

Согласовано:

Директор МФ РГП на ПХВ

«ПВАСС»

Кунаишев А.К.

2018г.

Директор ТОО «Семсер Өрт Сөндіруші»

Накишбаев Ж.М.

2018г.



Утверждаю:

Начальник ПУ «Каламқасмұнайгаз»

АО «Мангистаумұнайгаз»

Сарсенбай Н.М. / Цзун Шоуго

«__»__ 2018г.

ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТАХ ЦДНГ-1 ПУ «КАЛАМҚАСМУНАЙГАЗ» на 2019 год

м/р. Каламқас

П Л А Н

Ликвидации аварий на объектах ЦДНГ-1 ПУ «Каламкасмунайгаз»

Первый заместитель начальника
ПУ «Каламкасмунайгаз»

 Нурмуханов К.Н./Хань Сяофэн

Начальник ЦТО

 ПУ «Каламкасмунайгаз» Жузбаев А.А.

Начальник ОГГ

 ПУ «Каламкасмунайгаз» Абдуов С.Ж.

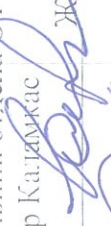
Начальник ОГМ

 ПУ «Каламкасмунайгаз» Бимагамбетов М.М.

Руководитель ЦИТС

 ПУ «Каламкасмунайгаз» Абланов М.М.

Начальник отдела ОТ и ПБ

по м/р Каламкас  Жарасова С.Д.

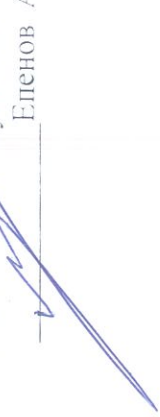
Инженер службы ПБ

 Омаров М.И.

Специалист группы ГО и ЧС
ДТБ, ОТ и ООС

 Токаев С.Б.

Начальник ЦДНГ-1

 ПУ «Каламкасмунайгаз» Еленов А.А.

О Г Л А В Л Е Н И Е

№ раздела	Наименование	№ страниц
1	Общее положение.	3
2	Оперативная часть плана по ликвидации аварий на объектах ЦДНГ-1.	5
3	План учебно-тренировочных занятий по ЦДНГ-1	16
4	Схема оповещения об аварии.	18
5	Мероприятия по ликвидации аварий и загорания на объектах нефтепромысла ПУ «КМГ» в начальной стадии их возникновения.	19
6	Условия опасные для жизни людей.	23
7	Мероприятия по спасению людей находящихся в зоне аварий по ЦДНГ-1.	24
8	Состав персонала добровольных пожарных формирований в начальной стадии аварий.	25
9	План повышения устойчивости работ объекта ПУ «КМГ».	26
10	Распределение обязанностей между должностными лицами участвующих в ликвидации аварии и порядок их действий.	28
10.1.	Перечень служб привлекаемых во время аварий.	31
11	Порядок оказания первой медицинской помощи.	34
12	Аварийный запас противогазов.	39
13	Аварийный запас инструментов.	40
14	Список должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии.	41
15	Приложение 1: Бланк пропуска на объект людей во время аварии.	43
16	Приложение 2: Оперативный журнал по ликвидации аварии.	44
17	Приложение 3: Технологическая схема ГУ с путями возможной эвакуации персонала и подъездных путей.	45
18	Приложение 4: Схема электроснабжения объектов.	46
19	Приложение 5: Схема газовой сети объектов.	47
20	Приложение 6: Схема расположения скважин и путей следования.	48
21	Приложение 7: Схема устья скважин.	49
22	Рекомендации по проведению учебных тревог в соответствии с планом ликвидации аварии	50

1. Общее положение

1. Групповые установки ЦДНГ-1 представляют собой опасный производственный объект. В связи с чем на каждый производственный объект обязательно составляется план ликвидации аварий, которые могут возникнуть в ЦДНГ.
2. В плане ликвидации аварий по ЦДНГ-1 предусматриваются:
 - Возможные аварии и условия опасные для жизни людей, свойственные для ЦДНГ-1.
 - Мероприятия по спасению людей, находящихся в зоне аварий.
 - Мероприятия по ликвидации аварий в начальной стадии их возникновения, а также действия инженерно-технических работников (ИТР) и рабочих при возникновении аварий.
 - Местонахождения средства для спасения людей и ликвидации аварий.
 - Действия персонала и добровольных пожарных дружин в начальной стадии аварий.
 - План ликвидации аварий для цехов и участков ПУ «КМГ» разрабатывается комиссией в которую входят главные специалисты аппарата управления с привлечением руководства цеха или участка.
 - План учебно-тренировочных занятий по ЦДНГ.
3. План ликвидации аварий составляется в соответствии с конкретной обстановкой, фактическим положением на местах в производстве, цехе, участке, отделении.

Предусмотренные планом ликвидации аварий технические и материальные средства для осуществления мероприятий по спасению людей и ликвидации аварий должны находиться в исправном состоянии.
4. Ответственность за своевременное и правильное составление ПЛА и соответствие их действительному положению в цехе несут соответствующие: начальники цехов, участков и их заместители, а в целом по ПУ «КМГ» - первый зам. начальника ПУ «КМГ» (главный инженер).
5. ПЛА должен быть снабжен оглавлением.
6. ПЛА должен содержать:
 - Оперативную часть.
 - Распределение обязанностей между отдельными участвующими в ликвидации аварии, порядок их действия.
 - Список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об авариях.
7. К плану ликвидации аварий прилагается:
 - Схема расположения основных коммуникаций цеха с указанием входов, складов и ГУ с технологическим схемой с указанием мест расположения пронумерованных задвижек, кранов, вентилей, рубильников и других устройств предусматриваемых в мероприятиях.
 - Список лиц ответственных за выполнение мероприятий предусмотренных планом и исполнителей, а также список членов ДПД с указанием мест постоянной работы.
 - Списки инструментов, оборудования, материалов и средств защиты, находящихся в аварийных кладовых и шкафах, с указанием количества и основной характеристики.
 - Список газо-взрывопожароопасных мест и работ технологического, ремонтного и восстановительного характера с указанием степени опасности.
 - Бланки пропусков на объект людей во время аварии.
 - Оперативный журнал по ликвидации аварии

8. План ликвидации со всеми приложениями должен находиться у первого зам. начальника управления (главного инженера), начальника смены ЦИТС, выписки из плана ликвидации аварий и перечень мероприятий относящихся к производством взаимозависимых цехов, участков выдаются для руководства соответствующим начальникам.

9. Список лиц и учреждений, которые должны извещаться и вызываться в случае аварии, должен находиться у начальника смены ЦИТС.

10. Правильность по проведению учебных тревог по плану УТЗ и соответствие его действительному положению в производстве, цехе, участке проверяется не реже одного раза в месяц и не реже одного раза в год по производственному управлению с привлечением представителей аварийно-спасательной службы. При этом производится учебная тревога по одной из позиций плана учебно – тренировочного занятия и выполняются предусмотренные в ней мероприятия.

Учебная тревога проводится в соответствии требований промышленной безопасности.

Ответственность за своевременность и правильное проведение ликвидации аварий в действии несут первый зам. начальника ПУ «КМГ» (главный инженер), а по ЦДНГ-1 - начальник и зам. начальника цеха.

2. Оперативная часть плана по ликвидации аварий на объектах ЦДНГ

Виды аварий и места их возникновения	Кто должен быть вызван и извещен	Мероприятия по ликвидации аварий.	Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Места нахождения средств для ликвидации аварий	Задание для спасательных отделений
1	2	3	4	5	6
1.1. Пропуски нефти и газа через фланцевые, резьбовые соединения на устье скважины приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважины.	Мастер, начальник цеха	Раздел А. Скважины 1. Закрывать отсекающие трубные, шлейфные задвижки, если скважина фонтанная. Если скважин оборудована ШГН остановить станок-качалку и закрыть центральную и шлейфовую задвижку. 2. Поставить в известность начальника ЦДНГ-1 (в ночное время ЦИПС) о случившемся. 3. Подготовить рабочее место и подтянуть шпильки на фланцевых соединениях для ликвидации пропуска. 4. После устранения пропуска, пустить скважину в эксплуатацию и сообщить ЦДНГ-1 и ЦИТС. 5. При невозможности устранения сообщить и вызвать опер. группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». 6. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии.	Ст. оператор Диспетчер ЦДНГ-1 и Ст. оператор Ст. оператор и ПРЦСО -//- Мастер бригады по добыче и ст. оператор.	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха. дизлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС изл. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую готовность. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту.</i>

2.Пропуски нефти и газа через СУСГ в результате полёта полированного штока.	Мастер, начальник цеха	1.Остановить качалку, закрыть шлейфную задвижку. 2.Через за трубную задвижку сравить избыточное давление. 3.Подтянуть СУСГ-2 Поставить в известность начальника ЦДНГ-1 (в ночное время ЦИТС) о случившемся. 4.Произвести работу бригадой ПРС согласно плана работ, пустить скважину в эксплуатацию и сообщить в ЦДНГ и ЦИТС.	Ст. оператор. -/ -/ -/ -/ -/ -/ Бригада ПРС Диспетчер ЦДНГ и оператор Мастер ПРС мастер по доб. н/г	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха. дизлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находится на ГУ (пожарный щит)	Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую готовность. Пути движения спасательных отрядов по утвержденному у. маркируют.
3.Наличие давление в межколлонном пространстве или перелив жидкости через отвод в межколлонном пространстве.	Мастер, начальник цеха	1.Сообщить руководству ЦДНГ-1 2.Остановить скважину, Произвести оглушение через затрубное пространство. 3.Закрывать отсекающие струнные задвижки. 4. Произвести работу бригадой КРС согласно плана работ, пустить скважину в эксплуатацию и сообщить в ЦДНГ-1 и	Ст. оператор Мастер бригады по добыче и Ст. оператор. Мастер бригады по	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха. дизлектрические перчатки и первичные	Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г.

	ЦТС.		добыче и	средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службой. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую готовность. Пути движения спасательных отрядов по утвержденному маршруту. Приложение 6
4. Открытый фонтан на скважине.	Мастер. начальник цеха Вызвать опер. группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС»	1. Сообщить руководству ЦДН и ЦИТС. 2. Оценить загазованную зону, установить знаки и запретить движение на территории прилегающей к скважине 3. Вывести персонал из загазованной зоны. 4. Сообщить МФ РГП на ПХВ «ПВАСС», Пожарной команде и вызвать энерго службу ТОО «МЭМ» для отключения силовых и осветительных линий, которые могут оказывать в загазованной зоне. Вызвать главных специалистов и организовать срочный выезд на место аварии. 5. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии.	Ст. оператор. Мастер бригады по добыче Инженер по ДПП	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха. электрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	1. Пожарная часть месторождения при поступлении сигнала находится боевой готовности к немедленному выезду для ликвидации аварии при развитии аварийной

5. Технологическая авария по системе телемеханики	Начальник смены ЦИТС, инженер ДНГ, (в ночное время деж оператор)	Раздел Б. Групповая установка При сигнале «Технологическая авария по системе телемеханики необходимо послать на контролируемый объект дежурную аварийную группу для выяснения и ликвидации аварий. <i>Пути выхода людей по маршруту эвакуации на пункт сбора. Приложение 3.</i>	Начальник смены, деж эл-к КИП и А, деж. телемеханик оператор. Мастер бригады по добыче и ст. оператор.	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха. диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами
2. Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Приложение 6</i>					ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами

				<i>Пути движения спасательных отделений по утвержденном у.маришруту. Приложение 3.</i>	
6. Порыв, сильный пропуск нефти и газа во фланцевых, сварных резьбовых соединениях, на Буф. емкости, спутниках, внутренней коммуникации на ГУ и газосборных сетях, приводящие к невозможности эксплуатации требующие остановки ГУ.	Мастер, ст. оператор (в ночное время нач. смены ЦИТС, оператор)	1. Определить характер аварий, требующиеся для ликвидации аварий, технику, людские ресурсы, сообщить руководству ЦДНГ, ЦИТС и диспетчеру ПРЦЭО, вызвать слесарей и сварку. 2. Закрыть все скважины, отключить место порыва или пропуска, стравить давление и подготовить место. 3. Ликвидировать аварий и после чего открыть все скважины на буферную емкость , поставить ГУ на автоматический режим откачки. 4. Сообщить в ЦДНГ и ЦИТС о ликвидации аварий. <i>Пути выхода людей по маришруту эвакуации на пункт сбора. Приложение 3.</i>	Мастер (в ночное время нач. смены) оператор, Фильтрующие противогазы находятся в ЦДНГ Мастер бр. по доб. /ночное время/ нач. смены нач. ПРЦЭО) слесарь, сварщик, оператор	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха, диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно- спасательной службами. Пожарная команда приводит средства пожаротушени я в боевую готовность. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденном у.маришруту. Приложение 6</i>

7. Любые неисправности насосов по механической части при которых откачку нефти с ГУ невозможно произвести и требующие остановку ГУ.	Мастер, ст. оператор (в ночное время нач. смены ЦИТС, оператор)	1. Сообщить в ЦДНГ-1 и ЦИТС о характере не исправности, вызвать слесарей для определения характера неисправности и ликвидации. 2. Закрыть все скважины ГУ, закрыть соответствующие задвижки подготовить насосы и место работы для ремонта. предварительно перевести управления насосами на ручной режим работы. 3. Ликвидировать неисправности насосов, открыть скважины на буферную емкость перевести откачку нефти на автоматический режим работы. 4. Сообщить в ЦДНГ-1, ЦИТС о ликвидации аварий.	Мастер бр. по доб. /в ночное время/ нач. смены ЦИТС Мастер бр. по доб. оператор Мастер бр. по доб. начальник ПРЦЭО слесаря БПО и оператор Мастер бр. по доб. оператор	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха, диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. Пожарная команда
8. Порыв или сильный пропуск на змеевиках печи, ПП-0,63, ПН-70 и т.д.	Мастер, ст. оператор (в ночное время нач. смены ЦИТС, оператор)	1. Закрыть доступ газа на печи от газосепаратора. 2. Остановить насосы на ГУ, пустить поток жидкости на прямую, минуя печь, отсечь печь закрыть приемную и выкидную задвижку, и запустить насосы. 3. Сообщить в ЦДНГ-1 и ЦИТС о характере неисправности вызвать слесарей для определения характера неисправности и ликвидации. 4. Ликвидировать пропуск на змеевике, задействовать печь. 5. Сообщить в ЦДНГ-1, ЦИТС о ликвидации аварии.	Мастер бр. оператор по добыче нефти (в ночное время нач. смены ЦИТС) Мастер бр. по доб. нач-к, мастер ПРЦЭО слесаря ремонтник	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха, диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. Пожарная команда

					приводит средства пожаротушения в боевую готовность. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденному у.маришруту. Приложение 6</i>
9. Полное или частичное отключение эл. энергий, полный или частичный выход из строя электрооборудования.	Мастер, ст. оператор (в ночное время нач. смены ЦИТС, оператор)	1. Сообщить в ЦДНГ-1, ЦИТС, ТОО «МЭМ» с уточнением характера отключений или выхода из строя электрооборудования. 2. Продолжить откачку нефти работающими насосами, если это возможно. 3. Если полное отключение эл. энергии и выход из строя эл. оборудования в следствии чего невозможно произвести откачку нефти закрыть все скважины после заполнения буферной емкости. 4. После выяснения характера отключения или неисправности эл. оборудования принять меры по восстановлению откачки нефти с ГУ. 5. После ликвидации аварий, открыть все скважины на буферную емкость, перевести откачку на автоматический режим работы и пустить все скважины оборудованные ИПН остановившиеся во время отключения. 6. Сообщить в ЦДНГ-1, ЦИТС о ликвидации аварий	Мастер /ДНГ и оператор, эл. монтер Мастер по доб. оператор Мастер по доб. начальник эл. цеха и эл. монтер. Мастер по доб. оператор Мастер по доб. оператор	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха, для электрических перчатки и первичные средства пожаротушения находится на ГУ (пожарный щит)	ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденному у.маришруту. Приложение 6</i>
10. Полный или частичный отказ автоматики и неисправности.	Мастер, ст. оператор (в ночное время нач.	1. По полученно результатов спроса контролируемых объектов по системе телемеханики или по выявлению неисправности, дежурной аварийной группе	Начальник смены мастер по доб. дежурный	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха,	ГСС МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента

	смены ЦИТС, оператор)	необходимо выехать на объект и определить характер неисправности или отказа и приступить к ликвидации. 2.Перевести на ручной режим управление откачкой при полном отказе ср-в автоматике 3.Во всех случаях отказа или неисправности средств автоматике принять меры по устранению, сообщить в ЦДНГ-1, ЦИТС, а в случае невозможности исправить дежурный слесарем КИПиА, сообщить службе КИПиА ТОО «МТК» 4.По приведению в нормальное положение автомата откачек, открыть все скважины на буферную емкость и перевести откачку на автоматический режим, сообщить в ЦДНГ, ЦИТС о ликвидации аварий.	КИПиА дежурный электрик. Мастер по доб., нач. смены, оператор Начальник смены диспетчер ДП.	диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный шланг)	прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту</i> <i>Приложение 6</i>
11.1 Порыв коллектора сильный пропуск через фланцевые сварочные соединения запорных арматур в колодцах.		Раздел В. Внутри промысловый нефтесборный коллектор 1. Определить место, характер и степень порыва, пропуска, потребность в технике. 2.Сообщить в ЦДНГ-1, ЦИТС диспетчерам ЦИТС и ПРЦЭО, нач. смены они в свою очередь должны поставить в известность руководство служб и ПУ, диспетчера объединения. 3.Срочно организовать оперативную группу по ликвидации аварий, куда должны входит руководство ЦДНГ, ЦИТС ПРЦЭО если необходимо руководство ПУ «КМГ». 4.По прибытию на место аварии технической сварочной группы, аварийной группы, оперативной группы по ликвидации аварий	Начальник ЦДНГ Нач. ПРЦЭО, мастер доб. оператор, слесарь, эл. сварщ. первый замесивший аварию, оператор мастер по добыче Начальник ЦДНГ, ЦИТС ПРЦЭО	Инструменты и первичные средства пожаротушения, паранитные прокладки	ГСС МФ РГП на ПВХ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службами. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую

		необходимо ознакомить всех с планом аварийной работы и разъяснить их обязанности определить, ответственных лиц по выполнению тех или иных аварийных работ. 5. Все оперативные организационные вопросы. Связанные с остановкой части промысла /если необходимо-полной остановки/ решает оперативная группа по ликвидации аварий. 6. По ходу ликвидации аварий необходимо через каждые 2-3 часа докладывать руководству ПУ диспетчеру ЦИТС о ходе выполнения тех или иных аварийных работ.	Ответственный руководитель по ликвидации аварий.		готовность. <i>Пути движения спасательных отделений по утверждённому маршруту. Приложение 5</i>
12. Открытый фонтан на скважине.	Мастер. начальник цеха Вызвать опер. группу МФ РГП на ПХВ «ПВАСС»	1. Сообщить руководству ЦДНГ-1 и ЦИТС. 2. Оценить загрязнённую зону, установить знаки и запретить движение на территории прилегающей к скважине 3. Вывести персонал из загрязнённой зоны. 4. Сообщить МФ РГП на ПХВ «ПВАСС». Пожарной команде и вызвать энергослужбу ТОО «МЭМ» для отключения силовых и осветительных линий, которые могут оказаться в загрязнённой зоне. Вызвать главных специалистов и организовать срочный выезд на место аварии. 5. Ликвидация аварии осуществляется по специальному плану, составленному штабом по ликвидации аварии. <i>Пути выхода людей по маршруту эвакуации на пункт сбора. Приложение 3.</i>	Ст. оператор. Мастер бригады по добыче Инженер по ДНП	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха. диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службой. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую готовность. <i>Пути</i>

13. Сильные пропуски нефти и газа через трубожную задвижку, фланцевые резьбовые и сварочные соединения на устье скважины приволящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважины. УЭПН	Мастер, начальник цеха	1. Отключить электрическую энергию, снять напряжение и поставить автоматику на «СТОП» 2. Поставить в известность начальника ЦДНГ-1 (в ночное время ЦИТС) о случившемся, вызвать сварку, если это необходимо 3. Снять избыточное давление на месте устранения пропуска, подготовить рабочее место для сварки и ликвидацию пропуска 4. Уведомить скважину в эксплуатацию и сообщить в ЦИТС и ЦДНГ-1 о ликвидации аварий.	Ст. оператор Инженер Мастер ДНГ	Аварийный запас инструмента находится на Базе цеха, электрические перчатки и первичные средства пожаротушения находятся на ГУ (пожарный щит)	Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно-спасательной службой. Пожарная команда приводит средства пожаротушения в боевую готовность. Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту. Приложение 6
14. Повышение давления на выкидной линии	Мастер, начальник	1. Отключить электрическую энергию, снять напряжение и поставить автоматику на	Ст. оператор	Аварийный запас инструмента	ГСС МФ РГП на ПХВ

скважин выше допустимого, приводящего к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин УЭЦН	цеха	«ТОП» 2.Поставить в известность начальника ЦДНГ-1 (в ночное время ЦИТС) о случившемся, вызвать спец технику АЗ-30 3.Подключить спецтехнику через затрубную задвижку и продавить выкидную линию. 4.После восстановления буферного давления, пустить скважину и сообщить в ЦИТС и ЦДНГ-1	Инженер Мастер ДНГ, оператор	находится на Базе цеха, диэлектрические перчатки и первичные средства пожаротушения находится на ГУ (пожарный щит)	«ПВАСС» с момента прибытия на место ЧС из г. Актау действует в соответствии с внутренними инструкциями аварийно- спасательной службам. Пожарная команда приводит средства пожаротушени я в боевую готовность. <i>Пути движения спасательных отделений по утвержденному маршруту.</i> <i>Приложение 6</i>
--	------	---	--	--	--

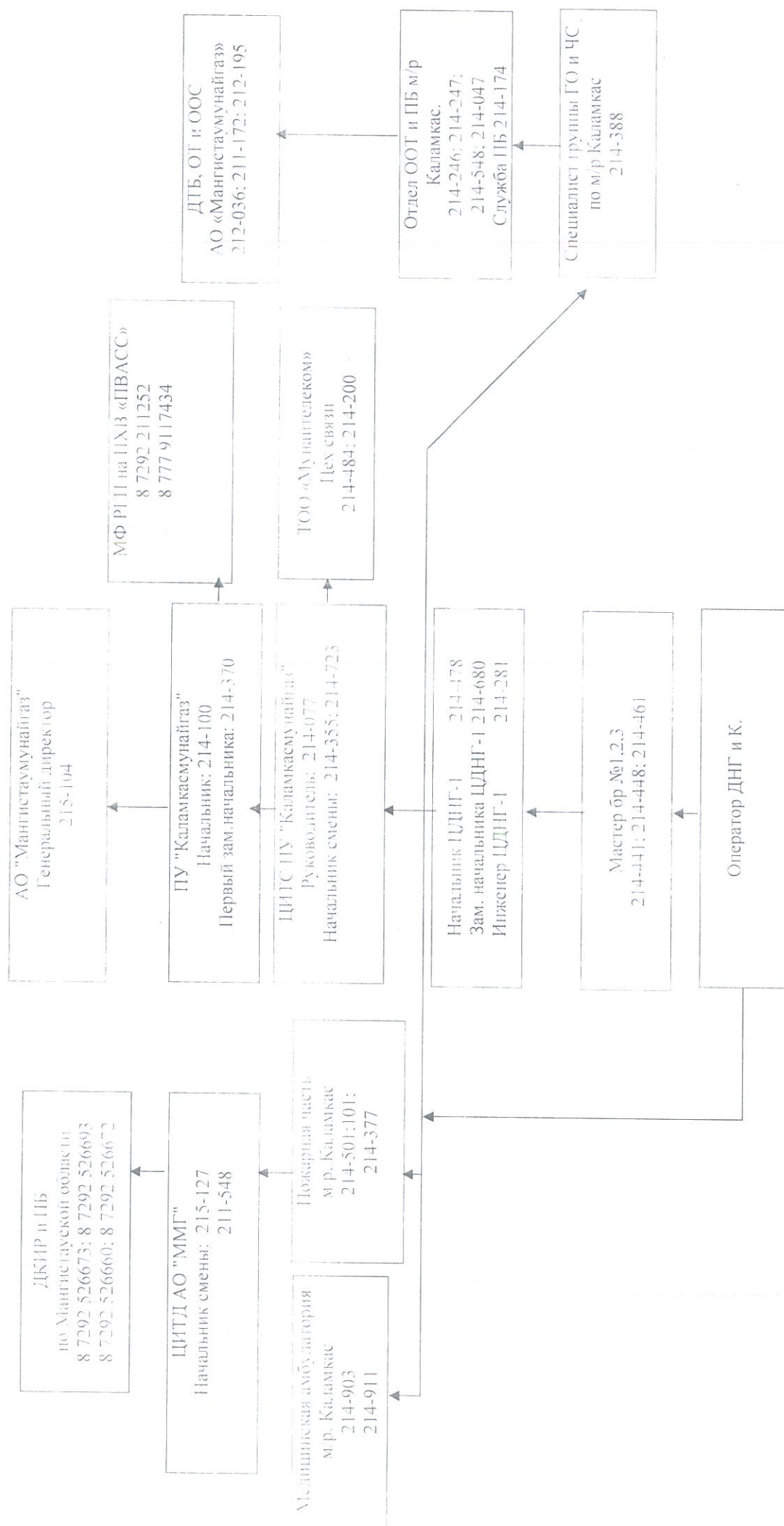
3. ПЛАН

Проведения учебно-тренировочных занятий по ЦДНГ ПУ «КМГ»

№ п/п	Тема учебно-тренировочных занятий (УТЗ)	Срок исполнения	Место проведения	Ответственное лицо за проведение УТЗ	Примечание
1	Пропуски нефти и газа через фланцевые соединения на устье скважины, приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скв.	Январь	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
2	Пропуски нефти и газа через СУСТ в результате полета полноразмерного штока.	Февраль	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
3	Наличие давления в межколонном пространстве или перелив жидкости через отвод в межколонном пространстве.	Март	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
4	Открытый фонтан на скважине.	Апрель	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
5	Технологическая авария по системе телемеханики, полный или частичный отказ автоматики и неисправности.	Май	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
6	Порыв, сильный пропуск нефти и газа во фланцевых, сварных, резьбовых соединениях на буферной емкости, спутниках, внутренне коммуникации на ГУ и газосборных сетях приводящие к невозможности эксплуатации требующие остановки ГУ.	Июнь	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
7	Любые неисправности насосов по механической части, при которых откачку нефти с ГУ невозможно производить и требующие остановки ГУ.	Июль	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
8	Порыв или сильные пропуски на змеевиках печи ПП-0,63, ПН-70 и т.д.	Август	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	

9	Полное или частичное отключение эл. энергии, полный или частичный выход из строя электрооборудования.	Сентябрь	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
10	Порыв коллектора, сильный пропуск через фланцевые сварочные соединения запорных арматур в коло шах.	Октябрь	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
11	Сильные пропуски нефти и газа через затрубную задвижку, фланцевые, резьбовые и сварочные соединения на устье скважины приводящие к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин. УЭЦН	Ноябрь	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	
12	Повышение давления на выкидной линии скважин выше допустимого, приводящего к невозможности дальнейшей эксплуатации скважин УЭЦН	Декабрь	ЦДНГ – 1 см. ЦДНГ – 2 см.	Начальник ЦДНГ Зам начальника ЦДНГ Мастер ДНГ	

4. Схема оповещения об аварии



5. Мероприятия

по ликвидации возможных аварий и загорания на объектах нефтепромысла ПУ «Каламкасамунайгаз» в начальной стадии их возникновения.

Наименование возможных аварий и загорания	Оператор	последовательность действий
1	2	3
Загорание печи ПП-0,63 ПП-1,6 ПТ-160/100 ПН-70	1. Вызвать пожарную часть 2. Сообщить мастеру или начальнику смены. 3. Перекрыть поступление газа на печь путем закрытия задвижек у сепаратора 4. В дальнейшем, работу выполнят по указанию мастера или начальника смены	1. Вызвать пожарную часть 2. Вызвать начальника цеха. 3. При необходимости вызвать энергослужбу для отключения силовых и осветительных линий которые могут оказаться в районе пожара. 4. На место загорания при- вести первичные средства пожаротушения и помочь оператору ликвидировать пожар. 5. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной безопасности. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
2. Порыв загорание газосепаратора	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить мастеру или нач. смены. 3. Отключить газосепаратор из технологического цикла для чего прекратить подачу в него газа путем закрытия секунных задвижек сепаратора или факельных линий. В случае его невозможности, остановить скважины ГУ и затем отключить газосепаратор из технологического цикла. 4. В дальнейшем работу выполнить по указанию мастера или нач-к смены	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить начальнику ЦДНГ-1 3. Вынести пожарные рукава соединить их с пожарным гидрантом, подать воду и опрыскивать близко расположенные к газосепаратору оборудования, сосуда работающих под давлением. 4. Удалить из опасной зоны рабочих и ИТР, не занятых ликвидацией пожара. 5. Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
3. Порыв, загорание буферной емкости.	1. Вызвать пожарную 2. Сообщить мастеру или начальнику смены. 3. Остановить все скважины, закрыть на «Спутнике» секунные задвижки на шлейфе	1. Вызвать пожарную часть. 2. Сообщить начальнику ЦДНГ-1 3. Удалить из опасной зоне рабочих и ИТР, не занятых ликвидацией пожара.

	скважин, одновременно послать других операторов на закрытие скважин на устье. 4.Отключить буферную емкость из технологического цикла путем закрытия задвижек на сборном коллекторе «Спутника» приемных задвижек насосов 9 МГР и на газовых линиях буф. емкости, на отопление кулѣтбудки и печи ПП, ПТ 5.В дальнейшем работу выполнять по указанию мастера или нач. смены.	4.Вынести пожарные рукава, соединить их с пожарным гидрантом и подать воду и опрыскивать близко расположенные к буф. емкости оборудование, сосуда работающих под давлением. 5.Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 6.Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
4.Загазованность в «Спутнике» в результате сильных пропусков нефти и газа и коммуникациях.	1.Сообщить мастеру или начальнику смены. 2.Перевести на ручной замер продукцию скважин «Спутника» путем отключения на блоке БМА тумблер «ГУ» и сообщить в ДП о переводе на ручной замер. 3.Включить вентилятор «Спутника» БМА. 4.Для улучшения вентиляции «Спутника» оба двери 5.При работах в загазованной зоне «Спутников» принять шланговый или фильтрующий противогазы 6.Отчесь участок пропусков нефти и газа. а) при пропусках на замерной емкости «Импюльса» - снять с замера скважину переключатель РСМ перевести на пустую или не подключенную к «Спутнику» скважину. -при отсутствии таких скважин перекрыть одну малодебитную скв. на «Спутнике» и установить РСМ на эту скв. и закрыть задвижку на газовой линии «Спутника» б)при пропусках на подводящих шлейфах -остановить скв. на которых пропуск и закрыть задвижку ее на «Спутнике» в)при пропусках на РСМ -отсечь продукцию скв. на РСМ и перевести	1.Сообщить нач. ЦДНГ 2.Определить причины загазованности «Спутника» 3.Помагать оператору при ликвидации последствий аварий. 4.Подготовить «Спутник» к ремонтным работам.

	скважины сборный коллектор для открытия байпасных задвижек верхний ряд задвижек в «Спутнике» и закрыть нижний ряд секующих задвижек.	
	г) при пропусках на сборной коллекторе: - остановить скважины подключению к «Спутнику» отсечь сборный коллектор «Спутника» от буферной емкости. 7. Очистить «Спутник» и его территорию от нефти.	
5. Сильные пропуски ч ^л / _з сальниковые уплотнители 9 МПР создающие пожароопасность	1. При автоматизированном насосе перевести насос на ручное управление и вывесить на переключатель РУН плакат «Не включать работаю люди» 2. Остановить нажав кнопку «Стоп» на пусковом устройстве и вывести плакат «Не включать работают люди» 3. Закрывать входные и выходные задвижки насоса. 4. Открыть ventиль на приеме насоса и стравить остаточное давление. 5. Набить сальниковые уплотнения и запустить насос в работу в обычном режиме. 6. Очистить замазанность возле насоса и сам насос.	1. Проверить работу оператора и убедиться в правильности ее.
Загорание печи на УНИВ-1 (установка нагрева воды)	1. Вызвать пожарную часть 2. Сообщить мастеру или начальнику смены. 3. Перекрыть поступление газа на печь путем закрытия задвижек у сепаратора 4. В дальнейшем работу выполнять по указанию мастера или нач. смены.	1. Вызвать пожарную часть. 2. Вызвать начальника цеха. 3. При необходимости вызвать энергослужбу для отключения силовых и осветительных линии которые могут оказаться в районе пожара. 4. На место загорания привести первичные средства пожаротушения и приступить ликвидаций пожара. 5. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной безопасности. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.

Загорание газо (нефте) проводов.	1. Вызвать пожарную часть 2. Сообщить мастеру или начальнику смены. 3. Отключить газо (нефте) провод из технологического цикла путем отключения подачи газа(нефти) и закрытия секующих задвижек трубопровода. При возможности перевести на байпасную линию. 4. В дальнейшем работу выполнять по указанию мастера или нач. смены.	1. Вызвать пожарную часть. 2. Вызвать начальника цеха. 3. Прекратить все работы на объекте в пожароопасной зоне кроме работ, связанных с ликвидацией пожара. 3. Организовать встречу пожарной части, оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара. 4. На место загорания привести первичные средства пожаротушения. 5. На место пожара запретить проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных с соблюдением мер пожарной безопасности. 6. Сохранить обстановку пожара до прибытия комиссии ПУ.
Выход из строя регулятора температуры печи подогрева.	1. Сообщить мастеру или начальнику смены. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа.	1. Сообщить начальнику цеха. 2. Организовать встречу ремонтной бригады.
Порыв газопровода	1. Сообщить мастеру или начальнику смены. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа.	1. Сообщить начальнику цеха. 2. Прекратить все работы на объекте в опасной зоне, кроме работ по ликвидации порыва. 3. Организовать встречу ремонтной бригады.
Порыв на осевом коллекторе газа.	1. Сообщить мастеру или начальнику смены. 2. Закрыть задвижки, прекратить подачу газа, перевести ГУ на факельную линию.	1. Сообщить начальнику цеха. 2. Прекратить все работы на объекте в опасной зоне, кроме работ по ликвидации порыва. 3. Удалить из опасной зоны рабочих и ИТР не связанных с ликвидацией аварии на коллекторе. 3. Организовать встречу ремонтной бригады.
Неполадки с работой УЭЦН	1. Отключить электрическую энергию поставить автоматику на «СТОП» 2.1 Поставить в известность начальника ЦДНГ-1 (в ночное время ЦИТС) о случившемся.	1. Сообщить начальнику цеха. 2. Организовать встречу ремонтной бригады.

6. Условия опасные для жизни людей

Опасным условием при аварии на объекте для жизни людей является:

- получение раны, кровотечения;
- травматический шок;
- переломы костей части тела;
- нарушение нормальных функций;
- повреждение мышц и суставов;
- поражение электрическим током;
- отравление газом и сильно действующим ядовитыми веществами;
- прекращение сердечной деятельности;
- получение ожогов различной степени;
- отсутствие элементарных бытовых условий;
- ухудшение санитарно-эпидемической обстановки;
- нарушение экологической обстановки на данном объекте и распространение на близлежащие территории.

7. Мероприятия по спасению людей
находящихся в зоне аварий по ЦДНГ-1

№ п/п	Наименование мероприятия	Кто исполняет
1	Оценить обстановку, выявить число и место нахождения людей, пострадавших аварией, принять меры по оповещению работников предприятий (объекта);	Начальник объекта, зам. начальника объекта
2	Доложить руководству об авариях и проводимой мероприятии по спасению людей и сделать заявку на необходимые силы и средства по спасению людей и локализации (ликвидации) аварий;	Начальник объекта
3	Направить свой объектовые формирования (силы и средства) на спасения людей и локализации аварий;	Начальник объекта, зам. начальника объекта
4	Принять неотложные меры по спасению людей и ликвидации аварий;	Начальник объекта
5	Обеспечить вывод из опасной зоны людей, не участвующих непосредственно в ликвидации аварий;	Зам. начальника объекта
6	Контролировать правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений;	Зам. начальника объекта
7	Доложить руководству места расположения органа управления по локализации и ликвидации аварий; и о ходе работ по спасению людей, характере аварий, пострадавших и необходимых экстренных медицинской помощи им.	Начальник объекта

8. Состав персонала добровольных пожарных формирований в начальной стадии аварий.

Номер боевого расчета и фамилия членов ДПФ.	Обязательность по предупреждению пожара и контроль за состоянием средств связи пожаротушения.	Обязанности на случай пожара.
Начальник отделения (начальник. зам. начальника цеха)	Следит за состоянием противопожарного режима в цехе во время работы и за уборкой горючих веществ.	Руководит тушением пожара, эвакуацией людей и имущества из помещений до прибытия пожарных подразделений.
Зам. начальника отд. ДПФ (инженер цеха)	Следит за состоянием противопожарного режима в цехе. исправностью противопожарного оборудования, средств связи сигнализации.	В отсутствие начальника отделения руководит тушением пожара, эвакуацией людей и имущества из помещений до прибытия подразделений.
ДПФ №1 (мастер бригады)	Следит за исправностью первичных пожаротушения на ГУ. комплектностью пожарных щитов и за неисправностью пожарного гидранта.	Сообщает о пожаре ИС, встречает прибывшие пожарные подразделения, сообщает о пожаре в ЦИТС В отсутствие начальника и зам. начальника отд. ДПФ руководит тушением пожара в цехе.
Доброволец №2 ствольщик (механик)	Следит за исправностью пожарных кранов, наличия при них выкидных рукавов, стволов, прокладок.	Работает по тушению пожара стволом от пожарного крана.
Доброволец №3 подствольщик (слесарь)	Наблюдает за исправностью пожарных кранов и устраняет обнаруженные неисправности подступами к ним на ГУ.	Помогает добровольцу №2 прокладывать линию рукавов, открывая вентиль крана. При необходимости работает со тельями.
Доброволец №4 Сменный оператор ДНГ связной.	Следит за исправностью пожарных гидрантов и сводными подступами к ним.	Сообщает о пожаре в ЦИТС, встречают прибывающие пожарные подразделения показывает подъездные пути к пожарным гидрантам.
Доброволец №5	Следит за состоянием объекта	Оказывает помощь

ст. оператор ДНГ	продержать по окончании рабочей смены отключение всех машин агрегатов от источников питания не используемых при ведении технологического регламента.	добровольцу №26
------------------	--	-----------------

9. План повышение устойчивости работ объекта ПУ «КМГ»

№ п/п	Наименование мероприятий
1	Обеспечить защиту рабочих и служащих от оружия массового поражения: ➤ укрыть рабочего персонала в защитных сооружениях и дежурного персонала на участках с непрерывным циклом производства, в помещениях рекомендованные для приспособления под противорадиационные укрытия; ➤ рассредоточить и эвакуировать других рабочих и служащих; ➤ обеспечить формирования, рабочих и служащих индивидуальными средствами защиты;
2	Подготовить объекты по обеспечению устойчивого управления производством: ➤ организовать круглосуточное дежурство; ➤ привести в готовность объектовых формирований и принять меры по их доукомплектованию и оснащению имуществом; ➤ провести светомаскировку и усилить охрану, ввести пропускной режим, перевести объект на особый режим работы.
3	Организовать устойчивую производственную связь и надежное снабжение всем необходимым для добычи и поставок нефти и газа: ➤ создать аварийный запас и резервов оборудования, материалов, арматуры, инструментов, ГСМ, продуктов питания; ➤ организовать вывод материальных ценностей в безопасную зону и защиту уникального оборудования, аппаратуры и других материальных ценностей; ➤ произвести снижение фонтанной арматуры перевести работу фонтанных скважин по одной струне и произвести обвалование устьев фонтанных скважин; ➤ подготовить и привести в готовность автономные источники электрообеспечения; ➤ вывести подвижные эл. станции из зон возможных разрушений; ➤ подготовить систему аварийного сброса нефти из резервных емкостей.
4	Повышение устойчивости отдельных элементов и конструкций инженерно-технологического комплекса объектов от воздействия поражающих факторов современных средств поражения: ➤ провести обваловку емкостей в особенности с сильно- действующими ядовитыми веществами:

- снизить запасы пожаровзрывоопасных веществ и провести противопожарные мероприятия на объекте хозяйствования;
- засыпать скважин земель (обваловка);
- установить глубинного отсека теля пластов;
- укрыть мешками с песком насосных агрегатов БКНС;
- провести глушение утяжеленном раствором фонтанных скважин;
- установить клапанов отсека тельный исключивших разрядку скважин при неисправном нефтепроводе;
- объявлять парка дунингамн для переканки нефти в нефтяной пласт;
- использовать все дизельные агрегаты с буровых установок для добычи нефти и нужд быта на м/р Каламкас.
- провести инженерные мероприятия на ВЗД согласно плана мероприятий при аварийной ситуации;
- провести группировку сил I разрядной обороны для организованного проведения спасательных и других неотложных работ.

