ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Алматы облысы бойынша
филиалының директоры

.....Н. Шымбаев

«Алматы облысының Текелі қаласындағы тазарту имараттары мен Қора бас тоғанында резервтегі электр беру желісінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 08 қаңтардағы № 18-0003/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Текелі қаласының тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдар бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИКАР-СТРОЙ» ЖШС
Талдықорған қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысының Текелі қаласындағы тазарту имараттары мен Қора бас тоғанында резервтегі электр беру желісінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-ның Алматы облысы филиалынан берілді.

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

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Утверждаю:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Алматинской области

Н. Чимбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0003/13 от 08 января 2013 г.

по рабочему проекту:

«Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД города Текели»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИКАР-СТРОЙ»
г. Талдыкорган

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора №1176 от 19.12.2012 года с ТОО «ИКАР-СТРОЙ» на проведение экспертизы рабочего проекта.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пасажирского транспорта и автомобильных дорог г. Текели».

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИКАР-СТРОЙ» (Государственная лицензия МКЛ № 01014 от 01.12.2009 года, сроком действия до 01.12.2015 года).

ГИП: Нурлыбай С.Б. - приказ №40 от 16.10.2012 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование от 19.10.2012 года, утвержденное заказчиком;
- решение Текелийского городского маслихата Алматинской области №9-56 от 05.09.2012 года, о внесении изменений в решение Текелийского городского маслихата от 15.12.2011 года №39-303 «О бюджете города Текели на 2012-2014 годы»;
- постановление акимата города Текели №412 от 07.12.2012 года о предоставлении во временное безвозмездное землепользование земельных участков ГУ «ОЖКХ, ПТ и АД г. Текели»;
- акт выбора земельного участка для строительства ЛЭП (линий электропередачи) расположенного вдоль улицы Коринская от 06.12.2012 года, подписанный комиссионно;
- акт выбора земельного участка для строительства ЛЭП (линий электропередачи) расположенного вблизи очистных сооружений города Текели от 06.12.2012 года подписанный комиссионно;
- архитектурно-планировочное задание №21 от 07.12.2012 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства г. Текели»;
- протокол совещания по вопросу выбора поставщиков оборудования и материалов по проекту «Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области», подписанный комиссионно от 19.12.2012 года;
- инженерно-геологический отчет, выполненный ТОО «ТалдыкорганГеодезия Кварц» в ноябре 2012 года.

Технические условия:

- технические условия №200 от 28.06.2012 года на электроснабжение, выданные ТОО «Каратал Транзит»;
- технические условия №213 от 15.11.2012 года на резервное электроснабжение, выданные ТОО «Каратал Транзит».

5.2. Перечень документации представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	Обозначение	Наименование
1	Книга 1	Пояснительная записка (ПЗ)
2	Альбом 1	Общеплощадочные чертежи ПС-110/6 кВ
3	Альбом	Архитектурно-строительные решения ОРУ ПС-35/6 кВ
4	Альбом	Электротехнические решения ПС-35/6 кВ
5	Альбом	Электротехнические решения ПС-110/6 кВ
6	Альбом	ВЛ-6 кВ от проектной ПС -110/6 кВ до ТП на водозаборе реки Кора
7	Альбом	ВЛ-6 кВ от проектной ПС-35*6 кВ до ТП очистных сооружений
8	Альбом	Кабельное хозяйство ПС -110/6 кВ
9	Альбом	Замена опоры №53 на ВЛ-110 кВ №106 и установка опоры на ВЛ-35 кВ №20
10	Альбом	Управление и автоматизация подстанций. ПС-110/6 кВ
11	Книга 2	Сметная документация (СМ)

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.3. Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства резервной линии электропередачи расположен на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Рабочий проект предназначен для строительства в III В климатическом районе по СНиП РК 2.04-01-2010.

Зона влажности — сухая - по СНиП РК 2.04-01-2010.

Расчетная температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки) – минус 30^0 С по СНиП РК 2.04-01-2010.

Нормативная снеговая нагрузка — 100 кг/м^2 по СНиП 2.01.07-85*.

Нормативное значение ветрового давления — 38 кгс/м^2. по СНиП 2.01.07-85*.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно инженерно-геологического отчёта, выполненного ТОО «Талдыкорган ГеодезияКварц» в 2012 году, участок с дневной поверхности сложен почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-м, далее по разрезу суглинками с включением гравия и гальки мощностью 0,6-3,0-м. Подстилающим слоем служат гравийно-галечники с песчаным заполнителем.

Расчетные сопротивления грунтов по СНиП РК 5.01-01-2002.

- для суглинков - R_o=350 кПа (3,5 кг/см^2);
- для гравийно-галечниковых - Ro=500 кПа (5,0 кг/см^2).

Нормативная глубина промерзания для суглинков - 122 см, для гравийно-галечников – 180 см.

Грунты не засоленны.

Грунтовые воды на глубине 3,0 м не вскрыты.

Коррозийная активность грунтов низкая

Согласно карте сейсмического районирования по СНиП РК 2.03-30-2006 сейсмичность района 9 баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам - II. Сейсмические условия без осложняющих факторов.

Уточненная сейсмичность площадки строительства 9 баллов.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Генеральный план участка разработан в соответствии с действующими нормами и правилами СНиП РК 3.01-01-2008*, с его функциональным назначением и требованиями по благоустройству, санитарно-экологическим и противопожарным нормам.

Участок расположен в г. Текели Алматинской области.

По генеральному плану на участке запроектированы или реконструированы следующие здания и сооружения: ОРУ-110 кВ, здание ЗРУ-6 кВ совмещением с ОПУ, трансформатор ТМН 2500/110 УХЛ1, проходная, уборная.

Рельеф участка переменный. Вертикальная планировка выполнена методом проектных отметок и решена с минимальным объемом земляных работ. Отвод поверхностных вод осуществляется от задний и сооружений вдоль проездов и площадок в зеленую зону и в пониженные места по рельефу. Покрытие проездов и площадок – щебеночное. Озеленение – декоративные деревья, кустарники, цветники, газоны, естественное покрытие. Ограждение – металлическое сетчатое. Полив – естественные осадки.

Автостоянка на 5 машиномест. Входы на территорию запроектированы с востока.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Технико-экономические показатели:

Таблица №2

	ПС- 35/6 кВ	ПС- 110/6 кВ
Площадь участка	1008 $м^2$	1296,0 $м^2$
Площадь застройки	278,3 $м^2$	453,0 $м^2$
Площадь покрытия	1570,6 $м^2$	2940 $м^2$

6.2.2. Архитектурно-строительные решения

Площадки под ОРУ-35 кВ, ОРУ-110 кВ.

На площадке под ОРУ-35 кВ расположены фундамент под трансформатор ТМ-400, порталы и прожекторные мачты, фундаменты под блочно-модульное здание для ЗРУ-6 кВ совмещенное с ОПУ, опоры под гибкий трубопровод.

На площадке под ОРУ-110 кВ расположены фундамент под трансформатор ТМН-2500, порталы и прожекторные мачты, фундаменты под блочно-модульное здание для ЗРУ-10 кВ совмещенное с ОПУ, опоры под гибкий трубопровод.

Портал – стойки сборные железобетонные, траверса - металлическая.

Прожекторная мачта - стойки сборные железобетонные, площадки - металлические.

Опоры под оборудование - сборные железобетонные лежни , металлические изделия.

Стойки портала, прожекторных мачт, стойки и лежни опор под оборудование приняты из сборных железобетонных унифицированных элементов по серии 3.407.9-172 выпуск 0,1,2, 3.407.1-58 и установлены в отрытых котлованах.

Под всеми фундаментами и лежнями выполнена подготовка из щебня толщиной 100 мм с проливкой битумом до полного насыщения. По подушке выполнена стяжка из кислотостойкого асфальта и двухслойная рулонная гидроизоляция из гидроизола.

Вокруг стоек портала, прожекторной мачты устраиваются отмостки из бетона класса В 7,5.

Здания ЗРУ-6 кВ, ЗРУ-10 кВ совмещенное с ОПУ - блочно-модульные, полной заводской готовности.

Фундаменты под здания приняты из сборных железобетонных стоек и металлических элементов.

Под трансформаторы ТМ-400, ТМ Н-2500 – предусмотрен монолитный железобетонный фундамент(поддон) с маслоприемником из бетона класса В25, армированный сетками из стержневой арматуры класса AI и AIII по ГОСТ 5781-82* и устройство сборных железобетонных плит марки НСП по серии 3.407.1-157 в.1 в центре поддона на щебеночно-песчаной подушке толщиной 160 мм. Вокруг сборных плит НСП предусматривается укладка промытого и просеянным гравия крупностью от 30-50 мм толщиной 210 мм.

Технические решения, климатические, геологические и гидрогеологические условия позволяют применить сборные железобетонные и металлические унифицированные элементы по сериям 3.407.9-172 выпуск 0,1,2, 3.407.1-158, 3.407.1-159, 3.407-102.

Антисейсмические мероприятия

Сооружения запроектированы с учетом требований СНиП РК 2.03-30-2006 «Строительство в сейсмических районах».

Предусмотрены антисейсмические мероприятия соответствующие 9 баллам.

Защита строительных конструкций от коррозии. Гидроизоляция

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии приняты в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Подземные конструкции выполняются из бетона на портландцементе по ГОСТ по ГОСТ 10178-85 W4 по водонепроницаемости, F50 по морозостойкости, с последующим нанесением на все поверхности, соприкасающиеся с грунтом, полимерного эпоксидного покрытия ЭП-5116 по ГОСТ 25366-82 толщиной 2 мм по грунтовке лаками ЭП-55, ЭП-741.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.2.3. Инженерное обеспечение, сети и системы

6.2.3.1. Электротехнические решения

ПС-35/6 кВ

На подстанции (ПС) предусматривается установка одного трансформаторов 35/6 кВ мощностью 0,4 МВА.

В соответствии с типовыми проектными решениями №407-03-456.87 «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств напряжением 6...750 кВ», учитывая количество присоединений, приняты следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

- 0РУ-35кВ по схеме «Блок (линия -трансформатор) с выключателем» (35-3Н);
- РУ 6 кВ по схеме «Одна одиночная, система шин» (6-1).

Открытое распределительное устройство 35 кВ выполнено из унифицированных транспортабельных блоков заводского изготовления, состоящих из металлического несущего каркаса со смонтированным на нем высоковольтным оборудованием и элементов вспомогательных цепей. Блоки монтируются на лежни.

Распределительное устройство (РУ) 6кВ предусматривается из металлических шкафов КРУ типа КМ-1КФ с вакуумными выключателями.

Проектом предусматривается установка на напряжении 6 кВ 5 ячеек КРУ, в том числе:

- 1 шт - шкаф шинного ввода с выключателем на ток 630 А;
- 3 шт - шкаф отходящей кабельной линии с выключателем на ток 1250А; 1 шт - шкаф трансформатора напряжения.

Кабельное хозяйство ПС-35/6 кВ

Прокладка силовых и контрольных кабелей на ОРУ выполняется в наземных лотках. Контрольные и силовые кабели проложить по разным лоткам.

Взаиморезервируемые кабели проложить по разным трассам.

Силовые кабели 6 кВ и 0,4 кВ от трансформатора собственных нужд до здания ЗРУ и кабельных лотков прокладываются в металлической трубе на глубине не менее 0,7 метров.

ПС-110/6 кВ

На подстанции (ПС) предусматривается установка одного трансформаторов 110/6 кВ мощностью 2,5 МВА.

В соответствии с типовыми проектными решениями №407-03-456.87 «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств напряжением 6...750кВ», учитывая количество присоединений, приняты следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

- ОРУ- 110кВ по схеме «Блок (линия -трансформатор) с выключателем» (110-3Н);
- РУ 6 кВ по схеме «Одна одиночная, система шин» (6-1).

Открытое распределительное устройство 110 кВ выполнено из унифицированных транспортабельных блоков заводского изготовления, состоящих из металлического несущего каркаса со смонтированным на нем высоковольтным оборудованием и элементов вспомогательных цепей. Блоки монтируются на лежни.

Распределительное устройство (РУ) 6 кВ предусматривается из металлических шкафов КРУ типа КМ-1КФ с вакуумными выключателями.

Проектом предусматривается установка на напряжении 6 кВ 5 ячеек КРУ, в том числе:

- 1 шт. - шкаф шинного ввода с выключателем на ток 630 А;
- 3 шт.- шкаф отходящей кабельной линии с выключателем на ток 1250А;
- 1 шт. - шкаф трансформатора напряжения.

Кабельное хозяйство ПС-110/6 кВ

Прокладка силовых и контрольных кабелей на ОРУ выполняется в наземных лотках. Контрольные и силовые кабели проложить по разным лоткам.

Взаиморезервируемые кабели прокладываются по разным трассам.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Силовые кабели 6 кВ и 0,4 кВ от трансформатора собственных нужд до здания ЗРУ и кабельных лотков прокладываются в металлической трубе на глубине не менее 0,7 метров.

ВЛ-6 кВ от проектируемой ПС-35/6 кВ до ТП очистных сооружений

За точку подключения принимается проектируемая ПС-35/6 кВ.

От точки подключения до 2КТПГ «Очистные сооружения» строится ВЛ-6 кВ на железобетонных опорах с подвеской провода марки СИП-3 сечением 50 мм^2. На опорах №1,10 производится переход с ВЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ. Заходы на ПС-110/6 кВ и 2КТПГ «Очистные сооружения» производятся кабелями марки АПбВ-6кВ сечением фазного провода 50 мм^2.

На концевых опорах устанавливаются разъединители типа РЛНД-10.

Основные показатели:

Категория электроснабжения	III.
Напряжение питания	6000 В.
Расчетная мощность	400 кВт.

Замена опоры №53 на ВЛ-110 кВ №106 и установка опоры на ВЛ-35 кВ №20

Отпайка от существующей ВЛ 35 кВ на ПС-35/6 выполнена от вновь устанавливаемой опоры № 21а типа У35-2+5, которая устанавливается в 20 метрах от существующей опоры № 21. На опоре У35-2+5 установлены три траверсы одинаковой длины 1 = 2,8 м с правой стороны по ходу существующей ВЛ 35 кВ.

Отпайка от существующей ВЛ 110 кВ на ПС-110/6 Выполнена от отвтетвительной опоры № 53а типа УС110-7+5, которая устанавливается в 6 метрах от существующей опоры № 53.

ВЛ-6 кВ от проектируемой ПС-110/6 кВ до ТП на водозаборе реки Кора

За точку подключения принимается проектируемая ПС-110/6 кВ.

От точки подключения до 2КТПГ «Очистные сооружения» строится ВЛ-6 кВ на железобетонных опорах с подвеской провода марки СИП-3 сечением 50 мм^2. На опорах №1,16 следует произвести переход с ВЛ- 6 кВ на КЛ-6 кВ. Заходы на ПС-110/6 кВ и 2КТПГ «Очистные сооружения» следует произвести кабелем марки АПбВ-6 кВ сечением фазного провода 50 мм^2.

На концевых опорах устанавливается разъединители типа РЛНД-10.

Основные показатели:

Категория электроснабжения	III.
Напряжение питания	6000 В.
Расчетная мощность	600 кВт.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

Мероприятия выполнены согласно СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

6.4. Охрана окружающей среды

Охрана природной среды во время строительных работ обязывает строителей, кроме выполнения проектных решений по сохранению почвы и фауны, осуществить ряд мероприятий направленных на сохранение окружающей среды или нанесения ей минимального ущерба. К этим мероприятиям относятся:

- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные для этого места;
- устройство временных септиков;
- определение места стоянки механизмов и складирования материалов и его ограждения;
- периодический полив строительной площадки водой в теплое время года для снижения плотности поднимаемой пыли;
- соблюдение требований и согласований местных органов охраны природы.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.5. Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Согласно СН и П РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» Часть I Отдел I «Промышленное строительство», раздел 1. «Электроэнергетика» нормативная продолжительность строительства резервной линии электропередач на водозаборе и очистных сооружениях составит 8 месяцев, в том числе подготовительный период 1 месяц.

6.6. Сметная документация

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на монтаж оборудования СН РК 8.02-06-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, книги 1-5 с изменениями и дополнениями, выпуск 1-13.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса «SANA-2001» (Версия 14-2.17) по выпуску сметной документации в базовых ценах 2001 года, территориальный район принят 4.1.

Накладные расходы приняты от заработной платы рабочих по видам строительных и монтажных работ согласно СН РК 8.02-02-2002 приложение №1.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов согласно СН РК 8.02-02-2002.

Затраты на строительство временных зданий и сооружений приняты согласно СН РК 8.02-09-2002 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений».

Дополнительные затраты:

- при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время определены на основании СН РК 8.02-07-2002 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (НДЗ 2001);
- дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2012 год в соответствии со статьей 9 подпункт 4) Закона Республики Казахстан «О Республиканском бюджете на 2011-2014 годы» от 24.11.2011 года № 496-IV ЗРК (с изменениями от 13.02.2012 года), установленного на 2013 год в соответствии с Приложением 1 «Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы» к Протоколу заседания РБК от 4 апреля 2012 года №8:

- 2012 год – 1618 тенге;
- 2013 год – 1731 тенге.

Налоги, сборы, обязательные платежи начислены в размере 2% согласно действующего законодательства.

Налог на добавленную стоимость (НДС) учтён в размере 12%, установленный законодательством Республики Казахстан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учётом налогов, сборов и обязательных платежей.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

Рабочий проект «Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области» разработан в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Конструктивные решения выполнены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.03-30-2006 «Строительство в сейсмических районах», СНиП 2.03.01-84* «Бетонные и железобетонные конструкции», СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции» СНиП РК 5.01-01-2002 «Основания зданий и сооружений».

Электротехнические решения соответствуют ПУЭ РК 2008 «Правила устройства электроустановок».

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области» в проект «Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе Кора и очистных сооружений в г. Текели Алматинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану:

1) Откорректированы основные показатели.

По сметной документации:

1) Сметный расчет стоимости строительства:
   - откорректированы затраты на строительство временных зданий и сооружений согласно СН РК 8.02-09-2002;
   - откорректированы дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время согласно СН РК 8.02-07-2002.
3) Откорректированы затраты на экспертизу проекта согласно расчета в соответствии с Приказом №36 от 26.04.2006 года РГП «Госэкспертиза».

Общее снижение сметной стоимости строительства в текущих ценах в результате корректировки составило 0,470 млн. тенге.

7.3. Технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	+увеличен. -снижение
1	2	3	4	5	6
1	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	млн.тенге	127,004	126,820	-0,184
	в том числе: СМР	млн.тенге	25,201	25,020	-0,181
	Оборудование	млн.тенге	100,804	100,804	-
	Прочие	млн.тенге	0,999	0,996	-0,003
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 и 2013 года	млн.тенге	336,149	335,679	-0,470
	в том числе: СМР	млн.тенге	56,300	55,894	-0,406
	Оборудование	млн.тенге	225,196	225,195	-0,001
	Прочие	млн.тенге	54,653	54,590	-0,063
	Из них: - на 2012 год (стоимость ПИР и	млн.тенге		7,000	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	экспертизы); - на 2013 год с МРП 1731	млн.тенге		328,679	
3	Нормативная продолжительность строительства	месяцев	8,0	8,0	-

Примечание: общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчета общей продолжительности строительства, определена в текущих ценах через индекс изменения МРП, установленного на 2012 год в соответствии со статьей 9 подпункт 4) Закона Республики Казахстан «О Республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24.11.2011 года № 496-IV ЗРК (с изменениями от 13.02.2012 года), установленного на 2013 год в соответствии с Приложением 1 «Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы» к Протоколу заседания РБК от 4 апреля 2012 года №8.

8. ВЫВОД:

8.1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство резервной линии электропередачи на водозаборе р. Кора и очистных сооружений» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в базовом уровне цен 2001 года	**126,820 млн. тенге**
в том числе:	
- СМР	**25,020 млн. тенге**
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 и 2013 годов	**335,679 млн. тенге**
в том числе:	
- СМР	**55,894 млн. тенге**
Нормативная продолжительность строительства	**8 месяцев**

8.2. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАМА:

8.1. Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып «Алматы облысының Текелі қаласындағы тазарту имараттары мен Қора бас тоғанында резервтегі электр беру желісінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен қалыптасқан ретте бекітілуге ұсынылады

2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	**126,820 млн. теңге**
Соның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	**25,020 млн. теңге**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

2012 және 2013 жылдардағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	335,679 млн. теңге
Соның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	55,894 млн. теңге
Құрылыстың нормативтік мерзімі	8 ай

8.2. Жұмыс жобаны өндіріс жұмысына беру және бекітуге тапсырар алдында, осы сараптама қорытындысына жұмыс жобаның сәйкестігі тексерілуге жатады.

8.2.1. Өндіріс жұмыстары басталғанға дейін жұмыс жоба белгіленген ретте 3 ай мерзім ішінде бекітілу керек.

Директордың орынбасары	Ж. Молдыбаева
Өндірістік бөлім бастығы	Т. Евтушевская
Жүргізуші сарапшы Бас маман	В. Уваров
Сарапшы	Н. Хамитов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА ИНСТИТУТЫ