



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите
Регионална инспекция по околната среда и водите – Враца

РЕШЕНИЕ № ВР- 18..... - ПР /2019г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл.93, ал.1 ал.3 и ал.6 от Закона за опазване на околната среда /ЗООС/, чл.7, ал.1 и чл.8, ал.1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда /Наредбата за ОВОС/* чл.31, ал.4 и ал.6 от Закона за биологичното разнообразие /ЗБР/, чл.40, ал.4 във връзка с ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони /Наредбата за ОС/* и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл.6 от Наредбата за ОВОС и по чл.10, ал.1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получени писмени становища от Регионална здравна инспекция- Враца, Басейнова дирекция „Дунавски район” и други ведомства.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за: «Реконструкция на газопроводно отклонение «Враца-1» в участъка от Кранов възел (КВ) 4 до ПГХ «Чирен», което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

възложител: «Булгартрансгаз» ЕАД

седалище: гр. София, ж.к. „Люлин” 2, бул. „Панчо Владигеров” № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Съгласно представената информация се предвижда извършване на следните дейности:

Реконструкция на газопроводно отклонение (ГО) «Враца-1» в участъка от Кранов възел (КВ) 4 (в близост до газорегулираща станция (ГРС) «Враца-нов») до подземно газово хранилище (ПГХ) «Чирен», с дължина около 20 км, в землищата на гр. Враца, с. Чирен, с. Костелево, общ. Враца, обл. Враца.

"Булгартрансгаз" ЕАД е оператор, притежаващ лиценз за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България. Дружеството поддържа и развива обектите и съоръженията на газопреносната мрежа в съответствие с техническите



изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява мащабен проект „Рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна система в България“, който предвид своята значимост е определен за проект от „общ европейски интерес“, по смисъла на Регламент 347/2013.

Реконструкцията на газопроводно отклонение „Враца – 1 в участъка от КВ 4 до ПГХ Чирен“ е част от поредица дейности, необходими за изпълнение на проекта от „общ интерес“ 6.8.2 Рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна система в Р България.

Основание за реконструкцията на газопроводното отклонение е Програмата за прединвестиционна подготовка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 - 2027 г.

В резултат на реконструкцията на газопроводното отклонение ще се осигури повишаване на безопасността и сигурността на преноса на природен газ от и до ПГХ „Чирен“, ще се осигури възможност за безпрепятствено почистване на газопроводното отклонение и провеждане на вътрешно тръбни инспекции, както и ще се създадат условия за присъединяване на нови потребители.

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, е пренос на природен газ, чрез реконструкцията на газопроводното отклонение и технологичните площадки.

Осъществяването на ИП за „Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца - 1“ в участъка от Кранов възел (КВ) 4 до ПГХ Чирен“, което цели уеднаквяване диаметъра на газопровода във всички участъци и подмяна на част от тръбите ще позволи преминаването на техническо устройство през газопровода, което периодично да отчита текущото му състояние. Това от своя страна, свежда до минимум вероятността за възникване на големи аварии.

Очакваното въздействие от реализацията на инвестиционното предложение ще бъде локално, по протежението на предвижданото за изграждане трасе, предимно в рамките на сервитута на предвиденото за реконструкция газопроводното отклонение и в района около него в границите на зоната за превантивна устройствена защита, засягаща землищата на три населени места, посочени по-горе.

Реконструкцията включва:

-Подмяна на газопроводните тръби в участъка от КВ 4 до ГРС „Враца – нов“ с нови тръби и разширяване на съществуващата площадка на КВ 4.

Предвидено е от съществуващият КВ 4, надземно да се изградят две нови отклонения DN300 от надземните участъци на байпасната линия между ГО „Враца 1“ и ГО „Враца-2“. На отклоненията ще се монтират нови охранни кранове DN300 със съответните им байпасни линии и кранове. Новите отклонения ще се обединят в един общ тръбопровод DN300, който е предвидено да подмени сега съществуващият тръбопровод DN500 до СОГ „Враца“ и ГРС „Враца нов“, като се използва същото трасе/траншея. Тръбопроводът DN500 с дължина около 240 m ще се демонтира/извади, ще се нареже на удобни за транспортиране дължини на тръбата и ще се извози до временен склад за съхранение. За реализиране на тези връзки се предвижда разширяване на КВ 4 с около 4 m в южно направление.

-Изграждане на нов участък, продължение на съществуващото ГО „Враца – 1“ от КВ 4 до отклонението за ГРС „Враца – стар“ с DN 500.

От КВ 4 тръбопровода на ГО „Враца 1“ с диаметър DN500 ще се продължи по ново трасе към отклонението за ГРС „Враца стар“. Новото трасето е с дължина около 950 m и е проектирано да мине покрай КВ12-12‘ (без да има връзка с него), пресича ГО „Враца 2“ между km 0+316,88 и 0+362 и в кожух, изпълнен по метода хоризонтален сондаж, пресича автомобилен път Е-79 Видин - София – Кулата и продължава към ГРС

„Враца стар“. В този участък двата варианта на трасето на газопроводното отклонение съвпадат.

По първи вариант на трасето при 0+464.95 km, след преминаване на горе цитирания път, е предвидено изграждането на нов КВ 5 с линеен кран ЛК5 с диаметър DN500, съответно с байпасна арматура и продухваща свещ.

По втори вариант новият КВ 5 е предвиден да се изгради също след преминаване на горе цитирания път, но при 0+744.58 km.

При ГРС „Враца“ (стар) новият тръбопровод с диаметър DN500, на ГО „Враца 1“, ще се свърже със съществуващ „съставен“ (от тръби с диаметри DN500 и DN700) тръбопровод, който е изграден до ПГХ „Чирен“.

-Реконструкция на съществуващото газопроводно отклонение от ГО „Враца – 1“ до ГРС „Враца – стар“ с нови тръби.

На съществуващата площадка на ГРС „Враца“ (стар) ще се изгради нова байпасна линия DN300, между двете газопроводни отклонения ГО „Враца 1“ и ГО „Враца-2“.

