|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | Значение  |
| 1. | Наименование проектной документации | Сбор нефти и газа со скважины №3962 Красного месторождения |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | Сбор нефти и газа со скважины №3962 Красного месторождения |
| 3. | Наименование застройщика, технического заказчика | Публичное акционерное общество «Оренбургнефть».  |
| 4. | Место нахождения застройщика, технического заказчика | Юридический адрес: 461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2. |
| 5. | Наименование проектной организации, подготовившей проектную документацию | Общество с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть». Юридический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18. ГИП - Шамасов Р.З. |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | Красногвардейский район. |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | 56-1-1-3-005795-2018 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | 28.11.2018 |
| 10. | Применение экономически эффективной проектной документации повторного использования | - |
| 11. | Достоверность определения сметной стоимости подтверждена | - |
| 12. | Сметная стоимость строительства | - |
| 13. | Сведения о непревышении стоимости строительства объекта капитального строительства показателей укрупненных нормативов цены строительства | - |
| 14. | Назначение объекта капитального строительства | Обеспечение роста добычи нефти за счет обустройства вводимых в эксплуатацию новых объектов добычи, сбора и транспорта нефти на Красном месторождении. |
| 15. | Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации, в случае строительства (реконструкции) сложного объекта (объекта, входящего в состав имущественного комплекса) заполняется на каждый объект капитального строительства, содержащийся в проектной документации), в том числе: |  |
|  | 15.1 | Мощность (вместимость, пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения) |  |
|  | 15.2 | Категория, класс (не заполняется в отношении объектов капитального строительства, у которых отсутствует данный параметр) |  |
|  | 15.3 | Общая площадь, м2 |  |
|  | 15.4 | Площадь полезная, м2 (заполняется в отношении общественных зданий) |  |
|  | 15.5 | Площадь жилая, м2 (заполняется в отношении жилых зданий) |  |
|  | 15.6 | Площадь застройки, м2 |  |
|  | 15.7 | Объем строительный, м3 |  |
|  | 15.8 | Количество этажей, (в единицах) |  |
|  | 15.9 | Протяженность, м | Протяженность выкидного трубопровода диаметром 89х6мм, протяженностью 1427,46 м от скважины №3962 до существующей АГЗУ-1- 1427,46 Протяженность ВЛ- 6кВ- 91,0  |
|  | 15.10 | Класс энергоэффективности объекта капитального строительства |  |
|  | 15.11 | Иные технико-экономические характеристики объекта капитального строительства | Количество обустраиваемых добывающих скважин - 1 шт.Дебит нефти по скважине (2018г.)- 29,8 т/сутДебит жидкости по скважине (2018г.)- 164,6 т/сутПродолжительность строительства- 2 мес. |
| 16. | Код климатического района, подрайона(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | IB |
| 17. | Код снегового района(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | IV |
| 18. | Код ветрового района(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | III |
| 19. | Код сейсмичности района(заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | 6 баллов |
| 20. | Категория сложности инженерно-геологических условий: I, II, III (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | I |
| 21. | Наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | - |