Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"12" ноября 2025 года

Заказчик **Филиал Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» (Юпитер Энерджи Пти. Лтд) в Республике Казахстан, 130000, Актау, 12 микрорайон, 12 микрорайон, 79**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **«24» _октября 2025г. Директор Суегов А.Ж. ТОО «Зап Каз Агро Пром Grupp», 130000, РК, Мангистауская область, г.Актау, 13 мкр., дом 26, кв.8, БИН:090940017022**

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **24» октября 2025г. Директор Иманбай К.С. ТОО «ASAD LLP», БИН: 120640010598, Индекс 130000 г. Актау Мангистауская область, 17 микрорайон, 96 дом, 3 офис.**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **24» октября 2025г. ТОО "Caspian HES Consulting", Директор Маркабаева Э.Н., БИН: 050940006426, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД АКТАУ, МКР. 2, ЗД. 74,**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство газопроводов на месторождении Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.», первый – повышенный уровень ответственности,**

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу **Мангистауская область, Каракиянский район,**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)_

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от **акт на земельный участок "22" декабря 2023 года № 2023-888188;**
2) **Договор сервитута №JPT25/2438/00/С от 04.07.2025г.**
3) **Договор сервитута №JPT25/2441/00/С от 19.05.2025г.**

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов,

свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

1. **№ KZ89REA00483394 от 03.07.2025г.**
2. **№ KZ06REA00498565 от 10.09.2025г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО "Caspian HES Consulting"**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) **Филиал Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» (Юпитер Энерджи Пти. Лтд) в Республике Казахстан Приказ № №034.01.24 от 23.01.2024г.**

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **"03" июля 2025 года;**

окончание работ **"10" октября 2025 года;**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:_**2;**

фактически, месяц:_**3;**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели *(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):*

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Площадь территории в условных границах	га	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746
Площадь застройки	м2	88,0	88,0	88,0	88,0
Общая протяженность газопровода	м	8110,09	8110,09	8110,09	8110,09

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		

Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Проектом построено следующие технологические объекты:**

- *подводящий технологический газопровод;*
- *промысловый подземный газовый коллектор;*
- *конденсатосборник объемом 2,5 м3;*
- *узла учета газа с дренажной емкостью.*

Промысловый подземный коллектор выполнене из стальной трубы Ø108х5 мм от скважины №58 до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе».

Надземный газопровод.

Технологический газопровод выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108х5 мм по ГОСТ 8732-78, проложено надземно на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы и подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Прокладку трубопроводов по площадкам и межплощадочные трубопроводы выполнены с уклоном не менее i=0,002 по потоку среды или не менее i=0,003 против потока среды. Общая протяженность проектируемых трубопроводов L=132,75 м.*

Подземный газопровод

Коллектор выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108х5 мм по ГОСТ 8732-78, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, общая протяженность проектируемого участка L=7977,34 метра.*

В месте пересечения существующей подъездной автодороги устанавливается защитный футляр Ø325 мм из полиэтилена, L=15 м, на одном конце которого предусмотрена вытяжная свеча, выведенная на 25 метров от подошвы земляного полотна автодороги.

Конденсатосборник объемом 2,5 м3

Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировки нефтяного газа в низкой точке рельефа, предусмотрена установка конденсатосборника объемом 2,5 м3. Расчетное количество конденсата составляет 0,11 м3/сут.

Конденсатосборник снабжен системой контроля по уровню жидкости, продувка и слив конденсата осуществляется обслуживающим персоналом по мере его заполнения два раза в месяц, в передвижные специализированные емкости с последующей закачкой его в технологический процесс на площадке модульного технологического комплекса, расположенного в районе скважины №58.

Выполнена установка 8 конденсатосборников.

Площадка узла учета газа с дренажной емкостью

Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе».

Представляет собой открытую бетонную площадку, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении.

Узел учета газа запроектирован с двумя измерительными трубопроводами (основной и резервный), смонтированными на раме с входным и выходным коллекторами, входными и выходными отсечными клапанами по каждой измерительной линии, системой управления, сбора и обработки информации, и панелью управления.

