



Иркутская область
Усть-Кутское муниципальное образование
АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 25.11.2020 г.

№ 484-12

г. Усть-Кут

**Об утверждении Планов создания
необходимой для инвесторов инфраструктуры
в Усть-Кутском муниципальном
образовании**

В целях повышения инвестиционной привлекательности Усть-Кутского муниципального образования, создания благоприятных условий для ведения предпринимательской и инвестиционной деятельности на территории Усть-Кутского муниципального образования, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии со ст. 48 Устава Усть-Кутского муниципального образования,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. План создания необходимой для инвесторов инфраструктуры в Усть-Кутском муниципальном образовании на 2020 год, утвержденный постановлением Администрации Усть-Кутского муниципального образования от 26.11.2019 г. № 476-п, изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить План создания необходимой для инвесторов инфраструктуры в Усть-Кутском муниципальном образовании на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Обеспечить размещение Планов создания необходимой для инвесторов инфраструктуры в Усть-Кутском муниципальном образовании на 2020 и 2021 годы на официальном сайте Администрации Усть-Кутского муниципального образования об инвестиционной деятельности (invest.admin-ukmo.ru), направление для размещения на Инвестиционном портале Иркутской области (invest.irkobl.ru).

4. Обнародовать настоящее постановление на официальном сайте Администрации Усть-Кутского муниципального образования в сети интернет (www.admin-ukmo.ru).

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя мэра Усть-Кутского муниципального образования по экономическим вопросам Ф.И. Даникёрову.

И.о. мэра Усть-Кутского
муниципального образования



Ф.И. Даникёрова

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 4987,0 тыс. т.; добыча широкой фракции легких углеводородов 341,0 тыс. т.; создание рабочих мест 111 ед.; бюджетная эффективность (налоговые поступления) 238 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. -16 095,0	2023 год	Проект реализуется
1.2	Разработка Аянского (западного) лицензионного участка. Плановые показатели 2020 года: добыча нефти и газового конденсата 408,0 тыс. т.; бюджетная эффективность 0,1 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Тихоокеанский терминал»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. - 2 522,0	2022 год	Проект реализуется
1.3	Разработка Марковского нефтегазоконденсатного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 0,4 тыс. т.; создание рабочих мест 7 ед.; бюджетная эффективность 4,0 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. -3 198,0	2022 год	Проект реализуется

1.4	Разработка Большетирского нефтяного месторождения. Плановые показатели 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 39,0 тыс. т.; создание рабочих мест 7 ед.; бюджетная эффективность 3,0 млн. рублей (местный бюджет).	АО «ИНК - Запад»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. – 2 028,0	2023 год	Проект реализуется
1.5	Разработка Ичединского нефтяного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 2060,0 тыс. т.; создание рабочих мест 22 ед.; бюджетная эффективность 18,0 млн. рублей (местный бюджет).	АО «ИНК - Запад»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. – 4 870,0	2022 год	Проект реализуется
1.6	Разработка Верхнетирского нефтяного месторождения. Плановые показатели на 2020 год: добыча нефти и газового конденсата 158,0 тыс. т.; создание рабочих мест 3 ед.; бюджетная эффективность 0,5 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. – 1 988,0	2021 год	Проект реализуется
1.7	Извлечение гелия на Ярактинском нефтегазоконденсатном месторождении. Планируются: добыча гелия с 2022 года, поступления в бюджет с 2021 года, создание рабочих мест 1 ед.	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. – 973,0	2021 год	Проект реализуется
1.8	Строительство завода и системы транспорта. Плановые показатели с 2021 года.	ООО «Усть-Кутский газоперерабатывающий завод»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 г. –3 188,0	2022 год	Проект реализуется
1.9	Строительство завода. Производство полиэтилена планируется с 2024 года. Плановые показатели: создание рабочих мест 20 ед.; бюджетная эффективность с 2021 года.	ООО «Иркутский завод полимеров»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020 год –26 541,0	2023 год	Проектные 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.	Администрация Янтальского МО	Областной и местный бюджеты	плановый объем финансирования на 2020 год - 78,5 (66,8 - предусмотрено, 11,7 – доп. по-	2021 год	ПСД на экспертизе

				требность)		
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 – 4,307	2023 год	Проектно-исследовательские работы
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 – 33,816	2024 год	Проект реализуется
2.2.4	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
2.2.5	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
2.2.6	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
2.2.7	Модернизация АСУ ТП на ПС 500 кВ Усть-Кут для реализации функции телеуправления	ПАО «ФСК ЕЭС»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2020	2021 год	Этап подготовки

	на объектах МЭС Сибири (инвест. программа ПАО «ФСК ЕЭС»).			год – 3,7		
2.2.8	Проектно-изыскательские работы по созданию системы мониторинга и управления качеством 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
2.2.9	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
2.2.10	Строительство ПС 220 кВ ЗНХ трансформаторной мощностью 160 МВА (2x80 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
2.2.11	Реконструкция ПС 110 кВ Ручей с заменой двух трансформаторов 25 МВА на 40 МВА	ОАО «РЖД»	Иные источники	Нет данных	2020 год	Этап подготовки

	для присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» по транзиту «Гидростроитель – Коршуниха» (Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на 2020-2024 годы).					
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	1,0	2021 год	Этап подготовки
2.3.2	Строительство новой котельной в п. Ручей мощностью 2,0 Гкал/ч.	Администрация Ручейского МО	Областной и местный бюджеты	Плановый объем финансирования - 10,0 (при наличии)	2021 год	Этап подготовки
2.3.3	Строительство инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) в п. Ручей 1500 п.м.	Администрация Ручейского МО	Областной и местный бюджеты	Плановый объем финансирования - 27,0 (при наличии)	2022 год	Этап подготовки
2.3.4	Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) р.п. Янталь 3000 п.м.	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.	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.	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.	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.	Администрация Подымыхинского 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.	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 эксперти-

			ники			зы
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	Проект реализуется
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 финансирования 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 – 72,5	2020 год	Проект реализуется
2.4.2	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса открытого типа (ФОКОТ).	Администрация Усть-Кутского МО	Областной и местный бюджеты	12,9	2020 год	Проект реализуется

Заместитель мэра УКМО
по экономическим вопросам



Ф.И. Даникёрова

План создания необходимой для инвесторов инфраструктуры в Усть-Кутском муниципальном образовании на 2021 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 2021 год: добыча нефти и газового конденсата 4210,0 тыс. т.; добыча широкой фракции легких углеводородов 404,0 тыс. т.; создание рабочих мест 19 ед.; бюджетная эффективность (налоговые поступления) 241 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 3 222,0	2023 год	Проект реализуется
1.2	Разработка Аянского (западного) лицензионного участка. Плановые показатели 2021 года: добыча нефти и газового конденсата 596,0 тыс. т.; бюджетная эффективность 0,1 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Тихоокеанский терминал»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 2 010,0	2022 год	Проект реализуется
1.3	Разработка Марковского нефтегазоконденсатного месторождения. Плановые показатели на 2021 год: добыча нефти и газового конденсата 35,0 тыс. т.; бюджетная эффективность 4,0 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 1 223,0	2022 год	Проект реализуется
1.4	Разработка Большетирского нефтяного месторождения. Плановые показатели 2021 год: добыча нефти и газового конденсата 56,0 тыс. т.; бюджетная эффективность 3,0 млн. рублей (местный бюджет).	АО «ИНК - Запад»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 3 896,0	2023 год	Проект реализуется

1.5	Разработка Ичѐдинского нефтяного месторождения. Плановые показатели на 2021 год: добыча нефти и газового конденсата 2829,0 тыс. т.; создание рабочих мест 2 ед.; бюджетная эффективность 19,0 млн. рублей (местный бюджет).	АО «ИНК - Запад»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 1 148,0	2022 год	Проект реализуется
1.6	Разработка Верхнетирского нефтяного месторождения. Плановые показатели на 2021 год: добыча нефти и газового конденсата 243,0 тыс. т.; бюджетная эффективность 0,6 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 1 502,0	2021 год	Проект реализуется
1.7	Извлечение гелия на Ярактинском нефтегазоконденсатном месторождении. Добыча гелия планируется с 2022 года. Бюджетная эффективность 0,02 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 2 748,0	2021 год	Проект реализуется
1.8	Строительство завода и системы транспорта. Плановые показатели на 2021 год: пропан технический 50 тыс. т.; бутан технический 42 тыс. т.; стабильный газовый конденсат 73,0 тыс. т.; создание рабочих мест 233 ед.; бюджетная эффективность 1,0 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Усть-Кутский газоперерабатывающий завод»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 2 538,0	2022 год	Проект реализуется
1.9	Строительство завода. Производство полиэтилена планируется с 2024 года. Плановые показатели на 2021 год: создание рабочих мест 260 ед.; бюджетная эффективность 32 млн. рублей (местный бюджет).	ООО «Иркутский завод полимеров»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 51 895,0	2023 год	Проектные работы
РАЗДЕЛ 2 - проекты создания инфраструктуры						
ПОДРАЗДЕЛ 2.1 - проекты создания транспортной инфраструктуры						
ПОДРАЗДЕЛ 2.2 - проекты создания энергетической инфраструктуры						
2.2.1	Реконструкция внутриселковых линий электропередач р.п. Янталь.	Администрация Янтальского МО	Областной и местный бюджеты	плановый объем финансирования на 2021 год – 61,36	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 2021 год – 25,338	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 2021 год – 36,037	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	2024 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 2021 год – 2,5	2021 год	Этап подготовки
2.2.6	Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 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 2021 год – 1,240	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	Нет данных	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 2021 год – 3,9	2021 год	Этап подготовки
2.2.9	Проектно-изыскательские работы по созданию системы мониторинга и управления качеством электроэнергии (СМиУКЭ), в т.ч. ПС 500 кВ Усть-Кут (инвест. программа ПАО «ФСК ЕЭС»).	ПАО «ФСК ЕЭС»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 год – 0,1	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	ПАО «ФСК ЕЭС»	Иные источники	Нет данных	2024 год	Проведен тендер на подготовку проектной документации

