ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

“Мемсараптама” РМК
Жамбыл облысы бойынша филиалының
директоры
_____Ж. Ш. Жұмаділ

«Жамбыл облысы Меркі ауданы 10 елді мекендеріне жоғары қысымды желілерін келтіру, газбен қамтамасыз ету»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 20 тамыздағы № 08-0178/14

Қ О Р Ы Т Ы Н Д Ы

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Жамбыл облысы әкімдігінің энергетика
және тұрғын жай-коммуналдық шаруашылық Басқармасы" КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Астанатехстройэксперт" ЖШС
Астана қ.

Тараз қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Меркі ауданы 10 елді мекендеріне жоғары қысымды желілерін келтіру, газбен қамтамасыз ету» жұмыс жобасына осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Жамбыл облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Жамбыл облысы филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ, ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Жамбылской области
Ж.Ш. Жұмаділ

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ 08-0178/14 от 20 августа 2014 г.

по рабочему проекту:
«Газоснабжение 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Астанатехстройэксперт"
г. Астана

город Тараз

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект «**Газоснабжение 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области**» выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Жамбылской области.

Данное экспертное заключение не может полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Жамбылской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» разработан в 2014 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 08-0233 от 9 июля 2014 года, заключенному с ТОО «Астанатехстройэксперт» (письмо-поручение КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» исх. №5-1683 от 04.08.2014 г.; вх. №08-03/1250 от 04.08.2014 г.; письмо-заявка ТОО «Астанатехстройэксперт» исх. № 889 от 03.07.2014 г., вх. №08-03/1108 от 09.07.2014 г.).

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области».

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Астанатехстройэксперт» (г. Астана), государственная лицензия ГСЛ № 13003021, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства (категория – I), дата выдачи приложений – 28.02.2013 г.

Главный инженер проекта – Сембаева А.Е., приказ № 14-П от 20.03.2014 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

– задание на разработку рабочего проекта от 18.03.2014 года, утвержденное руководителем КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» М. Толеулиевым;

– письмо КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» № 5-1683 от 04.08.2014 года о финансировании строительства объекта по программе 071 «Развитие газового хозяйства», подпрограмме 000 «За счет средств Республиканского бюджета»; о начале и окончании строительства в 2014-2015 г.г.; о выделении общей суммы - 2095,303 млн. тенге, в том числе на 2014 год – 1670,000 млн. тенге;

– письмо КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» № 5-1385 от 30.06.2014 года о начале строительства в сентябре 2014 года;

– схема газоснабжения 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе, согласованная АО «КазТрансГазАймак» 14.05.2014 года;

– архитектурно-планировочное задание № 06-236 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Турлыбай батыр Жамбылского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-237 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Аспара Аспаринского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-238 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Акжол Тәттінского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-239 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Беларык Тәттінского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-241 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Тәтті Тәттінского аульного округа», выданное КГУ «Отдел

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-242 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Кенес Кенесского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-243 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Кентай Акерменского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-244 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Алтын-арык Акерменского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-245 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Акермен Акерменского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– архитектурно-планировочное задание № 06-246 от 16.07.2012 года по объекту «Газоснабжение а. Кайындысай Аспаринского аульного округа», выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области»;

– решение № 69 от 12.09.2012 года акима Жамбылского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка земли в постоянное пользование площадью 4,065 га в а. Турлыбай батыр;

– решение № 1-02/6 от 28.09.2012 года акима а. Аспара Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка земли в постоянное пользование протяженностью 4536 м под строительство газопровода высокого давления а. Аспара;

– решение № 1-17 от 27.09.2012 года акима Тәттінского о аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка земли в постоянное пользование протяженностью 15590 м под строительство газопровода высокого давления а. Акжол;

– решение № 1-18 от 27.09.2012 года акима Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 19958 м под строительство газопровода высокого давления а. Беларык;

– решение № 1-16 от 27.09.2012 года акима Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 20550 м под строительство газопровода высокого давления а. Тәтті;

– решение № 1-02/13 от 28.09.2012 года акима Кенеского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 20122 м под строительство газопровода высокого давления а. Кенес;

– решение № 1-08/09 от 28.09.2012 года акима Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 814 м под строительство газопровода высокого давления а. Кентай;

– решение № 1-08/09 от 28.09.2012 года акима Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 6241 м под строительство газопровода высокого давления а. Алтын - арык;

– решение № 1-08/09 от 28.09.2012 года акима Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 11473 м под строительство газопровода высокого давления а. Акермен;

– решение № 1-02/7 от 28.09.2012 года акима Аспаринского аульного округа

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Меркенского района Жамбылской области о выделении участка в постоянное пользование протяженностью 7738 м под строительство газопровода высокого давления а. Кайындысай;

– акт №03-4/307 от 01.08.2012 года выбора земельного участка площадью 4,065 га, для газопровода среднего давления а. Турлыбай батыр Жамбылского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №2-11/215 от 31.08.2012 года выбора земельного участка площадью 1,3608 га, для газопровода высокого давления а. Аспара Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №1-2/136 от 01.08.2012 года выбора земельного участка площадью 4,677 га, для газопровода высокого давления а. Акжол Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №1-2/136 01.08.2012 года выбора земельного участка площадью 6,165 га, для газопровода высокого давления а. Беларык Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №1-2/136 01.08.2012 года выбора земельного участка площадью 5,9874 га, для газопровода высокого давления а. Тәтті Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №2-08/101 от 02.08.2012 года выбора земельного участка площадью 6,0366 га, для газопровода высокого давления а. Кенес Кенеского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №2-20/150 от 03.08.2012 года выбора земельного участка площадью 0,2442 га, для газопровода высокого давления а. Кентай Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №2-20/150 от 03.08.2012 года выбора земельного участка площадью 1,8723 га, для газопровода высокого давления а. Алтын - арык Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №2-20/150 от 03.08.2012 года выбора земельного участка площадью 3,4419 га, для газопровода высокого давления а. Акермен Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– акт №2-11/215 от 31.08.2012 года выбора земельного участка площадью 2,3214 га, для газопровода высокого давления а. Кайындысай Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, составленный комиссионно;

– заключение комиссии № 17-1 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода среднего давления а. Турлыбай батыр Жамбылского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 20-111 от 18.09.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Аспара Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-51 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Акжол Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-52 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Беларык Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-50 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Тәтті Тәттінского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-58 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Кенес Кенеского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-62 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Кентай Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-61 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого о давления а. Алтын - арык Акерменского

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 17-60 от 16.08.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Акермен Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– заключение комиссии № 20-112 от 18.09.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого о давления а. Кайындысай Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, подписанное комиссионно;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 150 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Кенес Кенеского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 151 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Акермен Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 152 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Алтын-арык Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 153 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Бельарык Таттинского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 154 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Тәтті Таттинского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 155 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Акжол Таттинского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 156 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Кентай Акерменского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 157 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода среднего давления а. Турлыбай батыр Жамбылского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 158 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Аспара Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– санитарно-эпидемиологическое заключение № 159 от 01.10.2012 года по отводу земельного участка под строительство газопровода высокого давления а. Кайындысай Аспаринского аульного округа Меркенского района Жамбылской области, выданное Управлением Госсанэпиднадзора по Меркенскому району;

– справка о потребителях газа Кенесского сельского округа Меркенского района Жамбылской области № 2-08/80 от 28.03.2014 года;

– справки о потребителях газа Акерменского сельского округа Меркенского района Жамбылской области № 2-13/43 от 27.03.2014 года и № 2-13/52 от 10.04.2014 года;

– справка о потребителях газа Аспаринского сельского округа Меркенского района Жамбылской области № 2-11/41 от 27.03.2014 года;

– справка о потребителях газа Таттинского сельского округа Меркенского района Жамбылской области № 1-1/46 от 27.03.2014 года и № 1-1/89 от 28.05.2014 года;

– справка о потребителях газа а. Турлыбай батыр Жамбылского сельского округа

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Меркенского района Жамбылской области № 03-4/192 от 27.05.2014 года;

– справка по потребности природного газа от КХ «Мурат и К» Меркенского района Жамбылской области № 5 от 06.05.2014 года;

– справки Меркенского газового участка ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак» о потребителях аула Карпык батыр и Абай от 06.05.2014 года;

– отчет об инженерных изысканиях по технико-экономическому обоснованию «Газоснабжение 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области», составленный ТОО «Фирма Ел Құрылыс» (г. Астана), государственная лицензия ГСЛ № 0003961, выполнен в 2014 году (заказ №10-18/03-2014).

Технические условия:

– технические условия № 1500 от 04.05.2014 года на проектирование подводящего газопровода и подключение к газораспределительным сетям для газификации населенных пунктов а. Кенес, а. Акермен, а. Кайындысай, а. Аспара, а. Кентай, а. Алтынарык, а. Беларык, а. Татты, а. Акжол Меркенского района Жамбылской области, выданные АО «КазТрансГазАймак»;

– технические условия № 1499 от 04.05.2014 года на проектирование подводящего газопровода и подключение к газораспределительным сетям для газификации населенного пункта а. Турлыбай батыра Меркенского района Жамбылской области, выданные АО «КазТрансГазАймак».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

1. ЖПФ АО «КазТрансГазАймак» от 25.07.2014 года.
2. Санитарно-эпидемиологическое заключение на раздел «Охрана окружающей среды» и рабочий проект: «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 16 июня 2014 года № 108.
3. Заключение государственной экологической экспертизы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области» на раздел «Охрана окружающей среды» и рабочий проект: «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 26 июня 2014 года № KZ82VDC00016055.
4. Экспертное заключение в области промышленной безопасности рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области», выданное ТОО «Центр по диагностике и ремонту машин и оборудования» от 02 июня 2014 года № 1593-07.
5. Согласование КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» рабочего проекта: «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 30 июня 2014 года № 5-1384.
6. Согласование РГУ «Шу-Таласская бассейновая инспекция по регулированию природопользования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства окружающей среды и водных ресурсов РК» рабочего проекта: «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 26 мая 2014 года № 17-14-330.
7. Согласование ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям по Жамбылской области» рабочего проекта: «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 06 августа 2014 года №23-13/09-16-2638.
8. Согласование ГП «НК «Кыргыз темир жолу» рабочего проекта: «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» по прокладке проектируемого газопровода через железную дорогу на 3686 км ПК 3+5 № 07-11/622 от 30 мая 2014 года.
9. Согласование ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата Меркенского района» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 17 июня 2014 года.

10. Согласование ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 17 июня 2014 года.
11. Согласование КГУ «Аппарат акима Аспаринского сельского округа» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 18 июня 2014 года.
12. Согласование КГУ «Аппарат акима Акерменского сельского округа» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 18 июня 2014 года.
13. Согласование КГУ «Аппарат акима Кенесского сельского округа» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 18 июня 2014 года.
14. Согласование КГУ «Аппарат акима Таттинского сельского округа» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 19 июня 2014 года.
15. Согласование КГУ «Аппарат акима Жамбылского сельского округа» рабочего проекта «Газификация 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» от 19 июня 2014 года.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. Книга 1. Общая пояснительная записка.

Графические материалы

3. Альбом 1.1 Участок АГРС-а.Кенес. Планы
4. Альбом 1.2 Участок АГРС-а.Кенес. Профили, спецификации
5. Альбом 2. Участок а.Кенес-а.Акермен.
6. Альбом 3. Участок а.Акермен-а.Кентай
7. Альбом 4. Участок а.Кентай-а.Алтынарык
8. Альбом 5.1 Участок а.Алтынарык-а.Беларык. Планы
9. Альбом 5.2 Участок а.Алтынарык-а.Беларык. Профили, спецификации
10. Альбом 6.1 Участок а.Беларык-а.Татты. Планы
11. Альбом 6.2 Участок а.Беларык-а.Татты. Профили, спецификации
12. Альбом 7. Участок а.Татты-а.Акжол.
13. Альбом 8. Участок а.Кентай-а.Аспара
14. Альбом 9. Участок а.Казахдихан-а.Турлыбай батыр
15. Книга 2. Раздел «Охрана окружающей природной среды»
16. Книга 3. Сметная документация
    - Том 1. Участок АГРС-а.Кенес.
    - Том 2. Участок а.Кенес-а.Акермен.
    - Том 3. Участок а.Акермен-а.Кентай
    - Том 4. Участок а.Кентай-а.Алтынарык
    - Том 5. Участок а.Алтынарык-а.Беларык.
    - Том 6. Участок а.Беларык-а.Татты
    - Том 7. Участок а.Татты-а.Акжол.
    - Том 8. Участок а.Кентай-а.Аспара
    - Том 9. Участок а.Казахдихан-а.Турлыбай батыр
    - Том 10. Сводный сметный расчет.
17. Книга 4. Расчеты.
18. Прайс-листы, утвержденные заказчиком.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, утвержденного заказчиком.

Потребность строительства газопроводов обусловлена необходимостью решения

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

вопроса снабжения населения природным газом (отопление домов и для приготовления пищи), улучшения жизни и бытовых условий населения, живущего в данном регионе.

Разработка рабочего проекта на строительство наружных сетей газопровода высокого давления в 10 населенных пунктах Меркенского района Жамбылской области выполнена с применением современного модернизированного оборудования и материалов и имеет огромное значение в инфраструктурном, производственно-экономическом плане перспективного развития области, улучшении жизненных условий населения, в обеспечении населению комфортных условий проживания, что повлияет на улучшение здоровья будущего поколения, на создание новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

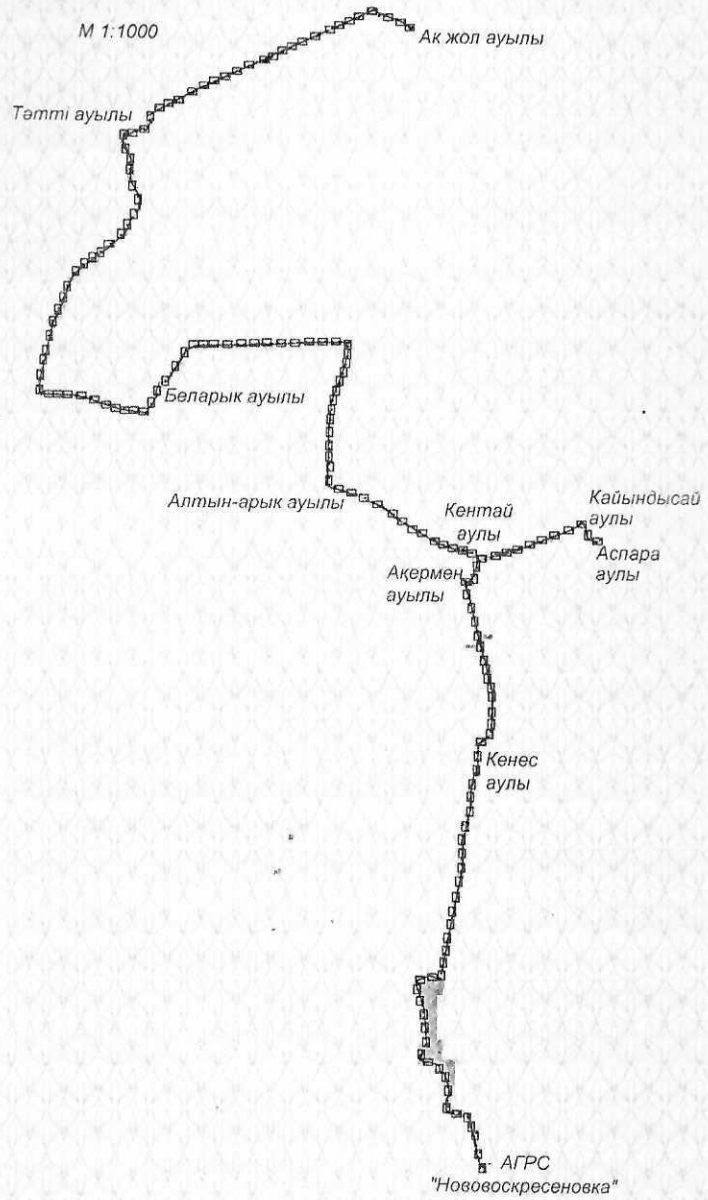
6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Месторасположение объекта

В административном отношении территория проектируемого газопровода общей протяженности 106,401 км входит в состав Меркенского района Жамбылской области Республики Казахстан и расположена в 180-ти километрах восточнее от областного центра г. Тараз.

Ауыл Мерке является районным центром Меркенского района, который на западе граничит с районом имени Т. Рыскулова, на севере граничит с Шуским районом, на северо-востоке с Кордайским районом, на юге и юго-западе с Республикой Кыргызстан.

Ситуационная схема



Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон - IIIВ.
Нормативное значение веса снегового покрова - 70 кгс/м^2.
Нормативное значение ветрового давления - 38 кгс/м^2.
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 26 °С.
Сейсмичность района строительства - 8 баллов.

Климат района характеризуется резко выраженной континентальностью, проявляющейся в частых, резких сменах суточных и годовых температур воздуха, короткой морозной зимой, продолжительным знойным, сухим летом.

Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха <8˚С (отопительного сезона) составляет 162 суток. Продолжительность периода со средней суточной температурой менее 0˚С составляет 100 суток.

Количество осадков за год составляет 353 мм, жидких и смешанных осадков за год 268 мм, суточный максимум - 11 мм.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении исследуемая площадка изыскания расположена в пределах нескольких геоморфологических зон:

А) От АГРС Нововоскресеновка по а.Шалдабар, а.Кызылкыстак, а.Кенес, а.Акермен, а.Кентай, а.Кайындысай, а.Аспара, а.Алтынарык до поворота в а.Беларык.

От АГРС Нововоскресеновка по а.Шалдабар, а.Кызылкыстак, а.Кенес а.Акермен, а.Кентай, а.Кайындысай, а.Аспара приурочена к I-ой надпойменной террасе р.Аспара, правому притоку р.Чу. А от а.Алтынарык до поворота в а.Беларык относятся к I-ой надпойменной террасе р.Маханды и его притоков (Шошкалы, Карагау). Рельеф на исследуемой территории относительно ровный с незначительным уклоном на северо-запад.

Аллювиальная и аллювиально-пролювиальная группа. Образование её связано с заложением долин реки Шу.

Сложена данная группа суглинками, супесями. Мощность достигает до десяти метров.

Б) От поворота в а. Беларык до пересечения с трассой Мерке-ст. Бурыбайтал приурочена к слабохолмистой денудационно-аллювиальной равнине и первой надпойменной террасе рек Кызтолганай, Тогайтал (Улкен Ойтал, Куралас (Киши Ойтал).

Сложена данная группа суглинками, супесями. Мощность достигает до десяти метров.

В) От пересечения с трассой Мерке-Бурыбайтал до а.Татты приурочена к слабохолмистой денудационно-аллювиальной равнине и первой надпойменной террасе р. Кызылтолганай.

Сложена данная группа суглинками, супесями. Мощность достигает до десяти метров.

Г) От а.Татты до а.Акжол приурочена слабохолмистой денудационно-аллювиальной равнине прирезанные мелкими саями и долинами рек Куралас, Игерменсу, правыми притоками реки Курагаты.

Сложена данная группа суглинками, супесями. Мощность достигает от нескольких до десяти метров.

Д) Участок от а. Казахдихан до а. Турлыбай (Красная заря) приурочена к предгорной денудационно-аллювиальной равнине.

Геолого-литологическое строение.

В геоморфологическом строении территории изысканий принимают отложения палеозоя и кайнозоя.

Стратиграфические породы палеозойского возраста представлены свитами силура и девона, имеющими между собой резкое угловое несогласие.

Отложения кайнозойской группы широко распространены. Имеют общую мощность около 220 метров по данным глубокого бурения. Наиболее распространенными из кайнозойских отложений являются отложения аллювиально-пролювиального генезиса средне-верхнечетвертичного возраста, представленного супесями и суглинками.

Именно эти грунты залегают на интересующей глубине и по протяженности трассы.

Верхнечетвертичные – современные отложения (QIII-IV) Верхнечетвертичные – современные отложения по генезису представлены аллювиальными и аллювиально-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

пролювиальными фациями.

Верхнечетвертичные–современные отложения имеют широкое распространение на всей протяженности трассы и по глубине проводимой изысканий. Отложения представлены суглинками, супесями. Вскрытая мощность данных отложений - 3 метра.

Гидрогеологические условия.

Грунтовые воды на участке изысканий в пределах площадки проектируемого строительства были вскрыты на следующих глубинах:

А) От АГРС Нововоскресеновка по а. Шалдабар, а. Кызылкыстак, а.Кенес а.Акермен, а. Кентай, а. Кайындысай, а. Аспара, а. Алтынарык до поворота в а.Беларык.

АГРС Нововоскресеновка до ст.Шалдабар (до скважины 11 включительно) грунтовые воды не вскрыты. Максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке более 3 м от поверхности.

По ст.Шалдабар и а.Кызылкыстак от 2,8 м до 1,8 м. Максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке 0,5 м от поверхности (учитывая, что изыскания проводились в апреле месяце, в сезоне высокого стояние грунтовых вод). Минимальное стояние грунтовых вод май-сентябрь.

От а.Кызылкыстак, а.Кенес а.Акермен, а.Кентай, а.Кайындысай, а.Аспара, а.Алтынарык до поворота в а.Беларык грунтовые воды вскрыты от 1,8 м до 0,8 м.

Максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке 0,5 м от поверхности (учитывая, что изыскания проводились в апреле месяце, в сезоне высокого стояние грунтовых вод). Минимальное стояние грунтовых вод май-сентябрь.

Некоторые участки временно заболачиваются во время высокого стояния вод.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-сульфатно-натриево-магниевые, сульфатно-гидрокарбонатно-натриево-магниевые, с сухим остатком 506,0-1772,0 мг/л. Грунтовые воды агрессивными свойствами не обладают.

Общая жесткость от 17,7 до 17,8 мг/экв и грунтовые воды относятся к очень жестким.

Б) От поворота в а.Беларык до пересечения с трассой Мерке-ст.Бурыбайтал

На этом участке от поворота в а.Аккоз-Кайнар до пересечения с трассой Мерке-ст.Бурыбайтал грунтовые воды не вскрыты, кроме участков где пересекаются долины рек Карагау, Куралас, Тогайтал и Ащыбулак. Долины этих рек составляют не более 10 метров. А максимальный возможный уровень грунтовых вод на этом участке, кроме долин рек, глубже 7 метров. А в долинах вышеназванных рек максимально возможный уровень грунтовых вод - 2,0 м.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-сульфатно-натриево-магниевые. Грунтовые воды агрессивными свойствами не обладают.

Общая жесткость от 17,7 до 17,8 мг/экв и грунтовые воды относятся к очень жестким.

В) От пересечения с трассой Мерке-Бурыбайтал до а.Татты грунтовые воды, не во всех выработках, вскрыты от 1,8 м до 0,8 м. Максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке 0,5 м от поверхности, в низменных участках (в районах выработок, где вскрыты УГВ), учитывая, что изыскания проводились в апреле месяце, в сезоне высокого стояние грунтовых вод. Минимальное стояние грунтовых вод май-сентябрь.

На холмистых участках (в районах выработок, где УГВ не вскрыты) максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке более 3,0 м от поверхности.

Некоторые участки временно заболачиваются во время высокого стояния вод. Эти участки в топографическом плане отмечен топографом знаком заболачивание. По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-сульфатно-натриево-магниевые, сульфатно-гидрокарбонатно-натриево-магниевые, с сухим остатком 506,0-1772,0 мг/л. Грунтовые воды агрессивными свойствами не обладают.

Общая жесткость от 17,7 до 17,8 мг/экв и грунтовые воды относятся к очень жестким.

Г) От а.Татты до а.Акжол грунтовые воды вскрыты от 1,8 м до 0,8 м, кроме самого а.Акжол. Максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке 0,5 м от поверхности (учитывая, что изыскания проводились в апреле месяце, в сезоне высокого стояние грунтовых вод). Минимальное стояние грунтовых вод май-сентябрь.

Некоторые участки временно заболачиваются во время высокого стояния вод. Эти участки в топографическом плане отмечен топографом знаком заболачивание. В а.Акжол грунтовые воды не вскрыты. Максимальный возможный уровень грунтовых вод на этом

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

участке, кроме долин рек, глубже 3-х метров.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-хлоридно-магниево-натриевые и сульфатно-гидрокарбонатно-кальциево-магниевые. Сухой остаток 266,5-1108,9 мг/кг. По содержанию сухого остатка воды относятся к пресным и слабосолоноватым, по степени жесткости – к мягкой и умерено жесткой. Грунтовые воды агрессивными свойствами не обладают.

Д) Участок от а. Казахдихан до а.Турлыбай батыр (Красная заря)

Грунтовые воды вскрыты от 1,8 м до 0,8 м. Максимально возможный уровень грунтовых вод на этом участке 0,5 м от поверхности (учитывая, что изыскания проводились в апреле месяце, в сезоне высокого стояние грунтовых вод). Минимальное стояние грунтовых вод май-сентябрь.

Некоторые участки временно заболачиваются во время высокого стояния вод. Эти участки в топографическом плане отмечен топографом знаком заболачивание.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-хлоридно-магниево-натриевые и сульфатно-гидрокарбонатно-кальциево-магниевые. Сухой остаток 240-1040 мг/кг. По содержанию сухого остатка воды относятся к пресным и слабосолоноватым, по степени жесткости – к мягкой и умерено жесткой. Грунтовые воды агрессивными свойствами не обладают.

Физико-механические свойства грунтов

А) От АГРС Нововоскресеновка по а.Шалдабар, а.Кызылкыстак, а.Кенес а.Акермен, а.Кентай, а.Кайындысай, а.Аспара, а.Алтынарык до поворота в а.Беларык.

На исследуемой территории в пределах инженерно-геологических районов по геологическому принципу выделен один комплекс пород (в интересующем для данных изысканий интервале).

Ниже дается характеристика выделенного комплекса.

Комплекс средне-верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения (Q_{II-III}) представлен:

1-ый ИГЭ – почвенно-растительный слой (мощностью 0,2 м);

2-ой ИГЭ – насыпной слой, гравий слежавшийся (мощностью 0,2 м);

3-ий ИГЭ - супесь желто-серая, от твердой до пластичной консистенции, непросадочная, мощность до глубины 2,8 м;

4-ый ИГЭ – суглинок от твердой до пластичной консистенции, непросадочный, сильно карбонатизированный. Мощность вскрыта до 2,8 м.

Б) От поворота а. Беларык до пересечение с трассой Мерке-ст. Бурыбайтал

На исследуемой территории в пределах инженерно-геологических районов по геологическому принципу выделен один инженерно-геологических комплекса пород.

Ниже дается характеристика выделенного комплекса.

Комплекс средне-верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения (Q_{II-III}) представлен:

1-ый ИГЭ – почвенно-растительный слой (мощностью 0,2 м);

2-ой ИГЭ – насыпной слой, гравий слежавшийся (мощностью 0,2 м);

3-ий ИГЭ - супесь желто-серая, от твердой до пластичной консистенции, непросадочная, мощность до глубины 2,8 м;

4-ый ИГЭ – суглинок от твердой до пластичной консистенции, непросадочный, сильно карбонатизированный. Мощность вскрыта до 2,8 м.

В) От пересечение с трассой Мерке-Бурыбайтал до а. Татты

На исследуемой территории в пределах инженерно-геологических районов по геологическому принципу выделен один инженерно-геологических комплекса пород.

Ниже дается характеристика выделенного комплекса.

Комплекс средне-верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения (Q_{II-III}) представлен:

1-ый ИГЭ – почвенно-растительный слой (мощностью 0,2 м);

2-ой ИГЭ – насыпной слой, гравий слежавшийся (мощностью 0,2 м);

3-ий ИГЭ - Супесь желто-серая, от твердой до пластичной консистенции, непросадочная, мощность до глубины 2,8 м;

4-ый ИГЭ – суглинок от твердой до пластичной консистенции, непросадочный,

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

сильно карбонатизированный. Мощность вскрыта до 2,8 м.

Г) От а. Татты до а. Акжол

На исследуемой территории в пределах инженерно-геологических районов по геологическому принципу выделен один инженерно-геологических комплекса пород.

Ниже дается характеристика выделенного комплекса.

Комплекс средне-верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения (Q_{II-III}) представлен:

1-ый ИГЭ – почвенно-растительный слой (мощностью 0,2 м);

2-ой ИГЭ – насыпной слой, гравий слежавшийся (мощностью 0,2 м);

3-ий ИГЭ - супесь желто-серая, от твердой до пластичной консистенции, непросадочная, мощностью до 2,8 м;

4-ый ИГЭ – суглинок от твердой до пластичной консистенции, непросадочный, сильно карбонатизированный. Мощность вскрыта до 2,8 м.

Д) Участок от а. Казахдихан до а. Турлыбай (Красная заря)

На исследуемой территории в пределах инженерно-геологических районов по геологическому принципу выделен один инженерно-геологических комплекса пород.

Ниже дается характеристика выделенного комплекса.

Комплекс средне-верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения (Q_{II-III}) представлен:

1-ый ИГЭ – почвенно-растительный слой (мощностью 0,2 м);

2-ой ИГЭ – насыпной слой, гравий слежавшийся (мощностью 0,2 м);

3-ий ИГЭ - супесь желто-серая, от твердой до пластичной консистенции, непросадочная, мощностью 2,8 м.

4-ый ИГЭ – суглинок от твердой до пластичной консистенции, непросадочный, сильно карбонатизированный. Мощность вскрыта до 2,8 м.

Нормативная глубина промерзания грунтов составляет для супеси - 121 см; для суглинка - 100 см.

Химические свойства грунтов площадки строительства

По данным лабораторных исследований (архивных) грунты на исследованной территории до глубины 5,0 м средне засолены, величина сухого остатка колеблется от 0,025 до 0,247%. Реакция водной вытяжки изменяется от слабокислой (pH 5,4) до слабощелочной (pH 8,2).

По содержанию водорастворимых сульфатов (от 144 до 1600 мг/кг) для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от неагрессивной до сильноагрессивной, а для портландцемента с примесями и шлакопортландцемента и для сульфатостойких цементов неагрессивные. По содержанию водорастворимых хлоридов грунты по отношению к железобетонным конструкциям, кабелям и металлическим конструкциям являются от слабоагрессивных до среднеагрессивных. Содержание хлоридов (0,25SO4+Cl) изменяется от 130 мг/кг до 560 мг/кг.

6.2 Проектные решения

6.2.1. Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий за № 1500 и 1499 от 04.05.2014 г, выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания Q = 8000 ккал/м³ и удельным весом γ =0,73 кг/м³.

Проектом предусматривается подключение к действующему газопроводу на выходе с АГРС «Нововоскресеновка», диаметр газопровода в точке подключения – 325 мм, давление газа до 6,0 кгс/см^2, узел присоединения надземный и строительство трассы подземного полиэтиленового газопровода от точки врезки до а.Кенес, а.Акермен, а.Кентай, а.Кайындысай, а.Аспара, а.Алтын-арык, а.Беларык, а.Татты и а.Акжол.

Проектом также предусматривается строительство трассы подземного полиэтиленового газопровода от точки врезки к ГРПШ в а.Казахдихан до а.Турлыбай батыр. Подключение выполнено к ранее запроектированному газопроводу Ø180 давлением P=3,0 кгс/см² на выходе из ГРПШ после шарового крана в подземном исполнении.

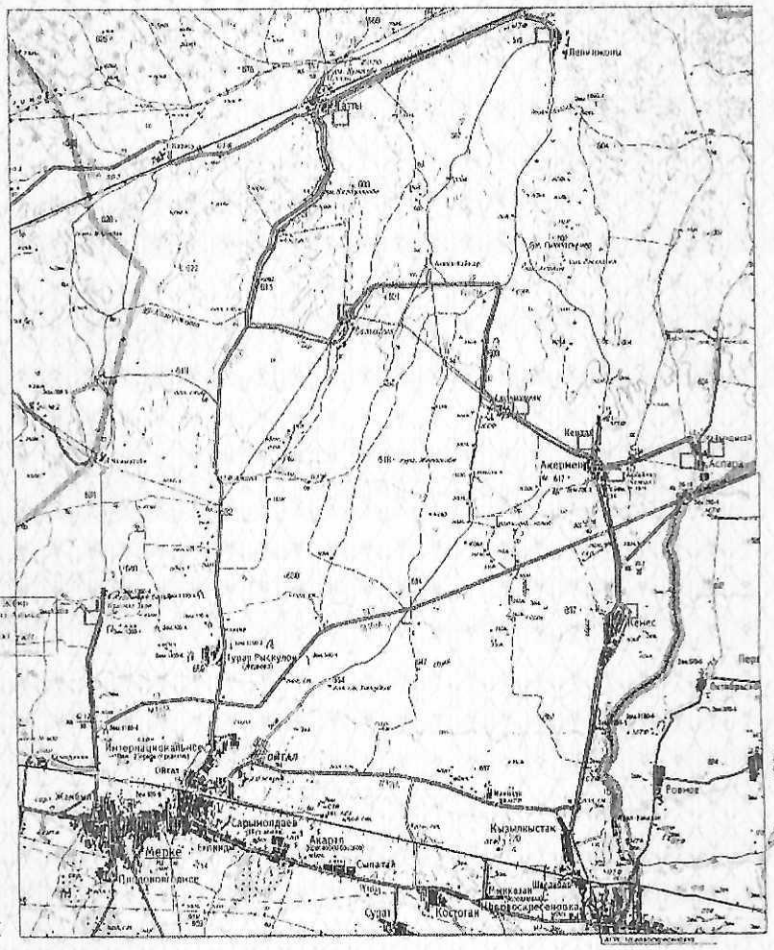
МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Ситуационная схема газоснабжения

Согласовано:

Утверждаю:
Начальник ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Акимата Жамбылской области"
Толеутаев М.С

Схема трассы
подводящего газопровода
Меркенского района Жамбылской области



Согласовано:

Согласовано:

Согласовано:

Численность населения аулов отражена в таблице №1

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Численность населения аула, чел
1	2	3
1	Кеңес	2497
2	Ақермен	1153
3	Алтынарық	490
4	Беларық	251
5	Тәтті	1180
6	станция Тәтті/Карасу	298/309
6	Ақжол	554
7	Кентай	652
8	Қайындысай	490
9	Аспара	1190

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

10	Тұрлыбай Батыр	645
	Итого	**9709**

После врезки предусмотрена установка запорной арматуры.

Снижение давления газа с высокого на среднее и низкое и учет расхода газа запроектировано в ГРПШ (ГРПШ-04-2У1-С, ГРПШ-05-2У1-С, ГРПШ-07-2У1-С), устанавливаемых в каждом населенном пункте на выходе после шарового крана. Шкафы для ГРПШ ограждаются забором из металлической сетки (по периметру) высотой Н=1.65 м (размеры в плане - 3,0х7,0 м).

Прокладка газопроводов высокого и среднего давления предусмотрена подземной из полиэтиленовых труб HDPE100 SDR11 Ø355х32,3, Ø250х22,7, Ø200х18,2, Ø125х11,4, Ø110х10,0, Ø63х5,8 по ГОСТ Р 50838-95 с коэффициентом запаса прочности 2,8 и стальных электросварных труб Ø57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Подземные газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Надземные участки газопроводов (ввод в ГРПШ) предусмотрены на опорах из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Для сварки стального газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

Надземный газопровод после монтажа и испытания на герметичность для защиты металлоконструкций газопроводов от коррозии окрашивается в два слоя масляной краской (газопровод желтым цветом, стойки черным цветом).

При пересечении автомобильных дорог из асфальтобетона, существующего магистрального газопровода, кабеля связи ВОЛС переходы выполняются методом бестраншейного горизонтально-направленного бурения с помощью буровой установки «Ditch Witch 2720».

Для защиты полиэтиленовых труб от повреждений при пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными сетями подземные переходы прокладываются методом ГНБ в футлярах из стальной трубы по ГОСТ87344-75. Пространство между газопроводом и футляром заполнить джутом или пенькой, а концы залить битумом на длину 70 мм.

На одном конце футляра по ходу движения газа устанавливается контрольная трубка. Для предохранения от механических повреждений контрольная трубка в зависимости от местных условий выводится на поверхность под ковер.

Прокладку сети газоснабжения через грунтовые автомобильные дороги, арыки и под бетонными лотками водоснабжения осуществлять открытым способом. При этом подземные переходы прокладываются в футлярах из полиэтиленовой трубы по ГОСТ Р 50838-95.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

В конце трассы подводящего газопровода к массиву предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана фирмы "Georg Fisher" под ковер в без колодезной установки. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений и других нужд, учтен в размере 5% от общей протяженности газопроводов.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными деталями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки, концы которой выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии не более 1,5 км друг от друга.

Для предотвращения влияния сейсмики на газопровод в соответствии с п. 6.6.6 СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и гидравлическим расчетом толщины стенок труб применены полиэтиленовые трубы из ПЭ 100 с SDR11 с увеличенной толщиной стенок, а также предусмотрены подъемы, опуски и повороты газопроводной трубы, являющиеся компенсаторами деформации при проявлениях сейсмичной активности.

На участках газопроводов, расположенных ниже уровня грунтовых вод проектом предусмотрена балластировка газопроводов при помощи мешков-контейнеров с цементно-песчаной смесью. Расположение монтажа пригрузов выполняется с условием исключения возможности сброса утяжелителей при возможных подвижках трубопровода под действием выталкивающей силы воды.

Основные технические показатели отражены в таблице №2

Таблица №2

№	Наименование	Расход газа, $м^3$ /час	Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, км
1	**АГРС – а. Кенес**	6570.3	355x32.3	21.021
2	**а. Алтынарык-а. Беларык**	782.0	125x11.4	17.326
3	**а. Кенес – а. Акермен**	1060.8	250x22.7	9.206
4	**а. Кентай – а. Акермен**	1273.0	200x18.2	1.905
5	**а. Кентай – а. Кайындысай – а. Аспара**	361.7	63x5.8	6.045
6	**а. Беларык а. Таты, Карасу**	353.5	110x10	18.881
7	**а. Таты а. - Акжол**	539.0	63x5.8	14.475
8	**а.Кентай – а. Алтынарык**	491.9	125x11.4	5.604
9	**а. Казахдикан – Турылбай Батыр**	204.4	63x5.8.....110x10.0	11.938
	Итого	**11636,6**		**106,401**

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В соответствии с законом РК от 05.07.96 г. №19-1 «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», постановлением правительства Республики Казахстан от 19.05.2000г. № 764 «Об утверждении правил предоставления и формы декларации безопасности промышленного объекта», а также «Правил проведения экспертизы». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить:

- документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его

МЕМФАРТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

функционирования и вывода из эксплуатации.

При строительстве объектов следует руководствоваться СНиП РК 1 03.05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве». В проекте учтены мероприятия охраны труда. Разработка мероприятий по охране труда, производственной санитарии и технике безопасности в более подробном исполнении, согласно существующему положению, выполняется при разработке ПНР. Рабочие, привлекаемые к выполнению СМР, должны проходить обучение и инструктаж по безопасным методам труда, в соответствии с требованиями СП РК 3.05 23-2001. Приказом по организации, производящей строительные работы, из числа инженерно-технических работников (руководитель работ) должно быть назначено лицо, ответственное за производство работ. Организация строительных площадок, участков работ и рабочих мест должна обеспечивать безопасность труда работающих на всех этапах выполнения строительно-монтажных работ. На строительных площадках следует обозначить опасные зоны, соответствующие требованиям ГОСТ 23407-78, в пределах которых постоянно действуют или потенциально могут действовать опасные производственные факторы. К опасным зонам относятся: не огражденные ямы, траншеи. К зонам постоянно действующих опасных производственных факторов следует отнести:

- места перемещения машин и оборудования или их частей и рабочих органов;
- места, над которыми происходит перемещение грузов.

Границы опасных зон вблизи движущихся частей и рабочих органов машин устанавливают в пределах 5 м, если другие повышенные требования отсутствуют в паспорте или инструкции завода-изготовителя. На строительной площадке рабочие места, проезды и проходы к ним в темное время суток должны быть освещены в соответствии с «Инструкцией по проектированию электрического освещения строительных площадок». Производство работ в неосвещенных местах не допускается.

Места проведения огневых работ следует обеспечивать первичными средствами пожаротушения (огнетушитель, ящик с песком и лопатой, цистерной с водой). Место проведения огневых работ должно быть очищено от горючих веществ и материалов в радиусе 50 метров. Находящиеся в указанных пределах строительные конструкции, настилы, отделка и облицовка, а также изоляция и части оборудования, выполненные из горючих материалов, должны быть защищены от попадания на них искр металлическими экранами, асбестовыми полотном или другими негорючими материалами и при необходимости политы водой. При перерывах в работе, а также в конце рабочей смены сварочная аппаратура должна отключаться. После окончания работ вся аппаратура и оборудование должны быть убраны в специально отведенные места.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Рабочие, инженерно-технические работники и служащие должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и предохранительных приспособлений», утвержденными соответствующими органами управления РК, а также ГОСТ 12.4.011-75.

Все лица, находящиеся на строительной площадке, обязаны носить защитные каски по ГОСТ 12.4.087-80. Рабочие и инженерно-технические работники без защитных касок и других необходимых средств индивидуальной защиты к выполнению работ не допускаются.

Выдача, хранение и пользование спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты должны осуществляться в соответствии с «Инструкцией о порядке выдачи, хранения и пользования спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями», утвержденной соответствующими органами управления РК.

На каждом объекте строительства должны быть выделены места для размещения аптечек с медикаментами, носилок, фиксирующих шин и других средств для оказания первой помощи пострадавшим.

Строительная площадка во избежание доступа посторонних лиц должны быть ограждена. Конструкция ограждения должна удовлетворять требованиям ГОСТ 23407-78.

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Строительная площадка, участки работ, рабочие места, проезды и подходы к ним в темное время суток должны быть освещены в соответствии с «Инструкцией по проектированию электрического освещения строительных площадок».

Места прохода людей через траншеи должны быть оборудованы переходными мостиками, освещаемыми в ночное время.

Для создания рабочим необходимых условий труда, питания и отдыха в проекте предусмотрены:

- помещения для обогрева рабочих и для кратковременного отдыха;
- помещения для приема пищи (столовая);
- временные уборные.

Основные принятые технические решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям технического и природного характера и учитывают следующее:

- размещение оборудования и решения по обеспечению взрывобезопасности;
- герметизацию системы технологического режима;
- осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов;
- системы защиты от превышения давления;
- систему пожаротушения.

Размещение технологических аппаратов и оборудования должно быть предусмотрено в соответствии с требованиями взрыво-пожаро-безопастности, удобного и безопасного обслуживания.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел охраны окружающей среды выполнен в целях определения экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Атмосферный воздух

Атмосферный воздух является одним из главных и значительных компонентов окружающей среды. Особое место занимает защита атмосферного воздуха от загрязнения.

При выполнении строительно-монтажных работ будет задействовано 10 источников загрязнения воздушного бассейна, которые являются неорганизованными и несут временный характер.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в ходе строительства являются:

земляные работы (пыль неорганическая);

электросварочные работы (оксиды железа, марганец и его соединения, фтористые и газообразные соединения);

покрасочные работы (ксилол, бенз(а)пирен, спирт-н-бутиловый, спирт этиловый, др.);

сжигание дизтоплива автотранспортом (продукты неполного сгорания топлива).

В период эксплуатации источниками загрязнения являются шкафные регуляторные пункты. Выбросы осуществляются при неплотных фланцевых соединениях при испытаниях и ремонтных работах.

Предусмотрены меры, предотвращающие выбросы: проверка уплотнений в соединениях, регулярный контроль и осмотр оборудования.

Сведения о залповых выбросах.

Условия работы и технологические процессы, применяемые на промплощадке не допускают возможности залповых и аварийных выбросов.

Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №108 от 16 июня 2014 года на период строительства и эксплуатации класс объекта и размер СЗЗ не нормируется.

Согласно результатам расчетов рассеивания на случай максимальной нагрузки

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

превышения предельно допустимой концентрации на границе жилой застройки не выявлено.

На период эксплуатации санитарный разрыв для подземных и надземных магитральных газопроводов диаметром свыше 300 мм составляет 125 м.

Физические воздействия

К физическим факторам, действующим на урбанизированных территориях, относятся шум, а также искусственные физические поля (вибрационные, электромагнитные).

Шум

Воздействие в ходе строительства будут оказывать стационарные источники шума (грузовые дворы) и мобильные источники (потоки автомобильного транспорта).

Указаны мероприятия по обеспечению акустического комфорта: снижение шума в источнике, снижение вибрационного шума на пути его распространения от источника, создание буферной зоны между автомобильной дорогой и жилой застройкой.

При строительно-монтажных работах воздействие производственного шума кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ и будет иметь место в дневные часы.

При выполнении предусмотренных проектом технологических решений и мероприятий по защите уровень шума на строительных площадках не превысит допустимых санитарных норм Республики Казахстан.

Вибрации

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе строительной техники и транспорта, предусмотрены: установление гибких связей. упругих прокладок и пружин; сокращение времени пребывания в условиях вибрации; применение средств индивидуальной защиты.

Контроль за производственным шумом и вибрацией

Уровень шума используемой техники не превышает нормативных значений.

Для предотвращения возможного превышения уровня шума и вибрации указаны мероприятия: контрольные замеры на рабочих местах, обследование установки с целью установления причины и принятия мер по замене или ремонту узлов, являющихся их причиной, периодическая проверка оборудования машин и механизмов на наличие и исправность звукопоглощающих элементов, виброизоляционных рукояток управления сидений работающих машин.

Электромагнитное излучение

В период строительства и эксплуатации систем газификации 10 населенных пунктов источники электромагнитных излучений отсутствуют.

Радиационная обстановка

Источники радиационного и ионизирующего излучения отсутствуют.

Характеристика поверхностных и подземных вод

Поверхностные воды

Гидрографическая сеть в пределах участков изыскании развита интенсивно, что связано с преимущественно горным характером рельефа, сухим резко континентальным климатом и представлена системой ручьев и озер, рек.

Подземные воды

При строительстве и эксплуатации газопровода, в связи с удаленностью от поверхностных водоемов отрицательного воздействия не будет.

Оценка воздействия на почву

По данным лабораторных исследований грунты на исследованной территории не засолены, коррозийная активность – слабоагрессивные.

Снятый грунт предусмотрено складировать на хранение в отвале с целью дальнейшего использования при благоустройстве и озеленении населенного пункта.

Воздействие на почву будет кратковременным и осуществляться только в период проведения строительных работ.

Воздействие на существующее состояние почв – незначительное.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Отходы производства и потребления

В процессе строительства образуются различные виды отходов, временное хранение и транспортировка которых могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды: твердые бытовые отходы; металлолом, огарки сварочных электродов, строительный мусор, жестяные банки из-под краски.

Мероприятия по снижению воздействия отходов производства на окружающую среду включают в себя решения по организации строительных работ: сбор, хранение, транспортировка всех видов планируемых отходов.

При правильном расположении временных накопителей отходов, а также при своевременном вывозе отходов на свалку хранения и утилизации их воздействие на окружающую среду будет незначительным.

Воздействие на растительный покров

На территории расположения газопровода преобладает растительность, характерная для данного региона Жамбылской области.

Особо охраняемых, редких и исчезающих видов растений в зоне влияния объекта нет.

Строительство газопровода не оказывает существенного влияние на благоприятное состояние растительного покрова.

Воздействие на социальную среду

Газоснабжение населенных пунктов улучшит социально-экономическое и культурное положение жителей, стабилизирует экологическую и санитарно-эпидемиологическую ситуацию.

Выводы

Воздействие на атмосферный воздух оценивается, как среднее.

Воздействие на животный и растительный мир оценивается, как слабое.

Воздействие на водные ресурсы - незначительное.

Воздействие на существующее состояние почв - незначительное.

Предусмотренные мероприятия по охране окружающей среды снизят воздействия на окружающую среду.

Согласно заключению государственной экологической экспертизы № KZ82VDC00016055от 26 июня 2014 года при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существующего экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе, отрицательное воздействие на здоровье населения будет минимальным.