Съществуващото отклонение от ГО „Враца-1“ до ГРС „Враца-стар“ ще се демонтира и на мястото на демонтираните тръби ще се положат нови DN 200 с дължина около 50 m.

-Реконструкция на съществуващата площадка на ГРС „Враца-стар“.

Предвижда се реконструкция на тръбопроводите и газовата арматура на съществуващата площадка на ГРС „Враца-стар“, което не води до промяна в размера на площадката.

-Демонтаж на съществуващите 2 бр. газопроводи от ГРС „Враца-нов“ до ГРС „Враца-стар“.

Двата тръбопровода DN300 (положени в успоредно трасе), свързващи ГРС „Враца нов“ с ГРС „Враца“ (стар) и изпълняващи досега преноса на природен газ по ГО „Враца-1“ в участъка от КВ4 до ГРС „Враца“ (стар) ще се демонтират. Процесът на демонтиране на тръбите ще се извърши, като се изкопае траншея, тръбите се нарежат на подходяща за транспорт дължина и се извозят до временен склад за съхранение. Траншеята ще се запълни и трамбова. Ще се извърши рекултивация на терена.

-Изграждане на нов газопроводен участък DN 500, който ще замени съществуващия участък DN 700.

Съществуващото ГО „Враца-1“ е изградено от тръби DN 500 и DN 700. Предвижда се участъкът DN 700 да се замени с нов участък, изграден от тръби DN 500. Новият участък е с обща дължина около 13 km. В участъците от km 5+926 до km 7+158, от km 7+572 до km 7+840 и от km 16+770 до km 17+301 (около 2.03 km), новите тръби ще бъдат положени на мястото на демонтираните DN 700, т.е в съществуващата траншея, а останалите около 11km ще бъдат положени изцяло в нова траншея. Трасето на новия участък в по-голямата си част ще бъде успоредно на съществуващото отклонение. В местата, където са началото и края на съществуващия участък DN 700 ще бъдат началото и края на новия участък DN 500.

Разстоянието в отделни участъци между ГО Враца – 1 и ГО Враца – 2 е 10 метра, а съгласно действащата в момента нормативна уредба същото трябва да е от 14 до 23 метра. Поради тази причина е предвидено трасетата на новия газопровод да се измести спрямо старото трасе на нормативно разстояние от съществуващото ГО „Враца-2“. Там където нормативното разстояние между двата газопровода е спазено, трасето на реконструираното ГО „Враца-1“ ще съвпада със сега съществуващото трасе.

-Изграждане на 2 броя нови КВ за експлоатационни цели – КВ „Топлофикация“ и КВ „Мраморен“.

Предвижда се да бъдат изградени нови КВ, на нови технологични площадки на съществуващите газопроводни отклонения за посочените потребители. Размерите на трите нови технологични площадки са 10 m x 15 m всяка.

-Изграждане на нова станция за очистване на газопровода (СОГ) и връзката ѝ с ПГХ "Чирен".

Предвижда се да бъде изградена нова СОГ в близост до ПГХ "Чирен". За целта ще бъде изградена и нова технологична площадка с приблизителни размери 43 m x 23 m, както и нов обслужващ път към нея. На площадката на СОГ се предвижда подземен колектор (кондензосборник) за приемане на събраните от очистващите бутала отпадъци. След СОГ „Чирен-1“ се предвижда подмяна на съществуващата тръба DN500 и полагане на нова тръба DN500 до ПГХ Чирен с дължина около 310 m.

Предвижда се изграждане на пътна връзка между Станцията за очистване на газопровода (СОГ) и асфалтовия път с. Чирен – с. Девене в района на ПГХ «Чирен».

-Демонтаж на съществуващ КВ 18.

Съществуващият ЛКВ18 се демонтира. Кранът се разкопава, отрязва се от тръбопровода и се транспортира (цял) до временен склад за съхранение (на територията на ПГХ „Чирен“). Възстановява се целостта на тръбопровода с диаметър DN500 с монтаж на нов тръбопровод, изкопа се засипва и трамбова. Разрушава се оградата на ЛКВ18 (бетонен цокъл с метална ограда с височина 2,20 m). Бетонните отпадъци от оградата се транспортират до депо за обработка на строителни отпадъци, а платната на металната ограда се извозват до временен склад за съхранение.

-Електрохимична защита.

Електрохимичната защита на подземните части на ГО „Враца 1“ ще се осъществи чрез катодна поляризация (активен метод за защита на газопроводите). По трасето на газопровода има изградени три броя действащи катодни станции (станция за катодна защита - СКЗ) СКЗ 1 до ГРС „Враца нов“, СКЗ 2 до Пречиствателна станция Враца и СКЗ 3 до с. Чирен. И трите катодните станции, ще се подменят с автоматични, като ще се използват съществуващите електрозахранвания. На станциите за катодна защита СКЗ-2 и СКЗ-3 ще бъдат подменени с нови анодните заземители поради изтекъл експлоатационен срок. Трасетата на новите анодни заземители и дренажните им кабели ще се положат в изкопна траншея, както следва: за аноден заземител (1,5 X 0,7 m), а за дренажните кабели (1,3 X 0,4 m). Трасетата попадат в земеделска територия (имоти с начин на трайно ползване – ниви или полски пътища). Анодният заземител за СКЗ-2 е разположен на km 7+750 по трасето на газопровода в направление на запад от него и е с дължина около 23 m. Съответно анодният заземител за СКЗ-3 е разположен 21 на km 17+610 по трасето на газопровода в направление на запад от него и е с дължина около 280 m.

Капацитетът на ГО «Враца-1» няма да се промени в резултат на реализацията на инвестиционното предложение.

Трасето на всички реконструирани участъци от ГО «Враца-1» е изцяло подземно.

Планира се за ИП да се проведе процедура по съгласуване и одобрение по реда на чл. 143 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) с цел получаване на разрешително за строеж, в т.ч. е взето предвид необходимостта от съответните разрешителни за водовземане и ползване на воден обект по ЗВ. Предвиденото предложение за инвестиционно намерение ще бъде реализирано въз основа на разработен и утвърден ПУП-ПП и Работен проект съгласно Закона за устройство на територията и всички действащи нормативни актове на територията на Р България.

Проектните параметри на новопроектираното газопроводно отклонение са:

- Максимално работно налягане (MOP) – $P = 5,4 \text{ MPa}$;
- Максимално инцидентно налягане на газопровода (MIP) – $MIP = 1,15 \times MOP = 6,21 \text{ MPa}$;
- Проектно налягане (DP) – $P = 6,21 \text{ MPa}$;
- Диаметър – DN 300, в участъка от КВ 4 до ГРС „Враца - нов“;

- Диаметър – DN 500, в нов участък, продължение на съществуващото ГО „Враца - 1” от КВ 4 до ГРС „Враца - стар”;
 - Диаметър – DN 200, подмяна на съществуващото газопроводно отклонение от ГО “Враца – 1” до ГРС “Враца – стар”;
 - Максимална скорост на газовия поток – $V = 25 \text{ m/s}$ за газопровода;
 - Температури:
 - на околната среда (за района на гр. Враца), на почвата $T_{\min} = 5\text{°C}$, $T_{\max} = 20\text{°C}$;
 - работна температура – $T_{\min} = -30\text{°C}$, $T_{\max} = 60\text{°C}$;
 - проектна температура - $T_{\min} = -40\text{°C}$, $T_{\max} = 120\text{°C}$
 - Тръби – стоманени заварени с прав шев DN200, DN 300 и DN 500 по БДС EN ISO 3183:2013, PSL 2;
 - Изолация на тръбите – по DIN 30670:2012 тип N-v, не по-малка от:
 - 2,7 mm за тръби DN 200,
 - 2,9 mm за тръби DN 300,
 - 3,2 mm за тръби DN 500=
 - Дължина на газопровода – около 20 km.
- Технологичните съоръжения към трасето на газопроводното отклонение:*
- *Линейна част -*
 - Тръби изграждащи газопровода;
 - *Линейни кранови възли:*
 - Кранов възел (КВ) 4 – разширение;
 - Кранов възел (КВ) 5;
 - *Кранови възли за експлоатационни цели*
 - Кранов възел „Топлофикация”;
 - Кранов възел „Мраморен”;
 - *Станция за почистване на газопровода (СОГ) – „Чирен - 1”.*

Във връзка с реализацията на газопроводното отклонение се предвижда изграждане на пътна връзка (обслужващ път) между Станцията за почистване на газопровода (СОГ) и асфалтовия път с. Чирен – с. Девене в района на ПГХ «Чирен». Пътното отклонение ще бъде с дължина около 100м., ще обхваща ивица с ширина около 15м и ще бъде с настилка от трошен камък с дебелина 30 cm от едрозърнести минерални материали. В обхвата на пътя ще влизат освен пътното платно банкети, берми и откоси към съществуващия терен, охранна отводнителна канавка и други. Дейностите, свързани с изграждането на пътя ще се извършват едновременно със строителството по газопровода. Предвидената за изграждане СОГ и обслужващия път ще бъдат разположени в един имот.

За реализация на ИП са предложени и разгледани две алтернативи (Вариант 1 (предпочитан) и Вариант 2), като алтернативите в по-голямата си част съвпадат.

По време на строителството не се предвижда лагер за строителите, а работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък. На място в рамките на строителната полоса ще им бъдат осигурени химически тоалетни. За питейно-битови цели ще се използват подходящи диспенсери или резервоари.

Предвид по-горното не се очаква генерирането на битово-фекални отпадъчни води по време на строителството. Химическите тоалетни и диспенсерите и/или резервоарите ще се обслужват от фирмата, доставчик на оборудването.

По време на експлоатацията на ГО не се очаква формиране на отпадъчни води. На площадковите обекти не са налични ВиК инсталации.

По време на изграждането на газопровода няма да е необходима вода за промишлени нужди. Определени водни количества ще са необходими за провеждане на

хидростатичното изпитване на газопровода. След провеждане на хидротеста водата ще бъде заустена във възможно най-близкия воден обект. За целите на хидростатичните тестове след изграждането на газопровода, когато ще се извършва хидравличното изпитване на същия, ще се използва вода от воден резервоар, находящ се на площадката на ПГХ „Чирен”, който се пълни с вода от язовир „Чирен 3”, за което „Булгартрансгаз” ЕАД има разрешително за водовземане.

Водата за пълнене на цистерните (за строителните дейности и за оросяването на временните пътища) ще се набавя или от общинския ВиК мрежа или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните.

Използваните ресурси като инертни материали – пясък, чакъл и вода за приготвяне на бетонови смеси, ако не се използват готови такива, ще бъдат доставени от лицензирани компании, които могат да ги добиват с цел използването им за СМР.

Преходите през водни обекти ще бъдат извършвани в периодите на минимален дебит на водните обекти, ще бъдат предприети антиерозионни мерки, генерираните отпадъци и изкопаните земни маси ще бъдат правилно съхранявани и последващо обработвани, а използваната строителна и транспортна техника ще бъде в добро техническо състояние за предотвратяване замърсяването на повърхностните води с нефтопродукти. Всички водни обекти, засегнати от дейностите по изграждане на газопровода ще бъдат възстановени в първоначалния им вид.

По отношение третирането на генерираните по време на строителството и експлоатацията отпадъци (битови, производствени, строителни), то същото ще става съгласно действащото в страната законодателство – Закона за управление на отпадъците и подзаконовите нормативни актове към него. Третирането им ще бъде по видове отпадъци и ще бъде следното: производствените отпадъци след временното им съхранение на строителната площадка в специализирани контейнери, едни от тях периодично ще се извозват от лицензирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни за дейности с отпадъци или КР, съгласно изискванията на ЗУО, което ще става въз основа на подписан договор за последващо третиране, а други от тях периодично ще се извозват от лицензирани фирми за рециклиране; смесените битови отпадъци които също ще се съхраняват в специализирани контейнери на площадката, периодично ще се извозват от специализирана фирма на депо за битови отпадъци; по отношение строителните отпадъци ще бъде изготвен и съгласуван План за управление на строителните отпадъци, като въз основа на сключването на договор с фирми, притежаващи необходимите разрешителни за дейности с отпадъци, съгласно изискванията на ЗУО, необходимите количества строителни отпадъци ще се предават за рециклиране, а останалите ще се извозват на специално отредени места, съгласувано със съответните общински администрации.

Предвижда се поддръжката на строителната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервиси, а не на територията на строителната площадка.

Инвестиционното предложение не предвижда изграждането и експлоатацията на съоръжения, в които да са налични опасни вещества от Приложение №3 към ЗООС. Предвижда се по време на строителните дейности в строителната полоса да бъдат използвани някои от следните опасни химични вещества (горива и смазочни масла за строителните машини, участващи в изграждането на газопровода; специфични енергоносители, необходими за строително-монтажните работи по изграждането на газопровода – пропан-бутан, ацетилен газообразен; технически газове и газови смеси – кислород газообразен, аргон газообразен, газообразен въглероден диоксид, заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид) в количества, по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“, съгласно същото приложение.

При изкопните работи, хумусният слой ще се отнема и съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени. Хумусът от предвидените за изграждане нови площадки ще се отнема за постоянно и ще се депонира на специално отредени депа за хумус. Възможно е последващо използване на земеделските земи, така както е била използвана преди полагането на газопровода, но при спазване на изискванията на Раздел III на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти.

Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум 1 m от кота терен до кота горен ръб тръба, т.е. изкопите ще са с дълбочина минимум 1,5 m.

Строителните дейности ще бъдат извършвани в следната последователност: подготовка на трасето и отнемане на хумусния слой; изкопаване на траншея; монтаж на съществуващ газопровод и оборудване; заваръчни работи по тръбопровода и контрол на заваръчните съединения; полагане на газопроводното отклонение; почистване, изпитване и изсушаване; обратна засипка и уплътняване; рекултивация; пресичане на препятствия и инфраструктурни обекти.

Строителството ще се извършва в рамките на работен участък, който ще се „придвижва“ по трасето на газопровода.

Електрохимичната защита (ЕХЗ) на подземните части на ГО „Враца 1“ ще се осъществи чрез катодна поляризация (активен метод за защита на газопроводите). По трасето на газопровода има изградени три броя действащи катодни станции (станция за катодна защита - СКЗ) СКЗ 1 до ГРС „Враца нов“, СКЗ 2 до Пречиствателна станция Враца и СКЗ 3 до с. Чирен. И трите катодни станции, ще се подменят с автоматични, като ще се използват съществуващите електрозахранвания. На станциите за катодна защита СКЗ-2 и СКЗ-3 ще бъдат подменени с нови анодните заземители поради изтекъл експлоатационен срок.

За дейностите по реконструкцията на газопроводното отклонение (подготовка на трасето, отнемане на хумусния слой и складирането на тръбите; монтаж на съществуващото газопроводно отклонение; изкопаване на траншея за новото газопроводно отклонение; заваръчни работи по тръбопровода; полагане на тръбите) е необходима строителна полоса с площ от около 585 dка.

Всички предвидени строителни дейности във връзка с реализирането на ИП по реконструкцията на газопровода и на съоръженията ще се извършват в рамките на строителната полоса, която обхваща сервитута на съществуващото газопроводно отклонение Враца 1, който е симетричен с ширина 2x15m и ширината на допълващият сервитут на новото газопроводно отклонение, в участъците, в които то не попада в рамките на съществуващият сервитут.

Ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва предимно съществуващата пътна мрежа и строителната полоса.

Съществуващите площадкови обекти (СКЗ 1 до ГРС „Враца нов“, СКЗ 2 до Пречиствателна станция Враца и СКЗ 3 до с. Чирен) по протежението на газопровода, който подлежи на настоящата реконструкция, са присъединени към мрежата на електро-разпределителното предприятие („ЧЕЗ Разпределение България“ АД), а за новите площадки в т.ч. новата площадка на СОГ „Чирен“ не се предвижда изграждане на външно електрозахранване, т.е. няма да бъдат присъединени към електроразпределителната мрежа.

Необходимата електроенергия за заваръчни работи по трасето ще се осигурява от дизелови генератори. При експлоатацията ще се използва електроенергия за управление на крановете в крановите възли, контролно-измервателните прибори, а така също и за катодната защита.

Общата използвана площ по време на експлоатацията ще включва дължината на газопровода (около 20 km) по сервитута на газопровода (30 m), което възлиза на около 600 dka. плюс учредяване на сервитут допълващ вече учредения сервитут на съществуващото газопроводно отклонение „Враца I” с площ 160 dka. Общата площ сервитута на ИП е около 760 dka. Сервитутът на проектния газопровод частично съвпада с този на съществуващия газопровод, поради това е несиметричен. На останалите участъци се учредява нов сервитут, който допълва съществуващия и е с площ около 160 dka.

Общата използвана площ по време на строителството ще включва и площта за временни бази за разполагане на фургоны и механизация, както и за временни площадки за складиране на нови и демонтирани тръби, разположени по участъка от газопроводното отклонение подлежащо на реконструкция в близост и с достъп от строителната полоса и/или от съществуващи пътища с трайна настилка, в т.ч. пътища от републиканската пътна мрежа.

Дейностите по време на експлоатацията на газопровода включват:

- Транспортиране на природен газ;
- Автоматизиран контрол и управление на газотранспортната система (линейната част и съоръженията) чрез автоматизирана система за управление;
- Поддръжка на оборудването и съоръженията и ремонтни дейности;
- Поддръжка на сервитута на газопровода.

Мерките, с помощта на които може да се осигури защитата на газопровода и прилежащите му съоръжения са свързани основно с физическата охрана на съоръжението (огради, периметрова охрана и т.н.), които подробно ще бъдат разгледани в работния проект.

Ще се извършва и мониторинг на газопреносната система (от експлоатационния персонал на възложителя), който включва:

- Периодичен визуален мониторинг;
- Пускане на очистни и инспектиращи бутала (вътрешнотръбни устройства) за проверка състоянието на газопровода;
- Система за катодна защита;
- Ще бъдат прилагани и определени процедури при експлоатацията и поддръжката на газопровода. Като част от тези процедури ще бъде изготвен план за действие при аварии, който ще включва аварийни и възстановителни мерки.

Извеждането от експлоатация, възстановяването и последващото използване ще бъде извършено в съответствие с изискванията на БДС EN 12327 за извършване демонтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност, тъй като Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията към тях не третира трайното извеждане на газопроводите и техните съоръжения от експлоатация. Газопроводът ще бъде изведен от експлоатацията когато достигне края на полезния си живот. За тогава ще бъдат изготвени подробни процедури за извеждане от експлоатация. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен до първоначалното му състояние.

По повод гореизложеното, инвестиционно предложение като цяло попада в хипотезата на чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършването на оценка на въздействието върху околната среда. В съответствие с чл. 93, ал. 3 от ЗООС компетентен орган за произнасяне с решение е директорът на РИОСВ - Враца.

Във връзка с представената от възложителя информация с уведомление и искане за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС, и след направената справка се установени следното:

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ).

Част от трасето (с дължина 2 км), от км 14+550 до км 16+550, с координати в координатна система 1970, зона 3: В45. X 4707315, У 8527241; В46. X 4709550, У 8526714; В45. X 4709595, У 8526707, и кранов възел „Мраморен“ попадат на територията на защитена зона **BG0000594 «Божия мост-Понора»** за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (по Директива 92/43/ЕЕС), включена в списъка на защитените зони с Решение № 122/02.03.2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007г.). Новото трасе на ГО върви успоредно на съществуващото на около 13 m западно от него, в границите на същите имоти в землището на с. Чирен, общ. Враца: №№ 000.800 – 0,981 дка; 62.8 – 1,314 дка; 62.9 – 1,999 дка; 64.2 – 1,607 дка; 64.4 – 1,391 дка; 64.5 – 2,061 дка; 64.28 -1,260 дка; 65.18 – 2,565 дка; 65.22 -1,979 дка; 138.8 – 0,124 дка; 138.9 – 0,009 дка; 138.14 – 1,360 дка; 138.16 -0,365 дка; 138.18 – 0,448 дка; 138.21 – 0,534 дка; 138.23 – 0,052 дка; 138.24 – 0,363 дка; 138.31 – 2,176 дка; 138.32- 0,366 дка; 138.39 – 0,376 дка и 138.40 – 0,380 дка.

Една от площадките, която ще се обособи за съхранение на демонтирани тръби и съоръжения, с площ 2 дка, находяща се в имот № 81400.65.29 с НТП: Ливада в земл. с. Чирен, общ. Враца също попада в границите на защитената зона.

Общата засегната площ от защитената зона е 23,71 дка, от които с настоящото ИП се засягат допълнително 2 дка (от п.и. № 81400.65.29).

Инвестиционното предложение попада под разпоредбите на чл.2, ал.1, т.1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС), поради което **подлежи на процедура по Оценка за съвместимостта му** с предмета и целите на опазване на защитените зони, по реда на чл.31, ал. 4, във връзка с ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие, която се провежда съвместно с процедурата по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

МОТИВИ

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; ползване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологичното разнообразие; генериране на отпадъци, замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рискове за човешкото здраве:

1. Предвид предназначението на обекта, не се очаква, че извършваните дейности по време на реализацията му могат да доведат до значително отрицателно въздействие върху компонентите и факторите на околната среда.
2. Предмет на ИП е реконструкция на газопроводно отклонение «Враца-1» в участъка от Кранов възел (КВ) 4 до ПГХ «Чирен.
3. Реализирането на ИП ще гарантира надеждността на експлоатация, осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ.

4. Всички предвидени строителни дейности във връзка с реализирането на ИП по реконструкцията на газопровода и на съоръженията ще се извършват в рамките на строителната полоса.
5. Общата използвана площ по време на експлоатацията ще включва дължината на газопровода (около 20 km) по сервитута на газопровода. Сервитутът ще се поддържа проходим през целия период на експлоатация на газопровода, за да се осигурява достъп за неговото инспектиране и поддръжка.
6. За реализацията на ИП не се предвижда изграждане на нова техническа инфраструктура. Ще бъдат използвани съществуващите пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващите горски и полски пътища. При експлоатацията ще се използва електроенергия за работата на технологичните съоръжения.
7. По време на строителството ще се използват строителни материали, вкл. природни ресурси като пясък, чакъл и вода. Инертните материали ще влизат в състава на бетоновите смеси, за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода, както и на съоръженията по трасето на газопровода при пресичането на водни обекти или друга инфраструктура или при укрепване на земната основа и откоси.
8. Изграждането на газопровода е свързано с използването на вода, която ще е необходима за приготвянето на бетонови смеси, в случай че не се използват готови такива, както и за приготвянето на други строителни смеси, навлажняване (при необходимост) на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, като тази вода ще се доставя с цистерни. За питейни нужди на строителните работници ще се осигурява бутилирана вода.
9. По време на строителството не се предвижда използване на земни маси.
10. През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси, както и експлоатацията на земните недра, почвите и биологичното разнообразие. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на тези ресурси.
11. За целите на хидростатичните тестове след изграждането на газопровода, когато ще се извършва хидравличното изпитване на същия, ще се използва вода от воден резервоар, находящ се на площадката на ПГХ „Чирен”, който се пълни с вода от язовир „Чирен 3”, за което „Булгартрансгаз” ЕАД има разрешително за водоземане.
12. След провеждане на хидротеста водата ще бъде заустена във възможно най-близкия воден обект.
13. Основните технологични процеси при експлоатацията не са свързани с потребление на вода.
14. Съгласно нормативните изисквания отпадъците, образувани по време на фазите на строителството и експлоатацията, се предвижда да се предават на организации, притежаващи разрешителни или регистрационен документ съгласно ЗУО за дейностите по третиране на отпадъци. Генерираните отпадъци ще бъдат извозвани от лицензирани фирми за депониране, рециклиране или последващо третиране.
15. При изграждане на инвестиционното предложение и експлоатацията му отсъстват условия за значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда. Трасето на ИП се намира далеч от населени места.
16. Инвестиционното предложение не предвижда изграждането и експлоатацията на съоръжения, в които да са налични опасни вещества от Приложение №3 към ЗООС.
17. Строителството на газопроводното отклонение „Враца1” ще се извърши по одобрени проекти съгласно изискванията на Закона за устройство на територията,

разработени в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти и след получаване на разрешение за строеж. При изграждането му се предвижда да се прилагат доказани методи, разработени на базата на опита, натрупан при изграждането на други газопроводи.

18. Въвеждането на газопроводното отклонение в експлоатация се извършва по общия ред на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (ПМС №171/16.07.2004 г., обн. ДВ бр. 67/02.08.2004 г. и БДС EN 12327). Експлоатацията на газопровода и съоръженията към него ще се осъществява съгласно глава осма на същата Наредба. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от експлоатационен район на Булгартрансгаз ЕАД.
19. Съгласно становище изх. № ОБ-7222(4) от 02.01.2019г. на Басейнова дирекция “Дунавски район”, реализирането на инвестиционното предложение е *допустимо: спрямо* ПУРБ 2016-2021г., при спазване на определени мерки, посочени в становището; *спрямо* ПУРН 2016-2021г. Дейностите предвидени в ИП не са в противоречие с мерките в Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения.
20. Съгласно изготвената оценка на риска от големи аварии и/или бедствия, които са от значение за ИП, рискът за населението и човешкото здраве се оценява като минимален, но с цел превантивна защита на населението ще бъдат предприети мерки за ограничаване, недопускане и компенсиране на последиците за човешкото здраве.
21. Честотите на аварията „дефект в строителството” силно намаляват с нарастващата година на строителството. Новите тръбопроводи са много по-малко уязвими от строителни дефекти поради технически подобрения.
22. При изпълнение и спазване на всички изисквания за експлоатация на обекта, не следва да се очаква риск от големи аварии и/или бедствия.
23. При спазване на нормативните и технологичните изисквания не се очаква предвидените за реализиране дейности да причиняват замърсяване и дискомфорт на околната среда.
24. На този етап няма установени други, реализирани или в процес на осъществяване инвестиционни предложения, с които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране реконструкцията на газопроводното отклонение.
25. За подсигуряване на безаварийната експлоатация на газопроводното отклонение ще се прилагат редица технологични решения, които са насочени основно към предотвратяване на аварии и реагиране при бедствия или аварийни ситуации: Избор на подходящи строителни решения; Анतिकорозионна защита; Решения, насочени към предотвратяване развитието на аварии (автоматично отсичане на аварирал участък от газопровода) и за локализиране на евентуални течове; Системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност; Периодични проверки отчитащи текущото състояние на газопровода и др. Ще бъде изготвен план за действие при аварии, който ще включва аварийни и възстановителни мерки.
26. Предвидени са мерки за гарантиране на безаварийна работа на съоръженията, предотвратяване и реагиране при инциденти и аварийни ситуации; избор на

подходящи строителни решения; решения за антикорозионна защита; решения, насочени към изолиране на разгерметизирано оборудване и аварийно изпускане на природен газ; решения, насочени към предотвратяване на развитието на аварии; системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност; решения, насочени към обезпечаване на взривопожаробезопасност и др.

27. От здравно-хигиенна гледна точка няма основание да се предполага възникване на здравен риск за населението от реализацията на инвестиционното предложение, съгласно становище на Регионалната здравна инспекция (РЗИ)-Враца с изх. № 10-25-1/16.04.2019г. (реализацията на ИП няма да окаже отрицателно въздействие върху хората и тяхното здраве), при изпълнение на посочените условия в становището.

II. Местоположението на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване, относителното изобилие, достъпност, качеството и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Трасето на газопровода преминава през землищата на 3 населени места, разположени в 1 община (Враца) и в 1 област (Враца) и по двата варианта. При преминаването на трасето през тези землища се засягат както земи със селскостопанско предназначение, така и гори, пътища, дерета и др.
2. Абсорбиционният капацитет на горските райони не се засяга и ще е достатъчен, за да поддържа баланса на горската екосистема.
3. Разглежданото инвестиционно предложение ще се реализира основно в сервитута на съществуващия газопровод, който преминава изцяло извън населени места - извън урбанизирани територии.
4. Инвестиционното предложение не засяга и няма в близост до трасетата и на двата варианта на ГО „Враца 1” мочурища, крайречни области и речни устия, не преминава и не засяга крайбрежни зони и морска околна среда, не преминава и не засяга планински райони.
5. Предвидените дейности с ИП не ограничават ползването на съседните имоти по предназначение.
6. Съгласно изготвената Оценка на риска от големи аварии и/или бедствия, съществуващи площадки на предприятия попадащи в обхвата на глава седма от раздел първи от ЗООС с нисък/висок рисков потенциал, класифицирани съгласно чл.103 от Закона, не попадат в зони на въздействия, които биха могли да предизвикат ефект на доминото.
7. В зоната за превантивната устройствена защита (2x200 m от двете страни по оста на газопровода) и в района на сервитута за участъка от ГО „Враца 1“ подлежащо на реконструкция в обхвата на ИП, не се намират обекти подлежащи на здравна защита, в т.ч. населени места.
8. В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация не се очаква промяна на качеството и възстановителната способност на природните богатства в района и неговите подпочвени пластове.
9. Съгласно становище на Басейнова дирекция “Дунавски район” с център Плевен с изх. № ОБ-7222(4) от 02.01.2019г. в района на ИП няма определени санитарно-

охранителни зони, по реда на *Наредба № 3 от 16 октомври 2000г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.*

10. Съгласно становище на Българска академия на науките- Национален археологически институт с музей с изх. № 719/20.08.2018г., в компютърната система „Археологическа карта на България” (АИС АКБ) няма регистрирани археологически обекти, които попадат на трасето на газопровода. Недопускането нарушаване целостта на културни ценности и незасягането на неизвестни досега археологически обекти, ще се осъществи при спазване препоръките посочени в становището.
11. Реконструкцията на газопроводното отклонение ще бъде свързано с извършване на изкопни работи, които ще имат визуално – естетическо въздействие по цялото трасе, вследствие тяхната видимост, увеличаване на шумовото и прахово замърсяване в строителната полоса и прилежащия район и пътищата за достъп. Визуално въздействие ще има вследствие от временното изграждане на насипи с хумусен и почвен слой, присъствието на строителни машини, съоръжения и превозни средства, загуба на растителност, както и специфичните дейности при строителството (заваряване, доставка на тръбите, провеждане на хидротестове). Това въздействие се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо (тъй като се предвиждат рекултивационни мероприятия), с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква проявата на кумулативен ефект.
12. Инвестиционното предложение **не засяга** защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ). По своя характер и местоположение инвестиционното предложение е достатъчно отдалечено от ЗТ и не предполага преки и/или непреки отрицателни въздействия върху тях.
13. Част от трасето **преминава през** територията на защитена зона **BG0000594 «Божия мост-Понора»** за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (по Директива 92/43/ЕЕС), включена в списъка на защитените зони с Решение № 122/02.03.2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007г.).
14. След преглед на представената информация и на основание чл.40, ал.3 от Наредбата по ОС, въз основа на критериите по чл.16 от нея е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която реализацията на ИП **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, поради следните мотиви:
 - 15.1. ИП е свързано с реконструкция на съществуващ тръбопровод, като новото трасе ще е в непосредствена близост до него, в границите на същите имоти. Засегната площ от защитената зона е 23,71 дка. (около 1% от общата ѝ площ).
 - 15.2. С реализирането на ИП не се предполага унищожаване, увреждане, фрагментация и трансформация на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитената зона, тъй като посоченият участък, както и площадката за временно депониране на тръби, не представляват природни местообитания, предмет на опазване в зоната, както и местообитания от ключово значение за видовете.
 - 15.3. По време на изграждането на газопроводното отклонение се предполагат незначителни въздействия върху животинските видове (основно прилепи), в

сервитута и в близост до него, с ниска степен, с локален пространствен обхват, с краткотрайна продължителност, временно и обратимо, с ниска интензивност, предвид което няма вероятност от значително безпокойство на видовете и намаляване числеността и плътността на популации им. По време на експлоатацията няма да има отрицателно въздействие, освен в случаите на извършване на ремонтни дейности, както и поддръжка на сервитута на газопровода.

- 15.4. Не се очаква отрицателно въздействие върху структурата и целостта на защитената зона, върху елементи на ландшафта, имащи свързваща функция със съседни защитени зони и върху параметрите на природозащитния статус на видовете, предмет на опазване в зоната, поради което и няма вероятност ИП да окаже значително отрицателно въздействие върху ЗЗ или да компрометира целите на опазването ѝ.
- 15.5. Не се очаква кумулиране на въздействия със значителен отрицателен ефект върху местообитанията и/или популациите на видовете, предмет на опазване в защитената зона, в резултат от реализацията на ИП, спрямо одобрените до момента планове, програми, проекти и/или инвестиционни предложения със сходен характер.
- 15.6. След приключване на етапа на строителство ще се извърши възстановяване и рекултивация на терените, в резултат на което растителността ще се възстанови за няколко вегетационни сезона (2-3) в първоначалния си вид.
- 15.7. Навременното и правилно прилагане на подходящите условия и мерки ще доведе до допълнително намаляване на значимостта на въздействията, в резултат от което очакваните остатъчни въздействия могат да бъдат оценени със слаба значимост.

III. Типа и характеристиките на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието, естество на въздействието, трансграничен характер на въздействието, интензивност и комплексност на въздействието, същност, големина, вероятност за въздействие, очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействията на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. Съобразно представената документация и информация за ИП и получените в хода на процедурата становища от компетентни органи, осъществяването на инвестиционното предложение няма да доведе до значителни отрицателни въздействия върху компонентите на околната среда, както и не се очаква изменение в степента на въздействие върху отделните компоненти на околната среда от неговата реализация.
2. ИП засяга землищата на 3 населени места- гр. Враца, с. Костелево, с Чирен, разположени в 1 община- Враца и в една област – Враца.
3. ИП няма връзка с други дейности в обхвата на въздействие.
4. Замърсяването с прах и газове по време на строителството ще бъде незначително, краткотрайно, временно и обратимо. По време на експлоатацията то ще е незначително, краткотрайно, временно и обратимо и не се очаква замърсяване и вредно въздействие.
5. С цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха ще бъде използвана вода с цистерни за оросяване на времените пътища.
6. Въздействието на отделените отпадъци ще бъде краткотрайно, временно (по време на строителството) и постоянно (при експлоатацията), обратимо и незначително, като няма да се получи замърсяване и вредно въздействие върху околната среда и хората.