Оборудование полностью оснащено трубами, клапанами, контрольно-измерительными приборами и проводкой.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **481 850,065** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **439 360,065** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **42 490,000** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ_____ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство газопроводов на месторождении Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.»**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик Жапаров Абзал Берикканович

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

2) аккредитованная организация **ТОО «ASAD LLP», Директор Иманбай К.С.**

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Технического надзора Баямбердиев С.С. №KZ36VJE00084715 по объектам первого уровня ответственности - в части несущих и ограждающих конструкций; Баямбердиев С.С. №KZ07VJE00085140 по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей; Баямбердиев С.С. №KZ80VJE00085378 по объектам первого уровня ответственности – в части технологического оборудования

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО "Caspian HES Consulting", Директор Маркабаева Э.Н.**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «ЗапКазАгроПромGrupp», Директор Суегов А.Ж.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Приложение 3 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	киломерт (далее – км)	
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	0,085
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	
5	Площадь опор	м2	0,36
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	4
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	
	3) сталеалюминиевые	км	0,202
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	
	2) металлические	шт	2
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	
	2) светильники с ртутными лампами	шт	
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	2
10	Кабели:		
	1) марки ВБбШВнг-1 напряжением 0,6/1 кВ с сечением 4х4 мм2	км	0,110
	2) марки ВБбШВнг-1 напряжением 0,6/1 кВ с сечением 3х2,5 мм2	км	0,100
11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	
13	Контуры заземления	шт	
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м2	
	2) булыжные	м2	
	3) тротуары	м2	

Заказчик _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Авторский надзор _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)

Caspian HES Consulting

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	8 110,09	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	132,75	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м	132,75	
	3) безопорная прокладка	м	-	
	Количество опор	шт	4	
	Протяженность подземной прокладки:	м	-	
	1) в проходных каналах	м	-	
	2) в полупроходных каналах	м	-	
	3) бесканальная прокладка	м	7 977,34	
2	Количество колодцев (камер)	шт	9	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов	шт	-	
5	Количество задвижек d =100	шт	12	
6	Вентили (клапан) d =100	шт	1	
7	Кран проходной d =150	шт	8	
	d =50	шт	8	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники	шт	1	
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления	шт	-	
12	Скважины	шт	-	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка _____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	

Горизонтальный разрез скважины (колодца)				Вертикальный разрез скважины (колодца)			
Масштаб _____				Масштаб _____			

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли- чество	Примечание

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Авторский надзор_____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)

Caspian HES Consulting

«МАҢҒЫСТАУМҰНАЙГАЗ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

«ЖЕТІБАЙМҰНАЙГАЗ» ӨНДІРІСТІК БАСҚАРМАСЫ

ҚазақстанРеспубликасы, 130000,Маңғыстауоблысы,
Ақтауқаласы, 6 ш/аудан,1 ғимарат.
тел. +7(7292) _____, факс +7(7292) _____

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«ЖЕТЫБАЙМУНАЙГАЗ»

Республика Казахстан,130000,
Мангистауская область,г.Актау,6 мкр.,здание1,
тел. +7(7292) _____, факс +7(7292) _____

17.11.23 № 32-01/599

Технические условия

на подключение газопроводов Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd» от месторождений Аккар Северный (Восточный блок), Аккар Восточный и Жетыбай Западный в газовую сеть ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз».

Настоящим техническим условием предусмотреть две точки врезки, а именно:

1. Врезку газопровода компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.» с месторождений Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) произвести в районе ГУ Аккар месторождения Аккар Северный АО «ММГ»;
2. Врезку газопровода компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.» с месторождения Жетыбай Западный произвести районе групповой установки Северный Аккар и ДНС Алатобе АО «ММГ»
3. **<u>Точка врезки в районе ГУ Аккар:</u>**
   1. Входное давление газа должно быть не выше 1,5 кг/см2;
   2. Диаметр трубы газопровода Ду150мм, глубина залегания газопровода 1,5метр;
   3. В точке врезки установить обратный клапан и узел учета газа с выводом данных на операторскую ГУ-Аккар;
   4. Предусмотреть подземный железобетонный колодец в точке врезки;
   5. Узел учета газа выполнить в блочно-модульном заводском исполнении;
   6. На площадке узла учета газа установить дренажную емкость;
   7. Врезку в существующий газопровод выполняют производственные службы ПУ «ЖМГ» АО «ММГ» с установкой отсекающей задвижки;
   8. Выбор коридора для газопровода по территории месторождения АО «ММГ» необходимо согласовать с ПТО и маркшейдерской службой АО «ММГ»;
   9. Газопровод выполнить в подземном исполнении. Диаметр определить проектом;
   10. Предусмотреть мероприятия при аварийной ситуации (остановка) на газопроводах АО «ММГ».

