

шахта СШ1/3к и крайната точка е СШ1/3к. Дължината на ОКЛ е 265m и преминава през три имота – с идентификатори 31005.3.32, 31005.3.423 и 31005.3.425.

По дължината си Газопроводът, СОГ и КВ "Златина" не пресичат водни обекти, както и подземни и надземни проводи на техническата инфраструктура.

Условията и редът за упражняване на сервитутните права са в съответствие с Глава трета, Раздел III от Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

#### **Част Технология, Линейна част:**

Изградена е технологична връзка DN 1200 между съществуващият транзитен газопровод за Турция с диаметър на тръбата DN 1200 и площадката на СОГ и КВ „Златина“.

Газопроводната тръба е стоманена, с диаметър DN 1200 и проектно налягане DP=7.87 МРа. Минималната дълбочина на полагане на газопровод с диаметър DN 1200 е 1 m, мерено от горната образуваща на тръбата.

По трасето на Газопровода са установени сервитутни зони, съобразени с технологичните нужди за изграждането му и експлоатацията на съоръженията. Сервитутната зона на подземен преносен газопровод DN 1200 е ивица с широчина 30.00 m, по 15.00 m от двете страни на оста на трасето. Размерите на сервитутните зони са съобразени с изискванията, предвидени в Наредба №16/2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

Дължината на Газопровод, като линейна част е 54.53 m.

Началната точка на газопровода е върху съществуващия транзитен газопровод за Турция, съгласно окончателния ПУП, а края му е в площадката на СОГ и КВ „Златина“, разположена в землището на с. Златина, ЕКАТТЕ 31005, община Провадия, област Варна. Строежът обхваща частта от газопровода от връх В1 (началната точка) до връх В2 (влизането на тръбопровода в площадката на СОГ и КВ „Златина“). Дължината на изградения участък е 54.53 m. Останалата част от трасето се отнася към подобект: 936-ZL-SOG-300.

Трасето на газопровода преминава през един поземлен имот от землището на с. Златина, ЕКАТТЕ 31005, община Провадия, област Варна. Съобразено е с необходимите отстояния до съществуващи обекти (населени места и селищни образувания, инфраструктурни обекти, паметници на културата и др.), формулирани в действащите нормативни актове.

Основно трасето на Газопровода преминава през земеделска територия.

По дължината си Газопроводът не пресича съществуващи естествени препятствия и инженерни съоръжения.

Трасето на газопровода е означено със знаци от метални стълбове на разстояния, осигуряващи пряка видимост един от друг. Знаците са с височина 1.5m и оцветени на равни разстояния с хоризонтални жълти и черни ивици. Стълбовете са поставени на 2.5 m от оста на газопровода с указана посока към него. Поставени са надписи и знаци, указващи за газо-, взриво- и пожароопасност на съоръженията на газопровода и на технологичната далекосъобщителна мрежа.

СОГ:

**В съответствие с изискванията на член 18 на Наредба от 2004 г на преносният газопровод е изпълнен възел за пускане на почистващи, разделителни и диагностициращи устройства.**

Газопроводът в границите на един участък за почистване е с постоянен вътрешен диаметър и равнопроходна спирателна арматура без изпъкнали навътре в газопровода възли и детайли.

**В състава на СОГ(пуск) се включват:**

- Камера за пуск на почистващо или инспектиращо устройство;
- Бързозатваряем люк на камерата, отговарящ на следните изисквания:

Механизъм за застопоряване на затварящия люк в крайно отворено положение, непозволяващ неконтролирано затваряне;