Приложение № 2
к постановлению Администрации Усть-Кутского

муниципального образования от «26» ноября 2019 г. № 476-п

План создания необходимой для инвесторов инфраструктуры в Усть-Кутском муниципальном образовании на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование инвестиционных проектов и проектов создания инфраструктуры (основные технико-экономические показатели; месторасположение объекта - наименование населенного пункта) | Форма собственности заказчика проекта | Источники финансирования (местный, региональный, федеральный бюджет, иные источники) | Стоимость проекта, млн. руб. | Ожидаемые сроки реализации проекта (с начала проектирования) | Фактическое состояние инвестиционного объекта (этап подготовки или исполнения) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **ВСЕГО** |  |  |  |  |  |
|  | **РАЗДЕЛ 1- коммерческие инвестиционные проекты** |
| 1.1 | Разработка Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 6120,0 тыс. т.; добыча широкой фракции легких углеводородов 730,0 тыс. т.; создание рабочих мест 448 ед.; бюджетная эффективность (налоговые поступления) 215 млн. рублей (местный бюджет). | ООО «Иркутская нефтяная компания» | Иные источники  | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 16 227,0 | 2023 год | Проект реализуется |
| 1.2 | Разработка Аянского (западного) лицензионного участка. Плановые показатели 2020 года: добыча нефти и газового конденсата 303 тыс. т.; создание рабочих мест 175 ед.; бюджетная эффективность 5,6 млн. рублей (местный бюджет) | ООО «Тихоокеанский терминал» | Иные источники  | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 2 155,0 | 2022 год | Проект реализуется |
| 1.3 | Разработка Марковского нефтегазоконденсатного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 17 тыс. т.; добыча широкой фракции легких углеводородов 183,0 тыс. т.; создание рабочих мест 68 ед.; бюджетная эффективность 4,6 млн. рублей (местный бюджет) | ООО «Иркутская нефтяная компания» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 11 784,0 | 2022 год | Проект реализуется |
| 1.4 | Разработка Большетирского нефтяного месторождения. Плановые показатели 2020 год: бюджетная эффективность 2,3 млн. рублей (местный бюджет) | АО «ИНК - Запад» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 0,0 | 2023 год | Проект реализуется |
| 1.5 | Разработка Ичёдинского нефтяного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 2231,0 тыс. т.; создание рабочих мест 433,0 ед.; бюджетная эффективность 20,1 млн. рублей (местный бюджет) | АО «ИНК - Запад» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 4 983,0 | 2022 год | Проект реализуется |
| 1.6 | Разработка Верхнетирского нефтяного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 506,0 тыс. т; создание рабочих мест 61,0 ед.; бюджетная эффективность 1,7 млн. руб. (местный бюджет) | ООО «Иркутская нефтяная компания» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 2 728,0 | 2021 год | Проект реализуется |
| 1.7 | Извлечение гелия на Ярактинском нефтегазоконденсатном месторождении. Добыча гелия, создание рабочих мести и, соответственно, поступления в бюджет, планируются с 2021 года | ООО «Иркутская нефтяная компания» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 1 539,0 | 2021 год | Проект реализуется |
| 1.8 | Строительство завода и системы транспорта. Плановые показатели на 2020 год: производство пропана технического 250 тыс. р, бутана технического 148 тыс. т, стабильного газового конденсата 339 тыс. т; создание рабочих мест 115,0 ед.; бюджетная эффективность 6,0 млн. руб. (местный бюджет) | ООО «Усть-Кутский газоперерабатывающий завод» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 3 218,0 | 2022 год | Проект реализуется |
| 1.9 | Строительство завода. Производство полиэтилена планируется с 2023 года. Плановые показатели: создание рабочих мест 19 ед.; бюджетная эффективность 13,0 млн. руб. (местный бюджет) | ООО «Иркутский завод полимеров» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 22 868,0 | 2023 год | Завершены предпроектные работы |
|  | **РАЗДЕЛ 2 - проекты создания инфраструктуры** |
|  | **ПОДРАЗДЕЛ 2.1 - проекты создания транспортной инфраструктуры** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ПОДРАЗДЕЛ 2.2 - проекты создания энергетической инфраструктуры** |
| 2.2.1 | Реконструкция внутрипоселковых линий электропередач р.п. Янталь (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Янтальского МО | Областной и местный бюджеты | плановый объем финансирования на 2020 год -78,5 (66,8 – предусмотрено, 11,7 – доп.потребность) | 2021 год | ПСД на экспертизе |
| 2.2.2 | Строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35/10 кВ в р.п. Янталь (инвестиционная программа АО «Братская электросетевая компания) | АО «Братская электросетевая компания» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 5,17 | 2023 год | Этап подготовки |
| 2.2.3 | Строительство распределительных сетей 10-0,4 кВ в р.п. Янталь (инвестиционная программа АО «Братская электросетевая компания») | АО «Братская электросетевая компания» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 54,70 | 2024 год | Этап подготовки |
| 2.2.4 | Строительство ВЛ 10 кВ (18 км), ВЛ 0,4 кВ (26 км) и КТП 10/0,4 кВ (20 шт.) на территории Верхнемарковского МО | ОАО «Иркутская электросетевая компания» | Иные источники | 130,0 | 2020 год | Разрабатывается проектная документация |
| 2.2.5 | Модернизация устройств РЗА ПС 220/110/35/6 кВ Лена (установка АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Кут – Лена, 1 комплект) (инвестиционная программа ОАО «Иркутская электросетевая компания» | ОАО «Иркутская электросетевая компания»  | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 3,0 | 2020 год | Этап подготовки |
| 2.2.6 | Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощность 668 МВА (501 МВА и 167 МВА), , строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян для обеспечения технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (БАМ) и ООО «Иркутская нефтяная компания (ПС 220 кВ ЗНХ (Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, инвест.программа ПАО «ФСК ЕЭС») | ПАО «ФСК ЕЭС» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 1 201,4 | 2024 год | Проект реализуется |
| 2.2.7 | Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2, с реконструкцией ПС 500 кВ Усть-Кут и ОРУ 220 кВ Усть-Илимской ГЭС (протяженность 294,48 км для обеспечения технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» (БАМ) и ООО «Иркутская нефтяная компания (ПС 220 кВ ЗНХ (Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, инвест.программа ПАО «ФСК ЕЭС») | ПАО «ФСК ЕЭС» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 444,8 | 2021 год | Проект реализуется |
| 2.2.8 | Модернизация АСУ ТП на ПС 500 кВ Усть-Кут для реализации функции телеуправления на объектах МЭС Сибири (инвест.программа ПАО «ФСК ЕЭС») | ПАО «ФСК ЕЭС» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год -3,7  | 2021 год | Этап подготовки |
| 2.2.9 | Проектно-изыскательские работы по созданию системы мониторинга и управления качество м электроэнергии (СМиУКЭ), в т.ч. ПС 500 кВ Усть-Кут (инвест.программа ПАО «ФСК «ЕЭС» | ПАО «ФСК ЕЭС» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 5,0 | 2024 год | Проект реализуется |
| 2.2.10 | Реконструкция ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайками на ПС НПС-8 с образованием ВЛ 220 кВ НПС-7 – ЗНХ и ВЛ 220 кВ ЗНХ – НПС-9 с отпайкой на ПС НПС-8, реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №2, реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ, установка АТ-2 мощностью 501 МВА, строительство шлейфового захода на ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайками на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ ЗНХ ориентировочной протяженностью 1,5 км, АОПО, организация каналов ПА) для обеспечения технического присоединения энергетических установок и энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания» ( Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, инвест.программа ПАО «ФСК «ЕЭС») | ПАО «ФСК ЕЭС» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 80,00 | 2024 год | Проведен тендер на подготовку проектной документации по объекту |
| 2.2.11 | Строительство ПС 220 кВ ЗНХ трансформаторной мощностью 160 МВА (2х80 МВА) для обеспечения выдачи мощности генерирующих объектов ООО «Иркутская нефтяная компания» (144 МВт) (Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, Схема и программ развития электроэнергетики Иркутской области) | ООО «Иркутская нефтяная компания» | Иные источники | Нет данных  | 1 этап - 2020 год (30 МВт)2 этап – 2023 год (150 МВт) | Этап подготовки |
| 2.2.12 | Реконструкция ПС 110 кВ Ручей с заменой двух трансформаторов 25 МВА на 40 МВА для присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» по транзиту «Гидростроитель – Коршуниха» (Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на 2020-2024 годы) | ОАО «РЖД | Иные источники | Нет данных  | 2020 год | Этап подготовки |
|  | **ПОДРАЗДЕЛ 2.3 - проекты создания инженерно-коммунальной инфраструктуры** |
| 2.3.1 | Установка модульной котельной на п. Железнодорожный Янтальского МО | Администрация Янтальского МО | Областной и местный бюджеты | Нет данных | 2020 год | Муниципальный контракт на приобретение котельной на исполнении |
| 2.3.2 | Строительство новой котельной в п. Ручей мощностью 2,0 Гкал/ч (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Ручейского МО | Областной и местный бюджет | Плановый объем финансирования - 10,0(при наличии) | 2020 год | Этап подготовки |
| 2.3.3 | Строительство инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) в п. Ручей 1500 п.м. (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Ручейского МО | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования - 27,0(при наличии) | 2020 год | Заключен муниципальный контракт № МК/ОУ-02/2019 от 06.08.2019 на проектирование |
| 2.3.4 | Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) р.п. Янталь 3000 п.м. (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Янтальского МО | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 14,9 (при наличии) | 2023 год | Этап подготовки |
| 2.3.5 | Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) р.п. Звездный 3800 п.м. (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Звезднинского МО | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 14,3  | 2023 год | Этап подготовки |
| 2.3.6 | Строительство новых очистных сооружений канализации в р.п. Звездный 200 м3/сут. (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Звезднинского МО | Федеральный, областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 108,4 (при наличии) | 2021 год | Этап подготовки |
| 2.3.7 | Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) п. Ния 7900 п.м (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Нийского МО | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год - 11,4 | 2023 год | Этап подготовки |
| 2.3.8 | Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) п. Казарки 2900 п.м (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Подымахинского МО | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 5,9 | 2023 год | Этап подготовки |
| 2.3.9 | Строительство новой котельной в п. Верхнемарково мощностью 10,0 Гкал/ч (территориальный блок государственного плана социально-экономического развития Иркутской области на 2019-2023 годы) | Администрация Верхнемарковского МО | Федеральный, областной и местный бюджеты, иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 18,0 | 2021 год | Этап подготовки |
| 2.3.10 | Строительство газопровода в п. Верхнемарково | Администрация УКМО, Администрация Верхнемарковского МО | Областной и местный бюджеты, иные источники | Общий объем финансирования - 33,0 | 2021 год | Подготавливается ПСД для прохождения государственной экспертизы |
| 2.3.11 | Строительство котельной на биотопливе в мкр «Бирюсинка» | Администрация МО «город Усть-Кут» | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 184,6 | 2021 год | ПСД с экспертизой имеется |
| 2.3.12 | Строительство водовода от водозабора «Федотьевский» до котельной по ул. Балахня, строение 1, протяженностью 3,3 км в г. Усть-Куте | Администрация МО «город Усть-Кут» | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 11,3 | 2020 год | Проведена процедура электронного аукциона. Муниципальный контракт на подписании |
| 2.3.13 | Реконструкция напорного канализационного коллектора г. Усть-Кута (инвестиционная программа ООО УК «Водоканал-Сервис») | ООО УК «Водоканал-Сервис» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 12,9 | 2020 год | Подготовка проектной документации |
| 2.3.14 | Реконструкция технологического оборудования комплекса объектов водоотведения г. Усть-Кута (инвестиционная программа ООО УК «Водоканал-Сервис») | ООО УК «Водоканал-Сервис» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 0,7 | 2021 год | Проект реализуется |
| 2.3.15 | Реконструкция комплекса объектов водоснабжения г. Усть-Кута (инвестиционная программа ООО УК «Водоканал-Сервис») | ООО УК «Водоканал-Сервис» | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 г. – 3,2 | 2020 год | Этап подготовки |
| 2.3.16 | Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей в г. Усть-Куте (инвестиционная программа ООО «Усть-Кутские тепловые сети и котельные») | ООО «Усть-Кутские тепловые сети и котельные | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 4,6 | 2020 год | Проект реализуется |
| 2.3.17 | Реконструкция, модернизация объектов теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов в г. Усть-Куте (инвестиционная программа ООО «Усть-Кутские тепловые сети и котельные») | ООО «Усть-Кутские тепловые сети и котельные | Иные источники | Плановый объем финансирования на 2020 год – 22,5 | 2020 год | Проект реализуется |
| 2.3.18 | Создание площадок временного накопления ТКО (Подымахинское МО, Верхнемарковское МО, Ручейское МО, Нийское МО) | Администрация УКМО | Местный бюджет | Плановый объем финансирования - 23,7 | 2020 год | Реализация возможна при поступлении софинансирования из областного бюджета |
| 2.3.19 | Создание контейнерных площадок на территории городских и сельских поселений (МО «г. Усть-Кут», Верхнемарковское, Подымахинское, Ручейское, Звезднинское, Нийское, Янтальское МО) | Администрации МО «г. Усть-Кут», Верхнемарковского, Подымахинского, Ручейского, Звезднинского, Нийского, Янтальского МО | Местный бюджет | Плановый объем финансирования – 19,6  | 2020 год | Проект реализуется при наличии собственных средств и по мере поступления финансирования из вышестоящих бюджетов |
|  | **ПОДРАЗДЕЛ 2.4 - проекты социальной инфраструктуры** |
| 2.4.1 | Строительство плавательного бассейна (ФОК) в г. Усть-Куте | Администрация Усть-Кутского МО | Областной и местный бюджеты | Плановый объем финансирования на 2020 год – 55,1 | 2020 год | Проект реализуется |

Заместитель мэра УКМО

по экономическим вопросам Ф.И. Даникёрова