|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование поля формы | | Значение |
| 1. | Наименование проектной документации | | Строительство инфраструктуры для запуска скважин ГТМ 2018-2019гг. (РИТС-2) |
| 2. | Наименование объекта капитального строительства | | Строительство инфраструктуры для запуска скважин ГТМ 2018-2019гг. (РИТС-2) |
| 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 - В.В. Федоров. |
| 6. | Субъект (субъекты) Российской Федерации, на территории которого (которых) расположен объект капитального строительства | | Оренбургская область |
| 7. | Адрес объекта капитального строительства (адресный ориентир) | | Асекеевский, Бугурусланский, Красногвардейский районы |
| 8. | Номер заключения государственной экспертизы проектной документации | | 56-1-1-3-020404-2019 |
| 9. | Дата заключения государственной экспертизы проектной документации | | 07.08.2019 |
| 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 ввода добывающих скважин АО «Оренбургнефть» в эксплуатацию |
| 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 скважины № 61 Красноярского месторождения до существующей АГЗУ-16- 1972,86  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 99 Красноярского месторождения до существующейАГЗУ-2 - 540,0  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 111 Красноярского месторождения до существующей АГЗУ-5- 1420,96  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 146 Красноярского месторождения до существующей АГЗУ-15- 771,12  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 227 Северо-Красноярского месторождения до существующей АГЗУ-21- 1417,38  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 121 Кристального месторождения до существующей АГЗУ-2- 2098,8  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 1633 Ибряевского месторождения до существующей АГЗУ-12- 1241,4  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 17 Тарханского месторождения до существующей АГЗУ-6- 1498,0  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 26 Тарханского месторождения до существующей АГЗУ-6- 2480,0  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 107 Тарханского месторождения до существующей АГЗУ-103- 1478,0  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 351 Херсонского месторождения до проектируемой АГЗУ-77- 1228,0  Протяженность выкидного трубопровода от скважины № 353 Херсонского месторождения до проектируемой АГЗУ-77- 797,9  Протяженность нефтегазосборного трубопровода от проектируемой АГЗУ-77 Херсонского месторождения до существующего нефтегазосборного трубопровода «УПСВ Ново-Кудрино - ГС Савруша»- 2231,9  Протяженность подъездной автодороги к проектируемой площадке скважины №26- 404,75  Протяженность подъездной автодороги к проектируемой площадке скважины №121- 1445,29  Протяженность подъездной автодороги к проектируемой площадке скважины №351- 857,73  Протяженность подъездной автодороги к проектируемой площадке скважины №353- 2714,71  Протяженность ВЛ 6 кВ- 8768 |
|  | 15.10 | Класс энергоэффективности объекта капитального строительства |  |
|  | 15.11 | Иные технико-экономические характеристики объекта капитального строительства | Количество обустраиваемых добывающих скважин- 12 шт.  Продолжительность строительства- 7,0 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) | | III |
| 18. | Код ветрового района  (заполняется в соответствии с данными, содержащимися в проектной документации) | | IV |
| 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) | | - |