8. При реализирането на инвестиционното предложение в околната среда, поради характера и местоположението на обекта. Очакваното въздействие от реализацията на ИП ще бъде локално, по протежението на предвижданото за изграждане трасе, предимно в рамките на сервитута на газопроводното отклонение и в района около него в границите на зоната за превантивна устройствена защита.
9. Осъществяването на намерението няма да предизвика съществена и негативна промяна в съществуващият ландшафт.
10. Не съществува здравен риск от физични и химични вредности, свързани със строителството на газопроводното отклонение.
11. По време на експлоатацията инвестиционното предложение не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения и не се очакват вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения.
12. Тъй като строителните дейности ще се развият в дълбочина максимум до около 1,50 m, то въздействията върху земните недра се очаква да бъдат в участъците, където почвеният слой е минимален. Те ще са свързани с пряко, постоянно, краткотрайно механично нарушаване на геоложката среда, с последващото ѝ почти цялостно възстановяване. Степента на нарушаване на геоложката среда е ниска, поради очакваната малка дълбочина на изкопите за газопровода.
13. Основните дейности при изграждането на газопроводното отклонение (полагането на тръбите) и изграждането на технологичните площадки, които ще окажат въздействие върху почвите, са свързани главно с изкопно-насипните земни работи.
14. При строителството не се очаква въздействие върху климата. Като цяло, предвид краткотрайността на въздействието, количествата прах от строителните и демонтажните дейности и отпадъчните газове от двигателите на транспортните машини и останалата техника няма да повлияят на локалните климатични условия. Измененията на характера на подложната повърхност не са с мащаби, които могат да доведат до промяна на климата в района, поради което не се очаква въздействие върху климата по време на строителството.
15. Предвижда се да се извършва възстановяване на терена, в т.ч. техническа рекултивация, която ще се извършва при наличието на хумусен слой и ще се изразява в премахването му на дълбочината, на която заляга по цялата площ на траншеята и изваждане на минералния слой на почвата от изкопа. След края на строително-монтажните дейности почвата се посипва обратно в изкопа, уплътнява се и се връща плодородния хумусен слой.
16. Предвидената дейност не се очаква да окаже отрицателно въздействие върху повърхностни или подземни водни обекти.
17. Не се предвижда разполагането на рискови енергийни източници и съоръжения, които да генерират шумове, вибрации и радиация, създаващи риск за населението и околната среда.
18. При стриктно спазване на нормативните изисквания за дейности с отпадъци, не се очаква замърсяване на района на площадката и терените около нея с отпадъци през различните етапи на строителство и експлоатация.
19. Не се очаква негативно въздействие върху здравето на работниците при спазване на изискванията за здравословни и безопасни условия на труд .

IV. Обществения интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС, възложителят е уведомял: писмено за инвестиционното предложение кмета на Община Враца, кметство с. Чирен, общ. Враца, кметство с. Костелево, общ. Враца, обл. Враца; засегнатото население (чрез интернет страницата на «Булгартрансгаз» ЕАД и чрез средствата за масово осведомяване - в-к „Конкурент“). Няма налични постъпили писмени възражения, жалби или мнения.
2. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС за изясняване на обществен интерес, от страна на РИОСВ-Враца:
 - осигурен е обществен достъп до Информацията по приложение № 2 от Наредбата, чрез интернет страницата и информационното табло на инспекцията.
 - предоставено е копие на Искането по чл. 6, ал. 1 от Наредбата за ОВОС и Информацията по приложение № 2 от Наредбата, на Община Враца, кметство с. Чирен и кметство с. Костелево, на чиято територия е местоположението на разглежданото ИП.
3. Съгласно изискванията на чл.6, ал.10 от Наредбата за ОВОС Община Враца с писмо с изх. № 3200-80(1)/02.05.2019г., кметство с. Чирен с писмо от 28.05.2019г., кметство с. Костелево с писмо с изх. № 18/28.05.2019г., информират РИОСВ – Враца, че не са постъпвали становища и възражения относно инвестиционното предложение, в резултат на осигурения обществен достъп до Информацията по приложение № 2 км чл. 6 от Наредбата за ОВОС.
4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в РИОСВ – Враца няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение по законосъобразност.

ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Съгласно чл. 46, ал. 1, т. 1, буква «ж» и ал. 1, т. 3 от Закона за водите (ЗВ) водоземането от повърхностен воден обект и заустването на отпадъчни води в повърхностни води подлежат на разрешителен режим по реда на глава Четвърта от Закона. Компетентен орган по издаване на Разрешителното е БДДР-Плевен.
2. В участъците от газопровода, където има пресичане на водни обекти е необходимо издаване на разрешително за ползване на воден обект, съгласно чл. 46, ал. 1, т. 1, буква «б» от Закона за водите. Компетентен орган по издаване на Разрешителното е БДДР-Плевен.
3. Да не се допуска замърсяване на околната среда с отпадъци по време на реализацията на инвестиционното предложение.
4. Да се спазват приложимите разпоредби и изисквания на Закона за управление на отпадъците (обн., ДВ, бр. 53 от 13.07.2012 г. с изм. и доп.) и на Наредба за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали (обн., ДВ, бр. 98 от 08.12.2017 г.) на етап изготвяне на Работен проект и по време на реализацията на заложените дейности в проектната документация.
5. Да не се допуска изграждане на нови пътища, изсичане на дървесна и храстова растителност, както и депониране на отпадъци в границите на защитената зона.
6. Строителните дейности да се извършват извън размножителния период на видовете.
7. Във връзка с възможните въздействия върху фауната по време на строителните дейности – предмет на ИП, по-конкретно: по отношение на безпокойството на видове, пряко унищожаване на индивиди, загуба на местообитания, в резултат на разчистване на строителната площадка и изкопните дейности - да се спазват разпоредбите на чл. 38 от Закона за биологичното разнообразие, като се предприемат необходимите мерки за избягване, предотвратяване или намаляване на предполагаемите неблагоприятни въздействия върху флората и фауната.

8. На етап биологична рекултивация да се предвиди използването на характерни за района растителни видове и да не се допуска използването на инвазивни чужди видове растения.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му капацитет.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя по изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи, като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

Съгласно чл.93, ал.7 от ЗООС при промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новия възложител трябва да уведоми РИОСВ-Враца своевременно в най-кратък срок след настъпване на измененията.

Съгласно разпоредбата на чл.93, ал.8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Неизпълнението на поставените условия в настоящето решение е нарушение на чл.166, т.2 от ЗООС, за което ще бъдат предприети съответните административнонаказателни мерки.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административно процесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите и/или пред съответния Административен съд в 14/четиринадесет/ дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица.

Дата: *18.06*.....2019 г.

инж. ХРИСТО ХРИСТОВ
и.д. Директор на РИОСВ – Враца

