



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция - Пловдив

ИЗХ. № ОВОС-2762-1 / 11.12 2018 г.

До

Василев

УПРАВИТЕЛ НА „ВАС МИЛК“ ЕООД

ОТНОСНО: Уведомление за инвестиционно предложение (ИП) **„Изграждане на площадка за ситуиране на платформа за компресиран природен газ и газорегулаторен пункт“** в УПИ VIII- 13 за произв. дейности, кв. 13 гр. Садово, обл. Пловдив

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ВАСИЛЕВ,

Във връзка с внесеното уведомление в РИОСВ-Пловдив с вх. №ОВОС-2762/20.11.2018 г. за горе цитираното инвестиционно предложение, на основание чл. 6а, т. 2 от Наредба 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, ДВ бр.73/2007 г., изм. и доп. ДВ бр. 94/2012 г.*) Ви уведомявам следното:

Инвестиционно предложение попада в обхвата на **чл. 2, ал. 2** от Наредбата за ОС и внесената информация може да бъде приета като уведомление по приложение № 1 към чл. 10, ал. 1. от същата.

Инвестиционното предложение предвижда изграждане на площадка за ситуиране на платформа за компресиран природен газ и газорегулаторен пункт в УПИ VIII-13 за произв. дейности, кв. 13 гр. Садово, обл. Пловдив. Газовата бетонна площадка ще бъде ситуирана в североизточния край на имота и оградена с мрежеста ограда с Н=2.00м. и на разстояние - 8.60м. от стената на сградата в имота. Бетоновата площадка ще бъде с размери 8 / 10 метра .Ще бъде изградена с висок клас бетон и двойно армирана бетонова настилка върху трамбован чакъл и почва. Газовото стопанство се класифицира като склад за сгъстени горими газове от подклас на функционална пожарна опасност Ф 5.2 [съгл.чл.610,раздел XXII от НАРЕДБА № Из-1971]. Съгласно НАРЕДБА № 6 Чл. 92 обекта се класифицира в зависимост от работното налягане на газови инсталации заедно със съоръженията към тях се класифицират на:

- инсталации с работно налягане до 0,5 МРа; ГИТ-4bar [G25]
- инсталации с работно налягане над 1,6 МРа. – ГРП 200/4bar и бутилковите батерии /платформа/. Мобилната бутилкова инсталация е III категория от раздел XXII "Складове за сгъстени горими газове от подклас на ФПО – Ф5.2" на НАРЕДБА № Из-1971 с работно налягане над 1,6 МРа. Газовото стопанство се обезопасява с всички защитни мерки, съобразно противопожарните норми/ НАРЕДБА № Из-1971 / и тези за газови инсталации/ Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ /.

Предвижда се заземлението и мълниезащита на цялата арматура и съоръженията в състава на ГРП. Природния газ е по-лек от въздуха и при евентуална авария, няма да предизвика обгазяване на района, както и да се получи опасна концентрация от



газовъздушна смес. Всички съоръжения (ГРП -200/4 bar, ГИТ-4bar [G25]) на тази площадка ще бъдат защитени с метален шкаф със заключващи се врати. Газовата инсталация предмет на настоящия проект се класифицира като :

- категория В - газопровод с раб.налягане $>100 \text{ mbar} \leq 5 \text{ bar}$, група 1 в съотв. с БДС EN 288-3:1992 и $R_t \leq 360 \text{ N/mm}^2$ за стомана L 290 GA.

Минималния обем за безразрушителен контрол съгл. Табл.4 е 10% за периферни заварки и 100% за заварени съединения не включени в изпитване на налягане/ ако има такива/.

За хидравличните изчисления на газопроводната инсталация и оразмеряване на газорегулиращо табло (ГРТ), се използва вътрешна методика за определяне на Q оразм., създадена на базата на технически правила за газови инсталации – DWGW-TRGI от 86/ 96 год. Цитираният стандарт регламентира използването на коефициенти за едновременност в зависимост от броя на газовите уреди. Изборът на диаметрите на тръбите е направен така, че загубата на налягане от линейни и местни съпротивления в най-отдалечената точка на инсталацията, да не бъде повече от 5 mbar и скоростта да не надвишава 6 -15 m/s за налягане до 100 mbar.

Предвижда се заземление и мълниезащита на цялата арматура и съоръженията в състава на ГРП по част Електро. Предвиждат се за бъдещото хранване на мандрата в имота да се изградят подземни и надземни газопроводи. Подземния ще бъде изработен от тръба полиетилен висока плътност, PE-HD; SDR11,EN 12007-2:2012; DN 25, PN 4, Ø 32 x 3.0, (дължина L=30m).

Той ще свързва ГРП - 200/4 bar ГИТ-4bar [G25] с котелното за бъдещо хранване (на по -късен етап по друг проект) на газовата горелка на водогреен котел с природен газ с (ГРТ - 4/0.1 bar) с ГРТ - 4/0.1 bar . Надземните ще бъдат изработени от безшевна стоманена тръба DN 20, PN 0.1 ;Ø 26.9 x 3.2 mm ;DN 25, PN 0.1 ;Ø 33.7 x 3.6 mm ; DN 50, PN 0.1 ;Ø 60.3 x 3.6 mm от L 290 GA , БДС EN ISO 3183:2013 (на скоби по стената и тавана на помещенията. След изходния спирателен кран на ГРП- 200/4 bar и ГИТ-4bar [G25], газопровода тръгва подземно с тръба полиетилен висока плътност, PE-HD;SDR11,EN 12007-2:2012; DN 25, PN 4, Ø 32 x 3.0, (дължина L=30 m в посока към котелното и ГРТ - 4/0.1 bar (на по -късен етап по друг проект). След достигане на KB -4bar чрез преход стомана/ PE-HD- Ø 32 x 33.7, коляно 900 -Ø 32, обсадна тръба влиза в него, след това продължава с EMB-Ду 1", Pp.= 0.5 bar и спирателен кран DN 1"; PN 6 газопровода влиза в сградата.

Надземните газопроводи ще се изпълнят от стоманена безшевна тръба Ду 25, 50, БДС EN ISO 3183:2013, като отделните елементи от него ще се свържат посредством заварка при спазване на БДС EN 12732. Закрепването на газопроводите към конзолите става посредством метални скоби с изолиращ елемент между тях като разстоянието между две съседни ще е 2.00 м. След завършване на монтажните дейности тръбопроводите се почистват, грундират и боядисват в светло жълт цвят. Газопровод Ду 25 след ГРП - 200/4 bar се класифицират като инсталация с раб. налягане от 0,2 до 0,5 МПа – категория В [БДС EN 12732] с обща дължина около 30 м. Газорегулаторен пункт ГРП – 200/4 bar се състои от два броя газорегулатори с Q = 360 нм³/час, блок сферични кранове за високо налягане, манометри ,филтър, топлообменник кожухотръбен коаксиален гореща вода/газ – 14 500 на входа на ГР -1, предпазно изпускателни клапани и регулатора втора степен с вграден предпазно - отсекателен клапан на високо и ниско налягане Q = 660 нм³/час . ГРП – 200/4 bar е изпълнен в метален шкаф и неговите данни са :Pвх.= 20 МПа, Pизх.= 0,4 МПа, q max.= 200 нм³/час.

За реализиране на площадката се предвиждат следните съоръжения:

1. Бутилкова инсталация с V = 10 м³ и Pp = 20 МПа ;
2. Газорегулаторен пункт – ГРП – 200/4 bar 1 и 2 степен;
3. Газорегулаторно табло –ГРТ – 4/0.1 bar - 3 степен;
4. Подземен газопровод Ду 25, Pу 0.4МПа

Основни технологични компоненти на ГАЗОВАТА инсталация за компресиран природен газ:
- Бутилкова инсталация за компресиран природен газ с геометричен обем V = 10 м³ , P раб.вх. = 20 МПа; Бутилкова батерия /платформа/ с бутилки с общ обем V= 10000 л.,Q = 2560 нм³ ,G = 1850 кг.



Площадка, обособена за бутилкова инсталация за компресиран природен газ и оградена с мрежеста ограда с Н = 2.00м м, във връзка с изискванията на НУБЕПРГСИУПГ. ГРП -200/4 bar; ГИТ -/4 bar G25 са монтирани в метални шкафове със заключващи се врати .

Кранов възел и ГРП 200/4 [100 нм3/ч] и ГИТ-4bar [G25] - 20,0/ 0,4 МПа:

Кранов възел - 20,0/ 0,4 МПа:

- Маркуч каучуков антистатичен високо налягане Ду 10, Ру 60 МПа – 2 бр, с накрайници W 21.8 14 Fx 1”;
- Блок сферичен кран стоманен спирателен тип GE2 G 1/2” - DN13 PN 500 – 4 бр.
- Блок сферичен кран стоманен спирателен GE2 G 1/2” - DN13 PN 500 – 2 бр. – на продухвателна (изпускателна) свещ (ИС);
- Регулатор едностепенен на налягане на газ; Ду (G1” x 1”), Р вх = 20,0 МПа, Р изх = 0.1 – 1.5 МПа – 2 бр.
- Регулатор втора степен на налягане на газ; Ду (G1” x 1 1/2”), Р вх = 0.1 – 1.8 МПа, Р изх = 0.1 – 0.4 МПа – 1 бр. , с вграден Предпазно отсекателен клапан по високо и ниско налягане , Рвх/изх – 0.5-20/0.5-4 bar; Рв.=4 bar
- Разходомер за природен газ – ротационен тип с термокомпенсация с електронен преобразувател - Ду 40, Ру 0.4МПа, G 25, Q=40m3/h, q=200 нм3/ч
- Теплообменник за гореща вода/гликол/ -14 400 Kcal – 12 Kw; комплект с термостати, предпазни клапани , термоманометри и щуцери;
- Предпазен клапан стоманен Ду 3/4”/1”, Ру 4,0 МПа настроен 10 % над работното налягане – високо налягане , Рн = 18 bar;
- Предпазен клапан стоманен Ду 1”, Ру 1,6 МПа настроен 10 % над работното налягане – високо налягане , Рн = 5 bar;
- Кран стоманен за манометър Ду 1/4”G, Ру 0,6 МПа – 1 бр. – монтиран след регулатора на налягане;
- Манометър Ø 100 / 0 ÷ 1,0 МПа – 1 бр.;
- Кран стоманен спирателен Ду 1/2”G, Ру 0,6 МПа – 1 бр. – на продухвателна (изпускателна) свещ (ИС);
- Кран спирателен сферичен Ду 40, Ру 1,6 МПа – 1 бр. – кран на изхода на ГРП;
- Термометър биметален от -50+100 0 С0, Ру 0,6 МПа – 1 бр. - Кранов възел
- Кран стоманен спирателен Ду 25, Ру 0,6 МПа – 1 бр.;
- Ел.магнитен вентил с ръчно възстановяване Ду 2”, Ру 0,6 МПа
- Кран стоманен спирателен Ду 1/2”G, Ру 0,6 МПа – 1 бр. – на продухвателна (изпускателна) свещ (ИС);

Описание на технологичните газопроводи в състава на ГИ

Тръбопроводът в състава на ГРП 200/4bar се изработват от безшевна прецизна стоманена тръба НРС – МРН - Е 235 DIN 2391-С, EN 10305-4 - Ø 20 x 3.0, Е 235, с Zn покритие (док. за качество EN 10204 3.1В) – изпускателна свещ, безшевна прецизна стоманена тръба НРС – МРН - Е 235 DIN 2391-С, EN 10305-4 - Ø 20 x 2.5, Е 235, с Zn покритие (док. за качество EN 10204 3.1В) , безшевна стоманена тръба S - L 290GA, БДС EN ISO 3183:2013, Ø 48.4 x 3.6 - r2, Ø 33.7 x 3.6 - r2 , Ø 26.9 x 3.2 - r2 (док. за качество EN 10204 2.2).

Връзките между отделните фитинги и арматури се извършва чрез специални фасонни фитинги JIC 370; FOR S.p.a. – S серия – 500 bar.

Тръбопроводът в състава на ГРП 200/4bar (ГФ 101) след главните входни спирателни кранове се изработва от безшевна прецизна стоманена тръба НРС – МРН - Е 235 DIN 2391-С, EN 10305-4 - Ø 20 x 3.0, Е 235, с Zn покритие (док. за качество EN 10204 3.1В).

Тръбопроводът в състава на ГРП 200/4bar (ГФ 102,103) след първия и втория регулатор на налягането на газа се изработва от стоманена безшевна тръба S - L 290GA, БДС EN ISO 3183:2013, Ø 48.4 x 3.6 - r2 , (док. за качество EN 10204 2.2).

Тръбопроводът (ГФ 104) подземно монтиран след ГРП 200/4bar се изработва от тръба полиетилен висока плътност , PE-HD; SDR11, EN 12207-2:2012; DN 50, PN 4 , Ø 32 x 3,0 мм с дължина L=30m.

Тръбите Ø 22 x 3 мм, Ø 32 x 3,5 мм използвани за изработката и монтажа на ИС са безшевени стоманени от спокойни и полуспокойни, въглеродни стомани, (БДС EN ISO 3183:2013



Тръбопроводите за ПГ, ИС се укрепват на конзоли и опори от стоманен квадратен профил 25 x 25 мм.

Технологичните продухвателни (изпускателни) тръбопроводи \varnothing 28 x 3,5 мм са предназначени за изпускане на газа в атмосферата при първоначално загазяване, разгазяване или ремонтни работи на ГРП. ИС отвеждат излишното количество газ на разстояние, осигуряващо безопасно разсейване на газа.

Връзките с шланга за зареждане от бутилковата инсталация за компресиран природен газ, разположена на авторемаркетото и входящия щуцер на КВ на входа на ГРП се извършва чрез специални фасонни фитинги – М 30 x 2 мм - лява.

За монтажа на уреда, свързването му към инсталацията и осигуряване на други специфични условия в проекта са спазени изискванията на инструкциите за монтаж от фирмите производители, Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ / Обн., ДВ, бр. 67 от 02.08.2004 г./ и на Наредба № 6.

Газовата инсталация /ГИ/ е изпълнена в съответствие с изискванията на Чл. 164 на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ / Обн., ДВ, бр. 67 от 02.08.2004 г./ и Наредба № 6.

Тръбите на ГИ ще бъдат положени на 10 см от стената т.е. инсталацията ще е открита. Преминването през стени става през обсадни /защитни/ тръби.

Цялата част на откритата газова инсталация се носи от крепежни конзоли със скоби, поставени по стените на препоръчителни разстояния една от друга и отстояния от други проводни, не по-малки от по – долу посочените, в зависимост от диаметъра на тръбите.

Отстояния на газовата инсталация:

- 0.1 м. от стената.

- не по малко от 0.2 м. от успоредно положени електрически кабели.

- не по-малко от 0.1 м при пресичане на електрически кабели.

- при смяна на посоката на протичане на газа с колена, скоби се поставят преди и след коляното на не по-вече от 2/3 от посочените по-горе разстояния.

- за стоманена тръба по-големи от DN20 – конзоли се поставят на разстояния през 2.0 м.

За битови нужди площадката и противопожарно обезпечаване е захранена с питейна вода от съществуващия в близост водопровод от градската водопроводна мрежа. Канализацията е свързана с централната градска канализация на гр. Садово. Възложителя за имота има "Предварителен Договор за предоставяне на ВИК услуги" № 3303 / 14.05. 2018 г. В момента тече процедура за подписване на постоянен договор с ВИК дружеството и за целта вече има открита партида с регистрационен и абонатен номер и връзката с имота е оборудвана с необходимите съоръжения, спирателна арматура, автоматика.

• Ел. захранването ще се осъществява от новоизграден за имота ГРТ, узаконен от ЕВН-Пловдив. Възложителя за имота има постоянен "Договор за предоставяне на ЕЛЕКТРО услуги" № 4227848 / 08.08.2017 г. с ЕВН за имота си.

На площадката няма ВИК, освен дъждовни води, които ще се стичат към предвидената решетъчна площадкова канализация, която е заустена към една от двете площадкови шахти. Намира се непосредствено пред площадката за разполагане на газовите платформи и обира водата освен от площадката и от тупика пред нея.

Имотът, предмет на ИП **не попада** в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Най-близко разположена защитена зона: BG0000578 „Река Марица“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета от МС с Решение №122/02.03.2007 г. (ДВ бр.21/2007 г.).

Така заявено ИП и предвидените в него дейности не могат да бъдат отнесени към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и **не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО).**



С оглед гореизложеното, отчитайки местоположението и характера на ИП при реализацията му **няма вероятност** от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000578 „Река Марица“.

В тази връзка и на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС Ви уведомявам, че **преценката** на компетентния орган за така заявеното инвестиционно предложение **„Изграждане на площадка за ситуиране на платформа за компресиран природен газ и газорегулаторен пункт“ в УПИ VIII- 13 за произв. дейности, кв. 13 гр. Садово, обл. Пловдив** е, че **не е необходимо провеждане на процедура** по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Настоящото се отнася само за заявените параметри на ИП и **не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконовни нормативни актове.**

При всички случаи на промяна в параметрите ИП или на някои от обстоятелствата, при които е изготвено **настоящото писмо**, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ-Пловдив за промените.

С уважение,
Доц. Стефан Шилев
Директор на РИОСВ - Пловдив