1. Распределения обязанностей между должностными лицами при ликвидации аварий, а также открытого фонтана и порядок их действия.

Общие положения.

Оценка характера чрезвычайной ситуации, выработка предложений руководителю ликвидации ликвидации чрезвычайной ситуации по ее локализации и ликвидации осуществляются оперативным штабом. Оперативный штаб координирует действия служб и формирований гражданской защиты, участвующих в проведении аварийно-спасательных и неотложных работ.

Оперативный штаб создается решением руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации.

Начальником оперативного штаба назначается должностное лицо уполномоченного органа или его территориального подразделения, которое является заместителем руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации.

Начальник оперативного штаба, по согласованию с руководителем ликвидации чрезвычайной ситуации и в зависимости от масштаба и зоны чрезвычайной ситуации, создает необходимое количество оперативных групп и распределяет их работу в зоне чрезвычайной ситуации.

Никто не вправе вмешиваться в деятельность руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации иначе, как отстранив его в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, от исполнения обязанностей и приняв руководство на себя или назначив другое должностное лицо.

Руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации обязан принять меры по незамедлительному информированию заинтересованных государственных органов и организаций о принятых им решениях.

В случае невозможности проведения аварийно-спасательных и неотложных работ руководителем ликвидации чрезвычайной ситуации имеет право принимать решения о приостановке указанных работ в целом или их части, предприняв в первоочередном порядке все возможные меры по спасению находящихся в зоне чрезвычайной ситуации людей.

До прибытия ответственного руководителя по ликвидации аварий, руководство осуществляет в ночное время начальник смены ЦИТС.

Исполнительное руководство ведением газоспасательных работ осуществляется газоспасательной бригадой с применением изолирующих противогазов, по указанию руководителя ликвидации аварий.

Исполнительное руководство работами по предупреждению возможных загораний и тушению пожара осуществляется начальником пожарной части, в его отсутствие начальником караула по заданию руководителя ликвидации аварий

План ликвидации аварий должен быть изучен всеми инженерно-техническим работниками цеха (участка), начальником смены ЦИТС, работниками пожарной части.

1. Обязанности ответственного и исполнителя работ по ликвидации аварий.

- Начальник штаба (Главный инженер ПУ) – ответственный руководитель работ.

- Заместитель начальника штаба – ответственный исполнитель МФ РГП на ПХВ «ПВАСС»

Ознакомить с обстановкой и немедленно приступить к выполнению мероприятий предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварий, организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем.

Контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью и своих распоряжений и заданий.

Докладывает начальнику управления об обстановке и при необходимости вызывает на помощь газоспасательную бригаду и пожарную часть.

Оперативная группа МФ РГП на ПХВ «ИВАС» с момента прибытия на место ЧС из г. Алау принимает меры по локализации и ликвидации аварий.

По окончании аварий дает разрешение на проведение восстановительных ремонтных работ и пуск производства.

2. Обязанности начальника смены ЦИТС.

Начальник смены ЦИТС обязан:

а) при получении извещения об аварии и звещает лица и учреждения по списку должностных лиц.

б) начальник смены ЦИТС лично или через ответственных подчиненных немедленно вызывает газоспасательную бригаду или пожарную часть, извещает об аварийном руководстве ЦИТС и ПУ «КМГ».

Одновременно должен принять меры для спасения людей и ликвидации аварий, руководствуясь при этом планом ликвидации аварий

В соответствии с создавшейся обстановкой (в ночное время):

Начальник смены ЦИТС лично или через ответственных подчиненных немедленно вызывает газоспасательную бригаду или пожарную часть, извещает об аварийном руководстве ПУ.

Одновременно должен принять меры для спасения людей и ликвидации аварий руководствуясь при этом планом ликвидации аварий в соответствии с создавшейся обстановкой (в ночное время).

3. Обязанности инструктора добровольной газоспасательной дружины.

Инструктор добровольной газоспасательной дружины:

а) руководит спасательными работами.

б) обеспечивает из своего запаса газо-защитной аппаратурой, инструментом и материалами.

в) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации аварии.

4. Обязанности руководителя ЦИТС.

а) немедленно является на ЦИТС и сообщает об этом ответственному руководителю работ по ликвидации аварий.

б) организует оказание своевременной медицинской помощи пострадавшим.

в) руководит работой транспорта.

г) при аварийных работах продолжает полностью более 6 часов организует питание и отдых рабочих.

д) обеспечивает работу аварийных и материальных складов и доставку материалов и инструментов к месту аварий.

5. Обязанности мастера по добыче нефти и газа.

Мастер по добыче нефти и газа выполняет распоряжения ответственного руководителя работ по ликвидации аварий.

Находясь в момент аварии на участке и получив сообщение об аварии, проводит мероприятия согласно плана ликвидации аварий и информирует о своих действиях ответственного руководителя работ.

Находящиеся вне участка узнав об аварии немедленно являются к ответственному руководителю работ для выполнения заданий и поручений связанных со спасением людей и ликвидации аварии.

6. Обязанности главного механика, главного энергетика, начальника ПРЦЭО.

Главный механик, главный энергетик, начальник ПРЦЭО обязаны:

- а) обеспечить организацию бригад мастеров, электриков и установить их постоянное дежурство для выполнения работ по ликвидации аварий и восстановлению нормальной технологической звена.
- б) обеспечить включение или выключение эл. энергии, нормальную работу эл. механического оборудования, действия связи сигнализации.

7. Обязанности инженера ЦДНГ.

Организовывать бригаду из операторов и других специалистов обученных работе по ликвидации аварий.

Уточняет состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных осложнений и создания необходимых условий для успешной ликвидации аварии.

В зависимости от обстановки обеспечивает сохранение нормального технологического процесса, либо перевести его на режим удобной остановки технологического процесса либо приостановить технологический процесс до устранения аварии.

8. Обязанности оператора ГУ на которой произошла авария.

Немедленно сообщает о происшествии руководству ЦДНГ.

Принимает меры по выводу людей, спецтехники из зоны аварии.

При необходимости в целях предупреждения осложнений аварии останавливает работу технологического оборудования с извещением руководства ЦДНГ.

10.1. Перечень

служб привлекаемых во время аварий

1. Газометрическая служба

- комплектование службы, инструктаж персонала.
- обеспечение приборами контроля загазованности, метеоусловий.
- наладка, выдача, эксплуатация и учет движения приборов.
- контроль газовой среды в опасной зоне на территории прилегающего объекта.
- составление графиков замеров, схемы места отбора проб, проведение замеров, заполнение журналов регистрации и ежедневной информации.
- составление оперативной карты – схемы загазованности территории, прогноз возможного распространения шлейфа, с указанием всех объектов вокруг скважины, подъездных путей, населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий с указанием прогнозируемой ситуации по сводке метрологической службы и представление данных в штаб.
- инструктаж населения и персонал промышленных, сельскохозяйственных, жилых и бытовых объектов за пределами опасной зоны по требованиям газовой и пожарной безопасности с регистрацией в журнале.

ВНИМАНИЕ! При обнаружении превышения предельно допустимых и до взрывных концентраций на участках проведения подготовительных и вспомогательных работ, они должны быть немедленно прекращены, а персонал выведен в безопасную зону.

2. Служба связи и оповещения

- комплектование и установка средств связи.
- подготовка систем оповещения.
- разработка систем эвакуации и информации персонала.
- подготовка эвакуационного транспорта.
- энергетическое обеспечение систем связи (в т.ч. аккумуляторный источник).

3. Пожарная служба

- приведение в боевую готовность пожарной техники и персонал, включая инструктаж.
- обеспечение СИЗ.
- расчет потребности количества воды, пены, порошка, оборудования.
- расстановка и обвязка техники, емкостей.

4. Транспортная служба

- проверка готовности и составление списков автотранспорта, тракторов, бульдозеров, тягачей, спец.агрегатов.
- комплектование водителями, инструктаж, обеспечение СИЗ, распределение по объектам работ.
- установка искрогасителей, защитных экранов.
- создание резерв запчастей и ГСМ (заправка)
- оборудование места стоянки и ремонта.
- выделение тракторов и техники по оперативному плану и указанию руководителей штаба.
- заявки на автотранспорт.

5. Служба водообеспечения

- расчет потребности технической воды для всех работ.
- оборудование мест забора воды и доставка на объект (трубопровод).
- оборудование мест хранения и сбора воды.
- прокладка и обвязка водоводов.
- доставка и хранение питьевой воды, обработка емкостей и оборудование насосом, навесом (утепление).

6. Служба обеспечения прамывочным раствором

- определение годности (исправности) оборудования и материалов.
- расчет количества раствора, материалов и оборудования.
- завоз и установка оборудования, материалов, создание резервного запаса.
- обвязка линий подачи воды и раствора к спец. агрегатам.
- контроль параметров раствора.
- сбор, регенерация и утилизация раствора.

7. Строительная служба

- расчет количества техники, вагон-домиков, материалов.
- планировка и обваловка территории.
- строительство дорог, подъездов, амбаров.
- переброска и обустройство помещений для жилья и хозяйственно-бытового назначения.
- обустройство площадок для подготовки и опрессовки оборудования.

8. Механоэнергетическая служба

- обеспечение энергоснабжения и связи.
- определение пригодности (исправности) нефтепромыслового оборудования.
- подготовка оборудования по оперативному плану.
- изготовление нестандартного оборудования.
- создание резерв запасных частей (штуцера, плашки, задвижки, манифольд, пульты управления, превенторы, и.т.д.)
- взрывобезопасное освещение опасной зоны.
- обеспечение паспортами, тех. документацией, сертификатами оборудования, труб, канатов и.т.д.

9. Служба снабжения

- составление и обобщение заявок на необходимые материалы.
- отправка, получение и складирование.
- отпуск по оперативному плану.
- подготовка сведений о наличии на объекте соответствующих оборудования и материалов.

- выдача спецодежды и СИЗ.

10. Контрольно-пропускная служба

- оборудование постов и обозначение границы опасной зоны.
- допуск согласно требованиям боевого устава.
- контроль загазованности на постах.
- немедленно оповещает в штаб и службу об обнаружении загазованности и изменении направления ветра работающих в опасной зоне.

11. Хозяйственная служба.

- подготавливает места работы, отдыха, жилые помещения.
- оборудование столовых, складов.
- обеспечивает питание, питьевое водоснабжение, доставку и выдачу молока в опасной зоне.
- доставка и хранение запасов продуктов, (склады, холодильники).

12. Медицинская служба

- оборудует пост вблизи опасной зоны, медпунктов в штабе.
- находится в постоянной готовности и связи со штабом, ответственным исполнителем работ в опасной зоне, руководителями служб.
- оказывает первую помощь при поступлении вызова, организует отправку пострадавших в стационар.

11. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ ПЕРВОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

В условиях работы на предприятиях существуют многие опасности, которые могут привести к несчастным случаям. Основными из них являются:

- а) отравление вредными парами и газами;
- б) химические ожоги: кислотой, щёлочью, аммиаком и другими химическими веществами;
- в) термические ожоги: горячей водой, паром, конденсатом, расплавленными и раскалёнными веществами;
- г) механические травмы: ссадины, порезы, ушибы, вывихи, переломы костей и прочие;
- д) электротравмы при эксплуатации электрооборудования.

Своевременность, быстрота и правильность в оказании первой помощи во многих случаях решают вопрос не только быстрого восстановления здоровья пострадавшего, но и иногда сохранения его жизни.

Каждый рабочий, ИТР и служащий обязан знать и уметь правильно оказать первую помощь пострадавшему.

1. ОКАЗАНИЕ ПЕРВОЙ ПОМОЩИ ПРИ ОТРАВЛЕНИИ ПРОМЫШЛЕННЫМИ ГАЗАМИ

Во всех случаях отравления парами и газами необходимо вынести пострадавшего из загазованной зоны (при необходимости надеть на пострадавшего противогаз, обеспечив при этом себе личную безопасность).

Вызвать газоспасательную службу и скорую медицинскую помощь.

Уложить пострадавшего, освободить его от стесняющей одежды, обеспечить приток свежего воздуха, обеспечить ему покой, в зимнее время занести в тёплое помещение.

До прибытия скорой помощи оказать первую помощь пострадавшему, руководствуясь следующими рекомендациями.

2. При отравлении окисью углерода

Появляется головная боль, тошнота, рвота, учащенное сердцебиение, головокружение, сонливость, потеря ориентировки, в тяжелых случаях - потеря сознания, судороги.

Пострадавшего вынести из загазованной зоны (при необходимости надеть на пострадавшего противогаз), уложить в тёплое помещение, расстегнуть стесняющие части одежды, принять меры к согреванию тела, дать нюхать нашатырный спирт (вата, смоченная 3%-ным нашатырным спиртом, производить ингаляцию чистым кислородом). При остановке дыхания - производить искусственное дыхание «изо рта в нос» в сочетании с непрямой массаж сердца.

При транспортировке пострадавшего в лечебное учреждение оказание помощи не прекращать.

3. При отравлении четыреххлористым углеродом

Появляются головная боль, головокружение, тошнота, рвота, буйство. При вдыхании высоких концентраций - потеря сознания или наркоз, внезапная смерть.

Первая помощь: пострадавшего вынести на свежий воздух, расстегнуть стесняющую одежду, обеспечить тепло, покой, ингалировать 35-60% кислородом. При отсутствии дыхания - аппаратное или искусственное дыхание «изо рта в рот», «изо рта в нос», непрямой массаж сердца, пострадавшего отправить в лечебное учреждение.

4. При отравлении парами бензина

Появляется головная боль, головокружение, сердцебиение, слабость, психическое возбуждение, беспричинная вялость, сухость по рту, тошнота, потеря сознания. При острых отравлениях: мучительный кашель, кашель с кровавистой мокротой, синюха, отрыжка бензином, судороги, зрачки не реагируют на свет,

потеря сознания. Особенно страдают женщины.

Первая помощь: пострадавшего вынести на свежий воздух, расстегнуть стесняющую одежду, обеспечить тепло, покой, ингалировать кислородом. При отсутствии дыхания - искусственное дыхание «рот в рот», «рот в нос», «рот в нос». Пострадавшего отправить в лечебное учреждение.

5. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОЖОГАХ

При химических ожогах кислотой, щелочью или жидким аммиаком необходимо немедленно смыть обожженное место обильной струей воды (под давлением) из крана или специального гидранта в течение 15 минут.

При ожогах глаз кислотой или щелочью необходимо как можно быстрее промыть глаза чистой водой.

Нейтрализовать кислоту щелочью или щелочь кислотой на теле человека нельзя.

Для оказания дальнейшей помощи пострадавшего необходимо немедленно отправить в медпункт, при сильных ожогах вызвав «скорую помощь».

6. При термических ожогах

При термических ожогах частей тела, не покрытых одеждой, пораженный участок обработать спиртом или раствором марганцево-кислого калия. Пузыри не срезать.

Пострадавшего немедленно отправить в медпункт или вызвать «скорую помощь».

В случае ожогов при воспламенении одежды, необходимо срочно принять меры к тушению одежды, для чего:

- не допускать, чтобы горящий объект или металл, так как это усиливает пламя;
- немедленно уложить горящего на пол, горящей поверхностью одежды вверх и набросить на него шерстяную или суконную одежду или другой материал (прекратить доступ воздуха);
- после того, как потушен огонь, необходимо осторожно разрезать одежду в обожженных местах и снять ее, стараясь не срывать пузырей;
- обработать места ожогов спиртом или раствором марганцево-кислого калия, после чего пострадавшего необходимо немедленно направить в медпункт, вызвав «скорую помощь».

7. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ МЕХАНИЧЕСКИХ ТРАВМАХ, ПРИ РАНЕНИИ И КРОВОТЕЧЕНИИ

Во всех случаях получения ранения пострадавший после оказания ему на месте первой помощи должен быть доставлен или направлен в здравпункт.

Каждую незначительную рану, ссадину, рану следует тщательно обрабатывать, чтобы предупредить нагноение. Для этого следует сразу же смазать рану раствором йода или зеленкой и наложить повязку.

Нельзя пользоваться для наложения повязки на рану случайными материалами. Использовать нужно только стерильный бинт или индивидуальный пакет. Для того чтобы остановить кровотечение, необходимо:

- поднять раненую поверхность вверх;
- кровоточащую рану закрыть перевязочным материалом из пакета, сложенным в комочек, и прижать сверху, не касаясь пальцами самой раны. Если кровотечение остановится, то, не снимая наложенного материала, забинтовать рану (возможно потуже).

При сильном кровотечении применяется сдавливание кровеносных сосудов выше места ранения, что достигается сгибанием конечности в суставах пальцевым прижатием, наложением жгута или закрутки.

8. При ушибах, вывихах и переломах костей

Во всех случаях получения ушибов, вывихов, растяжений связок и переломов костей пострадавший после оказания первой помощи должен быть направлен или доставлен в здравпункт.

При ушибах необходимо на ушибленное место положить холодную примочку, обеспечить полный покой поврежденной части тела.

При вывихах и растяжении связок необходимо создать удобное и покойное положение поврежденному месту, лучше всего путем наложения шины, и доставить пострадавшего в медпункт. Вправление вывиха может производиться только врачом.

При растяжении связок необходимо приложить к поврежденному месту холодную примочку и забинтовать сустав сдавливающей тугой повязкой. Если есть абсолютные или относительные признаки перелома, пострадавшему нужно сделать иммобилизацию (обездвиживание) конечности. Для этого также можно использовать подручный материал в виде досечек, палок, твердых сумок и т.д. Такая импровизированная шина накладывается не меньше чем на два сустава, окружающие место перелома (конечность нужно зафиксировать в том положении, которое она занимает, и не пытаться соединять отломки кости). Исключение составляет тазобедренный и плечевой суставы - шина должна захватывать при суставе. После наложения шины ее прибинтовывают (подручными средствами, например, куском разорванной одежды) к конечности пострадавшего. «Скорую помощь» нужно вызвать как можно скорее, но если такой возможности нет, то для транспортировки пострадавшего используют носилки с твердым основанием (они также могут быть сделаны самостоятельно из двух палок и досечек между ними). Пострадавший должен быть немедленно доставлен в ближайший здравпункт.

9. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОБМОРОКАХ, ТЕПЛОВЕ И СОЛНЕЧНОМ УДАРЕ

При обмороке необходимо вынести пострадавшего на свежий воздух или к открытому окну. Уложить пострадавшего в горизонтальном положении, слегка приподнять его ноги (такое положение способствует притоку крови к голове), расстегнуть одежду, стесняющую дыхание. Дать понюхать нашатырный спирт, поднести к носу вату, смоченную 3%-ным нашатырным спиртом. Вызвать «скорую помощь».

При тепловом или солнечном ударе вынести пострадавшего из помещения с повышенной температурой или перенести его в тень. Освободить пострадавшего от стесняющей одежды, придать полу сидячее положение, смочить голову и грудь холодной водой. В случаях, если у пострадавшего останавливается дыхание, необходимо приступить к искусственному дыханию.

10. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ПОПАДАНИИ ИНОРОДНОГО ТЕЛА В ГЛАЗ

При попадании инородного тела в глаз пострадавшего необходимо срочно направить в здравпункт. Никаких мер по удалению инородного тела из глаза предпринимать нельзя, кроме промывания глаза чистой водой из фонтанчика или ватки.

11. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ПОРАЖЕНИИ ТОКОМ

Спасение пострадавшего в большинстве случаев зависит от того, насколько быстро он будет освобожден от воздействия электрического тока и насколько быстро будет оказана ему первая помощь.

Быстро освободить пострадавшего от действия электрического тока, соблюдая при этом меры безопасности. Необходимо помнить, что без применения мер предосторожности прикасаться к человеку, находящему под током, опасно для жизни.

При освобождении от тока пострадавшего необходимо использовать возможность быстрого отключения от тока тоководущих частей установки путем выключения рубильника, отключения выключателя, нажатия кнопки «стоп», вывертывания предохранительной пробки на шитке.

Если отключение от тока установки не может быть произведено достаточно быстро, то необходимо принять меры к отделению пострадавшего от тоководущих частей, к которым он прикасается следующим образом:

Оттянуть провод от пострадавшего, пользуясь сухой деревянной палкой, сухой доской, сухой веревкой или другим непроводником.

При напряжении до 1000 В для отделения пострадавшего от тоководущих частей или провода следует воспользоваться канатом, палкой, доской или каким-либо другим сухим предметом, не проводящим электрический ток. Можно оттянуть пострадавшего от тоководущих частей за одежду, избегая при этом прикосновения к окружающим металлическим предметам и частям тела пострадавшего, не прикрытой одеждой. Для изоляции рук оказывающий помощь, особенно если ему необходимо коснуться тела пострадавшего, не прикрытого одеждой, должен надеть диэлектрические перчатки или обмотать руку шарфом, надеть на нее сукожную фуражку, натянуть на руку рукав пиджака или пальто, накинуть на пострадавшего резиновый ковер, прорезиненную материю (плащ)

или просто сухую материю. Можно также изолировать себя, встав на резиновый ковер, сухую доску или какую-либо не проводящую электрический ток подстилку, сверток сухой одежды и т. п. При отделении пострадавшего от токоведущих частей следует действовать одной рукой. Если электрический ток проходит в землю через пострадавшего и он судорожно сжимает в руке токоведущий элемент, можно перерубить провод топором с сухой деревянной рукояткой или сделать разрыв, применяя инструмент с изолирующими рукоятками. Перерубать провод необходимо пофазно, т. е. разрубать провод каждой фазы отдельно.

При напряжении выше 1000 В для отделения пострадавшего от токоведущих частей необходимо использовать средства защиты: надеть диэлектрические перчатки и боты и действовать штангой или изолирующими клещами, рассчитанными на соответствующее напряжение. На ВЛ 6-20 кВ, когда нельзя быстро отключить их со стороны питания, надо создать искусственное короткое замыкание для отключения ВЛ. Для этого на провода ВЛ надо набросить гибкий неизолированный проводник, который должен иметь достаточное сечение во избежание перегорания при прохождении через него тока короткого замыкания. Перед тем как набросить проводник, один его конец надо заземлить (присоединить к телу металлической опоры, заземляющему спуску или отдельному заземлителю и др.), а на другой конец для удобства наброса желательно прикрепить груз. При набросе проводника надо пользоваться диэлектрическими перчатками и ботами.

Оказывающему помощь необходимо помнить об опасности напряжения шага, если токоведущая часть лежит на земле. Перемещаться в этой зоне нужно с особой осторожностью, используя средства защиты для изоляции от земли (диэлектрические галоши, боты, ковры, изолирующие подставки) или предметы, плохо проводящие электрический ток (сухие доски, бревна). Без средств защиты перемещаться в зоне растекания тока замыкания на землю следует, передвигая ступни ног по земле и не отрывая их. После отделения пострадавшего от токоведущих частей следует вынести его из этой зоны на расстояние не менее 8 м от токоведущей части.

Кроме того, нужно иметь в виду следующее:

Если пострадавший находится на высоте, то надо немедленно предупредить его падение при освобождении от тока.

Меры первой помощи:

Вызвать скорую помощь.

Если пострадавший в сознании, ему необходимо обеспечить тепло, покой, освободить от стесняющей одежды, обеспечить приток свежего воздуха, ингалировать кислородом, массажировать конечности.

При отсутствии дыхания, применить аппаратное или искусственное дыхание «изо рта в рот», «изо рта в нос» и непрямой массаж сердца, затем пострадавшего отправить в больницу.

12. ИСКУССТВЕННОЕ ДЫХАНИЕ И НАРУЖНЫЙ МАССАЖ СЕРДЦА

Искусственное дыхание производится в тех случаях, когда пострадавший не дышит или дышит очень плохо (редко, судорожно, как бы со всхлипыванием), а также если его дыхание постоянно ухудшается независимо от того, чем это вызвано: поражением электрическим током, отравлением, утоплением и др. Наиболее эффективным способом искусственного дыхания является способ "изо рта в рот" или "изо рта в нос", так как при этом обеспечивается поступление достаточного объема воздуха в легкие пострадавшего.

Для проведения искусственного дыхания пострадавшего следует уложить на спину, расстегнуть стесняющую дыхание одежду и обеспечить проходимость верхних дыхательных путей, которые в положении на спине при бессознательном состоянии закрыты западавшим языком. Кроме того, в полость рта может находиться инородное содержимое (рвотные массы, соскользнувшие протезы, песок, ил, трава, если человек тонул), которые необходимо удалить указательным пальцем, обернутым платком (тканью) или бинтом, повернув голову пострадавшего набок. После этого оказывающий помощь располагается сбоку от головы пострадавшего, одну руку подсовывает под его шею, а ладонью другой руки надавливает на лоб, максимально запрокидывая голову. При этом корень языка поднимается и освобождает вход в гортань, а рот пострадавшего открывается. Оказывающий помощь наклоняется к лицу пострадавшего, делает глубокий вдох открытым ртом, затем полностью плотно охватывает губами открытый рот пострадавшего и делает энергичный выдох, с некоторым усилием вдыхая воздух в его рот; одновременно он закрывает нос пострадавшего щекой или пальцами руки, находящейся на лбу. При этом обязательно следует наблюдать за грудной клеткой пострадавшего, которая должна подниматься. Для того чтобы выдох был более глубоким, можно несильным нажатием руки на

грудную клетку помочь воздуху выйти из легких пострадавшего.

Если отсутствует не только дыхание, но и пульс на сонной артерии, одного искусственного дыхания при оказании помощи недостаточно, так как кислород из легких не может переноситься кровью к другим органам и тканям. В этом случае необходимо возобновить кровообращение искусственным путем, для чего следует проводить наружный массаж сердца. Показанием к проведению реанимационных мероприятий является остановка сердечной деятельности, для которой характерно сочетание следующих признаков: бледность или синюшность кожных покровов, потеря сознания, отсутствие пульса на сонных артериях, прекращение дыхания или судорожные, неправильные вдохи. При остановке сердца, не теряя ни секунды, пострадавшего надо уложить на ровное жесткое основание: скамью, пол. В крайнем случае подложить под спину доску.

Если помощь оказывает один человек, он располагается сбоку от пострадавшего и, наклонившись, делает два быстрых энергичных вдувания (по способу "изо рта в рот" или "изо рта в нос"), затем разгибается, оставаясь на этой же стороне от пострадавшего, ладонь одной руки кладет на нижнюю половину грудины, отступив на два пальца выше от ее нижнего края, а пальцы приподнимает. Ладонь второй руки он кладет поверх первой поперек или вдоль и надавливает, помогая наклоню своего корпуса. Руки при надавливании должны быть выпрямлены в локтевых суставах. Надавливать следует быстрыми толчками так, чтобы смещать грудину на 4-5 см, продолжительность надавливания не более 0,5 с, интервал между отдельными надавливаниями не более 0,5 с. В паузах рук с грудины не снимают, если помощь оказывают два человека, пальцы остаются приподнятыми, руки полностью выпрямлены в локтевых суставах.

Если оживление проводит один человек, то на каждые два глубоких вдувания он производит 15 надавливаний на грудину, затем снова делает два вдувания и опять повторяет 15 надавливаний и т. д. За минуту необходимо сделать не менее 60 надавливаний и 12 вдуваний, т. е. выполнить 72 манипуляции, поэтому темп реанимационных мероприятий должен быть высоким. При участии в реанимации двух человек соотношение "дыхание-массаж" составляет 1:5, т. е. после одного глубокого вдувания проводится пять надавливаний на грудную клетку.

13. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ УКУСАХ ЯДОВИТЫХ НАСЕКОМЫХ, ЗМЕЙ

Сразу после укуса обеспечить пострадавшему полный покой в горизонтальном положении. Отсосать яд! При необходимости перенести пострадавшего в удобное, защищенное от непогоды место. Самостоятельное движение пострадавшего недопустимо!

В первые секунды после укуса, надавливая пальцами, раскрыть рану и начинать энергично отсасывать яд ртом. Кровянистую жидкость периодически сплевывать. Если мало слюны или есть ранки на губах, во рту, следует набрать в рот немного воды (вода разбавляет яд) и проводить отсасывание яда поочередно в течение 15 минут непрерывно. Это позволяет удалить из организма пострадавшего от 20 до 50% яда. Если пострадавший один, он должен самостоятельно отсосать яд.

Чтобы замедлить распространение яда в организме, ограничить подвижность пострадавшего. Пораженные конечности иммобилизовать. При укусе в ногу прибинтовать ее к здоровой и подложить что-либо под колени, слегка приподнимать их. При укусе в руку зафиксировать ее в согнутом положении.

Давать пострадавшему больше пить чая, бульона, воды. Усиленное водопотребление способствует выводу яда из организма.

Немедленно доставить пострадавшего, транспортировать его на носилках в ближайшее медицинское учреждение. В случае необходимости проводить продолжительное искусственное дыхание и массаж сердца.

14. ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ ОБМОРОЖЕНИИ И ОХЛАЖДЕНИИ

Для растирания замерзших частей тела следует применять сухие теплые перчатки или рукавицы.

Растирание надо производить до возобновления в обмороженном участке кровообращения (нормальная окраска кожи). Растирать снегом не рекомендуется.

При использовании воды, необходимо ее температуру повышать до 36 С постепенно, затем при появлении красноты на месте обморожения, его следует смазать жиром, борной мазью и завязать теплой повязкой.

При более тяжелых обморожениях (появление пузырей, омертвление кожи мышц, появление черноты на теле) растирать кожу нельзя, необходимо наложить сухую повязку и немедленно доставить в медпункт.

12. Аварийный запас противогазов

№ п/п	Наименование	Основная характеристика	Кол-во
1	Противогаз фильтрующий	Индивидуальное средство защиты органов дыхания, лица, глаз от вредных примесей, содержащихся в воздухе производственных помещений в количестве не более 0,5% и наличия кислорода не менее 19%. Состоит из следующих частей: 1. Шлем-маска с клапанной пробкой, где расположены клапаны входа выхода. 2. Гофрированные трубки, соединяющий шлем-маску с коробкой. 3. Коробки с поглотителем марки БКФ служащие для защиты органов дыхания от кислотных газов и паров органических веществ.	17

Примечание: Обработка коробки с поглотителем определяется по обнаружению запаха под маской. Необходимо выйти из загазованной атмосферы и заменить коробку на новую.

13. Аварийный запас инструментов

№ п/п	Наименование	Основная характеристика	Кол-во
1	Зубило	Ударный режущий инструмент. При аварийных работах в газоопасной среде режущую и ударную часть смазать консистентной смазкой	2шт
2	Ключ трубный (газов)		1шт
3	Кувалда - 3 кг		1шт
4	Молоток		2шт
5	Ключи гаечные		
	14X17		2шт
	17X19		2шт
	22X24		4шт
	27X30		4шт
	30X32		4шт
	32X36		4шт
	36X41		6шт
	41X46		6шт
	50X55		6шт
6	Ключи накидные		
	22		2шт
	24		4шт
	27		4шт
	30		4шт
	32		4шт
7	Лист паранитовый		1шт
8	Рукавицы защитные		17шт
9	Очки защитные		2шт
10	Сальниковая набивка 13X13		
11	Отвертки		2шт
12	Переносной аккумуляторный фонарь		2шт

14. Список должностных лиц и учреждений извещаемых об аварии

№ п/п	Организация или должностное лицо	Ф.И.О.	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
1	Дежурный МФ РГП на ПХВ «ПВАСС»		8 7292 211252 8 777 9117434			
2	Начальник ПУ «Каламкасмунайгаз»	Сарсенбай Н.М. Цэхи Шоугто	214-100 214-100	- -	Офис ПУ «КМГ» Офис ПУ «КМГ»	с. Шебёр
2.1.	Первый зам. нач-ка ПУ «КМГ»	Нурмуханов К.Н.	214-370	-	Офис ПУ «КМГ»	г. Актау ж/м Приморский ул. С тепная дом №1
3	Дежурный ПЧ	Хань Сяофэн Кайыргалиев Е. Кабулов А. Абдулхусев Б.	214-370 101.214-501 101.214-501 101.214-501	- 87711187665 87715700475 87027256475	Офис ПУ «КМГ» ПЧ «Каламкас» ПЧ «Каламкас» ПЧ «Каламкас»	п. Бейнеу дом-13 п. Бейнеу дом-41 с. Жармын дом-17
4	Главные специалисты					
4.1	Руководитель ЦИТС	Абланов М.М.	214-077	87016542794	Здание ЦИТС	34-1-61
4.2	Начальник ПТО	Жүзбаев А.А.	214-555	40-45-72	Офис ПУ «КМГ»	г. Актау 29-6-52
4.3	Начальник ОГМ	Бимагамбетов М.М.	214-698	87014699123	Офис ПУ «КМГ»	г. Актау 12-2-51
4.4	Начальник ОГЭ	Абдуов С.	214-623	40-23-98	Офис ПУ «КМГ»	г. Актау 28-7-60
4.5	Начальник отдела ОГ и ПБ	Жарасова С.	214-246	87013764275	Офис ПУ «КМГ»	г. Актау 17-10-65
4.6	Специалист группы ГО и ЧС	Токаев С.	214-388	34-70-57	Здание ЦИТС	Мангыстау-3/325
5	Начальники по распределению объектов					
5.1.	Начальник ЦДНГ-1	Еленов А.	214-680	87022874634	Здание ЦДНГ-1	п. Мунайшы дом-11
5.2.	Начальник ЦДНГ-2	Отаралиев С.	214-575 214-697	43-79-68	Здание ЦДНГ-2	п. Шетпе
5.3.	Начальник ЦДНГ-3	Кушербаев Е.	214-145 214-691	40-25-04	Здание ЦДНГ-3	г. Актау 28-3-16
5.4.	Начальник ЦДНГ-4	Кенжеш А.	214-633	87054428513	Здание ЦДНГ-4	г. Актау 15-53-25

5.5.	Начальник ЦППД	Кулмурынов Б.	214-512 214-628	87012465559	Здание ЦППД	п. Жетібай ул. Куржыманұлы д-74. г. Актау 14-59а-7
6	Руководитель медицинской службы	Нургалиев М.	214-903	87756703263	Поселок общежитий Блок 32	
7	Департамент комитета индустриального развития и пром. без. Мин. по инвестициям и развитию РК по Мангистауской области		8 (7292) 52-66-83 52-66-84 52-66-85		г. Актау 3 микр-н	
8	Департамент ЧС по Мангистауской области		8 (7292) 42-68-00 42-68-68 112		г. Актау 24 микр-н	
9	Дежурный КНБ		8 (7292) 46-00-19		г. Актау 23 микр-н	
10	Прокуратура		8 (7292) 53-19-99		г. Актау 15 микр-н	
11	Областной центр медицины катастроф		8 (7292) 53-10-27		г. Актау	
12	Диспетчер ТОО «МЭМ»		214-180 214-115			

ПРОПУСК

Выдан _____

(Ф.И.О., должность)

_____ (Для прохода на территорию аварийного объекта)

_____ (Ф.И.О., должность выдавшего пропуск)

« _____ » 20 _____ г. _____ час. _____ мин.

_____ (Подпись)

16. ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

ІУ «РАДІАМКАСМУНАЙГАЗ

Место аварии

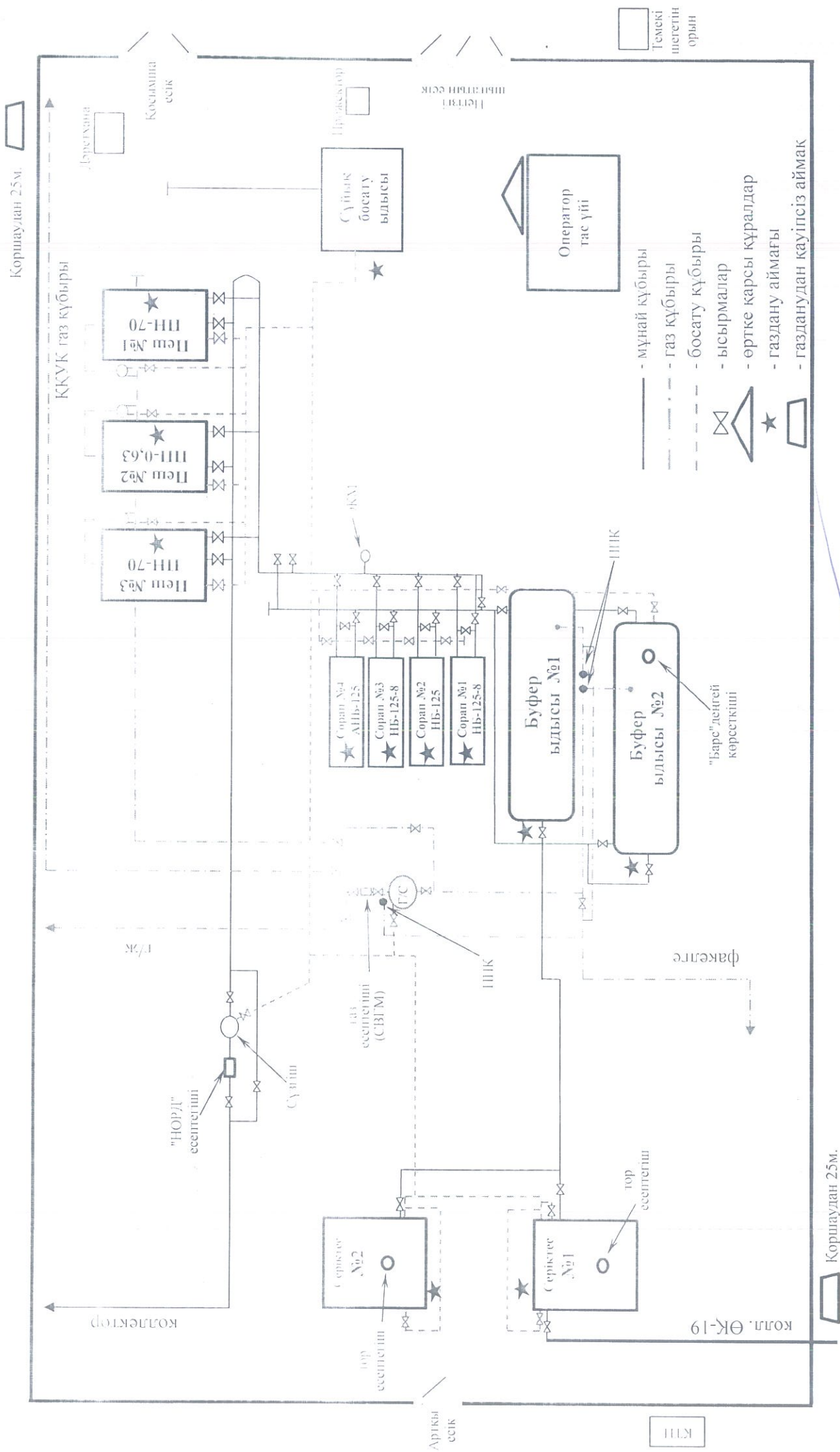
Характер аvarии

Время возникновения аварии (год, месяц, число, часы, минуты)

[illegible]

17. Технологическая схема ГУ с путями возможной эвакуации персонала и подземных путей.

ТҚ-39 технологиялық сызбасы



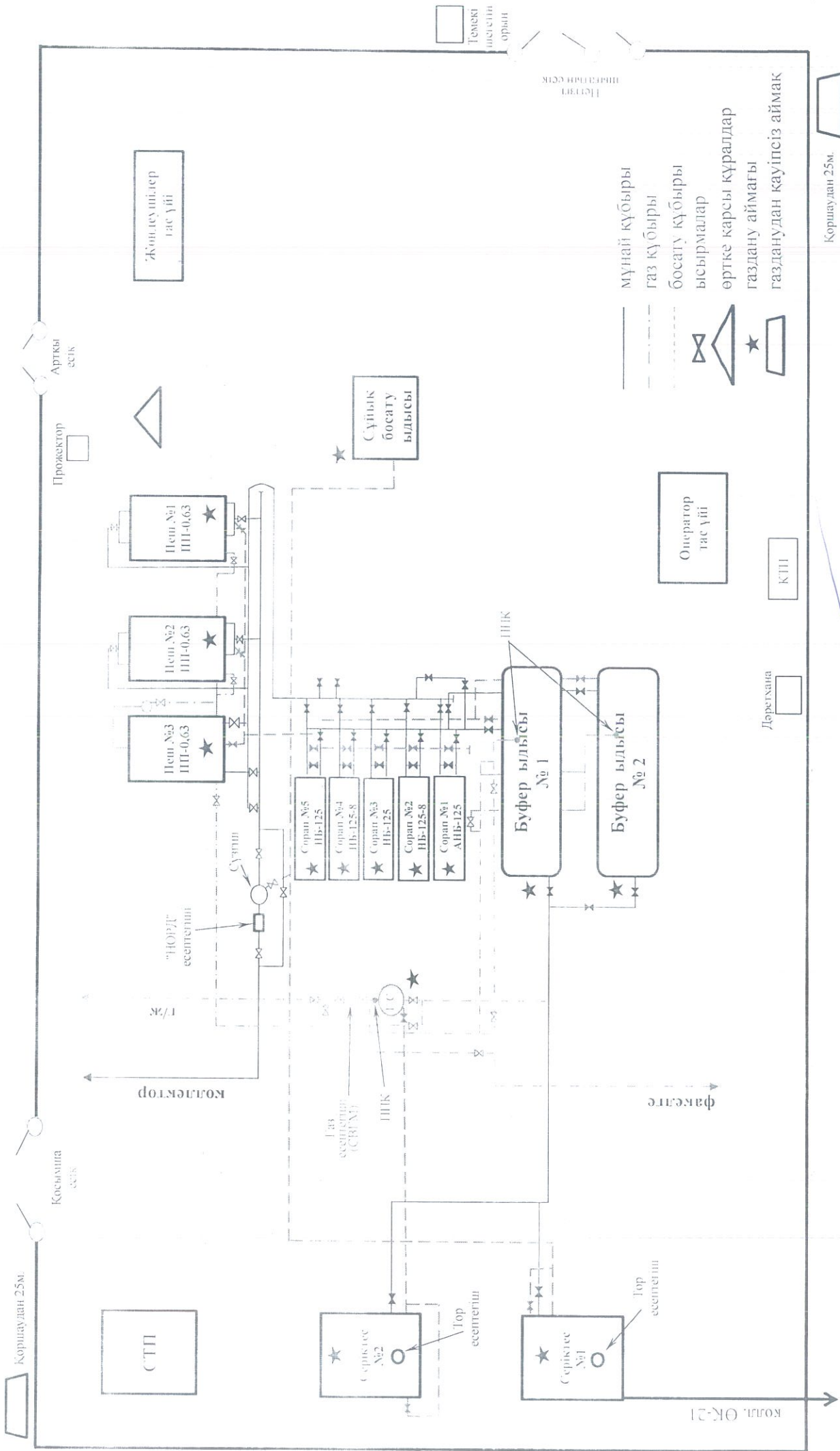
№1 МГӨК бастығы

Епенов А.



№1 МГӨК бастығы

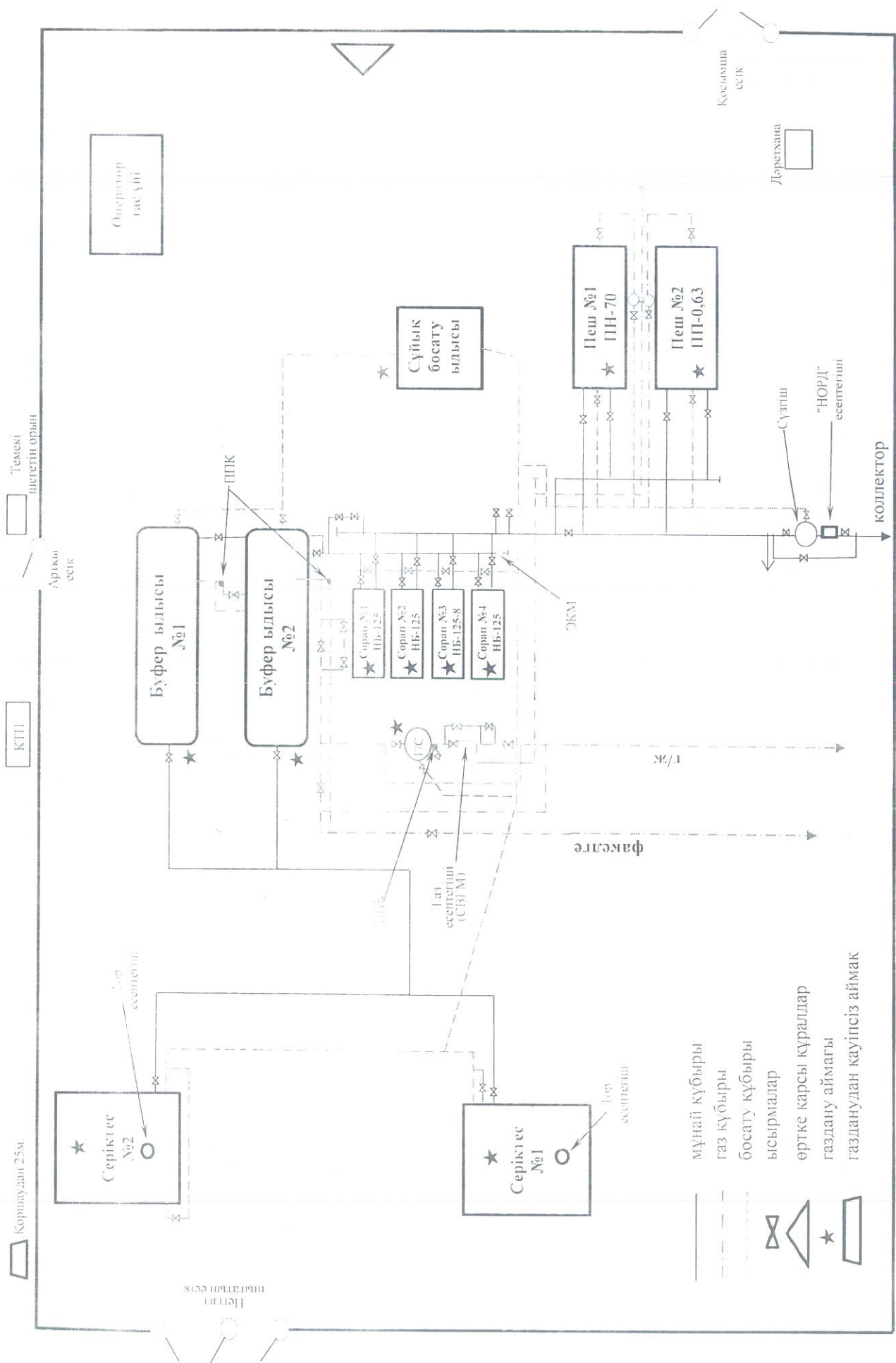
ТҚ-41 технологиялық сызбасы



№1 МГӨК бастығы

Еленов А.

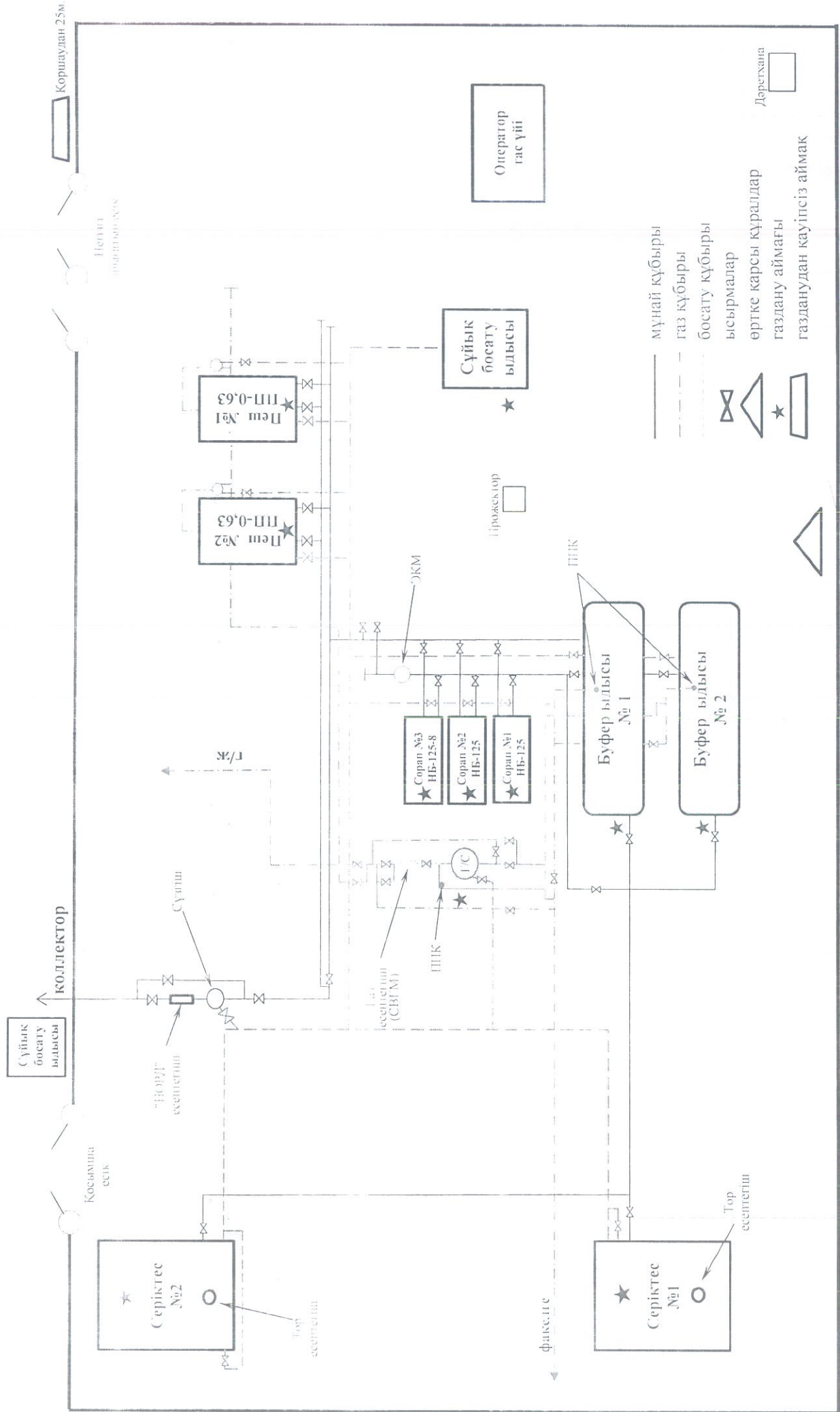
ТҚ-46 технологиялық сызбасы



Еленов А.

№1 МГӨК бастығы

ТҚ-47 технологиялық сызбасы

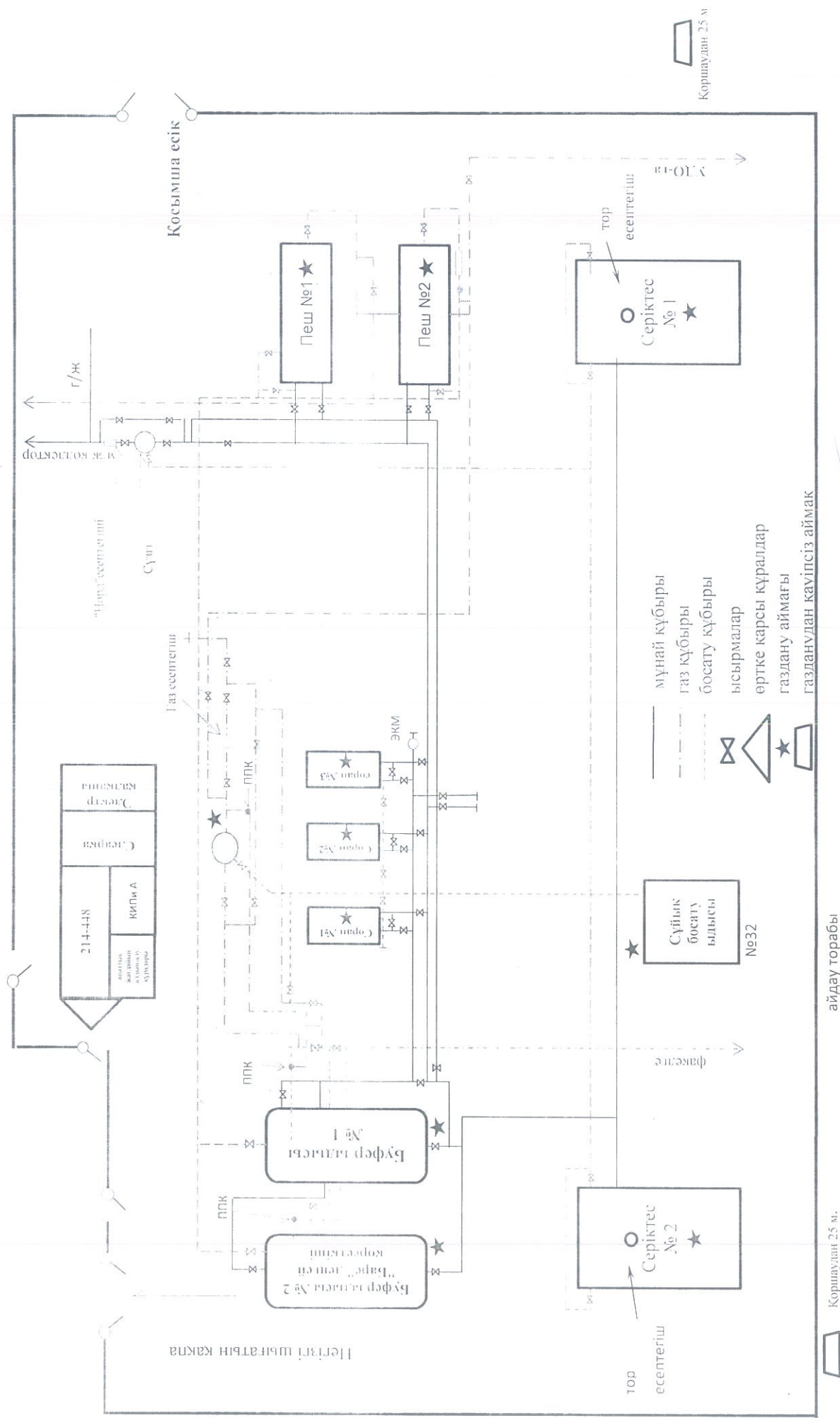


Еленов А.

№1 МГӨК бастығы

Қоршаудан 25м.

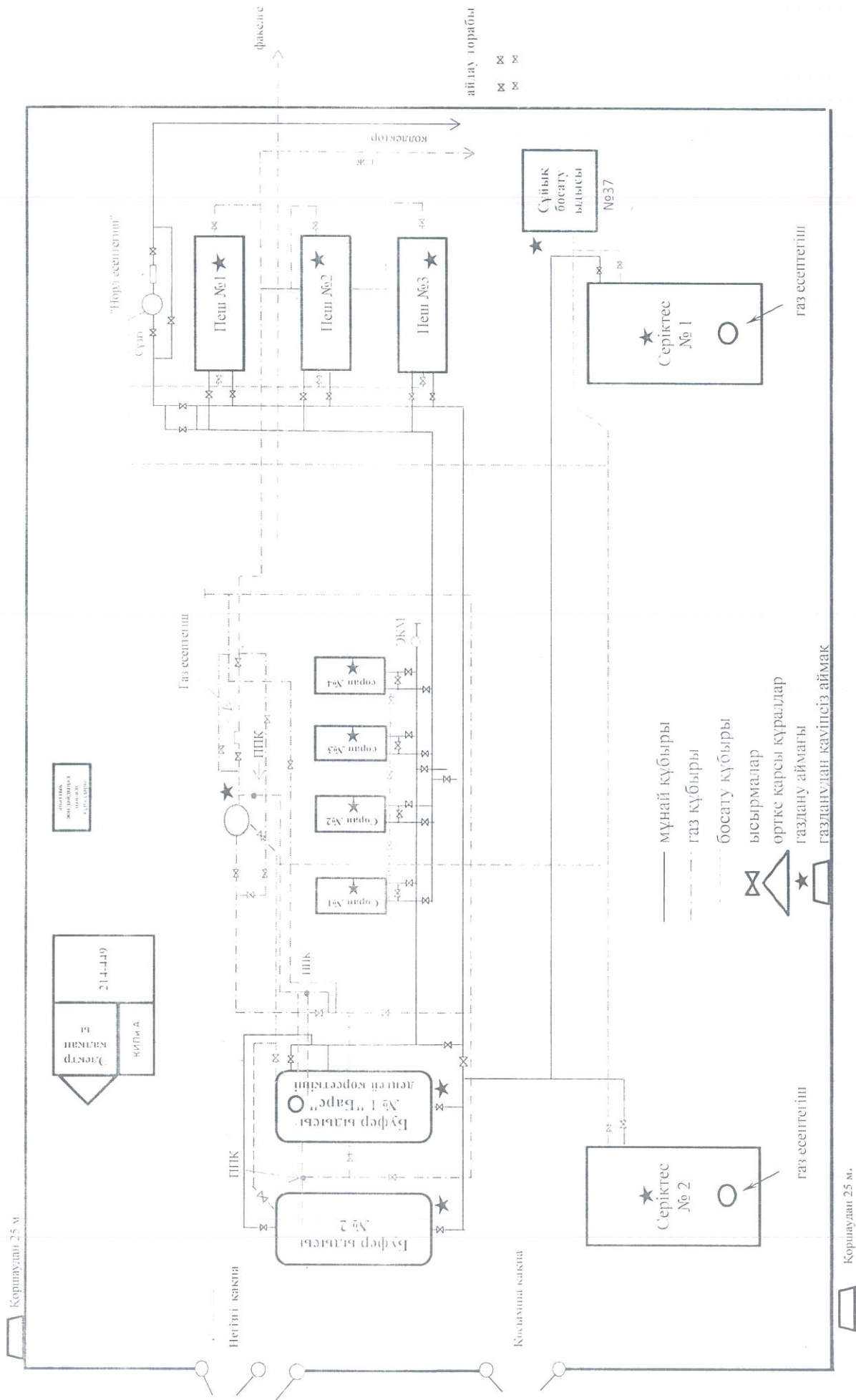
ТҚ-48 технологиялық сызбасы



№1 МГӨК бастығы

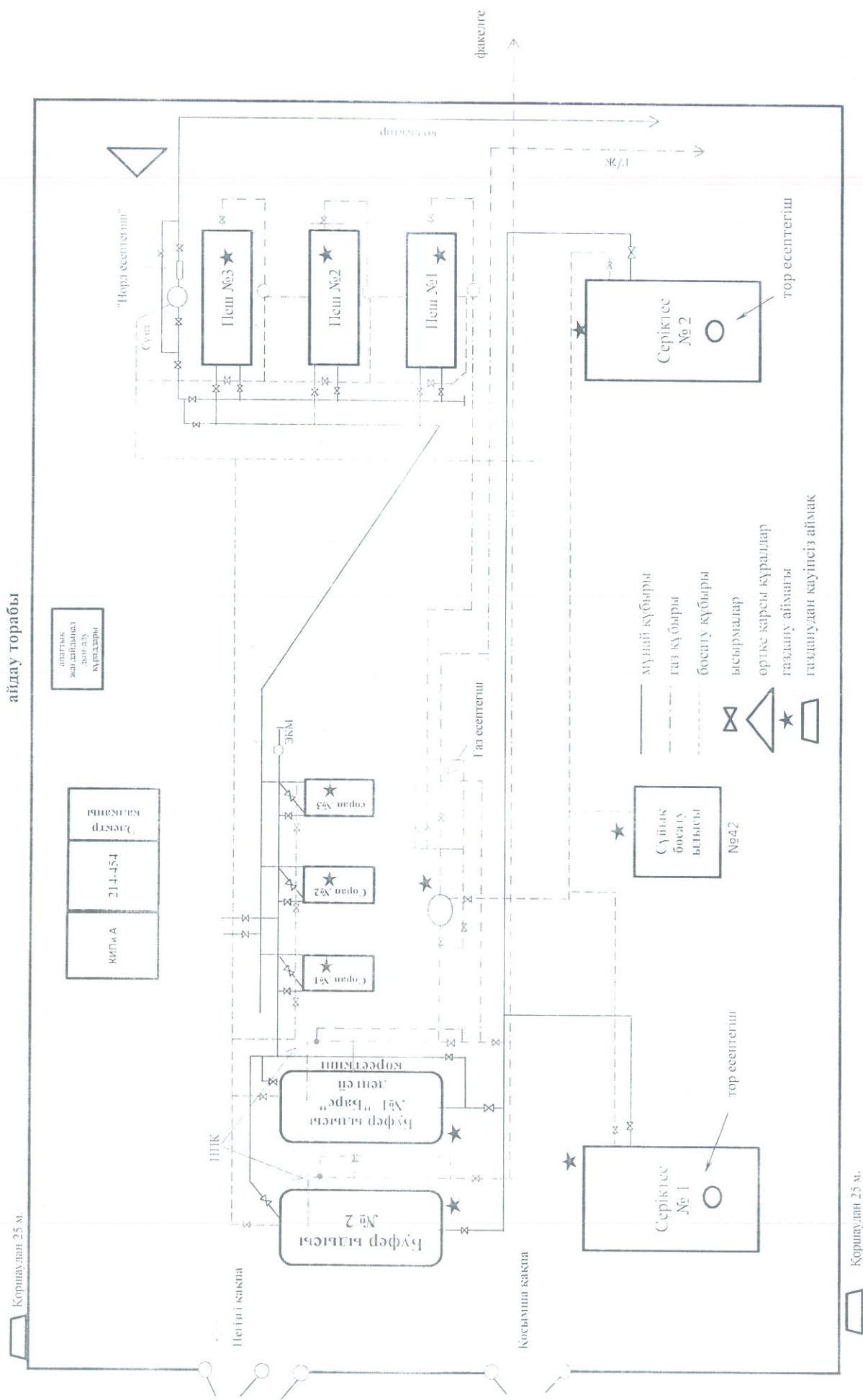
Епенов А.

ТҚ-49 технологиялық сызбасы



Еленов А.

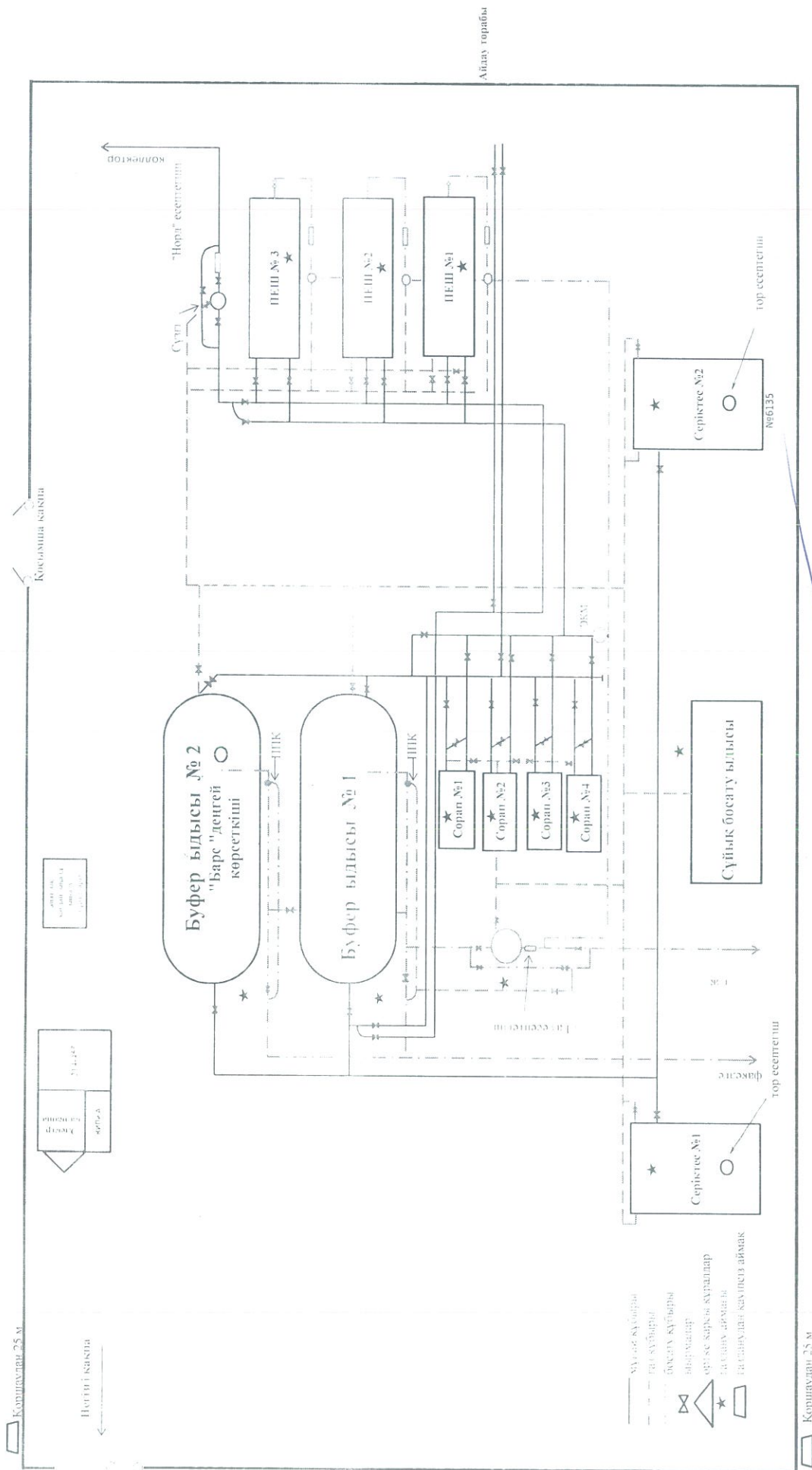
№1 МГӨК бастығы



№1 МГӨК бастығы

Епенов А.

ТҚ-55 технологиялық сызбасы

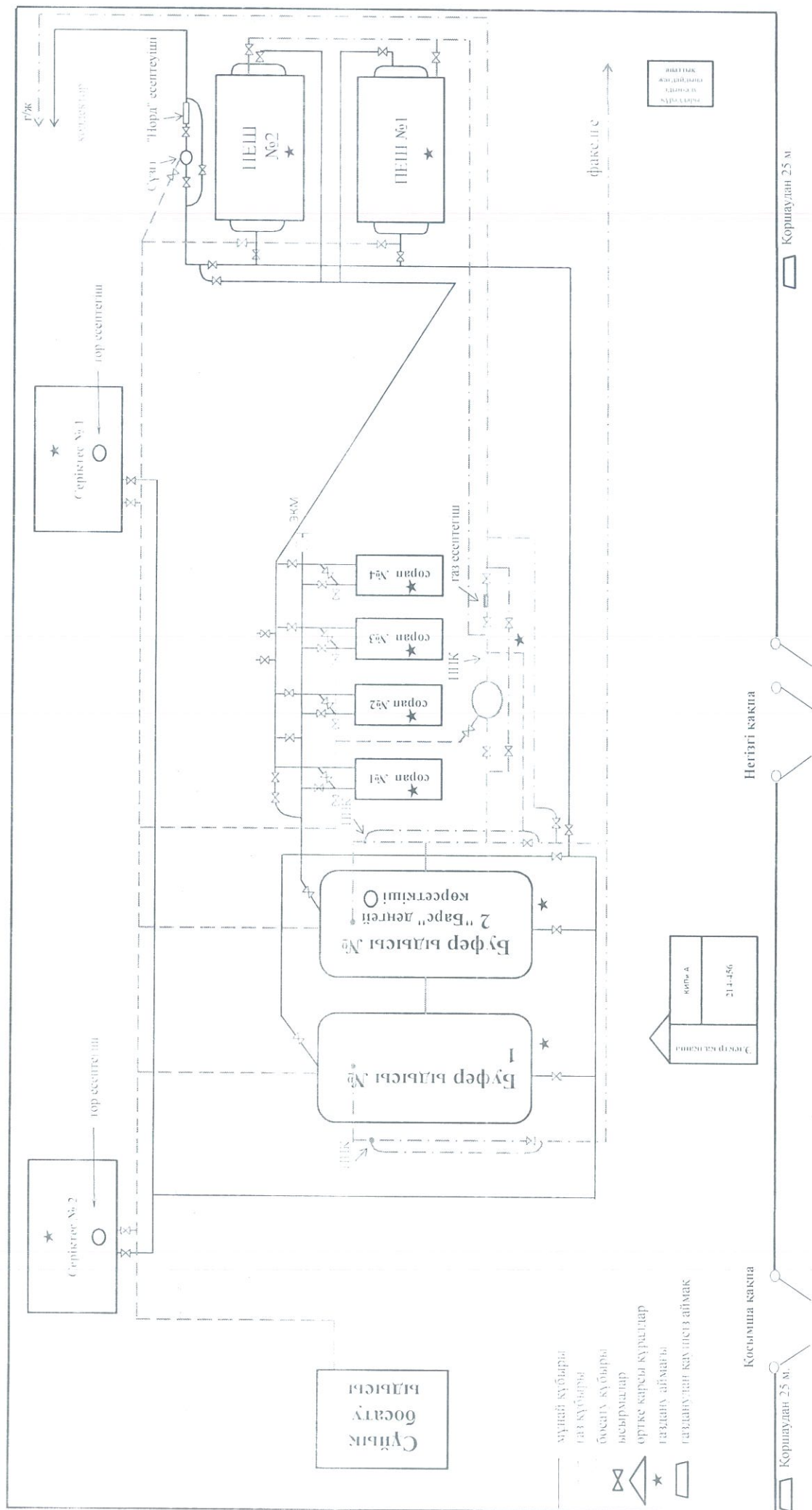


№1 МГӨК бастығы

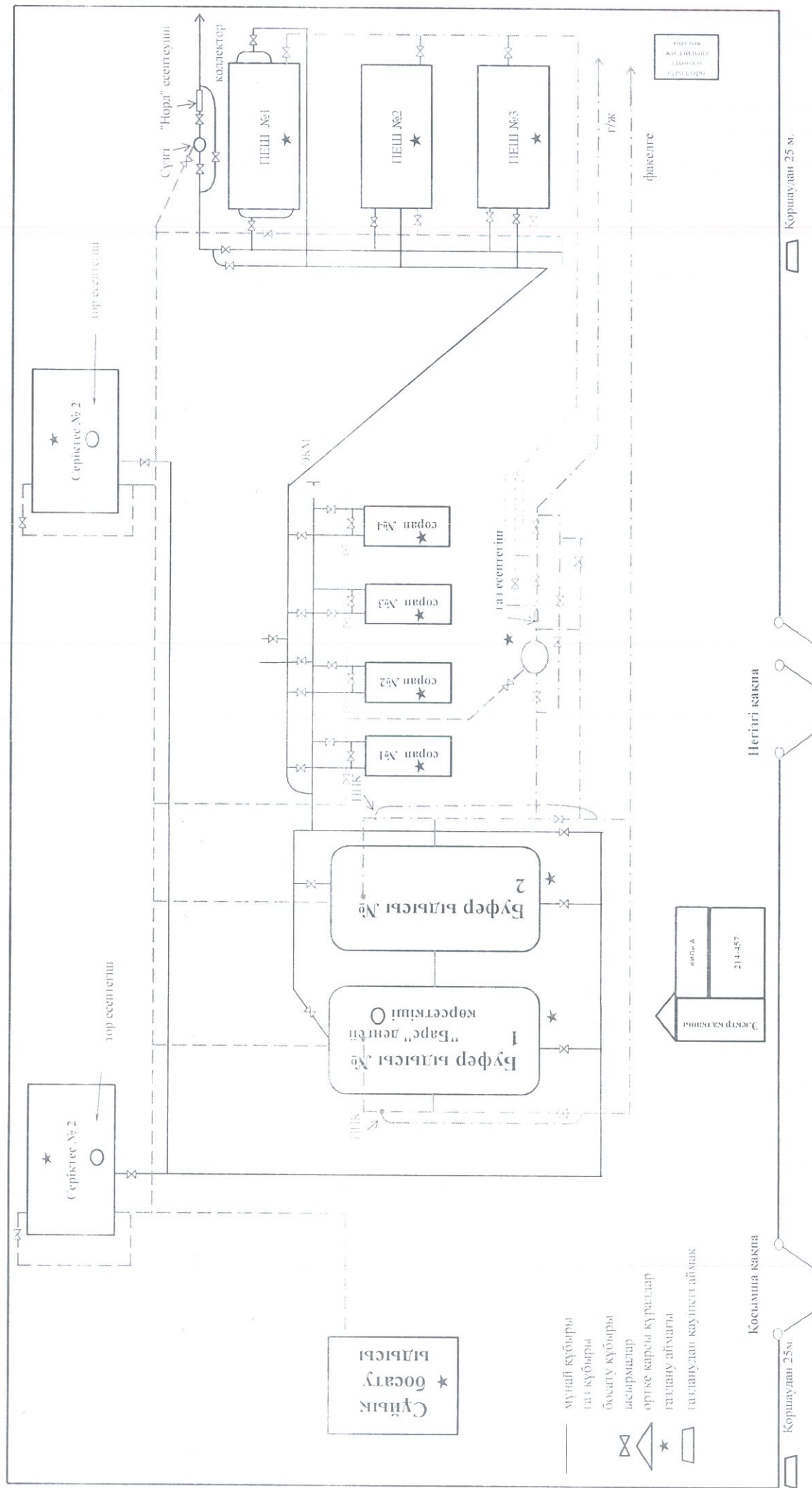
Еленов А.

Айлаз торабы

ТҚ-56 технологиялық сызбасы



ТҚ-57 технологиялық сызбасы



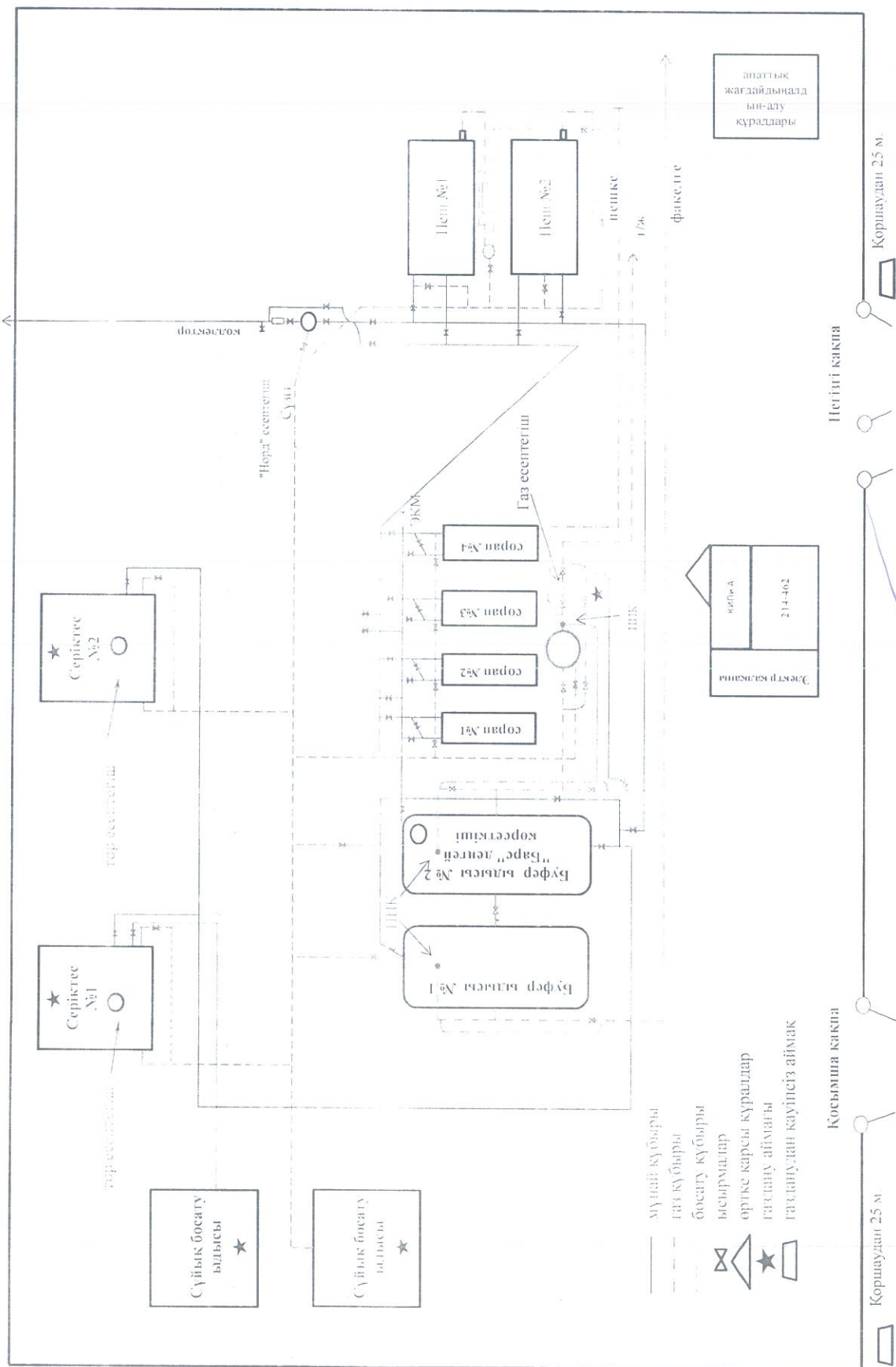
№1 МГӨК бастығы

Епенов А.

Қоршаудан 25 м.

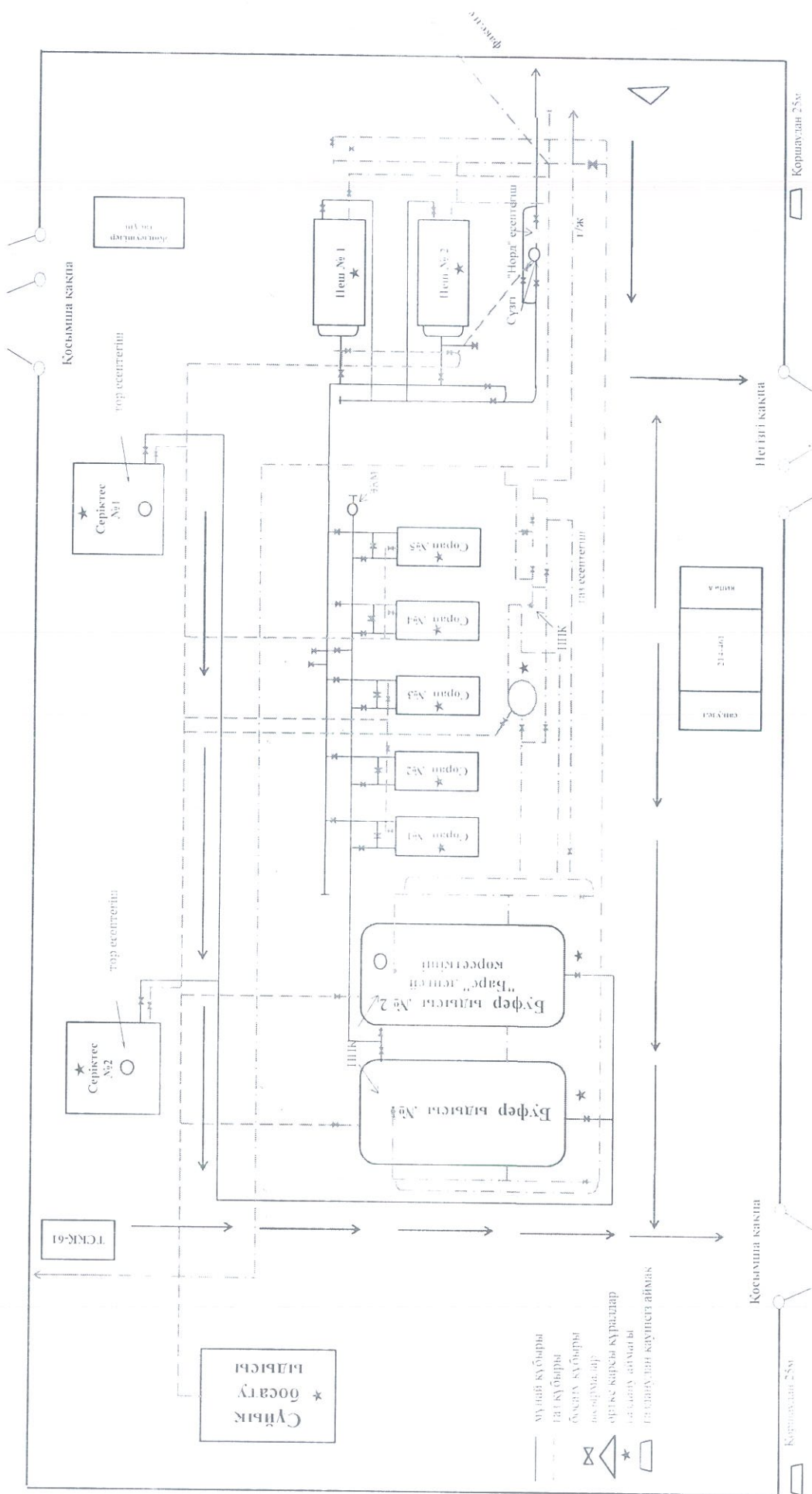
Қоршаудан 25м.

ТҚ-62 технологиялық сызбасы



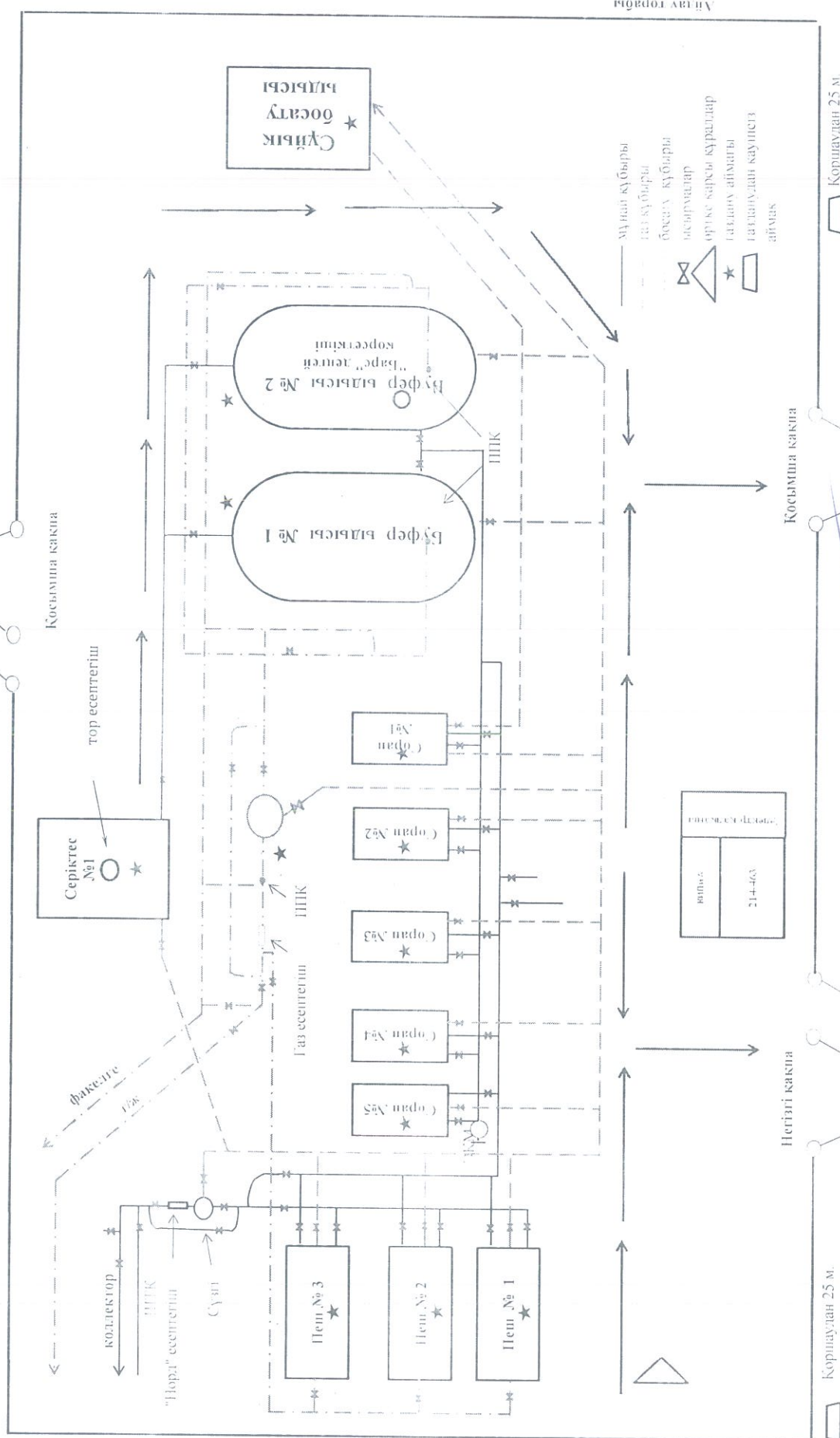
Начальник ЦДНГ-1

Епенов А.



№1 МГӨК бастығы

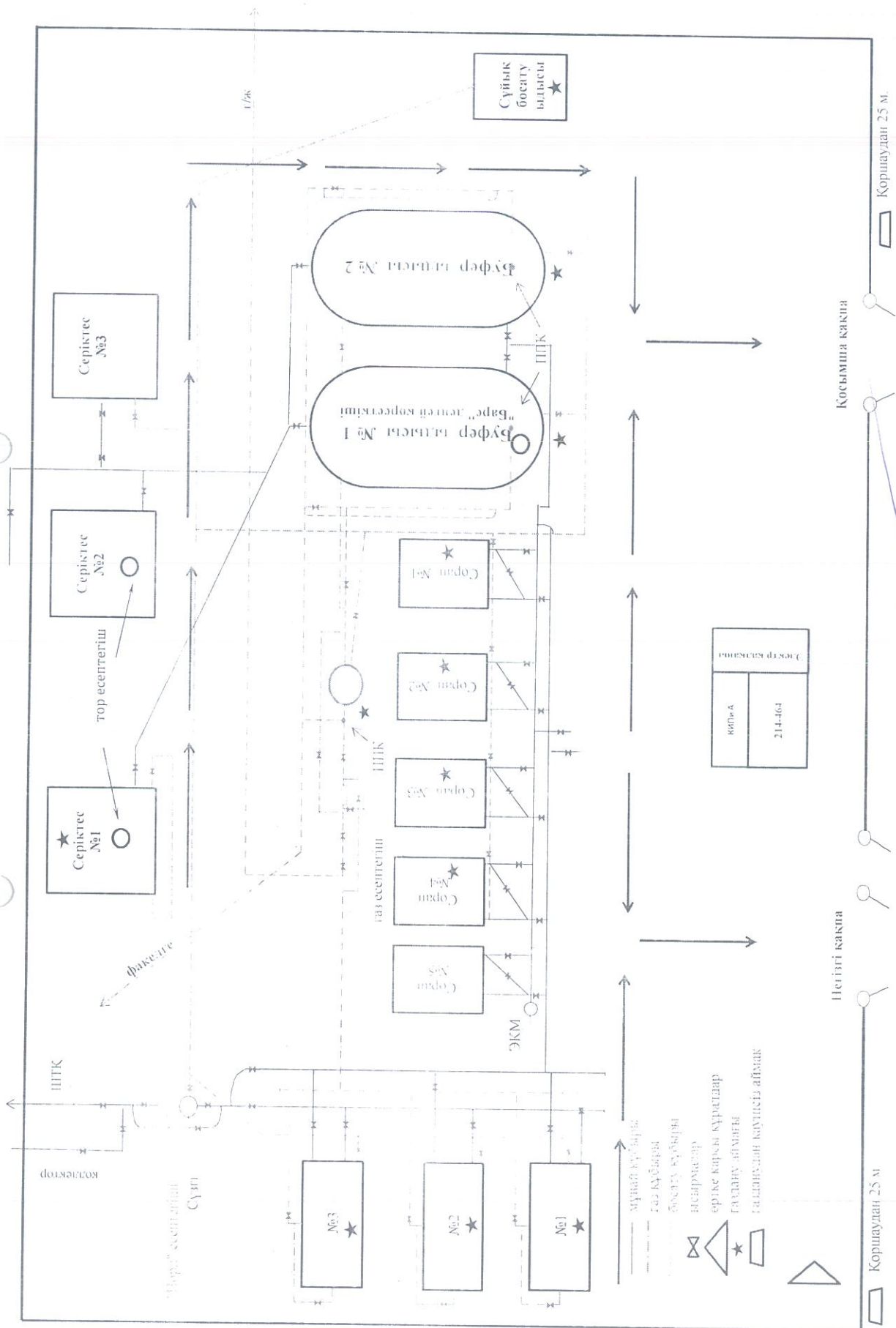
Епенов А.



Еленов А.

№1 МГӨК бастығы

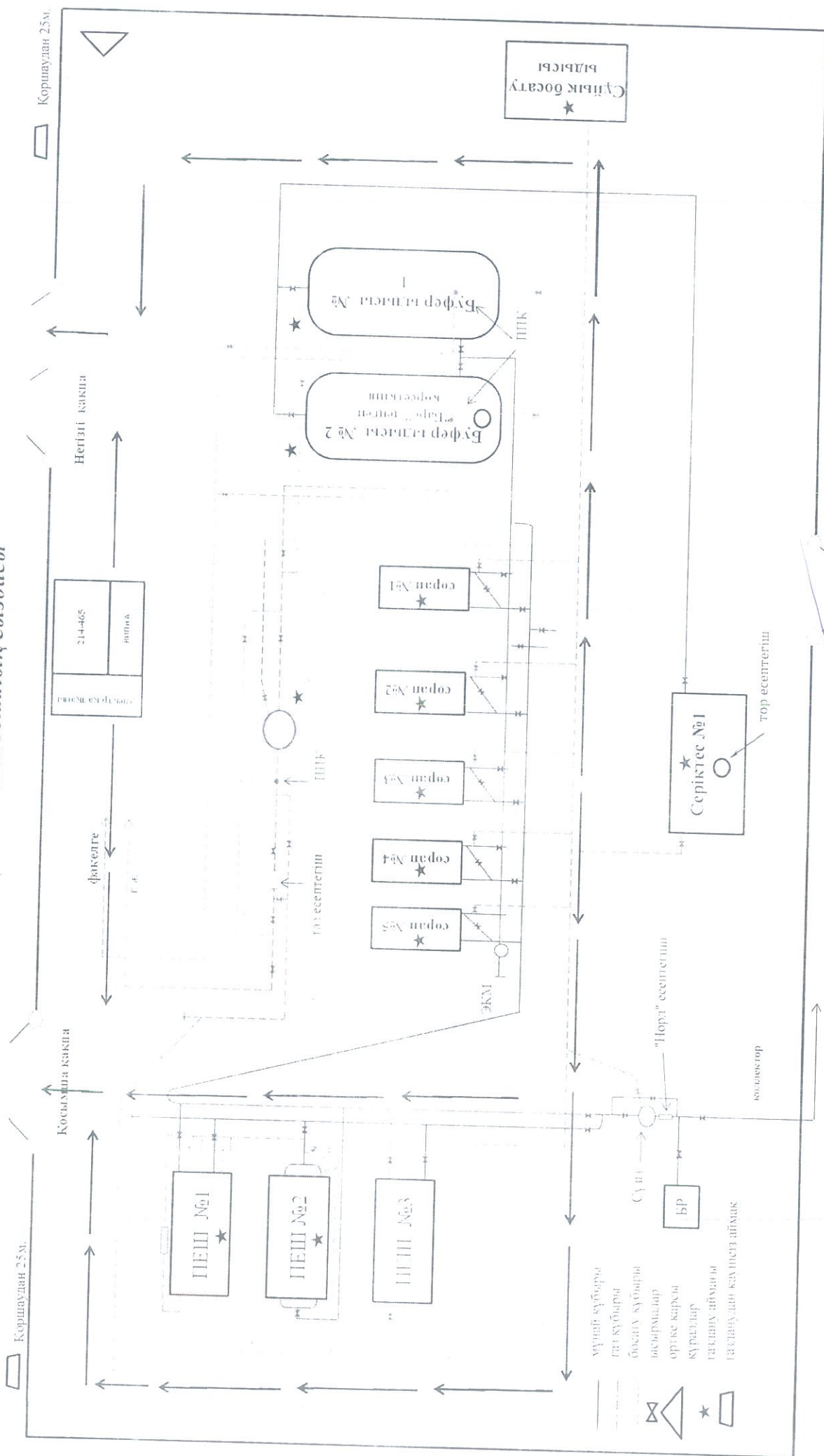
ТҚ-64 технологиялық сызбасы



Еленов А.

№1 МГӨК бастығы

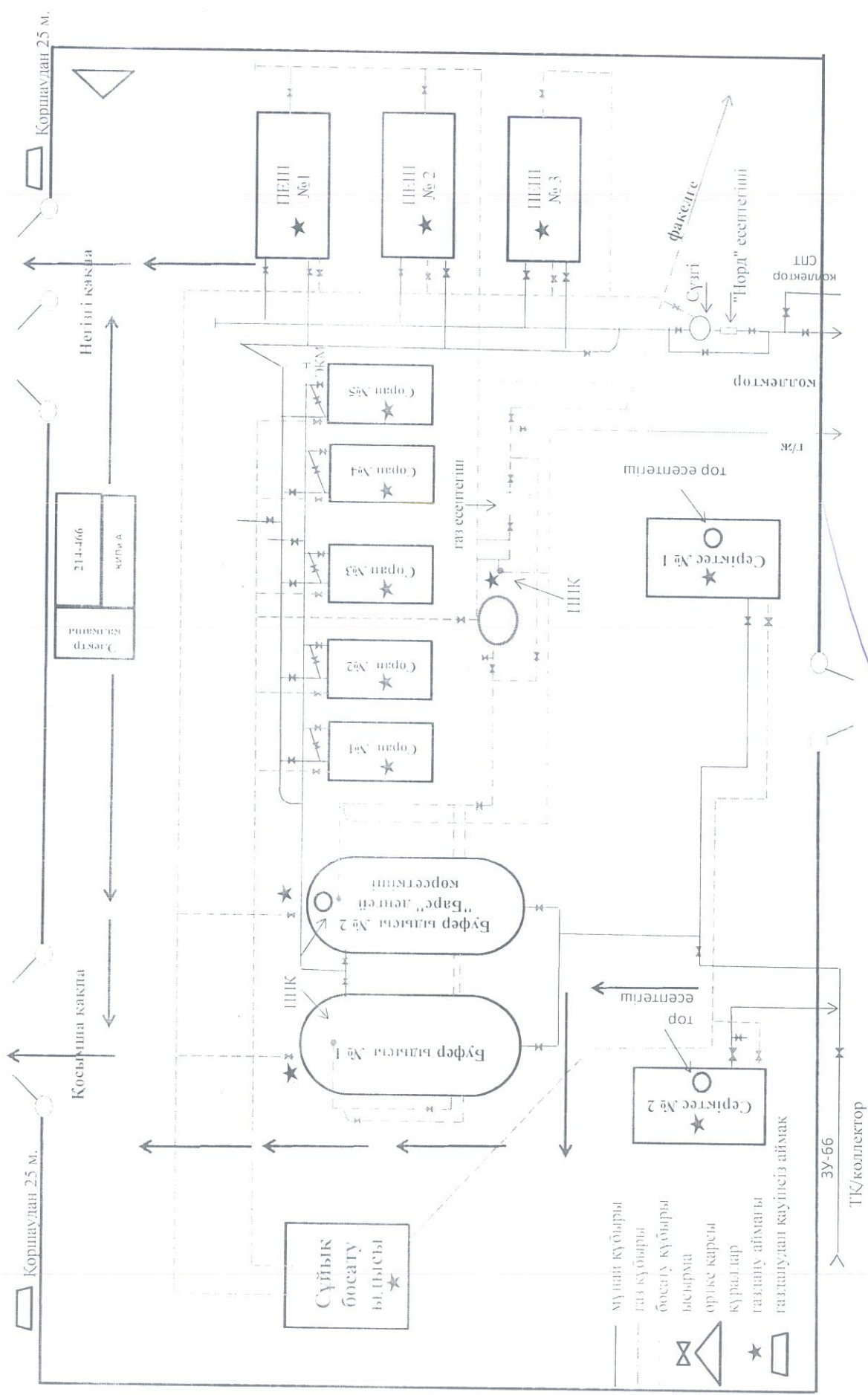
ТҚ-65 технологиялық сызбасы



№1 МГӨК бастығы

Епенов А.

ТҚ-66 технологиялық сызбас



Еленов А.

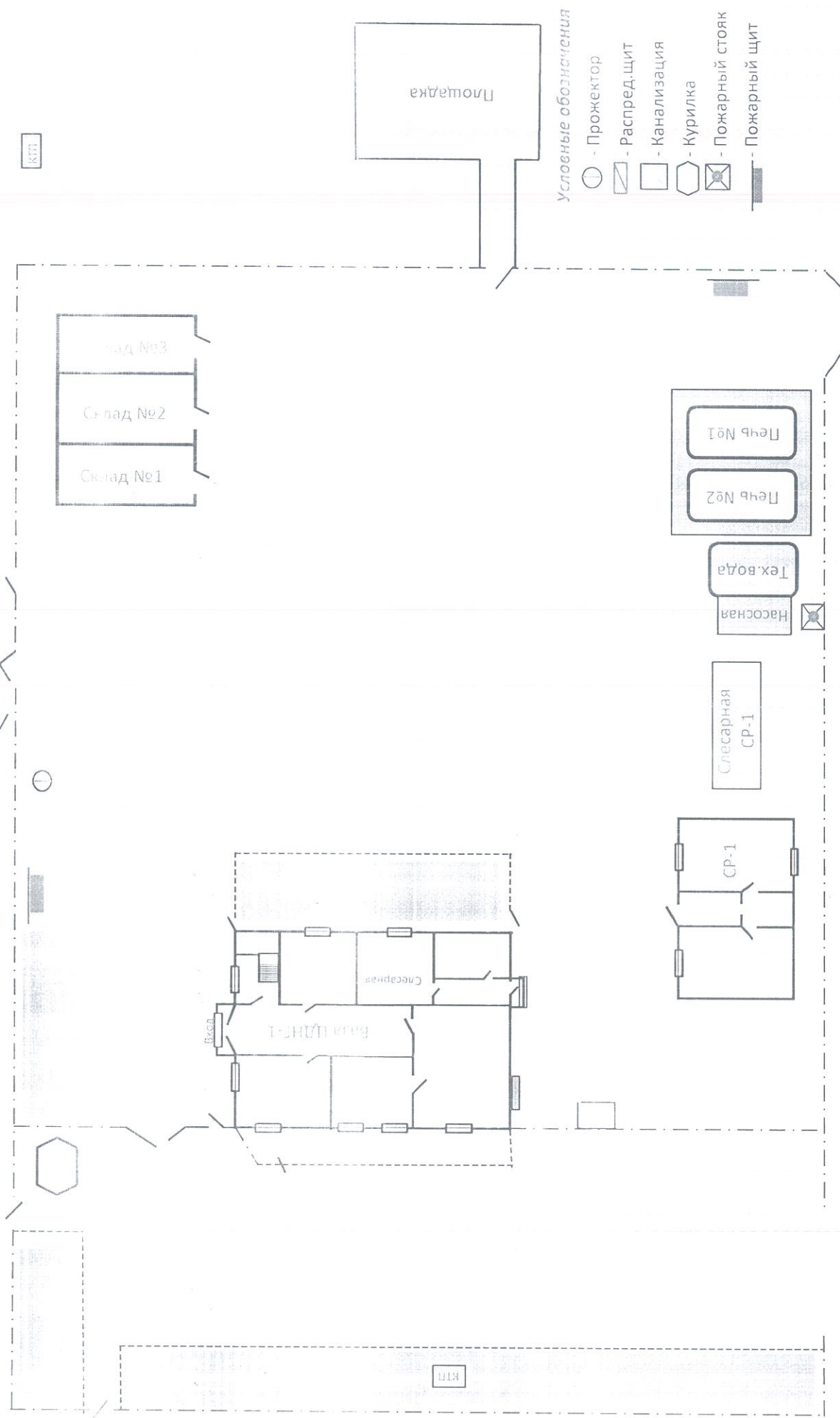
№1 МГӨК бастығы



Епенов А.

Қоршаудан 25 м

Схема расположения объектов производства на базе ЦДНГ-1

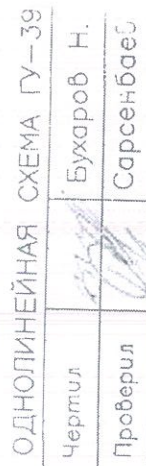


Начальник ЦДНГ-1

Еленов А.А.

18. Схема электроснабжения объектов.

Утверждаю:
Главный инженер ПТС-1
Рамазанов Ж.Р.
" 20 " 09 2011 г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ПУ-39

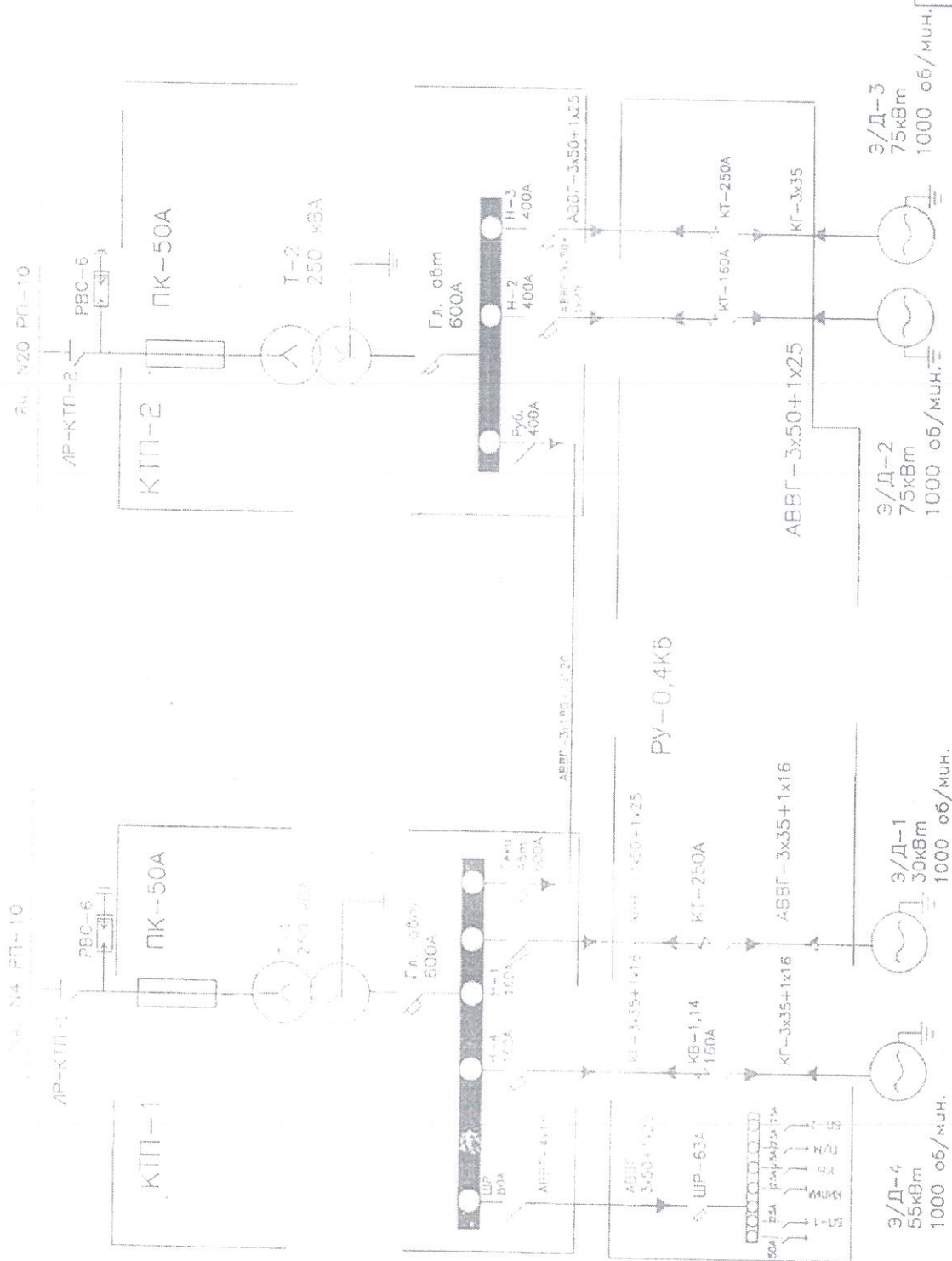
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ГУ-40

Утверждаю:

Главный инженер ПТС

Рамазанов Ж.Р.

2011

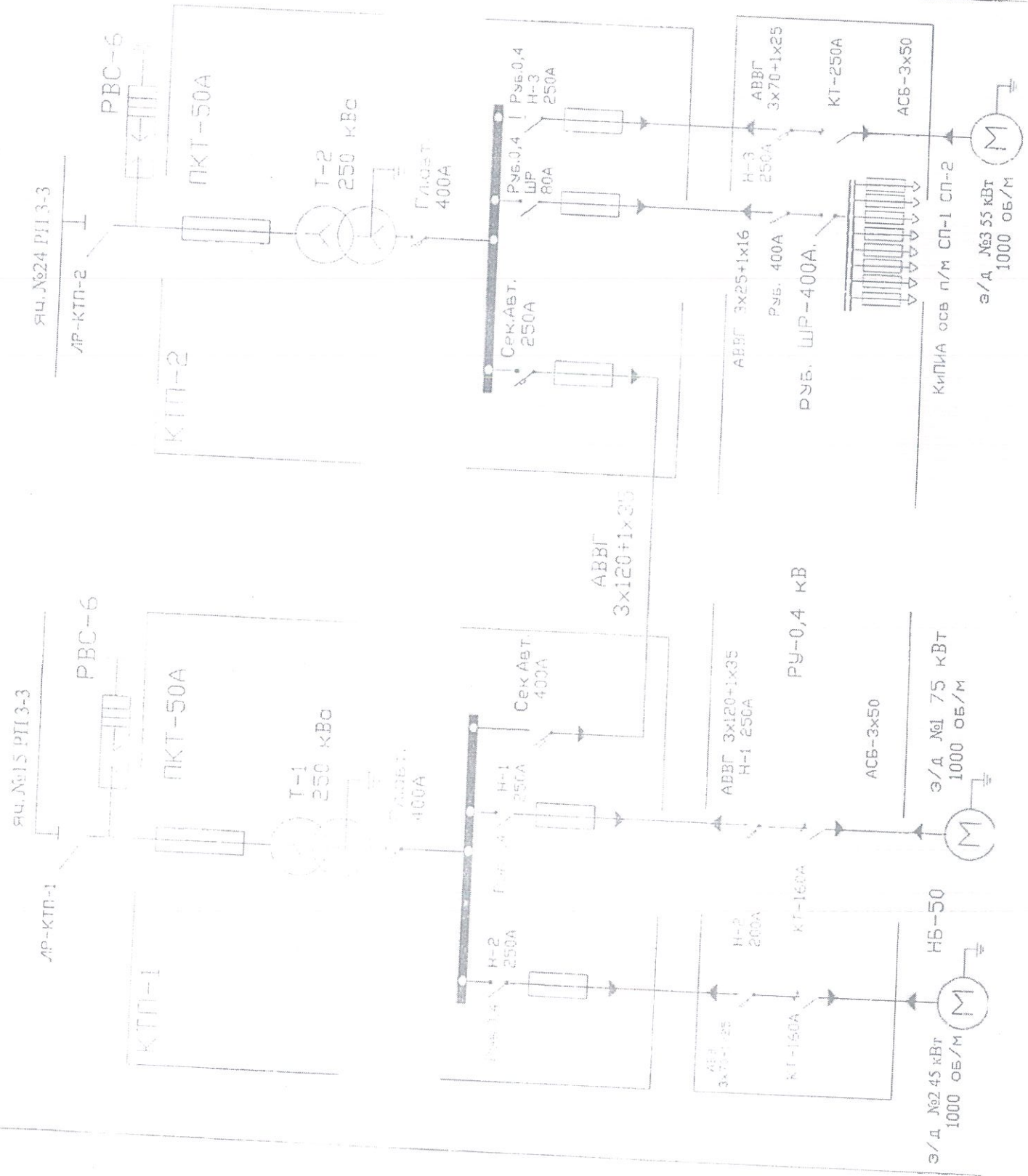


ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-40

Чертил		Бухаров Н.
Проверил		Сарсымбаев Р.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СЪЕДИНЕНИЯ ПУ-46

Утверждаю:
 Главный инженер ПТС-1
 Рамазанов Ж.Р.
 "23" *ноября* 2011 г.



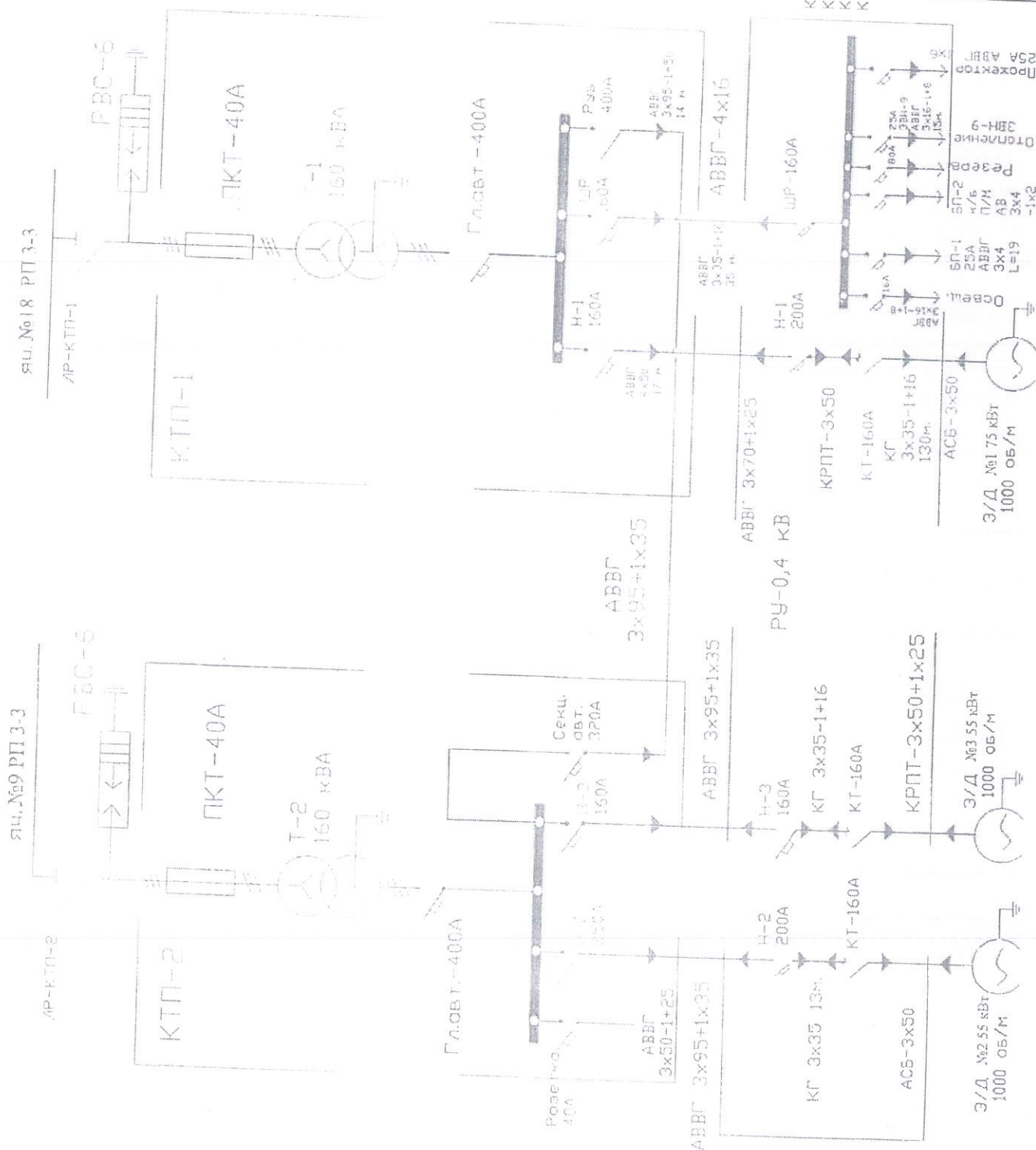
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ПУ-46		
Чертил	<i>Бухаров Н.</i>	Бухаров Н.
Проверил	<i>Сарсенбаев</i>	Сарсенбаев

Утверждаю:

Главный инженер ПТС-1

Рамазанов Ж.Р.

"13" page 2011 r.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-47	
Чертил	Бухаров Н.
Проверил	

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ГУ-48

ЯЧ. №4 РП 3-2

АР-КТП-1

РВС-6

ПКТ-50А

Т-1
250 кВт

КТП-1

П/М К/5 РЕЗЕРВ Р-В КИП/А

Н-1
150А

СВТ
630А

АВВГ
3x95+1x35

Н-1 250А

КРПТ-3x50

КТ-250А

КРПТ-3x50

3/Д №1 75 кВт
1000 об/м

М

ЯЧ. №19 РПЗ-2

АР-КТП-2

РВС-6

ПКТ-50А

Т-2
250 кВт

КТП-2

П/М К/5 РЕЗЕРВ Р-В КИП/А

Н-2
250А

СРУБ
400А

АВВГ
3x120+1x35

Н-2 180А

КРПТ-3x50

КТ-250А

КРПТ-3x50

3/Д №2 75 кВт
1000 об/м

М

3/Д №3 75 кВт
1000 об/м

М

Утверждаю:

Главный инженер ПТС-1

Рамазанов Ж.Р.

" 23 " 11/11/2011 г.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-48		
Чертил	Бухаров Н.	
Проверил		Сопсенбай Р.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ПУ-49

яч. №5 РПЗ-2

ЛР-1 ПП-1

РВС-6

ПК-50А

КТП-1

Т-2
250 кВт

400А

СВТ. 400А

Н-2
50А

Н-1
400А

ABBГ
3х95+1х35

ABBГ
3х50+1х25

КТ-200А

3/Д №2 75 кВт
1000 об/м

М

3/Д №1 75 кВт 1000 об/м

М

яч. №14 РПЗ-2

ЛР-КТП-2

КТП-2

Т-2
250 кВт

400А

СВТ. 400А

Н-3
200А

Н-4
200А

ЩР 53А

ABBГ
3х95+1х35

ABBГ-3х50+1х25

ПУ-0,4 кВ

КТ-250А

3/Д №3 45 кВт
1500 об/м

М

3/Д №4 35 кВт
1000 об/м

М

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ПУ-49		
Чертил	Бухаров Н.	
Проверил		Самсенов Р.

100

1000

100

✓



3/Δ No 2 30 ΔB: 1000 05/M

3/Δ No 2 30 ΔB: 1000 05/M

Чермил	Бывш	Бывш
--------	------	------

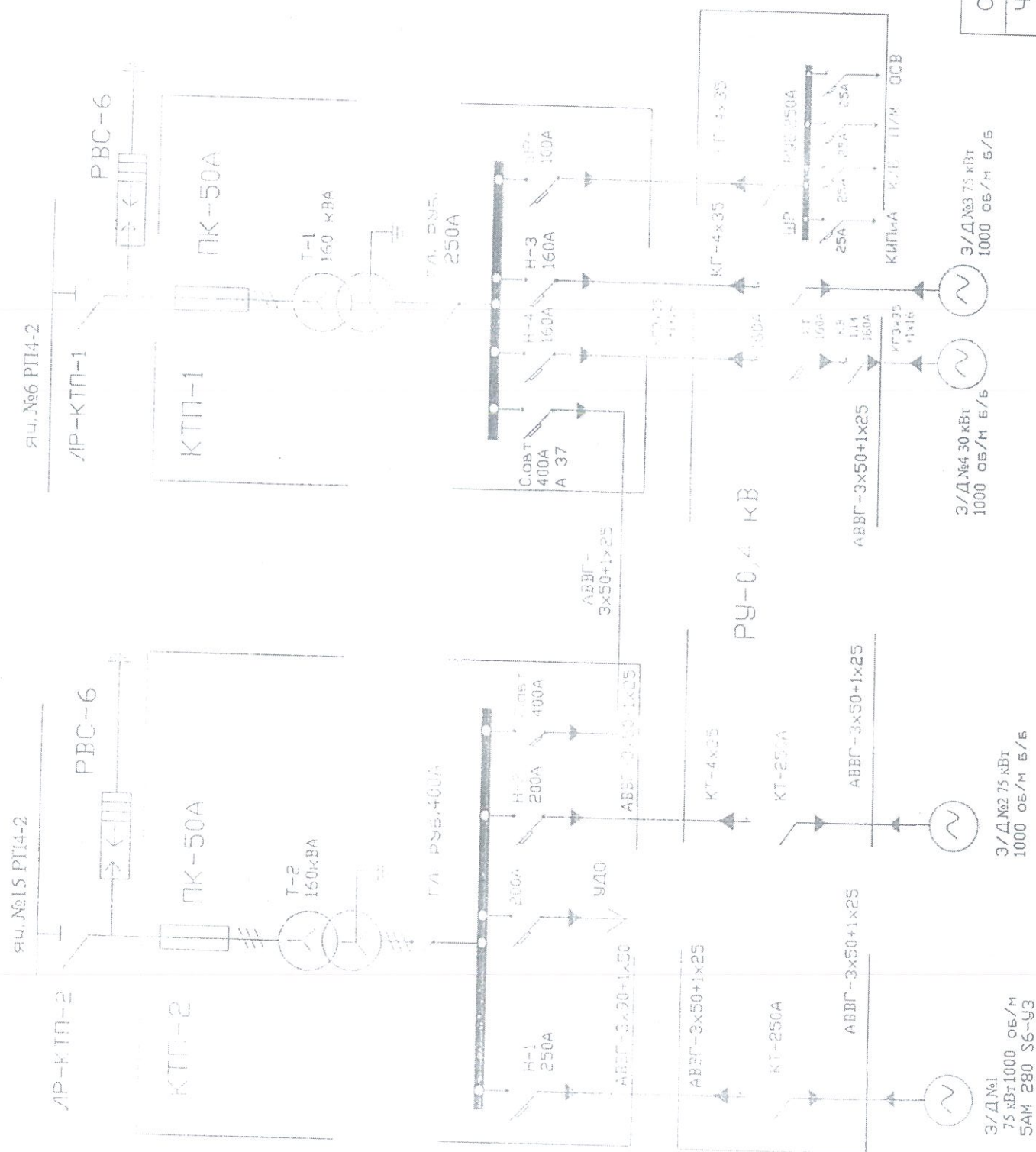
Casey

СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ГУ-61

Утверждаю:

Главный инженер ПТС-1

Рамзатов Ж.Р.

[illegible]

3/Δ№1
75 KBr 1000 ОБ/М
SAM 280 S6-U3

Э/Д №2 75 КВТ
1000 ОЕ/М Б/Б

З/Д №4 30 кВт
1000 руб/м.кв

3/Д №3 75 кВт
1000 05/М 5/Б

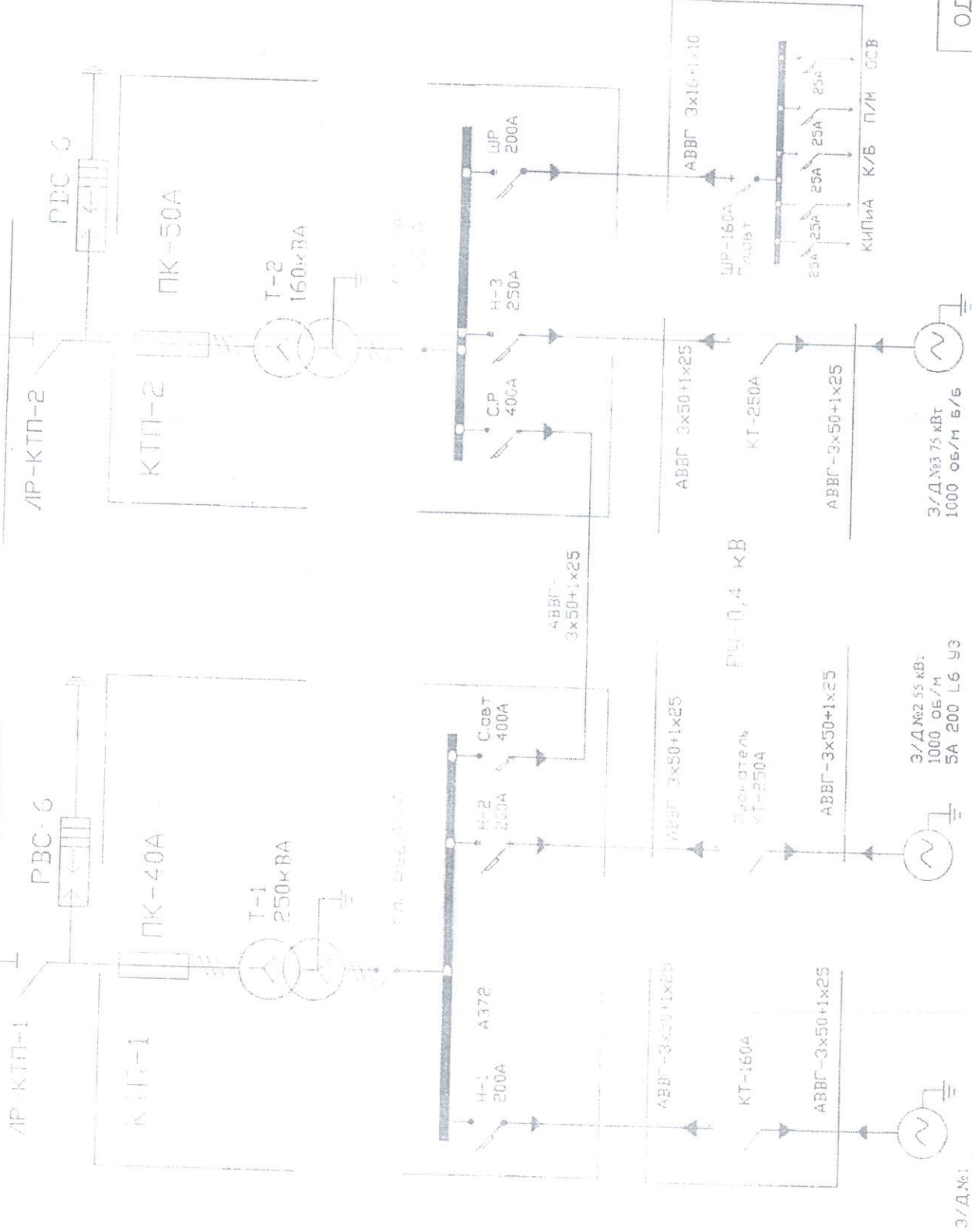
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ПУ-61

Чертил		Евдокимов И.
--------	---	--------------

государств	Соединенных Штатов
------------	--------------------

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ГУ-62

яч. №4 РП4-2



Утверждаю:

Главный инженер ПТС-1

Рамазанов Ж.Р.

12/01/2011 г.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-62

Чертил

Бухаров Н.

Проверил

Сарсенбаев Р.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ГУ-63

яч. №20 П/С №4

ЛР-КТП-1

РВС-6

КТП-1

ПКТ-50А

Т-1
160 кВА

ГЛ. АВТ.
400А

Ш-1
160А

АВВГ-
3x50+
1x25

ВКТ-
250А

З/Д №3
75 кВт 1000 об/м

АВВГ-
3x50+
1x25

КТ-
160А

ШР-250А
ГЛ. АВТ.

К/В Г/П КИПИА З/П Т.К.

ЛР-КТП-2

РВС-6

КТП-2

ПКТ-50А

Т-2
160 кВА

ГЛ. АВТ.
400А

Ш-2
160А

АВВГ-3x50+1x25

ВКТ-250А

З/Д №4
55 кВт 1000 об/м

АВВГ-3x50+1x25

КТ-160А

ШР-250А
ГЛ. АВТ.

К/В Г/П КИПИА З/П Т.К.

Утверждаю:

Главный инженер ППС-1

Рамазанов Ж.Р.

" 29 " 09 2011 г.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ГУ-63

Чертил

Бухаров Н.

Проверил

Бухаров Н.

Составил

Бухаров Н.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ.

ЭЛ. №36 П/С №4

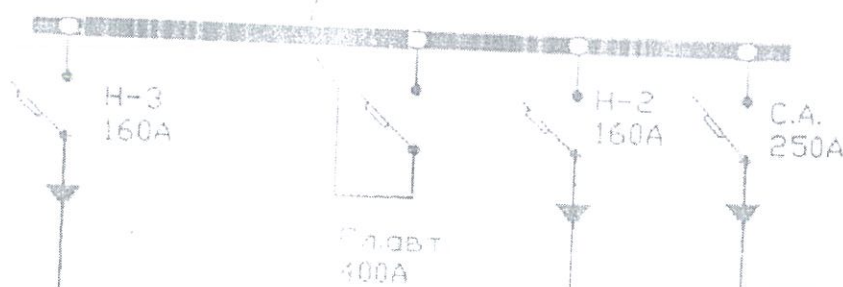
ЛР-КТП-1

РЗС-6

КТП-1

ПКТ-50А

Т-1
250 кВА.



АВВГ-3х95+1х35

АВВГ-3х95+1х35

РУ-0,4 кВ

КТ-250А

КТ-160А

АВВГ 3х50+1х25

АВВГ 3х50+1х25

З/Д №1
75 кВт 1000 об/м

З/Д №2 55 кВт
1000 об/м

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛ. СНАБЖЕНИЯ ПУ-65

Лист №19 РП4-3

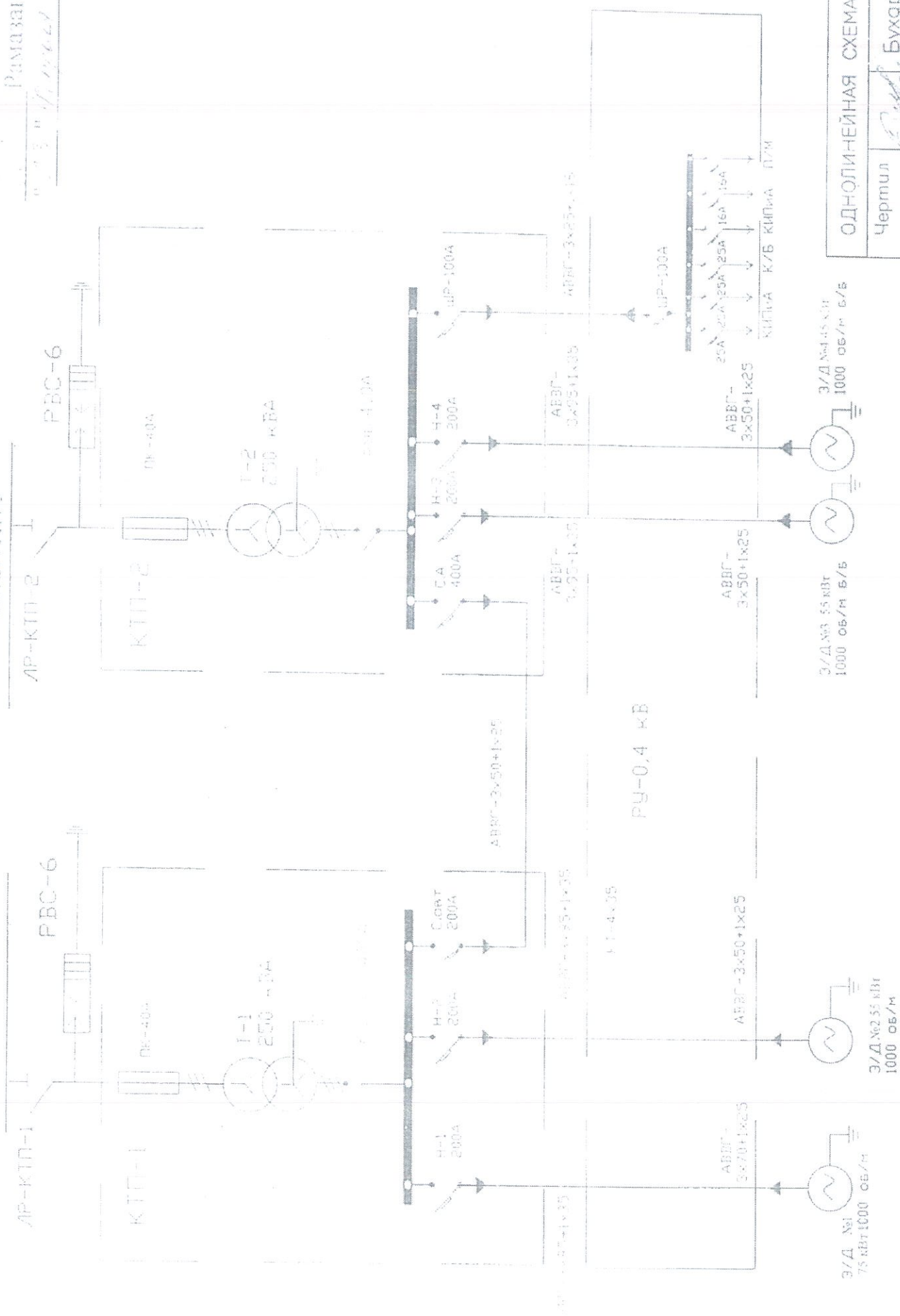
Лист №14 РП4-3

Утверждаю:

Главный инженер ПГС-1

Рамазанов Ж.Р.

02.03.2011 г.



ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ПУ-65

Чертил Бухаров Н.

Проверил Салсенов Р

Утверждаю:
Главный инженер ПТС-1
_____ Рамазанов Ж.Р.
"___" _____ 2011 г.



ОДНОПЛИННАЯ СХЕМА ГУ-69

Чертис

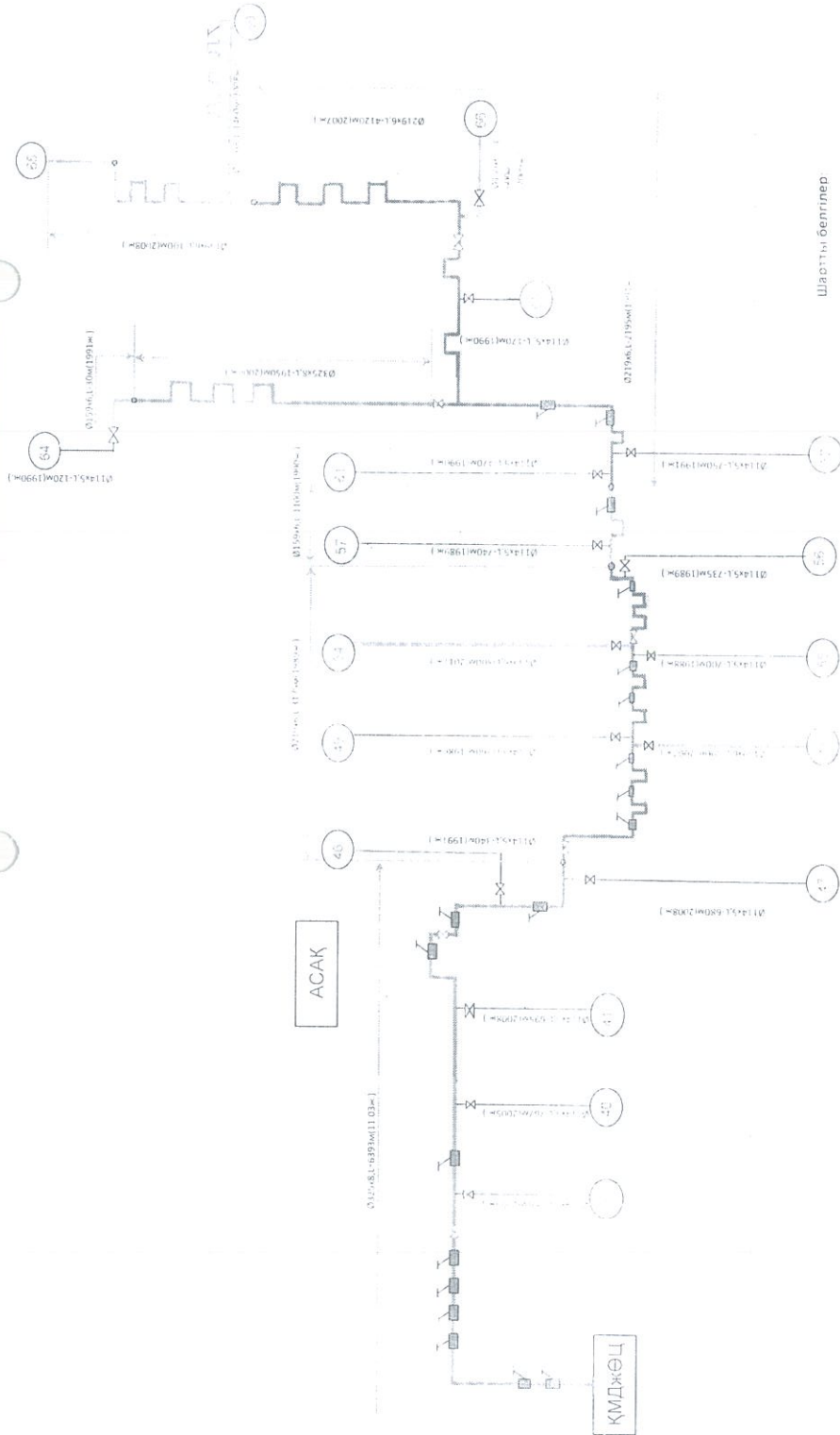
22

Джонсизмизм

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

19. Схема газовой сети объектов.

"ҚМГ" ОБ №1 МГӨК ГАЗ ӨТКІЗУ КОЛЛЕКТОРЫНЫҢ СЫЗБАСЫ



Шартты белгілер

- Топтық қорықары
- Турба Ø325x8
- Турба Ø219x6
- Турба Ø159x6
- Турба Ø114x5
- Ысырмалар
- Сұйық жинағыш
- Свеча

№	Үк	Ө. мм	Ұзындығы, м	Ортаңғы, т/с.м³	Жылы, т/с.м³	Р.баст	Р.соңғы
1	39	114x5	760	9219	2003	1.1	1.1
2	40	114x5	767	3128	2003	1.1	1.1
3	41	114x5	698	6352	2003	1.1	1.1
4	46	114x5	340	6373	1991	1.1	1.1
5	47	114x5	680	2947	2003	1.1	1.1
6	48	140x6	590	1671	2007	1	1
7	49	114x5	760	2794	1989	1	1
8	54	159x6	800	2515	2007	1	1
9	55	114x5	760	4486	1988	1	1
10	56	114x5	735	3947	1989	1	1
11	57	114x5	740	5957	1980	1	1
12	61	114x5	470	8001	1990	0.9	0.9
13	62	114x5	750	2372	1991	1	0.9
14	63	114x5	170	7980	1990	1	1
15	64	114x5	120	4696	1990	1	0.9
16	65	159x6	100	2072	2008	1	1
17	66	159x6	600	3794	2007	0.8	0.8
18	69	159x6	1460	2191	2008	0.8	0.8

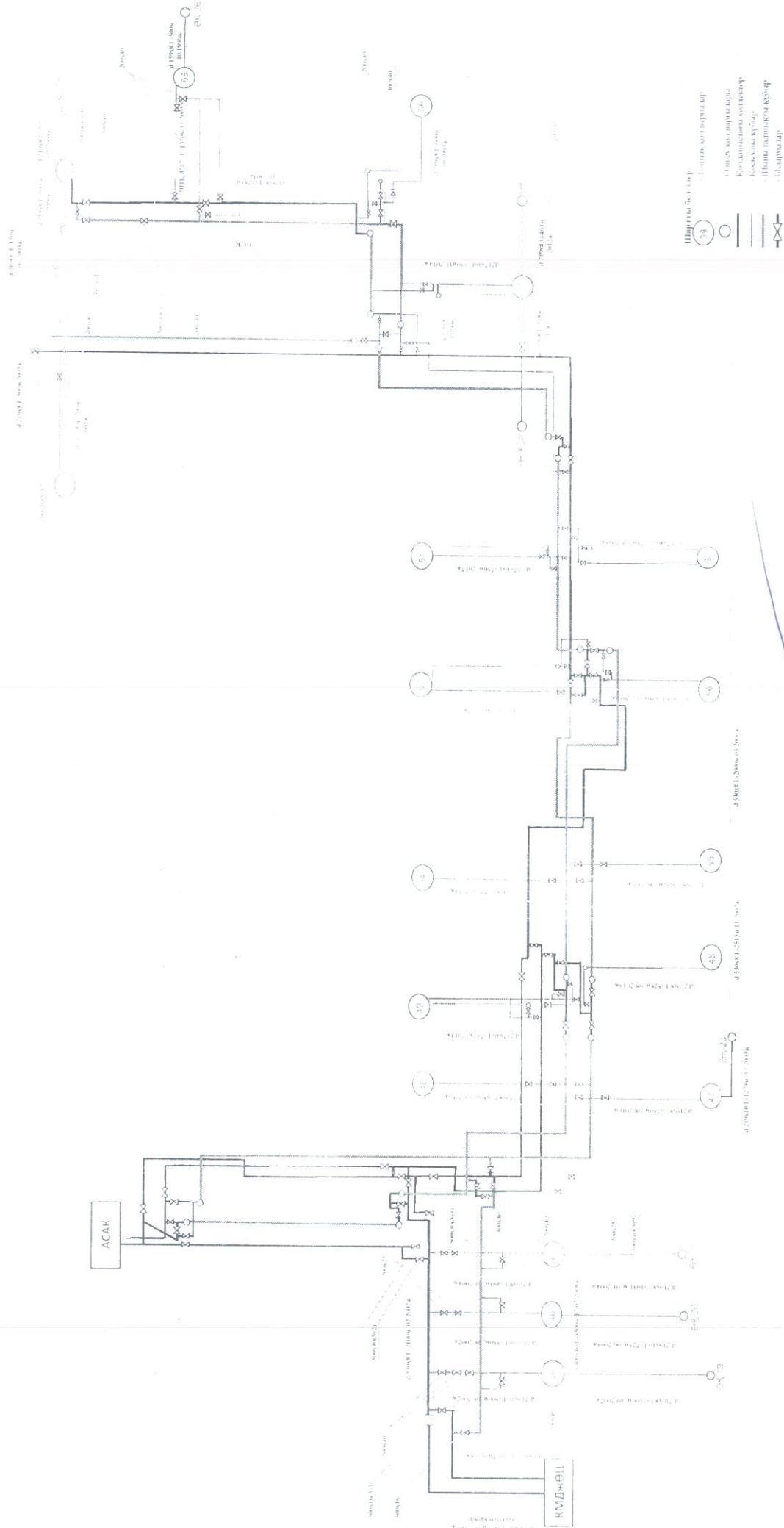
11237 80498

№1 МГӨК бастығы

Епенов А.

№	Ортаңғы	Жылы	Ө. мм	Ұзындығы, м	Ортаңғы, т/с.м³	Р.баст	Р.соңғы
1	1946-1947	2003	325x8	6303	28019	1.1	1.2
2	1946-1947	1989	219x8	3175	15413	1	1
3	1946-1947	1990	159x6	1100	5957	1	0.9
4	1946-1947	2007	219x6	4120	26413	0.9	0.8
5	1946-1947	2006	325x8	1950	4696	0.8	0.8
6	1946-1947	2008	325x8	16738	80498	0.9	1.2

№1 МГОК МУНАЙ ЖИНАУ КОЛЛЕКТОРЫНЫҢ СЫЗБАСЫ

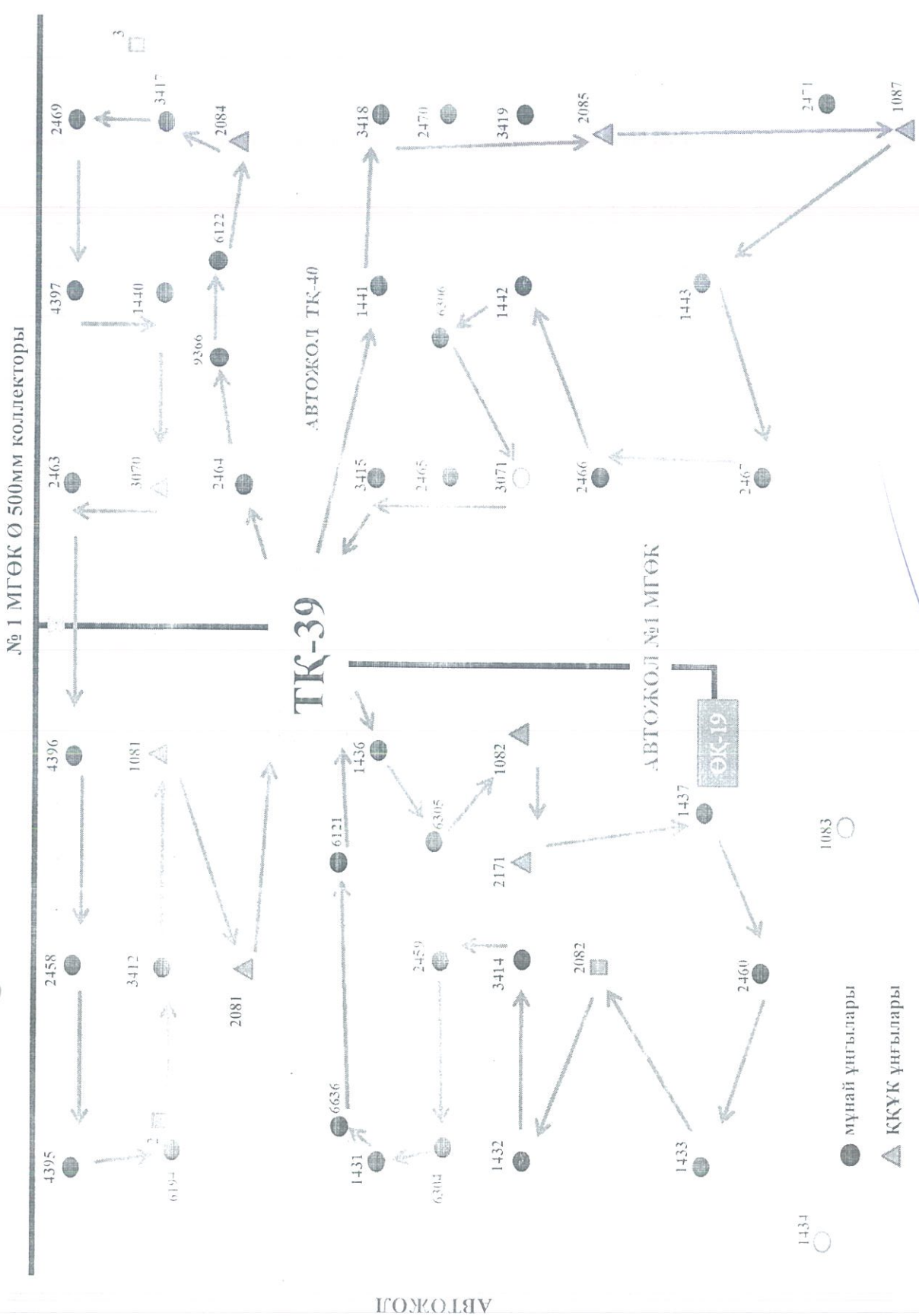


Еленов А.

№1 МГОК бастығы

20. Схема расположения скважин и путей следования.

№39 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



№40 топтық қондырғыға қарасты ұңғаларды тексеру бағыты

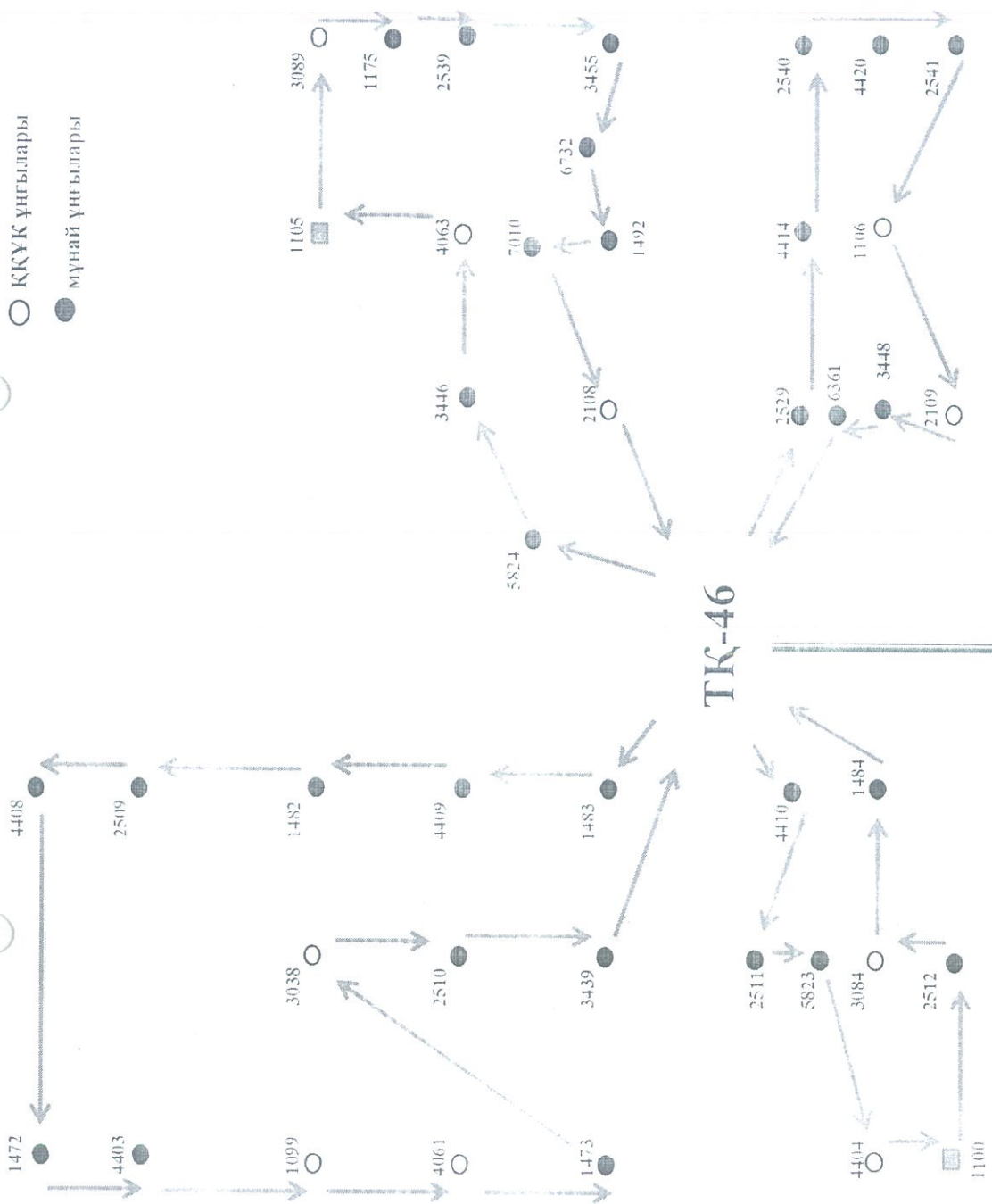


№41 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру базыты



№46 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты

○ ҚҚҰК ұңғылары
● мұнай ұңғылары

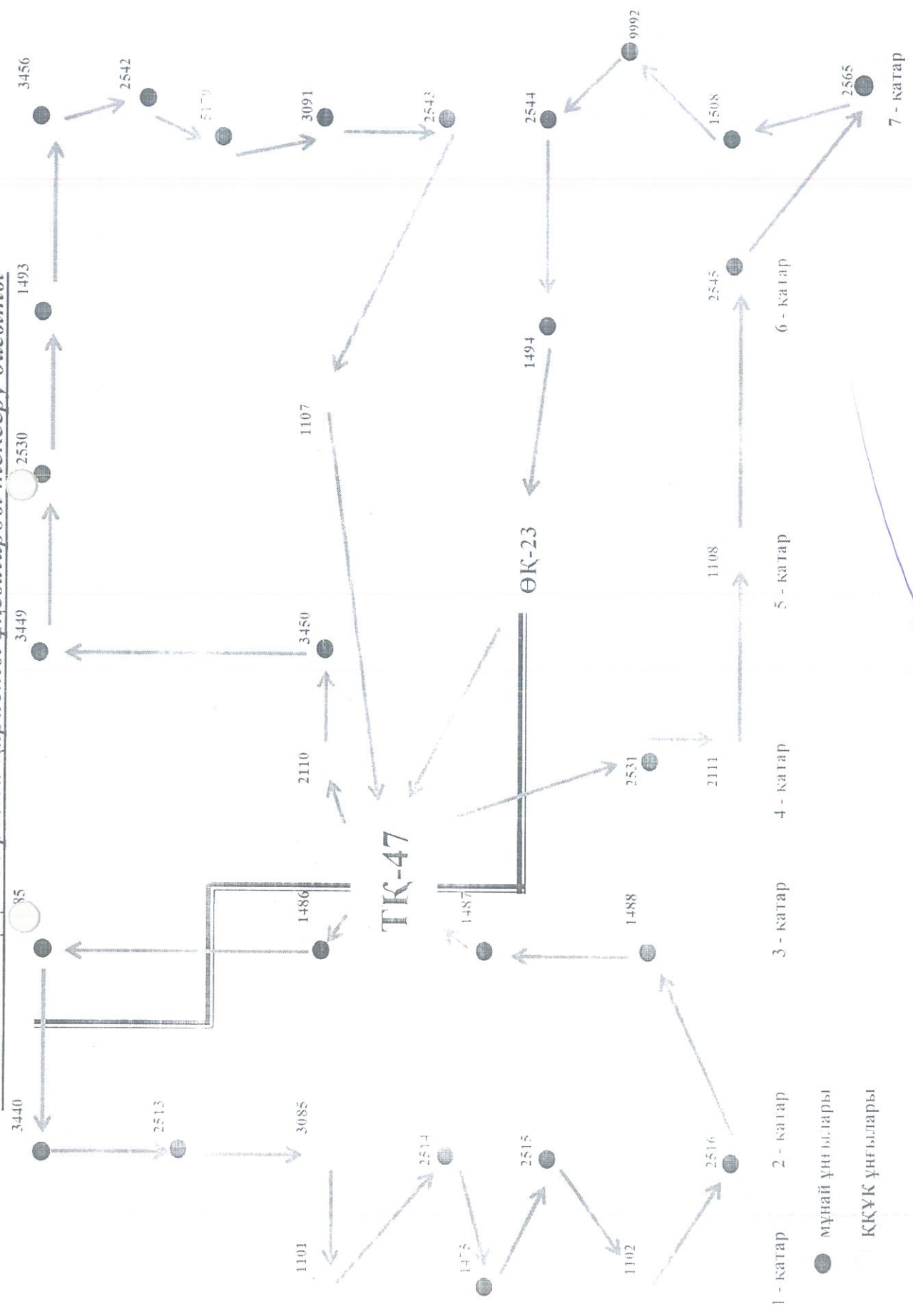


№1 МГӨК Ø 500мм коллекторы

№1 МГӨК бастығы

Еленов А.

№47 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты

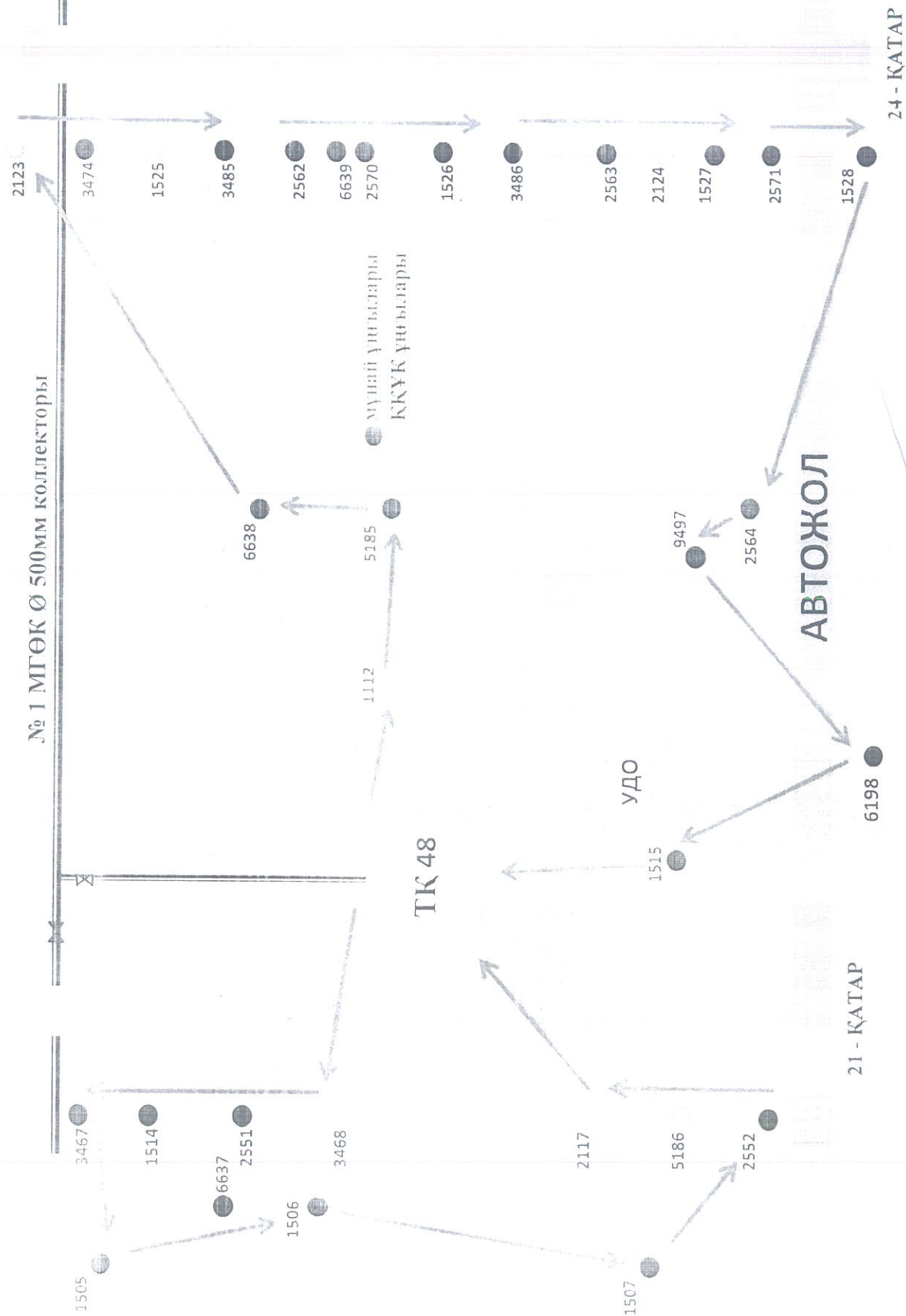


№1 МГӨК бастығы

Еленов А.