6.5 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СНиП РК 1.03-06-2002* "Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений". Продолжительность строительства определена по СНиП 01.04.03-2008 , часть 2 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, здания и сооружений». Раздел V. Не производственное строительство п.2. «Коммунальное хозяйство» п.3 . «Распределительная газовая сеть». Продолжительность строительства составляет при строительстве параллельно в два потока 5 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

При последовательном строительстве участков срок строительства определен для каждого аула и составляет:

АГРС-а. Кеңес– 21,021 км-2 лота по 10,510 км, срок строительства составляет – 5,0 месяцев;

а.Кенес- а.Ақермен- 9,206 км, срок строительства составляет – 2,5 месяца;

а. Акермен- а.Кентай– 1,905 км, срок строительства составляет – 1,3 месяца;

а. Кентай- а.Алтынарық– 5,604 км, срок строительства составляет – 2 месяца;

а. Алтынарык- а.Беларық – 17,326 км – 2 лота по – 8,663 км, срок строительства составляет – 4,3 месяца;

а.Беларык- а.Татты– 18,881 км – 2 лота по 9,4405 км, срок строительства составляет – 4,5 месяца;

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

а.Татты- а. Ақжол– 14,475 км - 2 лота по 7,2375 км, срок строительства составляет – 4,0 месяца;

а. Кентай- а.Қайындысай– а.Аспара- 6,045 км, срок строительства составляет – 2 месяца;

а. Казахдихан-а.Тұрлыбай Батыр– 11,938 км - 2 лота по 5,969 км, срок строительства составляет – 3,7 месяца.

На основании письма КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» № 5-1385 от 30.06.2014 года начало строительства - сентябрь 2014 года.

6.6 Сметная документация

При составлении сметной документации приняты:

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.1) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно-индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2.1 и 5.1.

СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при определении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

- сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции, (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменения и дополнения выпуски 1-14;
- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;
-сборники расценок на монтаж оборудования (СНРК8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;
- сборники сметных норм и затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);
- сборники сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;
- сборники сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-05-2002)
-перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 13 июля 2011 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению №1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время, по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;
- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по (СН РК 8.02-02-2002);

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2013-2014 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе "О республиканском бюджете на 2012-2014 годы" от 24 ноября 2011 года №496-IV, на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 4 апреля 2012 года.

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п.4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года (с изменениями от 15.05.2013 г.) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме.

Принятые технические решения соответствуют требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП 42-103-2003 «Правила безопасности в газовом хозяйстве».

Содержание и состав сметной документации не противоречит требованиям СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания. При отсутствии аналогов – зарубежных товаропроизводителей.

Материалы и оборудование, используемые для строительства, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2., соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и промышленной безопасности, надежности функционирования инженерных систем.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

Наружные сети газопровода

1. Профиль разработан по ГОСТ 21.610-85 п.4.2.
2. Предоставлен гидравлический расчет газопровода.
3. Указан уровень ответственности согласно РДС РК 1.02.04-2013.
4. Выполнен расчет толщины стенки принятого трубопровода согласно МСП 4.03-103-2005.
5. Выполнен расчет расчет на прочность трубопровода и всплытие согласно МСП 4.03-103-2005 п.45., п.5.67.

Сметная документация

1. Затраты на экспертизу проектно-сметной документации приняты согласно «Расценкам…», утвержденным приказом № 36 от 26.04.2006 РГП Госэкспертиза.
2. Стоимость материалов принята в соответствии с п. 4.3.5 с СН РК 8.02-02-2002 и письмом № 45 от 14.02.2011 г Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, стоимость оборудования - п. 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002С.
3. Стоимость материалов и оборудования, принимаемых по прайс-листам, пересчитана в базовые цены 2001 года.
4. Затраты на содержание технадзора приняты в соответствии приказа Председателя Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального

МЕМСАРАЙТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

хозяйства (Приложение №170 от 02.05.2012 года).

Основные технико–экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение - снижение
			заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1.	Общая длина подводящих сетей газоснабжения по 10 аулам	км	106,401	106,401	-
2.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР, оборудование прочие	млн. тенге	796,620 778,532 7,315 10,773	719,306 701,029 8,576 9,701	-77,314 -77,503 +1,261 -1,072
3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014-2015 г.г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	2303,321 1886,559 17,725 399,037	2089,254 1699,530 20,627 369,097	-214,067 -187,029 +2,902 -29,940
	Из них: в текущих ценах 2014 года; в прогнозных ценах 2015 года;			1652,307 436,947	
	Из них: а. Кеңес-а.Акермен а. Ақермен-а.Кентай а.Алтынарық-а.Беларык а. Беларық-а.Татты а. Таты-а.Акжол а. Кентай-а.Алтынарык а. Кентай- а. Кайындысай- а.Аспара а.Казахдихан- а.Турлыбай батыр АГРС-а. Кенес	млн. тенге		279,161 72,914 272,831 183,706 174,527 85,966 79,090 156,450 784,609	
4.	Продолжительность строительства	мес	5,0	5,0	-

Примечания:

1. Уменьшение сметной стоимости произошло в результате корректировки рабочего проекта.
2. Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчету общей продолжительности строительства, определена в текущих ценах через индекс изменения МРП 2014г.-1852 тенге (К-2,39), МРП 2015 г. - 1982 тенге (К-2,557) установленного согласно приложению 1 к протоколу заседания РБК от 04.04.2012

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

года №8.

8. ВЫВОДЫ.

1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение 10 населенных пунктов, подводящих сетей высокого давления в Меркенском районе Жамбылской области» соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

общая длина сети газоснабжения по 10 аулам	- 106,401 км,
расчетная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	- 719,306 млн. тенге,
в том числе СМР	- 701,029 млн. тенге;
расчетная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014-2015 г. г.	- 2089,254 млн.тенге,
в том числе СМР	- 1699,530 млн. тенге;
стоимость 1 км сети	- 19,636 млн. тенге;
продолжительность строительства	- 5,0 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Астанатехстройэксперт» в соответствии с условиями договора № 08-0233 от 09.07.2014 года.

3. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

4. Заказчику во исполнение пункта 5 Пр3,отокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года №17-56/005-1686, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМ.

1. «Жамбыл облысы Меркі ауданы 10 елді мекендеріне жоғары қысымды желілерін келтіру, газбен қамтамасыз ету» жұмыс жобасы сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілері мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

10 ауыл бойынша газбен қамтамасыз ету желісінің жалпы ұзындығы	- 106,401 ш,
2001 жылғы базалық бағадағы есептік құны	- 719,306 млн.теңге,
оның ішінде ҚМЖ	- 701,029 млн теңге;
2014-2015 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы есептік құны	- 2089,254 млн.теңге,
оның ішінде ҚМЖ	- 1699,530 млн теңге;
1 шақырым желінің құны	- 19,636 млн теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 5,0 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды 09.07.2014 №08-0233 шарт талабына сәйкес, растығы «Астанатехстройэксперт» ЖШС Кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырысшымен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

3. Құрылыс жұмыстары басталмас бұрын жұмыс жобасы 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастырмаларын кеңінен пайдалансын.

Директордың орынбасары		Ж. Умралиев
Жетекші сарапшы		Г. Лоншакова
Бас маман		Г. Лоншакова
Жетекші маман		К. Лишняк
		Э. Цой

Ксерокөшірмесі жарамсыз.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА