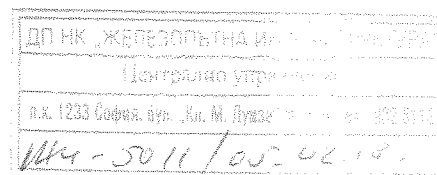


До
Инж. Красимир Папукчийски
Генерален директор на ДП "НЮЖИ"
бул. "Мария Луиза" № 110
гр. София 1233



Копие:
Югоизточен експлоатационен
Район "Стара Загора"
към "Булгартрансгаз" ЕАД

На писмо с Наш вх. № БТГ-24-00-249/18.01.2018 г. (на Ваш № ЖИ-2052/16.01.2017г.)

ОТНОСНО: Становище по инвестиционно предложение за "Рехабилитация на железопътна линия Пловдив – Бургас, Фаза 2",.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАПУКЧИЙСКИ,

След преглед на представената на електронен носител информация за инвестиционно предложение на за рехабилитация на железопътната линия Пловдив – Бургас, фаза 2", състоящ се от осем компонента:

Компонент 1 - „Проектиране и изграждане на системи за сигнализация и телекомуникация по железопътната линия Пловдив - Бургас“;

Компонент 2 - „Премахване на прелезите и изграждане на надлези/подлез за железопътния участък Пловдив – Бургас“;

Компонент 3 - „Изграждане на защитен лесопояс в междугарието Черноград - Айтос“;

Компонент 4 - „Рехабилитация на железопътен участък Скуtare – Оризово“ (съгласно електронния носител участъка е Пловдив – Оризово);

Компонент 5 - „Модернизация на железопътен участък Оризово-Михайлово“;

Компонент 6 - „Модернизация на железопътен участък Ямбол – Зимница, при гара Завой“;

Компонент 7 - „Реконструкция на стрелковото развитие на гара Зимница и рехабилитация на контактната мрежа в гарите Зимница и Стралджа“

Компонент 8 - „Рехабилитация на железопътната отсечка Стралджа – Церковски“

се засягат следните съоръжения собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

1. **Газопроводно отклонение (ГО) Пловдив**, с условен диаметър DN 300, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 500 и съобщителен кабел се пресичат на две места от **компонент 1** и на едно място от **компонент 4** (съгласно цифровия носител);

2. **ГО за АГРС Първомай**, с условен диаметър DN 250, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 500 се пресича от **компонент 1** и от **компонент 5**;

ОД-ВН-004, v01

3. **Транзитен газопровод за Гърция и Македония**, с условен диаметър DN 1000, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 1200 се пресича на две места от **компонент 1**;

4. **Магистрален газопровод – южен клон**, с условен диаметър DN 700, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 900 се пресича на две места от **компонент 1**;

5. **Транзитен газопровод за Турция**, с условен диаметър DN 1000, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 1200 се пресича на едно място от **компонент 1** и на едно от **компонент 8**;

6. **Транзитен газопровод № 2**, участък Лозенец – Недялско (в процес на изграждане), с условен диаметър DN 1000, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 1200 се пресича на едно място от **компонент 1** и на едно от **компонент 8**;

7. **Газопроводно отклонение (ГО) за ГРС Бургас**, с условен диаметър DN 500, работно налягане 5,4 МПа, положен в този участък (под жп линията) в кожух с DN 700 се пресича на едно място от **компонент 1**.

В сервитутите на преносните газопроводи са положени съобщителни и/или оптични кабели.

В следващите фази на реализиране на инвестиционното намерение (проектиране и строителство), в местата на пресичане на преносните газопроводи да се спазва действащата нормативна уредба и следните изисквания:

- Да не се променя местоположението и габарита на съществуващата жп линия и да се спазват нормативните изисквания (чл. 41, чл. 42, чл. 43 и чл. 44 от Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; т.3а от Таблица №1, Приложение към § 1 от Наредба № 6/2004 г. и др.). С цел установи спазването на действащите нормативни изисквания да се разработят и представят за съгласуване технически решения (ситуация и напречни профили) за всяко едно от пресичанията на преносните газопроводи. *В случай, че с представените технически решения, с цел постигане на съответствие с нормативните изисквания (при необходимост) и на съоръженията ни, се налага промяна на сегашното местоположение на трасетата на преносния газопровод и/или кабели, респективно на съществуващия им сервитут, следва да се разработи и представи за съгласуване ПУП за новото трасе, на базата на който ще се учреди нов сервитут, в полза на "Булгартрансгаз" ЕАД.*

- Да не разполагат стълбове на контактната мрежа и шахти в сервитутите на преносните газопроводи;

- При строителните дейности да не се предвиждат локални ремонти, с които да се засегнат съоръженията собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

- Всички строително-монтажните дейности и изкопни работи в сервитутите на преносните газопроводи да се извършват изключително внимателно, в присъствието на представител на ЮИЕР „Стара Загора“ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Уведомлението за предстоящото им изпълнение следва да бъде писмено и не по-малко от 5 дни преди стартирането им;

Лице за контакт: инж. Евгени Иванов – началник район „Стара Загора“, тел. 042/615701, GSM 0886909409, факс: 042/615711.

- Нанесените евентуални повреди и щети на съоръженията, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по време на и в следствие на строително – монтажните работи да се възстановят от инвеститора на обекта за негова сметка и изрично след съгласуване с „Булгартрансгаз“ ЕАД с начина на възстановяване.

**С уважение,
Георги Гегов**

*Изпълнителен директор на
„Булгартрансгаз“ ЕАД*



Калин Иванов
Изпълнителен директор
„Булгартрансгаз“ ЕАД
Съгласувано
у ЕАД „Булгартрансгаз“ 15.10.2017г.