[Handwritten signature]

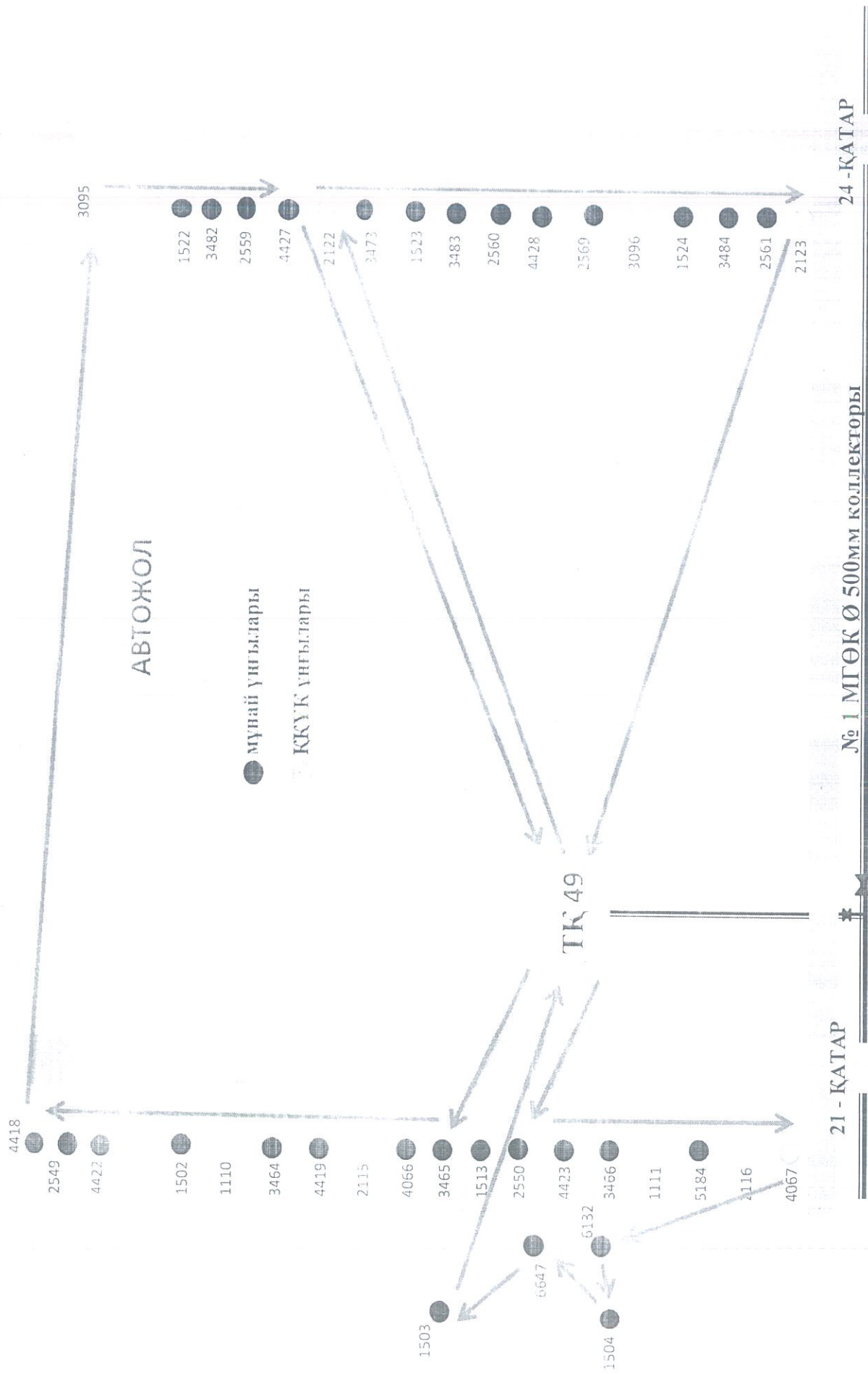
№48 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



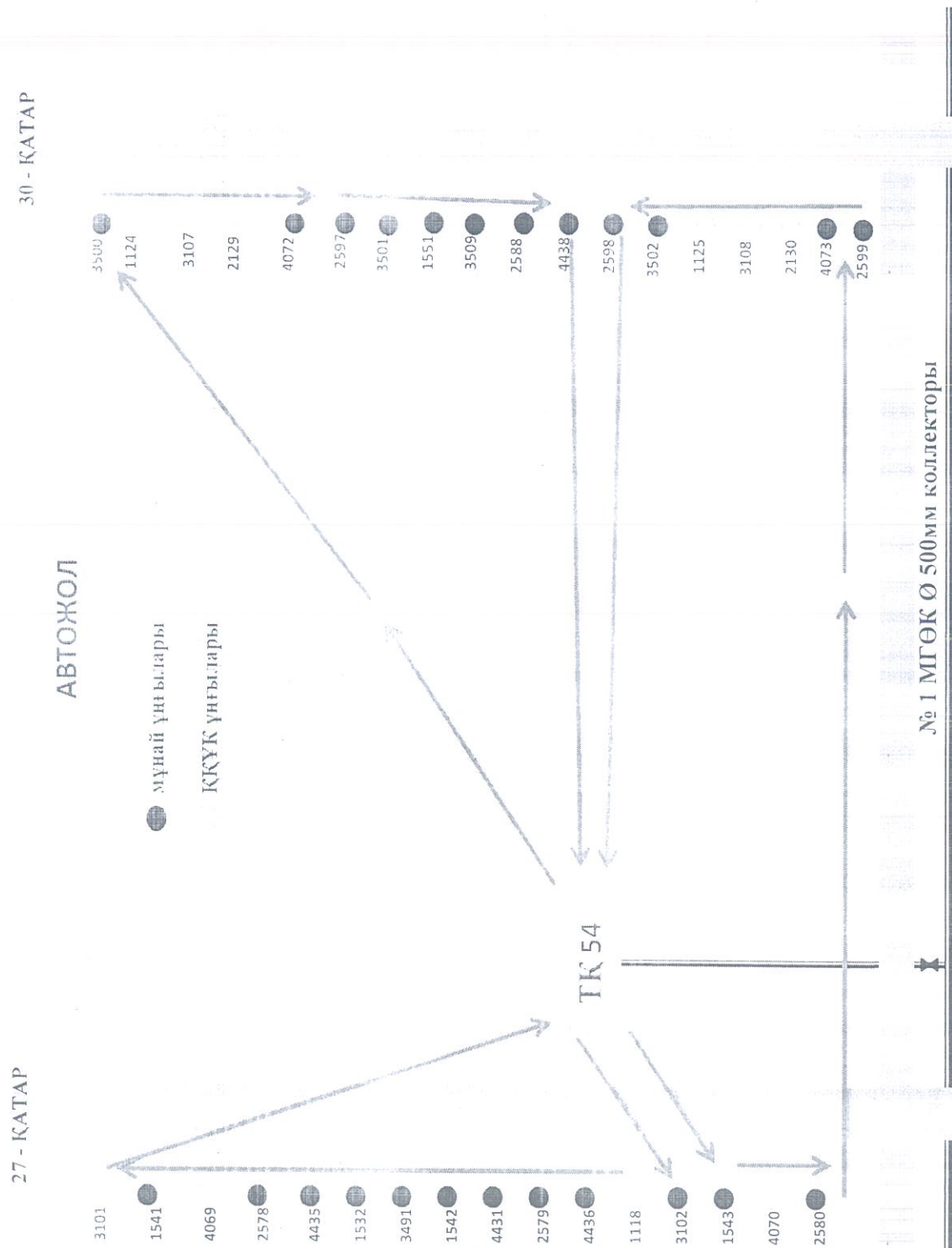
Еленов А.

№1 МГӨК бастығы

№49 топтық қондырғыға қарасты ұңғымаларды тексеру бағыты



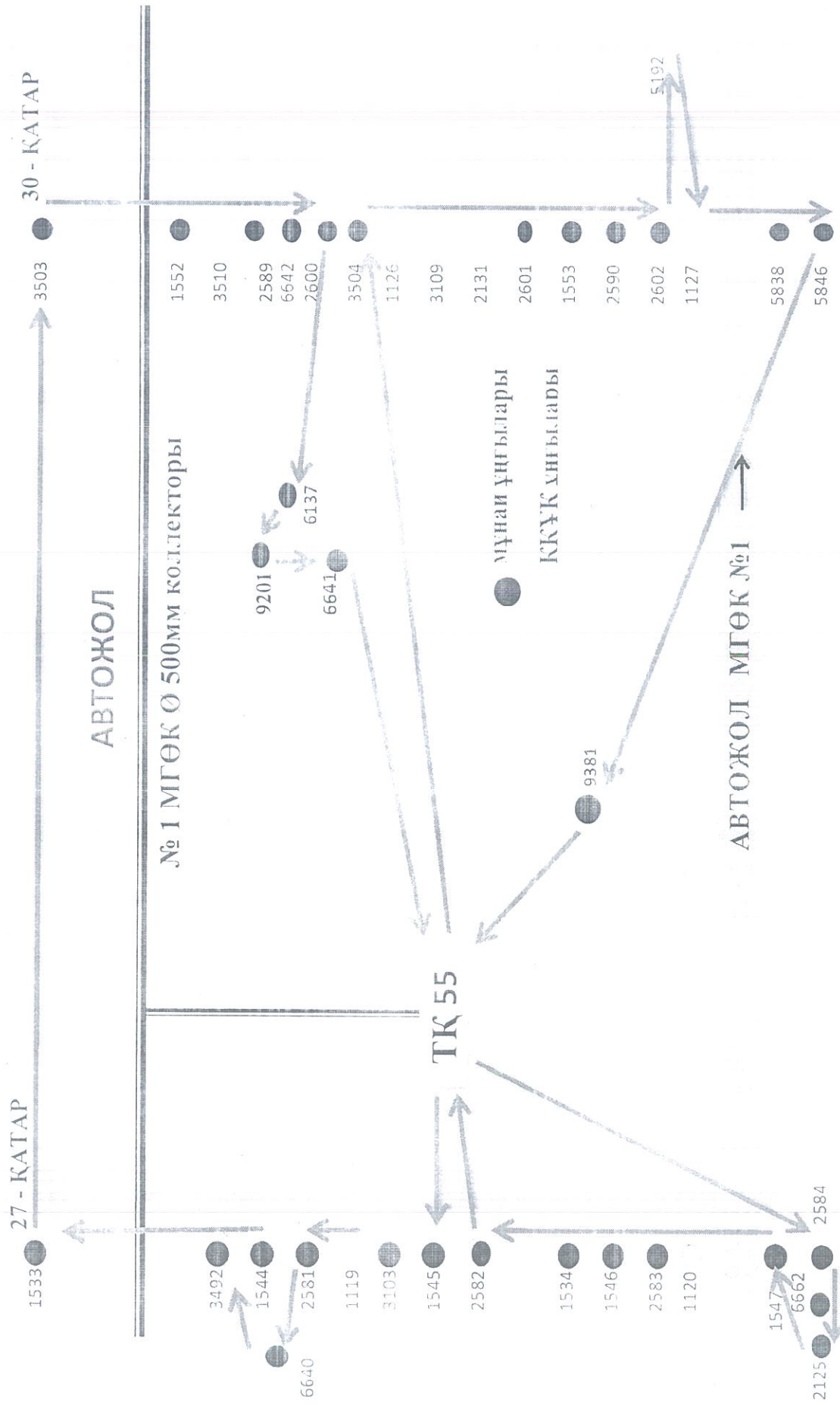
№54 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



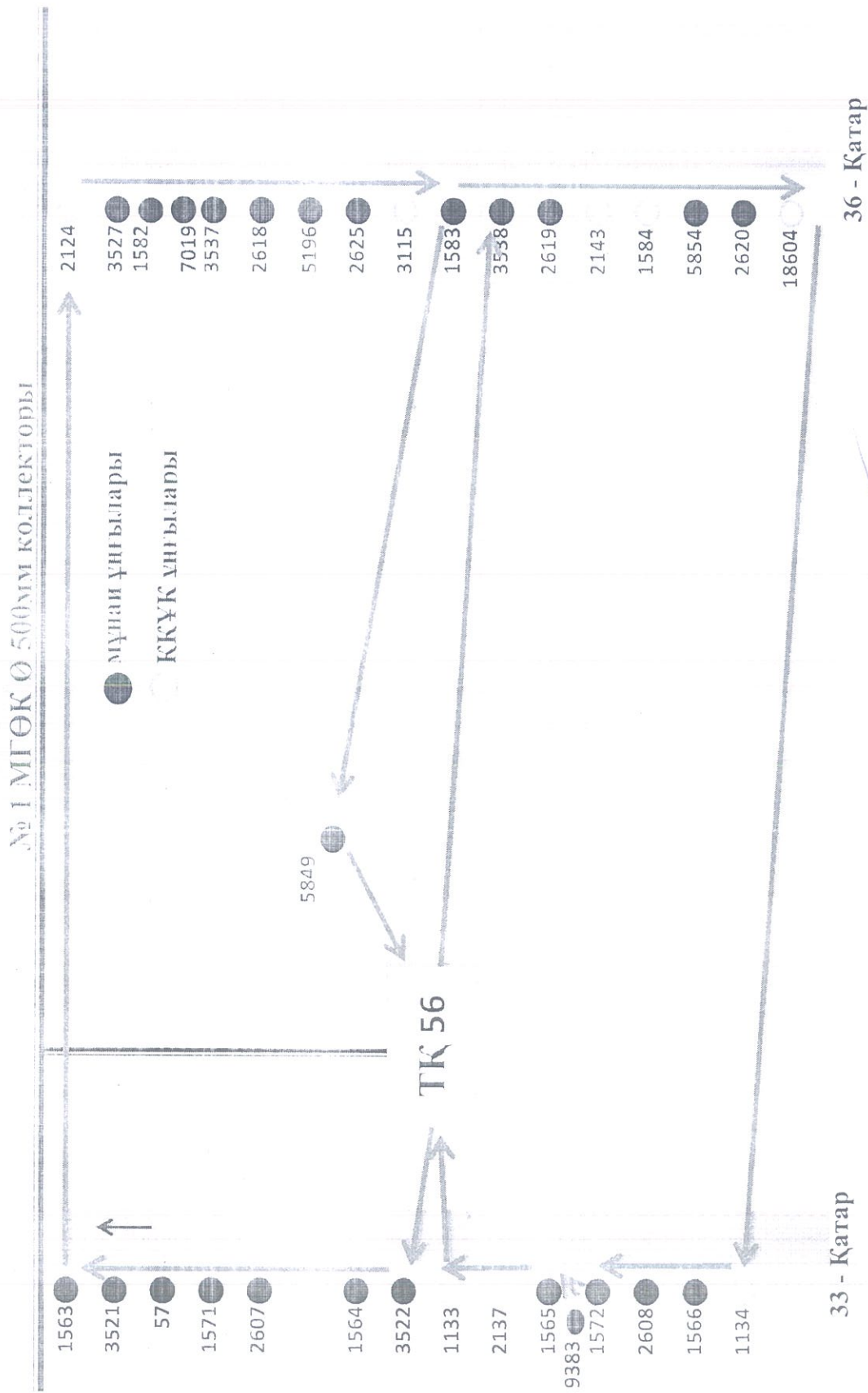
№1 МГӨК бастығы

Епенов А.

№55 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



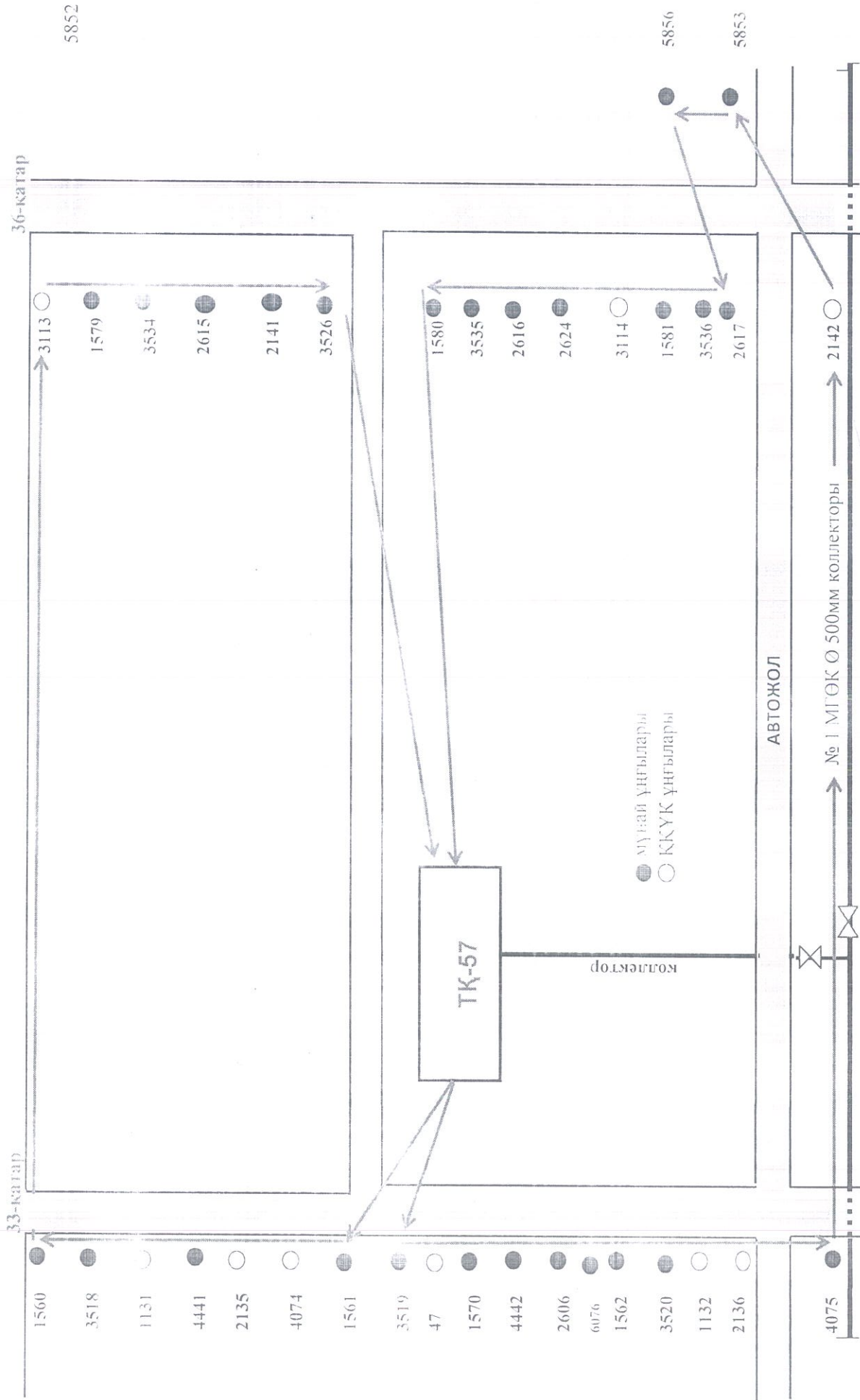
№56 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



Епенов А.

№1 МГӨК бастығы

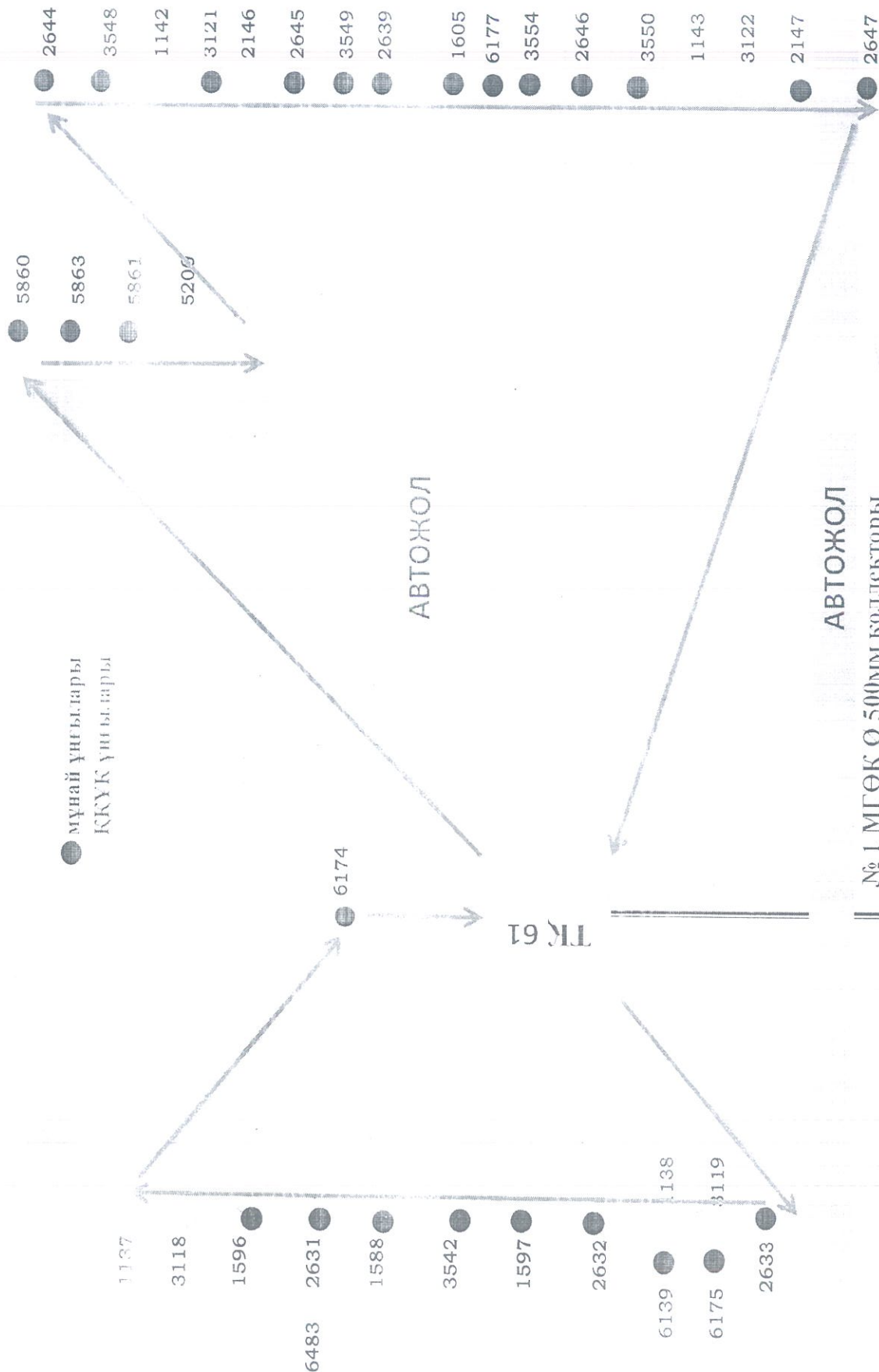
№57 топтық орындарыға қарасты ұңғылардың тексеру бағыты



№1 МГӨК бастығы

Еленов А.

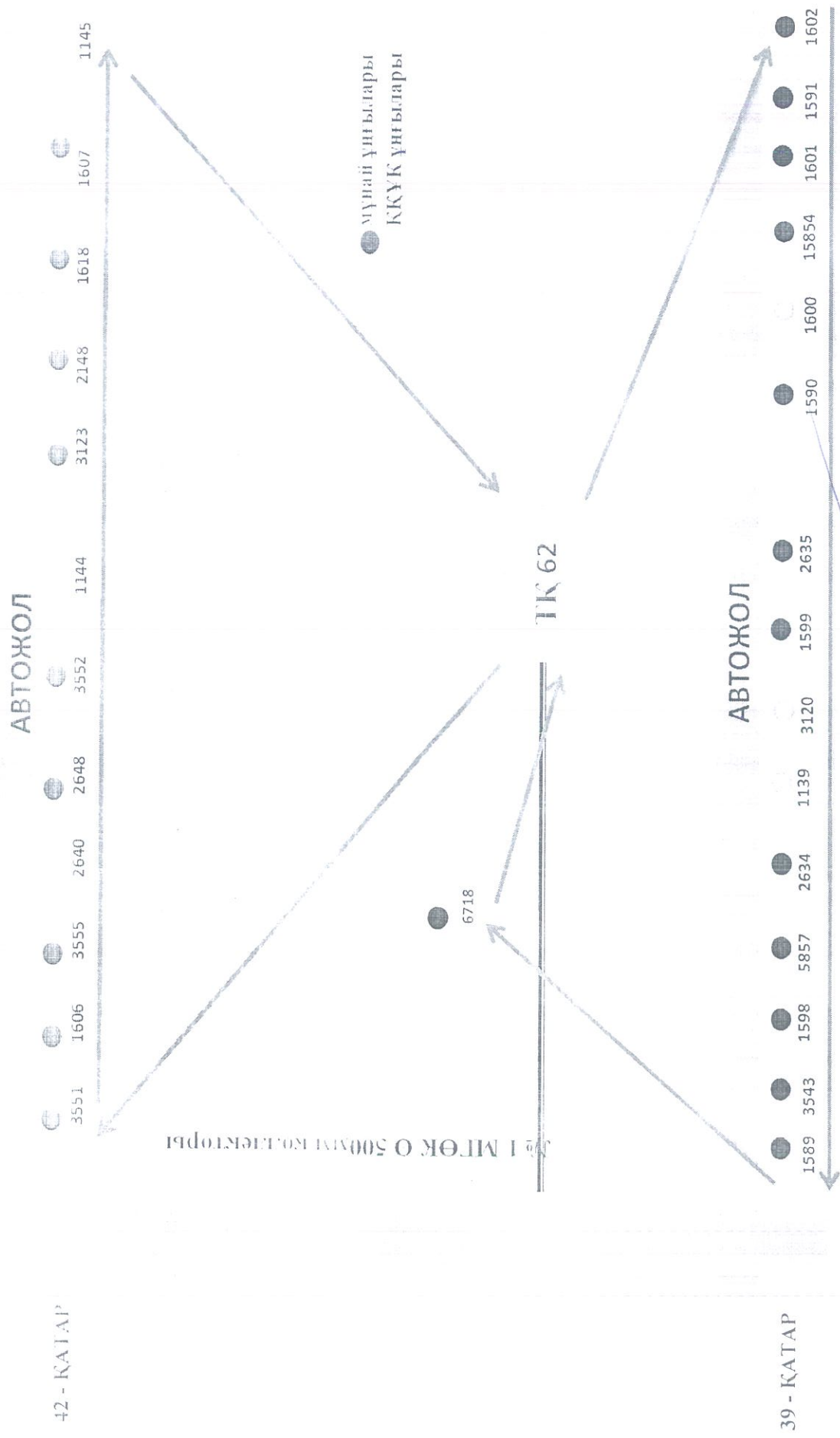
№61 топтық жолдың қарасты ұңғылары тексеру бағамы



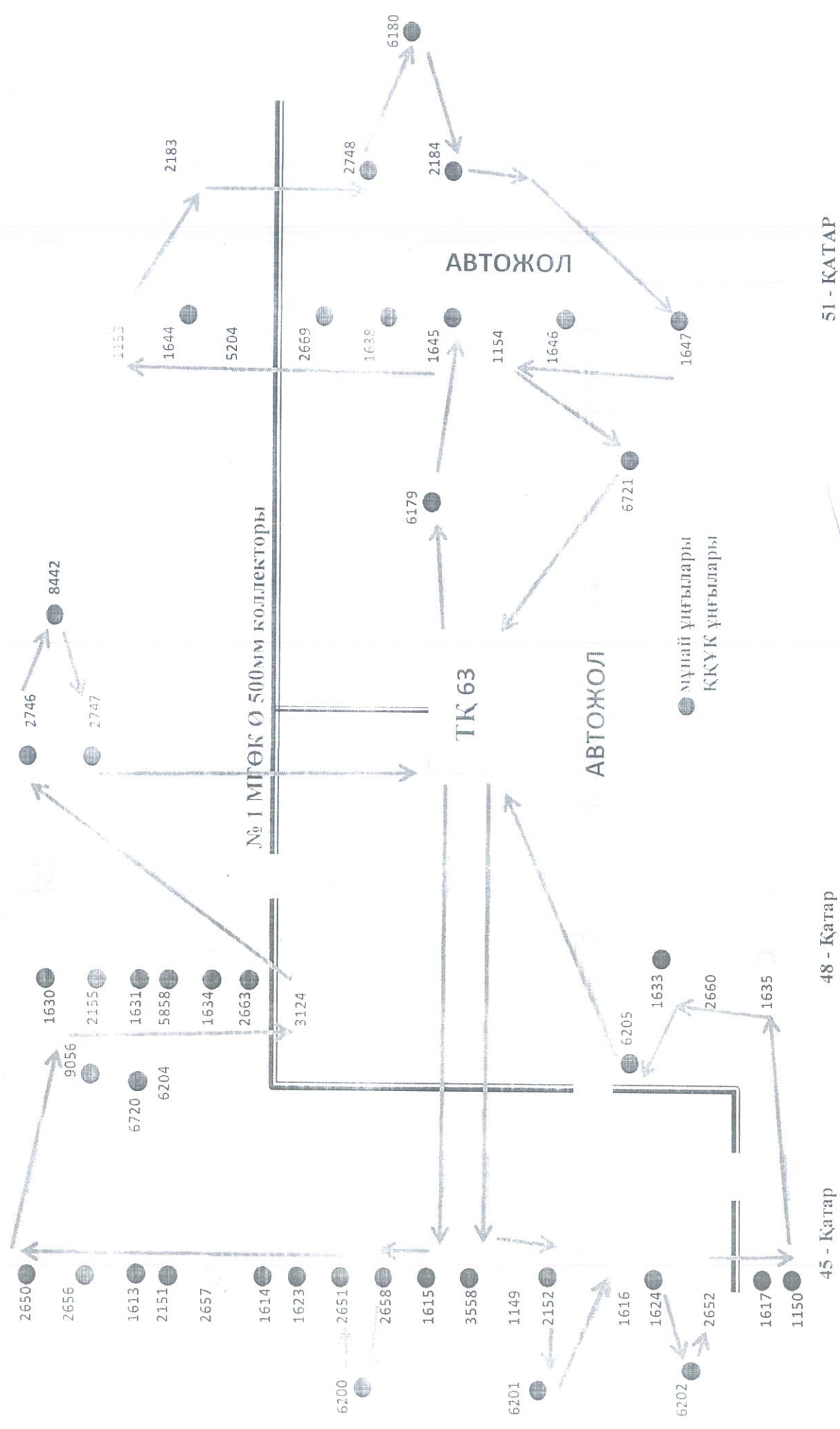
№1 МГӨК бастығы

Еленов А.

№62 топтық қолдырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



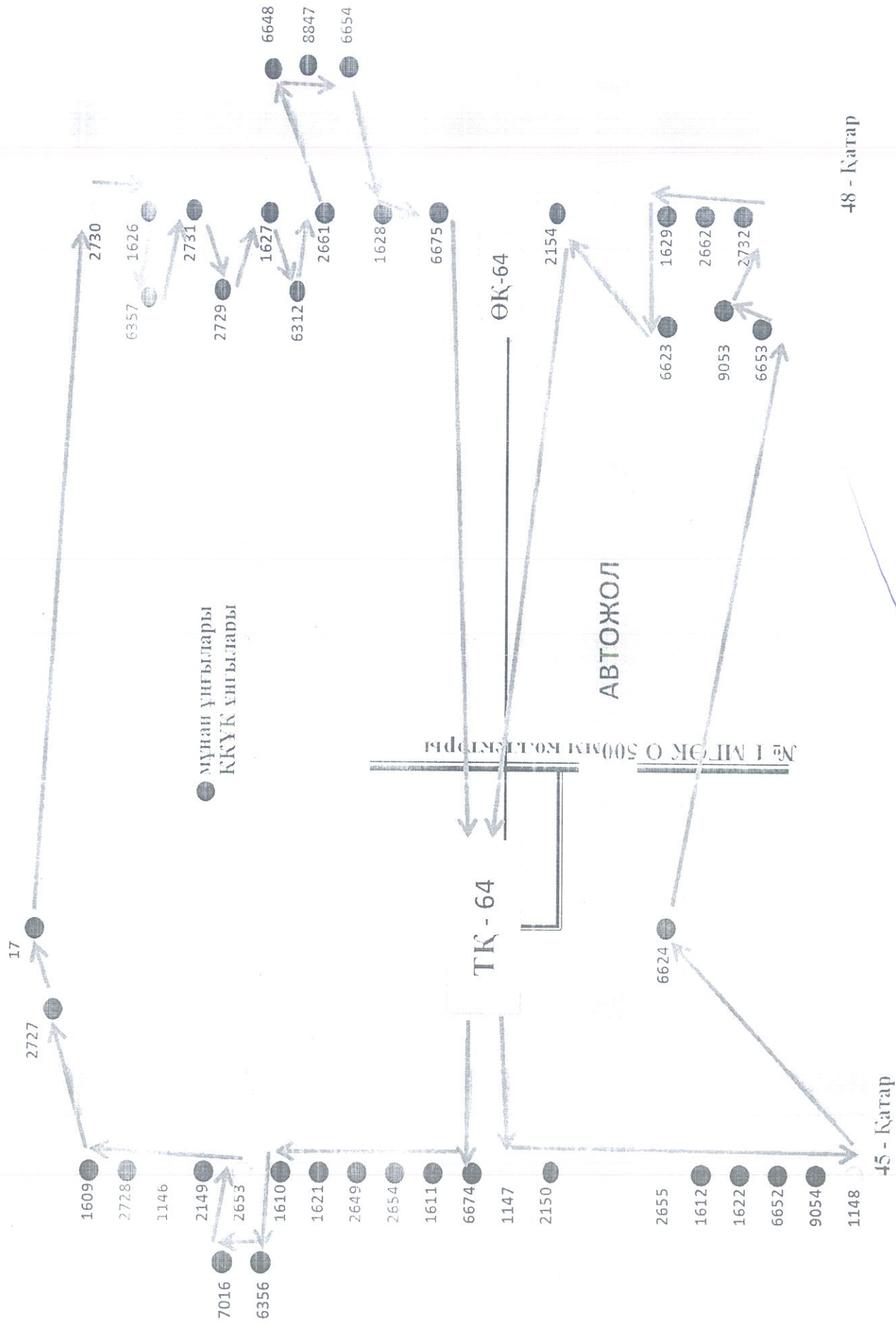
№63 топтық көчдырыға қарасты ұңғылардың тексеру бағыты



№1 МГӨК бастығы

Еленов А.

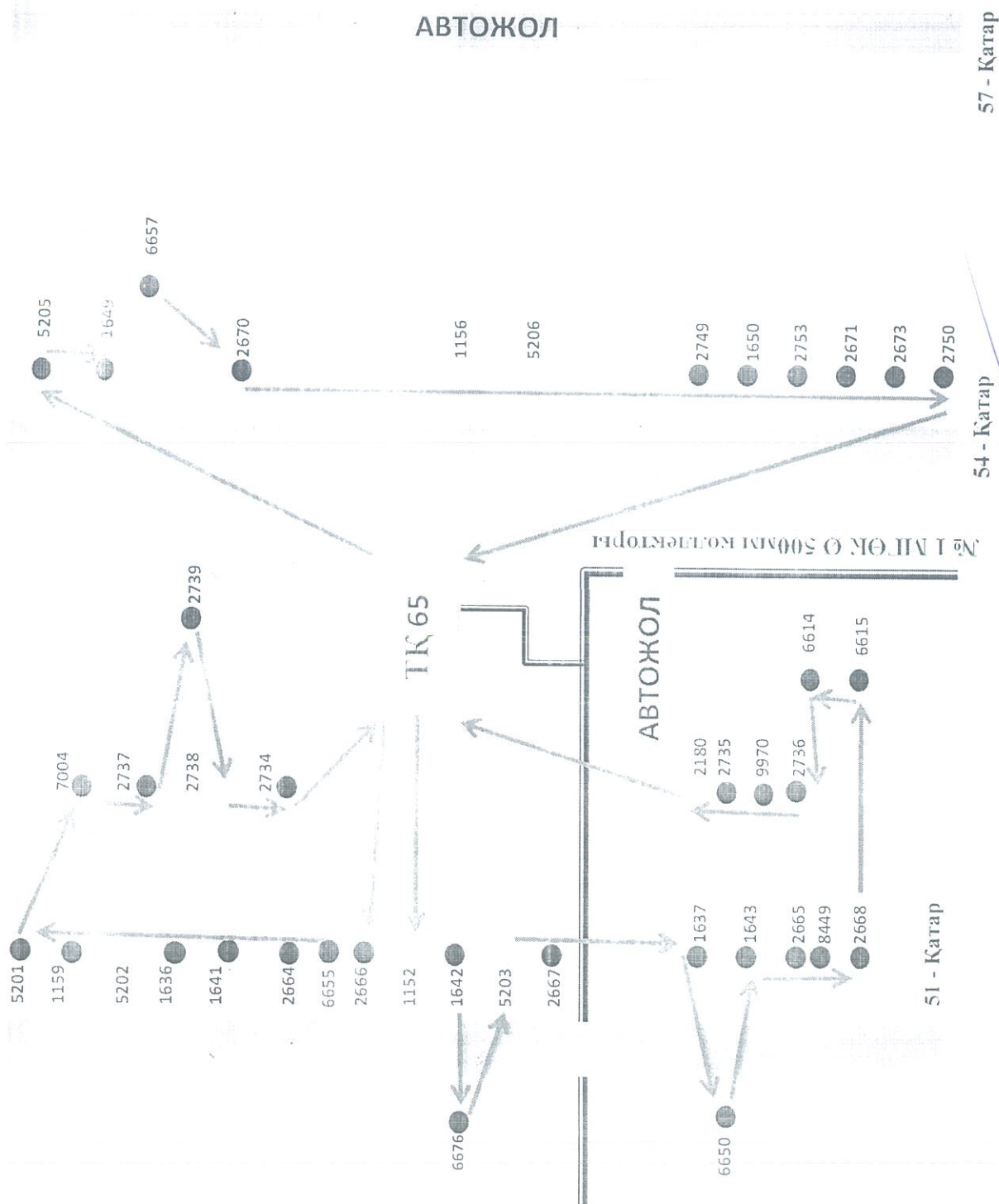
№64 топтық қойылысқа қарасты ұңғылардың тексеру бағыты



№1 МГӨК бастығы

Епенов А.

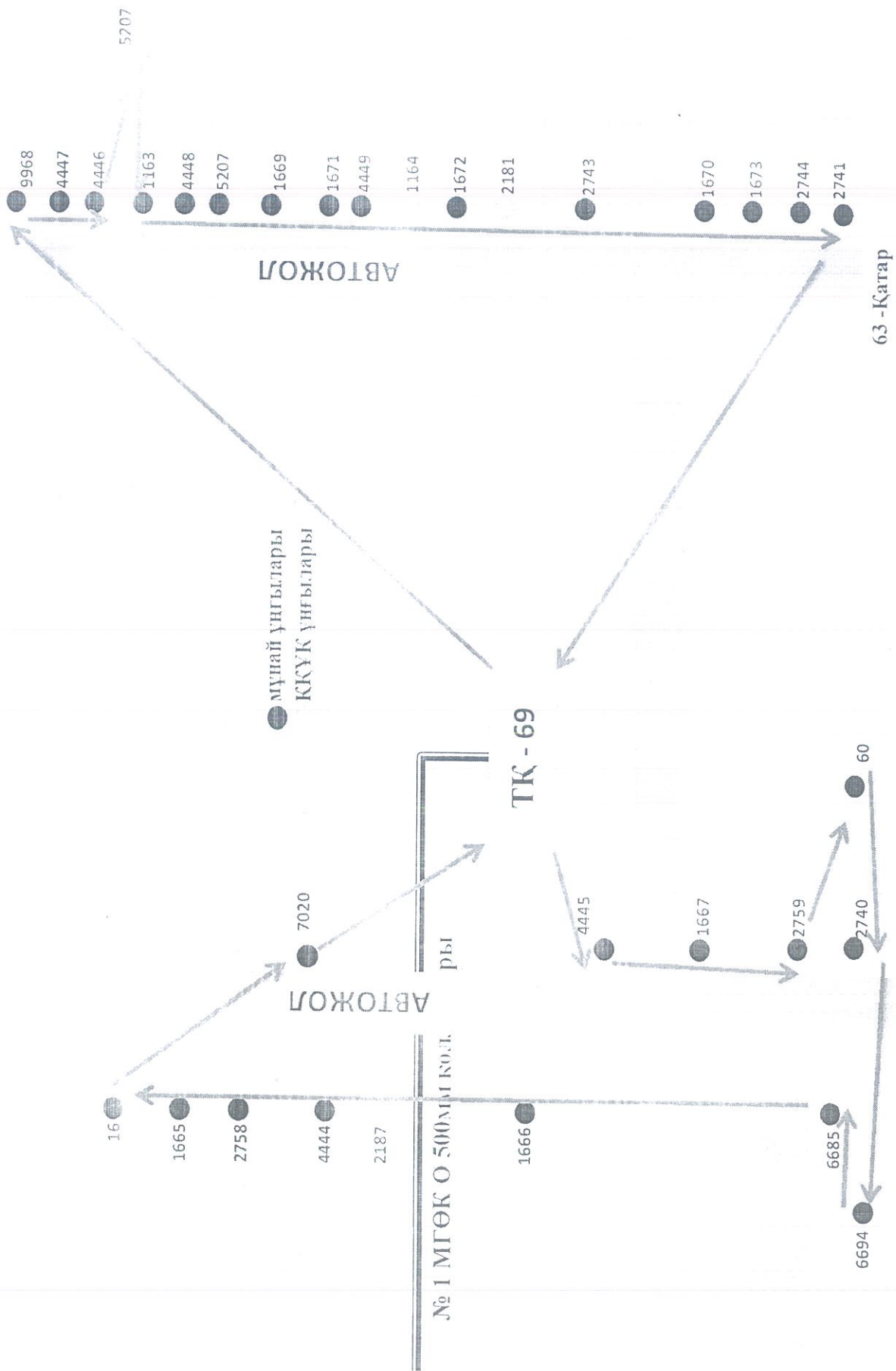
№65 топтық қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



Еленов А.

№1 МГӨК бастығы

№69 топтың қондырғыға қарасты ұңғыларды тексеру бағыты



№1 МГӨК бастығы

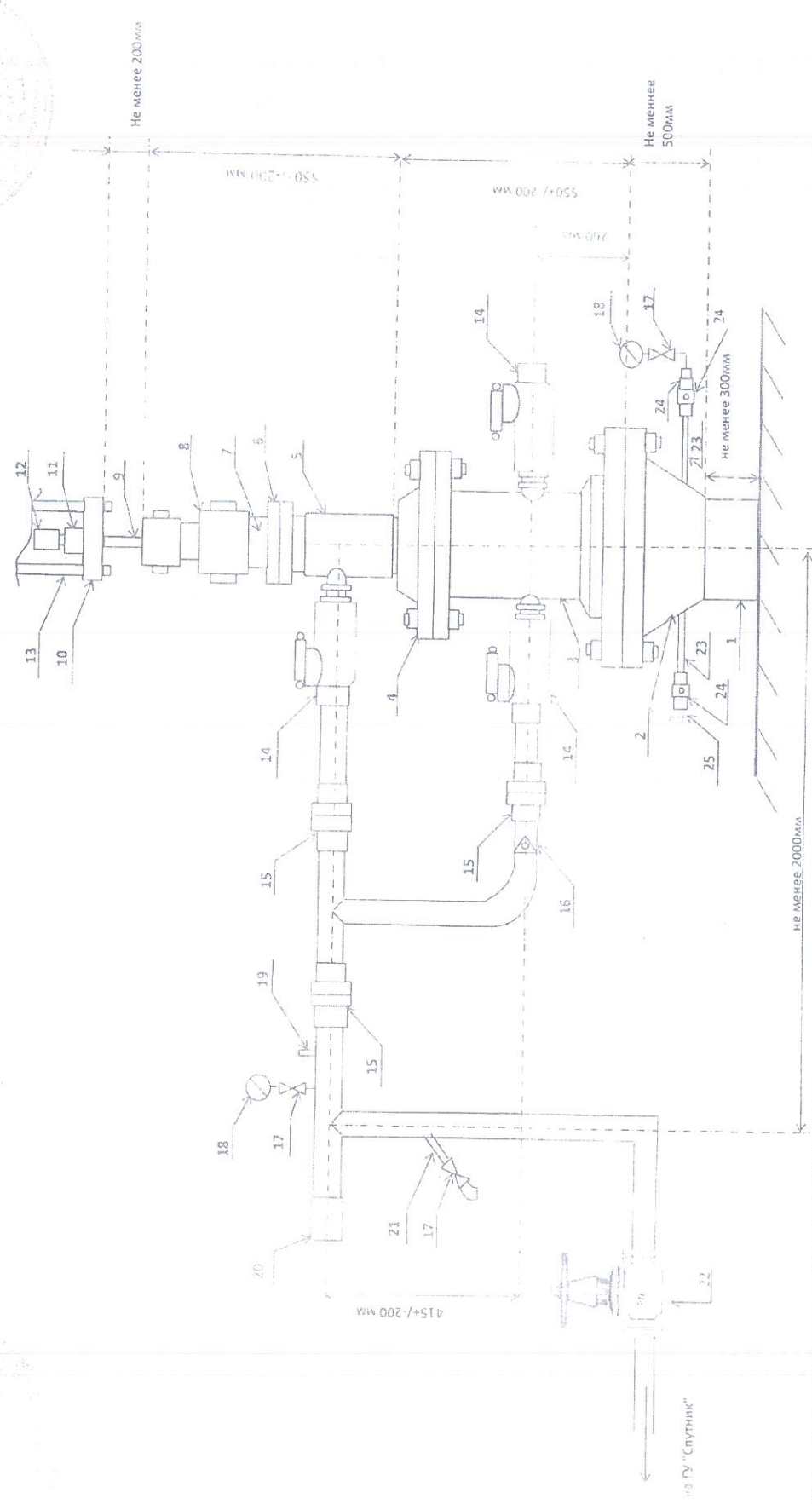
Еленов А.

21. Схема устья скважин.

Сарман Б.Т.
2016г.

Начальник ПУ "Каламкасмунайгаз"
Сарсенбай Н.М.
2016г.

СХЕМА
обвязки устья скважины при добыче нефти механизированным способом ШГН на АУШГН-6S/50x21
м/р Каламкас



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
1. Крановый механизм	23. Патрубок межблочный 60мм
2. Крестовина	24. Крыш колонного патрубков КЛ-50x210
3. Крестовина	25. БСТ
4. Фланец катушечный 179/73x210	
5. Тройник 50/73x210	
6. Накладная тарка СУСТ	
7. Шаровый переход СУСТ	
8. Сальник самоуплотняющийся головки СУСТ-2	
9. Полиролальный шток 32x8000 мм	
10. Траверса	
11. Станок 22мм	
12. Клапан обратный	
13. Клапан обратный	
14. Клапан обратный	
15. Клапан обратный	
16. Клапан обратный	
17. Вентиль высокого давления 15x160	
18. Манометр	
19. Термометр	
20. Заглушка 73мм	
21. Пробитоборник	
22. Задвижка отсекционная 3КЛ-100x40	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
1. Крановый механизм	23. Патрубок межблочный 60мм
2. Крестовина	24. Крыш колонного патрубков КЛ-50x210
3. Крестовина	25. БСТ
4. Фланец катушечный 179/73x210	
5. Тройник 50/73x210	
6. Накладная тарка СУСТ	
7. Шаровый переход СУСТ	
8. Сальник самоуплотняющийся головки СУСТ-2	
9. Полиролальный шток 32x8000 мм	
10. Траверса	
11. Станок 22мм	
12. Клапан обратный	
13. Клапан обратный	
14. Клапан обратный	
15. Клапан обратный	
16. Клапан обратный	
17. Вентиль высокого давления 15x160	
18. Манометр	
19. Термометр	
20. Заглушка 73мм	
21. Пробитоборник	
22. Задвижка отсекционная 3КЛ-100x40	

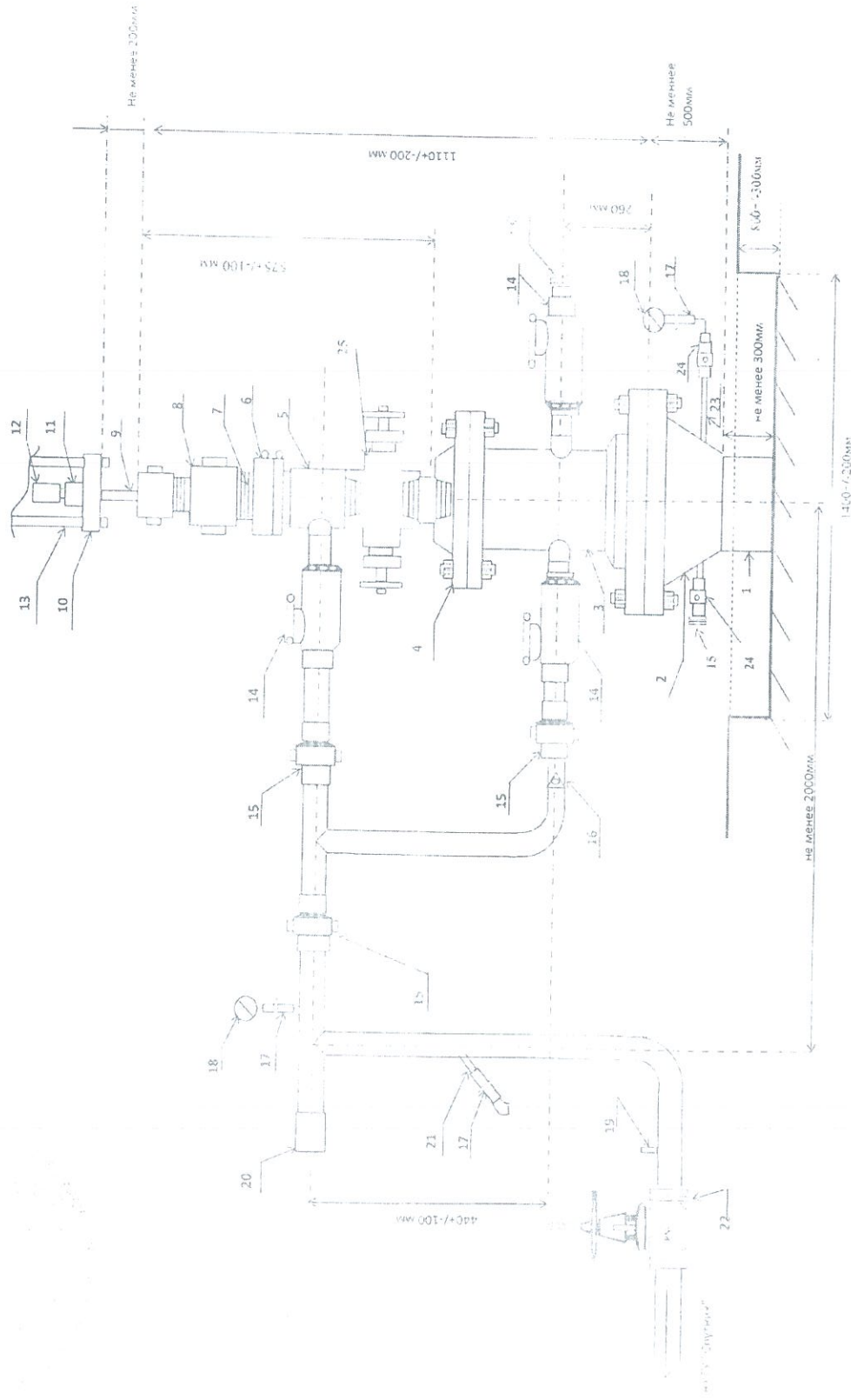
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
1. Крановый механизм	23. Патрубок межблочный 60мм
2. Крестовина	24. Крыш колонного патрубков КЛ-50x210
3. Крестовина	25. БСТ
4. Фланец катушечный 179/73x210	
5. Тройник 50/73x210	
6. Накладная тарка СУСТ	
7. Шаровый переход СУСТ	
8. Сальник самоуплотняющийся головки СУСТ-2	
9. Полиролальный шток 32x8000 мм	
10. Траверса	
11. Станок 22мм	
12. Клапан обратный	
13. Клапан обратный	
14. Клапан обратный	
15. Клапан обратный	
16. Клапан обратный	
17. Вентиль высокого давления 15x160	
18. Манометр	
19. Термометр	
20. Заглушка 73мм	
21. Пробитоборник	
22. Задвижка отсекционная 3КЛ-100x40	

Сарман Б.Т.
2016г.

начальник ЦУ "Казымасмунгаз"
Сарсенбай Н.М.
2016 г.

СХЕМА

объекты участка скважин при добыче нефти механизированным способом ШГН на АУШН-65/50х21 с пренентором
м/р Каламкас

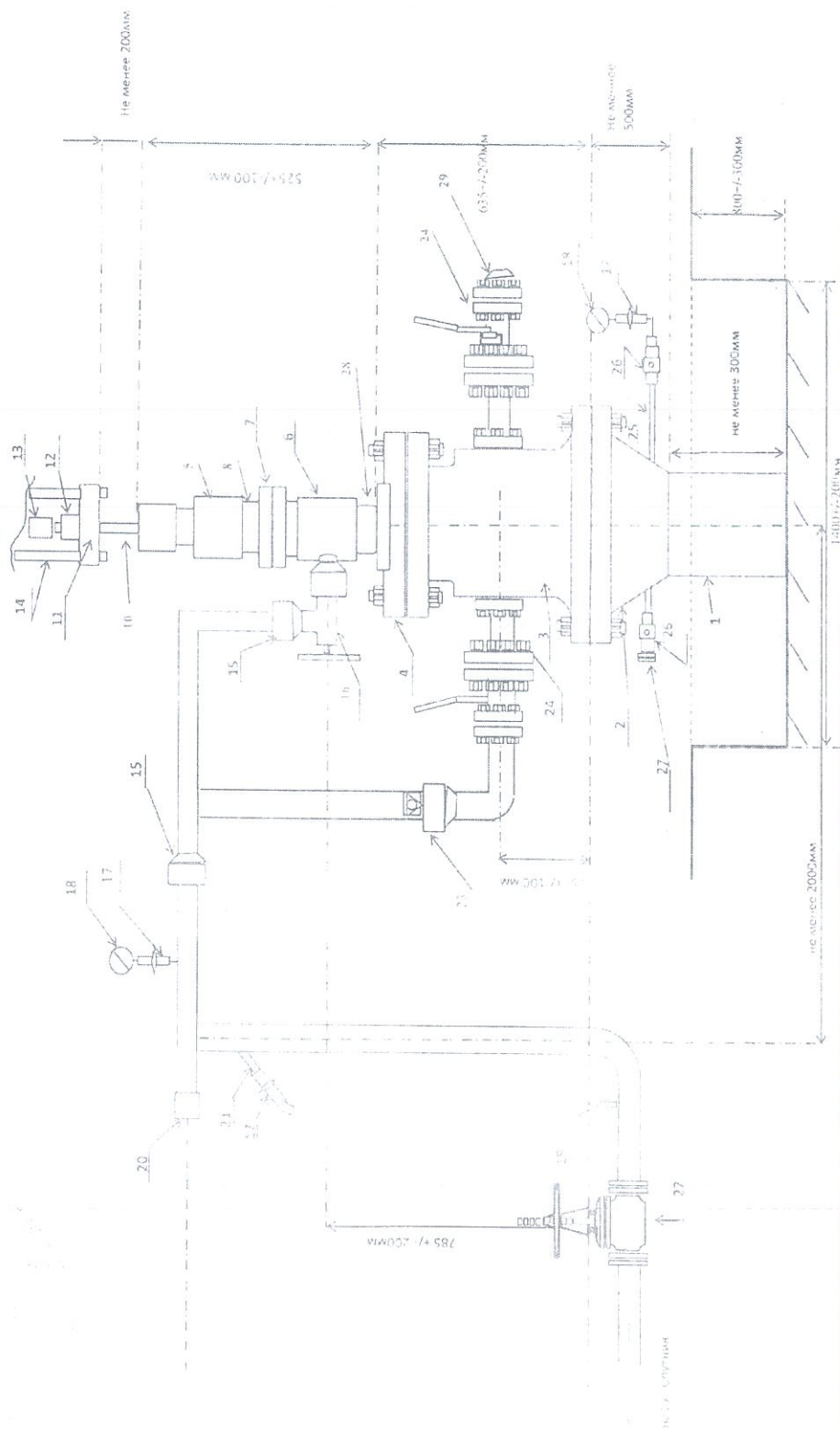


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
12. Диффузор	23. Патрубок коллекторный 60мм
13. Кран 1/2" 20мм	24. Кран 1/2" 20мм
14. Кран 1/2" 20мм	25. Пренентор 65х21 с патрубком ф32мм
15. ВРС	
16. Клапан обратный	
17. Вагилья высокого давления 15х160	
18. Манометр	
19. Термометр	
20. Заглушка 73мм	
21. Пробоотборник	
22. Защитка отсекающая 3КП-100х40	

СВЕДЕНИЯ	
объекты участка скважин при добыче нефти механизированным способом ШГН на АУШН-65/50х21 с пренентором м/р Каламкас	
Чертил	Беккадиев О.Т.
Проверил	Аблянов М.М.
Согласовано	Айтмурдон Ж.Ж.
	Исполнитель ПТО
	Исполнитель ПТО
	Исполнитель ПТО

обвязки устья скважин при добыче нефти механизированным способом ПТН на крестовнике

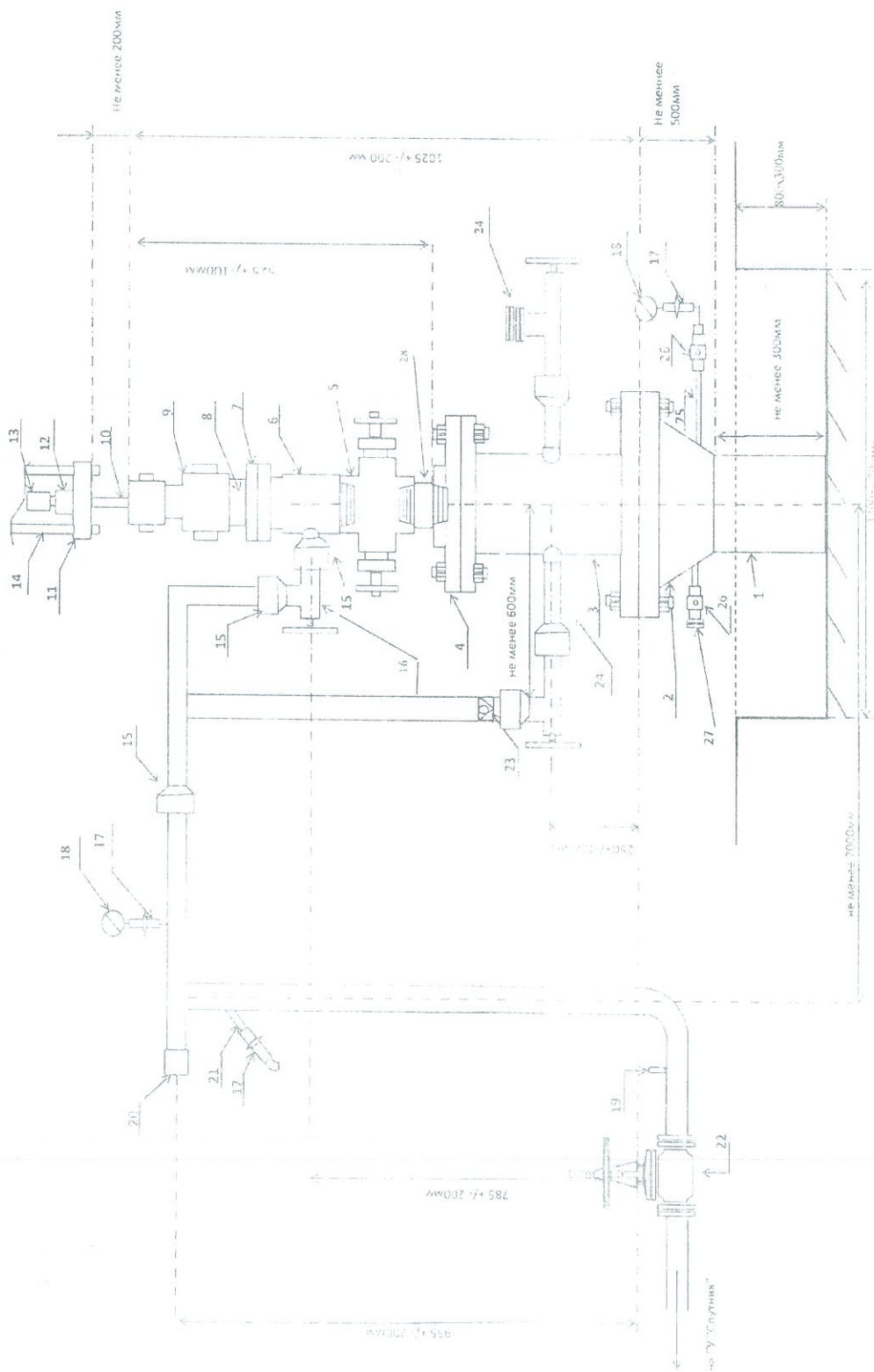
м/р Қаламқас



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
1. Полиэстер 245 мм	11. Гравюра
2. Полиэстер 245 мм	12. Черная 25 мм
3. Полиэстер 245 мм	13. Черная 25 мм
4. Полиэстер 245 мм	14. Черная 25 мм
5. Полиэстер 245 мм	15. Черная 25 мм
6. Полиэстер 245 мм	16. Черная 25 мм
7. Полиэстер 245 мм	17. Черная 25 мм
8. Полиэстер 245 мм	18. Черная 25 мм
9. Полиэстер 245 мм	19. Черная 25 мм
10. Полиэстер 245 мм	20. Черная 25 мм
21. Полиэстер 245 мм	21. Полиэстер 245 мм
22. Полиэстер 245 мм	22. Полиэстер 245 мм
23. Полиэстер 245 мм	23. Полиэстер 245 мм
24. Полиэстер 245 мм	24. Полиэстер 245 мм
25. Полиэстер 245 мм	25. Полиэстер 245 мм
26. Полиэстер 245 мм	26. Полиэстер 245 мм
27. БСГ	27. БСГ
28. Переносчик 65/73	28. Переносчик 65/73
29. Фигурки 65/73	29. Фигурки 65/73
30. Полиэстер 245 мм	30. Полиэстер 245 мм

Схема		
объемов устья скважин при добыче нефти механизированным способом		
ШТГ-1 на скважине «ар-Каландж»		
Центр	Неразбурен Г. 2	дальность до объекта (100 м) ГЛУ «СМ»
Процедур	Аббасов М. М.	Неразбурен Г. 10
Согласовано	Айгулов Ж. Ж.	Первый зам. начальника ГЛУ «СМ»

обязан устья скважин при добыче нефти механизированным способом ШН с превентором на УО-35 м/р Каламкас

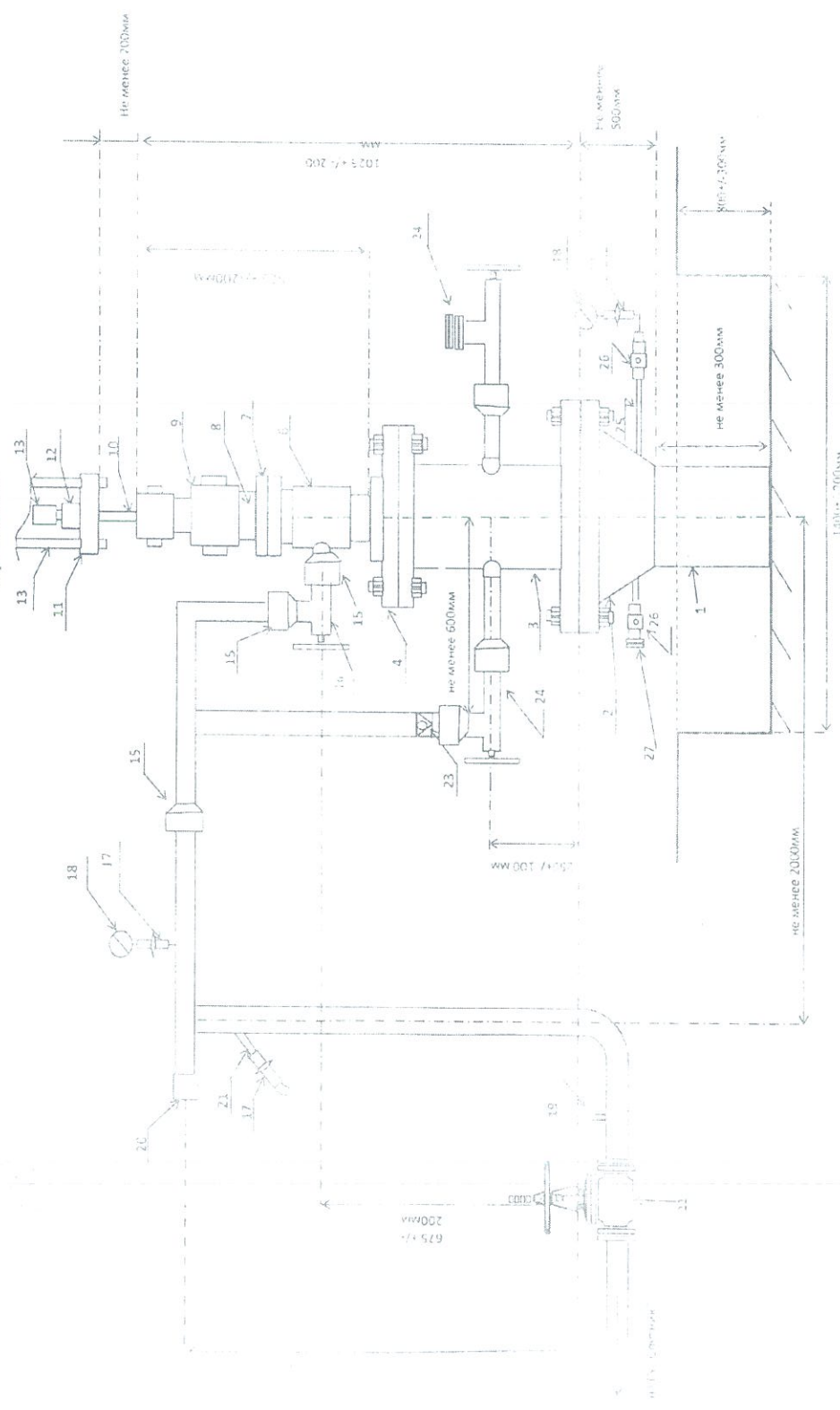
[illegible]

С. Аблатов		
УСТАНОВЛЕНА ПРИ ДОБАВКЕ МЕДИИ МЕДИЦИНСКИМ СИНОСИМ ПИИ		
процентиров на 30-35 мл. в 10 минут		
Четверг	Безальбен О.Т.	За начало ПТО ПУ "КМ"
Пятница	Аблатов М.М.	Получено ПТО ПУ "КМ"
Суббота	Айтуров Ж.Ж.	Передано заплата ПУ "КМ"

Директор МФ РГП на ПХВ "ПВАСС"
Караев С.С. Сарман Б.Т.
 2016г.

Начальник ПУ "Калинка-Сунгайгаз"
Сарман Б.Т.
 2016г.

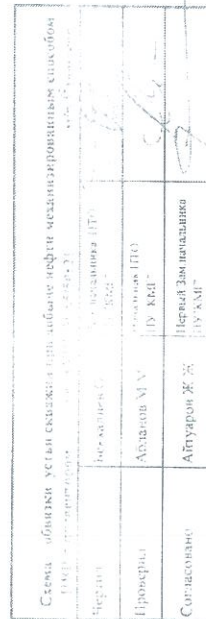
СХЕМА
 обвязки устья скважины при добыче нефти механизированным способом ШГН без привартора УО-35
 м/р Каламкас



1. Угловой кран	21. Манометр	25. Клапан обратный
2. Подъемный шток 32x800мм	22. Клапан обратный	26. Клапан обратный
3. Тройник 50/73x210	23. Клапан обратный	27. БСГ
4. Фланец катушечный 180/68x210	24. Угловой кран	
5. Тройник 50/73x210	25. Патрубок межколонный 60мм	
6. Накладная гайка СУСТ	26. Клапан обратный	
7. Патрубок переход СУСТ	27. БСГ	
8. Клапан самоуплотняющийся голый СУСТ-2		
9. Подъемный шток 32x800мм		
10. Подъемный шток 32x800мм		

Чертит	Инженер ПТО	Д.С. Калашников
Проверил	Инженер ПТО	А.В. Калашников
Согласовано	Инженер Ж.Ж.	А.В. Калашников

объекты устья скважин при добыче нефти механизированным способом ПЗН на АУШ 17-65/50х21 с сервентором
м/р Катанкас

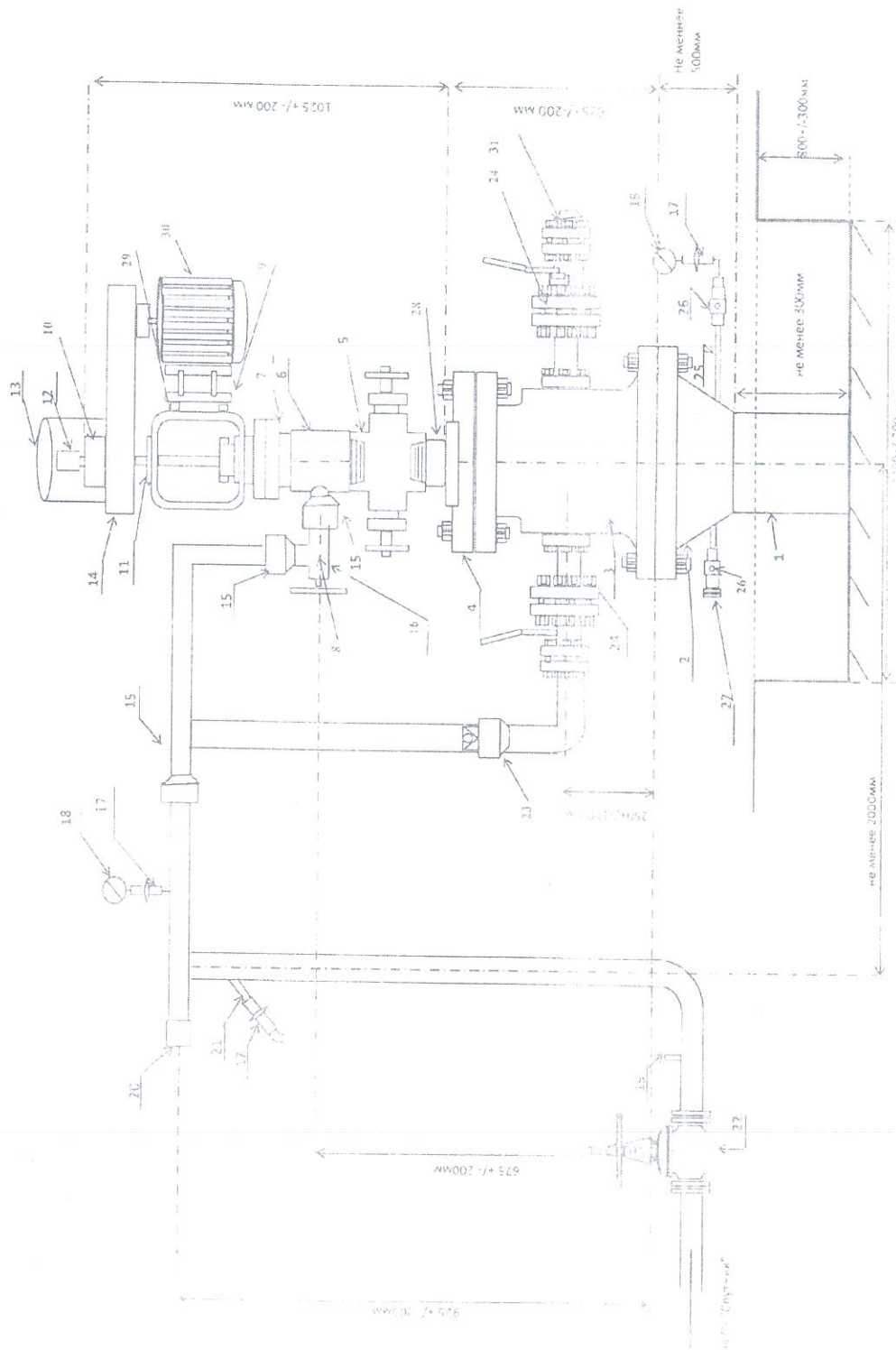


УСТУПНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
12. Мотор 44-102	23. Газораспределительный механизм
13. Клапан впускной	24. Клапан выпускной
14. Клапан впускной	25. Клапан выпускной
15. Клапан впускной	26. Клапан выпускной
16. Манометр	27. Провод 1944
17. Вентиль высокого давления 15X150	28. Электродвигатель
18. Термометр	
19. Термометр	
20. Зажигатель 73 мм	
21. Преобразователь	
22. Зажигатель 3КД-1004-40	

Директор МФ РПП на ПХВ "ПВАСС"
 Сарыбай Б.Т.
 2016г.

Начальник ПУ "Каламкасмунайгаз"
 Сарыбай И.М.
 2016 г.

СХЕМА
 обвязки устья скважины при добыче нефти механизированным способом ПВН на крестовнике
 м/р Каламкас

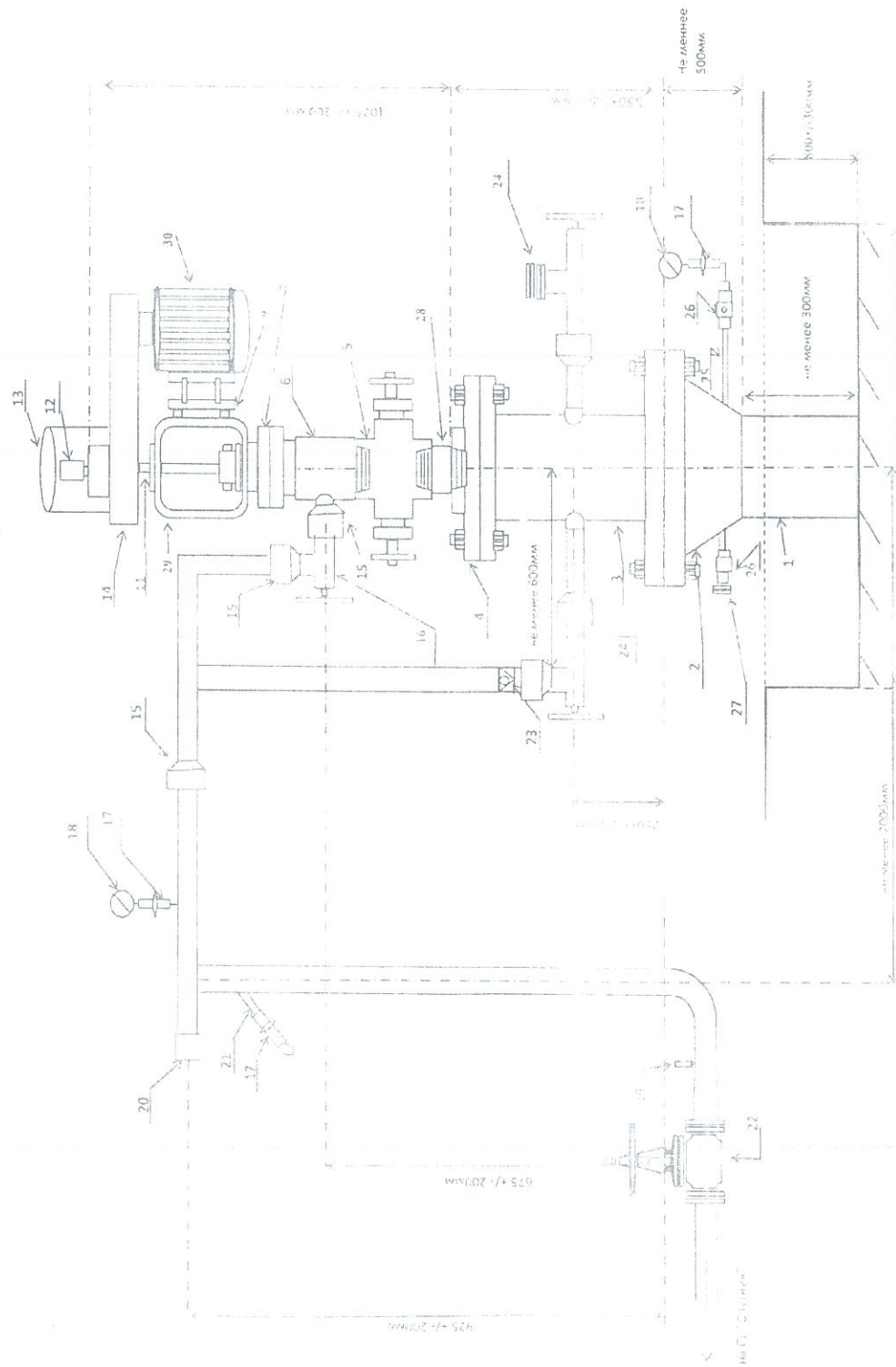


№	Наименование	Материал	Масштаб
1	Подъемник	Сталь	1:1
2	Муфта	Сталь	1:1
3	Кожух	Сталь	1:1
4	Кожух	Сталь	1:1
5	Кожух	Сталь	1:1
6	Кожух	Сталь	1:1
7	Кожух	Сталь	1:1
8	Кожух	Сталь	1:1
9	Кожух	Сталь	1:1
10	Кожух	Сталь	1:1
11	Кожух	Сталь	1:1
12	Кожух	Сталь	1:1
13	Кожух	Сталь	1:1
14	Кожух	Сталь	1:1
15	Кожух	Сталь	1:1
16	Кожух	Сталь	1:1
17	Кожух	Сталь	1:1
18	Кожух	Сталь	1:1
19	Кожух	Сталь	1:1
20	Кожух	Сталь	1:1
21	Кожух	Сталь	1:1
22	Кожух	Сталь	1:1
23	Кожух	Сталь	1:1
24	Кожух	Сталь	1:1
25	Кожух	Сталь	1:1
26	Кожух	Сталь	1:1
27	Кожух	Сталь	1:1
28	Кожух	Сталь	1:1
29	Кожух	Сталь	1:1
30	Кожух	Сталь	1:1
31	Кожух	Сталь	1:1

№	Наименование	Материал	Масштаб
1	Подъемник	Сталь	1:1
2	Муфта	Сталь	1:1
3	Кожух	Сталь	1:1
4	Кожух	Сталь	1:1
5	Кожух	Сталь	1:1
6	Кожух	Сталь	1:1
7	Кожух	Сталь	1:1
8	Кожух	Сталь	1:1
9	Кожух	Сталь	1:1
10	Кожух	Сталь	1:1
11	Кожух	Сталь	1:1
12	Кожух	Сталь	1:1
13	Кожух	Сталь	1:1
14	Кожух	Сталь	1:1
15	Кожух	Сталь	1:1
16	Кожух	Сталь	1:1
17	Кожух	Сталь	1:1
18	Кожух	Сталь	1:1
19	Кожух	Сталь	1:1
20	Кожух	Сталь	1:1
21	Кожух	Сталь	1:1
22	Кожух	Сталь	1:1
23	Кожух	Сталь	1:1
24	Кожух	Сталь	1:1
25	Кожух	Сталь	1:1
26	Кожух	Сталь	1:1
27	Кожух	Сталь	1:1
28	Кожух	Сталь	1:1
29	Кожух	Сталь	1:1
30	Кожух	Сталь	1:1
31	Кожух	Сталь	1:1

СХЕМА

обвязки устья скважины при добыче нефти механизированным способом ПВН на УО-35
м/р Каламкас



УСТРОЙСТВО ПВН на УО-35	
Метод	Буксировка О.Т.
Проверка	Абсолют М.М.
Согласование	Абсолют Ж.Ж.