	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»).					по объекту
2.2.11	Строительство ПС 220 кВ ЗНХ трансформаторной мощностью 160 МВА (2x80 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	2021 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	1,0	2021 год	Муниципальный контракт на приобретение котельной на исполнении
2.3.2	Строительство новой котельной в п. Ручей мощностью 2,0 Гкал/ч.	Администрация Ручейского МО	Областной и местный бюджет	Плановый объем финансирования - 10,0 (при наличии)	2022 год	Этап подготовки проектирования
2.3.3	Строительство инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) в п. Ручей 1500 п.м.	Администрация Ручейского МО	Областной и местный бюджет	Плановый объем финансирования	2022 год	Этап подготовки проектирования

			жеты	- 27,0 (при наличии)		
2.3.4	Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) р.п. Янталь 3000 п.м.	Администрация Янтальского МО	Областной и местный бюджеты	Плановый объем финансирования – 47,25 (при наличии)	2022 год	Этап подготовки
2.3.5	Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) р.п. Звездный 3800 п.м.	Администрация Звезднинского МО	Областной и местный бюджеты	Нет данных	2023 год	Этап подготовки
2.3.6	Строительство новых очистных сооружений канализации в р.п. Звездный 400 м ³ /сут.	Администрация Звезднинского МО	Федеральный, областной и местный бюджеты	Плановый объем финансирования на ПСД – 4,9	2021 год	Этап подготовки
2.3.7	Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) п. Ния 7900 п.м.	Администрация Нийского МО	Областной и местный бюджеты	Плановый объем финансирования – 6,54	2023 год	Этап подготовки
2.3.8	Реконструкция инженерных сетей (теплоснабжение, водоснабжение) п. Казарки 2900 п.м.	Администрация Подымахинского МО	Областной и местный бюджеты	Нет данных	2023 год	Этап подготовки
2.3.9	Строительство новой котельной в п. Верхнемарково мощностью 10,0 Гкал/ч.	Администрация Верхнемарковского МО	Областной и местный бюджеты, иные источники	Нет данных	2024 год	Этап подготовки
2.3.10	Строительство газопровода в п. Верхнемарково.	Администрация УК-МО, 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 2021 год – 273,1	2021 год	ПСД с экспертизой имеется
2.3.12	Реконструкция напорного канализационного коллектора г. Усть-Кута (инвестиционная программа ООО УК «Водоканал-Сервис»).	ООО УК «Водоканал-Сервис»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 3,8	2021 год	Подготовка проектной документации
2.3.13	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 2021 г. – 0,9	2021 год	Проект реализуется

2.3.14	Реконструкция комплекса объектов водоснабжения г. Усть-Кута (инвестиционная программа ООО УК «Водоканал-Сервис»).	ООО УК «Водоканал-Сервис»	Иные источники	Плановый объем финансирования на 2021 г. – 3,2	2021 год	Этап подготовки
2.3.15	Реконструкция, модернизация объектов теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии с разных источников 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 – 27,0	2021 год	Проект реализуется
2.3.16	Создание площадок временного накопления ТКО (Янтальское МО).	Администрация УКМО	Областной и местный бюджеты	Плановый объем финансирования – 1,67	2021 год	Реализация возможна при поступлении софинансирования из областного бюджета
ПОДРАЗДЕЛ 2.4 - проекты социальной инфраструктуры						
2.4.1	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса открытого типа (ФОКОТ).	Администрация Усть-Кутского МО	Областной и местный бюджеты	6,3	2021 год	Проект реализуется

Заместитель мэра УКМО
по экономическим вопросам



Ф.И. Даникёрова