ООО «Научно-производственное предприятие «Сонар»

440056, г. Пенза, ул. Центральная 1В

🕿 8 800 550-6-551; 8 (8412) 280-060

email: [info@npp-sonar.ru](mailto:info@npp-sonar.ru)

[https://npp-sonar.ru](http://sonar-penza.ru)

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ  
подбора оборудования коррозионного мониторинга для участка с постоянными условиями**

|  |  |
| --- | --- |
| Заказчик: |  |
| Адрес: |  |
| ФИО ответственного сотрудника: |  |
| Телефон: |  |
| Электронная почта: |  |

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

| **Синим** цветом выделены поля, обязательные для заполнения | | |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование параметра | Значение или определяющий фактор |
|  | Район применения |  |
|  | Температура окружающего воздуха: |  |
|  | – наиболее холодной пятидневки, °С |  |
|  | – наиболее холодных суток, °С |  |
|  | Абсолютная температура окружающего воздуха: |  |
|  | – минимальная, °С |  |
|  | – максимальная, °С |  |
|  | **Физическое состояние среды** | Газ Пар Жидкость |
|  | Компонентный мольный (химический) состав среды *(желательно, допускается указать в приложении)* |  |
|  | Наличие конденсата в трубопроводе | Да Нет |
|  | Плотность, кг/м3 |  |
|  | **Давление среды в трубопроводе** |  |
|  | – номинальное (условное), МПа |  |
|  | – рабочее (технологическое), МПа |  |
|  | Производительность трубопровода, м3/ч *(желательно указать)* |  |
|  | Скорость среды в трубопроводе, м/с *(желательно указать)* |  |
|  | Наличие турбулентности в трубопроводе,  *(если «Нет», то указать по низу/верху идет жидкость/газ)* | Да Нет  ( ) |
|  | **Диаметр трубопровода/толщина стенки, мм** |  |
|  | **Марка стали трубопровода** |  |
|  | **Количество точек контроля коррозии, шт.** |  |
|  | Наличие точек доступа, Да/Нет | Да Нет |
|  | **Требуется устройство врезки**  *(желательно направить схему, если такой схемы нет, то предложим)* | Да Нет |
|  | Схема расположения точек *(желательно указать)* |  |
|  | Расположение трубопровода *(если подземное – указать глубину залегания трубопровода, расстояние от верхней образующей до поверхности грунта)* | Надземное Подземное ( ) |
|  | **Необходимость отбора нефтепромысловых проб** | Да Нет |
|  | **Необходимость ввода ингибитора коррозии,** *(если «Да», то указать тип форсунки инжектора  (HP – распыляет параллельно потоку; NN – перпендикулярно потоку; NQ – скошенная игла)* | Да Нет  HP  NN  NQ |
|  | Дифференциальное давление, Атм  *(разница давлений в системе подачи ингибитора и трубопроводе, оптимальное давление 7 Атм)* |  |
|  | Производительность форсунки (расход), л/мин |  |
|  | **Тип зонда ОСК, ОСКЦ, LPR, ER** *(ОСК – плоские образцы-свидетели;  ОСКЦ – цилиндрические образцы-свидетели)* | ОСК  ОСКЦ  ER  LPR |
|  | Расположение точек замера внутри трубопровода | Стенка трубы  Середина потока  Другое (указать)  ( ) |
|  | **Способ снятия данных с зонда** *(Заполняется только* ***при выборе ER или LPR зондов****. Автономно – стационарный прибор с питанием от сети; Вручную – портативным прибором с питанием от аккумулятора)* | Автономно  Вручную |
|  | **Наличие ЗИП** *(если «Да», то указать на какой период)* | Да Нет  1 год  2 года |
|  | Дополнительные сведения *(заполняется при необходимости)* |  |

Просим направить заполненный опросный лист на электронную почту [info@npp-sonar.ru](mailto:info@npp-sonar.ru)