ТУРБИНА ОБЪЕДИНЕННАЯ	
1. Турбина	21. Промысловый
2. Муфта 22 мм	22. Запасная часть
3. Кожух 22 мм	23. Клапан обратный
4. Кожух 22 мм	24. Угловой кран
5. БРС 73 мм	25. Патрубок межкомнатный 60 мм
6. Угловой кран 80x210	26. Кран колонного патрубка КТ-50x210
7. Виты манометрический	27. БС
8. Манометр	28. Переходник 65/73 мм
9. Термометр	29. Привод ПН
10. Заглушка 73 мм	30. Электродвигатель

Начальник НУ "Калдыксымунгаз" Сарсебай Н.М. 2016 г.

С.А. СЕДУХА
оборудованы скважины при добыче нефти механизированным способом ПНГ на АУШН-65/50х21 без преинтатора
м/р Каламкас

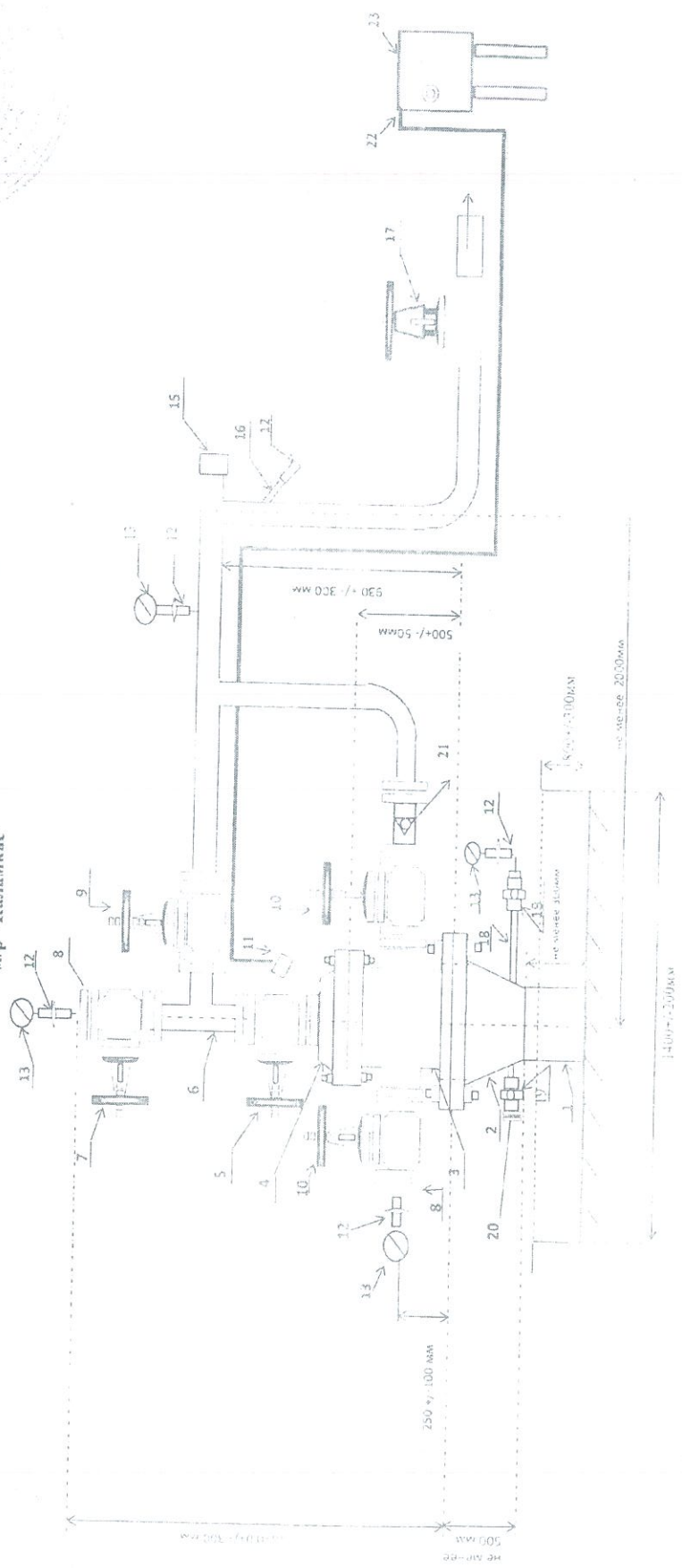
3. Прокладка 124х500	13. Клапан обратный	23. Кожух насоса	33. Кожух двигателя
4. Прокладка 170х240	14. Крышка насоса	14. Крышка насоса 50х40	34. Крышка насоса 50х40
5. Прокладка 280х170х210	15. БРС	15. БРС	25. Электродвигатель
6. Прокладка 170х240	16. Клапан обратный	16. Клапан обратный	
7. Прокладка 170х240	17. Вентиль высокого давления 15х160	17. Вентиль высокого давления 15х160	
8. Прокладка 170х240	18. Манометр	18. Манометр	
9. Прокладка 170х240	19. Термометр	19. Термометр	
10. Прокладка 170х240	20. Заглушка 73мм	20. Заглушка 73мм	
11. Прокладка 170х240	21. Пробопборник	21. Пробопборник	
12. Прокладка 170х240	22. Заглушка отсекания 3КЛ-100х40	22. Заглушка отсекания 3КЛ-100х40	

Согласно образцу, утвержденному ИДН от 03.03.2012 г. без представления м.р. Командира				
Чертил	Беккаев С.Т.	Зам начальника ПТО ПУ "КМ"	<i>Бек</i>	
Проверил	Абдулов М.М.	Начальник ПТО ПУ "КМ"	<i>Абду</i>	
Согласовано	Айгулов Ж.Ж.	Первый зам начальника ПУ "КМ"	<i>Айгу</i>	

Сарман Б.Т.
2016г.

Начальник ПУ "Каламкасымунайгаз"
Сартебай Н.М.
2016 г.

СХЕМА
обвязки устья скважин при добыче способом УЭЦН (АФК-65х21) без КШД
м/р "Каламкас"



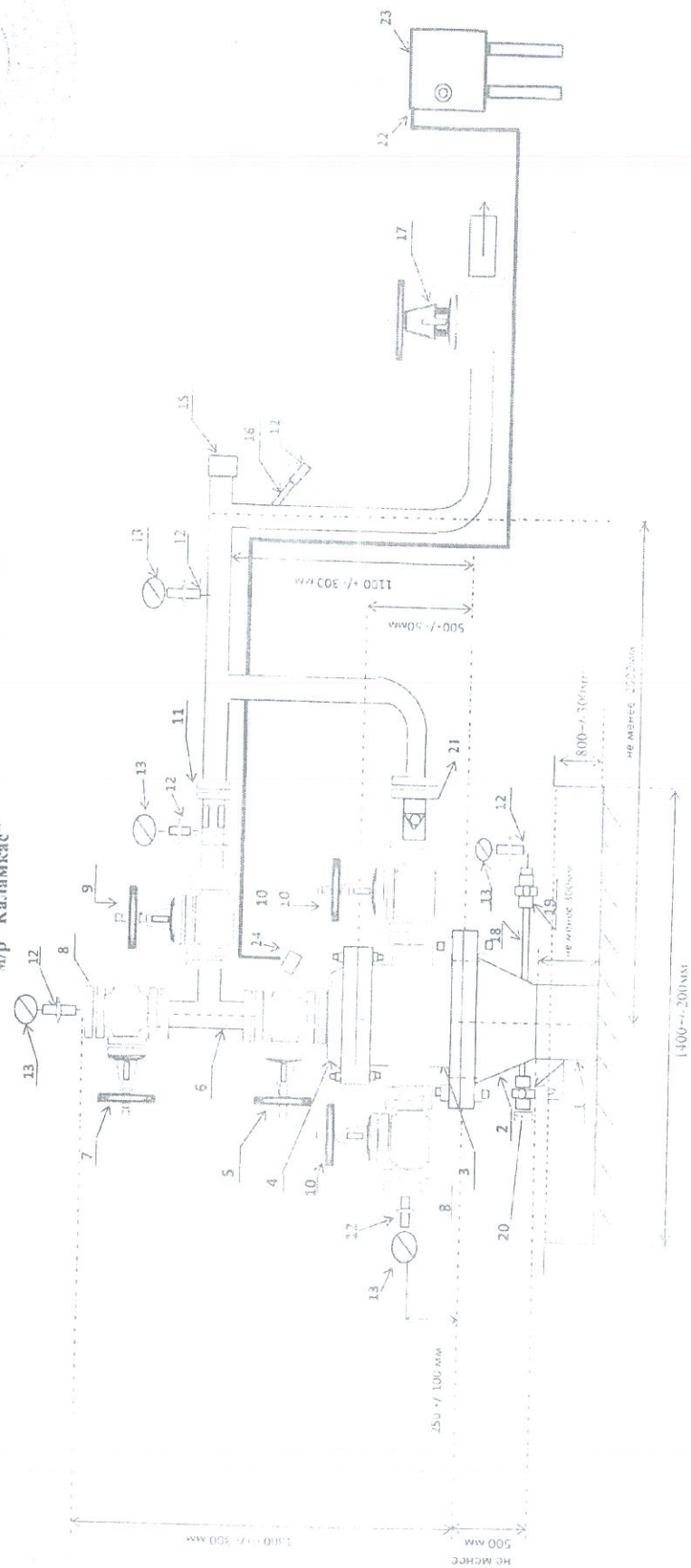
Условные обозначения:	
1 Кондуктор 621,5 мм	13 Манометр
2 Колонная головка 68х1210-168х245	14 Переходник
3 Крестовина 2х612х2-168х68х168х210	15 Заглушка 73х160
4 Фланец крепления 174х68х210	16 Пробойник
5 Заглушка 168х68х210	17 УЭЦН АФК-65х21
6 Бурильная 68х210	18 Трубопровод механической обвязки
7 Головка артезианной скважины 68х1210	19 Хвостовик скважины 68х1210
8 Фланец головки с манометром 68х1210	20 БСТ
9 Забивная буферная 3М-65х210	21 Контр-обратный
10 Забивная трубка 3М-65х210	22 Кабель ПЭД
11 Забивная трубка	23 Разгрузочная коробка
12 Вентиль высокого давления 15х160	

Схема обвязки устья скважин при добыче нефти способом УЭЦН (АФК-65х21) без КШД м/р Каламкас			
Чертеж	Выполнен О	Зап. наладчика ПТО ПУ "КМГ"	
Проверил	Абдулов М	Начальник ПТО ПУ "КМГ"	
Согласовано	Айгулов Ж	Первый зам. начальника ПУ "КМГ"	7

Сарман Б.Т.
2016г.

Начальник ЦУ "Каламкасмунайгаз"
Сарманбай Н.М.
2016 г.

СХЕМА
обвязки устья скважины при добыче способом УЭЦН (АФК-65х21) с КШД
м/р "Каламкас"



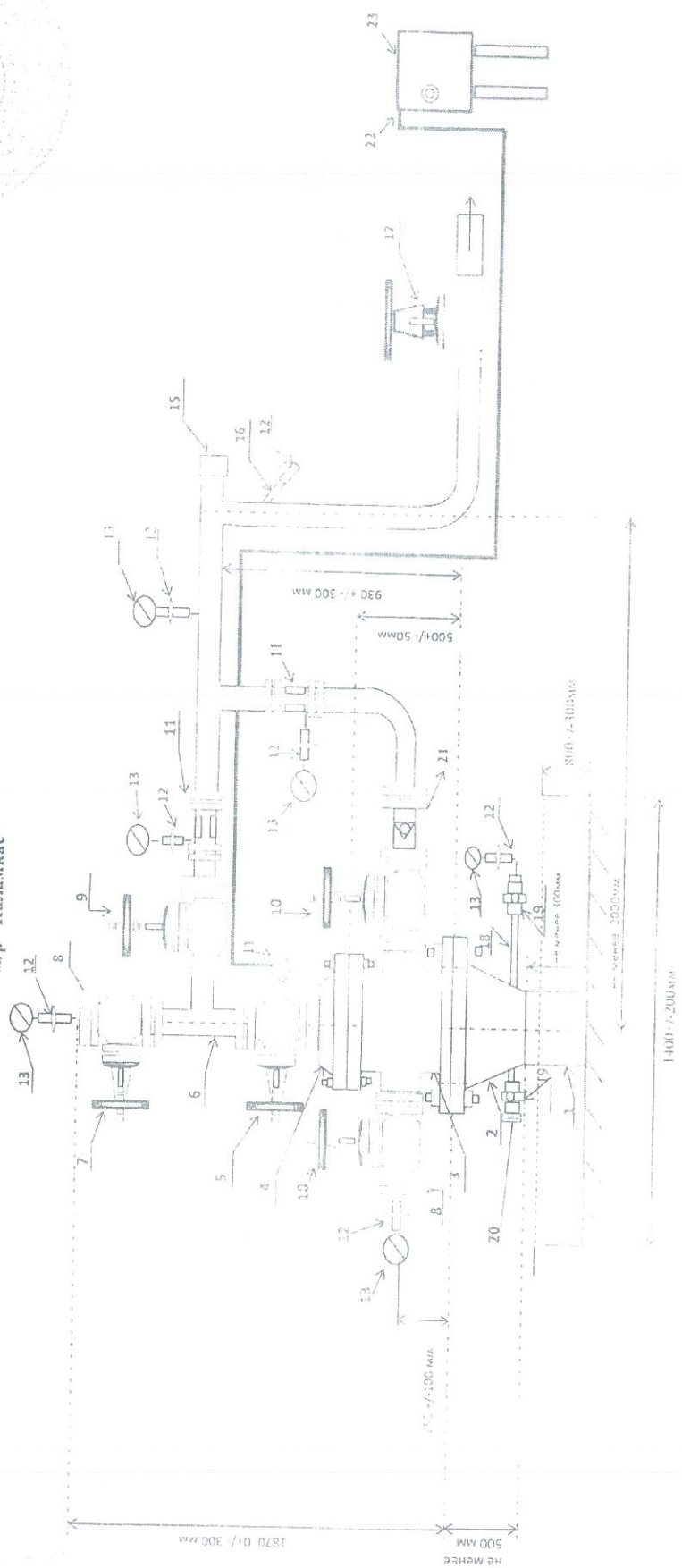
Условные обозначения	
1 Кондуктор Ø245 мм	13 Манометр
2 Колонная головка ОКК-1-10-168х245	14 Термометр
3 Крестовина 280 178 178 50 мм (АФК-65х21)	15 Заглушка 75 мм
4 Фланец катушечный 170х65х210	16 Подъемный блок
5 Подъемный блок 65х210	17 Подъемный блок 65х210
6 Заглушка 75 мм (АФК-65х210)	18 Подъемный блок 65х210
7 Фланец катушечный 170х65х210	19 Подъемный блок 65х210
8 Фланец катушечный 170х65х210	20 БСГ
9 Заглушка катушечная 3М-65х210	21 Клапан обратный
10 Заглушка катушечная 3М-65х210	22 Кабель ПЭД.
11 Дроссель сменный 5ШД-65х210	23 Разгазующая коробка
12 Регулятор высокого давления 15х160	24 Устьевая сильфон

Схема обвязки устья скважины при добыче нефти способом УЭЦН с КШД (АФК-65х21) м/р Каламкас			
Чертеж	Бексизова О.Т.	Км. Каламкас ПТО	П.У. КШД
Проектировщик	Абдиев М.М.	Проектировщик ПТО	П.У. КШД
Согласовано	Ахмедов Ж.Ж.	Директор м/р Каламкас	П.У. КШД

Сирмаи Б.Г.
2016г.

Пачальник ПУ "Каламкасмунагаз"
Сирсенбай Н.М.
2016 г.

СХЕМА
обвязки устья скважин при добыче способом УЭЦН (АФК-65х21) с КШД
м/р "Каламкас"



Условные обозначения:

1. Колонатор 65х210	13. Манометр
2. Колонатор головка ОКК-4-210-10х245	14. Термометр
3. Кр. "Омега" 380/17х2.0г бок 65х210	15. Заглушка 73мм
4. Фланец запорный 170/65х210	16. Циркуляционный насос
5. Заглушка 65х210	17. Заглушка 65х210
6. Заглушка 65х210	18. Заглушка 65х210
7. Заглушка 65х210	19. Заглушка 65х210
8. Заглушка 65х210	20. БСГ
9. Заглушка 65х210	21. Клапан обратный
10. Заглушка 65х210	22. Кабель ПЭД
11. Заглушка 65х210	23. Разгазирующий короб

Схема обвязки устья скважин при добыче нефти способом УЭЦН с КШД (АФК-65х21) м/р Каламкас

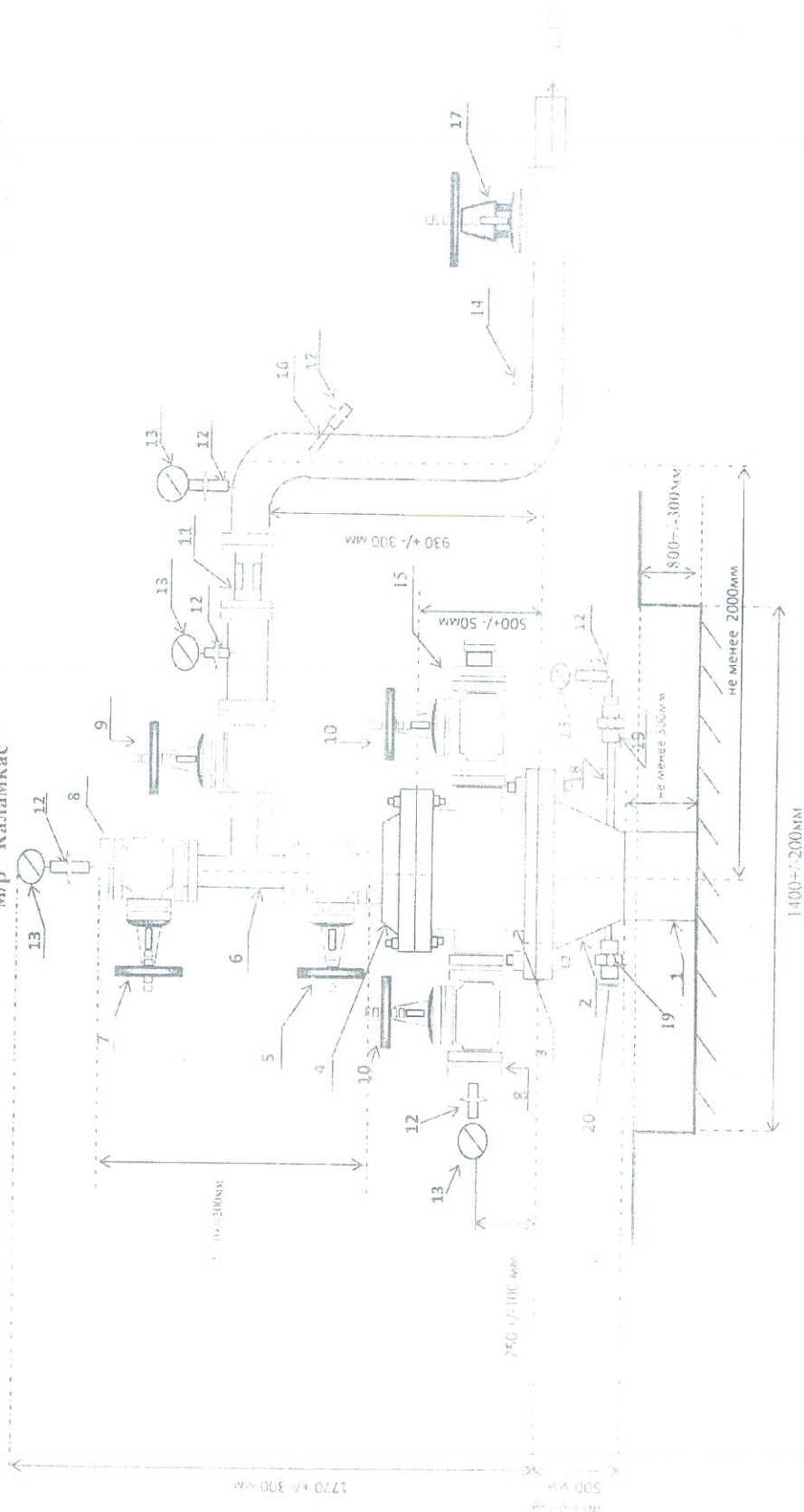
Чертил	Беккелер О.Т.	Зас. начисления ПТО	ТУ "КМ"
Проверил	Абдураманов М.М.	Зас. начисления ПТО	ТУ "КМ"
Согласовано	Абдураманов Ж.Ж.	Первый зам. начальника ПУ "КМ"	

директор м/р "ИВАСС"
Сарман Б.Т.
" " " 2016г.

Начальник ПУ "Кадамкасмунгаз"
Сарсенбай Н.М.
" " " 2016 г.

СХЕМА

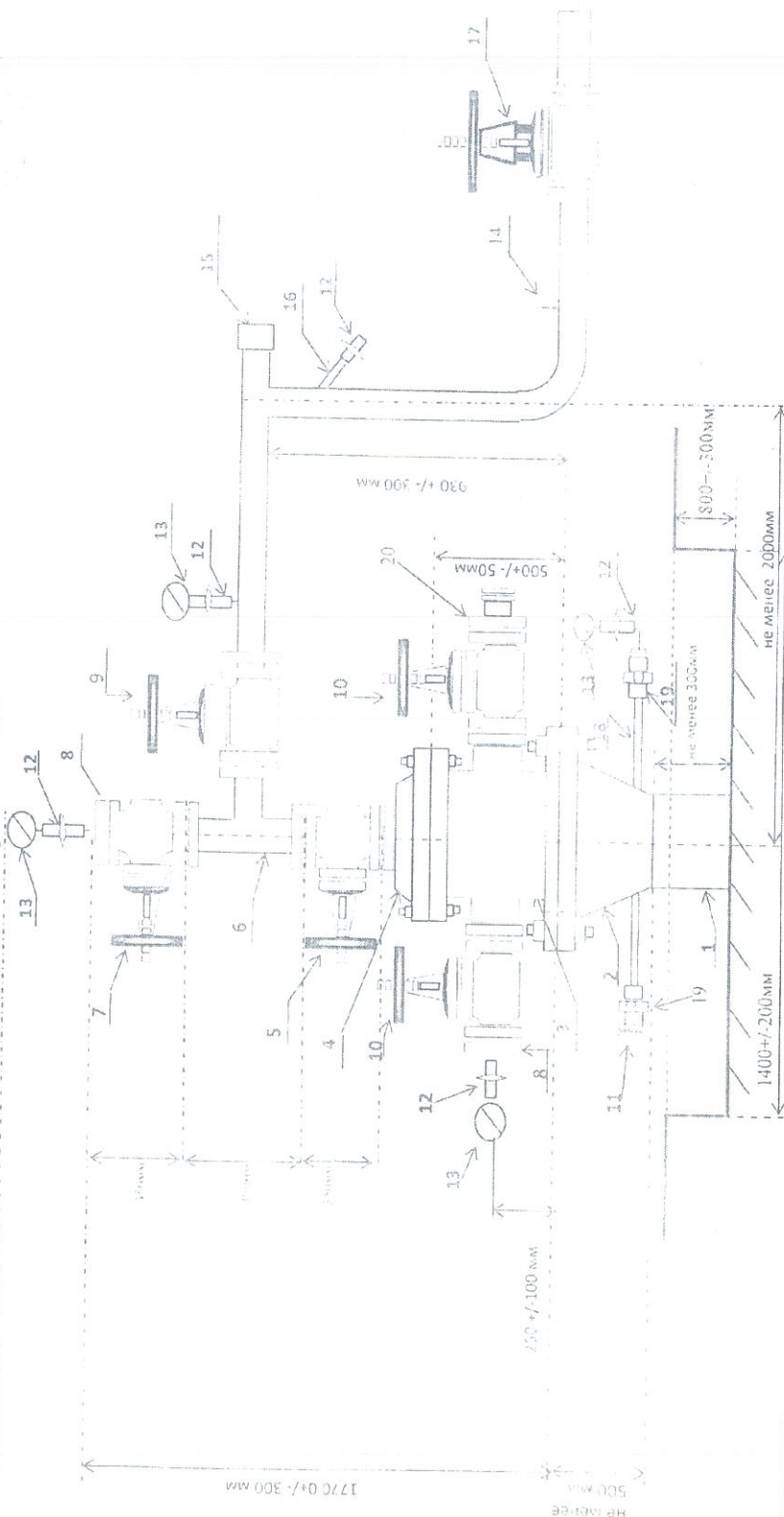
обвязки устья скважины при добыче нефти фонтанным способом (АФК1-65х21, АНК1-65х21) с КШД
м/р "Кадамкас"



Условные обозначения:	
Код	Обозначение
1	Защитная трубка АФК1-65х21
2	Защитная трубка АНК1-65х21
3	Кран с манометром 179/65х210
4	Фланец центральная 3М-65х210
5	Защитная трубка 3М-65х210
6	Тройник 65х210
7	Защитная трубка 3М-65х210
8	Фланец глухой с манометром 65х15х210
9	Защитная трубка 3М-65х210
10	Защитная трубка 3М-65х210
11	Манометр
12	Термометр
13	Фланец 65х210 с БСТ
14	Пробитборник
15	Защитная трубка 3М-65х210
16	Защитная трубка 3М-65х210
17	Защитная трубка 3М-65х210
18	Защитная трубка 3М-65х210
19	Кран колонного патрубков КТ-50х210
20	БСТ

Схема	
Объект	АФК1-65х21, АНК1-65х21 м/р Кадамкас
Чертил	Боккариев О.Т.
Проверил	Абланов М.М.
Согласовано	Айтуаров Ж.Ж.
	Начальник ПТО ПУ "КМГ"
	Начальник ПТО ПУ "КМГ"
	Первый зам начальника ПУ "КМГ"

обязки устья скважин при добыче нефти фонтанным способом (АФК1-65х21, АНК1-65х21) без КИД
м/р "Каламкас"



1-800-828-7222

1. Кондуктор 6245mm
2. Валопная (толщина ОКК-1-210-168x245
3. Крестовик 280x79x210 с болтами (АФН) 65x210
4. Валопная (толщина) 79x65x210
5. Валопная (толщина) 280x79x210
6. Валопная (толщина) 65x210
7. Валопная (толщина) 3М-65x210
8. Фланец глухой с диаметром 65x15x210
9. Валопная буферная 3М-65x210
10. Валопная загибная 3М-65x210
11. БСГ
12. Ветвь высокого давления 15x160
13. Манометр
14. Валопная
15. Валопная 73mm
16. Пройлочник
17. Валопная отскакающая 3КД-100x40
18. Патрубок межлонный 60mm
19. Кран колонного патрубка КТ-50x210
20. Фланец 65x210 с БСГ

CxeM2

Исходы	Бюджет	Зам. начальника ЦТО Пу. КМГ	1991
Проверил	Абдулов М. М.	Начальник ЦТО Пу. КМГ	1991
Согласовано	Айтулов Ж. Ж.	Первый зам. начальника Пу. КМГ	1991

СОГЛАСОВАНО:

Директор МФ РГП на ПХБ "ПВАС"

Сарман Б.Г.

" " 2016г.

УТВЕРЖАЮ:

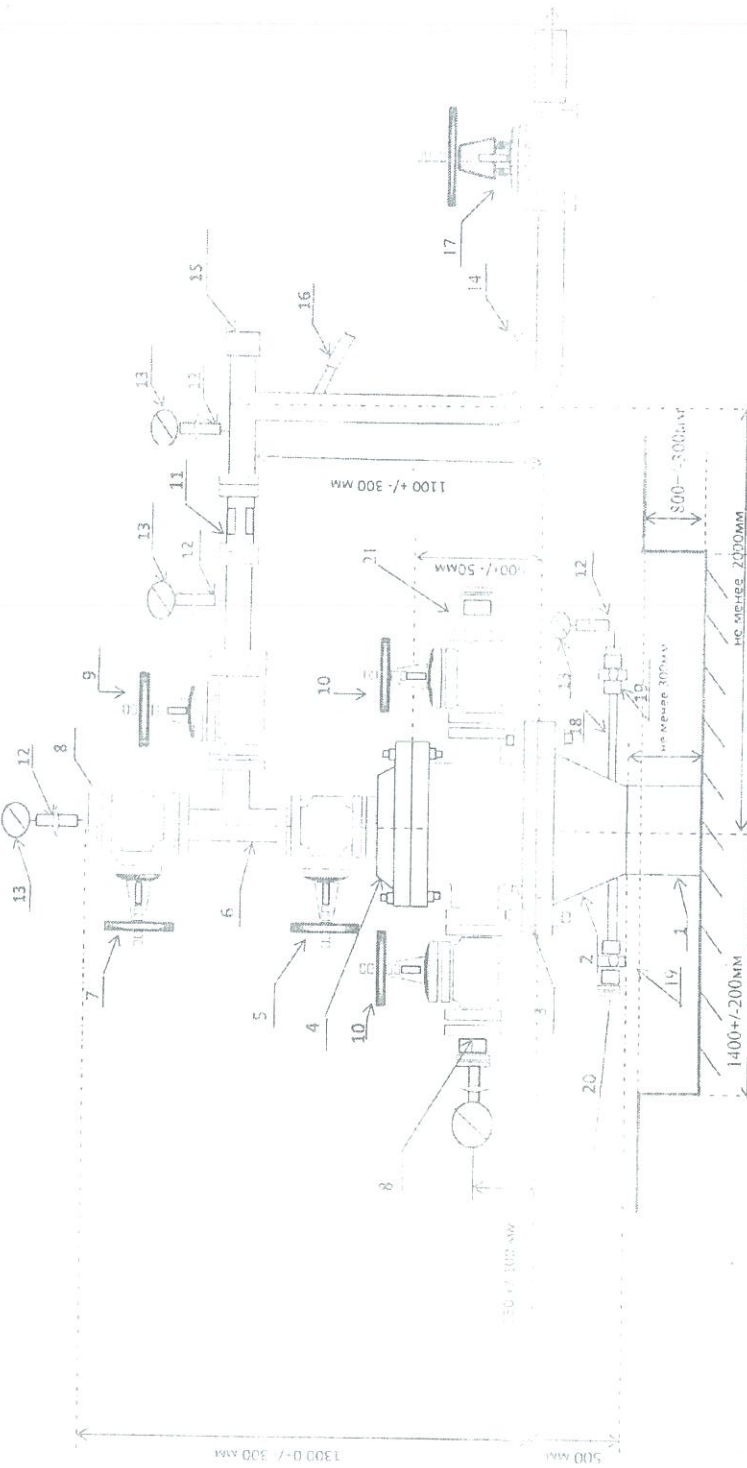
Начальник ПУ "Каламкасунайгаз"

Сарсенбай Н.М.

" " 2016 г.

СХЕМА

обвязки устья скважин при добыче нефти фонтанным способом (АФК1-65х21, АНК1-65х21) с КШД м/р "Каламкас"



Условные обозначения:	
1 Кондуктор 65х21мм	11 Дроссель сменный КШД-65х210
2 Головная головка ОКК-1-210-168х214	12 Резервуар высокого давления 15х160
3 Крепежные 280х179х210 с фланцем 65х21	13 Манометр
4 Задвижка отсекающая 3М-65х210	14 Задвижка отсекающая 3М-65х210
5 Задвижка отсекающая 3М-65х210	15 Задвижка отсекающая 3М-65х210
6 Фланец глухой с манометром 65х210	16 Задвижка отсекающая 3М-65х210
7 Задвижка буферная 3М-65х210	17 Задвижка отсекающая 3М-65х210
8 Задвижка буферная 3М-65х210	18 Патрубок межколонный 60мм
9 Задвижка буферная 3М-65х210	19 Кран колонного патрубка КП-50х210
10 Задвижка буферная 3М-65х210	20 БСГ
	21 Фланец 65х210 с БСГ

Схема	
обвязки устья скважин при добыче нефти фонтанным способом (АФК1-65х21, АНК1-65х21) с КШД м/р "Каламкас"	
Чертеж	Исполнитель ПТО
Пример	Аблянов М.М.
Согласовано	Айгуаров Ж.Ж.
	Первый зам начальника ПУ "КМ"

22. Рекомендации по проведению учебных тревог в соответствии с планом ликвидации аварий.

В целях проверки эффективности Плана ликвидации аварий на каждом объекте не реже одного раза в год проводится учебная тревога с вызовом подразделений АСС (АСФ), обслуживающего объект, по плану, утвержденному руководителем организации. Проведение учебной тревоги не вызывает нарушения работ, ведущихся на объекте, обеспечения безопасности подразделений АСС (АСФ) в случае возникновения аварий.

Задачами проведения учебной тревоги являются:

- проверка готовности объекта, персонала к спасению людей и ликвидации аварии;
- проверка соответствия ПЛА фактическому положению на объекте;
- проверка готовности подразделений АСС (АСФ), обслуживающей объект.

Учебная тревога проводится техническим руководителем организации совместно с представителями АСС (АСФ).

Конкретная дата проведения учебной тревоги на объекте в соответствии с планом определяется совместным решением руководства организации и АСС (АСФ). Персонал объекта не извещается о дате и времени проведения учебной тревоги.

До начала «тревоги» проверяющие:

- отмечают место и характер «аварии»;
- устанавливают время начала учебной тревоги;
- уточняют количество и расстановку контролеров, составляют план проведения учебной тревоги;
- определяют количество вызываемых отделений АСС (АСФ);

➤ определяют перечень лиц и учреждений, подлежащих исключению из списка извещаемых об аварии.

Лица, руководящие проведением учебной тревоги, перед началом обучения объясняют контролерам их обязанности и знакомят их с планом проведения учебной тревоги.

Все контролеры к назначенному времени занимают указанные в плане проведения учебной тревоги места.

Контролер, которому поручено сделать сообщение об «аварии», в назначенное время с места «аварии» звонит диспетчеру (дежурному) объекта об «аварии», указав ее место и характер.

Контролер, находящийся у диспетчера (дежурного) объекта, знакомит их с перечнем лиц и учреждений, которые не оповещаются об «аварии», и следит за правильностью и своевременностью вызова остальных лиц и учреждений.

Проверяющие контролируют действия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, руководителя спасательных работ, лиц, прибывших на «аварию», согласно распределению обязанностей, предусмотренному плану ликвидации аварий, обращая особое внимание на их действия в начальный период «аварии».

Контролеры, каждый на своем посту, проверяют действия персонала, отделений АСС (АСФ), состояние технических средств, подлежащих использованию при аварии, правильность их применения, состояние запасных выходов.

При учебной тревоге устанавливаются:

- способ оповещения об «аварии» и время, затраченное на него;
- время вызова и время прибытия подразделения АСС (АСФ) на объект;
- время прибытия должностных лиц, которые извещены об «аварии» на объект;

- время, затраченное на выход (вывод) людей (если такой вывод предусмотрен ПЛА) «аварийного» участка в безопасное место;
- выполнение ответственным руководителем работ по ликвидации аварии и лицами контроля мероприятий по выводу людей и по ликвидации «аварии», предусмотренных ПЛА;
- наличие воды в противопожарном трубопроводе в месте «аварии» (при «пожаре»), ее давление и расход у места «пожара», время, затраченное на подачу воды непосредственно к очагу «пожара»;
- соответствие действий персонала ПЛА, знание ими опасных выходов, наличие СИЗ и умение пользоваться ими;
- умение персонала тушить пожар в начальный момент его возникновения;
- умение персонала оказывать первую доврачебную медицинскую помощь «пострадавшим» при «аварии»;
- полнота и правильность взятого отделением АСС (АСФ) по виду аварии оснащения и умение пользоваться им;
- выполнение отделением заданий по выводу людей, выносу «пострадавших» и оказанию им первой доврачебной медицинской помощи;
- сработанность и четкость взаимодействия личного состава АСС (АСФ);
- выполнение отделением заданий по ликвидации «аварии»;
- умение спасателей устанавливать связь и пользоваться сигнальным кодом при работе в загазованной атмосфере;
- умение командиров отделений рассчитывать расход кислорода при движении по различным маршрутам к месту «аварии» и обратно;
- правильность действий командира отделения и умение руководить отделением в загазованных участках;
- наличие средств пожаротушения (огнетушителей, песка или инертной пыли) на «аварийном» участке;
- подготовка траншеи для вывоза людей с «аварийного» участка и доставки отделений АСС (АСФ) к месту «аварии»;
- наличие, состояние и возможность использования противопожарных водоемов, насосов, противопожарных трубопроводов, вентилей и пожарных гаек;
- укомплектованность складов материалов, противопожарных поездов и время, затраченное на доставку противопожарного поезда к месту «аварии».

После окончания учебной тревоги, проверяющие совместно с контролерами, руководителями и персоналом объекта, командирами соответствующих подразделений АСС (АСФ), участвовавшими в ликвидации «аварии», проводят разбор учебной тревоги. Контролеры докладывают о соответствии положения на проверяемом участке объекта ПЛА, о подготовленности технического персонала участка, подразделений АСС (АСФ).

По материалам проведенной учебной тревоги (план ликвидации аварии, оперативный журнал, письменные задания ответственного руководителя работ по ликвидации «аварии», данные табельного учета и другие) проверяющие составляют акт по форме, приведенной в приложении.

Акт о проведенной учебной тревоге вручается руководителю организации, командиру проверяемого подразделения АСС (АСФ) под расписку направляется в территориальное подразделение уполномоченного органа.

Результаты проведения учебной тревоги обсуждаются на собраниях коллективов, работающих на объекте.

Указания об устранении недостатков, отмеченных в акте, оформляются приказом по организации, а по АСС (АСФ) - приказом по отряду или штабу АСС (АСФ).

В приказах отражаются действия конкретных лиц, приводятся допущенные ими нарушения установленного порядка ведения работ при ликвидации «аварии».

Копии приказов в 3-дневный срок направляются в территориальное подразделение уполномоченного органа.

Контроль за выполнением изложенных в акте предложений возлагается на руководителей организации; АСС (АСФ).

23. Список работников ознакомленных с ПЛА

№	Ф.И.О.	Должность, профессия	Подпись
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			