До
Директора на
РИОСВ Шумен

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

От: „ДАБЛЮ ПИ ЕМ" ЕООД, ЕИК 200787618, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. Петко Ю. Тодоров 47

Управител на дружеството възложител: г-н Велизар Георгиев Кириаков

Лице за контакт: г-жа Зорница Павлова

Имейл за контакт: kan@kan.bg

Телефон за контакт: +359 899675008

УВАЖАЕМА Г-ЖО ДИРЕКТОР,

С настоящото на основание чл. 4, ал. 1 и ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда („Наредбата"), в качеството си на Възложител по смисъла на § 1, т. 20 от Допълнителните разпоредби на Закона за опазване на околната среда („ЗООС"), Ви уведомявам, че „ДАБЛЮ ПИ ЕМ" ЕООД има следното инвестиционно предложение:

Промяна на главните параметри, намаляване на броя и оптимизиране на разположението вятърните турбини на Вятърна електрическа централа (ВеЕЦ) „Мировци" с обща мощност до 248 MW, състояща се от не повече от 31 вятърни турбини, разполагани в землищата на с. Мировци, с. Памуччии, с. Сечище и с. Стоян Михайловски в община Нови пазар, област Шумен; изграждане на Повишаваща подстанция (35/110 kV) в ПИ 55292.6.63, в землището на с. Памуччии, Община Нови пазар; изграждане на Възлова станция 220/110 kV на площадката на подстанция „Мадара", която е съществуваща подстанция, собственост на ЕСО ЕАД и се намира в Индустриалната зона на гр. Шумен; изграждане на Електропроводна въздушна линия с напрежение 110 kV, свързваща повишаващата подстанция 35/110 kV с възловата станция 220/110 kV; намаляване на общата дължина и актуализиране трасетата на подземните кабели средно напрежение 35 kV, свързващи вятърните турбини и подстанция 35/110 kV.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

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

Настоящото инвестиционно предложение, с инициатор „ДАБЛЮ ПИ ЕМ" ЕООД, предвижда **Промяна на главните параметри, намаляване на броя и оптимизиране на разположението на вятърните турбинни електрогенератори (ВТГ) на Вятърна електроцентрала (ВяЕЦ) „Мировци" с инсталирана мощност до 248 MW**, състояща се от 31 вятърни турбинни електрогенератора (ВТГ), разположени в собствени имоти на фирмата, (вж. нотариалните актове на имотите в Приложение 2), в землищата на с. Мировци, с. Памукчии, с. Сечище и с. Стоян Михайловски в община Нови пазар, област Шумен.

Целта на Инвестиционното предложение е да превръща енергията на вятъра в електроенергия, която да бъде доведена до националната преносна електрическа мрежа, посредством прилежащата на парка техническа инфраструктура, състояща се от: 1) подземни кабели с напрежение 35 kV, свързващи вятърните турбинни генератори с нова повишаваща подстанция; 2) една нова Повишаваща подстанция (ПП) 35/110 kV, с най-голяма вероятност, разположена в ПИ 55292.6.63, в землището на с. Памукчии, Община Нови пазар; 3) една нова Възлова станция (ВС) 110/220 kV, разположена в терена на подстанция „Мадара", която е съществуваща подстанция, собственост на ЕСО ЕАД, намираща се в Индустриалната зона на гр. Шумен; 4) една нова Въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция и Възловата станция, съгласно Указанията на ЕСО ЕАД в писмо № ECO-8276#1/25.11.2021 относно присъединяването на ВяЕЦ „Мировци" към преносната електрическа мрежа (вж. Приложение 8).

Схема на разположението на вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци" и характерът на земното покритие са представени в Приложение 1.

Имотите, предмет на Инвестиционното предложение, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и зони от екологичната мрежа Натура 2000.

За съгласуването на подробните устройствени планове (ПУП-ПЗ) на поземлените имоти, в които се предвижда да бъдат изградени елементите на Вятърен енергиен парк „Мировци", състоящ се от 45 броя ВТГ, има издадено положително Становище по Екологична оценка на Директора на РИОСВ-Шумен № ШУ-5-6/2011 г. (Приложение 9), като е започнала процедура по промяна предназначението на земята. Настоящото Инвестиционно предложение се отнася за същия парк, но с използване на по-малко

турбини – 31 броя, които са с увеличена мощност и с по-големи размери, в сравнение със старите.

Настоящото Инвестиционно предложение за изграждане на Вятърна електрическа централа „Мировци" съдържа следните елементи:

I. **Изграждане на 31 вятърни турбини с променени главни параметри, с увеличена мощност и с оптимизирано разположение в землищата на селата Мировци, Памукчии, Сечище и Стоян Михайловски в община Нови пазар, област Шумен**

Предвижда се, инвестиционното предложение да бъде реализирано в следните поземлени имоти, по землища:

- <u>В землището на с. Мировци (ЕКАТТЕ 48386):</u> ПИ №№ 48386.75.13 (стар 075013), 48386.75.14 (стар 075014), 48386.2.45 (стар 002045), 48386.2.46 (стар 002046), 48386.69.43 (стар 069043), 48386.69.44 (стар 069044), 48386.68.28 (стар 068028), 48386.68.29 (стар 068029), 48386.64.42 (стар 064042), 48386.64.43 (стар 064043), 48386.51.52 (стар 051052), 48386.51.53 (стар 051053), 48386.68.30 (стар 068030), 48386.68.31 (стар 068031), 48386.77.45 (стар 077045), 48386.77.46 (стар 077046), 48386.71.40 (стар 071040), 48386.71.41 (стар 071041), 48386.76.67 (стар 076067), 48386.72.33 (стар 072033), 48386.71.38 (стар 071038), 48386.71.39 (стар 071039);
- <u>В землището на с. Памукчии (ЕКАТТЕ 55292):</u> ПИ №№ 55292.2.12 (стар 002012), 55292.2.13 (стар 002013), 55292.6.60 (стар 006060), 55292.6.61 (стар 006061), 55292.6.62 (стар 006062), 55292.6.63 (стар 006063), 55292.9.25 (стар 009025), 55292.10.101 (стар 010101), 55292.10.102 (стар 010102), 55292.13.88 (стар 013088), 55292.13.89 (стар 013089), 55292.14.23 (стар 014023), 55292.9.85 (стар 009085), 55292.9.86 (стар 009086), 55292.1.27 (стар 001027), 55292.1.28 (стар 001028), 55292.16.15 (стар 016015), 55292.15.12 (стар 015012), 55292.13.90 (стар 013090), 55292.13.91(стар 013091), 55292.12.95 (стар 012095), 55292.13.92 (стар 013092), 55292.13.93 (стар 013093);
- <u>В землището на с. Сечище (ЕКАТТЕ 66353):</u> ПИ №№ 66353.14.119 (стар 014119), 66353.14.39 (стар 014039);
- <u>В землището на с. Стоян Михайловски (ЕКАТТЕ 69506):</u> 69506.2.94 (стар 002094), 69506.2.95 (стар 002095), 69506.3.54 (стар 003054), 69506.3.55 (стар 003055), 69506.2.96 (стар 002096), 69506.2.97 (стар 002097).

Общата площ на поземлените имоти, в които се предвижда да бъдат монтирани вятърни електрогенератори (турбини), е 647 545 м^2.

В Таблица 1 по-долу са представени номерата на турбините (в т.ч. и старата им номерация по землища, когато общият им брой е бил 45 бр.), имотите в които ще

бъдат монтирани, както географските координати на центровете на техните колони, съгласно актуализирания аеродинамичен разчет:

Таблица 1

Номерация и местоположения на вятърните електрогенератори във вятърния парк „Мировци"

Mir 08	Мировци	48386.75.13 и 75.14	N 43°27'29.67"	E 27°11'18.00"
Mir 09	Мировци	48386.2.45 и 2.46	N 43°27'54.82"	E 27°12'41.81"
Mir 10	Мировци	48386.69.43 и 69.44	N 43°26'46.59"	E 27°12'11.48"
Mir 11	Мировци	48386.68.28 и 68.29	N 43°26'27.87"	E 27°11'53.00"
Mir 12	Мировци	48386.64.42 и 64.43	N 43°26'19.99"	E 27°12'42.73"
Mir 13	Мировци	48386.51.52 и 51.53	N 43°26'06.27"	E 27°13'00.10"
Mir 15	Мировци	48386.68.30 и 68.31	N 43°26'26.47"	E 27°12'20.55"
Mir 18	Мировци	48386.77.45 и 77.46	N 43°28'03.03"	E 27°11'47.80"
Mir 19	Мировци	48386.74.40 и 74.41	N 43°26'55.73"	E 27°11'10.00"
Mir 20	Мировци	48386.76.67	N 43°27'46.23"	E 27°11'31.34"
Mir 21	Мировци	48386.72.33	N 43°27'06.94"	E 27°11'32.55"
Mir 22	Мировци	48386.71.38 и 71.39	N 43°26'43.42"	E 27°11'35.03"
Pam 01	Памучни	55292.12.13	N 43°25'21.12"	E 27°12'45.07"
Pam 04	Памучни	55292.6.60 и 6.61	N 43°24'45.82"	E 27°12'28.65"
Pam 05	Памучни	55292.6.62 и 6.63	N 43°24'55.51"	E 27°12'53.14"
Pam 06	Памучни	55292.9.25	N 43°24'54.16"	E 27°13'28.59"
Pam 07	Памучни	55292.10.101 и 10.102	N 43°24'55.97"	E 27°14'00.07"
Pam 08	Памучни	55292.13.88 и 13.89	N 43°25'00.86"	E 27°14'24.17"
Pam 09	Памучни	55292.14.23	N 43°24'11.83"	E 27°14'27.73"
Pam 10	Памучни	55292.9.85 и 9.86	N 43°25'16.93"	E 27°13'59.28"
Pam 11	Памучни	55292.1.27 и 1.28	N 43°25'41.07"	E 27°13'00.90"
Pam 12	Памучни	55292.16.15	N 43°24'33.80"	E 27°13'21.15"
Pam 13	Памучни	55292.15.12	N 43°24'26.44"	E 27°13'58.76"
Pam 14	Памучни	55292.13.90 и 13.91	N 43°24'30.74"	E 27°14'35.06"
Pam 15	Памучни	55292.12.95	N 43°24'53.72"	E 27°15'01.93"
Pam 16	Памучни	55292.13.92 и 13.93	N 43°25'18.12"	E 27°14'46.51"
Sec 01	Сечище	66353.14.39	N 43°24'43.84"	E 27°15'37.05"
Sec 02	Сечище	66353.14.119	N 43°24'16.80"	E 27°15'22.20"
StM 01	Стоян Михайловски	69506.2.94 и 2.95	N 43°25'59.10"	E 27°12'13.93"
StM 02	Стоян Михайловски	69506.3.54 и 3.55	N 43°25'41.02"	E 27°12'35.01"
StM 03	Стоян Михайловски	69506.2.96 и 2.97	N 43°25'56.80"	E 27°11'34.73"

Всички имоти са собственост на Възложителя. В Приложение 2 са представени нотариалните актове за собственост на имотите, в които са разположени вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци". На всеки нотариален акт е отбелязан

номерът на турбината, която ще бъде монтирана в съответния имот, като някои турбини с прилежащата им инфраструктура заемат по два имота (нотариалните им актове са дадени един след друг).

В Приложение 3 са представени скици на имотите, предназначени за монтиране на турбини в тях, също с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот.

В Приложение 4 са представени подробните устройствени планове – планове за застрояване (ПУП-ПЗ) за част от имотите, в които ще има разположена вятърна турбина на Вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Мировци", също с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот.

В Приложение 5 са представени решенията за одобряване на ПУП-ПЗ за част от имотите, в които ще има разположена вятърна турбина на Вятърна електроцентрала „Мировци", с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот.

С изработването на ПУП-ПЗ за отделните имоти се цели в максимална степен запазването на основното предназначение на земеделските земи, като за целта се предвижда промяна на предназначението на минимална площ от имота.

Промяна на предназначението на земята, както и всички дейности по строителството и експлоатацията, се предвижда да се концентрират изцяло в гореизброените имоти (вкл. вътрешни за имота пътища и площадки за кран, фундаменти на съоръженията и др.) и по-точно – в части от територията на имотите, зададени с гранични точки с координати.

Тъй като 22 от турбините са разположени в по два имота, а не в един, общият брой поземлени имоти включени в проекта е 53 бр. с обща площ от 647,545 дка. По предварителни изчисления, за реализацията на инвестиционното предложение ще се използват (в т.ч. и за временни дейности) 71,068 дка или 11% от цитираната обща площ, както следва:

- площадка за изграждане на фундамент на вятърната турбина с размери 30 x 30 м и площ 900 м^2;
- обслужваща кранова площадки за монтаж с размери 31,0 x 27,5 м и площ 852,5 м^2;
- обслужващ вътрешен път в имота с размери, средно 6,0 x 90,0 м и площ също средно около 540 м^2 на турбина;
- общо необходима площ за изграждане на една турбина – 2 292,5 м^2;
- общо необходима площ за изграждане на целия парк (31 турбини) – 71 068 м^2 (или почти 11 % от общата площ на поземлените имоти).

Изборът на модел вятърна турбина все още не е окончателен, но с най-голяма вероятност ще бъде производство на датската фирма VESTAS, на платформата EnVentus™, модел **V162-6.2 MW™ IEC S**. Разглежда се и втори модел турбина V172-7.2 MW™ IEC S на същия производител, с използване на същата платформа, чието монтиране е с по-малка вероятност. Малко вероятен е избор на трети модел турбина (със сходни характеристики, отново на същия производител). По долу, в Таблица 2 са представени параметрите на двата най-вероятни модела:

Таблица 2

Най-вероятни модели турбини за монтиране във Вятърна електрическа централа „Мировци"

Регулиране на мощността	Чрез регулиране на стъпката при промяна на скоростта на вятъра	Чрез регулиране на стъпката при промяна на скоростта на вятъра
Оперативни параметри		
Стандартна мощност	6,200 kW	7,200 kW
Начална скорост на вятъра	3 m/s	3 m/s
Крайна скорост на вятъра	25 m/s*	25 m/s*
Ветрови клас	IEC S	IEC S
Стандартна работна t°	-20°C ÷ +45°C	-20°C ÷ +45°C
	* Работа при силен вятър, като стандарт	* Работа при силен вятър, като стандарт
Звукова мощност		
Максимална	104.8 dB(A)*	106.9 dB(A)*
	* Налични са звуково оптимизирани модели по място и страна	* Налични са звуково оптимизирани модели по място и страна
Ротор		
Диаметър на ротора	162 m	172 m
Площ на ротора	20,612 m^2	23,235 m^2
Аеродинамична спирачка	Ориентиране на витлата по посока на вятъра с 3 стъпкови цилиндъра	Ориентиране на витлата по посока на вятъра с 3 стъпкови цилиндъра
Електрически параметри		
Честота	50/60 Hz	50/60 Hz
Конвертор	пълномащабен	пълномащабен
Предавателна кутия		
Тип	С два планетарни механизма	С два планетарни механизма
Кула		
Височини на главината*	119m (IEC S/DIBt S)	114m (IEC S)**
	125m (IEC S)	150m (IEC S)**
	166m (IEC S/DIBt S)	164m (DIBt)
	169m (DIBt S)	166m (IEC S)
		175m (DIBt)
		199m (DIBt)
		*Според мястото, при запитване
		**Предварителни данни

Вятърните турбинни електрогенератори са разположени на разстояние не по-малко от 500 m от територията на най-близкото населено място, в съответствие с изискванията на чл. 141, ал. 1 от *Наредба 14 за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за*

производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия на МРРБ и МЕЕР. Най-близкото отстояние от границите на имот, предвиден за изграждане на вятърна турбина до обекти, подлежащи на санитарна защита (регулацията на с. Сечище) е около 630 м – това е ПИ № 66353.14.39 от землището на същото село. Разстоянието от самата вятърна турбина в горецитирания имот до най-близката граница на село Сечище е 710 м.

Разстоянията между отделните вятърни турбини са съобразени с изискванията на чл. 141а, ал. 2 от Наредба 14.

Поземлените имоти включени в проекта не попадат в границите на защитени зони (от мрежата НАТУРА 2000), нито в границите на защитени територии, по смисъла на Закона за защитените територии.

II. **Изграждане на Повишаваща подстанция 35/110 kV на Вятърна електрическа централа „Мировци" – предвижда се с най-голяма вероятност да бъде изградена в поземлен имот с идентификатор № 55292.6.63 в землището на с. Памукчии, Община Нови пазар (вж. Приложение 7)**

Предназначението на подстанцията е да осигури повишаване на средното напрежение от 35 kV, с което вятърните турбини подават произведената от тях електроенергия по подземната кабелна мрежа, до 110 kV, с което електроенергията ще бъде подадена във Възловата станция. В своето писмо (Приложение 8) ЕСО ЕАД изисква собственикът на парка да има изградена повишаваща подстанция в собствен имот, към който да се свържат всички подземни кабелни трасета, обслужващи вятърните турбини.

Съоръженията и апаратурата, включени в обема на доставката за изграждане на подстанцията ще бъдат нови, стандартно изпълнение на съответните производители, като при производството им са ще бъдат използвани съвременни технологии и материали. Всички използвани съоръжения в уредбата ще бъдат съобразени с надморската височина на терена.

След въвеждане в експлоатация на подстанцията, неин собственик остава инициаторът на инвестиционното предложение, „ДАБЛЮ ПИ ЕМ" ЕООД.

III. **Изграждане на Възлова станция 110/220 kV на Вятърна електрическа централа „Мировци" в терена, на който е разположена съществуващата Подстанция „Мадара", собственост на ЕСО ЕАД, в Индустриалната зона на гр. Шумен.** Предназначението на възловата станция е да осигури присъединяване на парка с инсталирана мощност до 248 MW, към електропреносната мрежа на Р. България.

Съгласно инструкциите на ЕСО ЕАД, възловата станция 110/220 kV ще бъде изградена от ЕСО, за сметка на собственика на ВлЕЦ „Мировци" и след изграждането ще остане собственост на ЕСО ЕАД (вж. Приложение 8).

IV. **Изграждане на електропроводна въздушна линия (ВЕЛ) 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция 35/110 kV, предвидена за изграждане в ПИ 55292.6.63 в землището на с. Памукчии, с Възловата станция 110/220 kV, предвидена за изграждане на площадката, на която е разположена съществуващата Подстанция „Мадара", собственост на ЕСО ЕАД, в Индустриалната зона на гр. Шумен. Електропроводната въздушна линия (ВЕЛ) 110 kV се изгражда в съответствие с изискванията на писмо № ECO-8276#1/25.11.2021 г. от ЕСО ЕАД, за присъединяване към електропреносната мрежа (Приложение 8).**

Проектното трасе на новата ВЕЛ 110 kV е с дължина около 29,5 км и преминава през територията на землищата на с. Памукчии (ЕКАТТЕ 55292), с. Стоян Михайловски (ЕКАТТЕ 69506), гр. Нови Пазар (ЕКАТТЕ 52009), гр. Каспичан (ЕКАТТЕ 36587), с. Царев брод (ЕКАТТЕ 78104) и гр. Шумен (ЕКАТТЕ 83510), Област Шумен.

Местоположението на стълбовете от въздушната линия са избрани така, че да осигуряват нормативно изискваните условия за габаритни отстояния към терен, както и съгласно нормите за допустимо електро-магнитно въздействие на околната среда.

Размерите и площта на стъпките на стълбовете ще съответстват на чл. 17а, ал. 2 от Закона за опазване на земеделските земи.

В точките на окачване на носещите изолаторни вериги, в конзолите на стълба на носещите стълбове, са предвидени типови устройства против кацане на птици. Тяхното предназначение е да не позволяват кацането и гнездането на птици над носителните вериги. Температурата на загряване на проводника не превишава пределно допустимите такива, опасни за кацане на птици. Всеки стълб се заземява, при което се намалява риска от опасни нива на крачни напрежения опасни за хора и животни. Вземат се мерки, такива, щото при строителството и експлоатацията на ВЕЛ 110 kV да не се оказва негативно въздействие върху елементите на биологичното разнообразие в района. Целта е, конструкцията на стълбове, предвидени в проекта, както и окачването на проводниците към тях, да не противоречат на мерките, заложени в „Конвенция за опазване на дивата европейска флора и фауна и природните местообитания (Бернската конвенция)".

Съгласно Писмо на ЕСО ЕАД № ECO-8276#1/25.11.2021 г., Въздушната електропроводна линия 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция 35/110 kV с Възловата подстанция 110/220 kV, ще бъде изградена от собственика на парка, за негова сметка и след изграждането й ще остане негова собственост.

V. **Изграждане и въвеждане в експлоатация на подземни кабелни линии средно напрежение 35 kV с намалена обща дължина и актуализирано разположение, свързващи вятърните турбини с Повишаващата подстанция 35/110 kV по актуализирани трасета, разположени в землищата на с. Мировци, с. Памукчии, с. Сечище и с. Стоян Михайловски в Община Нови пазар, област Шумен.**

Подробните устройствени планове – планове за застрояване (ПУП-ПЗ) на част от имотите, в които ще бъдат разположени подземните кабелни трасета 35 kV, свързващи турбините на ВяЕЦ „Мировци" с повишаващата подстанция 35/110 kV, са съгласувани със Становище № ШУ-5-6/2011 г. на Директора на РИОСВ Шумен за съгласуване на 45 броя ПУП-ПЗ (Приложение 9).

Към днешна дата се налага трасетата да бъдат актуализирани, поради намаляване на броя на вятърните турбини, като подземните кабели 35 kV приоритетно ще преминават по съществуващи земеделски пътища.

За целите на актуализацията на подземните трасета предстои разработване на нов подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) с отразени актуалните идентификатори на имотите, през които преминават подземните кабелни трасета и в които попадат техните сервитути, както и сервитутите на роторите на турбините.

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:

2.1. Описание на основните процеси:

Изграждане на съоръженията в състава на Инвестиционното предложение:

2.1.1. Вятърни турбинни генератори (ВТГ)

С настоящото Инвестиционно предложение „ДАБЛЮ ПИ ЕМ" ЕООД планира да изгради и управлява вятърна електроцентрала с обща инсталирана мощност до 248 MW, на територията на Община Нови пазар, Област Шумен. Проектът предвижда разполагането на общо 31 бр. вятърни турбинни електрогенератори със следните базови характеристики (вж. Таблица 2):

- номинална мощност ≤ 7,8 MW;
- височина на кулата ≤ 200 м;
- диаметър на ротора ≤ 172 м.

Вятърните турбинни електрогенератори ще бъдат избрани измежду последните съвременни модели с висока производителност и висококачествена автоматика, които отговарят на изискванията за безопасна експлоатация. В общия случай, основните конструктивни елементи на съвременните турбини са унифицирани и включват цилиндрична кула с три витлов ротор, монтиран на гондола, разположена на указаната по-горе височина.

Съвременните вятърни турбини имат технологична възможност да работят с променлив ъгъл на атака на витлата, с цел постигане на оптимално положение за пълно обхващане и използване на ветровия поток, и превръщането му в електроенергия. При необходимост, витлата могат да се завъртат успоредно на посоката на вятъра, така че въртенето на ротора да спре. Такава необходимост обикновено възниква при скорост на вятъра, надвишаваща горната допустима граница от 25 м/сек (вж. Таблица 2) и за целта, по съображения за сигурност е заложена автоматична спирачна система за изключване, при надвишаване на тази скорост.

Освен оптимизирането на скоростта на въртене на турбините, с цел повишаване на енергопроизводителността, системата за управление на ъгъла на атака на витлата (pitch-control) позволява и да се осигури експлоатация с ниски нива на шум. Т.е., тази система позволява на турбините да работят с променлива мощност и променливи нива на шум.

В общия случай, температурният експлоатационен диапазон на генераторите е в границите от -20°C до +45°C (Таблица 2). Съгласно информацията на производителя,

очаква се вятърните електрогенератори да започват да произвеждат електроенергия при скорост на вятъра 3 м/сек и да бъдат спирани принудително при скорост 25 м/сек, като оптималната си мощност за производство на електроенергия ще достигнат при скорост на вятъра в интервала 12-14 м/сек (отново в зависимост от конкретния модел).

По данни от производителя максималните възможни нива на шум издавани непосредствено при роторите на ветрогенераторите в режима на работа (независимо от конкретния избран модел) ще бъдат от 96 dB(A), при скорост на вятъра от 4 м/сек, до 106,5 dB(A), при скорост на вятъра от 10 м/сек.

Производителят представя списък от нововъведения и налични опции за платформата EnVentus™, както в оперативната част, така и в системите за сигурност на новите модели вятърни турбини, с които ще бъдат заменени старите 3-мегаватови в парк „Мировци":

- Допълнителни работни режими
- Авиационни маркировки на предните ръбове на витлата на ротора
- Система Vestas за защита на прилепи
- Авиационни светлини
- Наблюдение на състоянието
- Потушаване на пожар
- Индикация за наличие на мълнии
- Включване на оптимизирани режими
- Работа при ниска температура до -30°C
- Система за наблюдение на маслени остатъци
- Система Vestas за откриване на сянка
- Асансьор за обслужващия персонал
- Система Vestas за откриване на обледеняване ™
- Система Vestas срещу обледеняване ™

Изграждане на вятърните турбини

Кулите на вятърните турбини ще бъдат издигнати в поземлени имоти, които са с одобрени за целта ПУП-ПЗ (вж. Приложения 4 и 5). В тях липсва дървесна растителност, а тревната растителност (доколкото такава е налице в част от имотите) е рудерална и се състои от плевелни видове.

Във всеки от имотите, отредени за монтиране на вятърна турбина, ще бъде обособена строителна площадка с площ от 2 292,5 м^2 за монтиране на вятърна турбина. На тази площ ще бъде излят фундаментът, а непосредствено до него ще бъдат разположени чакълирана кранова площадка и вътрешен път за достъп в имота. Размерите на изкопа, в който ще бъде излят фундаментът е 30 х 30 м. Върху фундамента ще бъде монтирана кула с ротор от три витла и електрогенератор за преобразуване на кинетичната енергия на вятъра в електрическа. Строителната площадка ще се използва за разполагане на необходимите строителни машини: багер, самосвали, бетоновози, товарни

автомобили, влекач, автокран с товароподемност от 75 тона. Не се предвижда използване на взривни работи.

Общо за 31-те турбини, необходимата трайно засегната площ за изграждането им ще бъде 71,068 дка или около 11 % от общата площ на поземлените имоти, указани в Таблица 1.

Изкопът за всеки от фундаментите ще е с обем около 2800 м³. В него ще бъдат положени стоманени конструкции и излят бетонен фундамент. Предвижда се, повърхностният почвен слой да бъде депониран на строителната площадка, който впоследствие ще бъде използван за рекултивация на площта, заета от стоманобетонните фундаменти. При отделянето на почвения слой за поставянето на фундаментите ще бъдат предприети всички необходими мерки за опазване на почвата от ерозия и утаяване.

След изливане на фундаментите, закрепването на кулите и монтирането на роторите, ще се пристъпи към рекултивация на площите. Трайно увредени ще бъдат единствено местата, заети от фундаментите на кулите, които ще останат непокрити със земна маса.

Реализирането на инвестиционното предложение не е свързано с прокарване и изграждане на нови пътища извън поземлените имоти, в които ще се монтират вятърните турбини. Ако се наложи някъде да се направи пътно разширение или да се промени радиус на завой на съществуващ път, промените ще бъдат ликвидирани след изграждането на парка. Достъпът на имотите до селскостопанските пътища се осъществява през собствени на възложителя имоти.

По време на строителството и след неговото приключване ще бъде осигурено извозването на строителните отпадъци до определените за тази цел места. Не се предвижда генериране на друг вид отпадъци освен строителните и свързаните с монтажа на турбините и електропреносните съоръжения.

На строителните работници, ангажирани с изграждане на съоръженията, е забранено ловуването, поставянето на капани за животни, посягането на наличната растителност в района.

Строително монтажните дейности се осъществяват поетапно, съобразно сезонната миграция на птиците в района. При необходимост строително-монтажните дейности ще бъдат отлагани или извършвани в по-кратки срокове.

Транспорът от и до всеки от имотите се осъществява през полски пътища, без да бъдат засегнати земеделски или горски територии. По пътя явяващ се граница на всеки един от имотите се извършва транспортирането на детайлите и материалите, необходими за монтирането на ветрогенераторите.

След приключване на строително-монтажните дейности, отделеният почвен слой ще бъде използван за рекултивация на засегнатите имоти.

Експлоатация на вятърните турбини

В Приложение 11 е представен предварителен разчет на годишното производство на електроенергия на ВяЕЦ „Мировци", като за база са използвани данните за разпределението на скоростта и посоката на вятъра в района на парка, получени в резултат от дългосрочни измервания. Разчетите са извършени при предположение, че ВяЕЦ се състои от 31 броя турбини тип V162-6.2 MW™ IEC S (вж. Таблица 2). В Приложение 11 са представени в табличен вид прогнозните резултати за производство на електроенергия по часове в денонощието, по месеци и сумарно в рамките за една година. Сумарното прогнозно годишно производство на електроенергия от ВяЕЦ „Мировци" възлиза на 709,606 GWh. Въпреки, че тези разчети са предварителни и при тях не са отчетени редица фактори, намаляващи производителността (топография на терена, принудителни спирания, загуби, които са приети 0% и т.н.), очевидно е, че производителността на парка ще бъде достатъчно висока, за да оправдае неговото изграждане.

С оглед експлоатационната безопасност на ВяЕЦ „Мировци" по отношение на представителите на биологичното разнообразие се предвижда, по време на нейната работа да бъде прилаган алгоритъм за спиране на турбините при опасно близко прелитане на птици, както по време, така и извън сезоните за активна миграция.

Възможно е, операторът на вятърния парк да прибегне до използването и на радарни средства, каквито се прилагат и в момента във вятърните паркове в района на Каварна, които да проследяват движението на птиците в района в реално време.

Разположението на ветрогенераторите е съобразено с необходимостта от осигуряване на здравна защита на селищната среда.

2.1.2. Повишаваща подстанция 35/110kV на ВяЕЦ „Мировци" в ПИ 55292.6.63 в землището на с. Памукчии, Община Нови пазар

Предназначението на повишаващата подстанция 35/110 kV е да осигури присъединяване на Вятърна електрическа централа „Мировци" с инсталирана мощност до 248 MW, към Въздушната електропроводна линия 110 kV и чрез нея, през Възловата станция 110/220 kV – към електропреносната мрежа 220 kV на Република България.

ЕСО ЕАД изисква от собственика на ВяЕЦ „Мировци" да изгради и въведе в експлоатация повишаваща подстанция, в която да се свържат всички подземни кабели, обслужващи вятърните турбини (вж. Приложение 8).

Повишаващата подстанция 35/110kV на парк „Мировци", с най-голяма вероятност ще се изгради на площадка, разположена в поземлен имот с идентификатор 55292.6.63 в землището на с. Памукчии, Община Нови пазар, Област Шумен. В този имот ще бъде разположена и довеждащата подземна линейна инфраструктура от вятърните турбини (вж. Приложение 6 и Приложение 7). Имотът е в земеделска земя и се намира на около 21 км по права линия до съществуващата подстанция „Мадара", на територията на която

ще бъде изграден Възловата подстанция 110/220 kV. Реалната дължина на свързващата въздушна електропроводна линия, е около 29,5 км (вж. Приложение 7).

Изборът на първични съоръжения за подстанцията ще бъде направен съгласно изискванията на *Наредба 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ)*. Предвиждат необходимите пътища за достъп до обекта, пътища и площадки за обслужване на съоръженията, пътища и площадки за противопожарни цели отговарящи на изискванията на *Наредба Із-1971 за СТПНОБП*.

Възложителят подготвя техническо задание за проектирането и изграждането на повишаваща подстанция 35/110 kV за ВяЕЦ „Мировци", което ще бъде представено на ECO ЕАД за съгласуване.

Повишаващата подстанция 35/110 kV на ВяЕЦ „Мировци" ще работи при следните климатични условия:

- Надморска височина – около 200 м
- Температура на въздуха
  - Максимална +40°C
  - Минимална - 25°C
  - Средногодишна +11°C
  - Обедняване -5°C
- Максимална скорост на вятъра 35 м/сек. (при лед 20 м/сек)
- Дебелина на леденото покритие 20 мм
- Път на пропълзяване 3 075 мм (25 мм/kV)

Съоръженията и апаратурата, включени в обема на доставката за изграждане на Повишаващата подстанция 35/110 kV ще бъдат нови, с използвани съвременни технологии и материали. Всички съоръжения в подстанцията са съобразени с надморската височина на терена и отговарят на приложените към заданието технически спецификации. Съоръженията и апаратурата ще отговарят на последните издания на международните стандарти IEC и всички свързани с тях приложими стандарти и норми.

Компоновката на откритата разпределителна уредба (ОРУ) ще осигурява механизиран достъп до съоръженията за извършване на дейности за профилактика и ремонтни работи. Височината на шинната система ще се съобрази с изискванията на НУЕУЕЛ и приетата компоновка на ОРУ.

Връзката на Повишаващата подстанция 35/110 kV с електроенергийната система ще се осъществява чрез въздушната електропроводна линия ВЕЛ 110 kV до Възловата подстанция 110/220 kV в терена на съществуващата подстанция „Мадара", намираща се в Индустриалната зона на гр. Шумен.

При полагането на силовите и контролни кабели ще се спазят всички изисквания на *Наредба №3* и на *Наредба Із-1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*. Подстанцията ще работи без дежурен оперативен персонал.

От командната сграда до външната ограда на територията на подстанцията ще се предвиди кабелна канална система с тръби, оразмерена за полагане на входящите от вятърния парк кабелни линии.

За защита в новата подстанция от директен и индиректен допир до части под напрежение, ще се изгради заземителна инсталация в съответствие с изискванията на *НУЕУЕЛ*.

За защита от попадения на мълнии ще се изгради мълниезащитна инсталация, защитаваща новото технологично оборудване и новата командна сграда в съответствие с изискванията на Глава Двадесет и пета от *НУЕУЕЛ*.

Мълниезащитната инсталация ще се проектира с прътови мълниетводи монтирани върху изводните портали и свободно стоящи мачти. Ще се изготвят разчети и ще се представи методиката, по която са направени, като се определят и покажат зоните на защита на различните нива на съоръженията.

Ще се изготви проект за работно, охранно и аварийно осветление, отговарящо на изискванията посочени в стандартите БДС EN 12464-1 и *Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии, Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи и Наредба № 49 за изкуствено осветление на сградите*.

Тъй като площадката е на около 1500 м, както от с. Памукчии, така и от с. Стоян Михайловски, ще се прецени, дали до нея да бъде изграден водоснабдителен водопровод от някое от двете села или ще се осигури необходимата автономност на обекта. Във втория случай, може да се осигури резервоар 1 куб.м за битови нужди, зареждан от водоноска, както и диспенсер с питейна вода, а за отпадните води може да се предвиди изгребна яма или резервоар с обем 4-5 куб.м, разположен на нормативно определено отстояние от границата на имота. Водата от резервоара ще се пречиства и изпраща в сградната водопроводна мрежа с помпа/хидрофор. Атмосферните води от покрива ще се отвеждат на терена от улуците по водосточни тръби. Ще се предвиди отвеждане на конденза от климатичните апарати.

В съответствие с изискванията на Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи, ще бъде разработен ***План за безопасност и здраве***.

Планът за пожарна безопасност ще се изготви съгласно изискванията на *Наредба № Із- 1971 от 29.10.2009 г. за Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*.

В съответствие с изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, ще бъде изготвен План за управление на строителните отпадъци.

Подстанцията ще се разположи на площадка, предоставена от Възложителя. Сградата ще бъде разположена съгласно трасировъчен план и вертикална планировка на имота.

2.1.3. Възлова станция 110/220 kV на територията на съществуващата подстанция „Мадара" в Индустриалната зона на град Шумен

Съгласно дадените предварителни указания (Приложение 8), ЕСО ЕАД възнамерява да проектира и изгради нова възлова станция 110/220 kV на територията на Подстанция „Мадара". Местоположението на Подстанция „Мадара" е удобно, тъй като е в близост до достатъчно голям път, позволяващ транспортиране на съоръжения с голямо тегло и габарити. Освен това, подстанция „Мадара" е свързана директно с национален магистрален електропровод 220 kV.

Самото присъединяване на ВяЕЦ "Мировци" към електропреносната мрежа 220 kV, през новата възлова станция 110/220 kV и през съществуващата Подстанция „Мадара", технически ще се извърши по сравнително лесен начин без допълнителни съоръжения и/или разкъсване на електропроводи.

Новата възлова станция 110/220 kV се планира да бъде изградена от ЕСО ЕАД на територията на Подстанция „Мадара", без да е необходимо да разработва ПУП-ПЗ за площадката, тъй като същата е урбанизирана. През нея минава магистрален електропровод 220 kV, а в непосредствена близост преминава магистрален електропровод 110 kV.

Подстанция „Мадара" е разположена на границата на Републикански път Е-2.

Новата Възлова станция 110/220 kV ще работи при следните климатични условия:

- Надморска височина – около 200 м
- Температура на въздуха
  - Максимална +40°C
  - Минимална - 25°C
  - Средногодишна +11°C
  - Обедняване -5°C

Компоновката на ОРУ 110 и 220 kV ще отговаря на изискванията на действащите нормативна уредба, български и международни стандарти и специфичните изисквания на ЕСО ЕАД, съгласно проект, изготвен от ЕСО ЕАД.

Проектът на заземителната и мълниезащитната инсталации ще съдържа обяснителна записка, електрически и конструктивни изчислителни проверки, обосноваващи проектните решения, чертежи, схеми, детайли, спецификации и др.

Мълниезащитната инсталация ще се проектира с прътови мълниеотводи монтирани върху изводните портали и свободно стоящи мачти. Ще се изготвят необходимите разчети и ще се представи методиката, по която те са направени, като се определят и покажат зоните на защита на различните нива на съоръженията.

Ще се изготви проект за работно, охранно и аварийно осветление в ОРУ 110 кV отговарящо на изискванията посочени в стандартите БДС EN 12464-1 и *Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии, Наредба № 9 за*

техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи и Наредба № 49 за изкуствено осветление на сградите.

Измерването на електрически величини ще се осъществява чрез съответните локални контролери по монтажни единици. Системата за търговско измерване в новата Възлова станция 110/220 kV на изводното поле към силовия трансформатор за обекта и системата за техническо измерване на електрическа енергия на двете изводни полета, към които се присъединяват присъединителните електропроводи, ще се изпълнят съгласно изискванията на *Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии* (НУЕУЕЛ), Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от *Закона за енергетиката, Техническа политика № IEE.TP.001 – „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия" на ECO* (публикувана на официалната страница на дружеството - www.eso.bg в раздел „Пренос Стандарти и политики").

Мястото на търговско измерване на консумираната и произведената електрическа енергия от обекта най-вероятно ще бъде на полето на силовия трансформатор в новата Възлова станция 110/220 kV.

Планира се, Възловата станция да функционира без наличието на оперативен персонал. Тя ще се експлоатира и поддържа от ECO ЕАД. Към момента се предвижда, Възловата станция 110/220 kV да бъде на пълна телемеханика (без дежурен служител). Намеса на експлоатационния персонал ще бъде необходима при планови ревизии, ремонтни и аварийни ситуации.

Тъй като имотът, в който с ще се изгради Възловата станция, е урбанизиран и водоснабден, няма да има необходимост, да се изгражда водоснабдителен водопровод или да се осигурява необходимата аварийна автономност на обекта.

В съответствие с изискванията на *Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи*, ще бъде разработен ***План за безопасност и здраве.***

Планът за пожарна безопасност ще се изготви съгласно изискванията на *Наредба № Із- 1971 от 29.10.2009 г. за Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.*

В съответствие с изискванията на *Закона за управление на отпадъците* и *Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали*, ще бъде изготвен **План за управление на строителните отпадъци.**

2.1.4. Въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 110 kV

Повишаващата подстанция 35/110 kV на Вятърна електрическа централа „Мировци" , планирана за изграждане в ПИ 55292.6.63 в землището на с. Памукчии, ще бъде свързана с Възловата станция 110/220 kV, планирана за изграждане на площадката на съществуващата Подстанция „Мадара" в Индустриалната зона на гр. Шумен, посредством новоизградена Въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 110 kV.

Съгласно Писмо на ЕСО ЕАД № ECO-8276#1/25.11.2021 г., Въздушната линия 110 kV, свързваща Повишаващата подстанция на парк „Мировци" с Възловата подстанция, ще бъде изградена от собственика на парка, за негова сметка и след изграждането й ще остане негова собственост.

Мястото на присъединяване на парк „Мировци" към електропреносната мрежа е съществуващата Подстанция „Мадара" (вж. Приложение 7)

Новата ВЕЛ 110 kV от подстанция 35/110 kV до възлова станция 110/220 kV ще преминава през територията на землищата на с. Памукчии (ЕКАТТЕ 55292), с. Стоян Михайловски (ЕКАТТЕ 69506), гр. Нови Пазар (ЕКАТТЕ 52009), гр. Каспичан (ЕКАТТЕ 36587), с. Царев брод (ЕКАТТЕ 78104) и гр. Шумен (ЕКАТТЕ 83510), Област Шумен. За нейното проектиране и изграждане ще бъде изготвено задание, което ще бъде съгласувано от ЕСО ЕАД.

В Заданието за ПУП-ПП на новата ВЕЛ 110 kV ще бъде включен регистър на засегнатите имоти от сервитутната й зона. За участъците, в които изчисленият сервитут се припокрива със съществуващия сервитут на магистралните електропроводи с напрежение 220 kV и 110 kV, ще се определи само допълнителният такъв (подлежащ на учредяване), съгласно разпоредбите на *Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти*. Изчисленията ще се извършат като функция от максимално отклонения проводник под въздействие на вятъра.

В проекта за ПУП-ПП, сервитутната зона на новата ВЕЛ 110 kV ще бъде определена съгласно *Приложение № 1 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на НАРЕДБА № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти*, като се отчете пресичането на горските полезащитни пояси от трасето й.

Към момента са проучени два варианта на трасе на ВЕЛ 110 kV, които са почти успоредни и се различават незначително по дължината си. Общата дължина на ВЕЛ е около 29,5 км и ще включва около 170 стълба, чиито места още не са определени. Местоположенията на стълбовете от въздушната линия ще бъдат избрани така, че да се осигуряват нормативно изискваните условия за габаритни отстояния към терена и пресичаните съоръжения, а също и съгласно нормите за допустимо електромагнитно въздействие върху околната среда. Размерите и площта на „стъпките" на новите стълбове са такива, че отговарят на условията на чл. 17а, ал. 2 от 3033.

Всички стълбове по трасето ще се проектират в съответствие с *Наредба №РД-02-20-19 от 29.12.2011г. за проектиране на строителните конструкции на строежите чрез прилагане на европейската система за проектиране на строителните конструкции /ЕВРОКОД/*. Проектирането ще се изпълни, така че стълбовете да понесат реализираните натоварвания – вертикални, напречни и надлъжни.

Конструкцията на стълбовете, както и окачването на проводниците към тях следва да не противоречат на мерките, заложени в „Конвенцията за опазване на дивата европейска флора и фауна и природните местообитания (Бернската конвенция)".

Избраните стълбове и фундаменти следва да отговарят на изискванията на *Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии (НУЕУЕЛ)*, на нормите за проектиране на стоманени и стоманобетонни конструкции и другите нормативни документи, отнасящи се до този тип конструкции.

Фундаментите на стълбовете ще бъдат монолитни. Размерът и площта на „стъпките" за новите стълбове ще се определят по външните ръбове на видимата част на фундаментите, с резерв от по един метър от четирите страни. За всички стълбове ще се предвиди заземяване, като всички елементи на заземителите ще бъдат горещо-поцинковани. Типът на заземителите ще се определи съгласно изискванията на *НУЕУЕЛ* и наличните данни от инженерно и хидро-геоложките условия по трасето.

За мостовете на ъгловите стълбове ще се предвидят необходимите носителни изолаторни вериги с арматура, предотвратяваща разлюляване и нарушаване на изолационните разстояния.

Всеки стълб ще бъде заземен, с цел да се намалил рискът от опасни за хора и животни нива на крачни напрежения.

Температурата на загряване на проводниците следва да не да бъде опасна за кацнали птици. Въпреки това, на електропровода ще бъдат предвидени и монтирани устройства за отклоняване на полета на птиците. Според съществуващи емпирични оценки, тези устройства намаляват инцидентите с птици с 50 %.

При строителството и експлоатацията на ВЕЛ ще се вземат необходимите мерки, да не се допусне отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие в района.

Ще се предвидят и устройства за предотвратяване на сблъсък на птици с проводниците от въздушната линия. Това са готови изделия, серийно производство, които следва да се заложат в заданието и доставят. В зависимост от конкретният тип, конструкция и производител, те биват метални или полимерни. Проектният им живот е 10 – 30 год., в зависимост от материалите от които са изпълнени. Задължение на собственика на ВяЕЦ „Мировци" ще бъде да ги поддържа във функционална пригодност за целия експлоатационен живот на Въздушната електропроводна линия 110 kV.

Работният проект на ВЕЛ 110 kV, свързваща подстанция 35/110 kV на парк „Мировци" с Възловата станция 110/220 kV, ще бъде изготвен в съответствие с изискванията на *Наредба № 4 от 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.*

2.1.5. Подземни кабели средно напрежение 35 kV, свързващи вятърните турбини с Повишаваща подстанция 35/110 kV на парк „Мировци"

Подземните кабелни трасета средно напрежение 35 kV, свързващи вятърните турбини с новата Повишаваща подстанция 35/110 kV, разположени в землищата на с. Мировци, с. Памукчии, с. Сечище и с. Стоян Михайловски в Община Нови пазар, Област Шумен,

представляват прилежаща инфраструктура, която е в основата на изграждането на всеки вятърен парк и е неразделна част от него. Поради намаляването на броя на турбините в парк „Мировци" се налага известна промяна на трасетата на подземните кабели в имотите, ПУП-ПЗ за които, са одобрени със Становище № ШУ-5-6/2011 г. на Директора на РИОСВ Шумен. Общата дължина на подземните трасета, в имотите, за които има одобрени ПУП-ПЗ със Становище № ШУ-5-6/2011 г., намалява поради намаляване на броя на турбините, като се променя и свързването им с новата повишаваща подстанция 35/110 kV, която се планира да бъде изградена в ПИ 55292.6.63 в землището на с. Памукчии. За отразяване на тези промени ще се изготви и актуален ПУП-парцеларен план (ПУП-ПП) за имотите, в които се реализира обслужващата инфраструктура – подземните кабелни трасета между вятърните турбини и техните сервитути. Независимо, че за част от имотите (тези, които фигурират в Таблица 1), през които минават подземни кабели, има одобрени ПУП-ПЗ (Приложения 4 и 5), новият ПУП-ПП ще обхване всички имоти, засегнати от трасетата на подземните кабели, от техните сервитути, както и от сервитутите на роторите на турбините.

При избора на трасета за подземни кабели, през 2011 г. са били взети предвид изискванията на *ЗООС*, на *Закона за опазване на земеделските земи*, на *Закона за горите*, на *Закона за опазване на биологичното разнообразие* и др. приложими норми, като е избегнато преминаването през имоти в „Натура-2000" и е осигурено преминаване през полски пътища, общински пътища, и имоти на Възложителя.

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:

Реализацията на инвестиционното предложение е свързана с промяна на предназначението на земеделска земя в местата, където са разположени фундаментите на вятърните турбини и монтажните площадки, върху които ще бъдат разположени крановете.

В имотите, над които преминава Въздушната електропроводна линия 110 kV, ще се учредяват само сервитутни права. За стъпките на стълбовете, начинът на трайно ползване на земите също няма да се променя. Съгласно *чл. 17а, ал (2) от ЗОЗЗ*, не се изисква утвърждаване на площадки и трасета за проектиране и промяна на предназначението на земеделски земи за изграждането на линейни обекти на техническата инфраструктура, когато те не са разположени на повърхността на терена и необходимата площ на всяко едно от прилежащите към тях съоръжения, разположени на терена, е до 15 кв. м. За линейните обекти за пренос на електроенергия с ниво на напрежение 110 kV и по-високо, необходимата площ на всеки елемент от линейния обект е до 100 кв. м.

Инвестиционното предложение не е свързано с водовземане от повърхностни или подземни води, ползване на повърхностни или подземни водни обекти, 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.

При изграждането и експлоатацията елементите на настоящото Инвестиционно предложение, не се предвижда използване и/или отделяне на опасни вещества по смисъла на *Приложение № 3 към чл. 103 от ЗООС*.

Имотите, предмет на процедурата, не попадат в границите на защитени територии, нито на защитени зони от мрежата на „Натура 2000". Най-близко разположената защитена зона са:

- Защитена зона „Хърсовска река" с код BG0002038, , определена по чл.6, ал.1, т.3 и 4 от ЗБР за опазване на дивите птици – на около 33 км от най-близката вятърна турбина;
- Защитена зона „Хърсовска река", с код BG0000106, определена съгласно чл.6, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБР за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна – на около 22 км от най-близката вятърна турбина;
- Защитена зона „Каменица" с код BG0000138, определена по чл.6, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБР за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна – на около 13 км от най-близката вятърна турбина.

И трите защитени зони са достатъчно отдалечени от ВяЕЦ „Мировци", за да бъдат обект на някакво пряко въздействие от нейна страна.

4. Местоположение и площ

Както бе указано по-горе, промяната на предназначението на земята, както и всички дейности по строителството и експлоатацията на вятърните турбини, се предвижда да се концентрират изцяло в имотите, указани в Таблица 1 (вкл. вътрешни за имота пътища и площадки за кран, фундаменти на съоръженията и др.) и по-точно – в части от територията на имотите, зададени с гранични точки с координати. Тъй като 22 от турбините са разположени в по два имота, а не в един, общият брой поземлени имоти включени в проекта е 53 бр. с обща площ от 647,545 дка. По предварителни изчисления, за реализацията на инвестиционното предложение ще се използват (в т.ч. и за временни дейности) 71,068 дка или около 11 % от цитираната обща площ, както следва:

- площадка за изграждане на фундамент на вятърната турбина с размери 30 х 30 м и площ 900 м^2;
- обслужваща кранова площадки за монтаж с размери 31,0 х 27,5 м и площ 852,5 м^2;

- обслужващ вътрешен път в имота с размери, средно 6,0 x 90,0 м и площ също средно около 540 м² на турбина;
- общо необходима площ за изграждане на една турбина – 2 292,5 м²;
- общо необходима площ за изграждане на целия парк (31 турбини) – 71 068 м² (или почти 11 % от общата площ на поземлените имоти).

Площта на поземлен имот с идентификатор № 55292.6.63 в землището на с. Памукчии, Община Нови пазар, в който се планира изграждането на Повишаващата подстанция 35/110 kV на ВяЕЦ „Мировци", е 27 499 м². Този имот ще бъде зает от сградата и съоръженията на Повишаващата подстанция и частично от линейна техническа инфраструктура, при което условно застроената площ засега се приема равна на сумарната площ на имота – 27 499 м².

Имотът в индустриалната зона на гр. Шумен, в който се планира изграждането на новата Възлова станция 110/220 kV на Вятърна електрическа централа „Мировци", е изцяло урбанизиран (застроен) и е зает от Подстанция „Мадара" от силовите електропроводни връзки. Изграждането на Възловата станция 110/220 kV в този имот няма да отнеме от него допълнителна площ.

Подходът към имотите, предвидени за изграждане на Повишаваща подстанция и на Възловата станция е чрез местни селскостопански пътища, както и от тези от републиканската пътна мрежа. Към настоящия етап промяна на съществуващата инфраструктура не се предвижда. Подходите към съоръженията на ВЕЛ 110 kV и вътрешните подземни кабелни трасета 35 kV ще се осъществяват чрез пътища за строителство и обслужване, обособени в обхвата на сервитутните зони на трасетата.

Съгласно Наредба № 16 от 9 юни 2004 г., сервитутите на енергийните обекти, за електропроводи 110 kV обхващат по 3 м от двете страни от оста на ВЕЛ. Съответно, площта, обхваната от сервитута на ВЕЛ 110 kV между Повишаващата подстанция и Възловата подстанция, чиято дължина е около 29 500 м, ще бъде около 177 000 м². Сервитутите на ВЕЛ 110 kV, както и самата линия, преминават през територията на землищата на с. Памукчии (ЕКАТТЕ 55292), с. Стоян Михайловски (ЕКАТТЕ 69506), гр. Нови Пазар (ЕКАТТЕ 52009), гр. Каспичан (ЕКАТТЕ 36587), с. Царев брод (ЕКАТТЕ 78104) и гр. Шумен (ЕКАТТЕ 83510), Област Шумен.

За имотите, засегнати от подземната кабелна мрежа, в т.ч. и за техните сервитут и за сервитутите на роторите на вятърните турбини, ще се разработи ПУП-ПП, към който ще се съставят регистри на засегнатите имоти и баланси на територията.

Според наличната информация, нито един от имоти, предназначени за прекарване на въздушните кабелни линии, не попада в границите на защитени територии или на елементи от Националната екологична мрежа НАТУРА 2000.

Трансгранично въздействие от реализацията на проекта не се очаква. Съгласно получените до този момент становища от институциите, имащи отношение към процеса

по ОВОС, проектът не засяга съществуващи обекти и съоръжения под тяхно разпореждане.

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

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

По време на строителството се използват следните природни ресурси: пясък, пръст, чакъл и други строителни материали от естествен произход.

По време на изграждането на фундаментите на стълбовете на ВЕЛ 110 kV се изземва почвеният слой в имотите, в които същият ще бъде използван впоследствие за рекултивация, след приключване на строително-монтажните работи.

При строителството се използват стандартни строителни материали и технологии. Не се изисква строителството на автомобилни паркове и заграждения.

Към момента за времето на изпълнението на строителните работи не се предвижда извършването на временни дейности и не е необходима допълнителна площ освен посочената в настоящото уведомление.

Не е задължително изграждането на водопроводи и канализация за подстанциите, тъй като има и други възможности за водоснабдяване, описани по-горе. По време на строителството на присъединителните съоръжения и при експлоатацията на техническата инфраструктура на вятърна електрическа централа „Мировци" ще бъде използвана вода единствено за питейно-битови нужди на работещите на обектите и строителни нужди. Затова реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до негативни последици на водните ресурси в района.

При изграждането и експлоатацията на техническата инфраструктура на ВяЕЦ "Мировци" няма да бъдат използвани материали и вещества, опасни за околната среда и здравето на хората.

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

Изграждането и използването на присъединителните съоръжения, предмет на инвестиционното предложение не предполагат отделянето на вредни вещества в атмосферния въздух. Във връзка с това, няма причина да се очаква промяна в качеството на атмосферния въздух.

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

Изграждането и използването на присъединителните съоръжения, предмет на инвестиционното предложение не предполагат отделянето на каквито и да е вредни вещества в атмосферния въздух. Във връзка с това, няма причина да се очаква промяна в качеството на атмосферния въздух.

При строителството е възможно отделянето на т. нар. „общ суспендиран прах" с природен характер, чието наличие ще бъде ограничено до минимум. Това отделяне ще има временен характер.

Затова изграждането и използването на съоръженията няма да има трайно въздействие върху качеството на атмосферния въздух.

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

Реализацията на обекта следва разработен и одобрен „План за управление на строителните отпадъци".

По време на строителството ще се формират излишни изкопни земни маси и строителни отпадъци. Генерираните строителни отпадъци се бъдат депонират на определените за целта депа от лице, което притежава необходимото разрешително за транспорт на отпадъци, за което ще бъде сключен нарочен договор.

Битовите отпадъци, формирани от строителните и монтажните работници се събират в полиетиленови торби и се изхвърлят в най-близко разположения контейнер в съответното населено място, в зависимост от разположението на имота.

В процеса на експлоатацията на вятърния парк се очаква да се генерират следните видове отпадъци: отработени моторни масла, смазочни масла и масла за зъбни предавки, отработени изолационни и топло-предаващи масла, отпадъчни хидравлични масла.

Също така се очаква генерирането на малки количества смесени битови отпадъци. Около съоръженията няма да има постоянно пребиваващ, обслужващ персонал, поради което тези количества ще бъдат нищожни. Обектът ще се охранява чрез видео наблюдение.

Производствени или строителни отпадъци също няма да се генерират, тъй като на територията на обекта не се предвижда образуване, оползотворяване, обезвреждане и депониране на отпадъци.

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.)

Вятърна електрическа централа „Мировци", заедно с Повишаващата подстанция 35/110 kV и с Възловата станция 110/220 kV, на този етап не се предвижда да се водоснабдяват. Няма да се формират и отпадъчни води за тях. От обектите ще се отичат само атмосферни води по естествен начин в съседните площи. Тези води няма да се замърсяват от предвижданата дейност за получаване на електроенергия.

Повишаващата подстанция ще се водоснабдява само за битови нужди и ще се формират отпадъчни води, като за целта ще се ползват химически тоалетни.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:

(в случаите по чл. 99б от 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)

Опасните отпадъци, които ще се генерират в процеса на експлоатацията на техническата инфраструктура на ВяЕЦ „Мировци" са: отработени трансформаторни масла, смазочни масла, масла за зъбни предавки, отработени изолационни и топло-предаващи масла, отпадъчни хидравлични масла.

След периодичната им смяна тези масла ще се събират и предават за утилизация по съответния ред.

Не се очаква формиране на различни от споменатите масла опасни и токсични химични вещества около съоръженията, както при реализацията на инвестиционното предложение, така и при неговата експлоатация.

С оглед гореизложеното,

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

II. Друга информация

Моля да бъде допускането прилагането на чл.91, ал.2 на ЗООС, като решението да послужи и за одобряване на планове и програми (ПУП-ПЗ и ПУП-ПП), необходим за осъществяване на инвестиционното предложение.

Прилагам (пълният комплект от документи е на електронен носител - диск):

1. Схема на разположението на вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци"

2. Нотариални актове за собственост и право на ползване на имотите, в които са разположени вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци" (с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот)

3. Скици на имотите, в които са разположение вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци" (с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот)

4. ПУП-ПЗ за част от имотите, в които са разположени вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци" (с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот)

5. Решения за одобряване на ПУП-ПЗ за имотите, в които са разположени вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци" (с отбелязани номера на турбините, които ще бъдат монтирани в съответния имот)

6. Схема на разположението на подземната кабелна мрежа 35 kV, свързваща вятърните турбини на ВяЕЦ „Мировци" с Повишаващата подстанция 35/110 kV

7. Схема на разположението на Повишаващата подстанция 35/110 kV, на Възловата станция 110/220 kV (в състава на съществуващата Подстанция „Мадара") и на Въздушния електропровод 110 kV, свързващ двете подстанции и присъединяващ ВяЕЦ „Мировци" към националната електропреносна мрежа

8. Писмо от ЕСО ЕАД № ECO-8276#1/25.11.2021 г. относно присъединяването на ВяЕЦ „Мировци" към преносната електрическа мрежа

9. Становище № ШУ-5-6/2011 г. на Директора на РИОСВ Шумен за съгласуване на 45 броя ПУП-ПЗ, във връзка с инвестиционно предложение на „Даблю Пи Ем" за изграждане на 75 ветрогенератори, с обща мощност на повече от 240 MW и съпътстваща техническа инфраструктура – подземни кабели, обслужващи пътни връзки и монтажни площадки

10. Придружаващо писмо Вх.№ ОА-949/20.03.2023 г. за внасяне в РИОСВ Шумен на План за мониторингово проучване на орнитофауната и прилепите за целите на ИП на „Даблю Пи Ем" ЕООД за изграждане на ВяЕЦ „Мировци"

11. Годишно производство на електроенергия от 31 броя вятърни турбини модел V162-6.2 MW™ IEC S, с височина на кулата 119 м, по данни от собствени изследвания на разпределението на скоростта и посоката на вятъра в района на ВяЕЦ „Мировци"

12. Екранна снимка на сайта на Възложителя с публикувана, съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС, обява на инвестиционното предложение за изграждане на Вятърен електроенергиен парк „Мировци"

8. [X] Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

9. [X] Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

10. [ ] Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 07.07.2023 г. Уведомител: .....

(подпис)