местоположение на инвестиционното предложение.

Приложение № 4 - Извадка от действащ ОУП на Община Кула с означени позициите на ВГ и подстанцията спрямо устройствените зони.

Приложение № 5 - Схема на хоризонталните разстояния от поземлените имоти за ВГ до строителните граници на с. Големаново

1. **Електронен носител – 1 брой компакт диск CD със заличени лични данни**
2. ☒ **Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.**
3. ☒ **Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.**
4. ☒ **Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.**

Дата: 07.08.2025 г. Уведомител