<u>Точка врезки в районе ДНС Алатобе (1-ый вариант):</u>

1. Входное давление газа должно быть не выше 1,8 кг/см2;
2. Диаметр трубы Ду200мм, глубина залегания газопровода 1,5 метр.
3. В точке врезки установить обратный клапан узел учета газа с выводом данных на операторскую ДНС Алатобе;
4. Предусмотреть подземный железобетонный колодец в точке врезки;

5. Узел учета газа выполнить в блочно-модульном заводском исполнении;
6. На площадке узла учета газа установить дренажную емкость;
7. Врезку в существующий газопровод выполняют производственные службы ПУ «ЖМГ» АО «ММГ» с установкой отсекающей задвижки;
8. Выбор коридора для газопровода по территории месторождения АО «ММГ» необходимо согласовать с ПТО и маркшейдерской службой АО «ММГ»;
9. Газопровод выполнить в подземном исполнении. Диаметр определить проектом;
10. Предусмотреть мероприятия при аварийной ситуации (остановка) на газопроводах АО «ММГ».
11. На компрессорной станции Северная Карагие предусмотреть вторым этапом дополнительную компрессорную установку аналогично существующим.
12. До начала копки траншеи под проектный газопровод получить ордер на производство работ;
13. По завершений прокладки проектного газопровода произвести обвалование на контрактной территории;
14. Установить информационные указательные знаки (указывать компанию, телефон, диаметр и давление, охранную зону и т.д.) подземных линий на контрактной территории через каждые 200-250 метров, а в местах пересечения с линиями, ВЛ-6кВ и т.д. с обеих сторон;
15. Выполнить исполнительную съемку газопровода согласно РД в строительстве РК 1.03-01-2018 в системе координат – 1966 года и в балтийской системе высот.
16. Исполнительскую съемку предоставить в маркшейдерскую группу на м/р Жетыбай. Съемку подземных линии необходимо выполнить до обратной засыпки траншей с указанием глубины и диаметром трубы с высотными отметками, согласно РД 1.03-01-2018.

Начальник ПТО ПУ «Жетыбаймунайгаз» Ақжігіт Н.Т.

Начальник ЦПТГиЭГХ ПУ «Жетыбаймунайгаз» Айтбай М.У.

Руководитель группы ПТО ПД
АО «Мангистаумунайгаз» Байназаров А.А.

Исполнитель:
Инженер ДНГ 1-кат. ГП ПТО ПУ «ЖМГ»
Кенжебаева А.Б.
Тел:213 -619; 8 (705)784 1490

Техническое условие

Заказчик: АО «Мангистаумунайгаз» на монтаж оборудования для вывода данных на операторскую ГУ Аккар и операторскую ДНС Алатобе на м/р Жетыбай
Необходимо выполнить следующие:

Со стороны узла учета газа:

1. Монтаж и установка стойки для антенны рядом узла учета газа. Стойка трубой d-32мм высотой по 3 м в каждом объекте должна покрашена в черный цвет.
2. Монтаж и установка шкафа 395x310x220мм снизу стойки на высоте 1,5м
3. Монтаж и настройка коммутатора UbiquitUniFi US-8-150W для подключения антенны и оборудования
4. Настройка антенны точка доступа Ubiguiti Lite Beam AC-gen2
5. Монтаж и юстировка антенны точка доступа Ubiguiti Lite Beam AC-gen2 на стойке
6. Прокладка кабеля FTP 5e PE уличный от антенны до коммутатора в металлорукаве
7. Монтаж коннектора RJ-45

Со стороны операторской :

1. Настройка антенны точка доступа Ubiguiti Lite Beam AC-gen2
2. Монтаж и юстировка антенны точка доступа Ubiguiti Lite Beam AC-gen2 на осветительной вышке
3. Прокладка кабеля FTP 5e PE уличный с троссом от антенны до коммутатора в операторской по воздуху
4. Монтаж коннектора RJ-45
5. Пробивка сквозного отверстия в стене здания

Начальник УРС Орын Е.М.

