|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | | Значение |
| 1. | Наименование проектной документации | | Сбор нефти и газа со скважин №№2026, 2428, 2433, 3000 и система заводнения скважин №2026, 2428, 2433 Покровского месторождения |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | | Сбор нефти и газа со скважин №№2026, 2428, 2433, 3000 и система заводнения скважин №2026, 2428, 2433 Покровского 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 «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи» (ООО «СамараНИПИнефть»). Юридический адрес: 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18. ГИП - А.И. Никитин. * Общество с ограниченной ответственностью «ИС-Проект». Юридический адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Пермская, д. 128, офис 418. ГИП - А.П. Анферов. |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | | Грачевский район |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | | 56-1-1-3-004268-2019 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | | 28.02.2019 |
| 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 Покровском 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 от проектируемой скважины № 2026 до ранее проектируемой АГЗУ-26- 1154,5  Протяженность выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 2428 до существующей АГЗУ-25- 1508,5  Протяженность выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 2433 до существующей АГЗУ-25- 1531,5  Протяженность выкидного трубопровода от проектируемой скважины № 3000 до существующей АГЗУ-9- 937,5  Протяженность высоконапорного водовода от точки врезки в высоконапорный водовод «БКНС - ВРП-1а» до проектируемого ВРП-8- 5142,87  Протяженность нагнетательного водовода от проектируемого ВРП-8 до нагнетательной скважины № 2026- 3993,52  Протяженность высоконапорного водовода от существующего ВРП-6 до проектируемого ВРП-25- 4793,12  Протяженность нагнетательного водовода от проектируемого ВРП-25 до точки врезки в выкидной трубопровод «Скв. № 2428 - АГЗУ-25 (сущ.)»- 126,27  Протяженность нагнетательного водовода от проектируемого ВРП-25 до точки врезки в выкидной трубопровод «Скв. № 2433 - АГЗУ-25 (сущ.)»- 130,13  Протяженность ВЛ 6 кВ- 3176,6 |
|  | 15.10 | Класс энергоэффективности объекта капитального строительства |  |
|  | 15.11 | Иные технико-экономические характеристики объекта капитального строительства | Количество обустраиваемых добывающих скважин - 4 шт.  Количество обустраиваемых нагнетательных скважин- 3 шт.  Продолжительность строительства- 23,1 мес. |
| 16. | Код климатического района, подрайона  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | IВ |
| 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) | | II |
| 21. | Наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | - |