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

[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