Технические условия

Список необходимых материалов на монтаж оборудования для вывода данных на операторскую ГУ Аккар и операторскую ДНС Алатобе.

Месторасположение: ГУ Аккар, ДНС Алатобе м/р Жетыбай.

№ п/п	Наименование материала	Ед.изм.	Кол-во	Цена (в тенге)	Сумма (в тенге)
1.	Точка доступа Ubiguiti Lite Beam AC-gen2	шт	4		
2.	Кабель FTP 5e PE	м	200		
3.	Коммутатор UbiquitUniFi US-8-150W	шт	2		
4.	Шкаф уличный 395-310-220	шт	2		
5.	Трубостойка d-32 по 4м	шт	2		
6.	Металлорукав в ПВХ оболочке Р3-ЦП-НГ-25	м	40		
7.	Коннектор RJ-45(8P8C)	шт	10		

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Примечание
1	Монтаж шкафа 395x310x220	шт	2	
2	Монтаж и настройка точек доступа Ubiguiti Lite Beam AC-gen2	шт	4	
3	Монтаж и настройка коммутаторов UbiquitUniFi US-8-150W	шт	2	
4	Монтаж кабеля FTP 5e PE	м	200	
5	Монтаж коннекторов RJ-45(8P8C)	шт	10	
6	Монтаж Трубостойки d-32	шт	2	

Начальник УРС Орын Е.М.

«МАҢҒЫСТАУМҰНАЙГАЗ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

Қазақстан Республикасы, 130000, Маңғыстау облысы
Ақтау қ., 6 ш.а.,1 ғ. тел. +7(7292) 215-515, 211-062
e-mail: mmg@mmg.kz

Республика Казахстан,130000, Мангистауская область
г. Актау, 6 мкр., зд.1, тел. +7(7292) 215-515, 211-062,
e-mail: mmg@mmg.kz

«Jupiter Energy Pte.Ltd.» ФК
бас директоры

А.Б. Жапаровқа

«Jupiter Energy Pte.Ltd.» компаниясы жобалаған
Алатөбе ССҚ жанындағы газды есепке алу торабы» объектісін
электрмен жабдықтауға арнадған
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

1. Объектіні электрмен жабдықтаудың жұмыс жобасын әзірлеу.
2. Жұмыс жобасын жобалау кезінде ҚР 2004 жылғы 09 шілдедегі № 593-II Заңына сәйкес сымдармен жанасу кезінде құстарды қырылудан және электр тогының соғуынан қорғайтын барлық тіректерге кронштейндер орнатуды көздеу.
3. Жобамен № 396, ВЛ-6 кВ қолданыстағы аралық тіректен әуе желісін «1-ҚТСС»№19 КС-110/6кВ ұяшықтардан, жаңадан жобаланатын «Газды есепке алу торабы» КТПНД-6/0,4 кВ дейін монтаждауды көздеу.
4. Жобаланатын объектінің аумағында электрмен жабдықтау үшін қуаты 25кВА трансформаторы бар КТПНД-6/0,4 кВ типті толық трансформаторлық қосалқы станция орнату. КТПНД-6/0,4 кВ орнату орнын жобамен белгілеу.
5. ВЛ-6 кВ құрылысы үшін СВ-105-5 темірбетон тіректерін, 3-ӨКОС маркалы өзін-өзі қамтамасыз ететін оқшауланған сымды, ШФ-20г1 арнайы түйреуіш изоляторларды, кермелі, ПСГ-70Е типті аспалы изоляторларды, сондай-ақ аралық, бұрыштық, шеткі, аралық-анкерлік тіректердегі ӨКОС (өзін көтеруші оқшауланған сым) сымдарға арналған арнайы траверстерді қолдану қажет. ӨКОС сымының қимасы есептеуге сәйкес қабылданады.
6. КТПНД-6/0,4 кВ жобаланған ВЛ-6 кВ қосу РЛНД-10/400 типті ажыратқыш арқылы жүзеге асырылады. Ажыратқыш жетегі жер бетінен 1,30 метр биіктікте орнатылады.
7. Жобамен 0,4 кВ кабель желілерін төсеуді көздеу:
   - КТПН-6/0,4 кВ-тан Траншеядағы КИПиА шкафына дейін.
   - КТПН-6/0,4 кВ дейін ЯУО-0,4 кВ траншеяда;
   - ЯУО-0,4 кВ-тан траншеядағы сыртқы жарықтандыру тіректеріне дейін.

   Кабель желілерінің маркасы мен қимасын жобамен айқындау.
8. Жобамен Жобаланатын объектінің аумағын Автоматты және қолмен басқаруды қолдана отырып сыртқы жарықтандыруды көздеу (автоматика құралдарын пайдаланбай жарықтандыруды қолмен басқару мүмкіндігімен сыртқы жарықтандыруды автоматты басқару). Сыртқы жарықтандыру үшін сыртқы жарықдиодты шамдарды орнату. Сыртқы жарықдиодты шамдарға арналған тіректердің түрін жобамен анықтау.
9. Жобамен ҚР ҚНжЕ талаптарына сәйкес жарықтандыруды есептеу және сыртқы жарықтандырудың жарықдиодты шамдарын таңдауды көздеу.
10. Объектінің электр энергиясын коммерциялық есепке алу үшін КТПНД-6/0, 4 кВ электр энергиясын бақылау, есепке алу және бөлу жөніндегі диспетчерлік пунктке өлшенген немесе есептелген параметрлерді беру кезінде АСКУЭ құрамында пайдалану үшін GPS-модемі бар электр есептегішті орнатуды көздеу.
11. Энергиямен жабдықтаушы ұйыммен электр энергиясын жеткізуге шарт жасасу. Орнату актісін жасай отырып, есепке алу аспаптарын пломбалауды жүргізу.

ИС «Directum» **№ 13.04/4879 от 14.11.2023**
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
ЯН ЛИСИНЬ, 14.11.2023
Сертификат 5a906c2f0ee515704a601e5a18801c321442d027

12. «Маңғыстауэнергомұнай» ЖШС-мен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін бөлу актісін жасау.
13. Жобада барлық электр жабдықтары мен энергия қабылдағыштар корпустарының жерге тұйықтау құрылғыларын монтаждауды көздеу.
14. Жаңадан жобаланатын ВЛ-6кВ трасса мен ұзындықты жобамен айқындау және «ЖМГ» ӨБ БЭБ және «ММГ» АҚ БЭБ-мен келісу.
15. Жобаланатын ВЛ-6кВ қолданыстағы коммуникациялармен, оның ішінде басқа ВЛ, КЛ, газ, мұнай, су құбырларымен қиылыстарын олардың иелерімен келісу.
16. Электр жабдықтарын сынау хаттамалары жұмысқа қосар алдында «ҚР электр желілік қағидаларының» 2-тарауының 9-тармағына сәйкес «Маңғыстауэнергомұнай» ЖШС-не беру.
17. Техникалық шарттардың қолданылу мерзімі тіркелген күннен бастап 1 (бір) жыл.

Исп. Уразалин А.Б. Тел.: 211-868
E-mail:a.urazalin@mmg.kz

Directum RX – 3098343

ИС «Directum» **№ 13.04/4879 от 14.11.2023**
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
ЯН ЛИСИНЬ, 14.11.2023
Сертификат 5a906c2f0ee515704a601e5a18801c321442d027

«МАҢҒЫСТАУМҰНАЙГАЗ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

Қазақстан Республикасы, 130000, Маңғыстау облысы
Ақтау қ., 6 ш.а.,1 ғ. тел. +7(7292) 215-515, 211-062
e-mail: mmg@mmg.kz

Республика Казахстан,130000, Мангистауская область
г. Актау, 6 мкр., зд.1, тел. +7(7292) 215-515, 211-062,
e-mail: mmg@mmg.kz

Генеральному директору ФК
«Jupiter Energy Pte.Ltd.»

А.Б. Жапарову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение объекта: «Узел учета газа возле ДНС Алатобе проектируемый компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.»

1. Разработать рабочий проект электроснабжения объекта.
2. При проектировании рабочего проекта, предусмотреть установку кронштейнов на всех опорах, защищающие птиц от гибели и поражения электрическим током при контакте с проводами, в соответствии с Законом РК № 593-II, от 09 июля 2004 года.
3. Проектом предусмотреть монтаж воздушной линии от существующей промежуточной опоры № 396, ВЛ-6кВ от яч. №19 ПС-110/6кВ «БКНС-1», до вновь проектируемой КТПНД-6/0,4кВ «Узел учета газа».
4. Для электроснабжения на территории проектируемого объекта установить комплектную трансформаторную подстанцию типа КТПНД-6/0,4кВ, с трансформатором мощностью 25кВА. Место установки КТПНД-6/0,4кВ определить проектом.
5. Для строительства ВЛ-6кВ применить железобетонные стойки СВ-105-5, самонесущий изолированный провод марки СИП-3, специальные штыревые изоляторы ШФ-20Г1, натяжные, подвесные изоляторы типа ПСГ-70Е, а также специальные траверсы для СИП проводов на промежуточных, угловых, концевых, промежуточно-анкерных опор. Сечение провода СИП принять согласно расчета.
6. Подключение КТПНД-6/0,4кВ к проектируемый ВЛ-6кВ выполнить через разъединитель типа РЛНД-10/400. Привод разъединителя установить на высоте 1,30 метра от поверхности земли.
7. Проектом предусмотреть прокладку кабельных линии 0,4кВ:
   - от КТПНД-6/0,4кВ до шкафа КИПиА в траншее.
   - от КТПНД-6/0,4кВ до ЯУО-0,4кВ в траншее;
   - от ЯУО-0,4кВ до стоек наружного освещения в траншее.

   Марку и сечение кабельных линий определить проектом.
8. Проектом предусмотреть наружное освещение территории проектируемого объекта с применением автоматического и ручного управления (автоматическое управление наружным освещением с возможностью ручного управления освещением без использования средств автоматики). Для наружного освещения установить уличные светодиодные светильники. Тип стоек для уличных светодиодных светильников наружного освещения определить проектом.
9. Проектом предусмотреть расчет освещенности и выбор светодиодных светильников наружного освещения согласно требованием СНиП РК.
10. Для коммерческого учета электроэнергии объекта в КТПНД-6/0,4кВ предусмотреть установку электросчетчика с GPS-модемом для использования в составе АСКУЭ при передаче измеренных

Directum RX – 3098343

ИС «Directum» **№ 13.04/4879 от 14.11.2023**
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
ЯН ЛИСИНЬ, 14.11.2023
Сертификат 5a906c2f0ee515704a601e5a18801c321442d027

или вычисленных параметров на диспетчерский пункт по контролю, учету и распределению электрической энергии.

11. Заключить договор на поставку электроэнергии с энергоснабжающей организацией. Произвести опломбировку приборов учета, с составлением акта установки.
12. Составить акт раздела балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон с ТОО «Мангистауэнергомунай».
13. Проектом предусмотреть монтаж заземляющих устройств корпусов всего электрооборудования и энергоприемников.
14. Трассу и протяженность вновь проектируемого ВЛ-6кВ определить проектом и согласовать с ОГЭ ПУ «ЖМГ» и ОГЭ АО «ММГ».
15. Пересечения проектируемой ВЛ-6кВ с действующими коммуникациями, в том числе с другими ВЛ, КЛ, газо-, нефти-, водопроводами согласовать с их владельцами.
16. Протоколы испытания электрооборудования, перед включением в работу, предоставить в ТОО «Мангистауэнергомнай», в соответствии с пунктом 9 главы 2 «Электросетевых Правил РК».
17. Срок действия технических условий со дня регистрации 1 (один) год.

Исп. Уразалин А.Б. Тел.: 211-868
E-mail:a.urazalin@mmg.kz

Directum RX – 3098343

ИС «Directum» **№ 13.04/4879 от 14.11.2023**
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
ЯН ЛИСИНЬ, 14.11.2023
Сертификат 5a906c2f0ee515704a601e5a18801c321442d027