ПРИЛОЖЕНИЕ 14

План ликвидации аварий

АО «КазТрансОйл»
Павлодарское нефтепроводное управление

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ТОО «Зевс Энерго»

_____ Кожахметов И.М.
27.11 2024г.

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Павлодарского НУ

_____ Е. Суюндыков
27.11. 2024г.

План
ликвидации аварий на объектах Павлодарского нефтепроводного управления (действия персонала при аварии)

г. Павлодар
2024 год

Разработали План ликвидации аварии на объектах Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»

Главный инженер ПНУ	Кабылдин Р.К.
Заместитель начальника по производству ПНУ	Сабугалиев М.М.
Заместитель начальника	Айтпаев Е.Н.
Начальник СЭМТ ПНУ	Маханов А.М.
Начальник ОПБ, ОТ и ОС ПНУ	Омаров Т.М.
Главный механик – начальник СГМ ПНУ	Копытин А.В.
Главный энергетик – начальник СГЭ ПНУ	Валиев Р.Р.
Начальник САСУ ТП ПНУ	Кенжеахметов Н.Е.
Начальник ТТС ПНУ	Садуов С.Ж.
И.о. начальника СЭ АТиСТ	Гембух В.А.
Ведущий инженер по промышленной безопасности ОПБ, ОТ и ОС ПНУ	Садвакасов К.С.

СОДЕРЖАНИЕ

1	**Оперативная часть**	6
1.1	Область применения плана	6
1.2	Обнаружение аварии, пожаров, угрозы возникновения или возникновения чрезвычайных ситуаций	6
1.3	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЛЧ МН	7
1.4	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЛПДС «Петерфельд»	16
1.5	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах АВП «Прииртышск»	28
1.6	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ГНПС «Павлодар»	40
1.7	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах НПС «Экибастуз»	69
1.8	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах БПО ПНУ	89
1.9	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЦТТиСТ ПНУ	95
1.10	Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЦС ПНУ	98
2	**Распределение обязанностей между персоналом, участвующим в ликвидации аварий, и порядок его действия**	101
2.1	Схема и порядок оповещения при возникновении аварий на объектах ПНУ	101
2.2	Обязанности работника по проверке магистрального трубопровода при воздушном наблюдении	102
2.3	Обязанности персонала АВП, ЭХЗ и патрульной группы службы охраны при объезде трассы МН	102
2.4	Обязанности начальника смены (оператора) НПС «Экибастуз»	102
2.5	Обязанности оператора УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	102
2.6	Обязанности начальника смены ГНПС «Павлодар»	103
2.7	Обязанности диспетчера ГДУ тех. уч. № 7	103
2.8	Обязанности главного инженера НУ - ответственного руководителя по ликвидации аварии	103
2.9	Обязанности начальников служб ПНУ	104
2.10	Обязанности начальника ОАВП, АВП (старшего мастера ОАВП, АВП «Прииртышск», АВП НПС «Экибастуз», АВП «Булаево)	104
2.11	Обязанности начальников подразделений ПНУ при аварии на объектах	104
2.12	Обязанности руководства ЦТТиСТ	105
2.13	Обязанности ответственных лиц от ТОО «NG Telecom»	105
2.14	Действия группы патрулирования ОАВП (АВП)	106
2.15	Действия аварийно-спасательных подразделений при получении сообщения об аварии	107
3	**Список должностных лиц и учреждений, которые немедленно извещаются об аварии**	108
	Приложение 1 Системы связи и оповещения	115
	Приложение 2 Список должностных лиц и учреждений, оповещаемых в случае аварии и участвующих в ее ликвидации	116
	Приложение 3 Списки предприятий, находящихся одном техническом коридоре, субъектов землепользователей и пересечений нефтепровода с авто и ж/д дорогами, пересечений ВЛ	128
	Приложение 4 Форма пропуска на объект во время аварии	145
	Приложение 5 Форма оперативного журнала по ликвидации аварии	145
	Приложение 6 Мероприятия по спасению и защите людей	146
	Приложение 7 Технология ведения аварийно-восстановительных работ	148
	Приложение 8 Ликвидация аварий на подводных и воздушных переходах	166
	Приложение 9 Маршруты следования к месту возможных аварий на магистральных нефтепроводах	179
	Приложение 10 Схемы объектов	183
	Приложение 11 Планы проведения противоаварийных тренировок и учебных тревог	231
	Приложение 12 Виды аварий на КПОУ ТОО «ПНХЗ»	243

Список сокращений, используемых в ПЛА

АВП - аварийно-восстановительный пункт
АВР - аварийно-восстановительные работы
АПСиЭ – автоматическая пожарная сигнализация и электроуправление пожаротушением
АРМ – автоматизированной рабочее место
АСР - аварийно-спасательные работы
ВИС - внутритрубный инспекционный снаряд
ВЛ - воздушные линии
ГДУ - главное диспетчерское управление
ГСМ - горюче-смазочные материалы
ДПФ – добровольное противопожарное формирование
ДЭС - дизельная электростанция
ЗРУ - закрытое распределительное устройство
КИП и А- контрольно-измерительные приборы, и автоматика
КППСО и Д - камера пуска-приёма средств очистки и диагностики
ЛЭП - линия электропередач
ЛПДС – линейная производственно-диспетчерская станция
МДП – местный диспетчерский пункт
МН - магистральный нефтепровод
МНА - магистральный насосный агрегат
МТ – магистральный трубопровод
НПС - нефтеперекачивающая станция
НГПС – негосударственная противопожарная служба
НУ - нефтепроводное управление
ОВПФ - опасные и вредные производственные факторы
ПАЗ – противоаварийная защита
ПКУ – пункт контроля и управления
ППТ - план пожаротушения
ПТВ – пожарно-техническое вооружение
ОПБ, ОТ и ОС – отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды
ПНУ – Павлодарское нефтепроводное управление
ПДК - предельно-допустимая концентрация
ПДС - производственно-диспетчерская служба
ПЛА - план ликвидации аварий
РВСП - резервуар вертикальный стальной с понтоном
САСУ - служба автоматизированной системы управления
СИЗ - средства индивидуальной защиты
СИЗОД - средства индивидуальной защиты органов дыхания
СДКУ – система диспетчерского контроля и управления
СКЗ - станция катодной защиты
СЭМТ - служба эксплуатации магистральных трубопроводов
ТМ - телемеханика
ТО - техническое обслуживание
ТП – трансформаторная подстанция
УПТР – участок подводно-технических работ

УРиО ЭТО – участок по ремонту и обслуживанию энерго-технологического оборудования
ЦДП – центральный диспетчерский пункт
ЦС – центральный склад
ЦТТ и СТ - цех технологического транспорта и специальной техники
ЭХЗ - электрохимическая защита

1. Оперативная часть

1.1 Область применения плана

План ликвидации аварий на объектах и линейной части нефтепроводов распространяется на все объекты Павлодарского нефтепроводного управления и является обязательным к исполнению для всего персонала ПНУ и диспетчера ГДУ технологического участка №7 (далее - Диспетчер ГДУ тех. уч. №7) при возникновении аварии на объектах управления или линейной части магистрального нефтепровода.

Аварии по своим проявлениям и способам их ликвидации различны в зависимости от времени года, рельефа, местности и ряда других причин.

При всех видах аварий и повреждений необходимо предусмотреть тяжесть последствий и исходя из ситуации принимать те или иные методы и способы ликвидации аварий и устранение угрозы для населения, окружающей среды или материальным ценностям, последствиями повреждений.

1.2 Обнаружение аварии, угрозы возникновения или возникновение чрезвычайных ситуаций

Аварии, угрозы возникновения или возникновение чрезвычайных ситуаций (далее – аварии) на магистральных нефтепроводах могут быть обнаружены:

-Группой патрулирования работниками ОАВП, АВП (объезд трассы МН, и т.д.);

-При авиапатрулировании работником по проверке МТ;

-Другими работниками служб ПНУ (при выполнении работ на трассе МН);

-Патрульными группами при патрулировании МН, работниками службы охраны;

-С помощью системы диспетчерского контроля и управления (далее – СДКУ);

-Оперативным и обслуживающим персоналом подразделений ПНУ;

-Посторонними лицами.

1.3 Оперативная часть Плана ликвидации аварий на объектах Линейной части магистрального нефтепровода

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Выход нефти на линейной части с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства(КППОУ, линейная задвижка, вантузная задвижка, колодец КИП), вблизи автомобильных и железных дорог, вблизи населенных пунктов, в местах пересечения с ЛЭП МН «ТОН-2», «Омск-Павлодар», «Павлодар-Шымкент», нефтепровода «Павлодар-ПНХЗ»				
Сообщить о выходе нефти начальнику смены ГНПС «Павлодар», оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)	Первый обнаруживший	Выход людей осуществляется на расстояние не менее 100 м от разлитой нефти с наветренной стороны	По дорогам общего пользования, к месту аварии по вдольтрассовым дорогам	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех.участка №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При аварии на ЛЧ ТОН-2 Сообщить диспетчеру ГДУ тех.участка №7, начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству ЛПДС «Петерфельд». Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			
Сообщить старшему диспетчеру ГДУ, диспетчеру ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2), диспетчеру ЛПДС «Омск» (при аварии на ЛЧ МН «Омск-Павлодар»)	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			
Остановить перекачку нефти на аварийном участке МН, закрыть линейные задвижки аварийного участка с учетом профиля МН, произвести сброс давления из поврежденного участка с учетом профиля МН	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО Диспетчер ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2) Диспетчер ЛПДС «Омск» (при аварии на ЛЧ МН «Омск-Павлодар»)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии, оповестить автомагистральные, железнодорожные диспетчерские службы и организации, ответственные за остановку движения поездов и других транспортных средств	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Организовать сбор и выезд патрульной группы , выезд персонала ОАВП, АВП, ЭХЗиВЛ и ЦТТиСТ	Главный инженер, начальник ОАВП, АВП (начальник НПС), начальник участка по РиО ЭХЗиВЛ , начальник ЦТТ и СТ			
Провести контрольный осмотр трассы нефтепровода с целью определения точного места аварии и характера повреждений **При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ):** Закрыть линейные задвижки (с учетом профиля МН) по месту управления для отсечения участка	Патрульная группа (группа ОАВП, АВП)			
По команде ответственного за электроустановки по ПНУ отключить ВЛ-10 кВ на аварийном участке (при необходимости)	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ Дежурный электромонтер НПС			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны	Начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП)			
- Обозначить подземные коммуникации в зоне аварии, оградить территорию разлива нефти красными сигнальными флажками (в темное время суток светильниками во взрывозащищенном исполнении), знаками с надписями: «НЕФТЬ, ОГНЕОПАСНО!», «С ОГНЕМ НЕ ПРИБЛИЖАТЬСЯ!», «НЕ КУРИТЬ!». - При необходимости следует организовать объезд транспорта на участке дороги, близком к месту разлива нефти. - Подготовить первичные средства пожаротушения, СИЗ, инструмент, приспособления и механизмы, оборудование (доставляются бригадой ОАВП, АВП с собой). - Организовать сбор разлитой нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии.	Персонал ОАВП (АВП)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- Установить откачивающий агрегат для откачки выходящей из трубопровода нефти в прицеп-цистерны или открытые резинотканевые резервуары по временной линии. - В случае невозможности исключить применение земляных амбаров для сбора нефти при аварии, соорудить земляной амбар с выполнением соответствующих требований. - Вести постоянный анализ воздушной среды на содержание углеводородов. - Произвести земляные работы по вскрытию трубопровода в месте повреждения с соблюдением требований безопасности. - Определить метод ликвидации аварии, приступить к устранению				
Провести окарауливание зоны аварии и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в опасной зоне	Персонал охраны			
Организовать связь с диспетчером ГДУ тех. уч.№7, руководством ПНУ	Инженер по связи, Руководитель аварийной бригады связи ТОО «NG Telecom»			
Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7	Главный инженер, начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП), Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Восстановить перекачку согласно режима	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО Диспетчер ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2) Диспетчер ЛПДС «Омск» (при аварии на ЛЧ МН «Омск-Павлодар»)			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Доставляются бригадами ОАВП (АВП) на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7			
Выход нефти с последующим взрывом и возгоранием на линейной части МН (линейная задвижка, КППОУ, колодец КИП, трубопровод) МН «ТОН-2», «Омск-Павлодар», «Павлодар-Шымкент», нефтепровода «Павлодар-ПНХЗ»				

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Сообщить о выходе нефти начальнику смены ГНПС «Павлодар», оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2), о пожаре – в государственную противопожарную службу	Первый обнаруживший	Выход людей осуществляется на расстояние не менее 100 м от разлитой нефти с наветренной стороны	По дорогам общего пользования, к месту аварии по вдольтрассовым дорогам	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех.участка №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При аварии на ЛЧ ТОН-2 Сообщить диспетчеру ГДУ тех.участка №7, начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству ЛПДС «Петерфельд». Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			
Сообщить старшему диспетчеру ГДУ, диспетчеру ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2), диспетчеру ЛПДС «Омск» (при аварии на ЛЧ МН «Омск-Павлодар»)	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			
Остановить перекачку нефти на аварийном участке МН, закрыть линейные задвижки аварийного участка с учетом профиля МН, произвести сброс давления из поврежденного участка с учетом профиля МН	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО Диспетчер ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2) Диспетчер ЛПДС «Омск» (при аварии на ЛЧ МН «Омск-Павлодар»)			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Организовать сбор и выезд патрульной группы , выезд персонала ОАВП, АВП, ЭХЗиВЛ и ЦТТиСТ	Главный инженер, начальник ОАВП, АВП (начальник НПС), начальник участка по РиО ЭХЗиВЛ , начальник ЦТТ и СТ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Провести контрольный осмотр трассы нефтепровода с целью определения точного места аварии и характера повреждений **При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ):** Закрыть линейные задвижки (с учетом профиля МН) по месту управления для отсечения участка	Патрульная группа (группа ОАВП, АВП)			
По команде ответственного за электроустановки по ПНУ отключить ВЛ-10 кВ на аварийном участке (при необходимости), выдать письменный допуск на тушение пожара	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ Дежурный электромонтер НПС			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны	Начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП)			
Принять руководство тушением пожара, привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара.	Государственная противопожарная служба			
- Обозначить подземные коммуникации в зоне аварии, оградить территорию разлива нефти красными сигнальными флажками (в темное время суток светильниками во взрывозащищенном исполнении), знаками с надписями: «НЕФТЬ, ОГНЕОПАСНО!», «С ОГНЕМ НЕ ПРИБЛИЖАТЬСЯ!», «НЕ КУРИТЬ!». - Подготовить первичные средства пожаротушения, СИЗ, инструмент, приспособления и механизмы, оборудование (доставляются бригадой ОАВП (АВП) с собой). - Организовать сбор разлитой нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии. - Установить откачивающий агрегат для откачки выходящей из трубопровода нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии. - В случае невозможности исключить применение земляных амбаров для сбора нефти при аварии, соорудить земляной амбар с выполнением соответствующих требований. - Вести постоянный анализ воздушной среды на содержание углеводородов.	Персонал ОАВП (АВП)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- Произвести земляные работы по вскрытию трубопровода в месте повреждения с соблюдением требований безопасности. - Определить метод ликвидации аварии, приступить к устранению				
Провести окарауливание зоны аварии и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в опасной зоне	Персонал охраны			
Организовать связь с диспетчером ГДУ тех. уч.№7, руководством ПНУ	Инженер по связи, Руководитель аварийной бригады связи ТОО «NG Telecom»			
Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7	Главный инженер,начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП), Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Восстановить перекачку согласно режиму	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Доставляются бригадами ОАВП (АВП) на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7			
Выход нефти с разрушением трубопровода на воздушном переходе ч/з канал им. К. Сатпаева на 122, 148 км МН «Павлодар-Шымкент»				
Сообщить о выходе нефти начальнику смены ГНПС «Павлодар»	Первый обнаруживший	Выход людей осуществляется на расстояние не менее 100 м от разлитой нефти с наветренной стороны	По дорогам общего пользования, к месту аварии по вдольтрассовым дорогам	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в
Сообщить руководству ПНУ, диспетчеру ГДУ тех.участка №7, ответственным за оповещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Сообщить старшему диспетчеру ГДУ, остановить перекачку нефти на аварийном участке МН, закрыть линейные задвижки аварийного участка с учетом профиля МН, произвести сброс давления из поврежденного участка с учетом профиля МН	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии, оповестить руководство канала им. К.Сатпаева	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать сбор и выезд патрульной группы, выезд персонала ОАВП, УПТР, АВП, ЭХЗиВЛ и ЦТТиСТ	Главный инженер, начальник ОАВП, УПТР, АВП (начальник НПС), начальник участка по РиО ЭХЗиВЛ, начальник ЦТТиСТ			безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Провести контрольный осмотр трассы нефтепровода с целью определения точного места аварии и характера повреждений **При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ):** Закрыть линейные задвижки (с учетом профиля МН) по месту управления для отсечения участка	Патрульная группа (группа ОАВП, АВП)			
По команде ответственного за электроустановки по ПНУ отключить ВЛ-10 кВ на аварийном участке (при необходимости)	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ Дежурный электромонтер НПС			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны	Начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП)			
Развернуть силы и средства по локализации и сбору разлива нефти с поверхности воды ниже по течению, в зависимости от скорости течения воды в канале и направления	Персонал ОАВП (АВП), УПТР			
Провести окарауливание зоны аварии и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в опасной зоне	Персонал охраны			
Организовать связь с диспетчером ГДУ тех. уч.№7, руководством ПНУ	Инженер по связи, Руководитель аварийной бригады связи ТОО «NG Telecom»			
Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7	Главный инженер,начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП), Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Восстановить перекачку согласно режима	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Доставляются бригадами ОАВП (АВП), УПТР на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7			
Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе ч/з р. Ишим на 1062,8км, ч/з каналы ТЭЦ на 1069,5км МН «ТОН-2», ч/з р. Иртыш на 11км и р. Шидерты на 196км МН «Павлодар-Шымкент»				
Сообщить о выходе нефти начальнику смены ГНПС	Первый обнаруживший			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
«Павлодар», оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)		Выход людей осуществляется на расстояние не менее 100 м от разлитой нефти с наветренной стороны	По дорогам общего пользования, к месту аварии по вдольтрассовым дорогам	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех.участка №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При аварии на ЛЧ ТОН-2 Сообщить диспетчеру ГДУ тех.участка №7, начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству ЛПДС «Петерфельд». Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			
Сообщить старшему диспетчеру ГДУ, диспетчеру ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2)	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			
Через р.Ишим – 1062,8км ***через каналы ТЭЦ - 1069,5км*** - Остановить перекачку аварийного МН ; - закрыть краны шаровые №3 и №4 на ПП через р. Ишим, - закрыть краны шаровые №5 и №6 на ПП через каналы ТЭЦ для отсечения участка. ***Через р.Иртыш – 11км*** - Остановить перекачку аварийного МН ; - Закрыть линейные задвижки №2 и №2.1 двух ниток подводного перехода; - произвести сброс давления из поврежденного участка с учетом профиля МН в РП ГНПС «Павлодар»; - закрыть линейные задвижки №1 и №1.1 двух ниток подводного перехода; ***Через р.Щиderты – 196км***	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7 Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» Диспетчер ЦДП Уфа Восток 2 (при аварии на ЛЧ ТОН-2)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- Остановить перекачку аварийного МН ; - закрыть линейную задвижку №12; - произвести сброс давления из поврежденного участка с учетом профиля МН в РП ГНПС «Павлодар»; - закрыть линейную задвижку №11				
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Организовать сбор и выезд патрульной группы , выезд персонала ОАВП, УПТР, АВП, ЭХЗиВЛ и ЦТТиСТ	Главный инженер, начальник ОАВП, УПТР, АВП (начальник НПС), начальник УРиО ЭХЗиВЛ , начальник ЦТТ и СТ			
Провести контрольный осмотр трассы нефтепровода с целью определения точного места аварии и характера повреждений **При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ):** Закрыть линейные задвижки (с учетом профиля МН) по месту управления для отсечения участка	Патрульная группа (группа ОАВП, АВП)			
По команде ответственного за электроустановки по ПНУ отключить ВЛ-10 кВ на аварийном участке (при необходимости)	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ Дежурный электромонтер НПС			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны	Начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП)			
Развернуть силы и средства по локализации и сбору разлива нефти с поверхности воды на рубеже №1, №2 или №3 (выбор рубежей в зависимости от скорости течения воды в реке (канале) и направлении ветра)	Персонал ОАВП (АВП), УПТР			
Провести окарауливание зоны аварии и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в опасной зоне	Персонал охраны			
Организовать связь с диспетчером ГДУ тех. уч.№7, руководством ПНУ	Инженер по связи, Руководитель аварийной бригады связи ТОО «NG Telecom»			
Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7	Главный инженер,начальник ОАВП, АВП (старший мастер АВП), Начальник смены			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
	ГНПС «Павлодар»			
Восстановить перекачку согласно режима	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Доставляются бригадами ОАВП (АВП), УПТР на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7			

1.4 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЛПДС «Петерфельд»

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	**2**	**3**	**4**	**5**
УРиО ЭТО. Шкафы КИПиА. Возгорание шкафа (щита) автоматики котельной				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Отключить аварийно все работающие агрегаты и вспомогательное оборудование.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Приступает к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках				пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Отключает электроэнергию в шкафах автоматики. Приступает к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках. Выдает письменный допуск на тушение пожара.	Инженер-энергетик УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО г. Петропавловск			
Привести пожарную технику в готовность и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушитель ОП-10 - 2 шт (Пожарный щит на здание котельной), Огнетушитель ОП-10 - 1шт. (В помещение котельной Мерт). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
УРиО ЭТО. Теплоснабжение. Взрыв котла				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ			информацию о характере разрушений.	аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Отключить работающее оборудование. Отключить поврежденный участок отсечными задвижками	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Отключить необходимое электрооборудование. Выдать письменное разрешение на тушение пожара.	Инженер-энергетик УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны. Выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки.	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» Инженер-энергетик УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность. Провести развертывание противопожарных средств для своевременной ликвидации пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			
Приступить к устранению аварии, включению в работу резервного оборудования	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» Инженер-энергетик УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОП-10 -1шт (котельная), Огнетушитель ОП-10 – 2шт (ПЩ №2 котельная), Пожарный гидрант ПГ№8 (территория УРиО ЭТО). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
УРиО ЭТО. Теплоснабжение. Пожар в котельной				

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить работу котлов. Обесточить электрооборудование котельной. Отсечь котельную от подачи нефти, закрыв задвижки №№ 1т,2т на площадке топливных емкостей котельной	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Отключить необходимое электрооборудование, выдать письменный допуск на тушение пожара	Инженер-энергетик УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО г. Петропавловск			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать ликвидацию аварии	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОП-10 -1шт (котельная), Огнетушитель ОП-10 – 2шт (ПЩ №2 котельная), Пожарный гидрант ПГ№8 (территория УРиО ЭТО). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
УРиО ЭТО. Теплоснабжение. Возгорание топливных емкостей				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Перекрыть подачу нефти к топливным насосам, остановить топливный насос в котельной	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Отключить необходимое электрооборудование, выдать письменный допуск на тушение пожара	Инженер-энергетик УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и техники в зоне аварии	Персонал охраны			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО г. Петропавловск			технических средств при авариях
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОП-50 - 2 шт (котельная), Пожарный гидрант ПГ №8 (территория УРиО ЭТО). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
УРиО ЭТО. Электроустановки. Возгорание силового трансформатора №1 (2) ТМГ-7500 (ТМ-6300) 110/6 кВ в ОРУ-110 кВ				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Произвести полное отключение трансформатора ТМГ-7500 (ТМ-6300) кВ: - Отключить ввод 6кВ №1 (№2) яч.5 (27) - Включить короткозамыкатель КЗ-1 (2)	Инженер-энергетик УРиО ЭТО Электромонтер ЛПДС «Петерфельд»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- Проконтролировать отключение ОД-1 (2) - Сообщить диспетчеру ЦДС - Выкатить в ремонтное положение тележку ввода №1 (№2) 6кВ - Отключить тр-р собственных нужд подстанции №1 (№2) со стороны 6 и 0,4кВ - Отключить шинный и линейный разъединители 110кВ №1 (№2). - Отключить МВ работавших фидеров вручную - Оформить письменный допуск на тушение пожара. - Приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения.				виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО г. Петропавловск			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			
Подать напряжение от неповреждённого трансформатора	Инженер-энергетик УРиО ЭТО Электромонтер ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОУ-10 - 1 шт., ОУ-5 -3шт, Песок – 1шт (Помещение ЗРУ-6кВ), Песок – 1шт (территория ОРУ-110кВ). Пожарный гидрант ПГ №8 (территория УРиО ЭТО). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
УРиО ЭТО. Электроустановки. Возгорание трансформатора электроснабжения промышленной площадки ТМ -630кВА				

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Произвести полное отключение трансформатора ТМ-630кВА: - Отключить работающий трансформатор масляным выключателем яч.30 в ЗРУ-6кВ, - Оформить бланк допуска на тушение пожара. - Приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения	Инженер-энергетик УРиО ЭТО Электромонтер ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО г. Петропавловск			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			
Подать напряжение от не повреждённого трансформатора	Инженер-энергетик УРиО ЭТО Электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
	ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОУ-10 - 1 шт., ОУ-5 -3шт, Песок – 1шт (Помещение ЗРУ-6кВ), Песок – 1шт (территория ОРУ-110кВ). Пожарный гидрант ПГ №8 (территория УРиО ЭТО). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
УРиО ЭТО. Электроустановки. Возгорание в ЗРУ-6 кВ				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству ЛПДС «Петерфельд» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар», инженеру-энергетику УРиО ЭТО (в ночное время и в выходные дни), вызвать электромонтера. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации, ДПФ.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Произвести полное отключение ЗРУ -6 кВ. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Инженер-энергетик УРиО ЭТО Электромонтер ЛПДС «Петерфельд»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и техники в зоне аварии	Персонал охраны			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО г. Петропавловск			технических средств при авариях
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» ДЧС СКО и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОУ-10 - 1 шт., ОУ-5 -3шт, Песок – 1шт. (Помещение ЗРУ-6кВ). Пожарный гидрант ПГ №8 (территория УРиО ЭТО). Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 2шт., d-66 – 1шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 4шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений-1шт.(пожарный пункт в здании РММ)			
АВП «Булаево». Электроустановки. Возгорание в кабельном канале от ПС110/35/6 кВ до 2КТП 630/6/10				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству АВП «Булаево» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар». Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ЛПДС «Петерфельд», дежурному по подстанции АО «СК РЭК», мастеру по РиО ЭХЗ и ВЛ. Вызвать ДПФ.	Начальник АВП «Булаево»			
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Отключить аварийно 2КТП 630/6/10. После отключения электроэнергии от вводных ячеек ЗРУ-6 кВ №3, 37 приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный по подстанции АО «СК РЭК», Мастер по РиО ЭХЗ и ВЛ АВП «Булаево»			пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник АВП «Булаево» Старший мастер АВП «Булаево»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР»			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник АВП «Булаево»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОУ-10 - 1 шт. Пожарный модуль МПП 2.0-8.1 в комплекте. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 3шт., d-66 – 3шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 2шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 2 шт., ствол ГПС-600 -1шт. (пожарный пункт).			
АВП «Булаево». Электроустановки. Взрыв или возгорание силового трансформатора ТМ 2 - 400 кВА				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить оператору НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» или: - руководству АВП «Булаево» - позвонить по единому экстренному номеру 2-222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЛПДС «Петерфельд», начальнику смены ГНПС «Павлодар». Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Оператор НПС УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»			
Сообщить руководству ЛПДС «Петерфельд», дежурному по подстанции АО «СК РЭК», мастеру по РиО ЭХЗ и ВЛ. Вызвать ДПФ.	Начальник АВП «Булаево»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Сообщить руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Отключить электроэнергию от вводных ячеек ЗРУ-6 кВ №28. Приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный по подстанции АО «СК РЭК», Мастер по РиО ЭХЗ и ВЛ			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны	Начальник АВП «Булаево» Старший мастер АВП АВП «Булаево»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Принять руководство по тушению пожара и действовать согласно оперативного плана тушения пожара	Начальник боевого расчета ГУ «СП и АСР»			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара	Боевой расчет ГУ «СП и АСР» члены ДПФ			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник АВП «Булаево»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители ОУ-5 - 1 шт., полотно – 1шт, песок – 2шт (Помещение РУ 0,4 кВ). Пожарный модуль МПП 2.0-8.1 в комплекте.. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – рукав пожарный d-77 – 3шт., d-66 – 3шт. Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия- рукав пожарный d-51 – 2шт. Ствол РСК-50 для орошение соседних зданий-сооружений- 2 шт., ствол ГПС-600 -1шт. (пожарный пункт).			

1.5 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах АВП «Прииртышск»

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	2	3	4	5
Нефтенасосная. Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Обесточить оборудование нефтенасосной; - запустить насос пожаротушения; - открыть лучевую задвижку №9; - убедиться в запуске насоса пенотушения и открытии лучевой задвижки №9; - выдать письменный допуск на тушение пожара. При отсутствии управления с панели произвести запуск насоса пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть пожарную задвижку №9	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошения соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт)			
Маслосистема нефтенасосной. Пожар в приямке маслосистемы, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Обесточить оборудование маслосистемы нефтенасосной - выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт)			
Технологическая площадка. Пожар на площадке фильтров, в камере регуляторов давления, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов. Выход с площадки по специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Закрыть необходимые задвижки для отсечения аварийного участка; - отключить подачу электроэнергии на оборудование находящиеся во взрывопожароопасной зоне; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт)			
Электроустановки. Возгорание в кабельном канале от ЗРУ до операторной				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтера, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Отключить аварийно все работающие оборудование. Отключить электроэнергию от вводных ячеек ЗРУ-10 кВ №2,24 Приступить к тушению пожара первичными средствами	Дежурный электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках. Выдать письменный допуск на тушение пожара.				пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт)			
Электроустановки. Возгорание силового трансформатора ТМЗ 630 кВА				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтера, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Отключить аварийно все работающие оборудование. Отключить электроэнергию от вводных ячеек ЗРУ-10 кВ №2,24 Приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт)			
Электроустановки. Возгорание масляного выключателя в ЗРУ- 10 кВ				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации			разрушений, месте и площади возгорания.	работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственный за оповещение об аварии по ПНУ			
Отключить аварийно все работающие оборудование. Отключить электроэнергию от вводных ячеек ЗРУ-10 кВ №2,24 (при отсутствии такой возможности, отключить яч.№2,8,14,16 ПС 110/10 «Прииртышская нефть»). Приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП Прииртышск			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт)			
Теплоснабжение. Взрыв котла				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»	выход к месту сбора персонала	имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить работу котельной. Отсечь задвижками подачу топлива к котельной, место повреждения. Отключить приточно-вытяжную вентиляцию, убедиться в закрытии необходимых задвижек. Отключить подачу электроэнергии. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
Теплоснабжение. Пожар в котельной				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или:	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется	По специальным пешеходным	Поступают в распоряжение

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222		согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить работу котельной. Отсечь задвижками подачу топлива к котельной, место повреждения. Отключить приточно-вытяжную вентиляцию, убедиться в закрытии необходимых задвижек. Запустить насос пенотушения, открыть пожарную задвижку №11 «Рельеф», проложить пожарные рукава Убедиться в запуске насоса пенотушения и открытии пожарной задвижки №11 «Рельеф», при отсутствии управления с панели произвести запуск насоса пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть пожарную задвижку №11 «Рельеф». Отключить подачу электроэнергии. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
Теплоснабжение. Возгорание топливных емкостей				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить работу котельной. Отсечь задвижками подачу топлива к котельной. Отключить приточно-вытяжную вентиляцию. Убедиться в закрытии необходимых задвижек, запустить насос пенотушения, открыть пожарную задвижку №11 «Рельеф», проложить пожарные рукава. Убедиться в запуске насоса пенотушения и пожарной задвижки №11 «Рельеф», при отсутствии управления с панели произвести запуск насоса пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть пожарную задвижку №11 «Рельеф». Отключить подачу электроэнергии. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
АЗС. Пожар пролива нефтепродуктов				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить отпуск или прием топлива	Оператор АЗС Старший мастер АВП «Прииртышск»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Отключить подачу электроэнергии на АЗС. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей и техники из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Оператор АЗС Старший мастер АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава, Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
АЗС. Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением емкостного оборудования АЗС				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику АВП «Прииртышск» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и
Сообщить руководству ПНУ, вызвать дежурного электромонтра, ДПФ.	Начальник АВП «Прииртышск»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за оповещение по ПНУ. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Остановить отпуск или прием топлива	Оператор АЗС Ст. мастер АВП «Прииртышск»			эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Отключить подачу электроэнергии на АЗС. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей и техники из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Старший мастер АВП «Прииртышск»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести противопожарные средства в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ АВП «Прииртышск»			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник АВП «Прииртышск»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах. Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава, Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошения соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			

1.6 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ГНПС «Павлодар»

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Резервуарный парк. Разрушение и деформация корпуса одного из резервуаров с выходом нефти				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, государственной противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации.		ветра к месту сбора персонала	получив имеющуюся информацию о месте и объеме пролива, направлении ветра.	ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру. Перевести прием нефти в другой резервуар, организовать максимальную откачку нефти из аварийного резервуара, закрыть необходимые подрезервуарные и секущие задвижки	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены убедиться в закрытии и открытии необходимых задвижек	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). Перевести прием нефти в другой резервуар, организовать максимальную откачку нефти из аварийного резервуара	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены открыть соответствующие подрезервуарные и секущие задвижки	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены закрыть соответствующие подрезервуарные и секущие задвижки	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены обесточить необходимые подрезервуарные и секущие задвижки, систему размыва донных отложений в ЩСУ с видимым разрывом, отключить СКЗ резервуарного парка	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки по периметру резервуарного парка	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер РП ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Резервуарный парк. Возгорание нефти со взрывом в одном из резервуаров				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, государственной противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации. Проконтролировать пуск автоматической системы пожаротушения.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру **При отказе АПСиЭ пожаротушением, системы ПАЗ** закрыть секущие и подрезервуарные задвижки, отключить насос откачки утечек РП. По решению штаба пожаротушения произвести откачку нефти из горящего и соседних с ним резервуаров	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
При отказе АПСиЭ пожаротушением с панели шкафа ШП-6 МДП запустить насосы пено- и	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
водотушения, открыть необходимые лучевые задвижки				технических средств при авариях
При отказе АПСиЭ пожаротушением По команде начальника смены убедиться в открытии необходимых лучевых задвижек, запуске насосов пено- и водотушения, при отсутствии управления с панели шкафа ШП-6 МДП (по команде начальника смены ГНПС) произвести запуск насосов пено- и водотушения по месту в пожарной насосной и открыть необходимые лучевые задвижки	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе АПСиЭ пожаротушением, системы ПАЗ по команде начальника смены: - убедиться в закрытии секущих задвижек; - убедиться в отключении насоса откачки утечек РП; - обеспечить орошение горящего и соседних с ним резервуаров закрытием необходимых задвижек системы водотушения	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе системы ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) - закрыть необходимые секущие и подрезервуарные задвижки, отключить насос откачки утечек РП. По решению штаба пожаротушения произвести откачку нефти из горящего и соседних с ним резервуаров	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При отказе АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) По команде начальника смены: -открыть необходимые лучевые задвижки; -запустить насосы пено- и водотушения	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - обеспечить орошение горящего и соседних с ним резервуаров закрытием необходимых задвижек системы водотушения	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены обесточить необходимые подрезервуарные и секущие задвижки, систему размыва донных отложений в ЩСУ с видимым разрывом, отключить СКЗ резервуарного парка, выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны по периметру резервуарного парка и на повороте	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
к ГНПС со стороны автодороги «Омск-Павлодар», установить предупреждающие знаки	Инженер РП ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Резервуарный парк. Нарушение герметичности одной из приемо-раздаточных линии резервуаров с разрушением трубопровода				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и объеме пролива, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру. Перевести прием нефти в другой резервуар, отключить аварийный участок трубопровода путем закрытия необходимых секущих и подрезервуарных задвижек	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
По команде начальника смены убедиться в закрытии и открытии необходимых секущих и подрезервуарных задвижек. Закрыть хлопуши ПРП соответствующего резервуара.	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). Перевести прием нефти в другой резервуар, отключить аварийный участок трубопровода путем закрытия необходимых секущих и подрезервуарных задвижек	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены открыть соответствующие подрезервуарные и секущие задвижки.	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены закрыть соответствующие подрезервуарные и секущие задвижки. Закрыть хлопушки ПРП соответствующего резервуара.	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены обесточить необходимые подрезервуарные и секущие задвижки, систему размыва донных отложений в ЩСУ с видимым разрывом, отключить СКЗ резервуарного парка	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки по периметру резервуарного парка	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер РП ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Резервуарный парк. Разрушение корпуса задвижки приемо-раздаточного патрубка на одном из резервуаров				

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и объеме пролива, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру. Перевести прием нефти в другой резервуар, отключить аварийный участок трубопровода путем закрытия необходимых секущих и подрезервуарных задвижек	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены убедиться в закрытии и открытии необходимых секущих и подрезервуарных задвижек. Закрыть хлопушки ПРП соответствующего резервуара.	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). Перевести прием нефти в другой резервуар, отключить аварийный участок трубопровода путем закрытия необходимых секущих и подрезервуарных задвижек	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены открыть соответствующие подрезервуарные и секущие задвижки.	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены закрыть соответствующие подрезервуарные и секущие задвижки. Закрыть хлопушки ПРП соответствующего резервуара.	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены обесточить необходимые подрезервуарные и секущие задвижки, систему размыва донных отложений в ЩСУ с видимым разрывом, отключить СКЗ резервуарного парка	Дежурный электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки по периметру резервуарного парка	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер РП ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Магистральная насосная станция. Разрушение корпуса магистрального насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление помещения насосной нефтью				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и объеме пролива.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру. Отключить насосный агрегат, закрыть необходимые агрегатные задвижки, отключить маслонасос, насос откачки утечек, закрыть задвижку ЭПЗ №16, отключить подпорный насосный агрегат, закрыть задвижки №87, 88, закрыть задвижки №29, 35, 132, 134	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
По команде начальника смены убедиться в закрытии необходимых задвижек	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
По команде начальника смены: - открыть дренажные задвижки на агрегате; - оставить в работе приточно-вытяжную вентиляцию в насосной; - принять меры по предотвращению растекания нефти	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены**:** - отключить магистральный насосный агрегат; - закрыть необходимые агрегатные задвижки; - открыть дренажные задвижки на агрегате; - оставить в работе приточно-вытяжную вентиляцию в насосной; - отключить маслонасос - принять меры по предотвращению растекания нефти	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены: - отключить подпорный насосный агрегат; - закрыть задвижки №87,88; - закрыть задвижку ЭПЗ №16; - отключить насос откачки утечек - принять меры по предотвращению растекания нефти	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены закрыть задвижки №29, 35, 132,134	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Магистральная насосная станция. Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, государственной противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации. Проконтролировать пуск автоматической системы пожаротушения.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру **При отказе ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением** - отключить МНА, ПНА - закрыть агрегатные задвижки - отключить приточно-вытяжную вентиляцию насосного зала, отключить вентиляторы беспромвала, отключить приточную вентиляцию электрозала - отключить маслонасосы, насосы откачки утечек КППОУ, МНС - закрыть задвижки №16, 87, 88, 132, 134, 35, 29, 41, 43, 140,151	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
При отказе АПСиЭ пожаротушением по команде начальника	Оператор НПС			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
смены: - с панели оператора шкафа ШП-6 МДП запустить насос пенотушения, открыть лучевую задвижку № 9М	ГНПС «Павлодар»			
При отказе АПСиЭ пожаротушением по команде начальника смены: - убедиться в запуске насоса пенотушения и открытии лучевой задвижки №9М; - при отсутствии управления с панели оператора шкафа ШП-6 МДП по команде оператора ГНПС произвести запуск насоса пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть лучевую задвижку № 9М; - убедиться в закрытии задвижек №16, 87, 88, 132, 134, 35, 29, 41, 43, 140, 151	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - отключить МНА; - закрыть агрегатные задвижки; - отключить приточно-вытяжную вентиляцию насосного зала, отключить вентиляторы беспромвала, отключить приточную вентиляцию электрозала; - отключить маслонасосы, насосы откачки утечек.	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - запустить насос пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть лучевую задвижку № 9М; - отключить ПНА; - закрыть задвижки №87, 88, 16, 132, 134, 35, 29, 41, 43, 140,151	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты, агрегатные задвижки; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Открытая подпорная насосная. Разрушение корпуса подпорного насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и объеме пролива, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру. Отключить магистральный и подпорный насосный агрегат, закрыть необходимые агрегатные задвижки.	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
По команде начальника смены убедиться в закрытии необходимых агрегатных задвижек	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
По команде начальника смены: - открыть дренажные задвижки на агрегате; - принять меры по предотвращению растекания нефти	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены**:** **-** отключить подпорный насосный агрегат; - закрыть необходимые агрегатные задвижки	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - открыть дренажные задвижки на агрегате; - принять меры по предотвращению растекания нефти	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты, агрегатные задвижки	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Открытая подпорная насосная. Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны,	Поступают в распоряжение ответственного руководителя

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, государственной противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации. Проконтролировать пуск автоматической системы пожаротушения.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»	направлению ветра к месту сбора персонала	предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру **При отказе ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением** - отключить МНА, ПНА - закрыть агрегатные задвижки - насосы откачки утечек - закрыть задвижки №16, 87, 88, 132, 134, 35, 29, 41, 43, 140,151	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
При отказе АПСиЭ пожаротушением по команде начальника смены: - с панели оператора шкафа ШП-6 МДП запустить насос пенотушения, открыть лучевую задвижку № 10П	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе АПСиЭ пожаротушением по команде начальника смены: - убедиться в запуске насоса пенотушения и открытии лучевой задвижки № 10П; - при отсутствии управления с панели оператора шкафа ШП-6 МДП по команде оператора ГНПС произвести запуск насоса пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть лучевую задвижку № 10П; - убедиться в закрытии задвижек №16, 87, 88, 132, 134, 35, 29, 41, 43, 140, 151	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - отключить МНА, ПНА; - закрыть агрегатные задвижки и задвижки 87, 88, 16; - отключить насос откачки утечек.	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - запустить насос пенотушения по месту в пожарной насосной и открыть лучевую задвижку № 10П; - отключить ПНА; - закрыть задвижки №132, 134, 35, 29, 41, 43, 140, 151	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты, агрегатные задвижки; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Технологическая площадка. Разрушение корпусных деталей технологического оборудования, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и объеме пролива, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру. Остановить работающие магистральный и подпорный агрегаты. Закрыть необходимые задвижки для отсечения аварийного участка трубопровода.	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены произвести осмотр технологического трубопровода	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены остановить работающие магистральный и подпорный агрегат	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены: - закрыть необходимые задвижки для отсечения аварийного участка трубопровода; - отключить подачу электроэнергии на оборудование, находящееся во взрывопожароопасной зоне аварийного участка	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Технологическая площадка. Пожар на фильтрах-грязеуловителях, регуляторах давления, камерах приема и пуска очистного устройства, СИКН, площадке предохранительных клапанов, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - Отключить МНА, ПНА - Закрыть агрегатные задвижки - Закрыть при необходимости задвижки №16, 87, 88, 132, 134, 35, 29, 41, 43, 140, 151	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены: - убедиться в закрытии задвижек №16,87,88, 132,134, 35, 29	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
По команде начальника смены: - убедиться в закрытии задвижек № 41, 43, 140, 151	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - отключить МНА, ПНА; - закрыть агрегатные задвижки; - закрыть при необходимости задвижки 16, 87, 88	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - закрыть при необходимости задвижки №132, 134, 35, 29; - закрыть при необходимости задвижки №41, 43, 140, 151	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты, агрегатные задвижки, оборудование, находящиеся во взрывопожароопасной зоне аварийного участка; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
КНС и канализационные сети ГНПС. Возгорание нефти в резервуаре промышленных стоков КНС				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - отключить насосы откачки промышленных и хозяйственных стоков	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены: - отключить приточно-вытяжную вентиляцию помещения резервуара промышленных стоков. - закрыть в насосном зале КНС задвижки, отсекающие резервуар промышленных стоков	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - закрыть кошмой приямки системы дренажа промышленных стоков МНС, ПНС, КРД и СИКН. - закрыть хлопушки в колодцах каре резервуарного парка	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - отключить насосы откачки промышленных и хозяйственных стоков; - отключить приточно-вытяжную вентиляцию помещения резервуара промышленных стоков.	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- закрыть в насосном зале КНС задвижки, отсекающие резервуар промышленных стоков				
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на насосы откачки промышленных и хозяйственных стоков; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
КНС и канализационные сети ГНПС. Пожар в насосном зале КНС, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС,	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
медицинской службы (при необходимости), охранной организации.			разрушений, месте и площади возгорания.	работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - отключить насосы откачки промышленных и хозяйственных стоков	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены отключить приточно-вытяжную вентиляцию помещения насосного зала КНС	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - закрыть кошмой приямки системы дренажа промышленных стоков МНС, ПНС, КРД и СИКН. - закрыть хлопушки в колодцах каре резервуарного парка	Оператор товарный РП ГНПС «Павлодар»			
При отказе СДКУ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - отключить насосы откачки промышленных и хозяйственных стоков; - отключить приточно-вытяжную вентиляцию помещения насосного зала КНС	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на насосы откачки промышленных и хозяйственных стоков; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Механик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет), ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (Арочный склад ГНПС), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
КИП, SCADA, ПАЗ, АПСиЭ. Возгорание шкафа автоматики (ШП, ПАЗ, JR) в операторной МДП, оборудования серверной СДКУ в АБК ГНПС, контрольных и силовых кабелей в кабельном канале или эстакаде				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - Аварийно отключить все работающие агрегаты и вспомогательное оборудование	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
При пожаре в помещениях операторной МДП или серверной АБК - отключить электроэнергию в шкафу (JR, ПАЗ, ШП) или стойке с серверным оборудованием СДКУ; - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правилам тушения пожара в электроустановках	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
При пожаре в помещениях ЩСУ, ЗРУ, пожарная насосная, операторная МНС. По команде начальника смены:	Дежурный электромонтер			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- отключить электроэнергию в шкафу (JR, ПАЗ, ШП); - отключить электроэнергию в шкафах автоматики и щитах электропитания, источников гарантированного питания; - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках; - выдать письменный допуск на тушение пожара				технических средств при авариях
При отказе СДКУ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - Аварийно отключить все работающие агрегаты и вспомогательное оборудование - отключить электроэнергию в шкафу (JR, ПАЗ, ШП) или стойке с серверным оборудованием СДКУ; - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках	Оператор НПС ГНПС «Павлодар»			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Начальник смены ГНПС «Павлодар» Инженер по КИПиА ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет)			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Электроустановки. Возгорание силового трансформатора №1 ТДНС-10000 35/10 кВ в ОРУ-35 кВ				
Включить сирену, (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - произвести полное отключение ОРУ-35.кВ - выдать письменный допуск на тушение пожара - запустить ДЭС - собрать схему электроснабжения котельной от ДЭС - запустить в работу оборудование котельной	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер-энергетик ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Выяснить и устранить причину возгорания силового трансформатора	Инженер-энергетик ГНПС «Павлодар» Дежурный электромонтер			
Возобновить подачу напряжения на отремонтированную установку	Инженер-энергетик ГНПС «Павлодар» Дежурный электромонтер			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители в ЗРУ-2, Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет)			
Электроустановки. Пожар в ЗРУ-10 кВ №1				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - произвести полное отключение ЗРУ-10 КВ №1 - выдать письменный допуск на тушение пожара - запустить ДЭС - собрать схему электроснабжения котельной от ДЭС - запустить в работу оборудование котельной	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
	Инженер-энергетик ГНПС «Павлодар»			специальных технических средств при авариях
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Инженер-энергетик ГНПС «Павлодар» Дежурный электромонтер			
Возобновить подачу напряжения на отремонтированную установку	Инженер-энергетик ГНПС «Павлодар» Дежурный электромонтер			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушители в ЗРУ-1, Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет)			
Теплоснабжение. Взрыв котла				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
По команде начальника смены: - отключить работающее оборудование, отключить поврежденный участок отсечными задвижками - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер тепловодоснабжения ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, провести развертывание противопожарных средств для своевременной ликвидации пожара	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ (при возгорании)	Государственная противопожарная служба			
Приступить к устранению аварии, включению в работу резервного оборудования	Начальник ГНПС «Павлодар», Начльник смены ГНПС «Павлодар» Инженер тепловодоснабжения ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет)			
Теплоснабжение. Пожар в котельной				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.			разрушений, месте и площади возгорания.	аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - остановить работу котлов, обесточить электрооборудование котельной; - отсечь котельную от подачи нефти, закрыв задвижки №№ 2,5 на площадке топливных емкостей котельной; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер тепловодоснабжения ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Инженер тепловодоснабжения ГНПС «Павлодар» Дежурный электромонтер			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет)			
Теплоснабжение. Возгорание топливных емкостей				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ГНПС «Павлодар»	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам	По специальным пешеходным дорожкам с	Поступают в распоряжение ответственного

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
- позвонить по единому экстренному номеру 222		перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ГНПС, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, НГПС и государственной противопожарной службы, ДПФ ГНПС, медицинской службы (при необходимости), охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - перекрыть подачу нефти к топливным насосам; - остановить топливный насос в котельной; - обесточить электрооборудование топливных емкостей котельной; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ГНПС «Павлодар», Заместитель начальника ГНПС «Павлодар» Инженер тепловодоснабжения ГНПС «Павлодар»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Боевой расчет НГПС и члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Инженер тепловодоснабжения ГНПС «Павлодар» Дежурный электромонтер			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	СИЗОД (операторная), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская ГНПС), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, Пожарный автомобиль в пожарном депо (2 АЦ-40, боевой и резервный расчет)			

1.7 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах НПС «Экибастуз»

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	2	3	4	5
Магистральная насосная станция. Разрушение корпуса магистрального насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление помещения насосной нефтью				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из четырех эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в четыре эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и объеме пролива.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз».	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, при необходимости вызвать подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру; - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33) и задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить маслонасос, насос оборотного водоснабжения, подпорные вентиляторы, перевести в кнопочный режим насос откачки утечек. - дать команду оператору открыть дренажные задвижки МНА.	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			

По команде начальника смены убедиться в закрытии необходимых агрегатных задвижек (№№26-33), задвижек КППОУ (№№1,2,3,4) и открытии транзитных задвижек №№5,6; В переводе в кнопочный режим насосов откачки утечек.	Оператор НПС «Экибастуз»			
По команде начальника смены: - открыть дренажные задвижки на агрегате; - включить приточно-вытяжную вентиляцию насосной; - по команде оператора отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты и агрегатные задвижки; - принять меры по предотвращению растекания нефти.	Электромонтер			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены по месту**:** - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33); - открыть дренажные задвижки на агрегате; - включить приточно-вытяжную вентиляцию насосной; - принять меры по предотвращению растекания нефти.	Оператор НПС «Экибастуз»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены: - открытии транзитных задвижек №№5,6 - закрыть задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); - насос откачки утечек перевести в кнопочный режим; - отключить маслонасос; - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты и агрегатные задвижки; - принять меры по предотвращению растекания нефти.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	ДПФ НПС «Экибастуз»			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт),СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150			

	(склад АВП), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская НПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Магистральная насосная станция. Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из четырех эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в четыре эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Сообщить старшему диспетчеру **При отказе ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением** - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33) и задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить приточно-вытяжную вентиляцию насосной	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
При отказе СДКУ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - закрыть задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить маслонасос, насос откачки утечек; - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты и агрегатные задвижки; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз»			

	Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт),СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (склад АВП), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская НПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Технологическая площадка. Разрушение корпусных деталей технологического оборудования, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и объеме пролива, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз».	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, при необходимости вызвать подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру; - остановить при необходимости перекачку на участке МН «Павлодар-Атасу»; - отключить МНА (при необходимости); - закрыть необходимые агрегатные и технологические задвижки	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			

По команде начальника смены: - убедиться в закрытии необходимых задвижек; - принять меры по предотвращению растекания нефти	Оператор НПС «Экибастуз»			технических средств при авариях
При отказе СДКУ, ПАЗ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены остановить работающие магистральные агрегаты	Оператор НПС «Экибастуз»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с АРМ МДП и ГДУ). По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на оборудование, находящиеся на аварийном участке; - принять меры по предотвращению растекания нефти	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны и установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Провести предварительное боевое развертывание пожарной техники на случай возгорания	ДПФ НПС			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт),СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (склад АВП), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская НПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Технологическая площадка. Пожар на блоке фильтров, регуляторов давления, камеры приема и пуска очистного устройства, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.			возгорания, направлении ветра.	спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - остановить при необходимости перекачку на участке МН «Павлодар-Атасу»; - отключить МНА; - закрыть необходимые задвижки для отсечения аварийного участка трубопровода;	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены: - запустить насос пенотушения -убедиться в запуске насоса пенотушения, открытии коллекторных задвижек №№8, 9 б/б насосной станции пожаротушения; - убедиться в закрытии необходимых задвижек для отсечения аварийного участка трубопровода	Оператор НПС «Экибастуз»			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на оборудование находящиеся на аварийном участке; - выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - отключить МНА; - закрыть необходимые задвижки для отсечения аварийного участка трубопровода; - запустить насос пенотушения; - открыть коллекторные задвижки №№8, 9 б/б насосной станции пожаротушения	Оператор НПС «Экибастуз»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - закрыть задвижки №№24,25;	Дежурный электромонтер			

- закрыть задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить подачу электроэнергии вытяжной вентиляции б/б ГУВ и насосов откачки утечек, насосных агрегатов и агрегатных задвижек, задвижек №№24,25; - выдать письменный допуск на тушение пожара. - закрыть при необходимости задвижки				
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт),СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (склад АВП), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская НПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Блок-бокс маслосистемы. Пожар в блок-боксе, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.				меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33) и задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить приточно-вытяжную вентиляцию насосной, подпорные вентиляторы эл. двигателей, маслонасос, насос откачки утечек;	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
По команде начальника смены: - запустить насос насосной станции пенотушения; - открыть лучевую задвижку №27	Оператор НПС «Экибастуз»			
По команде начальника смены: - убедиться в запуске насоса пенотушения, открытии задвижек №№9,8 в насосной станции пожаротушения; - убедиться в открытии лучевой задвижки №27; - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты и агрегатные задвижки; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены по месту: - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33); задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - запустить насос пенотушения; - открыть задвижки №№ 9,8 в насосной станции пожаротушения; - открыть лучевую задвижку №27	Оператор НПС «Экибастуз»			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены:	Дежурный электромонтер			

- закрыть задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить маслонасос, насос откачки утечек перевести в кнопочный режим; - отключить подачу электроэнергии на насосные агрегаты и агрегатные задвижки; - выдать письменный допуск на тушение пожара				
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт),СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (склад АВП), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская НПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
Блок-бокс гашения ударной волны. Пожар в блок-боксе, вследствие которого произошло уничтожение оборудования				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.				меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33) и задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - закрыть задвижки №24,25; - отключить вытяжную вентиляцию б/б ГУВ; - насос откачки утечек перевести в кнопочный режим;	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
- запустить насос пенотушения; - открыть задвижки №№9,8 в насосной станции пожаротушения; - открыть лучевую задвижку №28.	Оператор НПС «Экибастуз»			
По команде начальника смены: - убедиться в запуске насоса пенотушения, открытии задвижек №№9,8; - убедиться в открытии лучевой задвижки №28; - убедиться в закрытии необходимых агрегатных (№№26-33) и КППОУ (№№1,2,3,4) задвижек; открытии транзитных задвижек №№5,6. - убедиться в закрытии задвижек №№24,25; - отключить подачу электроэнергии на задвижки №№24, 25 б/б ГУВ, насосные агрегаты и агрегатные задвижки, вытяжную вентиляцию б/б ГУВ, насосы откачки утечек; - выдать письменный допуск на тушение пожара.	Дежурный электромонтер			
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены по месту: - отключить МНА; - закрыть необходимые агрегатные задвижки (№№26-33) и задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - закрыть задвижки №24,25; - запустить насос пенотушения;	Оператор НПС «Экибастуз»			

- открыть задвижки №№9,8 в насосной станции пожаротушения; - открыть лучевую задвижку №28				
При отказе СДКУ, ПАЗ, АПСиЭ пожаротушением (отсутствие управления с МДП и ГДУ) по команде начальника смены: - закрыть задвижки №№24,25; - закрыть задвижки КППОУ (№№1,2,3,4); открыть транзитные задвижки №№5,6. - отключить подачу электроэнергии вытяжной вентиляции б/б ГУВ и насосов откачки утечек, насосных агрегатов и агрегатных задвижек, задвижек №№24,25; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-2 шт.(пожарный пункт),СИЗОД (операторная), Первичные средства пожаротушения согласно описи, на пожарных щитах и в пожарных пунктах, ПНУ-2 – 1 шт. (ЦТТиСТ), Разборная линия рукавов Ду 150 (склад АВП), Слесарный инструмент-2 кмп (Мастерская НПС), АКНС-2шт. (ЦТТиСТ) Аварийная техника (ЦТТиСТ)			
КИП, SCADA, ПАЗ, АПСиЭ. Возгорание шкафа автоматики (ШП, ПАЗ, шкафа сервера) в операторной МДП, (комплекс управления, технологический комплекс, ЩСУ,ЗРУ, КТП), контрольных и силовых кабелей в кабельном канале или эстакаде				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных выхода,	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ

Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»	ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
- Сообщить старшему диспетчеру - остановить при необходимости перекачку на участке МН «Павлодар-Атасу»; - отключить аварийно все работающие агрегаты и вспомогательное оборудование	Диспетчер ГДУ тех. уч. №7			
При пожаре в помещении комплекса управления. По команде начальника смены - отключить электроэнергию в шкафу (ПАЗ, ШП, шкафу сервера) и стойке с серверным оборудованием СДКУ; - выдать письменный допуск на тушение пожара; - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках	Дежурный электромонтер			
При пожаре в помещении комплекса управления после получения допуска на тушение пожара приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках	Оператор НПС «Экибастуз»			
При пожаре в помещениях технологического комплекса и ЩСУ. По команде начальника смены: - отключить электроэнергию в шкафах автоматики и щитах электропитания источников гарантированного питания; - выдать письменный допуск на тушение пожара. - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках	Дежурный электромонтер			

При пожаре в помещениях технологического комплекса и ЩСУ: **-** убедиться в отключении всех работающих агрегатов и вспомогательного оборудования; - после получения допуска на тушение пожара приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках	Оператор НПС «Экибастуз»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с МДП и ГДУ) По команде начальника смены: - отключить аварийно все работающие агрегаты и вспомогательное оборудование	Оператор НПС «Экибастуз»			
При отказе СДКУ (отсутствие управления с МДП и ГДУ) По команде начальника смены: - отключить электроэнергию в шкафу (ПАЗ, ШП, шкафу сервера), стойке с серверным оборудованием СДКУ, источников гарантированного питания; - выдать письменный допуск на тушение пожара; - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Начальник смены НПС «Экибастуз» Инженер по КИПиА НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию последствий аварии	Начальник НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для тушения пожара -2 шт (пожарный пункт)			
Электроустановки. Возгорание в кабельном канале, эстакаде от ЗРУ до операторной				

Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - отключить аварийно все работающие агрегаты и вспомогательное оборудование; - после получения допуска на тушение пожара приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках.	Оператор НПС «Экибастуз»			
По команде начальника смены: - отключить электроэнергию от вводных ячеек ЗРУ-10 кВ №1,16; - выдать письменный допуск на тушение пожара; - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках.	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			

Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию аварии. Выяснить причину возгорания	Начальник НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для тушения пожара -2 шт (пожарный пункт)			
Электроустановки. Возгорание силового трансформатора в КТП				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - отключить электроэнергию на КТП 10/0,4 кВ от вводных ячеек ЗРУ-10 кВ №3,14; - выдать письменный допуск на тушение пожара. - приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения, согласно правил тушения пожара в электроустановках	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника			

	НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию аварии. Выяснить причину возгорания	Начальник НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для тушения пожара -2 шт (пожарный пункт)			
Теплоснабжение. Взрыв котла				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - отключить работающее оборудование; - отключить поврежденный участок отсечными задвижками; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника			

	НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			технических средств при авариях
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, провести развертывание противопожарных средств для своевременной ликвидации пожара	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ (при возгорании)	Государственная противопожарная служба			
Приступить к устранению аварии, включению в работу резервного оборудования	Начальник НПС «Экибастуз», Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -1 шт. Магистральная линия – 1 рукав Трехходовое разветвление-1 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол для тушения пожара -2 шт (пожарный пункт)			
Теплоснабжение. Пожар в котельной				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: -остановить работу котлов, обесточить электрооборудование котельной; -убедиться в отработке отсечного электромагнитного клапана; - отсечь котельную от подачи нефти, закрыв задвижки №№ 3,5 на площадке топливных емкостей котельной;	Дежурный электромонтер			

- выдать письменный допуск на тушение пожара				технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию аварии, выяснить причину возгорания	Начальник НПС «Экибастуз», Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
Теплоснабжение. Возгорание топливных емкостей				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника смены: - перекрыть подачу нефти к топливным насосам;	Дежурный электромонтер			

- убедиться в отработке отсечного электромагнитного клапана; - остановить рабочий котел; - обесточить электрооборудование топливных емкостей котельной; - выдать письменный допуск на тушение пожара				медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз» Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Начальник НПС «Экибастуз» Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
АЗС. Пожар пролива нефтепродуктов				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Остановить прием или отпуск топлива.	Оператор АЗС			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на АЗС; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, эвакуацию техники с территории АЗС, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Начальник НПС «Экибастуз», Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава, Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			
АЗС. Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением емкостного оборудования АЗС				
Сообщить начальнику смены НПС «Экибастуз» или: - оператору НПС «Экибастуз» - руководству НПС «Экибастуз» - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству НПС, руководству ПНУ. Вызвать ДПФ НПС «Экибастуз», дежурного электромонтера.	Начальник смены НПС «Экибастуз» Оператор НПС «Экибастуз»			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ПНУ, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации.	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Остановить прием или отпуск топлива.	Оператор АЗС			
По команде начальника смены: - отключить подачу электроэнергии на АЗС; - выдать письменный допуск на тушение пожара	Дежурный электромонтер			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, эвакуацию техники с территории АЗС, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник НПС «Экибастуз», Заместитель начальника НПС «Экибастуз» Механик НПС «Экибастуз»			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ НПС			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Начальник НПС «Экибастуз», Инженер-энергетик НПС «Экибастуз»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Пожарная колонка -2 шт. Магистральная линия – 2 рукав Трехходовое разветвление-2 шт. Рабочая линия-2 рукава, Ствол ГПС-600 -1 шт. Ствол для орошение соседних зданий-сооружений-1 шт. (пожарный пункт)			

1.8 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах БПО ПНУ

Мероприятия по ликвидации аварий	**Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители**	**Пути выхода людей**	**Пути движения спасательных отделений**	**Задание для спасательных отделений**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Электроустановки. Возгорание одного из силовых трансформаторов ТМ – 630 кВА КТП 2х630 кВА				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству БПО - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при	По специальным пешеходным дорожкам в два эвакуационных	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ

Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству БПО, руководству ПНУ, руководству ЦТТиСТ, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации (при необходимости).	Начальник смены ГНПС «Павлодар»	пожаре через ближайший из двух эвакуационных выходов к месту сбора персонала	выхода, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Вызвать ДПФ БПО и ЦТТиСТ	Начальник участка РиОЭО БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника участка РиОЭО БПО: - произвести полное отключение электроэнергии от п/с Мясокомбинат - выдать письменный допуск на тушение пожара - запуск ДЭС-165 резервного электропитания выполняется в автоматическом режиме, проконтролировать запуск ДЭС - запустить в работу оборудование котельной (в отопительный период)	Электромонтер по РиОЭО Оператор котельной			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ЦТТиСТ Начальник БПО Начальник участка РиОЭО			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотракторной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	Члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания силового трансформатора	Начальник участка РиОЭО Электромонтер по РиОЭО			
Возобновить подачу напряжения на отремонтированную установку	Начальник участка РиОЭО Электромонтер по РиОЭО			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушитель ОУ-8; - 2 шт. КТП 2х630.			
Электроустановки. Возгорание трансформатора КТП-250 кВА				

Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству БПО - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству БПО, руководству ПНУ, руководству ОАВП, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации (при необходимости).	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Вызвать ДПФ БПО и ОАВП	Начальник участка РиОЭО БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
По команде начальника участка РиОЭО БПО: - произвести полное отключение электроэнергии от п/с Мясокомбинат - выдать письменный допуск на тушение пожара - запуск ДЭС-165 резервного питания котельной выполняется в автоматическом режиме - запустить в работу оборудование котельной (в отопительный период)	Электромонтер по РиОЭО Оператор котельной			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ОАВП Начальник БПО Начальник участка РиОЭО			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара углекислотными огнетушителями в соответствии с ППТ	Члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Начальник участка РиОЭО Электромонтер по РиОЭО			

Возобновить подачу напряжения на отремонтированную установку	Начальник участка РиОЭО Электромонтер по РиОЭО			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	ПГ - №12; - площадка ОАВП; огнетушитель ОУ-8, ОП-10; - котельная, передвижной пожарный пункт – БПО (колонка пожарная КП-125 – 1 шт., разветвление трёхходовое РТ-80У – 1 шт., рукава напорные d=51 мм. – 2 шт., рукава напорные d=66 мм. – 2 шт., рукава напорные d=77 мм. – 4 шт., ствол ручной РС-70 – 1 шт., ствол ручной РС-50 – 1 шт., ствол ручной РСК-50 – 2 шт., головка соединительная ГП 70х50 – 2 шт., головка соединительная ГП 80х50 – 1шт., головка соединительная ГП 80х70 – 1 шт., хлопушка – 2шт.).			
Теплоснабжение. Взрыв котла				
Сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству БПО, произвести аварийную остановку котлов, отключить работающее оборудование, отключить поврежденный участок отсечными задвижками	Оператор котельной	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству БПО, руководству ПНУ, инженеру участка тепловодоснабжения БПО, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации (при необходимости).	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Вызвать ДПФ БПО	Инженер участка тепловодоснабжения БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Обесточить электрооборудование котельной, выдать письменный допуск на тушение пожара (в случае возгорания)	Электромонтер по РиОЭО			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник БПО Заместитель начальника БПО Инженер участка тепловодоснабжения БПО			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, провести развертывание противопожарных средств для своевременной ликвидации пожара	Члены ДПФ			

По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ (при возгорании)	Государственная противопожарная служба			
Приступить к устранению аварии, включению в работу резервного оборудования	Начальник БПО Заместитель начальника БПО Инженер участка тепловодоснабжения БПО			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	ПГ - №12; - площадка ОАВП, передвижной пожарный пункт – БПО (колонка пожарная КП-125 – 1 шт., разветвление трёхходовое РТ-80У – 1 шт., рукава напорные d=51 мм. – 2 шт., рукава напорные d=66 мм. – 2 шт., рукава напорные d=77 мм. – 4 шт., ствол ручной РС-70 – 1 шт., ствол ручной РС-50 – 1 шт., ствол ручной РСК-50 – 2 шт., головка соединительная ГП 70х50 – 2 шт., головка соединительная ГП 80х50 – 1шт., головка соединительная ГП 80х70 – 1 шт., хлопушка – 2шт.).			
Теплоснабжение. Пожар в котельной				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар», руководству БПО, произвести аварийную остановку котлов, отключить работающее оборудование, отсечь котельную от подачи нефти, закрыв задвижки №№ 1,2 на площадке топливных емкостей котельной	Оператор котельной	Выход из здания осуществляется согласно Плана эвакуации при пожаре через эвакуационный выход к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам в эвакуационный выход, предварительно получив имеющуюся информацию о характере разрушений, месте и площади возгорания.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству БПО, руководству ПНУ, инженеру участка тепловодоснабжения БПО, ответственным за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации (при необходимости).	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Вызвать ДПФ БПО	Инженер участка тепловодоснабжения БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Обесточить электрооборудование котельной, выдать письменный допуск на тушение пожара	Электромонтер по РиОЭО			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник БПО Заместитель начальника БПО Инженер участка тепловодоснабжения БПО			

Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Инженер участка тепловодоснабжения БПО Оператор котельной			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	ПГ - №12; - площадка ОАВП, передвижной пожарный пункт – БПО (колонка пожарная КП-125 – 1 шт., разветвление трёхходовое РТ-80У – 1 шт., рукава напорные d=51 мм. – 2 шт., рукава напорные d=66 мм. – 2 шт., рукава напорные d=77 мм. – 4 шт., ствол ручной РС-70 – 1 шт., ствол ручной РС-50 – 1 шт., ствол ручной РСК-50 – 2 шт., головка соединительная ГП 70х50 – 2 шт., головка соединительная ГП 80х50 – 1шт., головка соединительная ГП 80х70 – 1 шт., хлопушка – 2шт.).			
Теплоснабжение. Возгорание топливных емкостей				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству БПО - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных
Произвести аварийную остановку котлов, перекрыть подачу нефти к топливным насосам, остановить топливный насос в котельной.	Оператор котельной			
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству БПО, руководству ПНУ, инженеру участка тепловодоснабжения БПО, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб, охранной организации (при необходимости).	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Вызвать ДПФ БПО	Инженер участка ТВС БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Обесточить электрооборудование топливных емкостей котельной, выдать письменный допуск на тушение	Электромонтер по РиОЭО			

Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник БПО Заместитель начальника БПО Инженер участка тепловодоснабжения БПО			технических средств при авариях
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	Члены ДПФ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Выяснить и устранить причину возгорания	Инженер участка тепловодоснабжения БПО Оператор котельной			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	ПГ - №12; - площадка ОАВП, передвижной пожарный пункт – БПО (колонка пожарная КП-125 – 1 шт., разветвление трёхходовое РТ-80У – 1 шт., рукава напорные d=51 мм. – 2 шт., рукава напорные d=66 мм. – 2 шт., рукава напорные d=77 мм. – 4 шт., ствол ручной РС-70 – 1 шт., ствол ручной РС-50 – 1 шт., ствол ручной РСК-50 – 2 шт., головка соединительная ГП 70х50 – 2 шт., головка соединительная ГП 80х50 – 1шт., головка соединительная ГП 80х70 – 1 шт., хлопушка – 2шт.).			

1.9 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЦТТ и СТ ПНУ

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	**2**	**3**	**4**	**5**
АЗС. Пожар пролива нефтепродуктов				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ЦТТиСТ - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЦТТиСТ, руководству ПНУ, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар			

Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб (при необходимости), охранной организации			площади возгорания, направлении ветра.	аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ПНУ, руководству БПО. Вызвать ДПФ ЦТТиСТ.	Начальник ЦТТиСТ			
Направить электромонтера БПО для отключения электроэнергии на АЗС.	Начальник БПО Заместитель начальника БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить отпуск или прием топлива. Закрыть секущие задвижки резервуаров. Организовать эвакуацию техники с территории АЗС.	Оператор АЗС			
Отключить подачу электроэнергии на АЗС. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Электромонтер БПО			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ЦТТиСТ Контрольный механик			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ ЦТТиСТ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник ЦТТиСТ			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушитель ОП-50 в кол-ве 5шт.(АЗС), ОП-5-1шт.(операторная АЗС), огнетушитель ОВП-100 в кол-ве 2шт.(производственный корпус), пожарный щит в кол-ве 3шт. укомплектованные средствами пожаротушения (АЗС), пожарный гидрант №8 в кол-ве 1шт.(территория ЦТТиСТ), передвижная тележка с пожарным инвентарём (производственный корпус).			
АЗС. Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением емкостного оборудования АЗС				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - руководству ЦТТиСТ - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству ЦТТиСТ, руководству ПНУ, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp.	Начальник смены ГНПС «Павлодар			

Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб (при необходимости), охранной организации			площади возгорания, направлении ветра.	аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ПНУ, руководству БПО. Вызвать ДПФ ЦТТиСТ.	Начальник ЦТТиСТ			
Направить электромонтера БПО для отключения электроэнергии на АЗС.	Начальник БПО Заместитель начальника БПО			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить отпуск или прием топлива. Закрыть секущие задвижки резервуаров. Организовать эвакуацию техники с территории АЗС.	Оператор АЗС			
Отключить подачу электроэнергии на АЗС. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Электромонтер БПО			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ЦТТиСТ Контрольный механик			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ ЦТТиСТ			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник ЦТТиСТ			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушитель ОП-50 в кол-ве 5шт.(АЗС), ОП-5-1шт.(операторная АЗС), огнетушитель ОВП-100 в кол-ве 2шт.(производственный корпус), пожарный щит в кол-ве 3шт. укомплектованные средствами пожаротушения (АЗС), пожарный гидрант №8 в кол-ве 1шт.(территория ЦТТиСТ), передвижная тележка с пожарным инвентарём (производственный корпус).			

1.10 Оперативная часть плана ликвидации аварий на объектах ЦС ПНУ

Мероприятия по ликвидации аварий	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Пути выхода людей	Пути движения спасательных отделений	Задание для спасательных отделений
1	2	3	4	5
Склад ГСМ. Пожар пролива нефтепродуктов				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику ЦС - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, начальнику ЦС, руководству ПНУ, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Вызвать электромонтера БПО для отключения подачи электроэнергии на складе ГСМ, вызвать ДПФ БПО.	Начальник ЦС			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить отпуск или прием топлива. Закрыть секущие задвижки резервуаров. Организовать эвакуацию техники с территории склада ГСМ.	Заведующий складам ГСМ			
Отключить подачу электроэнергии на складе ГСМ. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Электромонтер БПО			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ЦС Заведующий складом ГСМ			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ БПО			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			

Организовать ликвидацию аварии	Начальник ЦС			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушитель ОП-10 в кол-ве 2шт. (насосная №1 склад ГСМ), огнетушитель ОП-5 в кол-ве 2 шт (склад ГСМ) пожарный щит №8 укомплектованные средствами пожаротушения, пожарный гидрант №14 в кол-ве 1шт.(территория ЦС).			
Склад ГСМ. Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением емкостного оборудования ГСМ				
Включить сирену (ручной пожарный извещатель), сообщить начальнику смены ГНПС «Павлодар» или: - начальнику ЦС - позвонить по единому экстренному номеру 222	Первый обнаруживший	По специальным пешеходным дорожкам перпендикулярно направлению ветра к месту сбора персонала	По специальным пешеходным дорожкам с наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, начальнику ЦС, руководству ПНУ, ответственному за извещение об аварии. Оповестить ответственных лиц ПНУ посредством группы «Оперативные сообщения» в WhatsApp. Вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, подразделения государственной противопожарной и медицинской служб (при необходимости), охранной организации	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Вызвать электромонтера БПО для отключения подачи электроэнергии на складе ГСМ, вызвать ДПФ БПО.	Начальник ЦС			
Оповестить должностные лица и учреждения, которые немедленно извещаются об аварии	Ответственные за оповещение об аварии по ПНУ			
Остановить отпуск или прием топлива. Закрыть секущие задвижки резервуаров. Организовать эвакуацию техники с территории склада ГСМ.	Заведующий складом			
Отключить подачу электроэнергии на складе ГСМ. Выдать письменный допуск на тушение пожара.	Электромонтер БПО			
Организовать эвакуацию людей из опасной зоны, выставить посты охраны, установить предупреждающие знаки	Начальник ЦС Заведующий складом			
Провести окарауливание и не допускать движения посторонних лиц и автотранспортной техники в зоне аварии	Персонал охраны			
Привести пожарную технику в готовность, приступить к тушению пожара в соответствии с ППТ	ДПФ БПО			
По прибытию принять руководство тушением пожара и действовать в соответствии с ППТ	Государственная противопожарная служба			
Организовать ликвидацию аварии	Начальник ЦС			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Огнетушитель ОП-10 в кол-ве 2 шт. (насосная №1 склад ГСМ), огнетушитель ОП-5 в кол-ве 2 шт (склад ГСМ) пожарный щит №8 укомплектованные средствами пожаротушения, пожарный гидрант №14 в кол-ве 1шт. (территория ЦС).			

Начальник ЛПДС «Петерфельд» _____ У. Тулбасиев

Начальник АВП «Булаево»
ЛПДС «Петерфельд» _____ К. Танабаев

Начальник УРиО ЭТО ЛПДС
«Петерфельд» _____ Е. Василин

Начальник АВП «Прииртышск» _____ А. Шарапов

Начальник ГНПС «Павлодар» _____ А. Саясатов

Начальник ҚПС «Экибастуз» _____ Д. Баймагамбетов

Начальник ОАВП ПНУ _____ В. Крылов

Начальник БПО ПНУ _____ Н. Рукавишников

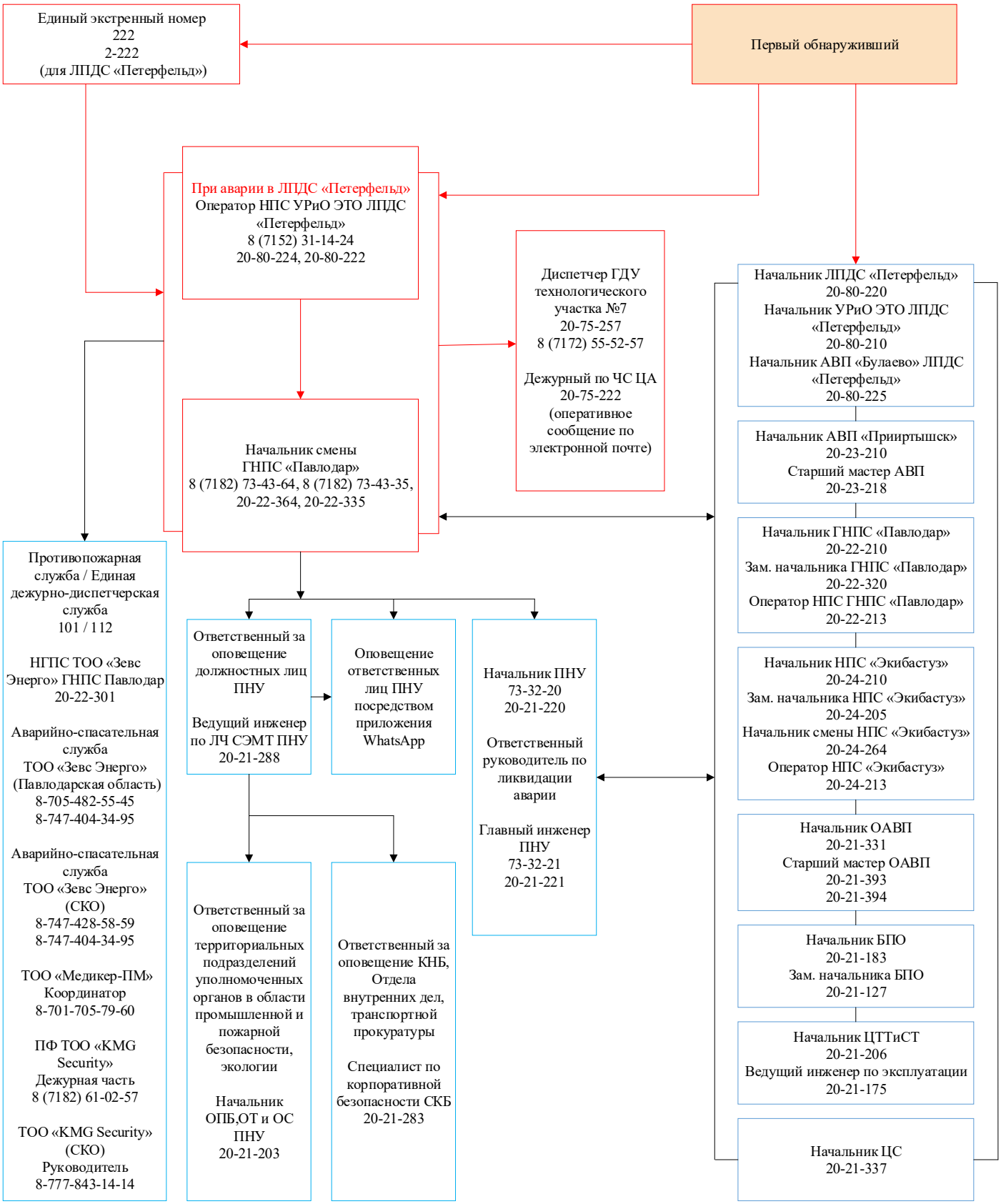
Начальник ЦТТиСТ ПНУ _____ Н. Имомбаев

Начальник ЦС ПНУ _____ Д. Сейтбаев

Генеральный директор
ТОО «Зевс Энерго» _____ И. Кожахметов

2. Распределение обязанностей между персоналом, участвующим в ликвидации аварий, и порядок его действия

2.1 Схема и порядок оповещения при возникновении аварий на объектах ПНУ



2.2 Обязанности работника по проверке магистрального трубопровода при воздушном наблюдении

При обнаружении аварии во время облета трассы работник по проверке МТ обязан:

- тщательно осмотреть с воздуха место утечки и прилегающую территорию;
- по рации, спутниковому/мобильному телефону или другим доступным каналам связи связаться с диспетчером ГДУ тех. уч. №7, начальником смены, либо лицом, ответственным за прием информации по воздушному патрулированию НУ, и передать ему информацию об обнаружении с указанием точного места, характера истечения и разлива продукта перекачки, наличия населенных пунктов, предприятий, водоемов и угрожающей им опасности, состояния погоды, подъездных путей и проездов.

2.3 Обязанности персонала АВП, ЭХЗ и патрульной группы службы охраны при объезде трассы МН

При обнаружении аварии немедленно сообщить об аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, начальнику смены ГНПС «Павлодар», непосредственному руководителю;

-обозначить место разлива и подходы к нему сигнальными знаками;

-постоянно находиться на связи и докладывать об изменениях обстановки;

-участвовать в действиях по ликвидации аварии согласно ПЛА.

2.4 Обязанности начальника смены, оператора НПС «Экибастуз»

При обнаружении аварии или получении информации об аварии:

-сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, начальнику смены ГНПС «Павлодар» и руководству НУ, НПС об аварии;

- при аварии на территории НПС «Экибастуз» вызвать подразделение ДПФ объекта, сообщить медицинскому работнику на объекте;

-выставить предупредительные знаки у места аварии;

- корректировать маршруты следования к месту аварии аварийно-спасательной, государственной противопожарной и медицинской служб в зависимости от состояния проездов вдольтрассовых дорог ЛЧ МН;

-приступить к выполнению мероприятий по ликвидации аварий согласно ПЛА.

2.5 Обязанности оператора УРиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»

При обнаружении аварии или получении информации об аварии:

-сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, начальнику смены ГНПС «Павлодар» и руководству НУ, ЛПДС об аварии;

- вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации

- при аварии на территории УРиО ЭТО вызвать подразделение ДПФ объекта;

- корректировать маршруты следования к месту аварии аварийно-спасательной, государственной противопожарной и медицинской служб в зависимости от состояния проездов вдольтрассовых дорог ЛЧ МН;

- приступить к выполнению мероприятий по ликвидации аварий согласно ПЛА

2.6 Обязанности начальника смены ГНПС «Павлодар»

При обнаружении аварии или получении информации об аварии:

- сообщить диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, руководству НУ, ответственным за оповещение об аварии по ПНУ;
- вызвать подразделения аварийно-спасательной службы, противопожарной и медицинской службы (при необходимости), охранной организации;
- при аварии на территории ГНПС «Павлодар» вызвать подразделение ДПФ объекта, сообщить медицинскому работнику на объекте;
- корректировать маршруты следования к месту аварии аварийно-спасательной, государственной противопожарной и медицинской служб в зависимости от состояния проездов вдольтрассовых дорог ЛЧ МН;
- приступить к выполнению мероприятий по ликвидации аварий согласно ПЛА

2.7 Обязанности диспетчера ГДУ тех. уч. № 7

При получении информации об аварии обязан:

-по согласованию со старшим диспетчером ГДУ и руководством управления остановить перекачку и произвести отсечение аварийного участка нефтепровода закрытием линейной запорной арматуры с помощью СДКУ.

-находиться на связи с ответственным руководителем ликвидации аварии, быть в курсе всех дел на месте производства АВР;

-докладывать руководству АО «КазТрансОйл».

2.8 Обязанности главного инженера НУ - ответственного руководителя по ликвидации аварии

При получении сведений об аварии обязан:

-организовать сбор аварийной бригады;

-организовать контроль осмотра трассы через ответственных за поиск места аварии (начальник ОАВП, АВП «Прииртышск», АВП «Булаево», начальник НПС «Экибастуз»);

-изучить создавшуюся обстановку;

-уточнить действия ответственных руководителей на месте аварии, а в случае необходимости скорректировать действия в соответствии с ПЛА;

-организовать работу комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС на основании Приказа

-прибыть лично к месту аварии, ознакомиться с изменениями обстоятельств, происшедших за время нахождения в пути, сообщив об этом диспетчеру ГДУ тех. уч. №7, и возглавить руководство аварийно-восстановительными работами;

-находиться постоянно на командном пункте ликвидации аварии;

-в зависимости от конкретных условий и технологии ремонта определить необходимость организации дежурства работников пожарной охраны и медперсонала;

-в соответствии с принятым способом ликвидации аварии уточнить необходимое количество аварийных бригад, техники и технических средств, распорядиться об их пополнении;

-сообщить о возможных последствиях аварии.

2.9 Обязанности начальников служб ПНУ

При получении сведений об аварии обязаны:

- организовать сбор бригад по ликвидации аварии;
- изучить создавшуюся обстановку и в случае необходимости скорректировать действия персонала согласно ПЛА;
- в соответствии с характером аварии и принятым способом её ликвидации уточнить, совместно с ответственным руководителем по ликвидации аварии, необходимое количество аварийных бригад, техники и технических средств для обеспечения непрерывной работы по ликвидации аварии;
- выехать на место проведения аварийных работ;
- сообщить о возможных последствиях аварии;
- организовать оперативный штаб в ПНУ;
- предоставлять информацию в оперативный штаб ПНУ.

2.10 Обязанности начальника ОАВП, АВП, ЛПДС, НПС «Экибастуз», УПТР (старшего мастера ОАВП, АВП «Прииртышск», АВП НПС «Экибастуз», АВП «Булаево»)

При получении информации об аварии обязан:

-организовать выезд контрольной группы патрулирования (назначить старшего группы патрулирования) для контрольного осмотра трассы нефтепровода на закрепленном участке;

-по получении информации об аварии от патрульной группы уточнить маршруты следования людей и техники до места аварии;

-определить необходимое количество людей, техники, технических средств и средств связи, необходимых для ликвидации аварии выполнить сбор и отправку на место ликвидации при необходимости запросить необходимое количество людей, техники, технических средств и средств связи и т.д.;

-по прибытии на место уточнить характер аварии, принять меры по предотвращению распространения аварии, защите населения, окружающей среды и других мероприятий;

-при необходимости проконтролровать закрытие запорной арматуры на 100 % отсекающей участок;

-дать указание об удалении людей из опасных мест при разливе нефти в районе жилых массивов и выставлении постов на подступах к аварийному участку;

-приступить к ликвидации аварий согласно ПЛА;

-докладывать об обстановке диспетчеру ГДУ тех. уч. №7 и ответственным лицам в управлении;

-вести контроль за размещением бригад, их отдыхом, своевременном питании всех работников, участвующих в ликвидации аварии.

2.11 Обязанности начальников подразделений ПНУ при аварии на объектах

При получении информации об аварии на территории объектов ПНУ, начальник подразделения обязан:

-организовать эвакуацию людей, не задействованных в ликвидации аварии из опасной зоны;

-через ответственного за оповещение по ПНУ установить связь с местными административными и хозяйственными органами для обеспечения оповещения населения близ расположенных населенных пунктов, предприятий и организаций «о распространении опасных производственных факторов, возникших в результате аварии»;

-привлечь силы и средства для оказания помощи в ликвидации аварии и ее последствий.

-организовать у места аварии пункты отдыха бригад (в зимнее время - пункты обогрева, отдыха);

-уточнить характер повреждения, скорректировать ранее принятые меры, спланировать и осуществить мероприятия по защите объектов, охраны окружающей среды;

-назначить ответственных лиц за работу технических средств, за подготовку и ведение огневых, газоопасных работ, работ повышенной опасности и т.д.

-уточнить количество людей, техники, технических средств и средств связи, необходимых для обеспечения непрерывной работы по ликвидации аварии, при необходимости запрашивает необходимое количество людей, техники, технических средств и средств связи и т.д.

-приступить к выполнению ликвидации аварии согласно ПЛА.

2.12 Обязанности руководства ЦТТиСТ

Контрольный механик ЦТТиСТ обязан:

-использовать дежурный автобус для организации оперативного сбора аварийных бригад, водителей спецтехники и ИТР управления.

Начальник ЦТТ и СТ обязан:

- доложить руководству управления о сборе необходимой техники и готовности к выезду, зафиксировать фактическое время выезда, произведенные замены и т.д.
- лично организовать выезд техники на место аварии.

Ответственный за сопровождение аварийной техники из числа ИТР ЦТТиСТ обязан:

- выехать на место проведения аварийных работ с необходимой техникой;
- по прибытии с колонной на место производства АВР, доложить об этом ответственному руководителю работ по ликвидации аварии;
- вести постоянный контроль за техническим состоянием привлекаемой техники, при необходимости организовать её замену или ремонт;
- организовать своевременное обеспечение ГСМ работающей на месте аварии техники.

2.13 Обязанности ответственных лиц от ТОО «NG Telecom»

Диспетчер связи при получении сообщения об аварийной ситуации на объектах нефтепровода обязан:

-немедленно доложить руководству ТОО «NG Telecom», и осуществляет дальнейший контроль за оповещением и сбором работников подразделений связи;

- выяснить у диспетчера ГДУ тех. уч. №7 или у ответственного руководителя по ликвидации аварии пункт сбора аварийных бригад особенности организации связи;

Руководитель аварийной бригады связи обязан организовать связь с местом аварии с момента оповещения, определить состав бригады связистов, указать фамилию старшего бригады. Бригада связистов должна состоять из специалистов по всем видам связи, имеющимся на участке в районе места аварии, укомплектована необходимыми средствами связи, кабелями и другим вспомогательным оборудованием и материалами;

В случае, если известно точное место аварии то аварийная бригада связи должна прибыть на место в кратчайшее время, при этом бригадир аварийной бригады должен известить об этом ответственного за ликвидацию аварий или лица, замещающего его на данный момент.

Ответственный за ликвидацию аварии (лицо, назначаемое приказом по управлению) по прибытии бригады связи на место аварии обязан:

-указать на местности место расположения средств связи (палатка, вагончик, навес, транспортное средство и т.п.);

-определить круг лиц, которым разрешён доступ к использованию средств связи;

Руководитель аварийной бригады связи (связист), развернув средства связи, обязан доложить о готовности ответственному руководителю за ликвидацию аварии (повреждения) нефтепровода, диспетчеру связи (при необходимости) и организовать постоянное дежурство у аппаратуры связи на всё время ликвидации последствий аварийной ситуации.

2.14 Действия группы патрулирования ОАВП (АВП)

Патрульная группа, выезжающая на контрольный осмотр трассы, должна иметь средства индивидуальной защиты, сигнальные знаки для ограждения места разлива нефти, необходимый инвентарь, материалы и средства связи.

Патрульная группа должна состоять не менее чем из трех человек, среди которых назначается старший по группе.

Вблизи предполагаемого места аварии патрульная группа должна двигаться строго по трассе нефтепровода в пешем порядке. Расстояние между группой и транспортным средством должно быть не менее 10 метров.

При обследовании участка нефтепровода, проходящего через зоны возможного затопления (в паводковый период) или через водные преграды, на контрольный осмотр трассы направляются две группы, одновременно с двух сторон участка.

При обнаружении следов выхода нефти на поверхность патрульная группа должна:

- немедленно сообщить о месте выхода нефти диспетчеру ГДУ тех. участка №7 начальнику смены ГНПС «Павлодар» (оператору УРиО ЛПДС «Петерфельд»);

- при угрозе попадания нефти в район транспортных магистралей немедленно сообщить об этом начальнику смены ГНПС «Павлодар» (оператору УРиО ЛПДС «Петерфельд»), а тот в свою очередь - автомагистральным, железнодорожным

диспетчерским службам и организациям, ответственным за остановку движения поездов и других транспортных средств;

- вблизи населенных пунктов, железных, шоссейных или пешеходных дорог место разлива нефти охранять специально выставленными постами.
- при необходимости следует организовать объезд транспорта на участке дороги, близком к месту разлива нефти
- организовать дежурство на месте аварии и поддерживать связь с диспетчером ГДУ №7.
- приступить к действию согласно ПЛА

2.15 Действия аварийно-спасательных подразделений ТОО «Зевс Энерго» при получении сообщения об аварии

При возникновении чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах Управления аварийно-спасательные отделения ТОО «Зевс Энерго» обязаны проводить следующие мероприятия:

- с момента получения информации о ЧС, прибыть на место и принять меры к ее локализации и ликвидации:
- проводить аварийно-спасательные и неотложные работы на прилегаемых территориях в случае возникновения или угрозы возникновения или угрозы возникновения ЧС на них, в соответствии с ПЛА;
- организовать эвакуационные мероприятия на опасных производственных объектах Управления, в соответствии с ПЛА;
- проводить анализ сложившейся обстановки, определения масштаба распространения ЧС, предварительной оценки людских потерь и материального ущерба;
- проводить оценку возможного развития ЧС, обобщения данных об обстановке и подготовке аналитических данных;
- координировать действия и организации взаимодействия сил и средств гражданской защиты, привлекаемых к ликвидации ЧС;
- находится в постоянной готовности к проведению аварийно-спасательных и неотложных работ.

3. Список должностных лиц и учреждений, которые немедленно извещаются об аварии

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
1.	**Аварийно-спасательная служба ТОО «Зевс Энерго»**					
1)	ТОО «Зевс Энерго» по Павлодарской области	Дежурный	8-705-482-55-45 8-747-404-34-95		г. Астана ул. Айнакөл 44	
2)	ТОО «Зевс Энерго» по Северо-Казахстанской области	Дежурный	8-747-428-58-59 8-747-404-34-95		г. Астана ул. Айнакөл 44	
2.	**Руководство Павлодарского нефтепроводного управления**					
1)	Начальник ПНУ	Суюндыков Еркен Бермуханович	8(7182) 73-32-20 20-21-220	8-775-755-00-50	г. Павлодар Северный промышленный район	г. Павлодар ул. Ак. Маргулана 91/2-2
2)	Главный инженер ПНУ	Кабылдин Равиль Курбанович	8(7182) 73-32-21 20-21-221	8-701-222-25-14	г. Павлодар Северный промышленный район	г. Павлодар ул. Торайгырова 1/2 кв.60
3)	Заместитель начальника	Айтпаев Ержан Нуржанович	8(7182) 73-33-33 20-21-333	8-701-747-67-60	г. Павлодар Северный промышленный район	г. Павлодар ул. Толстого,8-4
4)	Заместитель начальника по производству	Сабугалиев Мурат Максимович	8(7182) 73-33-30 20-21-330	8-701-999-01-56	г. Павлодар Северный промышленный район	г. Павлодар пр. Назарбаева 174-135
3.	**Руководство производственных объектов Павлодарского нефтепроводного управления**					
1)	Начальник ЛПДС «Петерфельд»	Тулбасиев Усен Алимханович	8(7152) 31-14-20 20-80-220	8-778-465-65-17	СКО, п. Петерфельд, ул. Нефтяников 30	г. Петропавловск ул. Валиханова д. 46 В кв.67
2)	Заместитель начальника ЛПДС «Петерфельд»		8(7152) 31-14-21 20-80-221		СКО, п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	
3)	Начальник АВП «Булаево» ЛПДС «Петерфельд»	Танабаев Куан Каиркельдыевич	8(7152) 31-14-25 20-80-225	8-705-421-1027 8(7153) 82-42-87	СКО, п. Петерфельд	Петерфельд ул. Нефтяников д14/16

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
4)	Начальник участка по РиОЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Василин Евгений Леонидович	8(7152) 31-14-10 20-80-210	8(7152) 41-35-87 8-701-543-65-55	СКО, п. Петерфельд	г. Петропавловск ул. Абая 40 кв 41
5)	Начальник АВП «Прииртышск»	Шарапов Александр Николаевич	20-23-210	8-705-198-38-40	Павлодарская об-ласть, Железинский район с. Прииртышское	Железинский р-н с. Прииртышск, ул. Мира д. №36 кв.2
6)	Начальник ГНПС «Павлодар»	Саясатов Азат Талгатович	8(7182) 73-42-10 20-22-210	8-702-777-88-04	г. Павлодар промышленная зона Северная строение 37	г. Павлодар ул. 2-ая Советов, д. 7
7)	Заместитель начальника ГНПС «Павлодар»	Чертков Виктор Константинович	8(7182) 73-43-20 20-22-320	8-777-935-77-71	г. Павлодар промышленная зона Северная строение 37	г. Павлодар ул. Ген. Дюсенова д. 22 кв 103 А
8)	Начальник НПС «Экибастуз»	Баймагамбетов Данияр Саматович	20-24-210	8-705-594-21-88		г. Экибастуз ул. Ауэзова д. 91 Б кв 68
9)	Заместитель начальника НПС «Экибастуз»	Едрешев Айтуган Жумабаевич	20-24-205	8-777-773-0087		г. Экибастуз ул. Б. Батыра 11/1
10)	Начальник ОАВП ПНУ	Крылов Василий Анатольевич	8(7182) 73-33-31 20-21-331	67-58-14 8-777-314-0052	г. Павлодар промышленная зона Северная строение 263	г. Павлодар ул. 1 Мая 286-159
11)	Начальник УПТР ПНУ	Никитин Александр Васильевич	8(7182) 73-32-35 20-21-235	67-50-02 8-777-762-0222 8-701-224-9721		г. Павлодар ул. Чокина 107 –69
12)	Начальник ЦТТ и СТ ПНУ	Имомбаев Назир Муратович	8(7182) 73-32-06 20-21-206	52-67-02 8-707-366-1425	г. Павлодар Северный промыш-ленный район	г. Павлодар ул. Майры 21-148
13)	Начальник БПО ПНУ	Рукавишников Николай	8(7182) 73-31-83 20-21-183	8-701-521-3035 8-707-124-4386	г. Павлодар	г. Павлодар

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
		Александрович			Северный промышленный район	ул. Ак. Бектурова 25-33
14)	Заместитель начальника БПО ПНУ	Михалев Виктор Юрьевич	8(7182) 73-31-27 20-21-127	21-97-79 8-707-496-2862 8-701-529-7423	г. Павлодар Северный промышленный район	г. Павлодар Е. Бекмаханова 38, кв.50
15)	Начальник ЦС ПНУ	Сейтбаев Джамарт Абдурахманович	8(7182) 73-33-37	8-705-611-05-05	г. Павлодар Северный промышленный район	г. Павлодар ул. Естая 39-13
4.	**Противопожарная служба**					
1)	Павлодарская область	Дежурный	112 101			
2)	Северо-Казахстанская область	Дежурный	112 101			
3)	ГНПС «Павлодар»	Дежурный	20-22-201 20-22-301			
5.	**Главные специалисты Павлодарского нефтепроводного управления**					
1)	Начальник СЭМТ	Маханов Адлет Муратович	8(7182) 73-32-28 20-21-228	8-705-236-28-96	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. Ак. Сатпаева 350/5 кв 61
2)	Начальник отдела ПБ, ОТ и ОС	Омаров Талгат Маратович	8(7182) 73-32-03 20-21-203	8-701-543-6555	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. Ак. Сатпаева 316 кв.6
3)	Начальник службы АСУ ТП	Кенжеахметов Нурлан Есимович	8(7182) 73-32-04 20-21-204	8-777-600-3534	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. М. Горького 55-97
4)	Главный энергетик – начальник службы	Валиев Рафис Рустамович	8(7182) 73-32-27 20-21-227	8-705-314-6494	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. Естая 150/1 кв 63
5)	Главный механик –	Копытин	8(7182) 73-32-70	8-701-774-96-69	г. Павлодар	г. Павлодар

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
	начальник службы	Алексей Владимирович	20-21-270		Северный промышленный район, стр. 263	ул. Ген. Дюсенова 22 кв 40
6)	Начальник ТТС	Садуов Сабидулла Жакенович	8(7182) 73-32-23 20-21-223	8-701-518-0211	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. Ак. Бектурова 115-53
7)	Начальник службы корпоративной безопасности	Бекишев Бакитжан Саркитович	8(7182) 73-32-83 20-21-283	8-777-777-55-08	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. М. Жусупа 272, кв 35
8)	Начальник службы эксплуатации АТиСТ	Мақан Ертіс Амангелдіұлы	8(7182) 73-32-02 20-21-202	51-73-25 8-777-360-2729 8-701-360-2729	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. Кисловодская 29
9)	Ведущий инженер по связи	Бахралинов Арман Кайроллаевич	8(7182) 73-32-07 20-21-207	8-701-917-4000	г. Павлодар Северный промышленный район, стр. 263	г. Павлодар ул. Ангарская 31
10)	Ведущий инженер по эксплуатации ЛПДС «Петерфельд»	Лупаревич Георгий Викторович	8(7152) 31-14-28 20-80-228	8-705-216-0214 8-778-576-2014	п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	г. Петропавловск ул. Алтынсарина 216-65
11)	Ведущий инженер по охране труда ЛПДС «Петерфельд»	Искаков Ерболат Куандыкович	8(7152) 31-14-03 20-80-203	8-701-854-1373	СКО, п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	г. Петропавловск ул. Жукова 13 кв.16
12)	Ведущий энергетик ЛПДС «Петерфельд»	Сурков Алексей Валерьевич	8(7152) 31-14-27 20-80-227	70-10-18 8-705-139-7769	СКО, п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	г. Петропавловск ул. И. Алтынсарина 266 кв. 25
13)	Ведущий механик ЛПДС «Петерфельд»	Тегисов Нурлыбек Ерболович	8(7152) 31-14-26 20-80-226	8-702-269-1006	СКО, п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	г. Петропавловск ул. Порфирьева53-6

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
14)	Начальник участка АСУ ЛПДС «Петерфельд»	Миляев Дмитрий Игоревич	8(7152) 31-14-04 20-80-204	46-61-50 8-705-315-3067	СКО, п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	г. Петропавловск ул. Брусиловского 58 кв.45
15)	Начальник автоколонны ЛПДС «Петерфельд»	Кинжегузинов Руслан Амангельдинович	8(7152) 31-14-06 20-80-206	8-775-249-8844	СКО, п. Петерфельд ул. Нефтяников 30	п. Тепличное ул. Пионеров 80
6.	**Медицинская служба**					
1)	Руководитель медицинской службы ТОО «Медикер-ПМ» Павлодарской области	Слободенюк Екатерина Владимировна	8-701-705-7960		г. Павлодар, ул. Володарского, 7 каб. 220	
7.	**Территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности**					
1)	Руководитель Департамента Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Павлодарской области	Мустафин Сайран Асылбекович	8 (7182) 66-21-16		г. Павлодар ул. Площадь Победы 5б	
2)	Руководитель Департамента Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Северо-Казахстанской области	Молдагулов Артур Кенжеакимович	8(7152) 31-00-03		г. Петропавловск ул. Конституции Казахстана 72	
8.	**Территориальное подразделение уполномоченного органа в области пожарной безопасности**					
1)	Начальник Управления государственного пожарного контроля по Павлодарской области	Уалиханов Орзабек Токболатович	8(7182) 70-37-94		г. Павлодар, ул. Мира 14	
2)	Начальник Управления государственного пожарного контроля по Северо-Казахстанской области	Ахметжанов Аслан Жасуланович	8(7152) 55-10-85 8(7152) 55-10-93		г. Петропавловск, улица г. Мусрепова 32	

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
9.	**Территориальное подразделение уполномоченного органа в области экологии**					
1)	Руководитель РГУ «Департамент экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»	Мусапарбеков Канат Жантуякович	8 (7182) 53-29-10		г. Павлодар, ул. Мира 22	
2)	Руководитель РГУ «Департамент экологии по Северо-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»	Сабиев Талгат Маликович	8 (7152) 46-18-85		г. Петропавловск, улица К. Сутюшева, 58	
10.	**Комитет национальной безопасности**					
1)	Начальник Департамента Комитета Национальной Безопасности по Павлодарской области	Джумагалиев Тамерлан Тельманович	Приемная 39-16-37 Дежурная часть 93-17-49		Павлодарская область, г. Павлодар, улица Ак. Бектурова, строение 24	
11.	**Отдел внутренних дел**					
1)	Начальник Департамента Полиции Павлодарской области	Скляр Василий Васильевич	Приемная 39-12-43 Дежурная часть 39-12-41		Павлодарская область, г. Павлодар улица Лермонтова, 50/1	

№ п/п	Организация или должностное лицо	Фамилия, имя, отчество	№ телефона		Адрес	
			служебный	домашний	служебный	домашний
2)	Начальник Департамента полиции Северо-Казахстанской области	Айдын Токтарович Кабдулдинов	Дежурная часть 39-40-07 39-40-37		СКО, город Петропавловск, улица Конституции Казахстана 70	
12.	**Транспортная прокуратура**					
1)	Павлодарская транспортная прокуратура	Саябеков Данияр Адилович	Приемная 55-99-17 Дежурный прокурор 55-39-52		Павлодарская область, г. Павлодар, улица Торайгырова 75	
2)	Транспортная прокуратура по Северо-Казахстанской области	Ордабаев Аблайбек Асылбекович	Приемная 8(7152) 38-13-19 Дежурный прокурор 37-51-36		СКО, город Петропавловск, улица Сатпаева, 35	

Примечание: Необходимость первоочередного оповещения конкретных должностных лиц Павлодарского нефтепроводного управления определяется ответственными за оповещение об аварии на основании полученных данных о месте и характере аварии на объектах ПНУ.

Приложение 1

Системы связи и оповещения

Производственно-технологическая связь ПНУ :

Технологические виды связи:

- диспетчерская телефонная связь главного диспетчерского управления (далее - ГДУ) центрального офиса Общества с Местными диспетчерскими пунктами (далее - МДП)

- диспетчерская селекторная связь МДП филиалов Общества с операторами НПС;

- селекторная связь для совещаний Общества;

- транкинговая радиосвязь.

Правило набора - АВ-ХХ-ххх, где АВ- префикс, ХХ-код сайта, ххх- внутренний номер абонента

ПРЕФИКС АВ –

Для выхода на Абонентов IP - аппаратов:

- 20 - выход по ВОЛС АО "КазТрансОйл"

для выхода на Абонентов радиостанций:

- 40 - выход по ВОЛС АО "КазТрансОйл"

- ГАТС (сеть АО "Казахтелеком") - "0", 0-хххххх.

В случае отсутствия связи по ВОЛС невозможно совершить выход на «20 хх ххх».

При отсутствии ВОЛС необходимо произвести выход через сеть АО «Казахтелеком»:

8-7182 – 73-43-35 (начальник смены ГНПС «Павлодар»);

8-7182 – 73-43-21 (оператор ГНПС «Павлодар»);

8-7187 - 74-08-67 (начальник смены НПС «Экибастуз»);

8-7187 - 74-08-67 (оператор НПС «Экибастуз»);

8-7172 - 55-52-24 (главный диспетчер ГДУ АО «КазТрансОйл»).

При отсутствии связи через городскую телефонную сеть АО «Казахтелеком» необходимо использовать сотовую связь, номера мобильных телефонов указаны в справочнике АО «КазТрансОйл».

На МН ПНУ используются переносные и стационарные радиостанции:

- Радиостанция автомобильная MD-785GH (HYTERA),

- Радиостанция носимая PD-795G-Ex (HYTERA)

- Радиостанция носимая искробезопасная PD-785G (UL913) (HYTERA)

Для наилучшей радиосвязи на протяжении всего участка МН ПНУ рекомендовано использовать стационарные радиостанции MD-785GH (HYTERA), так как зона действия переносных радиостанций PD-795G-Ex (HYTERA) распространяется в прямой видимости базовых станций, в зависимости от рельефа местности не более чем на 8-10 км.

Базовые станции (сайт) HYTERA установлены на АВП «Прииртышск» (номер сайта 23), РТС «Октябрьское» (номер сайта 82), РРС «Чернорецк» (номер сайта 08), ГНПС «Павлодар» (номер сайта 22), РТС «Пограничник» (номер сайта 07), НПС «Экибастуз» (номер сайта 24), РТС «Бозщакуль» (номер сайта 16).

Порядок набора номера с радиостанции на радиостанцию.

- через ВОЛС - 40 + 21 + номер радиостанции ХХХ (например 40 21 286) или

только номер вызываемой радиостанции XXX (например 286);

Порядок набора номера с радиостанции на сеть КТО.

через ВОЛС-020+номер сайта XX + номер радиостанции XX

Локальная система оповещения персонала ПНУ АО «КазТрансОйл» и населения населённых пунктов, прилегающих к нефтепроводам, содержит технологическую телефонную и радио (транкинговую) связь в пределах трассы нефтепровода, телефонную связь общего назначения, телефонную связь с подразделениями Государственной противопожарной службы, а также ведомственный канал спутниковой связи

Приложение 2

Список должностных лиц и учреждений, оповещаемых в случае аварии и участвующих в ее ликвидации

2.1 Список должностных лиц и учреждений

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Номер телефона		Адрес
			Служебный	Домашний, сотовый	
ПФ ТОО «KMG security»					
1.	Директор	Анапинов Аскер Бейсембаевич	61-02-57	8-701-340-85-06	г. Павлодар ул. Сураганова 18/1
2.	Дежурная служба		733-285 734-302 24 – 214 23 – 202	Дежурный: 61-02-58 61-02-57 50-77-90	г. Павлодар ул. Сураганова 18/1
Аварийно-спасательная служба ТОО «Зевс Энерго»					
3.	Генеральный директор	Кожахметов Ильяс Маратович	8(7172) 255-426	8-705-421-45-31	г. Астана ул. Айнакөл 44
ТОО «NGTelecom»					
4.	Глава представительства ТОО «NGTelecom» в г. Павлодар	Клоков Алексей Михайлович	8(7182) 770-125	8-771-370-37-31	г. Павлодар ул. Катаева 18 оф.209
ТОО «KMG Security»					
5.	И.о. начальника участка	Бекмурзин И.Б.		8-777-843-14-14	
6.	Патрульная группа			8-778-999-54-45	
УС Петропавловск ТОО «NG Telecom»					
7.	Начальник	Чарушин Сергей Анатольевич		8-775-172-02-90	г. Петропавловск, ул. Жабаева 237/1
8.	Дежурная служба	Дежурный персонал	22-08 23-07	Дежурный: т.35-99-08 т.35-98-07	п. Петерфельд, УС Петерфельд
ЛПДС «Петропавловск» АО «Транснефть-Урал»					

9.	Начальник	Ваньковский С.И.	50-90-22	8-777-319-24-00	г. Петропавловск, ул. Тимирязева, 25
10.	Заместитель начальника	Тебереков Д.В.	50-90-01	8-771-211-79-81	г. Петропавловск, ул. Тимирязева, 25
11.	Дежурный оператор		50-90-15	8-777-319-85-78	г. Петропавловск, ул. Тимирязева, 25
Местные исполнительные органы и иные учреждения					
12.	Акимат Павлодарского района	Дычко Н.В.	8(7182)32-20-86		г. Павлодар, ул.Каирбаева, 32
13.	Акимат г. Аксу	Дюсимбинов Н.Ш.	8(71837)5-03-91 8(71837)5-01-63		г. Аксу
14.	Акимат г. Экибастуз	Бейсекин А.У.	8(7187)34-08-64 8(7187)34-77-04		г. Экибастуз
15.	Акимат Железинского р-на	Шайхимов А.А.	тел/факс: 8(71831)21-144		с.Железинка ул. Ауэзова 19
16.	Акимат Качирского р-на	Мангутов Азамат Токтамысович	8(71833)21-385, 8(71833)21-300 факс: 8(71833)21-570		с.Теренколь ул.Елгина 172
17.	Филиала АО «КТЖ-Грузовые перевозки»-«Павлодарское отделение ГП»	Кульбаев Ж.Д	8(7182)37-33-00 8(7182)37-32-53		г. Павлодар, ул.Сураганова, 3
18.	Павлодарский филиал РГКП «Қазақстан су жолдары»	Абдильманов С.Т.	8(7182)61-07-61		г. Павлодар, ул. А.Бокейханова 306
19.	Павлодарский областной филиал АО НК «КазАвтоЖол»	Нурханов Е.С.	Приемная 8(7182)60-90-83 Дежурный оператор 8(7182)60-90-76		г. Павлодар, ул.Ломова, 180
20.	ПОФ ТОО«Казахавтодор»	Ахметжанов К.М.	Приемная 8(7182)60-15-11 Дежурный 8(7182)60-90-76		г. Павлодар, ул.Ломова, 180
21.	РГП «Канал им.Сатпаева»	Егер В. Ф.	Диспетчер 8(7187)39-82-40 8(7187) 39-80-17 факс:8(7187) 39-81-04		г. Павлодар
			Приемная: 8(7212) 41-21-58 8(7187) 39-81-04		г. Караганда с. Шидерты
22.	ТОО "Павлодар - Водоканал Северный"	Оспанов Б.Д.	Приемная 8(7182)73-07-45 Операторная СВУ 8(7182)64-46-69		г. Павлодар
По ЛПДС «Петерфельд»					
23.	Акимат Северо-Казахстанской области	Нурмухамбетов Гауез Торсанович	46-41-25		г. Петропавсловск, ул.Конституции Казахстана, 58
24.	Акимат г. Петропавловск	Мухамедиев Серик Махсутович	46-28-13 Диспетчерская 109		г. Петропавсловск, ул.Конституции Казахстана, 23

25.	Акимат Аккаинского района	Елубаев Рустем Мукашевич	8 (71532) 2-12-64 2-12-77	с.Смирново ул. Народная, 50
26.	Акимат района им. М.Жумабаева	Омаров Кайрат Кайруллинович	8 (71531) 2-12-90 2-15-57	г.Булаево ул.Юбилейная, 50
27.	Акимат Кызылжарского района	Садвокасов Жанат Габбасович	(238)21-201, 21-302	с.Бишкуль Центральная площадь
28.	Акимат Мамлютского района	Бекшенов Ерболат Муратович	(241) 21-788	г.Мамлютка ул.С.Муканова, 12
29.	Северо-Казахстанский региональный отдел Ишимской бассейновой инспекции Комитета водных ресурсов МСХ РК	Есимсеитова Асия Каировна	46-57-53	г. Петропавловск ул. К.Сутюшева, 58
30.	Департамент пассажирского транспорта и автодорог СКО	Баяхмет Мақсат Қуанышпайұлы	46-66-78	г. Петропавловск ул.Интернациональная, 61
31.	Главный щит управления ТЭЦ 2 г. Петропавловск	Диспетчер	8(7152)52-02-65	г. Петропавловск ул.Я. Гашика, 48

2.2 Список работников ПНУ, привлекаемых к ликвидации аварий

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Дом. адрес телефон, сотовый
	Список работников ОАВП ПНУ		
1.	Крылов Василий Анатольевич	Начальник ОАВП	г. Павлодар ул. Машхур Жусупа 286-159 сот. 8-777-314-00-52
2.	Жумжуманов Нариман Конысович	Старший мастер ОАВП	г. Павлодар ул. Минина 40-60 8-705-408-17-44
3.	Гребенюк Алексей Андреевич	Старший мастер ОАВП	г. Павлодар ул. Естая 56-24 т.30-07-28 сот. 8-777-449-32-46
4.	Туребаев Нуржан Жумабекович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Амангельды 19 кв.37 сот. 8-747-808-7914
5.	Жумабеков Амантай Мухаметжанович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Камзина 62-225 8-777-933-89-17
6.	Ныгыметов Самат Сакибуллаевич	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Естая 101-79 сот. 8-705-754-2554
7.	Турсунханов Бекболат Кайратович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Естая134 кв153 сот. +77764444232
8.	Смагулов Жандос Оразович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Мушхур Жусупа 280-167 т. 34-44-48 сот.8-701-107-4447
9.	Мунтынов Есен Наурозбайулы	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Ак.Сатпаева 245 – 104 сот. 8 702-672-35-55
10.	Булкин Виталий Сергеевич	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Айманова 47/108 т. 53-17-10 сот.8-778-585-63-60

11.	Шингажинов Жайк Едилович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Орловская 34 8-777-334-28-68
12.	Смагулов Нурсултан Нурланович	Трубопроводчик линейный	село Заря, ул. Сакен рымжанова 9/1 сот. 8-777-646-9666
13.	Абдылдаев Рустам Абдырахманович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Джамбульская 1 кв 54 8-777-974-86-89
14.	Пирожков Иван Ильич	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Торайгырова 77 кв 40 сот. 8-777-545-7367
15.	Нуртазинов Еркебай Серикбаевич	Электрогазосварщик	г. Павлодар ул. Н. Назарбаева 89-235 сот.8-705-652-32-41
16.	Моторный Максим Николаевич	Электрогазосварщик	село Павлодарское ул. Молодежная 8/1 8-707-874-03-68
17.	Ахмеджанов Айдос Тулегенович	Электрогазосварщик	г. Павлодар ул. Кудайбердиева 6 – 393 8-777-938-88-86
18.	Емцов Юрий Владимирович	Электрогазосварщик	г. Павлодар ул. Мира 21-80 сот. 8-707-961-71-81
Список работников НПС «Экибастуз»			
19.	Баймагамбетов Данияр Саматович	Начальник НПС	г.Экибастуз Ауэзова 91Б кв68 8 705 594 21 88
20.	Едрешев Айтуган Жумабаевич	Заместитель начальника НПС	ул. Богенбай Батыра 11/1 8 777 773 00 87 8 747 773 00 88
21.	Каримтаев Нурлан Кайроллаевич	Инженер по КИПиА	Прописан Машхур Жусуп 61 кв.65 Проживает ул. Беркем-баева 190б-30 8 705 731 08 13
22.	Заяц Александр Михайлович	Инженер-энергетик	Машхур Жусуп 55а кв. 22 8 701 528 84 82 8 707 265 40 88
23.	Копабаев Алибек Серикович	Механик НПС	Сатпаева 8/3 кв.117 8 701 999 49 05
24.	Кенжебеков Аян Жанаевич	Начальник смены	г. Павлодар ул.Толстого 19 кв 17 8 701 992 73 59
25.	Айтмурзаев Ержан Зейнулаевич	Инженер по ОТ	г. Павлодар Ломова 177 кв 32 8 777 209 92 00
26.	Бильтаев Ерболат Ерканатович	Механик АТ и СТ	г. Павлодар ул. Ген . Дюсе-нова 138/1 кв 69 8 775 392 48 38 8 747 700 08 28
27.	Буш Владимир Владимирович	Старший мастер АВП	г. Павлодар ул. Чокина 23/1 кв. 17 8 701 524 44 72
28.	Дюсембаев Омербек Какенович	Мастер ЭХЗ и ВЛ.	г.Экибастуз ул. М. Ауэзова 47 кв. 66 8 747 463 29 37
29.	Темиргалиев Серик Аманжолович	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ.	г. Павлодар ул. Толстого 68 кв.20 8 705 141 26 18
30.	Омирзаков Арсен Жанузакович	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ.	г.Экибастуз ул. Беркимбаева 95/1 кв. 184 8-776 842 34 73

31.	Даирбеков Абай Амангельды улы	Трубопроводчик линейный	пос. Атамекен ул. Кабанбай батыра 30 8 707 496 60 09
32.	Уасилов Бахыткана Болатович	Трубопроводчик линейный	Село Павлодарское ул. Ата Журт 2/10 8 705 129 60 88
33.	Мейрамгалиев Ермек Ерсаинович	Трубопроводчик линейный	г.Астана ул. Асфендиярова 6 кв.181 8-777-270-91-07
34.	Нуркин Серик Иманжанович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар, ул. Горького, 35 – 60 8 776 966 67 40 8 707 532 60 23
35.	Хабибулин Шамиль Надымович	Электрогазосварщик	г. Павлодар, ул.Кутузова 24 кв 167 8 705 860 78 32
36.	Кадыров Кайрат Махтыханович	Электрогазосварщик	Актюбинская обл. Мартукский р-он. с. Сарыжар ул. Байгожин д.21 8 776 794 44 94
37.	Жапишев Мурат Отарбаевич	Тракторист трактора К-701	г. Павлодар, ул. Володарского 120 8 702 340 86 83
38.	Ламтев Александр Викторович	Вод. КАМАЗа. передв. лаб.	г. Павлодар ул. Торайгырова 28 кв 157 8 707 535 26 60
39.	Чкимбулов Вадим Александрович	Крановщик	г. Павлодар ул. Украинская 101 кв 10 8 775 434 00 91
40.	Сыздыкпаев Еркын Булатович	Водитель	г. Павлодар, ул.Сатпаева 245 кв 55 8 701 395 62 94
41.	Тасубаев Дуйсен Серикович	Вод. КАМАЗА АНРВ	г. Караганда, поселок Атасу, село Актобек 52/1 8 700 990 90 13
42.	Бейсенгулов Талгат Толеутаевич	Маш. экскаватора	г.Павлодар, ул.Назарбаева, 285, кв.146 8-777-939-11-23
43.	Махамбетов Мурат Бактлеуович	Слесарь СТиАСТ	г.Павлодар ул. Майры 31-68 8 701 503 57 34 8 708 621 70 10
44.	Темиров Талгат Жаксыбекович	Водитель авто до 20 тонн	г.Павлодар, ул.Машхур Жусупа, 284/1, кв.113 8-777-334-44-14
45.	Кабылдин Даулет Курмашевич	Начальник смены	г. Астана, ул Кабанбай батыра д 59/3 кв 4 8 708 838 63 15
46.	Шигеров Жанат Куттыбаевич	Инженер ОТ	г. Астана, ул Тимербека Жургенова 28 кв. 60 8 771 810 79 79
47.	Жолдасбаев Мейрам Шаймуратович	Старший мастер АВП	г. Астана ул. Кумисбекова 6 кв.109 8 705 154 01 38
48.	Бултыков Ныгмет Елтасович	Механик АТ и СТ	г. Павлодар ул. Бекхожина 9 кв.173 8 701 487 52 85
49.	Шитенов Медет Аканович	Мастер ЭХЗ и ВЛ.	г. Павлодар ул. Естая 99 кв. 227 8 705 162 46 30

50.	Деревягин Михайл Владимирович	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ.	г. Павлодар ул. Гагарина 83 кв. 67 8 705 622 48 58
51.	Кирпанёв Артем Андреевич	Электромонтер ЭХЗ и ВЛ.	г. Павлодар ул. Набережная 9 кв. 175 8 705 805 51 80 8 707 601 71 77
52.	Макратов Сакен Райханович	Вод. КАМАЗа. передв. лаб.	пос. Коктобе ул. Речная 17 8 777 659 95 14
53.	Земляной Игорь Николаевич	Вод. КАМАЗА АНРВ	г. Павлодар ул. Ворушина 12 кв. 63 8 705 612 12 02
54.	Ибраев Марат Серикович	Крановщик	г. Павлодар ул. Естая 99 кв. 292 8 777 315 40 40
55.	Шахманов Едиль Габдуллович	Водитель авто до 20 тонн	Павлодаркий р-он. С. Достык ул. Интернациональная 31 8 777 338 50 02
56.	Айтмурза Ерлан Зуйнула улы	Тракторист трактора К-701	г. Павлодар ул. Назарбаева 295 кв 20 8 707 986 35 03
57.	Щекотов Александр Витальевич	Маш. экскаватора ТАТРА-815	г. Павлодар ул. Кокчетавская 67 8 777 081 28 77
58.	Нурмагамбетов Диаз Даулетович	Слесарь АТиСТ	г. Астана ул. Кошкарбаева 32-11 8 705 176 79 79
59.	Тулегенов Женис Муратович	Водитель	Акмолинская область. Пос. Косши ЖК "Нурай" проспект Республики 1/1В кв.67 8 775 827 27 14
60.	Гвоздь Евгений Васильевич	Электрогазосварщик	г. Экибастуз ул. Шашкина 52 8 705 238 79 84
61.	Жантемиров Асылбек Абаевич	Электрогазосварщик	г. Павлодар ул. Львовская 25 8 777 484 58 32
62.	Сабуров Никита Дмитриевич	Трубопроводчик линейный	г. Караганда, ул. Рахимова 56 8 771 427 17 84
63.	Сулейменов Нариман Шукатович	Трубопроводчик линейный	г. Павлодар ул. Павлова 11/1 кв 6 8 705 571 33 07
64.	Сергазиев Серик Батыргалиевич	Трубопроводчик линейный	г. Астана ул. Ахмет Байтурсынова 1 8 747 730 87 80
65.	Борисов Андрей Викторович	Трубопроводчик линейный	ул. Машхур Жусуп 52/1 кв.24 8 778 830 54 98
66.	Женсагуров Марат Мейранович	Трубопроводчик линейный	г. Петропавловск ул. Хименко д.2 кв.363 8 778 905 81 56 8 771 462 93 76
Список работников АВП «Прииртышск»			
67.	Шарапов Александр Николаевич	Начальник АВП «Прииртышск»	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Мира, 36/1 8 (71831) 71-220
68.	Ильин Владимир Владимирович	Старший мастер АВП	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. 1 Мая, 10 8 (71831) 71-278
69.	Пинчук Сергей Иванович	Инженер энергетик	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Титова , 12 8 (71831) 71-2-80

70.	Тайгаринов Рустем Болатович	Трубопроводчик линейный	Павлодарская обл., с. Железинка ул. Маяковского, 9 87007368565
71.	Моторыкин Олег Борисович	Трубопроводчик линейный	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Молодежная, 30/2 8 (71831) 71-123
72.	Руденко Виктор Андреевич	Трубопроводчик линейный	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. 1 Мая, 10 8 777 939 45 52
73.	Левицкий Василий Валерьевич	Электрогазосварщик	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Молодёжная 12 8 (71831) 71-257
74.	Маер Евгений Сергеевич	Трубопроводчик линейный	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Гагарина 28 8 747 185 62 32
75.	Кудлаев Виктор Павлович	Электромонтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Мира, 27 кв.2 8 (71831) 71 3 19
76.	Сернецкий Владимир Михайлович	Электромонтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Гагарина, 24 8 (71831) 71-282
77.	Амренов Серик Жоямергенович	Электромонтер РиО ЭО	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Гагарина, 15 8 (71831) 71-1-83
78.	Тортопиди Фёдор Георгиевич	Электромонтер РиО ЭО	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Молодежная, 32 - 2 8 (71831) 71195
79.	Путинцев Иван Анатольевич	Электромонтер РиО ЭО	Павлодарская обл., Железинский р-н, с Прииртышское ул. Ленина, д.4 87 777 626 226
80.	Опанасенко Николай Иванович	машинист экскаватора	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Мира, 2 8 (71831) 71-313
81.	Маер Сергей Николаевич	машинист бульдозера	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Целинная, 16 8 (71831) 71-317
82.	Опанасенко Василий Иванович	водитель	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Ленина 9/2 8 (71831) 71-184
83.	Панфилов Виктор Анатольевич	водитель	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул Мира, 36/2 8 (71831) 71-330
84.	Кудлаёв Александр Викторович	водитель	Павлодарская обл., с. Прииртышск, ул. Ленина, 29 8 (71831) 71 1 34
85.	Бейсембаев Самат Баянбекович	водитель	Павлодарская обл.,с.Прииртышск, ул. Нефтянников 8 7054065176
Список работников УПТР ПНУ			
86.	Никитин Александр Васильевич	Начальник УПТР	ул. Чокина 107 –69 сот.8-777-762-02-22 8-701-224-97-21
87.	Айтбаев Жандаулет Жукенович	Мастер УПТР	ул. Горького, 31 - 44 т. 67-76-14 т. сот. +7-771-426-35-07
88.	Колтаков Анатолий Николаевич	Водолаз	пр. Назарбаева 89/1 кв 18 т. сот. 8-705-731-56-29
89.	Лукьянчиков Андрей Константинович	Водолаз	ул. Толстого 86 кв 32 т. сот. 8-705-419-06-58
90.	Трухалиев Александр Максимович	Водолаз	Ул. Ледовского 37-67

			т. 20-75-28 т. сот. 8-777-786-8613
91.	Кунафин Даурен Рафикович	Старший механик УПТР	г. Астана ул. Тараз 6 кв. 3 б сот. +7-777-161-61-98
92.	Жантемір Әділхан Асылбекұлы	Механик УПТР	ул. Лермонтова 107/74 +7-777-615-16-04
93.	Коваль Игорь Александрович	Слесарь по ремонту технологических установок	Переулок Заводской 176 т.62-94-28 сот. 8-705-613-23-22
94.	Шопик Сергей Дмитриевич	Слесарь по ремонту технологических установок	ул. Сатпаева 243 кв 25 т. 67 90 21 сот.+7-747-370-73-76
Список работников ЦТТ и СТ			
95.	Имомбаев Назир Муратович	Начальник ЦТТиСТ	ул.Сатпаева 273 кв. 9 сот. 8-707-366-14-25
96.	Кожамуратов Дамир Тулеубаевич	Ведущий инженер по эксплуатации	ул.М.Горького 41-115 сот. 8-701-684-85-41
97.	Сулейменов Ермек Мазгутович	Инженер БД ЦТТиСТ	ул. Достык-46 сот.8-707-841-07-30
98.	Бейсенов Марат Бекешевич	Инженер по ОТ ЦТТиСТ	ул. Н. Назарбаева 24 кв.170 8-778-473-66-36
99.	Бегенаев Кайрат Сембаевич	Контрольный механик	ул.Малайсары батыра 10-18 сот.8-707-518-01-95
100.	Кулагин Дмитрий Александрович	И.о. оператора АЗС	пр.Назарбаева, 174-132 8702-270-47-12
101.	Кенжебеков Жанай Капарович	Машинист автогидроподъемника	г.Павлодар, ул. Ак.Сатпаева 210 тел. 8-747-703-39-74
102.	Средуев Григорий Васильевич	водитель	с.Павлодар.ул.Строительная.15/3 т 35-83-49 сот.8-7015188838
103.	Пигаричев Сергей Иванович	машинист экскаватора	с.Мичурино Пигарева 6/2 сот.8-7051323988
104.	Подсадный Александр Тимофеевич	водитель	с.Мичурино Пигарева 10/1 сот.8-705-1415614
105.	Рустемов Жамантай Сембаевич	водитель	г.Аксу, с. Алгабас, ул.Садовая 3/1 8701-444-07-01
106.	Потанин Сергей Викторович	машинист	ул.Павлова 28-108 т.61-18-44 сот.8-777-7627115
107.	Филь Юрий Михайлович	водитель	ул.Астана 7-88 т 53-32-58 сот.8-777 381 15 13
108.	Шокубаев Ержан Сагадатович	машинист экскаватора	с. Павлодарское, ул.Октябрьская, 111 сот.87779606566
109.	Петров Александр Леонидович	машинист автокрана	ул.Айманова 52-86 т.53-19-70 сот.8-701-5313835
110.	Игликов Сагадат Калдыбаевич	водитель	с.Павлодарское ул.Шаукень 23 сот.8-777-498-73-29
111.	Лукашенко Сергей Сергеевич	тракторист	ул.Майры 25-159 сот. 8-701-518-8809
112.	Пустоветов Николай Петрович	машинист	с.Григорьевка,ул. Центральная-44 8-777-142-75-48
113.	Дивин Игорь Владмирович	водитель	г.Павлодар с. Достык, ул.Школьная 30-2 8-777-314-15-92
114.	Калиев Сержан Сибкраевич	водитель	г.Павлодар, ул. Томская-61 8-771-370-71-94
115.	Касымов Талгат Туруарович	машинист автокрана	г.Павлодар, Катаева 34-15 8-701-526-75-03

116.	Курманов Кайрат Октяшевич	водитель	г.Павлодар ул. Жаяу-Мусы 7б-63 8775 239 88 55
117.	Ладуда Александр Дмитриевич	водитель	г. Павлодар, ул.Сулейме-нова,38 8-701-518-03-27
118.	Рустемов Жамантай Сембаевич	водитель	Ул. Машхур Жусупа 284-27 8-701- 444-0701
119.	Темералин Канат Рахметович	водитель	г.Павлодар, ул. Катаева 24-5 8-705-620-14-47
120.	Ахметбеков Ержан Ерланович	водитель	г.Павлодар, ул. Естая, 99-266 8-776-545-37-39
ГНПС «Павлодар»			
121.	Саясатов Азат Талгатович	Начальник ГНПС	г. Павлодар ул. генерала Бакирова, 7 сот. 8 702 777 88 04
122.	Чертков Виктор Константинович	Заместитель начальника ГНПС	г. Павлодар ул. генерала Дюсенова 22 кв 103 А сот. 8 777 935 77 71
123.	Высокова Лилия Геннадьевна	Начальник ПСП	г. Павлодар ул. Павлова 96/6 кв 85 Тел. 61-35-10 сот. 8701 225 45 22
124.	Маторыкин Иван Николаевич	Механик	г. Павлодар ул. Малайсары Батыра 6 кв 165 сот. 8 777 936 86 99
125.	Еремин Александр Сергеевич	Инженер-энергетик	г. Павлодар ул. Чокина 107 кв 77 сот. 8 707 938 84 34
126.	Оспанов Шынгыс Бекболатович	Инженер по КИПиА	г. Павлодар с Кеменгер, ул. Кубанская 2 сот. 8 707 181 7574
127.	Сулейменов Талгат Кайруллаевич	Инженер РП	г. Павлодар, ул. Машхур Жусупа 272 кв 80 сот. 8 701 518 01 38
128.	Ольков Александр Кайргылдиевич	Инженер по ОТ	г. Павлодар ул. Гагарина 89 кв. 87. Тел. 60-18-01 сот. 8 777 868 77 21
База производственного обслуживания			
129.	Рукавишников Николай Алексан-дрович	Начальник	ул.Ак. Бектурова 25-33 сот. 8-701-5213035 сот.8-707-124-43-86
130.	Михалев Виктор Юрьевич	Заместитель начальника	Е.Бекмаханова 38, кв.50 8-707-496-28-62 тел. 219779 сот. 8-701-529-74-23
131.	Мустафинов Самат Шамратович	Начальник участка РиНТО БПО ПНУ	г. Павлодар, ул. Бектурова 136-7 сот. 8-702-920-50-83
132.	Аубакиров Талгат Саясатович	Начальник участка ремонта ЭО БПО ПНУ	ул. 2-я Советов 7 сот. 8-701-528-36-11
133.	Кусаинов Кабдолла Рахметоллино-вич	Инженер по тепловодоснабже-нию	г. Павлодар ул. Ангарская 23 тел. 203322 сот. 8-708-821-07-82
Группа надежности участка РиНТО			
134.	Чупин Дмитрий Валерьевич	Инженер группы надежности участка РиНТО БПО ПНУ	ул.Ткачева 18-72 т.65-43-05 сот. 8-701-245-01-92
135.	Танжариков Мади Темирболато-вич	Дефектоскопист	Ул. Кисловодская 78 51-73-12

			сот. 8-707-603-26-55
136.	Бадретдинов Максим Альбертович	Дефектоскопист	ул. М. Горького 37-153 сот. 8-707-129-21-01
Участок по ремонту и обслуживанию ВЛ и ЭХЗ			
137.	Свиридов Олег Сергеевич	Начальник участка	ул. Бухар-Жырау 355-61 т.67-32-15 сот.8-701-5267339, 8-7773142314
138.	Гречка Павел Николаевич	Старший мастер	ул. Батурина д.13 сот.8-778-9440770
139.	Валиев Радик Рустамович	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	ул. Сураганова д.22, кв 64 сот. 8-778-7683407
140.	Гаун Сергей Александрович	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	ул. И.Байзакова 135 - 2 327132 сот. 8-705-4821345; 8-707-2244512
141.	Левченко Вячеслав Владимирович	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	Ул. Ломова д.39 кв 70 8-747-9810496
142.	Панов Александр Анатольевич	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	ул. Павлова 38 кв. 70 сот. 8-707-4965699, 8-777-6241222
Участок АСУ			
143.	Жакиянов Александр Геннадьевич	Начальник участка	ул. Бекхожина, 1, кв. 57 сот. 8-705-6115021.
144.	Беликов Евгений Юрьевич	Инженер по ТМ	ул. Машхур-Жусупа 40-313 сот8-777-263-62-58.
145.	Коноваленко Василий Викторович	Инженер-программист участка АСУ	Естая 83/1-28 т.68-99-80, сот.8-701-5168055.
146.	Бахралинов Талгат Кайроллаевич	Инженер по ТМ	ул.Ак.Чокина 38-200, т. 20-52-02, сот.8-707-497-72-19.
147.	Мелихов Евгений Викторович	Инженер	ул. Камзина 14-124 сот.8-777-545-50-91.
148.	Гречка Евгений Павлович	Инженер-программист участка АСУ	Ул. Горького 35-87, т 67-77-90 Сот. 8-771-559-40-50.
149.	Салян Евгений Витальевич	Инженер по АСУ	Ул. Академика Сатпаева 253-224 Сот.87019603466.
Центральный склад ПНУ			
150.	Сейтбаев Джамарт Абдурахманович	Начальник ЦС	Естая 39 кв 13 ,87056110505
151.	Смагулова Самал Сапарбековна	Заведующий складом	М. Жусупа 280-167. 67-06-36, 8 775 187 05 02
152.	Джумагалиева Айжан Карагойшиевна	Заведующий складом	Майры 39/49, 8 7015313913
153.	Яковишин Сергей Николаевич	Заведующий складом	Пр-кт Назарбаева 8/3 кв 26, сот - 8 747 530 91 60.
Список работников АВП «Булаево»			
154.	Танабаев К.К.	Начальник АВП «Булаево»	Петерфельд ул. Нефтяников д14/1 тел. 87759737906
155.	Джаппаров Э.А.	Ст. мастер АВП	г. Булаево Нефтеплащадка 1а тел. 8 705 986 99 55 тел. 8 702 681 31 01
156.	Танабаев К.К.	Трубопроводчик линейный	п. Петерфельд ул.Торговая 18 тел. 87784222280
157.	Мадиев А.А.	Трубопроводчик линейный	г. Петропавловск ул.314 стрелковой дивизии 64/76 тел. 31-70-68 сот.87784964468
158.	Аксарин С. К.	Трубопроводчик линейный	п. Бишкуль ул. Бишкульская 27 тел 87009630738

159.	Баязитов А.А.	Трубопроводчик линейный	г. Петропавловск ул. Халтурина 145 8 707 120 01 27
160.	Астапенко С.В.	Электрогазосварщик	г. Петропавловск п. Солнеч-ный ул. Ценртральная 46 тел. 53-70-96 8 705 889 18 76
161.	Каширин М.Н.	Электрогазосварщик	г. Булаево ул. Садовая 60 87775245587
162.	Мухаметов С.Е.	Электрогазосварщик	г. Булаево, ул. Спортивная, д. 6, кв.2, тел. 8(71531) 2-20-34 87051693672
163.	Санников А.Ю.	Линейный трубопроводчик	Нефтеплощадка г.Булаево, д. 10, кв.5, тел. 87056524188
164.	Гончар В.А.	Линейный трубопроводчик	Нефтеплощадка г Булаево д 13 кв 8 тел. 8(71531) 2-00-38 8705 623 11 96
165.	Сорокин И.В.	Линейный трубопроводчик	г. Петропавловск ул.Гоголя 25 кв 66 87771942722
166.	Булыцин А.В.	Дефектоскопист	г. Петропавловск ул. Г.Мусре-пова 5 кв. 15тел. 42-16-32 8 705 199 55 92
167.	Гапонов Б.В.	Электромонтер РиО ЭО	Нефтеплощадка г Булаево д 13 кв 5 тел. 8 705 183 24 60
168.	Харламов В.В.	Электромонтер РиО ЭО	с.Петерфельд 87471759679
169.	Жарков Д.В.	Электромонтер РиО ЭО	с. Петерфельд ул. Новая 21/1 , тел. 8 777 3360072 8 71538-5-18-44
Список работников автоколонны			
170.	Кинжегузинов Р. А.	Начальник автоколонны	п. Тепличное ул. Пионеров 80
171.	Сарсенбаев Е.С.	Инженер по безопасности дви-жения	г. Петропавловск Ул.Джамбула 80 кв 167
172.	Серкебаев Б.	Контрольный механик	г. Петропавловск ул. Мира 87012367128
173.	Кожина К.	Диспетчер автоколонны	г. Петропавловск ул. Позолотина 11 87011027621
174.	Кодатко Т.А.	Оператор АЗС	с. Петерфельд, 87088654779
175.	Харламов В. Н.	машинист экскаватора	с. Петерфельд, пос. Нефтяников, 15/1
176.	Абраев К.	водитель	с. Петерфельд, ул. Коминтерна, 135
177.	Закирин Х. С.	машинист трактора К-744	с. Петерфельд, ул. Молодежная, 7
178.	Танабаев К.К.	машинист бульдозера	с. Петерфельд, пос. Нефтяников, 5/1
179.	Семеняга А.А.	аккумуляторщик	с. Петерфельд, ул. Торговая, 45
180.	Гельвих С.А.	водитель	с. Петерфельд, ул. Коминтерна, 147
181.	Рябинцев В.А.	водитель	г. Петропавловск, ул. Я. Гашека, 2А/83
182.	Елиманов Д.А.	водитель	г. Петропавловск, 1-й пр. 9 января, 22 В
183.	Зенченко М. Д.	водитель	с. Петерфельд, ул. Торговая, 31

184.	Кусаинов А.С.	водитель	г. Петропавловск, ул. Интернациональная 30-50
185.	Мухамедяров А. С.	водитель	г. Петропавловск, ул. Мусрепова,9/7
186.	Альмухамбетов А.Б.	водитель	г. Петропавловск ул. Камарова 27
187.	Уразов Е.К.	водитель	с. Петерфельд, ул. Школьная, 24
188.	Сматов Р.Х	водитель а/м специального и специализированного	г. Булаево, ул. О. Кошевого 35/2, 8-777-335-64-50
189.	Нургалиев А.Е.	водитель	г. Петропавловск Гастелло 48/772, тел. 87011729444
190.	Рихарт А.В.	водитель	с. Новотроицкое ул. Лесная 18 тел. 8(71531) 5-24-78 87774175912
191.	Кодатко В.Н.	машинист бульдозера	Нефтеплощадка г.Булаево, д. 12, кв.7, тел. 8(71531) 2-00-03 87053207479
192.	Мадеев К.К.	водитель	г. Петропавловск, Шухова 4-31 8775 232 6073
193.	Харламов Д.В.	водитель	г. Петропавловск, Бостандыкская 208-81 8 7756609046
194.	Нургалиев М.Б.	водитель	г.Булаево ул. проезд завод-ской 14 тел. 87771921511
Участок по ремонту и обслуживанию ЭХЗ и ВЛ			
195.	Новиков В.В.	Старший мастер ЭХЗиВЛ	Г. Булаево ул. Пионерская д.8 кв.8 8-747-559-79-39
196.	Тастекеев Ж.К.	Мастер ЭХЗ и ВЛ	С. Успенка, Р-он М. Жумаба-ева, 8-705-890-36-90
197.	Вагнер С.Д.	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	Нефтеплощадка г.Булаево, д. 8, кв.4, тел. 87055762381
198.	Касенов Т.К.	Электромонтер РиО ЭХЗ и ВЛ	г. Петропавловск ул.Хименко 2- 290 8775 289 5374г.
199.	Васильев С.В.	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	п. Петерфельд ул. Коминтерна 144 2-41-08, сот .8705 912 03 14
200.	Лобода В.В.	Эл. Монтер по РиО ЭХЗ и ВЛ	с.Петерфельд ул. Коминтерна 99, тел. 8 777 763-20-56 8 71538 2-41-66
Участок АСУ			
201.	Коночкин А.Ф.	Слесарь КИП и А	г. Булаево ул. Строительная 10, сот. 8(71531) 2-17-61 87056502755
202.	Милютин В.В.	Слесарь КИП и А	г. Булаево ул. Степная 10 8(71531) 2-25-91 87776554337
203.	Пухов А.В.	Слесарь по ТМ	п. Петерфельд, НПС, д.3-10 д.т. 23-48
204.	Динер А.Б.	Слесарь КИП и А	п. Петерфельд, ул.Октябрь-ская 18 д.т.2-41-98 сот. 8701 299 54 68

Приложение 3

Списки предприятий, находящихся одном техническом коридоре, субъектов землепользователей и пересечений нефтепровода с авто и ж/д дорогами, пересечений ВЛ

3.1 Список предприятий, находящихся в одном техническом коридоре и пересечений нефтепровода с авто и ж/д дорогами

Павлодарская область

№ п/п	Наименование организации	Действие по оповещению	Ответственный за оповещение	Средство оповещение Телефон	Км пикеты ж/д и автодорог
1.	ПОФ РГП «Казахавтодор»	Взаимооповещение диспетчерских служб при обнаружении аварийной ситуации на объектах в местах пересечения автомобильной и железной дороги с магистральными нефтепроводами	Диспетчер ГДУ тех.уч.№7	Приемная 8(7182)60-15-11 Дежурный 8(7182)60-90-76 Производственный отдел 8(7182)60-15-17	Пересечения нефтепровода с автодорогами на участках: МН «Омск-Павлодар»: 221км, 224км, 233,9км, 249,9км, 286,3км, 307,9км, 325,2км, 325,7км, 327км, 345,1км, 382км, 401,2км, 423,7км МН «Павлодар-Шымкент»: 0,74км, 2,9км, 18,35км, 27,9км, 87,07км, 90,66км, 94,92км, 99,93км, 101,13км, 123,9км, 125,27км, 140,95км, 145,5км, 151,48км, 228,15км, 234,2км; Н/пр «Павлодар-ПНХЗ»:0,19км, 2,05км, 4,5км, 8,2км.
	Павлодарский областной филиал АО НК «КазАвтоЖол»			Дежурный оператор 8(7182)60-90-76 Приемная 8(7182)60-90-83	
2.	Филиал АО «НК «Қазақстан темір жолы» Павлодарское отделение дороги, дежурный по отделению дороги, оперативно-распорядительный отдел			Дежурный г. Астана 8(7172)60-62-70	МН «Павлодар-Шымкент»: 153,12км; 228,5км; МН «Павлодар-ПНХЗ»: 6,0км, 6,3км, 6,7км.
3.	ТОО "Павлодар - Водоканал Северный"	Взаимооповещение диспетчерских служб при обнаружении аварийной ситуации на объектах в местах прохождения	Диспетчер ГДУ тех.уч.№7	Приемная 8(7182)73-07-45 Служба механика 8(7182)73-07-38 Операторная СВУ 8(7182)64-46-69	Н/пр «Павлодар-ПНХЗ»: 6,945км (водовод), 6,954км (водовод)

		коммуникаций в одном техническом коридоре			

МН «Омск-Павлодар»						
№ п/п	**Наименование перехода**	**Километраж по МН**	**Размер перехода, м**	**Вид покрытия дорог**	**Размер кожуха**	
					Диаметр,мм	**Длина, м**
1	Автодорога на с.Раздельное	221,0	5	Грунтовая	-	-
2	Автодорога Прииртышск-поле	224,0	5	Грунтовая	1220х10	8
3	Автодорога на с.Валиханова	233,9	5	Асфальт	1220х10	27
4	Автодорога на с.Михайловку	249,9	5	Асфальт	1220х10	23
5	Автодорога на с.Жанабет	286,3	5	Асфальт	1220х10	34
6	Автодорога на с.Октябрьское	307,9	5	Асфальт	1220х10	45
7	Автодорога объездная с.Теренколь	325,2	10	Асфальт	1220х10	77
8	Автодорога на с.Федоровка	325,7	5	Асфальт	1220х10	22
9	Автодорога объездная с.Теренколь	327,0	10	Асфальт	1220х10	45
10	Автодорога на Песчаное	345,1	5	Грунтовая	-	-
11	Автодорога на с.Ольгина	382,0	5	Асфальт	1220х10	23
12	Автодорога на с.Луганск	401,2	5	Асфальт	1220х10	23
13	Автодорога на с.Джамбул	423,7	5	Асфальт	1220х10	38
МН «Павлодар-Шымкент»						
1	Автодорога (Павлодар-Омск)	0,74	20	Асфальт	1020х10	54
2	Автодорога на с.Шаукень	2,9	11	Асфальт	1220х10	61
3	Автодорога Павлодар-Иртышск	18,35	5	Асфальт	1020х10	39
4	Автодорога Павлодар-Жолкудук	27,9	5	Асфальт	1020х10	31
5	Автодорога на п.Достык	87,07	5	Асфальт	1020х10	23
6	Автодорога на п. Парамоновка	90,66	5	Асфальт	1020х10	26
7	Автодорога п. Парамоновка-Калкаман	94,92	5	Грунтовая	1020х10	40
8	Автодорога на с. Куйбышево	99,93	5	Грунтовая	1020х10	23
9	Автодорога на с. Куйбышево-Юбилейное	101,13	5	Грунтовая	1020х10	34
10	Автодорога Павлодар-Караганда	123,9	30	Бетон	1020х10	82
11	Автодорога Павлодар - Кулаколь	125,27	5	Грунтовая	1020х10	120
12	Автодорога-Павлодар-Караганда	140,95	30	Бетон	1020х10	82

13	Автодорога на НПС «Экибастуз»	145,5	5	Асфальт	1020х10	33
14	Автодорога на ГРЭС	151,48	12	Асфальт	1220х10	65
15	Ж/Д Экибастуз-ГРЭС-1	153,12	20	Ж/д дорога	1020х10	59
16	Автодорога Павлодар - Астана	228,15	30	Асфальт	1020х10	82
17	Ж/Д Павлодар-Астана	228,5	20	Ж/д дорога	1020х10	60
18	Автодорога Бозщаколь-Шикылдак	234,2	5	Грунтовая	1020х10	23
МН «Павлодар-ПНХЗ»						
1	Автодорога на ГНПС «Павлодар»	0,19	20	Асфальт	1020х10	32
2	Автодорога на хим. завод (ПНХЗ)	2,05	20	Асфальт	1020х10	25
3	Автодорога на цех сжиженных газов (ПНХЗ)	4,5	20	Асфальт	-	-
4	Ж/д на ПНХЗ	6,0	30	Ж/д дорога	1020х10	60
5	Ж/д на ЦСГ	6,3	20	Ж/д дорога	1020х10	21
6	Ж/д на ЦСГ	6,7	74,2	Ж/д дорога	1020х14 1020х10	54,2 20
7	Автодорога на хим. завод (ПНХЗ)	8,2	20	Асфальт	1020х10	25

Северо-Казахстанская область

№	Наименование организации	Адрес	Телефон
1	Филиал АО «Транснефть-Урал» ЛПДС «Петропавловск»	г. Петропавловск, ул. Тимирязева 25	8(7152) 50-90-22 8-777-319-85-78
2	Северная РДТ АО «Казактелеком»	г. Петропавловск, ул. К. Сутюшева 110	87142573294
3	ТОО «Кызылжар су»	г. Петропавловск, проезд Кировский 2	8(7152) 53-59-96
4	АО Казтелеком» ОДС ТУСМ-8	г. Петропавловск, ул. Мира 280	165
5	ТОО «Булаев Су»	г. Булаево, ул. Комарова 20	8(71531) 2-11-46
6	ТУ Жил-Комхоз	г. Булаево, ул. Строительная 5	8(71531) 2-04-94
7	ЛТЦ ЦТО МС г.Булаево АО «КазТелеКом»	г. Булаево, ул. А. Молдагулова 7	8(71531) 2-11-20

МН «ТОН-2»						
№ п/п	**Наименование перехода**	**Километраж по МН**	**Размер перехода, м**	**Вид покрытия дорог**	**Размер кожуха**	
					Диаметр,мм	**Длина, м**
1	а/д Мамлютка-Белое	1022,2	5	гравий	1020х12	11,7
2	а/д Прогресс-Мамлютка	1025,2	10	асфальт	1020х12	35,1
3	а/д Петропавловск-Курган	1027,3	18	асфальт	1020х12	46,8
4	а/д Петропавловск-Краснознаменск	1041,3	15	асфальт	1020х12	35,1
5	а/д к Альянс Нефтетранс Петро»	1045,1	5	асфальт	1020х12	11,7
6	а/д к НПС «Петерфельд»	1045,6	15	бетон	1020х12	35,1
7	а/д Петропавловск-Ишим	1055,1	20	асфальт	1020х12	60
8	а/д Петропавловск-свалка	1058,5	14	асфальт	1020х12	35,1

МН «ТОН-2»						
№ п/п	Наименование перехода	Километраж по МН	Размер перехода, м	Вид покрытия дорог	Размер кожуха	
					Диаметр,мм	Длина, м
9	а/д Петропавловск-Канализационно очистные устройства	1059,4	15	асфальт	1020х12	23,4
10	а/д Петропавловск-Соколовка	1063,8	21	асфальт	1020х10	30
11	а/д Петропавловск-Омск	1066,7	22	асфальт	1020х10	35
12	а/д к Петропавловской птицефабрике	1067,6	11	асфальт	1020х10	14
13	а/д к Петропавловской птицефабрике	1067,85	10	асфальт	1020х10	13
14	Автодорога на шлакоотвале (грунтовая)	1071,08	11	грун-товая	1020х10	22
15	Автодорога на шлакоотвале (грунтовая	1072,74	11	грун-товая	1020х10	22
16	а/д Петропавловск-Асаново	1086,5	18	асфальт	1020х10	22
17	а/д Токуши-Омск	1102,5	17	асфальт	1020х10	22
18	а/д Токуши - Тюменка	1107,7	16	асфальт	1020х12	16
19	а/д Полудино-Омск	1117,05	8	асфальт	1020х12	18
20	а/д Ганькино - Омск	1129,960	8	асфальт	1020х12	14
21	а/д Булаево-НПС "Булаево"	1145	7	асфальт	1020х12	14
22	а/д Петропавловск-Омск	1147,2	24	асфальт	1020х10	36
23	а/д Омск-Октябрьское	1151,1	13	асфальт	1020х10	23
24	а/д Петропавловск - Комсомольск	1161,18	13	асфальт	1020х10	23
25	а/д Петропавловск-Конюхово	1174,39	16	асфальт	1020х10	22
26	а/д к КППСОД на 1087,9км	1187,67	10	бетон	1020х10	57

3.2 Список пересекаемых ВЛ МН «Омск-Павлодар», «Павлодар-Шымкент», «ТОН-2» с ВЛ сторонних организаций

№ п/п	Диспетчерское наименование	Точка пересечения	Диспетчерское наименование ВЛ сторонних организации	Организация	Ф.И.О. руководства	Должность	Телефон
МН «Омск-Павлодар»							
1.	ВЛ-10кВ «Омск- Павлодар» фид №6	оп. №303-304 (422 км) Оп№376,378 (419км)	ВЛ-10кВ; ВЛ-35кВ ВЛ-110кВ; ВЛ-110кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(7182)-751229
2.	ВЛ-10кВ «Омск- Павлодар» фид №6	оп. №646-648 (370км) №478-480 (363км) №258-260 (354км)	ВЛ – 220кВ ВЛ – 220кВ ВЛ-10кВ ВЛ – 35кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(7182)-751229

№ п/п	Диспетчерское наименование	Точка пересечения	Диспетчерское наименование ВЛ сторонних организации	Организация	Ф.И.О. руководства	Должность	Телефон
		№413-415 (327км)					
3.	ВЛ-10кВ «Омск- Павлодар» фид №3	оп. №78,79 (312км) оп. №135,136 (307км) оп.№299,300 (294км)	ВЛ-10кВ ВЛ-35кВ ВЛ-35кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(7182)-751229
4.	ВЛ-10кВ «Омск- Павлодар» фид №3	оп. №404,405 (234км) оп. №645,646 (244км) оп.№974,975 (255км)	ВЛ-35кВ ВЛ-10кВ ВЛ-35кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(7182)-751229
5.	ВЛ-10кВ «Омск- Павлодар» фид №21	отсутствует					
МН «Павлодар-Шымкент»							
6.	ВЛ-10кВ «Павлодар-Шымкент» фид №20	Оп. №19,20 (1км) Оп. №22,23 (3км)	ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(7182)-751229
7.	ВЛ-10кВ «Павлодар-Шымкент» фид №4 ПНС «Экибастуз»	№1618,1616 (18км) №1364,1366 (24км) №1280,1282 (26км) №421-423 (65км) №551-553 (68км) №555-557 (68км) №829-831 (75км) 1268-1270 (87км)	ВЛ-10кВ ВЛ-110кВ ВЛ-500кВ ВЛ-10кВ ВЛ-500кВ ВЛ-110кВ ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(71837) - 50915
8.	ВЛ-10кВ «Павлодар-Шымкент» фид №4 ПНС «Экибастуз»	№243-244 (143км) №264-265 (142км) №272-273 (135км) №273-274 (135км) №368-369 (130км) №513-515 (123км) №535-536 (120км) №910-911 (103км)	ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ ВЛ – 220кВ ВЛ-500кВ ВЛ-1500кВ ВЛ-10кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(71837) - 50915

№ п/п	Диспетчерское наименование	Точка пересечения	Диспетчерское наименование ВЛ сторонних организации	Организация	Ф.И.О. руководства	Должность	Телефон
		№952-953 (101км) №1010-1011 (98км) №1091-1092 (94км) №1097-1098 (94км)	ВЛ-10кВ ВЛ-110кВ ВЛ-35кВ				
9.	ВЛ-10кВ «Павлодар-Шымкент» фид №13 НПС «Экибастуз»	№130-131 (149км) №202-203 (152км) №228-229 (154км) №230-231 (154км) №232-233 (154км) №236-237 (155км) №238-239 (155км) №240-241 (155км) №427-428 (164км) №568-569 (170км) №1584-1585 (217км) №1585-1586 (217км) №1698-1699 (221км) №1748-1749 (224км) №1808-1809 (227км) №1809-1810 (227км)	ВЛ-220кВ ВЛ-220кВ ВЛ-500кВ ВЛ-500кВ ВЛ-220кВ ВЛ-220кВ ВЛ-220кВ ВЛ-220кВ ВЛ-500кВ ВЛ-35кВ ВЛ-220кВ ВЛ-35кВ ВЛ-220кВ ВЛ-500кВ ВЛ-35кВ ВЛ-35кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(71837) - 50915
10.	ВЛ-10кВ «Павлодар-Шымкент» фид №12 НПС «Степное»	№9-10 (291км) №792-793 (255км)	ВЛ-35кВ ВЛ-500кВ	АО ПРЭК ВПЭС	ОДС	Диспетчер	8-(71837) - 50915
МН «ТОН-2»							
11.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №19 (восток)	оп.№73-74 (1040,6км), оп. № 87-88 (1039,6км), оп. № 314-315 (1021,7км)	ВЛ-35кВ;	АО ПРЭК ВПЭС	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
12.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд	оп.№11-12 (1040,1км),	ВЛ до 10кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806

№ п/п	Диспетчерское наименование	Точка пересечения	Диспетчерское наименование ВЛ сторонних организации	Организация	Ф.И.О. руководства	Должность	Телефон
	фид №19 (восток)	оп. № 196-197 (1030,2км), оп. № 271-272 (1025,1км), оп. № 302-303 (1022,6км)					
13.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №19 (восток)	оп. № 242-243 (1027,4км)	ВЛ-500кВ;	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
14.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №19 (восток)	оп. № 78-79 (1040,1км), оп. № 308-309 (1022,1км)	ВЛ связи	ЦТО ВФ ОДТ АО «Казахтелеком»		Дежурный персонал	8-(7152)-522441
15.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №6 (запад)	оп.№337-338 (1066,3км) оп№338-339 (1066,3км), оп№370-371 (1075,8км), оп№393-394 (1078,1), оп430-431 (1080,7км).	ВЛ-220кВ	ТОО «ЭнергоЦентр ПТЭЦ-2»	ГЩУ	Диспетчер	8-(7152)-471412
16.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №6 (запад)	оп.№11-12, 13-14 (1045,3км) оп№ 187-188, 188-189 (1059,1км), оп270Б-271, 271-272 (1066,5км), оп337-338, (1072,78км),. Оп371-372, (1075,85км),..	ВЛ-110кВ;	ТОО «ЭнергоЦентр ПТЭЦ-2»	ГЩУ	Диспетчер	8-(7152)-471412
17.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №6 (запад)	оп.№123-124 (1054,5км) Оп№271-272 (1065,5км)	ВЛ-35кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
18.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС Петерфельд фид №6 (запад)	оп№172-173 (1058,3 км) оп.№ 241-242 (1063,3км), оп№271-272 (1066,4 км) оп.№ 340-341, 341-342 (1072,км), оп.№ 469-470 (1083км),	ВЛ до 10кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
19.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» ПС	оп.№270-270А (1066,3 км)	ВЛ связи	ЦТО ВФ ОДТ АО		Дежурный персонал	8-(7152)-522441

№ п/п	Диспетчерское наименование	Точка пересечения	Диспетчерское наименование ВЛ сторонних организации	Организация	Ф.И.О. руководства	Должность	Телефон
	Петерфельд фид №6 (запад)	Оп№488-489 (1087,3км)		«Казахтелеком»			
20.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №35(восток)	оп.№22-23, 24-25 (1146,4 км)	ВЛ-110кВ	ТОО «ЭнергоЦентр ПТЭЦ-2»	ГЩУ	Диспетчер	8-(7152)-471412
21.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №35(восток)	оп.№3-4,4-5 (1145 км), оп.№11-12 (1145,8 км) оп.№69-70 (1150 км), оп.№309-310 (1174,4 км)	ВЛ-35кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
22.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №35(восток)	оп.№23-24 (1146,2 км) Оп№32-33 (1146,9км), оп.№105-106 (1153,7км), оп.№249-250 (1167,9 км)	ВЛ до 10кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
23.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №35(восток)	оп.№24-25 (1146,4 км) оп.№73-74 (1150,3 км) оп.№98-99 (1153,7км)	ВЛ связи	ЦТО ВФ ОДТ АО «Казахтелеком»		Дежурный персонал	8-(7152)-522441
24.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №5 (запад)	оп.№51-52 (1140,7 км)	ВЛ-110кВ	ТОО «ЭнергоЦентр ПТЭЦ-2»	ГЩУ	Диспетчер	8-(7152)-471412
25.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №5 (запад)	оп.№255-256 (1124,1 км) оп.№572-573 (1097,5 км)	ВЛ-35кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
26.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №5 (запад)	оп.№359-360 (1115,9 км) оп.№478-479 (1106 км) оп.№525-526 (1097,5км)	ВЛ до 10кВ	ТОО «СК РЭК»	ЦДС	Диспетчер	8-(7152)-411806
27.	ВТ ВЛ-6кВ «ТОН-2» фид №5 (запад)	оп.№94-95 (1137,2 км) оп.№259-260 (1150,3 км)	ВЛ связи	ЦТО ВФ ОДТ АО «Казахтелеком»		Дежурный персонал	8-(7152)-522441

3.3 Список субъектов землепользователей

Павлодарская область

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
	МН «Омск-Павлодар»			
	Железинский район			
	1. Прииртышский сельский округ			
1.	ГУ «Урлютюбское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесополосы	214,700-227,553	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Садовая, 5 8(71831)21143
2.	ТОО Болашак-Агро	пашня	214,700-216,820	Железинский р-н, с. Железинка
3.	ТОО Болашак-Агро	пашня	216,820-217,555	Железинский р-н, с.Железинка
4.	Гр. Неупокоев В.И.	пашня	217,555 219,675	Железинский р-н, с.Прииртышское 8(71831)71245
5.	Гр. Неупокоев В.И.	пашня	219,675-221,045	Железинский р-н, с.Прииртышское 8(71831)71245
6.	КХ «Баужанова»	пашня	221,100 – 224,1	Железинский р-н, с.Прииртышское 8(71831)71320
	2. Башмачинский сельский округ			
7.	ГУ «Урлютюбское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесополосы	227, 522-240,421	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Садовая, 5 8(71831)21143, 2-13-96, факс 2-24-63
8.	ГУ "Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области"	автодорога общего пользования	234,022	г. Павлодар, ул. Ленина, 59
9.	ГККП «КОМЕК»	пашня	243,671 - 244,421	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Космонавтов, 17
10.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП10КВ	240,421	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
	3. Железинский сельский округ			
11.	ГУ «Урлютюбское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесополосы	240,452-248,202	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Садовая, 5 8(71831)21143,21396
12.	ГУ «Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области»	автодорога общего пользования	250,140	с. Железинка.
13.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП 10 КВ	250,290	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
14.	КХ «КАБ»	водовод	253	Железинский р-н, с.Железинка
15.	Гр. Василевич А.И.	пашня	256,088-259,088	Железинский р-н, с.Железинка 8(71831)21082
16.	ТОО КХ «Пахарь» гр. Аушев А.И.	пашня	259,088-261,333 266.811-276,8798	Железинский р-н, с.Алаколь 8(71831)21827
17.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП10КВ	256,088	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
18.	ГУ «Урлютюбское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесополосы	248,202-265,692	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Садовая, 5
19.	ГУ «Урлютюбское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесополосы	265,692-270,312	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Садовая, 5

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
20.	КХ Снегур А.В.	пашня	276,798-279,298	Железинский р-н, с. Пятерыжск
21.	ГУ «Урлютюбское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесополосы	270,312-279,428	Железинский р-н, с. Железинка, ул. Садовая, 5
	2. Качирский район			
	1. Бобровский сельский округ			
22.	КХ Бегимов Т.А.	пашня	279,428 289,155	Качирский р-н, с. Жанабет 8(71833)93360
23.	ТОО «Кундыз»	пастбища	297,155-295,076 304,476-308,096	с.Жанабет 8(71833)94288
24.	Крестьянкое хозяйство Темирханов С.М.	пашня	295,155-295,405 289,155-289,455	с.Жанабет 8(71833)93237
25.	Крестьянское хозяйство Шаров Е.Ю.	пашня	295,685-303,930	с.Береговое 8(71833)94142
26.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП-35кв	295,405 308,000	г-Павлодар, улица Кривенко,27
27.	ГУ «Павлодарское областное управление автодорог и строительства инфраструктурного комплекса комитета автодорог и строительства инфраструктурного комплекса министерства транспорта и коммуникации РК»	Автодорога «Павлодар-Омск»	295,155-307,000	г. Павлодар, улица Ломова, 180
28.	ГУ «Максимо-Горьковское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	280,017-295,155	г.Павлодар, улица Ворушина,92
29.	Кофтанюк А.В.	пашня	281,237-282,455	с.Жанабет 8(71833)93284
	2. Береговой сельский округ			
30.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП-10кв ЛЭП-35 кв	320,018 321,518 311,689	г. Павлодар, улица Кривенко,27
31.	ГУ «Максимо-Горьковское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	306,069-306,819 307,658 - 369,018 322,768 - 324,138	г. Павлодар, улица Ворушина,92
	3. Песчанский сельский округ			
32.	Крестьянское хозяйство Довбняк СВ.	пастбище	345,323-346,323	с. Песчаное
33.	Агросервис «Кереку» Алиакпаров И.У.	пашня	346,323 - 348,943	с. Песчаное
	4. Качирский сельский округ			
34.	ГУ «Максимо-Горьковское управление по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	330,970 - 331,220	г.Павлодар, улица Ворушина,92
	5. Байконысский сельский округ			
35.	Крестьянское хозяйство Нурпеисов К.К.	пашня	361,762 - 363,012	с. Байконыс 8(7182)534941 87778672844

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
36.	ГУ «Максимо – Горьковское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	356,642 - 352,142 365,292- 365,918	г. Павлодар, улица Ворушина,92
	3. Павлодарский район и город Павлодар			
	с. Пресное			
37.	АО» Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 110 кВ	370,124	г. Павлодар, ул. Кривенко,27
38.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 110 кВ	370,074	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
39.	ГУ «Павлодарское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	366,792- 373,324	г. Павлодар, ул. Ворушина, 92
	1. Чернорецкий сельский округ			
40.	Земли населенного пункта с. Чернорецкое Омаров С.И.	пастбища		Акимат-село. Чернорецкое т. 87184-541171
41.	Земли населенного пункта с. Караколь	пашня	373,324- 375,574	Акимат-село. Чернорецкое
42.	ГУ «Павлодарское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	373,324- 384,074	г. Павлодар, ул. Ворушина, 92
43.	ГУ «Павлодарское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	387,302- 391,802	г. Павлодар, ул. Ворушина, 92
44.	Земли населенного пункта с. Достык	пастбища	380,324- 387,302	Акимат-село. Чернорецкое
45.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 110 кВ	386,432	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
46.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 110 кВ	386,482	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
47.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 110 кВ	386,802	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
48.	ГУ "Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области"	автодорога общего пользования	381,824	г. Павлодар, ул. Ленина, 59
	2. Григорьевский сельский округ			
49.	Кр. хоз. «Андас» Сальменбаева Т.Г. Зейнулла Кайратович Кр. хоз. «Андас» Сальменбаева Т.Г.	пастбища пашня	386,925- 391,925 391,932- 393,182 393,932	с. Набережное, г. Павлодар ул. Алданская 32, т. 34-69-24
50.	ГУ «Павлодарское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	391,802 - 394,802	г. Павлодар, ул. Ворушина, 92
51.	ГУ «Павлодарское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	397,840 - 401,090	г. Павлодар, ул. Ворушина, 92
52.	Земли населенного пункта с. Григорьевка, Бруцкой В.Л.	пастбища	397,840 - 402,340	Павлодарский район, с. Набережное
53.	ГУ "Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области"	автодорога общего пользования	401,090- 402,340	г. Павлодар, ул. Ленина, 59
	3. Черноярский сельский округ			
54.	Земли населенного пункта с. Сычевка	пастбища	406,212- 407,212	с. Черноярка, ул. Центральная 2, т. 59-1-13

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
55.	Кр. хоз. «Жана-Кала» Турлубаев Марат Кажатович	пастбища	409,578-411,332	Павлодарский район, с. Григорьевка
56.	ДГП «Енбек-Павлодар»	пастбища	411,332-414,202	г. Павлодар, ул. Павлова, д. 1/1
	4. Мичуринский сельский округ			
57.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 35 кВ	419,286	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
58.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП 35 кВ	419,236	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
59.	Кр. хоз. «Искра» Качнов Владимир Юрьевич	пастбища	425,209-426,959	с. Госплемстанция, Шашрова 4 т. 87013684665
60.	Кр. хоз. «Луч» Петушин Олег Владимирович	пастбища	426,959-427,209	с. Госплемстанция, Молодежная 4, т. 87012252293
61.	Кр. хоз. «Асхат» Нурпеисов Кадырбек Какымович	пастбища	427,209-430,459	Павлодарский район, с. Мичурино, т. 87778672844
62.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП 10 кВ	422,459	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
63.	ГУ "Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области"	автодорога общего пользования	422,459	г. Павлодар, ул. Ленина, 59
64.	ГУ «Павлодарское учреждение по охране лесов и животного мира»	лесонасаждения	427,959 - 429,209	г. Павлодар, ул. Ворушина, 92
	5. Земли города Павлодара			
65.	Кр. хоз. «Асхат» Нурнеисов Кадырбек Какымович	пашня	430,459-432,079	Г. Павлодар, ул. Айманова, 26-107, т. 64-17-18
66.	Товарищество с ограниченной ответственностью «Рубиком»	пашня	432,079-434,329	г. Павлодар, Северная промзона, ул. Космонавтов, 1/1
	МН «Павлодар-Шымкент»			
	1. Земли города Павлодара			
1.	ГУ «Павлодарское управление Комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК»	автодорога общего пользования	1,066-3,316*	г. Павлодар, ул. Ломова, 180
2.	Товарищество с ограниченной ответственностью «Рубиком»	пастбища	1,316-2,566*	г. Павлодар, Северная промзона, ул. Космонавтов, 1/1
	1. Зангарский сельский округ			
3.	Игликов Салтанат Темирболатович	сенокос	6,316-6,816	Павлодарский район, с. Березовка с. Жамбул
4.	Нурбаев Хамит Зейнуллович	сенокос	6,816-8,316	Павлодарский район, с. Жамбыл
5.	Кумысбаев Омрбек Разакович «КХ Амир».	сенокос	10,566-11,566	Павлодар, пер. водников 165/3 т. 32-45-09
6.	КХ Восток	сенокос	9,816-10,566	г. Павлодар, ул. Короленко, д.8, кв. 5, т. 35-66-09, 35-65-29
	2. Сельская зона города Аксу			
	1. Канаш Камзин сельский округ.			
		(пойма реки Иртыш)		
7.	Кушенов Жумаш Кажкенович	сенокос	14,647-14,777	с. Ребровка, т. 63-91-54
8.	КХ "Рахмет", гл. Алиев А.А.	сенокос	12,907-13,907 11,787-12,537	г. Аксу, с. Жолкудук-Караколь т. 87773327367

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
			12,537-12,907	
9.	Гр. Кудинова Т.Е.	сенокос	13,907-14,647	г. Аксу, с. Жолкудук
10.	КХ "Жанат", гл. Жакетаев А.К.	сенокос	14,897-15,647	г. Аксу отд. Караколь, т. 40-206
11.	КХ "Орманши", гл Бейсенбаев С.Т.	пастбище	28,045-28,795	г. Аксу, с. Жолкудук, ул. Центральная 309, т. 79-4-13
12.	КХ "Орманши", гл Бейсенбаев С.Т.	пашня	23,217-23,717	г. Аксу, с. Жолкудук
13.	гр. Хаджимуратов М.С.	пашня	23,717-25,967	г. Аксу, с. Жолкудук
14.	КХ "Балтабай", гл. Балтабаев К.К.	пашня	26,087-28,467	г. Аксу, с. Жолкудук д-26, т. 79-5-29, т. 63-96-05
15.	АО "KEGOC"	ЛЭП 500 КВ	26,087	г. Алматы, ул. Шевченко, 162ж
		(земли населенных пунктов)		
16.	ГУ "Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области"	автодорога общего пользования	18,147-19,397	г. Павлодар, ул. Ленина, 59
17.	ГУ "Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области"	автодорога общего пользования	19,397-20,647	г. Павлодар, ул. Ленина, 59
18.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП 10 КВ	18,147-20,647	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
	Село Алгабас Земли населенного пункта с. Алгабас			
19.	Земли населенного пункта с. Алгабас			
20.	Тусупова Клара	пастбище	28,795-32,045	г. Аксу, с. Алгабас, ул. Набережная, 5
21.	Карманов Е.	пастбище	38,737-39,737	г. Аксу, с. Алгабас
22.	Нуралин Т.	пастбище	50,2-50,5	г. Аксу, с. Алгабас
23.	Турсунханова М.К.	пастбище	46,95-47,45	с. Алгабас, ул. Гагарина 4, т. 79-7-12
24.	Алпеисова Мукият	пастбище	43,88-46,38	г. Аксу, с. Алгабас, ул. Мира 2
25.	Ибраев А.	пастбище	51,45-52,95	с. Алгабас, ул. Карьерная 20 т. 33-73-16, 87013407915
	2. Пограничный сельский округ			
		(земли населенного пункта)		
26.	КХ Гребенюк Н.Н.	пастбище	66,019-68,798	г. Аксу, с. Пограничник
27.	КХ «Аблайхан»	пастбище	58,255-60,505	с. Пограничник, ул. Актогайская 19, т. 87017762353
28.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП10КВ	65,149	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27
29.	АО "KEGOC"	ЛЭП 500 КВ	67,798	г. Алматы, ул. Шевченко, 162ж
30.	АО "Павлодарэнергосервис"	ЛЭП 10 КВ	75,333	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
31.	ГУ "Павлодарское областное управление комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК"	лесополосы	68,798-75,453	
32.	ГУ "Павлодарское областное управление комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК"	лесополосы	75,453-77,483	
	3. Достыкский сельский округ			
33.	ГУ "Павлодарское областное управление комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК"	Лесополосы	77,983-81,103	
		(земли населенных пунктов)		
34.	ГУ "Павлодарское областное управление комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК"	лесополосы	81,103-83,353	
35.	ГУ "Павлодарское областное управление комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК"	лесополосы	83,353-86,603	
36.	ГУ "Павлодарское областное управление комитета развития транспортной инфраструктуры Министерства транспорта и коммуникаций РК"	лесополосы	86,603-87,603	
37.	КХ "Жана-Жол", гл. Каимов З.К.	пашня	91,386-94,066	г. Аксу, с. Калкаман, ул. Мира 9, т. 78-3-83
	4. Акжолский сельский округ			
38.	Тусунбеков Б.Д.	пашня	95,078-96,078	г. Аксу, с Акжол тел. 87776146061 87014244719
39.	КХ "Каржас", гл. Сыздыков С.Ш.	пашня	94,078-94,828	г. Аксу, с Акжол тел. 87054055413
40.	АО «KEGOC»	ЛЭП 500 КВ	95,328	г. Алматы, ул. Шевченко, 162ж
41.	Тусунбеков Д.А.	пашня	99,078-106,499	г. Аксу, с Акжол
	3. Сельской зоны города Экибастуза и города Экибастуза			
	1. Кудайкольский сельский округ			
42.	АО «KEGOC»	ЛЭП-500 кв	121,006	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
43.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	122,006	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
44.	РГП «канал им. Сатпаева»	канал	123,006	г. Астана, улица Можайского,24А
45.	ГУ «Павлодарское областное управление автодорог и строительства инфраструктурного	Автодорога «Кызыл-Орда -	124,068	г. Павлодар, улица Ломова,180

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
	комплекса комитета автодорог и строительства инфраструктурного комплекса министерства транспорта и коммуникаций РК»	Караганда-Павлодар»		
46.	ГУ «Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области»	Подъезд к станции Майкаин	125,568	г. Павлодар, улица Ленина, 59
	2. Железнодорожный сельский округ			
47.	Земли села Кулаколь	пастбища	129,068-134,818	с. Кулаколь
48.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	134,818	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
49.	ТОО «Минерал-Трэйд»	177-001	130,318	г. Павлодар, улица Ломова,180
50.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	132,068	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
51.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	132,068	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
	3. Земельный запас города Экибастуза			
52.	Земельный запас	пастбища	133,412-135,162	г. Экибастуз
53.	Земельный запас	пастбища	135,162-138,912	г. Экибастуз
54.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	133,412	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
55.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП-110 кв	138,412	г. Павлодар, улица Кривенко,27
56.	АО «Павлодарэнергосервис»	ЛЭП-110 кв	138,412	г. Павлодар, улица Кривенко,27
	4. Город Экибастуз			
57.	Земли города Экибастуз	пастбища	138,912-146,126	г. Экибастуз
58.	Земли города Экибастуз	пастбища	146,126-163,10	г. Экибастуз
59.	ГУ «Павлодарское областное управление автодорог и строительства инфраструктурного комплекса комитета автодорог и строительства инфраструктурного комплекса министерства транспорта и коммуникаций РК»	Автодорога «Кызыл-Орда -Караганда-Павлодар»	140,876-146,126	г. Павлодар, улица Ломова,180
60.	РГП «канал им. Сатпаева»	канал	147,876	г. Астана, улица Можайского,24А
61.	Земельный запас	пастбища	147,876-150,876	г. Экибастуз
	5. Байетский сельский округ			
62.	Земельный запас	пастбища	150,876-160,876	с. Байет
63.	ГУ «Департамент коммунального хозяйства транспорта и коммуникаций Павлодарской области»	Автодорога «Экибастуз-ГРЭС-1-тульское-Разумовка»	151,376	г. Павлодар, улица Ленина, 59
64.	АО «KEGOC»	ЛЭП-500 кв	154,126-154,876	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
65.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	154,126-154,876	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
66.	ТОО «Ер-Кайрат»	пастбища	150,876-158,126	Кунанбаев Курмангали Каппасаович г. Экибастуз, улица Арбиева,33/1 тел.33-66-57
67.	Крестьянское хозяйство «Сабитхан» Афеновой Ш.Д.	пастбища	158,126-160,876	Афенова Шолпан Дияровна с.Байет тел.87015863265
68.	Крестьянское хозяйство «Эльдорадо» Ли А.	пастбища	158,126-160,876	с. Байет
69.	Земли села Байет	пастбища	160,876-163,376	с. Байет
70.	Земельный запас	пастбища	163,376-175,96	с. Байет
71.	АО «KEGOC»	ЛЭП-500 кв	162,56	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
	6. Экибастузский сельский округ			
72.	Земельный запас	пастбища	175,961-195,508	с. Тортуй
73.	ТОО «МПК Экибастуз»	пастбища	180,711-195,508	г. Экибастуз, улица Кунаева,11
	Подхоз МВД «Бозшакольский»			
74.	Земли подхоза	пастбища	195,508-228,842	г. Торткудук
75.	РГП «канал им. Сатпаева»	Нерестово-выростное хозяйство	197,008	г. Астана, улица Можайского,24А
76.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	221,706	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
77.	АО «KEGOC»	ЛЭП-500 кв	224,206	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
78.	АО «KEGOC»	ЛЭП-220 кв	227,706	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
79.	ГУ «Павлодарское областное управление автодорог и строительства инфраструктурного комплекса комитета автодорог и строительства инфраструктурного комплекса министерства транспорта и коммуникаций РК»	Автодорога «Астана-Ерментау-Шидерты»	227,956	г. Павлодар, улица Ломова,180
80.	ТОО «Анис»	пастбища	227,342-234,092	г. Экибастуз, улица Кунаева,5
81.	РГП на праве хозяйственного ведения «Казахстан-Темир-Жолы»	Железнодорожные пути	228,592-229,092	г. Алматы, улица Фурманова,127
	7. Щидертинский сельский округ			
82.	Земельный запас	пастбища	180-196	пос.Щидерты
83.	ПФ РГП КиКС	канал	180-196	пос.Щидерты
	8. Комсомольский сельский округ			
84.	Земельный запас	пастбища	196-254,807	с. Шыкылдак
	9. Село имени Алькея Маргулана			
85.	Земельный запас	пастбища	254,807-293,778	с. им. А. Маргулана
86.	К/х Кусаинов	пастбища	258-295	с. им. А. Маргулана
87.	ГУ «Павлодарское областное управление автодорог и	Автодорога «Кызыл-Орда	260,513-293,778	г. Павлодар, улица Ломова,180

№ п/п	Наименование хозяйствующего субъекта, ФИО землепользователя	Вид угодий	Км по трассе МН	Адрес хозяйствующего субъекта (землепользователя)
	строительства инфраструктурного комплекса комитета автодорог и строительства инфраструктурного комплекса министерства транспорта и коммуникаций РК»	-Караганда-Павлодар»		
88.	АО «KEGOC»	ЛЭП-500 кв	255,557	г. Астана,район Сарыарка, проспект Богенбая батыра,7
МН «Павлодар-ПНХЗ»				
89.	ТОО «KAZAKHSTAN OIL SHEL CORPORATION»	газонакопительная станция	8,15-8,45*	г. Алматы, ул. Фурманова, 187
90.	АО «Павлодарский нефтехимический завод»	железнодорожные пути	5,85-6,4	г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1

Северо-Казахстанская область

№ п/п	Наименование землепользователя	Целевое назначение	Километраж по МН
Мамлютский район			
1	ТОО «Кулик Н.П.»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1002-1005,5 1009,5-1011,5; 1015-1016,5
2	г. Мамлютка	Земли запаса	1005,5-1009,5; 1012-1013,8
3	С.Белое	Ведение фермерского хозяйства	1011,5-1012
4	к.х. Новичков Н.С.	Ведение крестьянского хозяйства	1017,5-1028
5	ТОО «Прогрес астык»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1028-1029,5
6	Пригородный с/о	Земли запаса	1029,5-1037,5
Кызылжарский район			
7	Петерфельдский с/о	Земли запаса	1037,7-1040
8	ТОО «Петро-Север»	Ведение крестьянского хозяйства	1040-1045,3
9	ТОО «Петерфельд-Агро»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1046-1048
10	к.х. Кожахметов Н.Е.	Ведение крестьянского хозяйства	1048-1048,8
11	Якорский с/о	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1048,8-1054,5
12	ТОО «Якорская птицефабрика»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1054,5-1057,5
13	ТОО Адель-Кус»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1073-1075км
14	к/х «Щеглова О.Н.»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1075-1078км
15	ТОО «Аби-Жер»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1078-1096км
16	с. Асаново	Земли запаса	1084,5-1090 км
г. Петропавловск			
17	Земли г. Петропавловск	Земли запаса	1057,5-1062,5 1063,3 1066-1068,9 1069,8
Аккайынский район			
18	Село Токуши	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1093-1109,5
Район М. Жумабаева			
19	Село Полудино	Земли запаса	1109,5 - 1114,8

№ п/п	Наименование землепользователя	Целевое назначение	Километраж по МН
20	к.х. Ромашкин В.Н	Ведение крестьянского хозяйства	1114,8-1116,2
21	Село Байтерек	Земли запаса	1116-1128
22	к.х. «Коньково»	Ведение крестьянского хозяйства	1128-1146,5
23	г.Булаево	Земли запаса	1146,5-1153
24	К.х. Джаманбаев Д.К.	Ведение крестьянского хозяйства	1160,2-1160,8
25	ТОО «ЖНВ-Агро»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1160,8-1163,5
26	ТОО «Булаево-Агро»	Ведение крестьянского хозяйства	1163,5- 1171,3
27	ТОО «ЖНВ»	Ведение товарного сельскохозяйственного производства	1171,3 - 1178
28	Село Каракога	Земли запаса	1178-1186,2

Приложение 4

Пропуск на объект во время аварии

Форма

Пропуск

Выдан _____

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность)

_____

(для прохода на территорию аварийного объекта)

_____

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность выдавшего пропуск)

«___» _____ 20___г. ____ час. _____ мин.

_____

(подпись)

Приложение 5

Форма

Оперативный журнал по ликвидации аварий

_____

(организация)

Место аварии _____

Характер аварии _____

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

Дата	Часы и минуты	Содержание заданий по ликвидации аварии и срок выполнения	Ответственные за выполнение задания	Отметка об исполнении заданий (число, часы, минуты)
1	2	3	4	5

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварий

Подпись _____

Мероприятия по спасению и защите людей

6.1 Порядок эвакуации персонала из зоны воздействия аварии

В случае угрозы для жизни людей, по решению ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, немедленно организовать их эвакуацию, используя для этого автомобильный транспорт ПНУ.

Эвакуация представляет собой процесс организованного самостоятельного движения людей наружу из помещений производственных объектов, в которых имеется возможность воздействия на них опасных факторов или из зоны воздействия аварии на линейной части МН. Эвакуацией также следует считать несамостоятельное перемещение людей, относящихся к маломобильным группам населения, осуществляемое обслуживающим персоналом.

Спасение представляет собой вынужденное перемещение людей при воздействии на них опасных факторов при аварийных ситуациях или при возникновении непосредственной угрозы этого воздействия. Спасение осуществляется самостоятельно, с помощью пожарных подразделений, подразделений аварийно-спасательных служб или специально обученного персонала, в том числе с использованием спасательных средств, через эвакуационные и аварийные выходы.

В случае необходимости, через местную администрацию близлежащих населенных пунктов, с помощью стационарной и спутниковой связи оповестить население об опасности и мерах предосторожности (вплоть до эвакуации). При необходимости эвакуацию организовать совместно с ДЧС, местной администрацией населенного пункта.

На период выполнения АВР по устранению аварий должно быть организовано дежурство медперсонала.

6.2 Порядок оказания медицинской помощи пострадавшим

1 уровень: При возникновении экстренной медицинской ситуации на объектах ПНУ очевидец/парамедик прибывает на место происшествия, оценивает ситуацию, место происшествия. Очевидец/парамедик вызывает медицинского работника и/или скорую медицинскую помощь. До прибытия медицинских работников медицинского пункта и/или скорой медицинской помощи оказывает, при необходимости, доврачебную медицинскую помощь.

Очевидец\парамедик сообщает о происшествии или внезапном ухудшении здоровья работника начальнику данного структурного подразделения, инженеру по ОТ.

Начальник структурного подразделения информирует начальника отдела ПБ, ОТ и ОС ПНУ.

2 уровень: Медицинский работник медицинского пункта обязан при получении информации о происшествии незамедлительно прибыть к месту нахождения пострадавшего (больного) и оказать первую, а если потребуется - квалифицированную помощь. Квалифицированная помощь должна, по возможности, быть оказана в медицинском пункте. В случае если состояние пострадавшего требует дальнейших незамедлительных и\или диагностических вмешательств необходимо принять меры по

осуществлению медицинской эвакуации в ближайшее лечебно-профилактическое учреждение.

В случае медицинской эвакуации своими силами, медицинский работник обязан сопровождать пострадавшего (больного) до ближайшего лечебно - профилактического учреждения, во время транспортировки контролировать состояние, гемодинамические показатели.

В случае невозможности проведения медицинской эвакуации своими силами (более 1 пострадавшего, тяжесть состояния, нарушение гемодинамики, и т.п.) медицинский работник обязан вызвать на место происшествия дополнительные силы и средства (карета скорой неотложной медицинской помощи) ближайшего населенного пункта. Информировать руководство Павлодарского нефтепроводного управления о проведении медицинской эвакуации, специалиста по гигиене и промсанитарии ПНУ, а также медицинского координатора ТОО «Медикер-ПМ».

3 уровень: Организация транспортировки пострадавшего (больного) в ближайшее лечебно-профилактическое учреждение для оказания специализированной медицинской помощи. Медицинским работникам принять меры к устранению препятствий к надлежащему оказанию специализированной медицинской помощи, дальнейших этапов лечебно-диагностического процесса, в том числе путем переговоров со страховыми компаниями.

6.3 Использование технических средств для обеспечения безопасности персонала и скорейшей его эвакуации

В целях обеспечения безопасности персонала используется оборудование согласно табелю оснащенности подразделений:

№ п\п.	Наименование оборудования	Ед. изм.	Количество
1.	Воздушно-дыхательный аппарат.	шт.	4
2.	Запасные баллоны (по 2 штуки к каждому воздушо-дыхательному аппарату)	шт.	8
3.	Газоанализаторы (на 4 газа)	шт.	1
4.	Носилки.	шт.	1
5.	Аппарат искусственной вентиляции легких.	комплект	1
6.	Костюм химической защиты.	шт.	4
7.	Термозащитный костюм.	шт.	4
8.	Боевая одежда пожарного.	шт.	4
9.	Шлем пожарного.	шт.	4
10.	Промышленный противогаз фильтрующий.	шт.	4
11.	Медицинская сумка.	комплект	1
12.	Одеяло байковое.	шт.	1
13.	Страховочный канат	шт.	30 метров.

№ п\п.	Наименование оборудования	Ед. изм.	Количество
14.	Аварийно-спасательный автомобиль на базе Нива.	шт.	1
15.	Огнетушители.	шт.	2
16.	Радиостанция.	шт.	2
17.	Фонарь	шт.	1
18.	Альпинисткое снаряжение.	шт.	1
19.	Прибор для проверки и настройки газозащитных респираторов и дыхательных масок.	шт.	1
20.	Прибор для проверки и настройки аппаратов искусственной вентиляции легких.	шт.	1
21.	Прибор для проверки самоспасателей на герметичность.	шт.	1

В случае необходимости используется весь арсенал технических средств, спецтехники и специального оборудования, имеющегося в Павлодарском нефтепроводном управлении.

Для обеспечения скорейшей эвакуации персонала используется автотранспорт ПНУ, предназначенный для перевозки пассажиров.

Приложение 7

Технология ведения аварийно-восстановительных работ

7.1 Порядок ликвидации аварий

Общая последовательность технологических операций при ликвидации аварий на линейной части магистрального нефтепровода следующая:

- остановка перекачки и отключение поврежденного участка ближайшими линейными задвижками. При этом учесть возможность раскачки участка подпорными агрегатами ГНПС, учесть профиль участка;
- земляные работы;
- освобождение аварийного участка нефтепровода от нефти, сбор нефти;
- вырезка поврежденного участка нефтепровода;
- герметизация внутренней полости нефтепровода;
- сварочно-монтажные работы;
- ликвидация последствий аварии.

При производстве аварийных работ вблизи с пересекающими нефтепровод коммуникациями необходимо принять меры к сохранению этих коммуникаций, оповещению эксплуатирующих эти коммуникации организаций, а также меры безопасности ремонтного персонала, участвующего в аварийных работах.

Земляные работы. При выполнении всех видов земляных работ на линейной части нефтепровода производится снятие плодородного слоя земли и удаление его из рабочей зоны с целью рекультивации почвы по завершению работ.

При ликвидации аварии на нефтепроводе выполняются следующие земляные работы:

- устройство земляного амбара или обвалования для сбора нефти в пониженных местах, балках;

- подготовка площадки для производства аварийно - восстановительных работ;

- устройство ремонтного котлована и его засыпка по окончании работ.

При ожидаемых значительных объемах высвобождаемой из поврежденного трубопровода нефти (т.е. объемах, превышающих имеющуюся емкость резинотканевых резервуаров) производится подготовка земляных амбаров. Земляные работы по устройству амбара (обвалования) производятся с помощью землеройных машин.

Вскрытие аварийного участка и устройство ремонтного котлована производится с помощью одноковшового экскаватора. При этом необходимо предварительно определить местоположение и глубину залегания трубопровода. Слой грунта толщиной до 0,2м от стенок трубопровода должен сниматься вручную. Работы выполняются в полном соответствии с инструкцией о безопасном производстве земляных работ.

Размеры котлована должны обеспечивать свободное производство аварийно-ремонтных работ (центровку труб, сварку неповоротных стыков, изоляцию трубопровода и др.)

Земляные работы следует производить в соответствии с СТ 6636-1901-АО-039-2.006-2021 «Магистральные нефтепроводы. Порядок организации работ в условиях повышенной опасности».

Освобождение трубопровода от нефти. Освобождение аварийного участка от нефти производится самотеком через дефектное место, специально вырезанные окна или патрубки с задвижками, устанавливаемыми вблизи дефектного участка с учетом уклона и требований безопасности.

Одновременно с освобождением трубопровода принимаются меры по сбору разлитой нефти, недопущению дальнейшего растекания ее по поверхности земли и попадания в населенные пункты и водоемы.

При аварии нефтепровода на переходах через реки и пойменные участки необходимо вниз по течению реки от нефтепровода преградить растекание нефти с помощью специальных боновых заграждений. На переходах через небольшие реки и ручьи можно использовать заграждения из бревен, камышовых матов, а также, при возможности, соорудить перекрытие дамбой с наклонно - установленными водопропускными трубами.

Вырезка поврежденного участка. Вырезка дефектного участка нефтепровода осуществляется с помощью приспособления для безогневой резки. Перед вырезкой участка трубопровода необходимо отключить ближайшие станции электрохимзащиты с обеих сторон от дефектного участка во избежание искрообразования, возникающего от разности потенциалов. Кроме того, до начала вырезки необходимо установить шунтирующую перемычку из кабеля с медной проволокой сечением не менее 16 мм^2.

При использовании приспособления для безогневой резки (типа-Файн) необходимо:

- очистить место установки приспособления от изоляции на ширину 500-700мм;

- установить приспособление «ФАЙН»;

- проверить перпендикулярность резки к оси нефтепровода;

- произвести вырезку дефектного участка.

Герметизация внутренней полости трубопровода. Герметизация внутренней полости трубопровода производится с помощью пневмозаглушающих устройств или глиняных тампонов.

Использование пневмозаглушающих устройств (ПЗУ) для герметизации внутренней полости трубопровода должно осуществляться согласно СТ АО 38440351-4.002-2005 «Магистральные нефтепроводы. Вытеснение нефти из линейной части» п.5.6.5.1. Диаметр используемого ПЗУ должен соответствовать диаметру трубопровода. При подготовке ПЗУ к применению необходимо осмотреть его на предмет повреждений целостности, опробовать, накачав предварительно вне полости нефтепровода. Давление воздуха в ПЗУ при испытании должно быть в пределах 2,5-3кгс\см2 (согласно паспортных данных). Падение давления или пропуск воздуха через поверхность или ниппель ПЗУ не допускаются (ПЗУ бракуется).

При установке ПЗУ в полость нефтепровода следует учесть, что искрообразование, возникающее при последующих сварочно-монтажных работах может повредить ПЗУ. Поэтому устанавливать их следует, по возможности, дальше в полость от кромок вскрытой трубы – на расстояние не менее 1 метра. Затем производится обмазка торцевой поверхности ПЗУ глиной слоем не менее 0.1м. При расстояниях меньших чем рекомендуемые, торцевая поверхность ПЗУ защищается заглушкой соответствующего диаметра, изготовленной из паронита толщиной 3-4 мм. Такая заглушка укрепляется замком из глины.

Для создания тампонов могут применяться глина, глиняный порошок и быстросхватывающие материалы. Длина глиняных тампонов по верхней образующей трубы должна составлять не менее двух диаметров трубопровода. Для создания упоров для глиняных тампонов можно использовать резиновые шары с наполнителем.

Для контроля за состоянием внутренней полости опорожненного нефтепровода (поступлением нефти), а также сброса избыточного давления, возникающего при дневных перепадах температуры на расстоянии не менее 30 м от кромок с обеих сторон от вырезанного участка в верхней образующей трубы следует просверлить отверстия контрольные отверстия диаметром 5-8мм. При расстояниях меньших, чем указанное необходимо выполнить газоотвод на безопасное расстояние с применением резиновых шлангов. Руководитель работ должен организовать наблюдение за контрольными отверстиями (поступлением нефти и нефтяных газов). После восстановления аварийного участка, контрольные отверстия должны быть заглушены металлическими пробками (чопами) и обварены.

Сварочно-монтажные работы. До начала сварочно-монтажных работ должны быть определены толщина стенки и материал стали поврежденного участка трубопровода. Для замены участка должна быть подготовлена труба, соответствующая ремонтируемой по химическому составу и толщине.

Края труб обрезаются и подрабатываются со скосом кромок, суммарный угол которых должен быть 60-70 градусов. Края свариваемых участков трубопровода должны зачищаться до металлического блеска на ширину не менее 10мм.

Типы и марки применяемых электродов по своим механическим свойствам и назначению должны соответствовать маркам стали свариваемых труб и обеспечивать свойства сварного соединения не ниже основного металла.

При температурах ниже минус 20 градусов С во избежание образования трещин в сварных соединениях необходимо:

- защищать места монтажно-сварочных работ от ветра и снега;

- предварительно подогревать свариваемые кромки до температуры 120-200 градусов С электрообогревательным оборудованием либо газовой горелкой;

- тщательно очищать концы стыкуемых труб от снега и остатков влаги во избежание попадания испарения в зону сварочной дуги;

- сварку стыков производить с минимальными зазорами;

- увеличить длину прихваток против обычной до 100-200мм.

Все сварные швы, выполненные при ликвидации аварии должны подвергаться дефектоскопии и оформлению в журнале учета сварки и сварочных работ. К выполнению сварочных работ на нефтепроводе допускаются только аттестованные сварщики.

7.2 Методы устранения возможных аварий на линейной части МН

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения	Методы устранения	Последовательность действий при устранении	Затраты времени	Ответственный исполнитель
1.	Разрыв тела трубы	Замена дефектного участка	1. Определить характер повреждения; 2. Отсечь дефектный участок линейной запорной арматурой; 3. Опорожнить дефектный участок от нефти; 4. Очистить трубу от изоляции; 5. Вырезать дефектную катушку методом безогневой резки, машинкой «Файн», произвести дегазацию вскрытых участков; 6. Провести герметизацию полости трубы с помощью ПЗУ, либо глиняных тампонов; 7. Установить новую катушку, центровать по оси трубы; 8. Произвести сварку новой катушки; 9. Выполнить дефектоскопию сварных швов; 10. Произвести заполнение участка нефтью, поднять давление до рабочего, проверить надежность установки; 11. Восстановить изоляционный слой.	10 мин 30 мин 2 ч и более 40 мин 2 часа 2 часа 1 час 3 часа 2 часа 1 час 1 час	Начальник ОАВП Диспетчер ГДУ тех. уч. №7, Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП Дефектоскопист Диспетчер ГДУ тех. уч. №7, Ст.мастер ОАВП,АВП
2.	Разрыв на теле фасонного изделия КППОУ (тройник, отвод, корпус задвижки)	Замена дефектного изделия	1. Определить характер неисправности; 2. При возможности ремонта без остановки перекачки, собрать соответствующую схему, отсечь аварийный участок; 3. При невозможности ремонта без остановки, запросить остановку нефтепровода, отсечь аварийный участок; 4. Опорожнить участок от нефти; 5. Вырезать аварийное изделие, методом безогневой резки; 6. Провести герметизацию полости трубопровода с помощью ПЗУ, либо глиняных тампонов, до и после изделия для; 7. Установить, центровать новую деталь;	10 мин 30 мин 10 мин 30 мин 3 часа 2 часа 2 часа	Начальник ОАВП Начальник ОАВП Начальник ОАВП, Диспетчер ГДУ тех. уч. №7, Начальник ОАВП Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП Ст.мастер ОАВП,АВП

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения		Методы устранения	Последовательность действий при устранении	Затраты времени	Ответственный исполнитель
				8. Вварить новую деталь; 9. Произвести дефектоскопию сварных швов; 11. Заполнить участок трубопровода нефтью, возобновить перекачку продукта.	2 часа 3 часа 2 часа	Ст.мастер ОАВП,АВП Дефектоскопист Диспетчер ГДУ тех. уч. №7
3.	Локализация разлитой нефти на водной поверхности	р. Ишим	Установка боновых заграждений	1. Выбор площадки для установки необходимого оборудования и бонов; 2. Расстановка береговых «мертвых» опор и установка якорей; 3. Развертывание на берегу, подготовка и сборка секций боновых заграждений; 4. Спуск собранных секций на воду; 5. Расстановка и крепление боновых заграждений в русловой части реки (согласно схеме расположения боновых заграждений). 6. Установку нефтесборщика Комара с дизель - гидравлическим двигателем на воде (согласно схеме расположения боновых заграждений); 7. Подсоединение нефтесборщика к заграждениям, монтаж и подсоединение сети энергоснабжения и трубопроводной системы отвода собранной водонефтяной смеси; 8. Сбор нефти с подачей в накопительную емкость; 9. Очистка берегов от нефтяного загрязнения; 10. Вывоз собранной нефти автоцистерной на утилизацию в установленном порядке 11. После откачки нефти с поверхности воды и после прекращения утечки нефти приступить к устранению повреждения.	15 мин 40 мин 1 час 30 мин 1 час 1 час 15 мин 1 час и более 2 часа и более 2 часа и более 1 час и более	Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП
4.	Локализация разлитой нефти на водной поверхности	Через каналы ТЭЦ		1. Выбор площадки для установки необходимого оборудования и бонов; 2. Расстановка береговых «мертвых» опор и установка якорей; 3. Развертывание на берегу, подготовка и сборка секций боновых заграждений;	15 мин 40 мин 1 час	Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения		Методы устранения	Последовательность действий при устранении	Затраты времени	Ответственный исполнитель
				4. Спуск собранных секций на воду; 5. Расстановка и крепление боновых заграждений в русловой части реки (согласно схеме расположения боновых заграждений). 6. Установку нефтесборщика Комара с дизель - гидравлическим двигателем на воде (согласно схеме расположения боновых заграждений); 7. Подсоединение нефтесборщика к заграждениям, монтаж и подсоединение сети энергоснабжения и трубопроводной системы отвода собранной водонефтяной смеси; 8. Сбор нефти с подачей в накопительную емкость; 9. Очистка берегов от нефтяного загрязнения; 10. Вывоз собранной нефти автоцистерной на утилизацию в установленном порядке 11. После откачки нефти с поверхности воды и после прекращения утечки нефти приступить к устранению повреждения.	30 мин 1 час 1 час 15 мин 1 час и более 2 часа и более 2 часа и более 1 час и более	Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП Начальник АВП
5.	Локализация разлитой нефти на водной поверхности	р.Иртыш	Установка боновых заграждений	1. Выбор площадки для установки необходимого оборудования и бонов; 2. Расстановка береговых «мертвых» опор и установка якорей; 3. Развертывание на берегу, подготовка и сборка секций боновых заграждений; 4. Спуск собранных секций на воду; 5. Расстановка и крепление боновых заграждений в русловой части реки (согласно схеме расположения боновых заграждений). 6. Установку нефтесборщика (скиммер) Вайкома с дизель - гидравлическим двигателем на воде (согласно схеме расположения боновых заграждений); 7. Подсоединение нефтесборщика к заграждениям, монтаж и подсоединение сети энергоснабжения и трубопроводной системы отвода собранной водонефтяной смеси;	15 мин 40 мин 1 час 30 мин 1 час 1 час 15 мин	Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения		Методы устранения	Последовательность действий при устранении	Затраты времени	Ответственный исполнитель
				8. Сбор нефти с подачей в накопительную емкость; 9. Очистка берегов от нефтяного загрязнения 10.Вывоз собранной нефти автоцистерной на утилизацию в установленном порядке; 11. После откачки нефти с поверхности воды и после прекращения утечки нефти приступить к устранению повреждения.	1 час и более 2 часа и более 2 часа и более 1 час и более	Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП Начальник ОАВП Начальник ОАВП Начальник ОАВП
		р. Щидерты	Установка боновых заграждений	1. Прибытие на площадку, разгрузка оборудования, разворачивание на берегу надувных бонов, заполнение их воздухом 2. Установка заграждения, закрепление с помощью капронового троса D=10 мм надувных бонов к береговым якорям 3. Разворачивание резинотехнических резервуаров для сбора и временного хранения водонефтяной эмульсии 4. Установка нефтесборочного оборудования и сбор нефти с поверхности воды во временный резервуар 5. Вывоз собранной нефти автоцистерной на утилизацию в установленном порядке 6. Очистка берегов от нефтяного загрязнения 7. После откачки нефти с поверхности воды и после прекращения утечки нефти приступить к устранению повреждения.	2 ч 40 мин 1 ч 40 мин 1 ч 30 мин 2 ч 00 мин 1 час и более 2 часа и более 1 час и более	Начальник ОАВП, УПТР Ст. мастер АВП НПС «Экибастуз Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП
		воздушный переход (канал им. Сатпаева 122, 148 км) МН «Павлодар-	Установка боновых заграждений	1. Прибытие на площадку, разгрузка оборудования, разворачивание на берегу надувных бонов, заполнение их воздухом 2. Установка заграждения, закрепление с помощью капронового троса D=10 мм надувных бонов к береговым якорям 3. Разворачивание резинотехнических резервуаров для сбора и временного хранения водонефтяной эмульсии	2 ч 20 мин 1 ч 40 мин 1 ч 30 мин	Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Ст. мастер АВП НПС «Экибастуз Начальник ОАВП, УПТР Ст. мастер АВП НПС «Экибастуз

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения		Методы устранения	Последовательность действий при устранении	Затраты времени	Ответственный исполнитель
		Шымкент».		4. Установка нефтесборочного оборудования и сбор нефти с поверхности воды во временный резервуар 5. Вывоз собранной нефти автоцистерной на утилизацию в установленном порядке 6. Очистка берегов от нефтяного загрязнения 7. После откачки нефти с поверхности воды и после прекращения утечки нефти приступить к устранению повреждения.	2 ч 00 мин 1 час и более 2 часа и более 1 час и более	Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП, УПТР Начальник ОАВП

7.3 Рекомендуемый перечень технических средств, необходимых для ликвидации аварии на линейной части МН

Перечень транспортных средств необходимых для ликвидации аварии

1) Автобус вахтовый высокой проходимости – 1 ед.;
2) Автомобиль грузопассажирский высокой проходимости (АНРВ) – 1 ед.;
3) Автомобиль бортовой высокой проходимости – 1 ед.;
4) Автомобиль бортовой - 2 ед.;
5) Автомобиль высокой проходимости (ПАРМ) – 1 ед.;
6) Трактор К-701 – 1 ед.;
7) Автокран грузоподъемностью 16 тн. – 1 ед.;
8) Экскаватор одноковшовый на базе ТАТРА – 2 ед.
9) Бульдозер - 1 ед.

Перечень оборудования, инструментов и приспособлений ОАВП (АВП), необходимого при устранении аварий и инцидентов на ЛЧ МН

1) Насос погружной ГНОМ с пожарными рукавами – 1 ед.;
2) Насос самовсасывающий с рукавами высокого давления DN150 – 1 ед.;
3) Прожекторы взрывозащищенные – 4 шт., фонари – 2 шт.;
4) Передвижная электростанция – 1 ед.;
5) Центратор наружный звенный – 2 шт.;
6) Домкрат гидравлический грузоподъемностью до 10 т – 1 шт.;
7) АКВ Пиранья – 1 ед.;
8) Труборезная машина «Фаин» – 2 ед.;
9) Приспособление «Перо» для раскачки – 1 ед.;
10) Комплект для газокислородной резки – 1 комплект;
11) Машинка для газовой резки труб Turbocut-IV – 1 ед.;
12) Сварочный аппарат на 2 поста – 2 ед.
13) Электрическое распределительное устройство – 1 шт.;
14) Устройство для размагничивания труб – 1 шт.;
15) Электродрель с набором сверл – 1 шт.;
16) Ручная дрель – 1 шт.;
17) Шлифовальная машина электрическая – 3 шт.;
18) Стропа текстильные грузоподъемностью от 1 до 25 тонн – 3 шт.;
19) Набор инструментов искробезопасных – 2 комплекта;
20) Пневматическое заглушающее устройство (диаметр соответствующего МН) – 1 шт.;
21) Переносной газосигнализатор – 1 шт.;
22) Прибор для определения оси трубопровода – 1 шт.;
23) Задвижки Ду 150мм, Ру6,4МПа, патрубки с фланцевыми соединениями Ду 150, воротники, шпильки с гайками – 2 комплекта;
24) Задвижка Ду 100мм, Ру6,4МПа, патрубки с фланцевыми соединениями Ду 100, воротники, шпильки с гайками – 2 комплекта;
25) Заглушка сферическая с патрубком и воротником (диаметр соответствующего МН) – 1 комплект;
26) Муфты (диаметр соответствующего МН):

Галтельная с технологическими кольцами – 1 шт.;
ОПМ – 1000 с технологическими кольцами – 1 шт.;
ОПМ – 300 – 1 шт.
27) Подкладные пластины под продольные швы устанавливаемых муфт – 5 кг.;
28) Лента изоляционная – 1 бухта (20-50 кг);
29) Лента оберточная – 1 бухта (20-50 кг);
30) Клей праймер – 10 кг.;
31) Резервуар резино-технический емкостью 500 $м^3$ – 1шт.;
32) Резервуар резино-технический емкостью - 250 $м^3$ – 1шт.;
33) Рулетка 50 м. – 1 шт.;
34) Рулетка 5 м. – 1 шт.;
35) Удлинитель 50 м – 2 шт.;
36) Кабель силовой – 100 м.;
37) Щуп для определения уровня нефти из искронеобразующего материала – 1 шт.;
38) Чопы разных диаметров – 5 шт.;
39) Кувалда омеднённая весом не более 5 кг – 1 шт.;
40) Лопата штыковая – 5 шт.;
41) Лопата совковая – 5 шт.;
42) Струбцины разные – 8 шт.;
43) СИЗ – в зависимости от количества персонала;
44) Лестница – 2 шт.;
45) Лента оградительная светоотражающая "Опасная зона!" – 200 м.;
46) Ведро – 2 шт.;
47) Ветошь – 50 м.;
48) Сорбент – 20 кг.
49) Настил деревянный (2х2м.) – 2 шт.;
50) Круги отрезные – 10 шт.;
51) Круги шлифовальные – 10 шт.;
52) Электроды разных диаметров – 20 кг.;
53) Кошма войлочная – 2 $м^2$.;
54) Глина тампонажная – 1 тонна.

Дополнительная техника и средства для ликвидации аварий на подводных (воздушных) переходах

1) Водолазный бот В 220 – 1 ед.;
2) Лодки с подвесным мотором – 2 ед.;
3) Нефтесборщик (скиммер) – 2 ед.;
4) Емкость для сбора нефти – 1 ед.;
5) Речной бон (секция 25 м.) – 20 секций;
6) Речной бон (секция 10 м.) – 20 секций;
7) Барабан с бонами (дизель-гидравлическая лебедка) – 350 м.;
8) Ледорез мобильный «Крот-2М» - 1 ед.;
9) Боны заградительные (зимние) – 700 м.;
10) Нефтяной сорбент – 500 кг;
11) Спасательный жилет – 20 шт;
12) Береговой якорь-анкер – 2 шт.

Первичные средства пожаротушения

1) Модуль пожарный прицепной МПП-2.0-8.1;
2) Огнетушитель порошковый ОП-50 – 4 шт.;
3) Лопата – 5 шт.;
4) Лом – 2 шт.;
5) Багор – 2 шт.;
6) Полотно противопожарное 2х2м – 2 шт.

7.4 Примерный график выполнения работ по ликвидации аварий

№ п/п	Наименование операции	Примерное время, ч	Примечание
1.	Сбор аварийной бригады по сигналу «Авария»: - в дневное время; - в ночное время	 1 2	
2.	Прибытие аварийной бригады к месту аварии (максимально удаленное место)	3	
3.	Технологические переключения (закрытие задвижки, подтяжка вручную), 1 шт.	0,6	
4.	Проверка герметичности отключенных задвижек	0,5	
5.	Разработка котлована для сбора нефти, устройство временного котлована, час	3	
6.	Средняя продолжительность откачки транспортируемого нефти (в расчете на 1 км раскачиваемого участка)	2	
7.	Установка прожекторов, час	0,4	
8.	Вскрытие ремонтного котлована, час	1	
9.	Врезка задвижки: - приварка патрубка, усиливающего воротника - установка задвижки - установка и врезка устройством прорезания отверстий	 5 0,5 1,5	
10.	Зачистка трубы до металлического блеска вручную в местах вырезки заменяемого участка	0,5	
11.	Вырезка и демонтаж дефектного участка (катушки) труборезной машиной	1,5	
12.	Демонтаж вырезанного участка трубы	0,5	
13.	Откачка транспортируемой нефти, зачистка котлована, устройство настила	5	
14.	Герметизация полости трубопровода -набивка глиняных тампонов -установка герметизаторов	 3,5 1	 в оба конца
15.	Анализ воздушной среды, оформление разрешения на огневые работы	0,5	
16.	Стыковка труб: -подгонка, центровка, прихватка -захлест концов труб	 3-3,5 4-4,5	
17.	Сварка стыков	4-4,5	на 1 кольцевой шов
18.	Дефектоскопия сварных швов и выдача заключения	2	на 1 кольцевой шов

№ п/п	Наименование операции	Примерное время, ч	Примечание
19.	Исправление дефектов сварных стыков	2-2,5	
20.	Заварка технологических отверстий	0,5	2 отв., 1 чел
21.	Изоляция оголенных участков трубы	1,5	
22.	Разработка траншеи	1,5	10х5х2,5
23.	Присыпка экскаватором и утрамбовка	0,4	
24.	Засыпка котлована грунтом	0,6	
25.	Открытие линейных задвижек, час	0,6	
26.	Вытеснение воздуха из ремонтируемого участка и вывод МН на необходимый режим	5,5	

7.5 Объем предполагаемого стока перекачиваемого продукта при возможной аварии на магистральном нефтепроводе

Магистральный нефтепровод «ТОН-2» Ф 720мм			
км по трассе	**Отметки земли, м**	**Кран шаровый**	**Объем стока продукта, м³**
ЛКУ участка АВП «Булаево» базирующегося на НПС «Петерфельд»			
1002,237		КППСОД	102,355
1027,231	134,91	№1	9614,447
1046,137	133	№2	7267,937
1059,757	100,25	№3	5239,012
1063,491	123,06	№4	1423,712
1069,387	133,77	№5	2264,492
1073,762	134,66	№6	1677,140
ЛКУ АВП «Булаево»			
1092,141	138,17	№7	7069,864
1105,570	138,56	№8	5167,288
1121,47	131,97	№9	6119,164
1145,458	132,26	№10	9227,243
1173,917	125,39	№11	10948,728
1187,891		КППСОД	5376,275
Магистральный нефтепровод «Омск – Павлодар» Ф 1020мм			
км по трассе	**Отметки земли, м**	**Задвижки**	**Объем стока продукта, м³**
Задвижки АВП «Прииртышск»			
215,000	105,86	№13	4794
223,832	108,51	№14	6848
246,640	111,93	№15	9013
265,191	114,63	№16	9675
282,555	110,85	№17	10603
307,100	104,12	№18	9969
327,199	99,24	№19	3946
348,474	104,83	№20	4882
Задвижки ОАВП ПНУ			
366,073	101,81	№21	5930

386,460	106,97	№22	7407
407,863	102,93	№23	5082
420,067	109,52	№24	2470
423,990	107,21	№25	6517
Магистральный нефтепровод «Павлодар-Шымкент» Ф 820мм			
Км по трассе	**Отметки земли, м**	**Задвижки**	**Объем стока продукта, м3**
Задвижки ОАВП ПНУ			
0	112,5	КППОУ ГНПС «Павлодар»	2700
5,316	117,0	№1,1(1),1(2),1(3)	5650
16,887	107,9	№2,2(1),2(2),2(3)	13550
43,633	120,1	№3	14100
71,548	127,1	№4	13300
98,578	124,2	№5	11750
122,075	119,5	№6	250
Задвижки АВП НПС «Экибастуз»			
122,506	120,5	№7	250
144,526	186,96	КППОУ НПС «Экибастуз»	2003
148,306	179,8	№8	150
148,668	177,5	№9	10650
169,804	205,4	№10	12750
195,449	199,5	№11	250
195,873	198,9	№12	11150
218,128	240,8	№13	11850
241,519	294,8	№14	8050
258,001	291,165	№15	17750
Нефтепровод «Павлодар-ПНХЗ» Ф 820мм			
км по трассе	**Отметки земли, м**	**Задвижки**	**Объем стока продукта, м^3**
Задвижки ОАВП ПНУ			
0	106,0	№151	4487
8,5	100,3	№2	4487

7.6 Мероприятия по предотвращению разлива нефти

Ограничение движения посредством организации земляного вала (далее - земляной амбар) нефтяного пятна к береговым зонам базирования народно-хозяйственных объектов, населенных пунктов, водозаборов, технологического оборудования ГНПС, НПС и т.п. или боновые заграждения на водных пересечениях с реками и водоемами.

При этом также используются универсальные сорбенты, пригодные для сбора нефти с водной поверхности и с поверхности грунта.

Организуется дежурство на них, с целью своевременного принятия мер по предотвращению перелива нефти, охраняться и ограждаться красными сигнальными флажками, а в ночное время световыми сигналами (красными) при помощи светильников во взрывозащищенном исполнении, а также предупредительными знаками с надписями: «Нефть, огнеопасно!», «С огнем не приближаться!», «Не курить» и т.д.;

Локализация нефтяного пятна, последующий сбор и транспортирования собранной нефти на место временного хранения и последующей утилизации.

Обвалование земляных амбаров должны устраиваться:

- начиная с пониженных мест, со стороны жилых поселков, водоемов, рек, дорог, лесных массивов, технологического оборудования;

- земляной амбар для нефти на линейной части МН должен быть устроен не ближе 100 м от места производства ремонтных работ, при температуре наружного воздуха ниже 10°С допускается это расстояние уменьшить до 50м. Высота земляного вала не должна превышать 1,5 м, при ширине по верху не менее 0,5 м и крутизне склонов не более 45°. В целях недопущения перелива амбара при его наполнении, необходимо обеспечить подсыпку грунта. Разность отметок уровня нефти и верха обвалования должна быть не менее 0,5 м;

Кроме этого, организации земляных амбаров, можно применять открытые резинотканевые резервуары или земляные амбары с изолирующими покрытиями. Применение их значительно упрощает отвод земель под временные амбары, т.к. выполняется требование природоохранных органов по исключению загрязнения окружающей среды.

Автотракторная техника, механизмы, средства радиосвязи, а также технические средства, следует располагать по отношению к разлитой нефти, земляному амбару и ремонтируемому участку с наветренной стороны, на расстоянии не менее 100м от них.

Боновые заграждения на водных пересечениях должны устанавливатся в случае попадания перекачиваемой нефти в реки, водоемы и служат для ограничения направления движения.

Локализация нефтяного пятна включает следующие технологические операции:

- выбор площадки для установки необходимого оборудования и бонов;
- расстановка береговых «мертвых» опор и установка якорей;
- развертывание на берегу, подготовка и сборка секций боновых заграждений;
- спуск собранных секций на воду;
- расстановка и крепление боновых заграждений в русловой части реки;
- сбор и утилизация нефти;

Сбор и утилизация нефти включает следующие технологические операции:

- установку нефтесборщика на воде в соответствии с принятой схемой;
- подсоединение нефтесборщика к заграждениям, монтаж и подсоединение сети энергоснабжения и трубопроводной системы отвода собранной водонефтяной смеси;
- сбор нефти с подачей в накопительную емкость;
- транспортировка собранной водонефтяной смеси к месту утилизации.

7.7 Мероприятия по сбору и утилизации разлитой нефти и ликвидации последствий разлива

В случае попадания перекачиваемой нефти в реки, устраивают боновые ограждения, устанавливаемые поперёк реки в более спокойном её течении, а на мелких реках в заранее выбранных или подготовленных местах используют специальные маты из соломы, камыша или применяют боновые заграждения из подручных материалов (ж/д шпал, досок, брёвен).

Уловленный продукт направляют вдоль ограждения к одному из берегов, для последующей откачки. Затем откачивают нефть с поверхности воды, вместе с водой, в специалыный котлован, устроенный на берегу, с последующей её утилизацией.

На дно котлована постелить пленку для того, чтобы собранная нефть не впитывалась в почву.

Места устройства заграждений на водотоках должны определяться руководителем АВР заблаговременно, с таким расчетом, чтобы к подходу головной части нефтяного потока были закончены работы по сооружению заграждения.

Задержанный продукт должен быть собран, закачан в трубопровод или вывезен на ближайшую НПС.

Ликвидация последствий при попадании перекачиваемой нефти в водоемы, предусматривает очищение воды до предельно допустимых концентраций с помощью вышеуказанных методов или применяя адсорбент перлит. На малых водотоках устраивают отстойники в виде запруд.

Во всех случаях, следует согласовать способ ликвидации последствий аварии, с бассейновой инспекцией.

После восстановления поврежденного участка нефтепровода, нефть из амбаров и обвалований должна быть закачана в трубопровод или вывезена в специалыных емкостях на ближайшую НПС.

Параллельно с откачкой продукта из ям-накопителей, производятся работы по уменьшению количества нефти, впитавшейся в почву. Для этого на зеркало нефти, оставшейся на поверхности после откачки насосами, наносят сорбент (торф, солому и пр.) из расчета 0,5 $м^3$ сорбента на 10 $м^2$ нефтяного пятна. После пропитывания сорбента продуктом, его собирают, не нарушая верхний слой почвы и, вывозят на специалыные пункты, где сорбент готовится к утилизации.Если сорбент не впитал с поверхности почвы всю нефть, операцию повторяют.

При ликвидации разлива нефти **запрещается:**

-засыпать ямы-накопители и дренажные канавы, с не полностью откачанной нефтью;

-снимать загрязненную почву и вывозить её в отвалы.

После окончания аварийно-восстановительных работ должна быть проведена техническая (биологическая) рекультивация земель, поврежденных в результате аварии (в зависимости от характера и степени повреждения).

Остатки загрязненного грунта собирают и вывозят на производственные объекты (ГНПС, НПС, ОАВП) с целью дальнейшей утилизации (согласно Перечня отходов производства). Полная утилизация нефтешлама (при наличии) и загрязненного нефтью грунта проводиться подрядной организацией, имеющей лицензию на выполнение данных работ согласно заключенных договоров.

7.8 Мероприятия по предотвращению загорания нефти

Технологические процессы должны проводиться в соответствии с требованиями, изложенными в технологической документации (технологические регламенты, карты, правила технической эксплуатации и т.п.).

Работы на взрывопожароопасных технологических объектах необходимо выполнять инструментом, исключающим искрообразование. Транспортные тележки, лестницы и другие приспособления, передвигающиеся на колесах и используемые во взрывопожароопасных зонах, должны иметь ободки из искробезопасного материала. Обувь и одежда обслуживающего персонала должна исключать искрообразование и т.д.

При использовании передвижных насосных установок (ПНУ-2), цементировочного агрегата (АСЦ-320), насосов С-569 для опорожнения участка трубопровода, сбора нефти, обратной закачки нефти в трубопровод и других операций, предусмотренных инструкцией по эксплуатации оборудования, запрещается использование гибких рукавов (на линии всасывания и нагнетания), не пригодных к эксплуатации.

Гибкие рукава, входящие в состав нефтеперекачивающего оборудования должны быть учтены и иметь порядковый номер, нанесенный на бирку, прикрепленную к рукаву. Рукава должны проходить испытания на плотность и прочность пробным давлением равным 1,25 рабочего давления, с визуальным осмотром результатов испытания и их записью в специальном журнале испытания рукавов. В случае обнаружения дефектов запрещается использования рукавов при перекачивании нефти.

При производстве работ, с применением откачивающих установок (всех типов и марок, в том числе стационарных и передвижных), в обязательном порядке предусматривать обратные клапана на линиях нагнетания.

Перед применением оборудования в пожаро- взрывоопасной среде необходимо убедиться в его взрывозащищенности и искробезопасности. Использование невзрывозащищенного и неискробезопасного оборудования в пожаро-взрывоопасной среде строго запрещено. Имеющиеся в оснащенности ОАВП, АВП электронасосы ГНОМ, запрещается использовать для перекачки нефти, так как они не имеют взрывозащиты.

В случае повреждения нефтепровода или обнаружения выхода нефти при выполнении ремонтных работ на трассе руководитель работ должен обеспечить отключение механизмов и электроустановок, вывести персонал, а при возможности и технические средства на безопасное расстояние, известить оператора или диспетчера ближайшей НПС и вызвать аварийную бригаду, огородить (обозначить) опасный участок и выставить оцепление.

При проведении аварийно-ремонтных и эксплуатационных работ на линейной части нефтепровода производитель работ должен обеспечить пожарную безопасность.

При возникновении аварии, угрожающей взрывом или пожаром, ответственное лицо, обязан:

-прекратить работу производственного оборудования или перевести его в режим, обеспечивающий локализацию или ликвидацию аварии или пожара;

-в случае угрозы для жизни людей немедленно организовать их спасение, используя для этого все имеющиеся силы и средства;

-вызвать объектовою противопожарною службу, государственную противопожарною и медицинскую службы и привести в готовность средства пожаротушения;

-на месте аварии или пожара и на смежных участках прекратить все работы, кроме работ, связанных с мероприятиями по ликвидации аварии или пожара;

-при необходимости вызвать дополнительные силы и средства пожаротушения;

-обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, от возможных выбросов горящей нефти, обрушении конструкций, поражений электрическим током,отравлений, ожогов;

При возникновении пожара создается объектовый штаб тушения пожара, в который входят руководящие работники объекта, НГПС и государственной противопожарной службы.

Руководителем тушения пожара является старший начальник государственной противопожарной службы. Руководящие работники объекта, являющиеся членами штаба, должны оказывать помощь руководителям тушения пожара в решении вопросов, связанных с особенностями технологического процесса производства.

7.9 Мероприятия по обследованию состояния трубопровода после ликвидации аварии

Контроль качества сварочно-монтажных работ организуется ответственным руководителем работ и выполняется:

-пооперционным контролем, осуществляемым в процессе сборки и сварки стыков;

-визуальным осмотром и обмером геометрических параметров сварных швов;

-проверкой сплошности наплавленного металла неразрушающими методами контроля.

По результатам контроля оценивется качество работ и дается заключение о готовности трубопровода к запуску.

Некачественные сварные соединения разрешается ремонтировать, если в них имеются любые недопутимые дефекты (кроме трещин длиной более 50 мм) при условии, что суммарная длина участков ремонта не превышает 1/6 периметра стыка.

Сварные стыки, имеющие трещины длиной более 50 мм или суммарную протяженность участков дефектов более 1/6 периметра стыка необходимо вырезать.

Дефекты сварных соединений необходимо полностью удалять с помощью абразивных кругов или газовой резки с последующей зачисткой разделки до металлического блеска.

При ремонте стыка с трещиной длиной до 50 мм засверливают 2 отверстия на расстоянии не менее 30 мм от краев трещины с каждой стороны. Дефектный участок вышлифовывают полностью и заваривают вновь.

Сварные швы, после устранения всех дефектов, подвергаются неразрушающим методам контроля (ультразвуковым, радиографическим), в объеме 100%.

Повторный ремонт сварных соединений не допускается.

Для противокоррозийной защиты, отремонтированного участка трубопровода, должна применяться усиленная изоляция.

Качество изоляционного покрытия должно контролироваться внешним осмотром, на прилипаемость и сплошность.

Внешний осмотр изолированного покрытия производится в процессе наложения каждого слоя изоляции. В изолированном покрытии не должно быть пузырей, складок, зазоров между витками, разрывов и морщин.

Проверка прилипаемости к трубопроводу изоляционного покрытия заключается в следующем: в покрытии делают два надреза под углом 60° и, если слои не отслаиваются, а поднимаются затем с некоторым усилием, то прилипаемость считается удовлетворительной.

Контроль изоляционного покрытия на сплошность производится искровым дефектоскопом.

При выявлении дефекта, ремонт изоляции производится путем вырезки поврежденного участка (пузыри, складки, морщины) и наклейки трехслойной заплаты из той же изоляционной ленты, из которой произведено изоляционное покрытие. Заплата должна перекрывать вырезанный участок изоляции по периметру не менее чем на 100 мм.

Приложение 8

Ликвидация аварий на подводных и воздушных переходах МН

8.1 Классификация аварий на подводных и воздушных переходах

Аварией на подводном (воздушном) переходе считается событие, связанное с возникновением неконтролируемой утечки транспортируемого продукта в результате неправильных действий персонала, разрушения или повреждения.

В зависимости от расположения дефекта на трубопроводе аварии бывают:

- по основному металлу труб;
- в сварных соединениях (продольный и поперечный швы);
- на запорной арматуре;
- на устройствах трубопровода.

Виды аварий, повреждений и причины, сопутствующие этим ситуациям сведены ниже.

№ п/п	Виды аварий и повреждений	Характер проявления аварии, повреждения	Возможные причины
1.	Свищи (одиночные)	Сквозные локальные повреждения стенок трубопровода, заводских продольных швов на малой площади	Коррозионный износ трубопровода; накопление коррозионных повреждений в металле трубы; повышенное содержание солей в водоеме, выполняющих роль электролитов.
2.	Свищи (групповые)	Сквозные поражения стенок трубопровода и продольных швов площадью до 5 мм^2	Дефекты сварочных работ, коррозионные дефекты.
3.	Трещины	Трещины в стенке или сварных швах трубопровода, на переходнике и т.д.	Концентрация напряжений, обусловливаемых дефектами сварных швов, отклонениями геометрического сечения труб выше нормы и т.п.
4.	Разрывы	Разрывы по целому металлу, кольцевому монтажному шву, околошовной зоне заводского продольного (спирального) шва и т.д., сопровождающиеся деформацией разорванных кромок	Неблагоприятный режим эксплуатации (резкое повышение давления); низкое качество сварных швов (поры, неметаллические включения, непровары, подрезы сварных швов); расслоение металла; макро и микротрещины, возникающие от задиров, вмятин, царапин и т.п.
5.	Изломы	Вскрытие, разрушение трубы, деформация	Попадание в полость подводного трубопровода воздуха, деформация береговой линии, вызванная изменениями прочностных свойств грунтов в период строительства, землетрясениями, наводнениями, оползнями.
6.	Пробоины	Нарушение герметичности трубы.	Воздействие волокуш, якорей; действие сторонних организаций; действие физических лиц.
7.	Повреждения	Различные по происхождению гофры, вмятины, каверны,	Дефекты стенки магистральных трубопроводов, возникновение на стадии

№ п/п	Виды аварий и повреждений	Характер проявления аварии, повреждения	Возможные причины
		царапины, забоины, непровары, поры, неоднородность металла, отклонения выше нормы геометрического сечения труб, размыв ложа трубопровода	строительства и изготовления: деформация руслового процесса.
8.		Вибрация трубопровода на провисшем участке, возникновение усталостных явлений в материале трубы из-за циклически изменяющихся нагрузок.	Воздействие гидродинамической силы.
9.		Местная эрозия.	Взаимодействие трубопровода с окружающей средой.
10.		Нарушение устойчивости земляных масс в береговой зоне.	Деформация береговой зоны, вызываемая изменениями прочностных свойств грунтов в период строительства.

8.2 Организация ликвидации аварий на подводных (воздушных) переходах

Способы обнаружения аварий на подводных (воздушных) переходах подразделяются на:

- визуальные (по выходу перекачиваемого продукта на поверхность водоема); обнаруживаются при контрольном обходе специальными патрульными группами, работниками других служб трубопровода или посторонними лицами;
- косвенные (по изменению технологических параметров перекачки - падению давления, снижению производительности и т.п.).

АВР включают следующие этапы работ: поиск точного места аварии и определение ее характера; сбор, выезд и доставку персонала и технических средств АВР к месту аварии; выполнение работ по локализации и сбору разлившейся нефти и АВР на подводных (воздушных) переходах МН; ликвидацию последствий аварии.

Порядок организации работ по ликвидации аварии и её последствий приведен ниже.

№ п/п	Этапы работы	Кем выполняется	Ответственные лица	Примечания
1.	Обнаружение аварии.	Патрульная группа ОАВП, АВП (ЭХЗ, ТМ), работник по проверке МТ при воздушном наблюдении, работники ПФ ТОО «KMG-Security», ТОО «QazaqSecurity», посторонние лица (очевидцы).	Диспетчер ГДУ тех.уч. № 7	Визуально (по сообщениям); по изменению технологических параметров перекачки
2.	Поиск точного места аварии и определение характера повреждения.	Патрульная группа АВП	Начальник СЭМТ, начальник ОАВП, АВП, старший мастер АВП	
3.	Оповещение должностных лиц о случившейся аварии.	Ответственный за извещение об аварии, АВП	Диспетчер ГДУ тех.уч. № 7	
4.	Оповещение вышестоящих инстанций и организаций в соответствии с планом ликвидации аварий.	Ответственный за извещение об аварии	Главный инженер	После уточненного сообщения патрульной группы

5.	Сбор, выезд и персонала с техническими средствами к местам АВР на трубопроводе.	АВП, УПТР, ЦТТ и СТ	Главный инженер, начальник СЭМТ; начальник УПТР; начальник ЦТТиСТ; начальник ОАВП, АВП, старший мастер АВП	
6.	Выполнение АВР на трубопроводе. Локализация и сбор разлитой нефти.	АВП Специализированные подразделения ПТР (привлекаемые из ПНУ)	Начальник ОАВП, АВП, УПТР	
7.	Ликвидация последствий аварийного загрязнения.	ОАВП, АВП, УПТР, АСС	Начальник ОАВП, АВП, УПТР	
8.	Расследование причин аварий, определение ущерба, оформление документации.	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер	

8.3 Определение места и характера аварии

После получения сообщения об аварии главный инженер ПНУ организует сбор и выезд патрульной группы для контрольного осмотра подводного (воздушного) перехода и прилегающих участков с целью определения точного места аварии. Патрульная группа, выезжающая на контрольный осмотр, должна иметь средства индивидуальной защиты, сигнальные знаки для ограждения места разлива нефтепродукта, необходимый инструмент, инвентарь, материалы и средства связи.

При обнаружении следов выхода нефти на поверхность водоема патрульная группа сообщает диспетчеру ГДУ тех.уч. №7 о месте и характере выхода нефти, отсекает подводный (воздушный) переход путем закрытия задвижек на берегах и ограждает место аварии знаками, запрещающими приближение людей и техники к месту аварии. При угрозе попадания нефти в район транспортных магистралей патрульная группа должна остановить движение по автодорогам, железной дороге и по реке. Также патрульная группа разведывает местность, подъезды к руслу реки, выбирает место для установки боновых заграждений и сбора нефти.

При наличии ледового покрова и отсутствии ниже створа перехода открытого водного пространства для определения аварийного выхода нефти во льду параллельно створу перехода ниже по течению пробуриваются лунки с интервалом 5 м.

Минимальное расстояние L от пробуриваемых лунок до створа перехода определяется расчетом с учетом скорости всплытия нефти, глубины и скорости течения реки из соотношения:

$$L = V_{теч}\, h / V_{min},$$

где $V_{теч}$ - скорость течения, м/с; h - глубина водоема в месте повреждения трубопровода, м; V_{min} - минимальная скорость всплытия нефти в воде, м/с.

Минимальная скорость всплытия нефтяных частиц определяется по уравнению Стокса:

$$Vmin = \frac{q}{18\ m}\ d2\ (p1 - p2),$$

где q - ускорение свободного падения, м/с^2; m - динамический коэффициент вязкости воды, кг/(м×с); d2 - диаметр частиц нефти, по данным ГГИ 0,003 - 0,005 м; p_1, p_2 - плотность соответственно воды и нефти, кг/м^3.

Точное место повреждения трубопровода и его характер определяются визуальным осмотром водолазом после прибытия водолазной станции и вспомогательных технических средств.

Работы по ликвидации аварии и ее последствий на подводных (воздушных) переходах МН производятся в соответствии с данным планом ликвидации аварий и учетом конкретной создавшейся обстановки.

На реке Иртыш определены 3 рубежа с площадками для размещения средств борьбы с аварийными нефтяными загрязнениями при аварии на подводном переходе МН «Павлодар-Шымкент» через р. Иртыш.

Рубеж №1 (52°27'53.56"СШ 76°47'59.29"ВД) расположен в 5,7 км от подводного перехода по руслу реки, в 2 км от с. Мичурино. Ширина русла на рубеже составляет 445 метров. Данный рубеж предлагается использовать для локализации возможного аварийного загрязнения в меженный период. Выбран один маршрут от ОАВП Павлодар и УПТР для подъезда спецтехники к рубежу№1. Маршрут проходит по трассе М38, съезд с трасы расположен в районе с. Мичурина. Расстояние от ОАВП Павлодар по существующей дороге составляет 19,5 км.

Расстояние от УПТР по существующей дороге составляет 0,4 км.

Площадка для спецтехники на рубеже намечена на правом берегу. Рубеж представляет собой ровную площадку с пологим берегом. Русло реки имеет четко выраженный характер. Берега покрыты травяной растительностью.

Средние расчетные скорости течения на рубежах:

- в межень - 0,6 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- в межень – 2ч. 38мин.

Рубеж №2 (52°29'37.15"СШ 76°47'32.63"ВД) расположен в 10,1 км от подводного перехода по руслу реки, в 2,8 км от поселка Черноярка. Ширина русла на рубеже составляет 310 метров. Данный рубеж предлагается использовать для локализации возможного аварийного загрязнения в меженный период. Выбрано два маршрута от ОАВП Павлодар и УПТР для подъезда техники рубежу№2:

- Маршрут №1 проходит по трассе М38, съезд с трасы расположен в районе Гос.Плем.Станции с. Мичурина. Расстояние от ОАВП Павлодар по существующей дороге составляет 23,2 км. Расстояние от УПТР по существующей дороге составляет 10,2 км.

- Маршрут №2 проходит по трассе М38, съезд с трасы расположен в районе с. Черноярка по грейдеру в сторону дома отдыха Черноярская жемчужина. Съезд с грейдера расположен в 2,8 км от трассы М38. Рекомендуется заранее сформировать данный съезд для прохода спецтехники, произвести вырубку деревьев на площадке. Расстояние от ОАВП Павлодар по существующей дороге составляет 25,1 км. Расстояние от УПТР по существующей дороге составляет 12,5 км.

Площадка для спецтехники на рубеже намечена на правом берегу. Рубеж представляет собой берег с древесной порослью и обрывистым до 1,5 м. берегом. Русло реки имеет четко выраженный характер. Берега покрыты травяной растительностью.

Средние расчетные скорости течения на рубежах:

- в межень - 0,6 м/с;
- в паводок при 10%уровне обеспеченности -0,9 м/с;

- в паводок при 1%уровне обеспеченности -1,6 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- в межень – 4ч. 41мин;
- в паводок при 10%уровне обеспеченности -3ч.;
- в паводок при 1%уровне обеспеченности -1ч. 10мин.

Рубеж №3 (52°35'34.32"СШ 76°45'3.46"ВД) расположен в 23,5 км от подводного перехода по руслу реки, на берегу с. Сычевка. Ширина русла на рубеже составляет 380,1 метра. Данный рубеж предлагается использовать для локализации возможного аварийного загрязнения в паводковый период. Выбрано маршрут от ОАВП Павлодар и УПТР для подъезда спецтехники к рубежу№3:

Маршрут проходит по трассе М38, съезд с трасы расположен в районе с. Сычевка. Расстояние от ОАВП Павлодар по существующей дороге составляет 25,6 км. Расстояние от УПТР по существующей дороге составляет 16,5 км.

Площадка для спецтехники на рубеже намечена на правом берегу. Рубеж представляет собой пляж с пологим берегом. Русло реки имеет четко выраженный характер. Берега покрыты травяной растительностью.

Средние расчетные скорости течения на рубежах:

- в межень - 0,6 м/с;
- в паводок при 10% уровне обеспеченности -0,8 м/с;
- в паводок при 1% уровне обеспеченности -1,4 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- в межень – 10ч. 53мин.;
- в паводок при 10% уровне обеспеченности -7ч.;
- в паводок при 1% уровне обеспеченности -4ч.

На реке Щидерты определены два рубежа: рубеж №1 определен в 4.4 км, а рубеж №2 – в 14.5 км вниз по течению реки от подводного перехода. Площадки для размещения средств борьбы с аварийным нефтяным загрязнением намечены на правом берегу реки.

В случае порыва трубопровода на переходе в меженный период при скоростях течения воды в реке 0,2 м/с, время подхода нефтяного загрязнения к рубежу №1 составит 6,1 часа, к рубежу №2 – 20,2 часа.

В случае аварии на переходе в период весенних сбросов воды из Щидертинского водохранилища на сенокосы, при скоростях течения 1,05 м/с, время подхода нефтяного загрязнения к рубежу №1 сократится до 1,16 часа, к рубежу №2 - до 3,84 часа.

На реке Ишим определены 3 рубежа с площадками для размещения средств борьбы с аварийными нефтяными загрязнениями при аварии на подводном переходе МН «ТОН-2» через р. Ишим.

Рубеж №1 (54°56'07,36"СШ, 69°06'31,99") расположен в 1,3 км от подводного перехода (ТОН – II) ниже по течению, в районе поселка «Борки». Данный рубеж рекомендуется использовать в меженный период. Расстояние до ЛПДС «Петерфельд» по существующим дорогам 22,6 км. Площадка для спецтехники на рубеже намечена на правом берегу. Русло реки на рубеже однорукавное имеет ширину более 52 м, левый берег пологий, правый берег обрывистый. Глубина воды в межень - до 3 м.

Средние расчетные скорости течения на рубежах:

- в межень - 0,18 м/с;

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- в межень – 2,1 ч.;

Рубеж №2 (54°57'40,91"СШ, 69°05'49,71"ВД) расположен в 13,4 км от подводного перехода (ТОН – II) ниже по течению, в районе села «Новопавловка». Расстояние до ЛПДС «Петерфельд» по существующим дорогам 26,1 км. Площадка для спецтехники на рубеже намечена на правом берегу. Русло реки на рубеже однорукавное имеет ширину более 26,4 м, левый берег высокий, правый берег пологий. Глубина воды - до 3,8 м.

Средние расчетные скорости течения на рубежах:

- в межень - 0,18 м/с;
- в паводок при 10%уровне обеспеченности -1,1 м/с;
- в паводок при 1%уровне обеспеченности -1,2 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- в межень – 23,2 ч.;
- в паводок при 10%уровне обеспеченности -3,4 ч.;
- в паводок при 1%уровне обеспеченности -3,1 ч.

Рубеж №3 (55°00'06,47"СШ, 69°06'33,20" ВД) расположен в 20,2 км от подводного перехода (ТОН – II) ниже по течению, в районе села «Ольшанка». Расстояние до ЛПДС «Петерфельд» по существующим дорогам 30,6 км. Площадка для спецтехники на рубеже намечена на левом берегу. Русло реки на рубеже однорукавное имеет ширину более 53,1 м, левый берег высокий, правый берег пологий. Глубина воды - до 3,2 м.

Средние расчетные скорости течения на рубежах:

- в межень - 0,18 м/с;
- в паводок при 10%уровне обеспеченности -1,1 м/с;
- в паводок при 1%уровне обеспеченности -1,2 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- в межень – 1 сутки и 9 ч.;
- в паводок при 10%уровне обеспеченности -5,1 ч.;
- в паводок при 1%уровне обеспеченности -4,6 ч.

Рубеж №3 предлагается использовать при возникновении аварийных разливов во время весенних паводков, в том числе с редкими 10% 1% уровнями обеспеченности.

На каналах Петропавловской ТЭЦ-2 определены 2 рубежа с площадками для размещения средств борьбы с аварийными нефтяными загрязнениями при аварии на подводном переходе МН «ТОН-2» через каналы ТЭЦ-2.

Рубеж №1 (54°54'42.99"СШ, 69°14'4.43"ВД) расположен в 1,3 км от подводного перехода по руслу отводящего канала. Ширина канала на рубеже составляет 24 метров. Расстояние от ЛПДС «Петерфельд» по существующей дороге составляет 27,5 км. Площадка для спецтехники на рубеже намечена на левом берегу. Рубеж представляет собой равнину с пологим берегом. Русло канала четко выражено. Берега покрыты травяной растительностью.

Средняя расчетная скорость течения на рубеже:

- 0,85 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- 45 мин

Рубеж №2 (54°53'59.99"СШ, 69°11'42.12"ВД) расположен в 1,7 км от подводного перехода по руслу подводящего канала. Ширина канала на рубеже составляет

26 метров. Расстояние от ЛПДС «Петерфельд» по существующей дороге составляет 27,9 км. Площадка для спецтехники на рубеже намечена на левом берегу. Рубеж представляет собой равнину с пологим берегом. Русло канала четко выражено. Берега покрыты травяной растительностью.

Средняя расчетная скорость течения на рубеже:

- 0,35 м/с.

Время подхода нефтяного пятна к рубежу составит:

- 1час 30мин.

Канал им. К. Сатпаева при пересечении с 122 км и 148 км магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» проходит в песчаных грунтах. Бермы отсыпаны из резерва местного грунта. По левобережной берме имеется проезд для автотранспорта. На участках воздушного перехода МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева канал имеет:

- на 122 км - фактическую ширину по дну 6 м, по верху – 50 м; глубину 5,04 м, заложение откосов 1:2,2. Расчетные скорости воды при полной производительности насосов канала 0,4-0,5 м/с.

- на 148 км - фактическую ширину по дну 9 м, по верху – 32 м; глубину 4,53 м, заложение откосов 1:2,3. Расчетные скорости воды при полной производительности насосов канала 0,4-0,5 м/с.

Откосы канала на переходах закреплены рваным камнем со щебеночным заполнением, устойчивые

Выбор рубежей для размещения средств по локализации и сбору аварийных разливов нефти с водной поверхности канала им. К. Сатпаева осуществляется с учетом рельефных, геоморфологических и гидрологических условий, а также с соблюдением принципа минимально возможного распространения нефтяного загрязнения вниз по течению от воздушного перехода.

8.4 Локализация нефти на водной поверхности

После обнаружения места аварии приступают к её локализации.

Процесс локализации нефтяного разлива предусматривает: ограничение движения нефтяного пятна к береговым зонам базирования хозяйственных объектов, населенных пунктов и локализацию нефтяного пятна в месте, удобном для последующего сбора и транспортировки собранной нефти.

Для борьбы против распространения нефти наиболее часто используют заграждения. Для повышения эффективности заграждений они должны иметь следующие качества: следовать движению поверхности воды; смещаться в сторону течения; не допускать подныривания нефти и ее перелива через них; сопротивляться силам потока воды и ветра; выдерживать химическое воздействие нефти и перепада температур; быть удобными для хранения и легкими для транспортировки; быть надежными в эксплуатации.

Характер местности и скорость течения позволяют в каждом конкретном случае выбрать вид заграждения: расположенное на поверхности, оно позволит ограничить образование загрязняющей пленки нефти, собрать ее, сместить в область более спокойного течения, к месту сбора у берега и ускорить очистку.

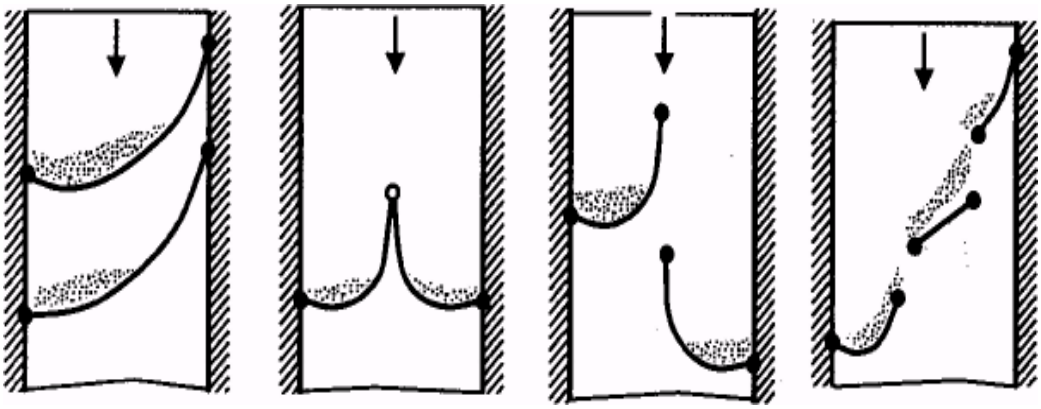
Существуют плавающие, локализирующие и импровизированные заграждения.

Плавающие заграждения, как правило, бывают гибкими. Их различают по виду, размеру и конструкции. Они делятся на два типа: «барьер» или «занавес».

Заграждения типа «барьер» состоят из жесткого или полужесткого экрана, удерживаемого на поверхности воды с помощью плавающих поплавков. Для задержания нефти, прошедшей через барьер, ниже по течению целесообразно устраивать фильтр из двух рядов проволочной сетки с ячейками 10х10 или 15 х 15 см, которые заполняют соломой, камышом. Можно применять сетчатые рукава, заполненные сорбентом.

Заграждения типа «занавес» могут быть из пенопластовых поплавков, заключенных в водонепроницаемую оболочку, или надувного типа, к которым крепят юбку из мягкого материала, загруженного в нижней части балластом из цепей, рукавов или труб с песком (водой).

Варианты расстановки боновых заграждений (рис.1) выбираются в зависимости от конкретных условий с учетом категорий рек и скорости течения реки $v_{т.р}$. Эффективная работа заграждений зависит от правильности их анкеровки на берегу и воде.



а) б) в) г)

Рис. 1. Варианты расстановки боновых заграждений:
а – сплошное заграждение на несудоходных реках с v т.р < 1,0 м/с;
б – стропильное заграждение на несудоходных реках с Vт.р.< 1,0м/с;
в - схема «Колос» на судоходных реках с Vт.р.> 1.0 м/с ;
г – схема «Каскад» на судоходных реках с Vт.р. > 1,0 м/с.

На малых, несудоходных реках может быть предложен вариант полного перекрытия реки, а на больших, особенно, судоходных, реках можно устанавливать разъемные секции небольшой длины, например, по схеме «Колос» или «Каскад». В этом случае анкеровка устраивается на берегу и акватории под водой.

Примыкание заграждений к берегу должно предотвращать поступление или подныривание нефти, для чего на мелкой воде и в прибрежной полосе устраивается траншея глубиной, достаточной для того, чтобы подводная часть заграждения свободно и без загиба опускалась до дна при самых низких горизонтах в период производства работ. Траншея в зоне примыкания заграждения к берегу засыпается соломой, камышом или другими сорбентами.

В качестве импровизированных заграждений используют вещества природного происхождения: сосновую кору, камыш, солому, вылущенные початки

кукурузы, опилки, измельченный торф, а также искусственные поглотители (перлит, вермикулит и др.).

Для локализационных работ на реках с большими скоростями применяют металлические боновые заграждения (БЗ). Для установки металлических бонов необходимо проводить расчеты удерживающей силы для каждого типа с учетом скорости течения и по ним осуществлять подборку якоря и тросов.

Возможна комбинация металлической рамы и бетонных блоков (камней). В этом случае для увеличения сопротивления сдвигу поверхностные якоря изготовляют с вертикальными ножами, заглубленными в грунт, а их расчет проводят на силу трения металлической площадки о грунт и сопротивление грунта резанию. Кроме того, проверяют на устойчивость от опрокидывания. Установка боковых заграждений перпендикулярно к течению может осуществляться при скорости течения реки до 0,35 м/с. При больших скоростях течения БЗ монтируется под углом к течению.

При ликвидации разливов нефти на реках для улавливания нефти необходимы боны, длина которых позволяет подвести нефть к одному из берегов.

Скорость перемещения нефтяного пятна к берегу обычно не превышает 0,3 м/с. При такой скорости движения нефти к месту ее концентрации исключается риск образования турбулентного истечения нефти под боновым заграждением. Угол установки бонового заграждения А по отношению к направлению течения может быть определен как отношение желаемой скорости перемещения нефтяного пятна $V_н$, равной 0,30 м/с, к скорости течения реки VT.P. (рис.2):

$$tgA = Vн /V_{т.р.}$$

Скорости ветра и течения - главные параметры, влияющие на работу заграждений. Если заграждение размещают перпендикулярно к течению при скорости свыше 0,3 м/с, происходит проскальзывание капель нефти под заграждением, из-за чего по фронту заграждения (с наружной стороны) образуется пленочное загрязнение. Чтобы снизить это явление, необходимо заграждения размещать под острым углом к линии потока, обеспечивая условие SinA < 0,3/Vт.р. В этом случае вектор скорости течения и ветра раскладывается на две составляющие, что снижает нагрузки на боновое заграждение. Угол установки (боновых заграждений) БЗ принимают в зависимости от скорости течения реки:

Скорость течения реки:					
М/с……...	< 0,8	0,8-1,2	1,2-1,6	1,6-2,0	<2,0
Угол установки БЗ, А…	30	40	50	60	70

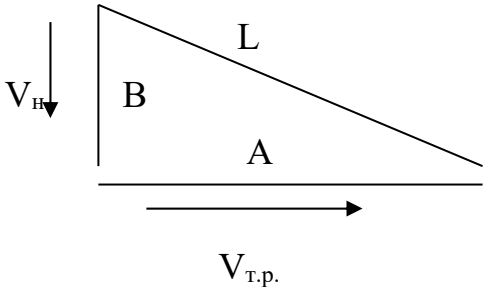


Рис. 2. Определение угла установки боновых заграждений:

$V_{т.р.}$, $V_н$ –скорость соответственно течения реки и перемещения нефтяного пятна;

А – угол установки бонового заграждения; L – длина бонового заграждения; В – ширина реки.

Длина секций заграждения определяется расчетом при условии, что общее продольное усилие, действующее на боновые заграждения (БЗ) и нефтесборщик (НС), не превышало допустимую нагрузку на силовые элементы БЗ. Общее продольное усилие на БЗ определяется из соотношения:

$$P = P_{БЗ} + P_{НС} + P_{БЗ.вет} + P_{НС.вет}$$

где $P_т$, $P_{нс}$ — усилие от действия течения соответственно на БЗ и НС,

$$PT(НС) = \sin A \frac{\gamma f v^2_{т.р.}}{q},$$

здесь γ - плотность воды, равная 1000 кг/ м^3; f - площадь подводной части, f=bh (где b и h - соответственно длина и осадка БЗ, м);$V_{т.р.}$ - скорость течения, м/с; g - ускорение свободного падения, м/с^2; А - угол между направлениями течения и линией БЗ; $P_{БЗ.вет}$, $P_{НС.вет}$ - ветровая нагрузка соответственно на БЗ и НС:

$$P_{БЗ\ (НС).вет} = \frac{\gamma f v^2_{в} F}{q},$$

здесь Y – скорость ветра, м/с; F – площадь парусности надводной части БЗ или НС, м^2, F = Lh

Длина бонового заграждения: L = B /sin A,

где В – ширина реки (или ширина водной поверхности, которую намерены перекрыть), м; А – угол наклона заграждения.

Кроме того, следует предусмотреть запасное боновое заграждение длиной 100 м и еще примерно 300 м заграждения желательно разместить вдоль берега.

Теоретическую длину выставляемого бонового заграждения можно сократить, используя природные ловушки на водной поверхности (изменение основного направления течения, заводи на поворотах и т. д.). Длина бонового заграждения не должна быть слишком большой: для скорости течения до 1,0 м/с приблизительно 200 м, для скорости течения свыше 1,5 м/с порядка 100 м. Такие длины позволяют уменьшить усилия, которые испытывают боновые заграждения и их якоря после установки. Установка более коротких по длине бонов обеспечивает наилучшую эффективность при сборе разлившейся на воде нефти. На практике обычно используют боны длиной 25, 50, 100 или 200 м.

При разливах малой мощности, когда толщина нефтяной пленки составляет 1 мм и менее, сбор ее становится весьма трудоемким процессом. Механизированные средства сбора нефти малоэффективны, поэтому в подобной ситуации могут стать полезными боновые заграждения сорбирующего типа. В общем случае БЗ сорбирующего типа выполняются в виде проницаемой оболочки из прочной хлопчатобумажной или синтетической ткани редкого плетения, заполненной гидрофобным поглотителем. Для повышения надежности работы БЗ и затруднения проскока нефти под оболочкой ограждения на БЗ дополнительно навешиваются нефтепоглощающие маты или проницаемые для водного потока фартуки. Водопроницаемый фартук может быть изготовлен из резины или пластмассы. Во избежание притапливания БЗ внутри БЗ может быть расположен воздушный баллон-поплавок. Нефтеемкость

моделей боковых заграждений стабильно поддерживается на уровне 13 - 14 л/кг и лишь после длительного контакта с водой (в течение 2 - 3 сут) нефтеемкость снижается до 11 - 12 л/кг бона. Возможность отжима из сорбента собранной нефти составляет 80 - 87 %, при этом содержание в ней воды не превышает 10 %, т. е. селективность сбора нефти составляет 90 % и выше.

Сбор и утилизация нефти включают следующие технологические операции:

- расстановку нефтесборщиков на воде в соответствии с принятой схемой;
- подсоединение нефтесборщиков к ограждениям;
- монтаж и подсоединение сети энергоснабжения и трубопроводной системы отвода собранной водонефтяной смеси;
- расстановку накопительных емкостей и подсоединение к трубопроводной системе;
- сбор нефти с подачей в накопительные емкости;
- транспортировку собранной водонефтяной смеси к местам утилизации нефти;
- разделение водонефтяной смеси;
- утилизацию нефти и очистку воды до санитарных норм.

В целях устранения возможного подныривания нефти под боновым заграждением сбор нефти необходимо осуществлять по проточной схеме (рис. 3, а, б), т. е. располагать нефтесборщик в одном ряду с заграждением, обеспечивая возможность протекания основной массы водяного потока под нефтесборщиком. При этом производительность нефтесборщика должна быть выше возможного поступления нефти.

В случае, когда производительность нефтесборщика меньше, необходимо устанавливать по проточной схеме в одном ряду БЗ несколько нефтесборщиков или ниже по течению несколько рядов боновых заграждений с нефтесборщиками с таким расчетом, чтобы суммарная производительность нефтесборщиков была равна возможному объему поступающей нефти. Последний ряд БЗ можно устанавливать по замкнутой схеме (кошель) для локализации остаточной нефти (рис. 3, в).

Опыт показывает, что средняя производительность нефтесборщика составляет примерно 1/10 часть его теоретической производительности, т. е. нефтесборщик, расчетная производительность которого равна 100 $м^3$/ч, реально сможет собрать 10 $м^3$/ч. Эта производительность со временем повышается, например, если за первый 6-часовой рабочий день он собрал 60 $м^3$, то на следующий день может собрать 100 $м^3$ и т. д. Это правило имеет общий характер.

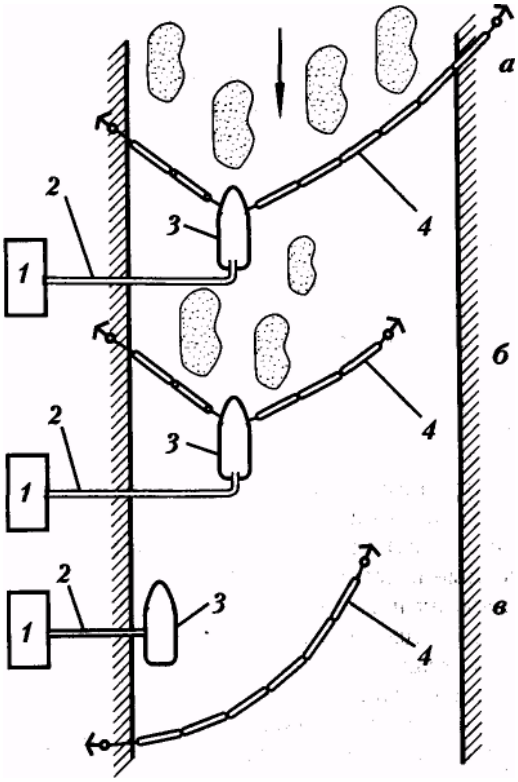


Рис. 3. Схема установки боновых заграждений и нефтесборщиков в потоке:
1. - емкость для сбора нефти;
2. - отводящий рукав;
3. – нефтесборщик;
4. - боновое заграждение.

Необходимо соразмерить число и производительность нефтесборщиков с возможным объемом вылитой нефти: для 100 т вылитой нефти следует предусмотреть нефтесборщик производительностью 100 м^3/ч, но с наличием второго (подстраховочного).

В худшем случае, предпочтительнее иметь два нефтесборщика производительностью по 50 м^3/ч вместо одного НС на 100 м^3/ч. Более точный расчет должен принимать во внимание моментальный объем выливающейся нефти Q, а нефтесборщик(и) должен (должны) собирать по меньшей мере это количество:

$$Q = B\ t_H\ V_{т.р.}$$

где B — ширина реки, м; t_H — толщина слоя нефти, м; $V_{т.р.}$ — скорость течения реки, м/с.

После сбора нефти с поверхности воды нефтесборщиками остаточная радужная пленка может удаляться с помощью сорбентов, которые наносятся на водную поверхность и после пропитывания остаточной нефтью собираются и вывозятся на специальные полигоны, где утилизируются или уничтожаются.

Сорбенты также могут быть использованы в качестве самостоятельного средства сбора разлитой нефти в случае отсутствия нефтесборщиков, на малых площадях нефтяного загрязнения, при защите от нефтяного загрязнения прибрежной зоны и береговых сооружений, а также для освобождения поверхности водоема от сплошной

пленки нефти в целях сохранения фауны и флоры, при наличии реальной опасности воспламенения нефти, взрыва береговых сооружений и находящихся на воде в аварийной зоне сооружений и транспортных средств. Сорбенты применяются в широком интервале как отрицательных, так и положительных температур.

По общепринятой классификации сорбенты подразделяются на три группы:

- природные неорганические;
- природные органические;
- синтетические.

8.5 Очистка берегов

Большие трудности при авариях на подводных (воздушных) переходах возникают при очистке берегов.

При понижении уровня воды в реке разлитая нефть может оказаться на берегу на значительном расстоянии от воды. В этом случае ее смыв к приемному устройству нефтесборщика невозможен. Если позволяют рельеф и прочность грунта, применяют бульдозеры, ковшовые экскаваторы, скреперы и т. д. Сгребая нефть, машины захватывают слой грунта, поэтому для вывоза загрязненного грунта необходимы автомобили повышенной проходимости. Если рельеф местности не позволяет использовать землеройную технику, сбор нефти на расстоянии до 50 - 60 м от места приема производят вакуумными или пневмотранспортными установками.

Укрепленные берега очищают следующим образом. Устраивают плавающее заграждение на расстоянии 1-2 м от берега, а нефть, скопившуюся между камнями, посыпают сорбентом, вымывают струей воды в сторону заграждения и собирают с помощью нефтесборных устройств. С кустарников и деревьев нефть смывают струей воды, подаваемой под давлением 0,6 - 0,8 МПа. При низкой температуре воздуха используют подогретую воду (до 30 - 40 °С). Загрязненную нефтью водную растительность скашивают с помощью специальных косилок, установленных на лодках, или вручную.

8.6 Особенности локализации и сбора нефти на водных объектах в зимнее время при наличии ледового покрова

Традиционная технология локализации и сбора нефти в зимних условиях предусматривает следующие операции: прорезание льда на поверхности водоема, в месте, выбранном для локализации нефтяного пятна. Ниже по течению от зоны разлива нефти, разворачивается первый рубеж.

Для локализации розлива нефти применяются зимние боновые заграждения, имеющие повышенную прочность (с полиуретановым уплотнительным элементом и утеплителем майны) с нефтесборщиком;

Прорезание льда проводиться с помощью ледорезной машины «Крот-2». Зимние боновые заграждения устанавливаются в прорезанную майну во льду, разработка майны для установки нефтесборщика производится при помощи бензопил и пешен вручную.

Суть локализация нефти заключается в том, чтобы в условиях наличия ледового покрова направить нефть, движущуюся по (над) нижней кромкой льда к берегу, в зону с наименьшей скоростью течения к установленному нефтесборщику для откачки, утилизации загрязненного нефтью водной эмульсии (льда).

Прорези для постановки зимних боновых заграждений располагают под углом к направлению течения. Величина угла зависит от скорости течения реки в соответствии с рекомендуемыми углами установки зимних боновых заграждений. Загрязненную нефтью водную эмульсию (лед) собирают в накопительную емкость, далее из накопительной емкости собранная эмульсия закачивается в АКНС-10 и транспортируется на очистные сооружения ГНПС «Павлодар».

Ширина прорези льда соответствует техническим характеристикам используемого оборудования.

Для сооружения майн и прорезей при небольшой толщине ледового покрова рекомендуются цепные бензопилы (электро). В зимних условиях для локализации и направления нефти к месту сбора предпочтительнее применять металлические боновые заграждения. Надувные боновые заграждения могут использоваться только на открытых участках воды.

Приложение 9

Маршруты следования к месту возможных аварий на магистральных нефтепроводах

9.1 Маршруты следования к месту возможных аварий на нефтепроводе «ТОН-2»

Граница обслуживания МН «ТОН-2» на 1001,968 км – по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону государственной границы между РФ и РК, не доезжая 1км до границы повернуть на дорогу, ведущую к с. Коваль, далее по грунтовой дороге до вдольтрассовой дороге до границы обслуживания с АО «Транснефть-Урал».

КППСОД (1002,2 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону государственной границы между РФ и РК не доезжая 1км до границы повернуть на дорогу, ведущую к с. Коваль, далее по грунтовой дороге, не доезжая 200 м до границы обслуживания.

ЛКУ №1 (1027,231 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г. Мамлютка до пересечения с нефтепроводом на 1027км, далее налево по вдольтрассовой дороге 0,2 км.

ЛКУ №2 (1046,137 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г. Петропавловск от Участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд» съезд на вдольтрассовую дорогу на расстояние 200м.

ЛКУ №3 (1059,757 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Петропавловск к канализационно-очистным сооружениям г. Петропавловска на вдольтрассовую дорогу на расстояние 200м.

ЛКУ №4 (1063,492 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Петропавловск до поворота к п.Борки, далее до пересечения с нефтепроводом, на пересечении с нефтепроводом повернуть налево и в сторону р.Ишим 0,5км.

ЛКУ №5 (1069,388 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Петропавловск (1066,9 км) до поворота к объездной дороге «Омск-Астана» на расстояние 2,5км.

ЛКУ №6 (1073,763 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Петропавловск (1066,9км) до поворота к объездной дороге «Омск-Астана» на расстояние 3,2 км, далее по вдольтрассовой дороге на расстояние 2,9 км.

ЛКУ №7 (1092,141 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Булаево, поворот на с.Асаново по дороге 5км до пересечения с нефтепроводом на 1085,8км, далее по вдольтрассовой дороге 4,4км.

ЛКУ №8 (1105,571 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Булаево, поворот на с.Токуши по дороге 5км до пересечения с нефтепроводом на 1101,5км, далее по вдольтрассовой дороге 3км.

ЛКУ №9 (1121,476 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Булаево, поворот на с.Фурманово по дороге 3км до пересечения с нефтепроводом на 1123,4км, далее по вдольтрассовой дороге 3км.

ЛКУ №10 (1145,459 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону г.Булаево, поворот на НПС Булаевская съезд на вдольтрассовую дорогу 1 км.

ЛКУ №11 (1173,918 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону государственной границы между РФ и РК.

КППСОД (1187,9 км) - по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону государственной границы между РК и РФ, не доезжая 200 м до пограничного пункта пропуска «Каракога» повернуть налево, далее по вдольтрассовой дороге.

Граница обслуживания МН «ТОН-2» на 1188,217 км – по автодороге «Челябинск-Новосибирск» в сторону государственной границы между РФ и РК, не доезжая 200м до пограничного пункта пропуска «Каракога» повернуть налево, далее по вдольтрассовой дороге до границы обслуживания с АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Местоположение вантузов определяется по километражу линейных крановых узлов.

9.2 Маршруты следования к месту аварий на магистральном нефтепроводе «Омск-Павлодар»

При движении по автодороге по направлению из с. Прииртышска в г.Павлодар, трасса нефтепровода будет находиться слева от автодороги, при обратном движении справа от автодороги. Местоположение вантузов определяется по километражу от ближайшей задвижки.

Задвижка №13; КПСОиД (215,0 км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» в сторону г.Омска. Не доезжая 1 км до государственной границы свернуть вправо по грунтовой дороге 500 м до нефтепровода, затем по нефтепроводу налево в сторону г.Омска 1км.

Задвижка №14 (223,832 км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» доезжая с. Прииртышск на 224 км поворот направо в сторону нефтепровода 500 м, по дороге 500 км до нефтепровода, затем по нефтепроводу в сторону Омска - 300 м.

Задвижка №15 (246,640км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» не доезжая 500 м с. Железинка на 224,760 км поворот налево в сторону нефтепровода 1,3 км, по дороге 1,3 км до нефтепровода, затем по нефтепроводу в сторону Омска - 100 м.

Задвижка №16 (265,191км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» до с. Моиссеевка на 238,4 км поворот налево в сторону нефтепровода, 500 м по грунтовой дороге до нефтепровода, затем направо в сторону г.Павлодара - 1,3 км.

Задвижка №17 (282,555км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» на 257,5 км поворот налево в сторону нефтепровода (между с. «Пятирыжское» и с. «Боброво») по дороге 600м, затем по нефтепроводу в сторону Омска - 200 м.

Задвижка №18 (307,100км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» на 281,2 км поворот налево в сторону г.Павлодар до нефтепровода 200 м.

Задвижка №19 (327,199км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» до с. Теренколь, поворот налево по большой объездной на 301,4км поворот направо, затем вдоль нефтепровода в сторону г.Павлодара – 300 м.

Задвижка №20 (348,474км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» до с. Песчаное, от него на 317,2 км вправо по грейдеру до пересечения с нефтепроводом и направо по нефтепроводу 4 км.

Задвижка №21 (366,073км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» до границы Качирского и Павлодарского районов на 338,2 км поворот направо до пересечения с нефтепроводом и вдоль нефтепровода в сторону п. Теренколь – 3 км.

Задвижка №22 (386,460 км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» до с. Чернорецк и на 355,2 км поворот направо до нефтепровода и задвижки №22 – 1 км.

Задвижка №23 (407,863 км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» на 369,2 км поворот в восточном направлении по дороге на с.Жана-Кала (с.Духовницкое), 4 км по автодороге затем съезд вправо к нефтепроводу, до задвижки №23 – 2 км.

Задвижка №24 (420,067км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» на 387,2 км поворот в восточном направлении по дороге с. Джамбул (с.Алексеевка) до пересечения с нефтепроводом, затем поворот налево вдоль нефтепровода - 8-10 км.

Задвижка №25 (423,990км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар», на 387,2км поворот в восточном направлении по дороге с. Джамбул (с.Алексеевка) до пересечения с нефтепроводом, затем поворот направо вдоль нефтепровода - 4-5 км.

9.3 Маршруты следования к месту аварий на магистральном нефтепроводе «Павлодар – Шымкент»

При движении по автодороге из г.Павлодара в сторону г. Экибастуза и г. Караганда трасса нефтепровода находится справа от автодороги (участок 124-141 км при этом расположен слева, места пересечения обозначены знаками).

Задвижка №1; 1(1); 1(2); 1(3); КПСОиД; (5,3 км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» до подхоза «Железнодорожный», поворот налево до нефтепровода и по нефтепроводу до задвижек №1; 1(1); 1(2); 1(3); от поворота до задвижек - 2 км.

Задвижка №2; 2(1); 2(2); 2(3); КПСОиД; (16,9км по МН) – по автодороге «Павлодар – Караганда» до п. Ленинский, от него вправо по автодороге «Павлодар – Иртышск» до п. Ребровка, за п. Ребровкой – через 4 км вправо по грейдеру параллельно нефтепроводу до задвижек №2; 2(1); 2(2); 2(3); КПОУ от поворота - 2км.

Задвижка №3; (43,6км по МН) – по автодороге «Павлодар – Караганда» не доезжая ст. Спутник 5-6 км на 22 км а/д поворот направо в разрыв посадок (низина) и далее по степной дороге до задвижки - 3км.

Задвижка №4; (71,5км по МН) – по автодороге «Павлодар – Караганда» после с/х Пограничник на 49,5 км, а/д поворот направо с трассы, через 100 м от трассы задвижка №4.

Задвижка №5; (98,6км по МН) – по автодороге «Павлодар – Караганда» на 75,5км а/д поворот направо на асфальтированную дорогу в с.Акжол (с/х «Куйбышева»), далее через 0,8км поворот направо на асфальтированную дорогу, переезд через канал им. К.Сатпаева и по грейдеру до задвижки №5, от канала 2 км.

Задвижка №6 (122,075 км по МН) – по автодороге «Павлодар – Караганда» на 87,5 км а/д (р-не) ст. Карасор, поворот направо по грейдеру, переезд через канал им. К.Сатпаева до нефтепровода и вдоль него до задвижки №6, от моста 5 км.

Задвижка №7 (122,5км по МН) - по автодороге «Павлодар – Караганда» до пересечения нефтепровода с трассой, поворот направо и вдоль нефтепровода до задвижки 1,5 км.

Задвижка №8 (148,3км по МН) – заезд осуществляется по автодороге «Павлодар Караганда». Перед мостом г.Экибастуз-ГРЭС-1 повернуть направо в сторону ГРЭС-1, перед мостом через канал им. К.Сатпаева повернуть направо в сторону НС №4 - до задвижки 4,5 км.

Задвижка №9 (148,7км по МН) - заезд осуществляется по автодороге «Павлодар Караганда» перед мостом г.Экибастуз-ГРЭС-1 повернуть направо в сторону ГРЭС-1 после пересечения моста через канал им.К.Сатпаева повернуть на право до задвижки 1,2км.

Задвижка №10 (169,8км по МН) – поворот с автодороги «Павлодар-Караганда» на 142 км через поселок Байет по степной дороге мимо мусульманского кладбища – до пересечения МН повернуть на право. От поселка Байет до задвижки- 9,8 км.

Задвижки №11-12 (195,4-195,9км по МН) - поворот с автодороги «Павлодар-Караганда» через поселок Щидерты двигаясь в северном направлении по автогрейдеру до моста через канал им.К.Сатпаева, после проезда моста поворот на лево двигаясь по левой стороне вдоль речки Шидертинка до рыбопитомника до ЛЗ№12 (от п.Шидерты до задвижки №12 -20 км.)

Двигаясь после моста по правой стороне р.Шидертинка в прямом направлении до ЛЗ№11 (от п.Шидерты до задвижки №11-18км.)

Задвижка №13 (218,1км по МН) – поворот с автодороги «Павлодар-Астана» на пересечении 228 км. МН с автодорогой, съезд на право, далее по вдольтрассовой дороге в северном направлении – до задвижки №13 - 11 км.

Задвижка №14 (241,5км по МН) – поворот с автодороги «Павлодар-Караганда» на 196,3 км в районе моста через реку Карасу – до задвижки 12 км.

Задвижка №15 (258,0км по МН) – поворот с автодороги «Павлодар-Караганда» на 210 км – до задвижки 1,8 км.

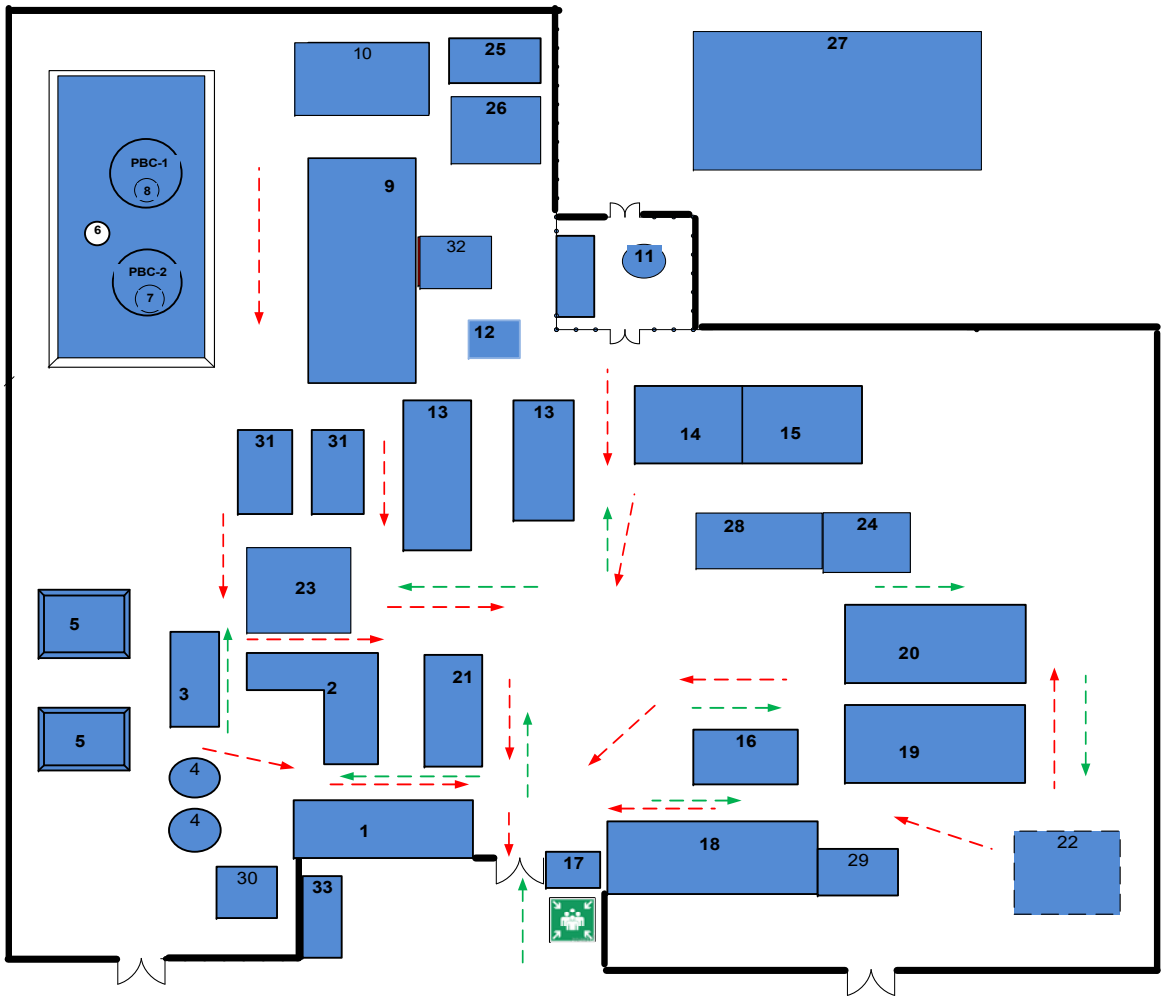
9.4 Маршруты следования к месту аварий на нефтепроводе «Павлодар – ПНХЗ»

При движении по автодороге из г. Павлодара в г. Омск трасса нефтепровода находится справа от автодороги.

Задвижка № 151; 151а; 151б; КПСОиД (0 км по МН) – по автодороге «Омск-Павлодар» в сторону г. Омск до поворота на ГНПС «Павлодар» направо до ГНПС поворот налево до задвижек – 100 м.

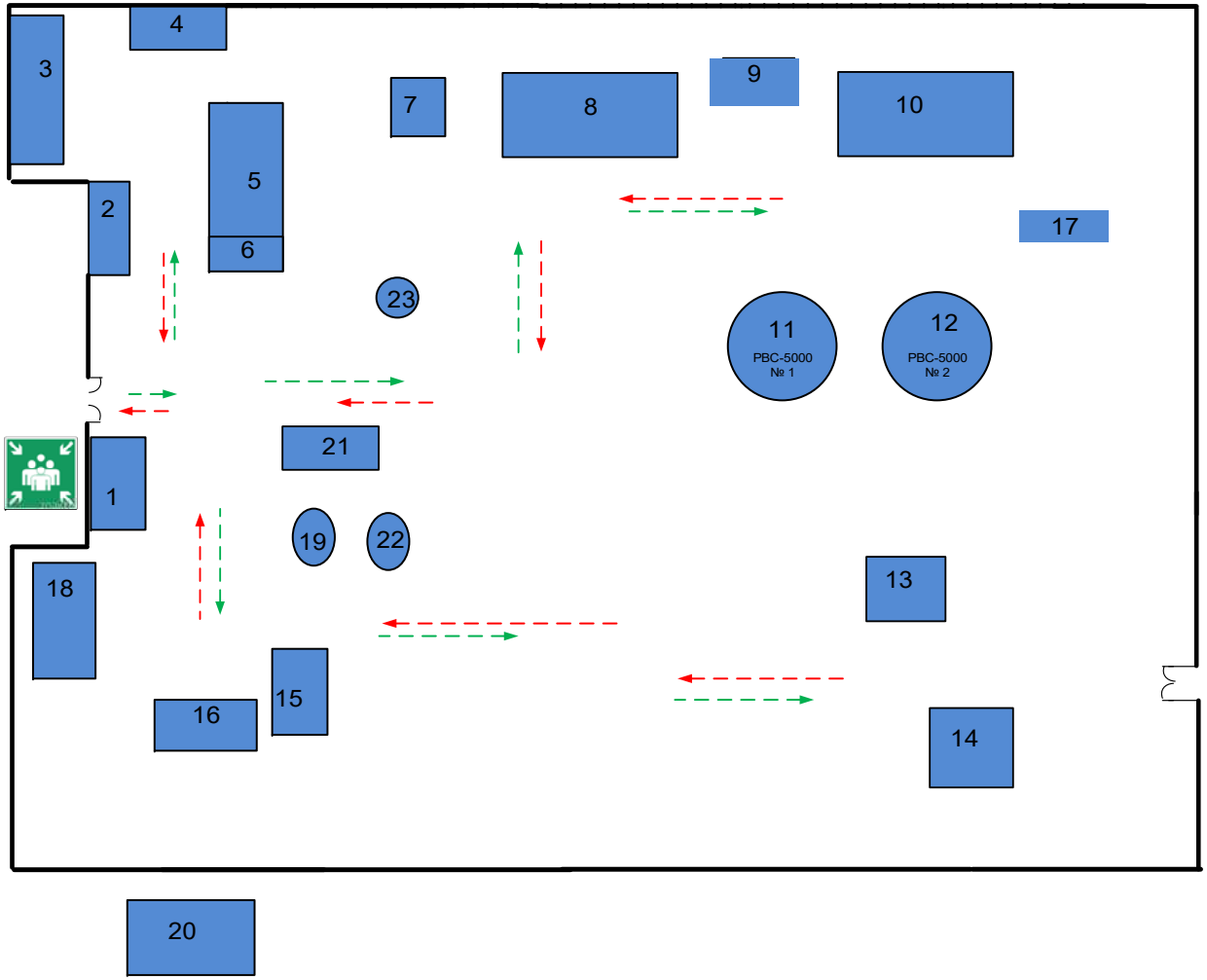
Задвижка № 1; 2; 3; КПСОиД (8,5 км по МН) - по автодороге «Омск-Павлодар» в сторону г. Омск до поворота автодороги на Павлодарский НХЗ направо до Павлодарского НХЗ въезд на территорию по территории в районе резервуарного парка Павлодарского НХЗ – 100 м.

Схемы объектов
Схема участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»



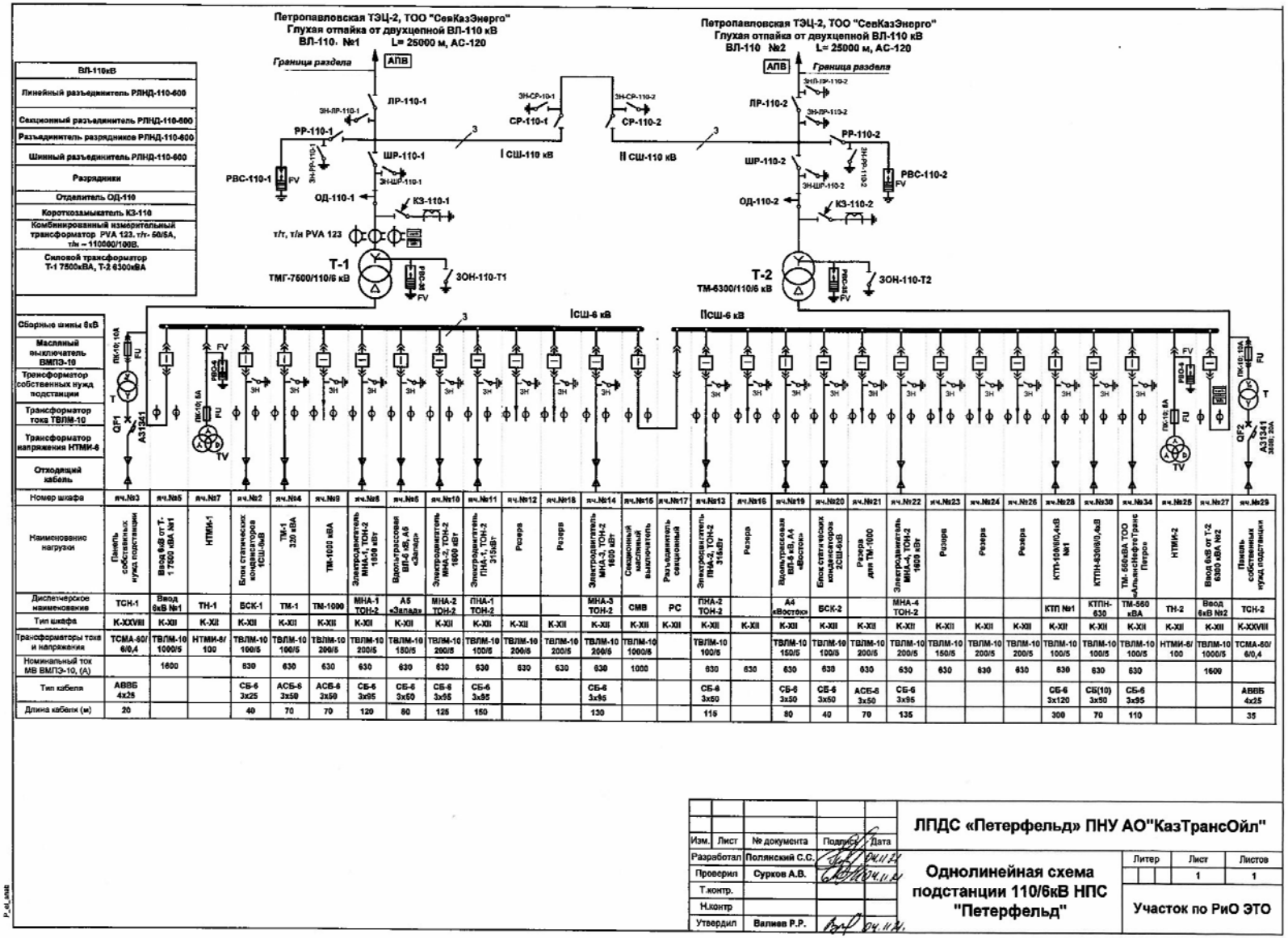
1	Ремонтно-эксплуатационный блок
2	Котельная на жидком топливе
3	Водонасосная второго подъема
4	Водонапорные башни (принадлежит Петерфельдскому сельскому округу)
5	Пожарные резервуары
6	Резервуарный парк
7	РВС-5000, №1
8	РВС-5000, №2
9	Нефтенасосная
10	Насосная пенотушения
11	Понизительная подстанция ЗРУ 6кВ
12	Градирня
13	Склад готовой продукции
14	Автогараж на 5 мест
15	Мехмастерские
16	Аккумуляторная
17	Проходная
18	Профилакторий на 20 автомашин
19	Арочный гараж №1
20	Арочный гараж №2
21	Кузнечно-сварочный блок
22	Автозаправочная станция
23	Кательная Мерт
24	Фекальная насосная
25	Нефтеловушка
26	Насосная при нефтеловушке
27	Пруд-испаритель
28	Септик-накопитель
29	Сварочный пост
30	Блок-бокс КИПиА
31	РГС – 50м3
32	Электрощитовая ТОН-2
33	Узел связи

Схема АВП «Булаево» ЛПДС «Петерфельд»



1	Административное здание
2	Пожарное депо
3	Гараж аварийной техники
4	Материальный склад
5	Автогараж
6	Ремонтно-эксплуатационный блок
7	Лаборатория КИП и А
8	Нефтенасосная ТОН-1
9	Градирня
10	Нефтенасосная ТОН-2
11	РВС 5000 №1
12	РВС 5000 №2
13	Станция пенотушения
14	Здание блок-бокса КППС
15	Нефтеловушка
16	Насосная при нефтеловушке
17	Склад пенопорошка
18	Котельная
19	Железобетонный резервуар
20	Пруд-испаритель
21	Здание водонасосной 2-го подъема
22	Резервуар Ж/Б 1500м3
23	Водонапорная башня

Схема электроснабжения участка по РиО ЭТО ЛППДС «Петерфельд»



Номер шкафа	яч.№3	яч.№5	яч.№7	яч.№2	яч.№4	яч.№8	яч.№6	яч.№5	яч.№10	яч.№11	яч.№12	яч.№18	яч.№14	яч.№15	яч.№17	яч.№13	яч.№16	яч.№19	яч.№20	яч.№21	яч.№22	яч.№23	яч.№24	яч.№26	яч.№28	яч.№30	яч.№34	яч.№25	яч.№27	яч.№29
Наименование нагрузки	Панель собственных нужд подстанции	Ввод 6кВ от Т-1 7500 кВА №1	НТМИ-1	Блок статических конденсаторов 1СШ-6кВ	ТМ-1 320 кВА	ТМ-1000 кВА	Электродвигатель МНА-1, ТОН-2 1000 кВт	Вдольтрассовая ВЛ-6 кВ, А5 «Запад»	Электродвигатель МНА-2, ТОН-2 1600 кВт	Электродвигатель ПНА-1, ТОН-2 315кВт	Резерв	Резерв	Электродвигатель МНА-3, ТОН-2 1600 кВт	Секционный масляный выключатель	Разъединитель секционный	Электродвигатель ПНА-2, ТОН-2 315кВт	Резерв	Вдольтрассовая ВЛ-6 кВ, А4 «Восток»	Блок статических конденсаторов 2СШ-6кВ	Резерв для ТМ-1000	Электродвигатель МНА-4, ТОН-2 1600 кВт	Резерв	Резерв	Резерв	КТП-1000/6/0,4кВ №1	КТПН-630/6/0,4кВ	ТМ- 560кВА ТОО «Эльжантөбетранс Петро»	НТМИ-2	Ввод 6кВ от Т-2 6300 кВА №2	Панель собственных нужд подстанции
Диспетчерское наименование	ТСН-1	Ввод 6кВ №1	ТН-1	БСК-1	ТМ-1	ТМ-1000	МНА-1 ТОН-2	А5 «Запад»	МНА-2 ТОН-2	ПНА-1 ТОН-2			МНА-3 ТОН-2	СМВ	РС	ПНА-2 ТОН-2		А4 «Восток»	БСК-2		МНА-4 ТОН-2				КТП №1	КТПН-630	ТМ- 560кВА	ТН-2	Ввод 6кВ №2	ТСН-2
Тип шкафа	К-XXVIII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XII	К-XXVIII
Трансформаторы тока и напряжения	ТСМА-60/ 6/0,4	ТВЛМ-10 1000/5	НТМИ-6/ 100	ТВЛМ-10 100/5	ТВЛМ-10 100/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 150/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 100/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 1000/5		ТВЛМ-10 100/5		ТВЛМ-10 150/5	ТВЛМ-10 100/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 150/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 200/5	ТВЛМ-10 100/5	ТВЛМ-10 100/5	ТВЛМ-10 100/5	НТМИ-6/ 100	ТВЛМ-10 1000/5	ТСМА-60/ 6/0,4
Номинальный ток МВ ВМПЭ-10, (А)		1600		630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	1000		630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630		1600	
Тип кабеля	АВВБ 4х25			СБ-6 3х25	АСБ-6 3х50	АСБ-6 3х50	СБ-6 3х95	СБ-6 3х50	СБ-6 3х95	СБ-6 3х95			СБ-6 3х95			СБ-6 3х50		СБ-6 3х50	СБ-6 3х50	АСБ-6 3х50	СБ-6 3х95				СБ-6 3х120	СБ(10) 3х50	СБ-6 3х95			АВВБ 4х25
Длина кабеля (м)	20			40	70	70	120	80	125	150			130			115		80	40	70	135				300	70	110			35

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	ЛППДС «Петерфельд» ПНУ АО"КазТрансОйл"
Разработал		Полянский С.С.		04.11.24	Однолинейная схема подстанции 110/6кВ НПС "Петерфельд"
Проверил		Сурков А.В.		04.11.24	Литер / Лист 1 / Листов 1
Т.контр.					Участок по РиО ЭТО
Н.контр					
Утвердил		Валиев Р.Р.		04.11.24	

Схема электроснабжения АВП «Булаево» ЛПДС «Петерфельд»

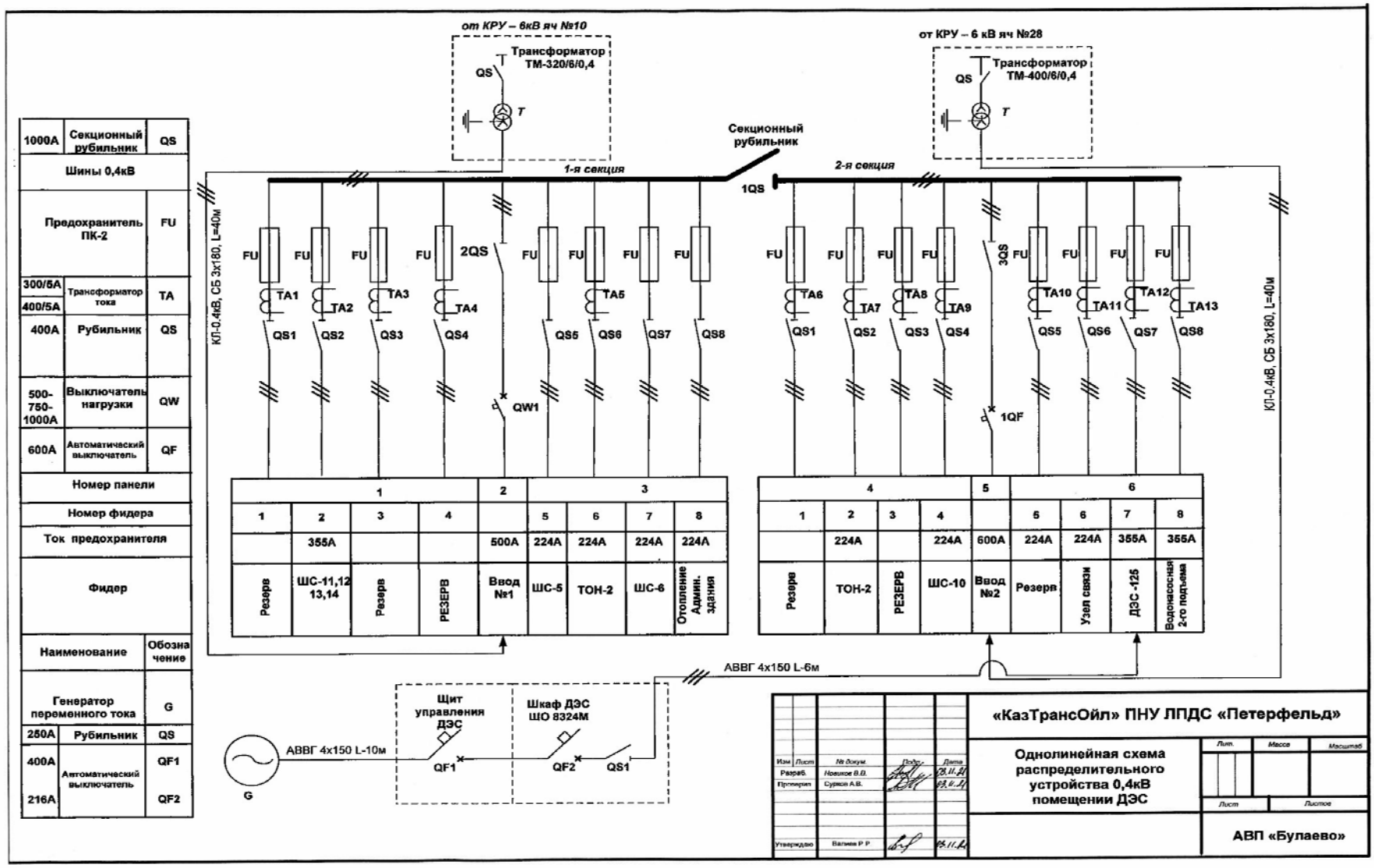


Схема пожаротушения участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»

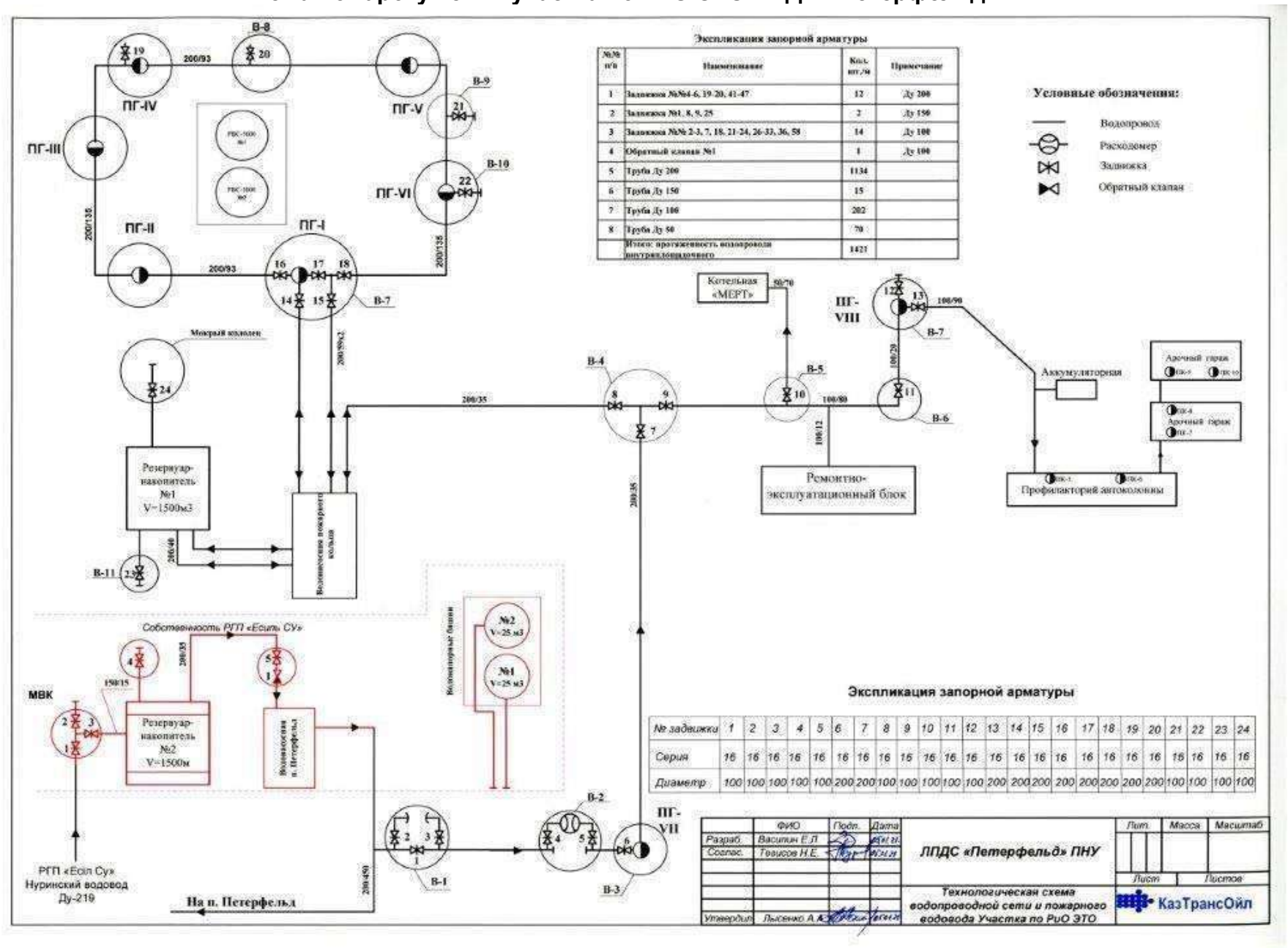
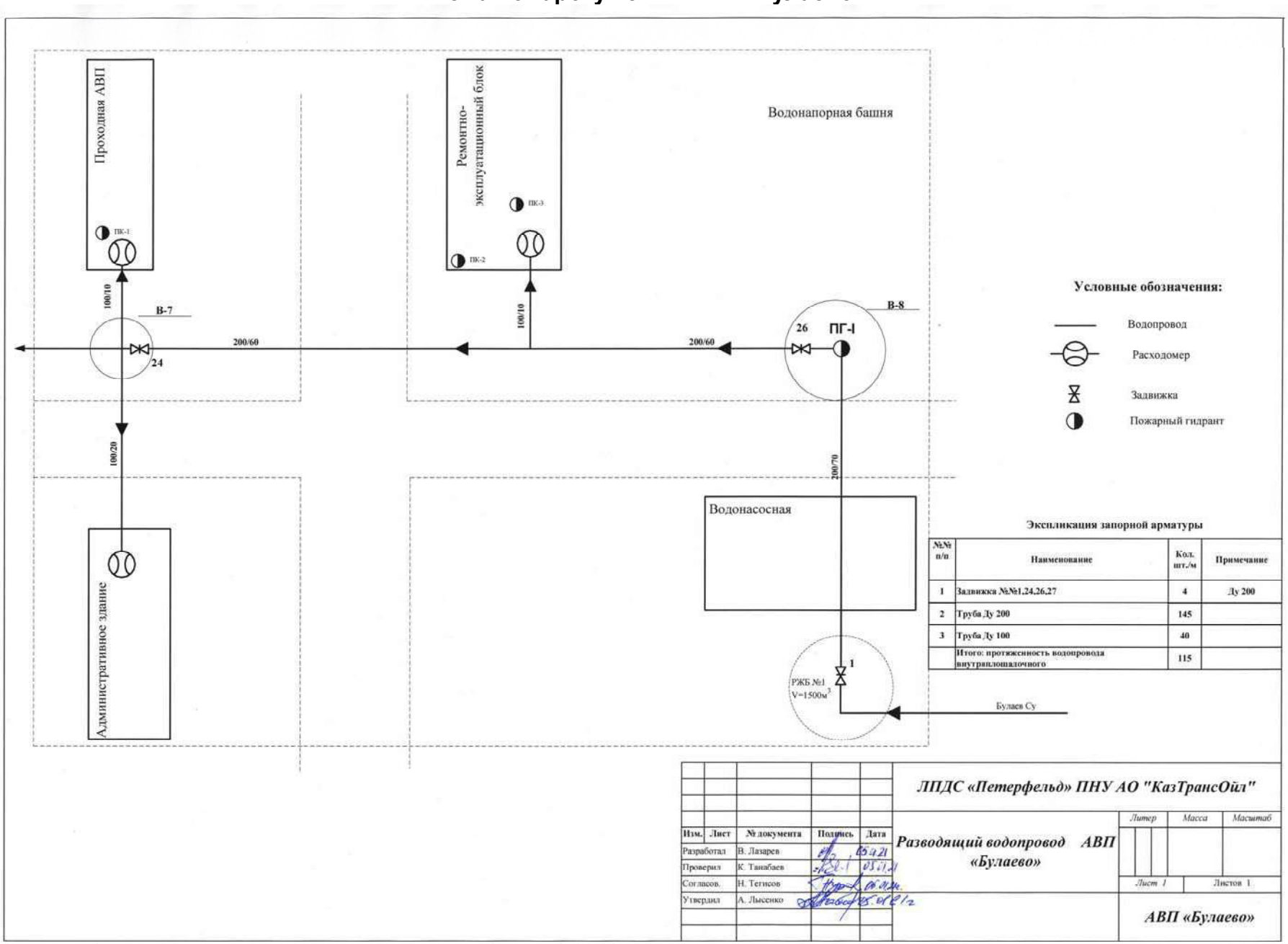


Схема пожаротушения АВП «Булаево»



Экспликация запорной арматуры

№№ п/п	Наименование	Кол. шт./м	Примечание
1	Задвижка №№1,24,26,27	4	Ду 200
2	Труба Ду 200	145	
3	Труба Ду 100	40	
	Итого: протяженность водопровода внутриплощадочного	115	

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата
Разработал		В. Лазарев		05.21
Проверил		К. Танабаев		05.21
Согласов.		Н. Тегисов		05.21
Утвердил		А. Лысенко		05.21

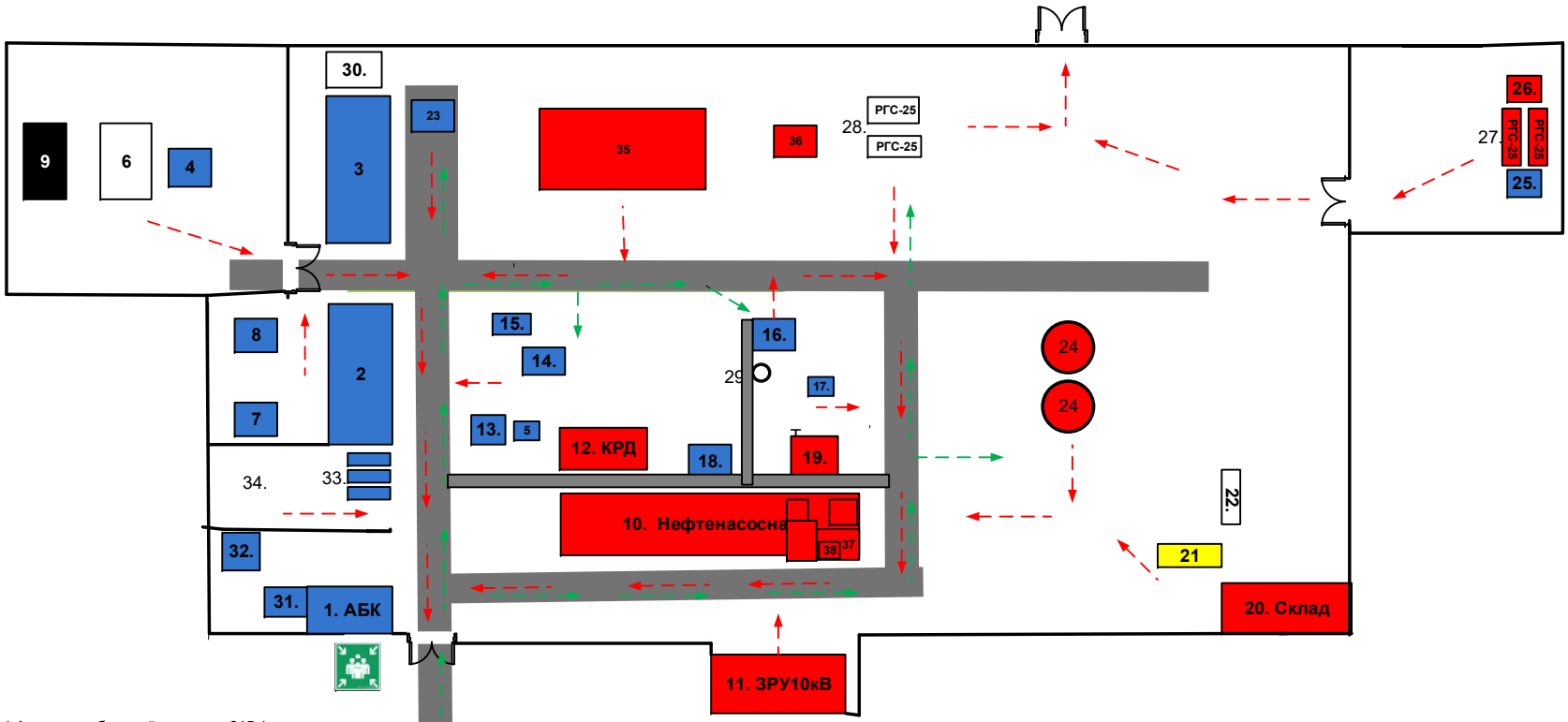
ЛПДС «Петерфельд» ПНУ АО "КазТрансОйл"

Разводящий водопровод АВП «Булаево»

Литер	*Масса*	*Масштаб*
Лист 1	*Листов 1*	

АВП «Булаево»

Схема АВП «Прииртышск»



1.Администр.бытовой комплекс 245.1кв.м
2.Закрытая стоянка транспорта 607.50кв.м
3.Ремонтно эксплуатационный блок 624.64кв.м
4.Водонасосная №1
5.РГС-50 емкость пенообразователя
6.Резервуар запаса воды 500м3
7.Склад для хранения газа14.91кв.м
8. Склад для хранения кислорода14.91кв.м
9.Аварийный запас труб
10.Нефтенасосная
11.ЗРУ 10кВ
12.КРД
13.Насосная пенотушения.
14.АЗС18.7кв.м
15. Склад ГСМ35.3кв.м
16.Котельная
17.Пожарный пункт
18.Емкостя утечек РГС-40-2шт
19.Площадка фильтров
20.Склад
21.Дэс 250
22.РГС-16 для хранения ДТ ДЭС-250
23.Открытая стоянка автомобилей
24.РВС-400- 2шт
25.Водонасосная №2
26.Блок бокс
27.РГС-25 -2шт для подачи воды на жил.поселок
28.Топливные емкостя котельной РГС-25 – 2шт
29.Прожекторная мачта
30.Площадка для хранения ТБОи ПО
31.Укрытие ГО на 25 чел.
32.НУС Необслуживаемый узел связи.
33.Блок боксы кладовых60.3кв.м
34.Открытый склад
35.Котельная полуразрушенная
36.Топливная насосная
37. ДЭС-60
38.Резервуар для дизельного топлив
39.ЩСУ КППОУ
40.КППОУ 225км

Пути возможной эвакуации
Подъездные пути
Место сбора персонала при эвакуации

Схема электроснабжения АВП «Прииртышск»

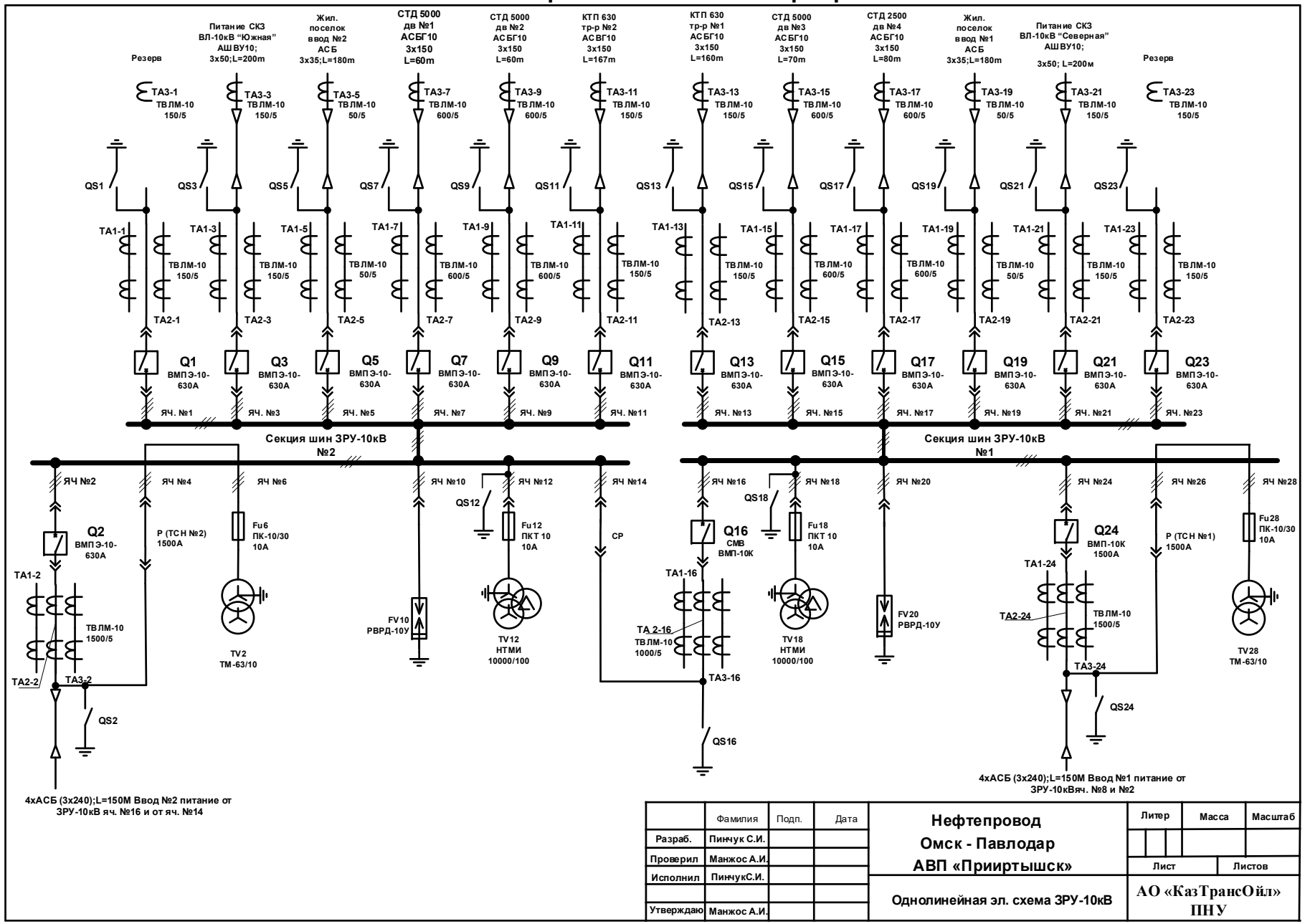
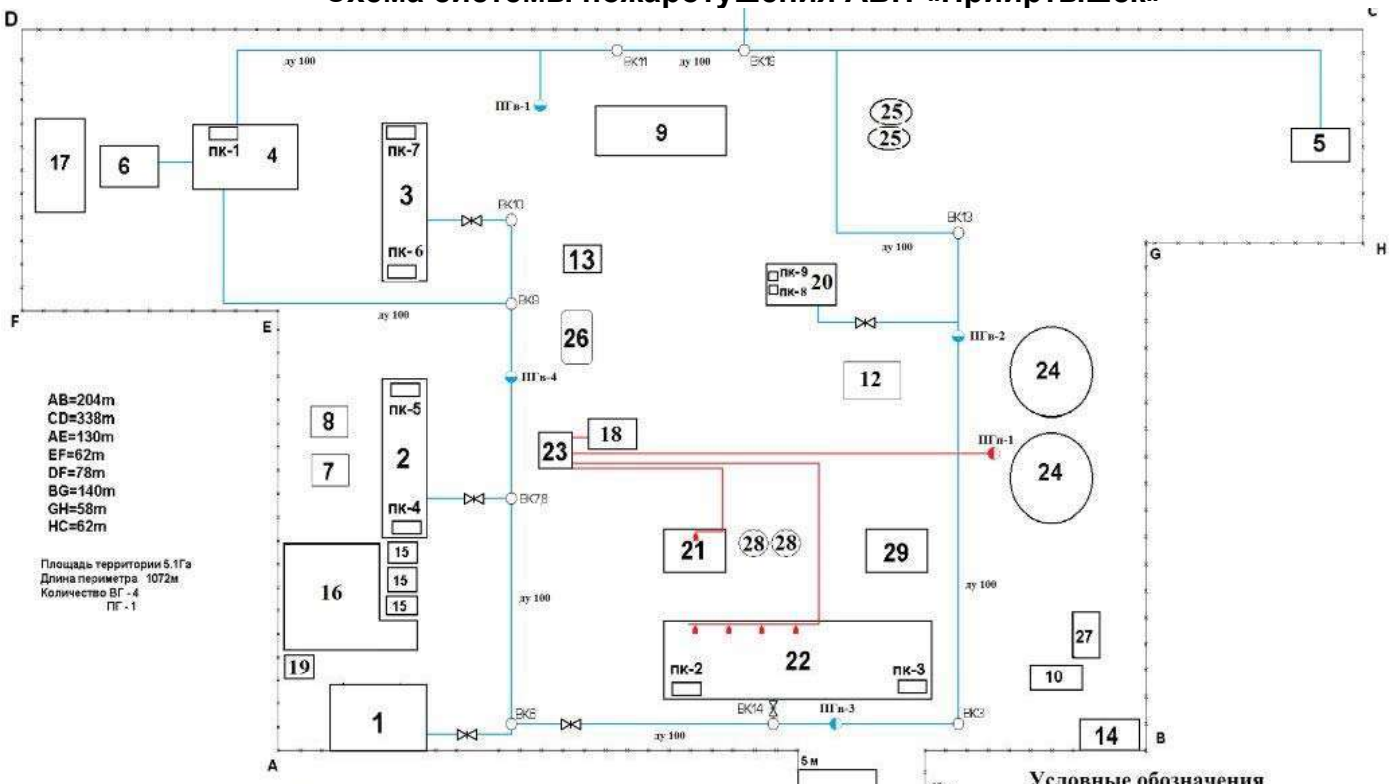


Схема системы пожаротушения АВП «Прииртышск»



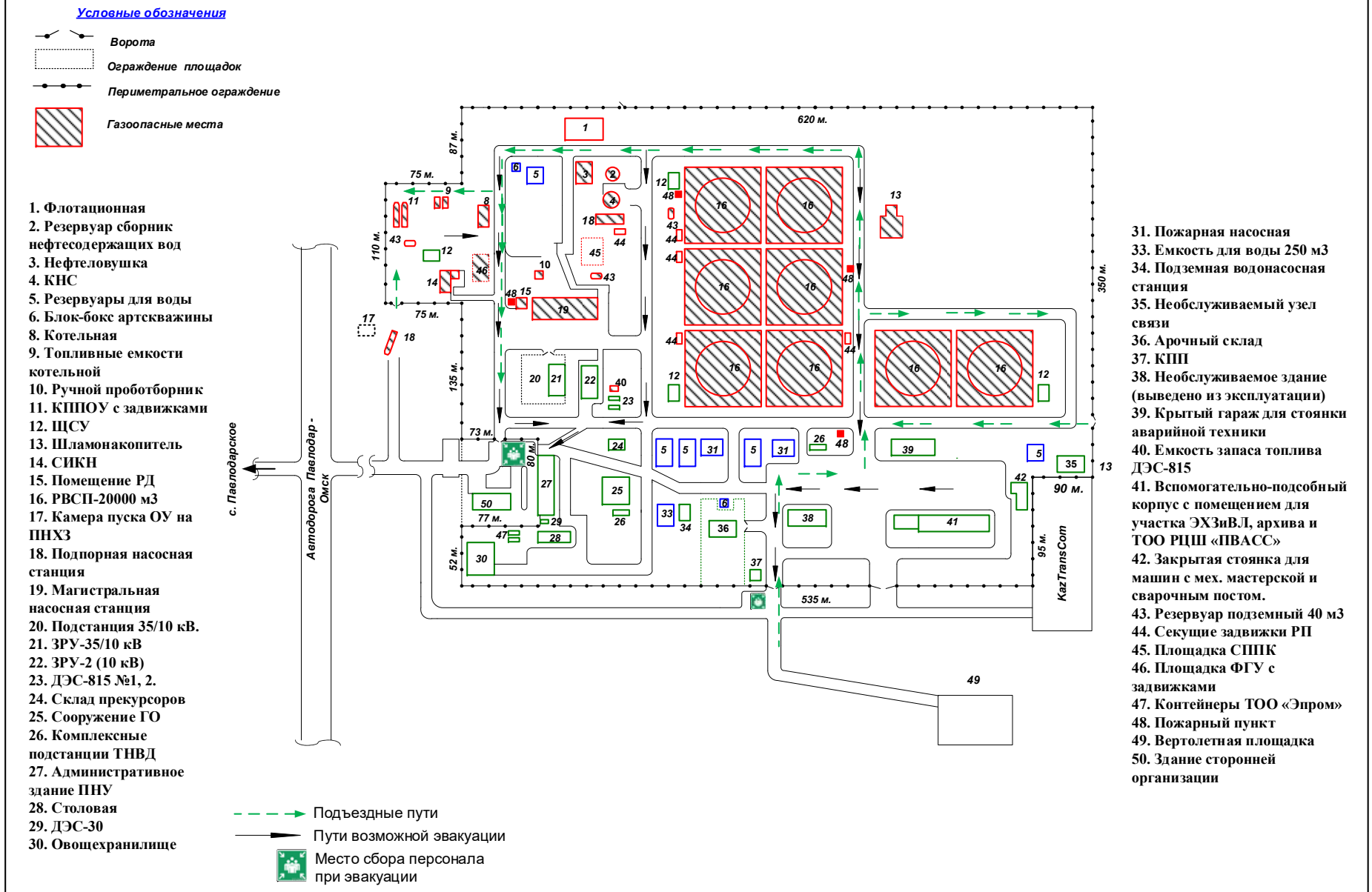
Поз.	Наименование
1	Административное здание 19х12,9х6,8
2	Закрытая стоянка автотранспорта 48,6х12,8х4,75
3	Ремэксплуат блок 48,8х12,8х4,75
4	Водонасосная №1 6,75х6,4х3,75
5	Водонасосная №2 3,3х3,2х3,8
6	Резервуар запаса воды 500м3
7	Склад для хранения газа 4х4х3
8	Склад для хранения кислорода 4х4х3
9	Котельная №1 (старая) 32х12,5х7,6
10	ДЭС-250 12,4х3,2х3,5
11	ЗРУ 10кВ 24,6х9,75х5,25
12	Пожарный пункт 7,5х3х2,5
13	Склад ГСМ 6,3х4,9х2,6
14	Склад №1 13х6,6х4,75
15	Блок-боксы кладовых № 2,3,4 7х3х5
16	Открытый склад 40х30
17	Площадка хранения аварзапаса труб 58х54
18	Резервуар пенораствора РГС-50
19	НУС (Необслуживаемый узел связи)
20	Котельная №2 15х7
21	КРД 18,75х15,5х3,6
22	Нефтенасосная 50х15,5х7,3
23	Насосная пенотушения 6,9х3,5х5,6
24	РВС-400 40х20
25	Емкости для нефти на собст.в. нужды РГС-25 – 2шт.
26	АЗС 2 емкости по 7м3
27	РГС-15 для хранения ДТ ДЭС-250
28	Емкости утечек РГС-40 – 2шт
29	Площадка фильтров 12х7

Условные обозначения

- Водяной трубопровод
- Пенный трубопровод
- ВК - Сетевой колодец
- Внешнее ограждение
- ПК - Пожарный кран
- Задвижка с ручным приводом
- Водяной гидрант
- Пенный гидрант
- ГПС 600

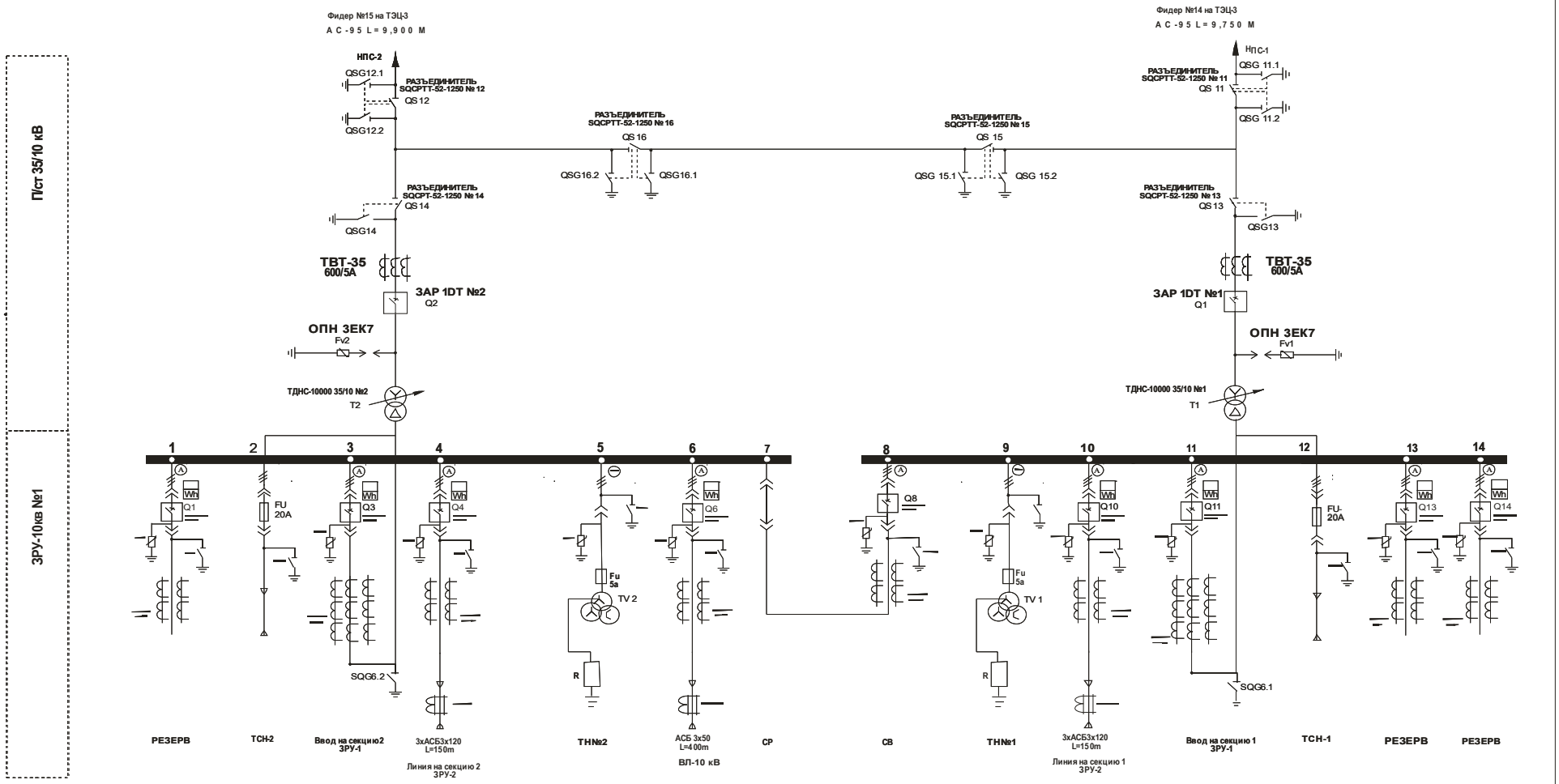
	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Павлодарское нефтепроводное управление АВП "Прииртышск"			
Утверж.	Асенов Е.Т.						
Провер.	Копытин А.В.			Магистральный нефтепровод "Омск-Павлодар"	лит	масса	масшт
Провер.	Желонкин А.А.						1:500
Исполн.	Шарапов А.Н.				лист	листов	
				Схема пеноводоснабжения	АО КазТрансОйл		

Схема ГНПС «Павлодар»



1. Флотационная
2. Резервуар сборник нефтесодержащих вод
3. Нефтеловушка
4. КНС
5. Резервуары для воды
6. Блок-бокс артскважины
8. Котельная
9. Топливные емкости котельной
10. Ручной проботборник
11. КППОУ с задвижками
12. ЩСУ
13. Шламонакопитель
14. СИКН
15. Помещение РД
16. РВСП-20000 м3
17. Камера пуска ОУ на ПНХЗ
18. Подпорная насосная станция
19. Магистральная насосная станция
20. Подстанция 35/10 кВ.
21. ЗРУ-35/10 кВ
22. ЗРУ-2 (10 кВ)
23. ДЭС-815 №1, 2.
24. Склад прекурсоров
25. Сооружение ГО
26. Комплексные подстанции ТНВД
27. Административное здание ПНУ
28. Столовая
29. ДЭС-30
30. Овощехранилище
31. Пожарная насосная
33. Емкость для воды 250 м3
34. Подземная водонасосная станция
35. Необслуживаемый узел связи
36. Арочный склад
37. КПП
38. Необслуживаемое здание (выведено из эксплуатации)
39. Крытый гараж для стоянки аварийной техники
40. Емкость запаса топлива ДЭС-815
41. Вспомогательно-подсобный корпус с помещением для участка ЭХЗиВЛ, архива и ТОО РЦШ «ПВАСС»
42. Закрытая стоянка для машин с мех. мастерской и сварочным постом.
43. Резервуар подземный 40 м3
44. Секущие задвижки РП
45. Площадка СППК
46. Площадка ФГУ с задвижками
47. Контейнеры ТОО «Эпром»
48. Пожарный пункт
49. Вертолетная площадка
50. Здание сторонней организации

Схема электроснабжения ГНПС «Павлодар»

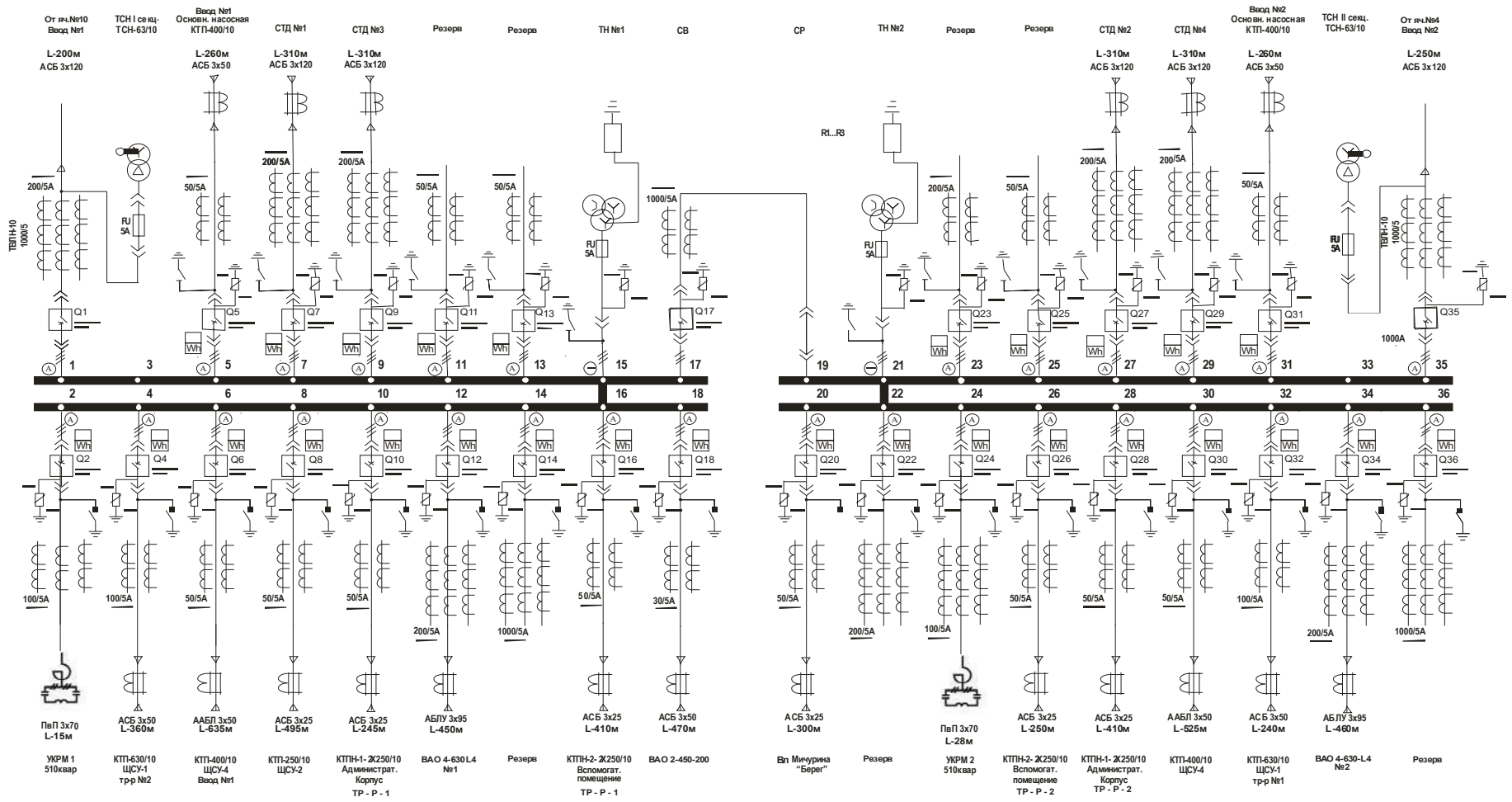


					ЭЗ-ГНПС “Павлодар”
Изм.	Кол.	ФИО.	Подпись	Дата	
Утвердил		Манжос А.И.		06.01.20г	З Р У - 1
Проверил		Медведев А.С.		06.01.20г	
Проверил					
Проверил					Однолинейная электрическая схема
Проверил					
Исполнил		Мальцев А.А.		06.01.20г	

Литер	Масса	Масштаб
Лист 1	Листов 1	

KazTransOil

ЗРУ-10кВ №2



Изм.	Кол.	ФИО.	Подпись	Дата
Утвердил		Манжос А.И.		06.01.20г
Проверил		Медведев А.С.		06.01.20г
Проверил				
Проверил				
Проверил				
Исполнил		Мальцев А.А.		06.01.20г

ЭЗ-ГНПС "Павлодар"

ЗРУ-2

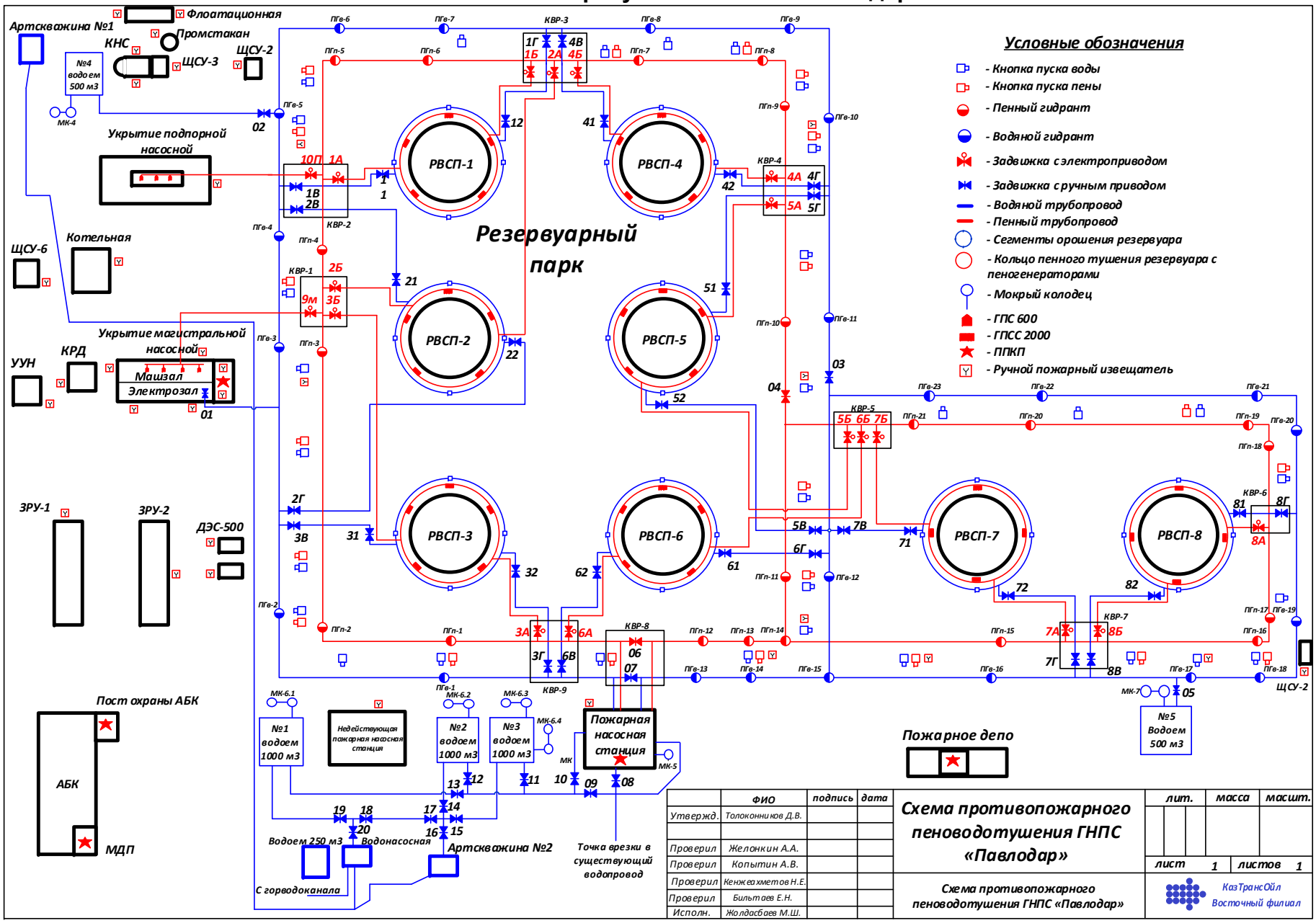
Однолинейная электрическая схема

Литер	Масса	Масштаб

Лист 1 Листов 1

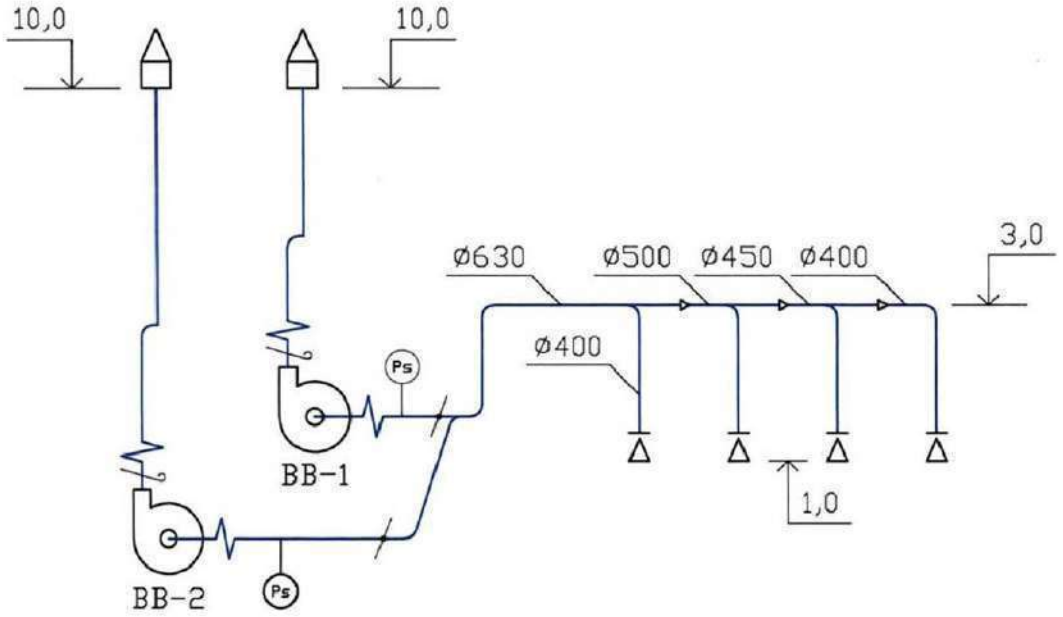
KazTransOil

Схема пожаротушения ГНПС «Павлодар»



Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ВВ-1	ВЦ 4-70 №8	120000	90
Вентилятор ВВ-2	ВЦ 4-70 №8	120000	90

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ВВ-1	ВАО-52-6	7,5	970
Электродвигатель ВВ-2	ВАО-51-6	7,5	970



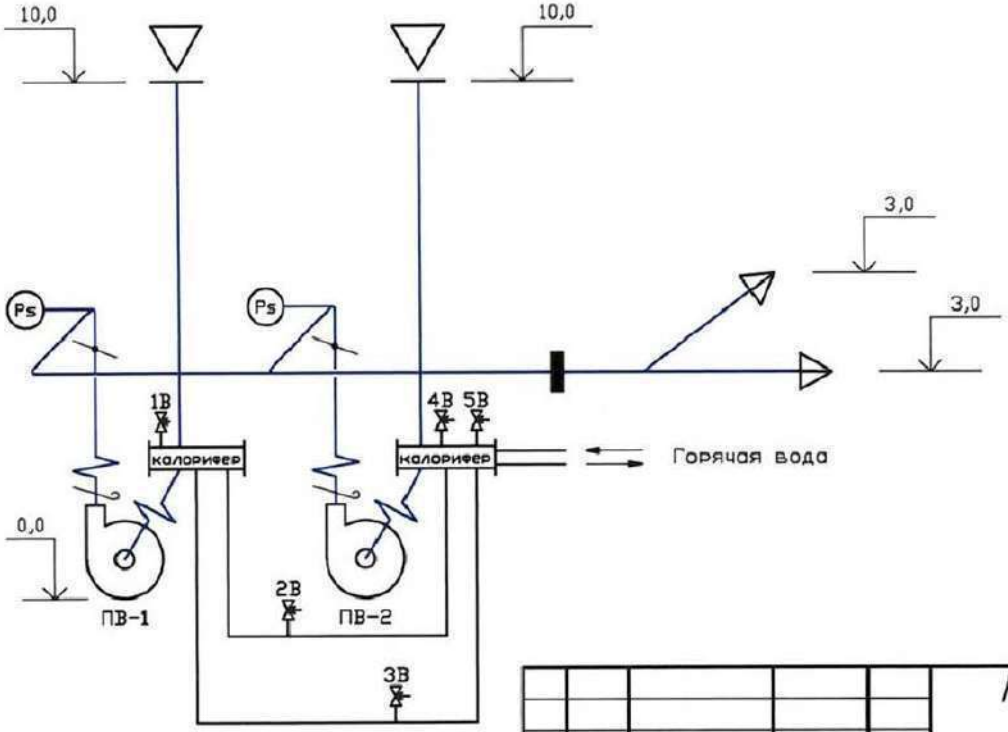
Условные обозначения:

- Дефлектор
- Шибер
- Вентилятор радиальный
- Датчик давления
- Отверстие (решетка) для забора воздуха
- Заслонка (клапан) вентиляционная

Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата	Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар			
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19	Вытяжная вентиляция магистральной насосной	Лит.	Масса	Масштаб
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19				
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19		Лист	Листов	
Утв.		Голоконников Д. В.		29.10.19	Технологическая схема	КазТрансОйл		

Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ПВ-1	ВЦ 4-70 №8	12000	90
Вентилятор ПВ-2	ВЦ 4-70 №8	12000	90

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ПВ-1	ВАО-52-6	7,5	970
Электродвигатель ПВ-2	ВАО-51-6	7,5	970



Условные обозначения:

- Шибер
- Дефлектор
- Датчик давления
- Воздухораспределитель
- Вентилятор радиальный
- Заслонка (клапан) вентиляционная
- Вентиль, клапан регулирующий проходной
- Клапан огнезадерживающий вентиляционный

Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19
Утв.		Голоконников Д. В.		29.10.19

Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар

Приточная вентиляция магистральной насосной

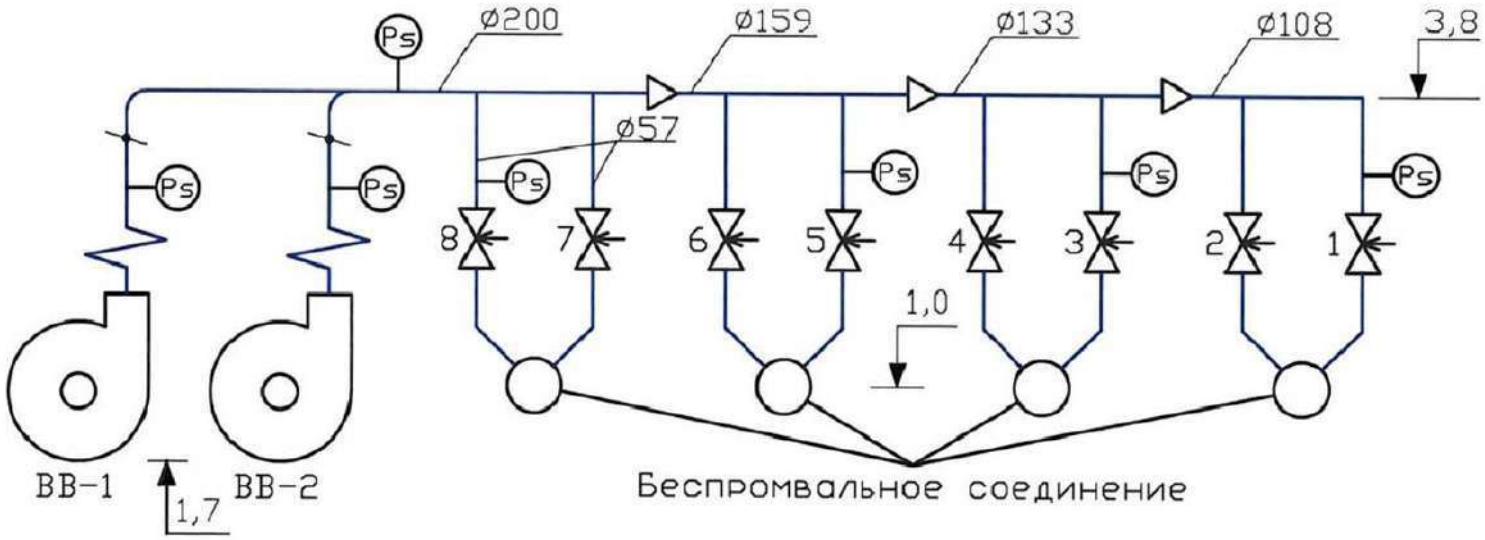
Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

Технологическая схема

КазТрансОйл

Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ВВ-1	ВЦ 4-70 №8	120000	90
Вентилятор ВВ-2	ВЦ 4-70 №8	120000	90

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ВВ-1	ВАО-52-6	7,5	970
Электродвигатель ВВ-2	ВАО-51-6	7,5	970



Условные обозначения:

- Вентиль (клапан) регулирующий проходной
- Заслонка (клапан) вентиляционная
- Вентилятор радиальный
- Датчик давления

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19
Утв.		Тимоконников Д. В.		29.10.19

Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар

Система воздушного завеса беспромвального соединения магистральной насосной

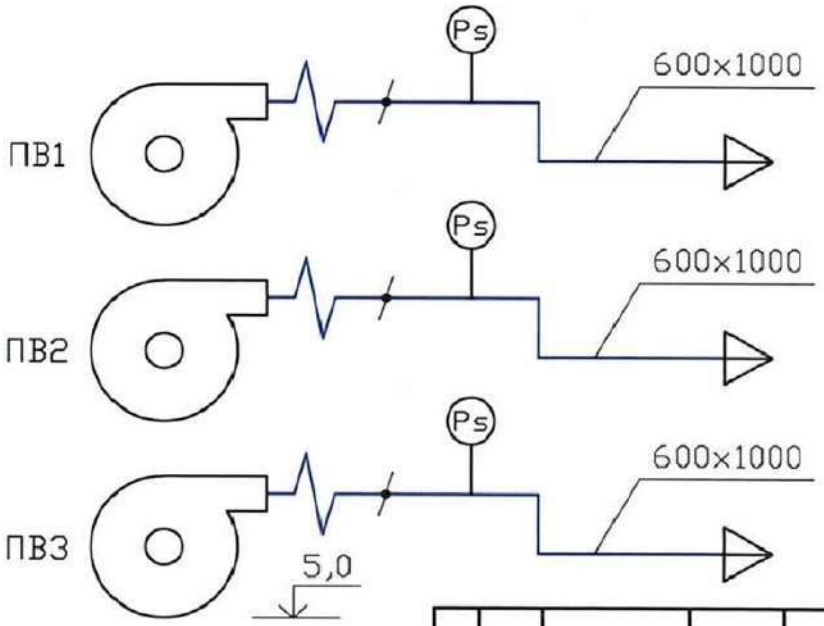
Технологическая схема

Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

КазТрансОйл

Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ПВ-1	ВЦ 4-75 №10	24000	130
Вентилятор ПВ-2	ВЦ 4-75 №10	24000	130
Вентилятор ПВ-3	ВЦ 4-75 №10	24000	130

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ПВ-1	АИР180М6У9	18,5	975
Электродвигатель ПВ-2	АИР180М6У9	18,5	975
Электродвигатель ПВ-3	АИР180М6У9	18,5	975



Условные обозначения:

- Вентилятор радиальный
- Воздухораспределитель
- Датчик давления
- Заслонка (клапан) вентиляционная

Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19
Утв.		Толоконников Д. В.		29.10.19

Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар

Приточная вентиляция электрозала магистральной насосной

Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

Технологическая схема

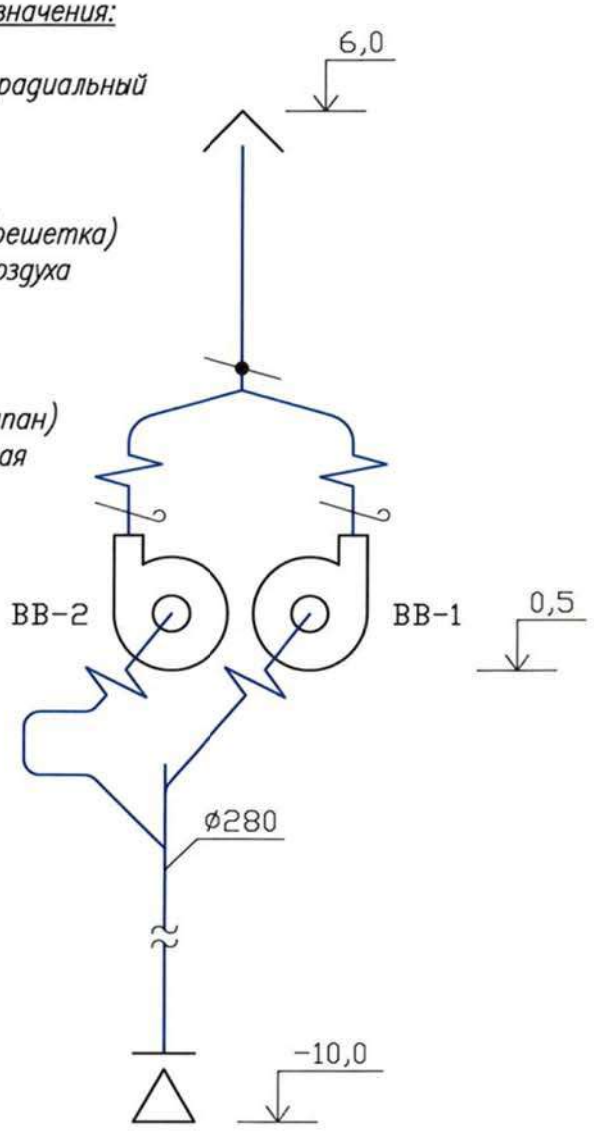
КазТрансОйл

Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ВВ–1	ВЦ 4–70 №4	1300	40
Вентилятор ВВ–2	ВЦ 4–70 №4	1300	40

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ВВ–1	В71А6У3	0,55	920
Электродвигатель ВВ–2	В71В6У3	0,75	1410

Условные обозначения:

- Вентилятор радиальный
- Зонт
- Отверстие (решетка) для забора воздуха
- Шибер
- Заслонка (клапан) вентиляционная



Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19
Утв.		Толоконников Д. В.		29.10.19

Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар

Вытяжная вентиляция КНС

Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

Технологическая схема

КазТрансОйл

Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ВВ-1	ВЦ 4-70 №4	1700	70

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ВВ-1	4А80А4	1,1	1400

Условные обозначения:

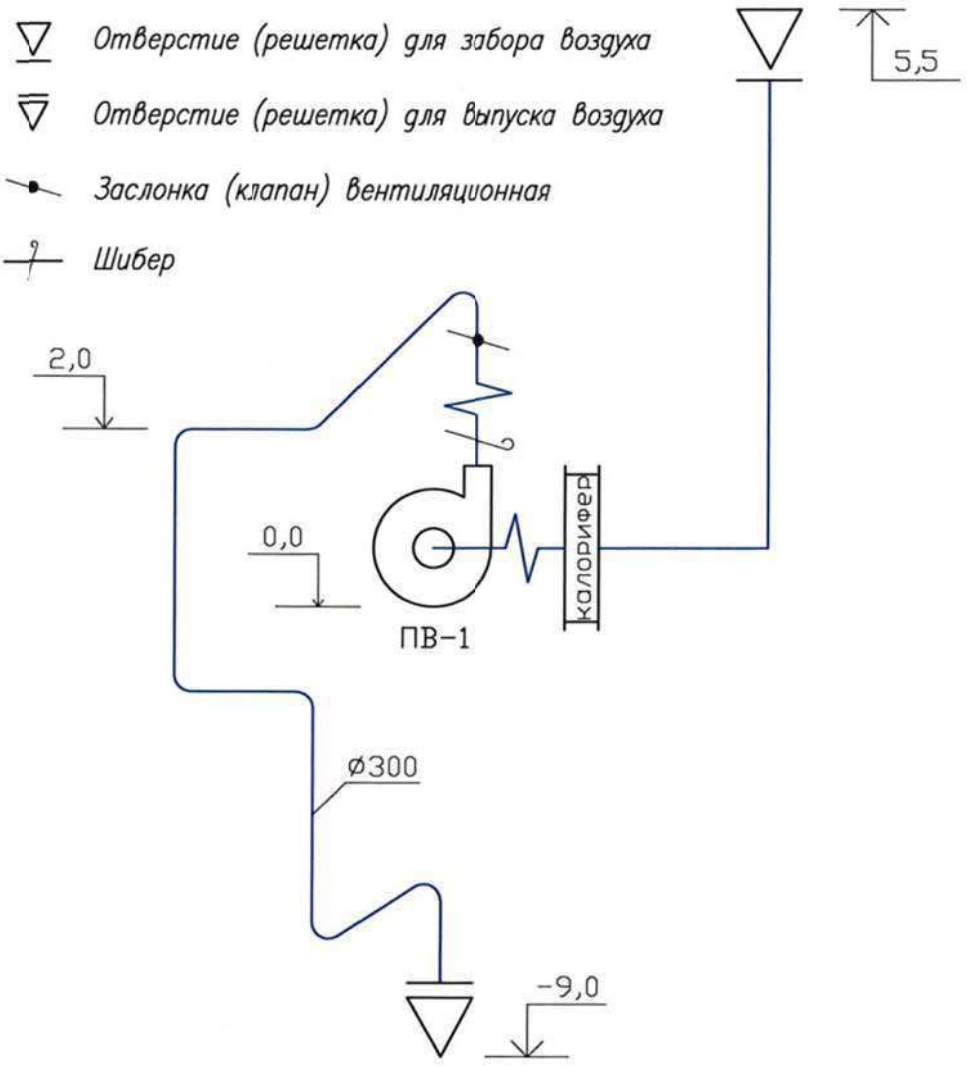
Вентилятор радиальный

Отверстие (решетка) для забора воздуха

Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Заслонка (клапан) вентиляционная

Шибер



Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19
Согл.		Билятаев Е. Н.		29.10.19
Утв.		Толоконников Д. Е.		29.10.19

Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар

Приточная вентиляция КНС

Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

Технологическая схема

КазТрансОйл

Наименование	Тип, номер	Подача $м^3/ч$	Полное давление, $кг/см^2$
Вентилятор ВВ–1	ВЦ 4–70 №2,5	1300	32
Вентилятор ВВ–2	ВЦ 4–70 №2,5	900	25

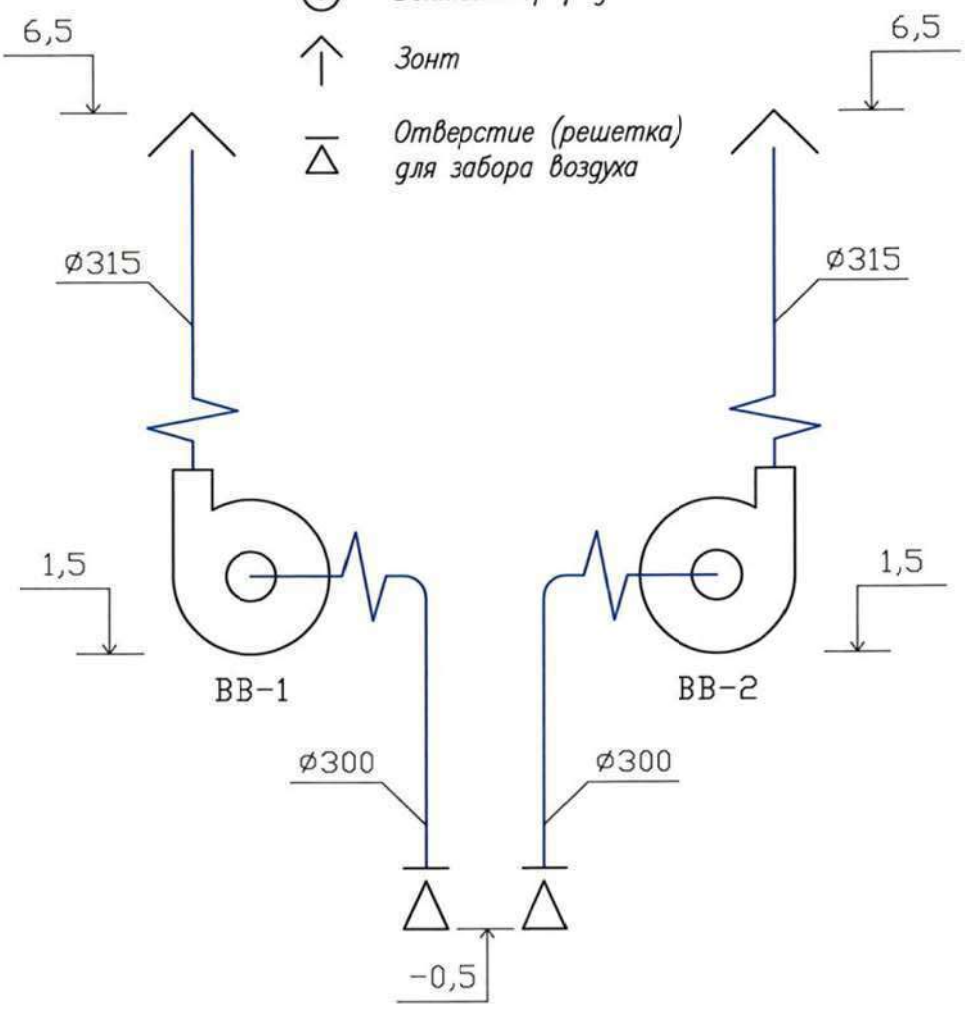
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ВВ–1	ДАТ160–1100	1,1	2800
Электродвигатель ВВ–2	АИМ71А4У3	0,55	1360

Условные обозначения:

Вентилятор радиальный

Зонт

Отверстие (решетка) для забора воздуха



Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар

Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.8.19
Пров.		Копытин А. В.		29.8.19
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19
Утв.		Голоконников Д. В.		29.10.19

Вытяжная вентиляция КРД

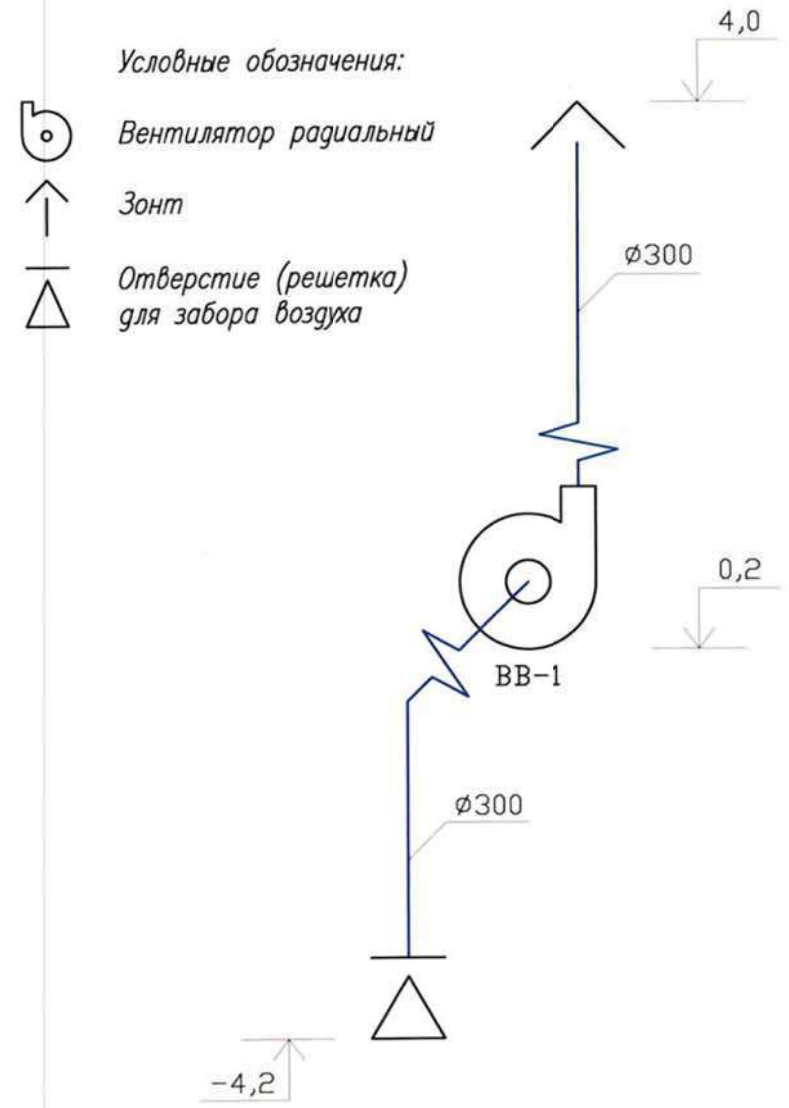
Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

Технологическая схема

КазТрансОйл

Наименование	Тип, номер	Подача м³/ч	Полное давление, кг/см²
Вентилятор ВВ–1	ВЦ 4–70 №4 ИЗ	2500	45

Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель ВВ–1	В71В4У3	0,75	1410

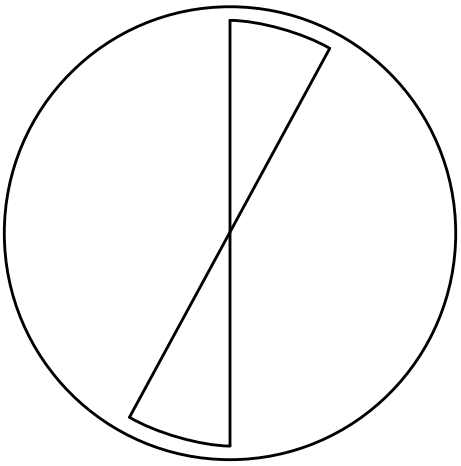


Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата	Нефтепровод Павлодар–Шымкент ГНПС Павлодар			
Разраб.		Жолдасбаев М.Ш.		29.10.19	Вытяжная вентиляция Промстакана	Лит.	Масса	Масштаб
Пров.		Копытин А. В.		29.10.19		Лист	Листов	
Согл.		Бильтаев Е. Н.		29.10.19	Технологическая схема	КазТрансОйл		
Утв.		Голоконников Д. В.		29.10.19				

Наименование	Тип, номер	Подача, м3/ч	Полное давление кгс/м2
Вентилятор П1	AYS-109	3000	0,008
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель П1	4AAM56A4У3	0,12	1380

Условные обозначения:

Вентилятор осевой



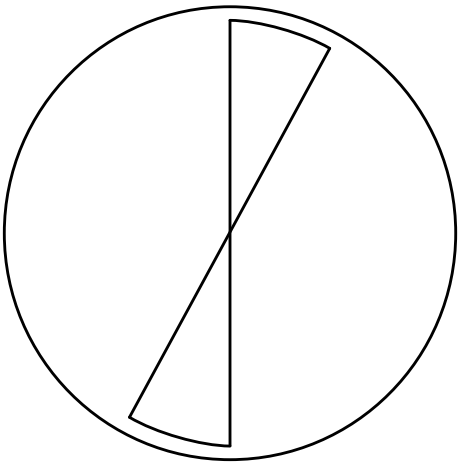
П1

Изм	Лист	№ докум.	Подп	Дата	ГЗ - ГНПС			
					Схема котельная ГНПС «Павлодар» приточная вентиляция	Лит.	Масса	Масштаб
Утвердил		Копытин А.В.		04.06.20г				
Провер						Лист	Листов	
Провер		Медведев А.С.		04.06.20г				
Провер					Технологическая схема приточной вентиляции	КазТрансОйл		
Провер								
Исполнил		Жолдасбаев М.Ш.		04.06.20г				

Наименование	Тип, номер	Производительность , м3/ч	Полное давление кгс/м2
Вентилятор В1	STORM YWF2E	1100	0,0012
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения об/мин
Электродвигатель В1	2ААМ32А4У2	0,08	2480

Условные обозначения:

Вентилятор осевой

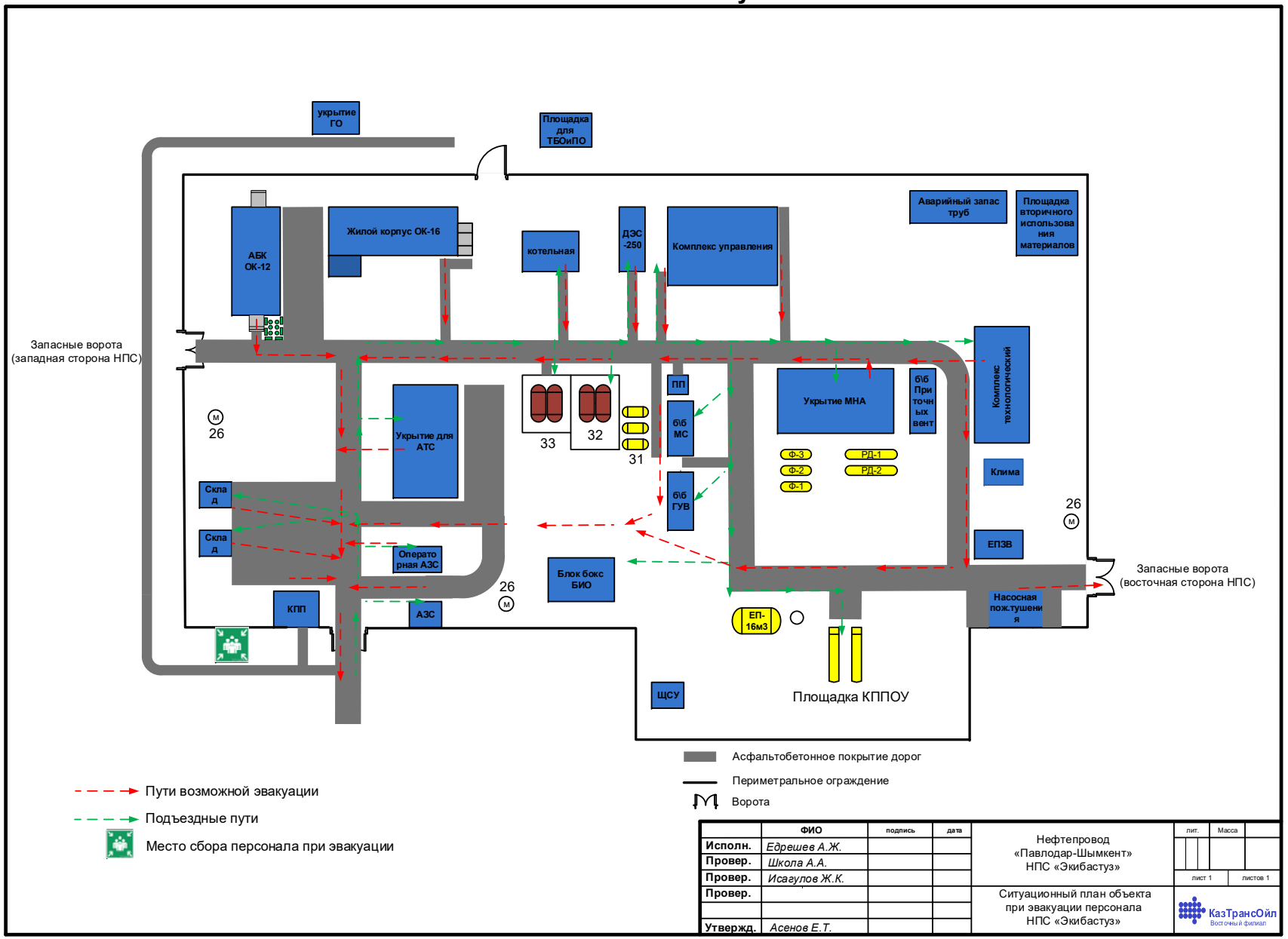


В1

205

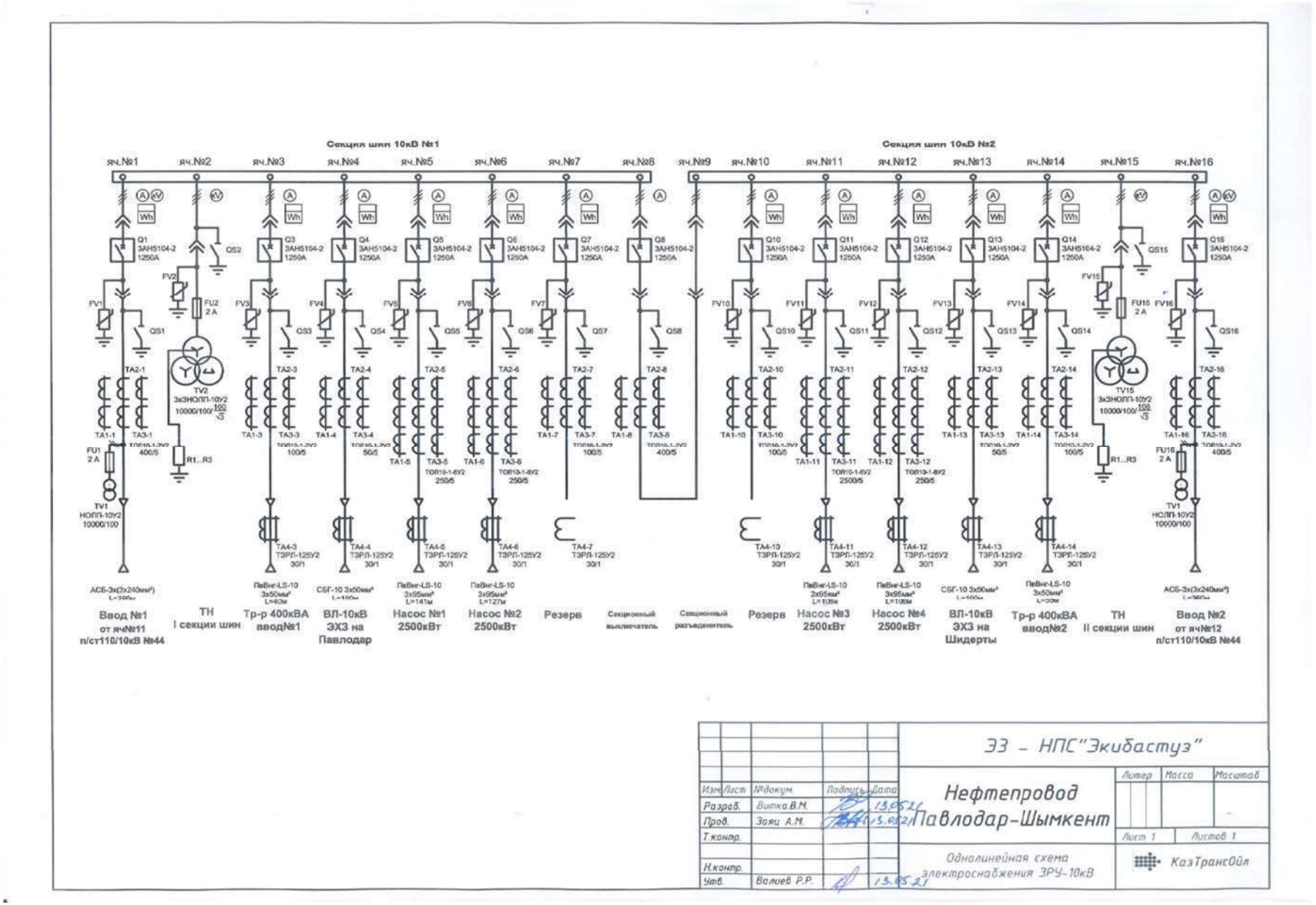
					ГЗ- ГНПС		
Изм	Лист	№ докум.	Подп	Дата	Схема котельная ГНПС «Павлодар» вытяжная вентиляция	Лит.	Масса / Масштаб
Утвердил		Копытин А.В.		04.06.20г			
Провер						Лист	Листов
Провер		Медведев А.С.		04.06.20г			
Провер					Технологическая схема вытяжной вентиляции	КазТрансОйл	
Провер							
Исполнил		Жолдасбаев М.Ш.		04.06.20г			

Схема НПС «Экибастуз»



	ФИО	подпись	дата			
Исполн.	Едрешев А.Ж.			Нефтепровод «Павлодар-Шымкент» НПС «Экибастуз»	лит.	Масса
Провер.	Школа А.А.					
Провер.	Исагулов Ж.К.				лист 1	листов 1
Провер.				Ситуационный план объекта при эвакуации персонала НПС «Экибастуз»	КазТрансОйл Восточный филиал	
Утвержд.	Асенов Е.Т.					

Схема электроснабжения НПС «Экибастуз»



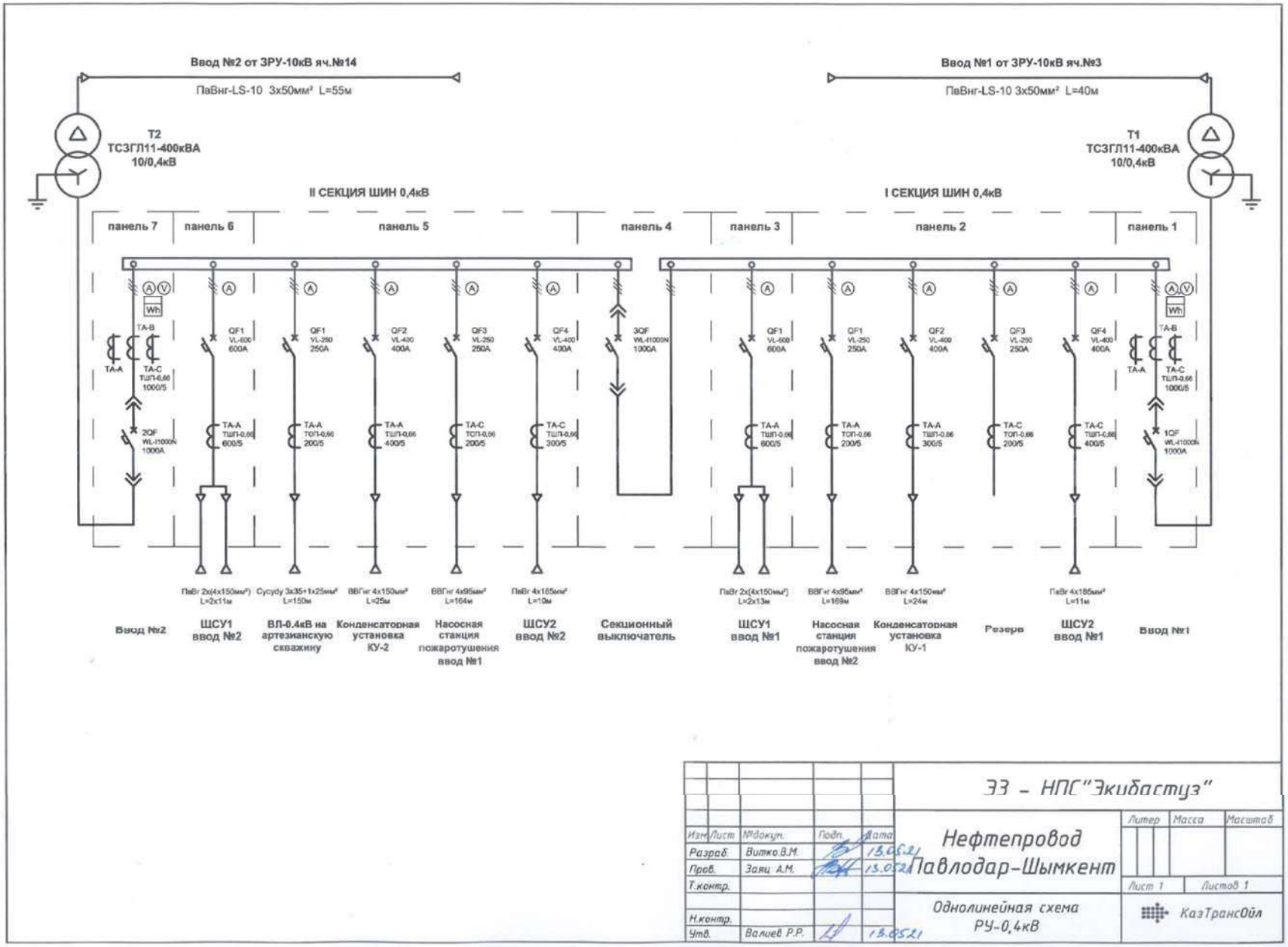
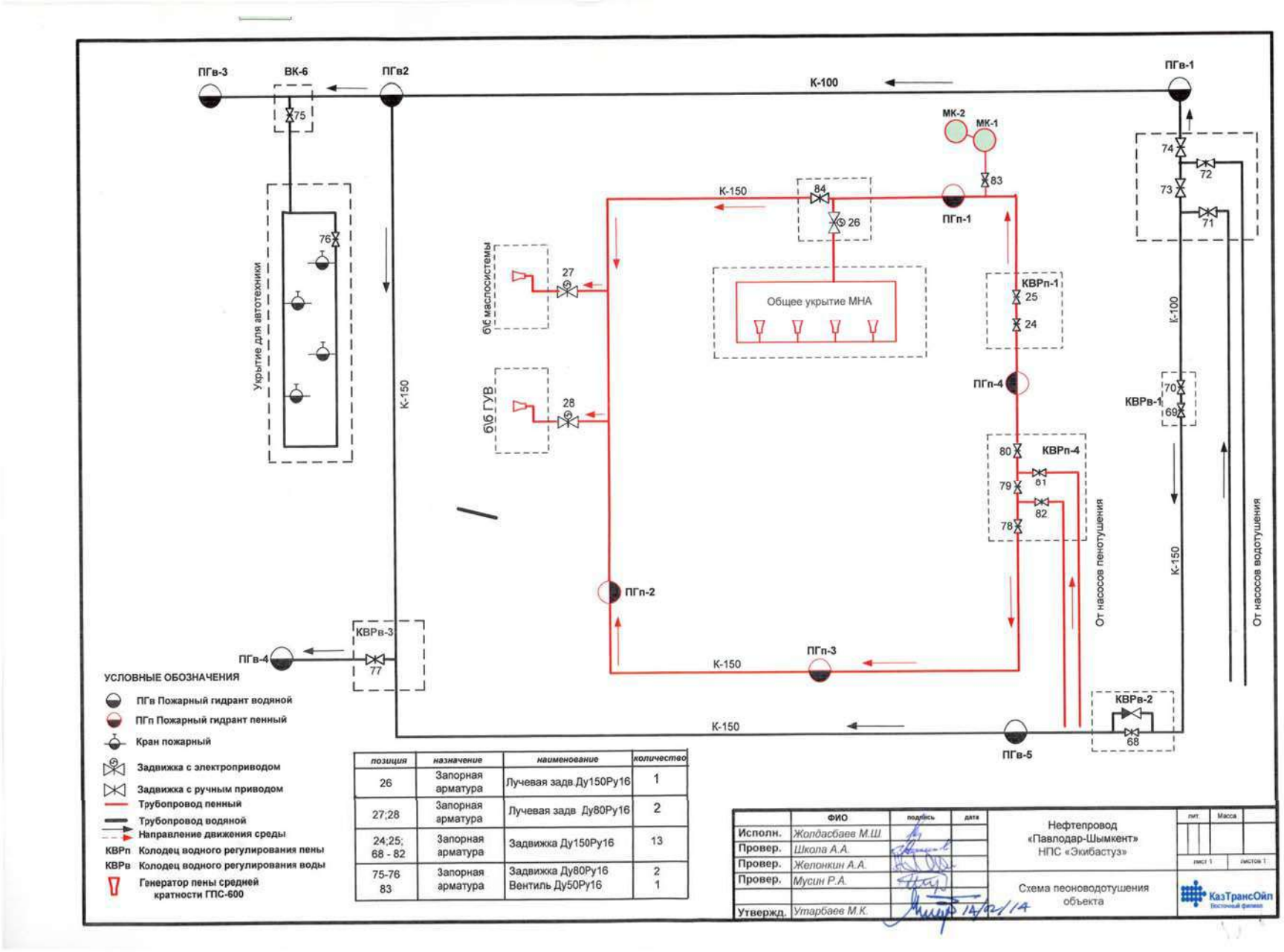
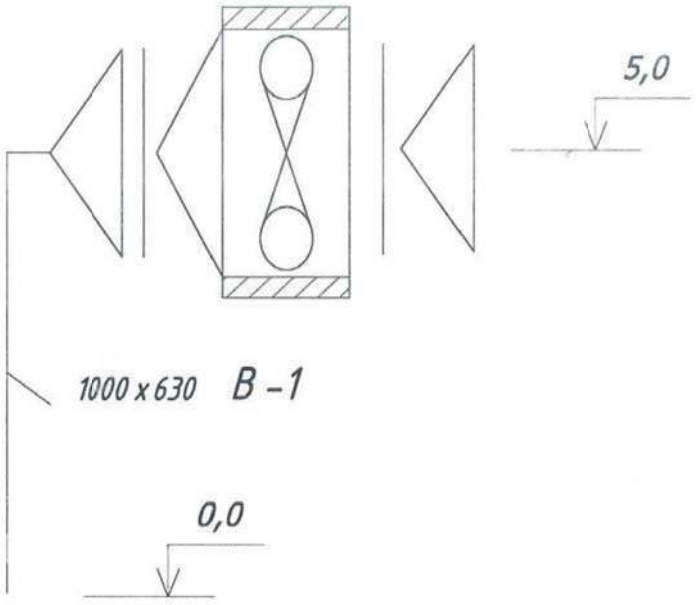

Ввод №2 от ЗРУ-10кВ яч.№14
ПвВнг-LS-10 3х50мм² L=55м
Ввод №1 от ЗРУ-10кВ яч.№3
ПвВнг-LS-10 3х50мм² L=40м
Т2
ТСЗГЛ11-400кВА
10/0,4кВ
Т1
ТСЗГЛ11-400кВА
10/0,4кВ
II СЕКЦИЯ ШИН 0,4кВ
I СЕКЦИЯ ШИН 0,4кВ
панель 7
панель 6
панель 5
панель 4
панель 3
панель 2
панель 1
Ввод №2
ШСУ1 ввод №2
ВЛ-0.4кВ на артезианскую скважину
Конденсаторная установка КУ-2
Насосная станция пожаротушения ввод №1
ШСУ2 ввод №2
Секционный выключатель
ШСУ1 ввод №1
Насосная станция пожаротушения ввод №2
Конденсаторная установка КУ-1
Резерв
ШСУ2 ввод №1
Ввод №1
ЭЗ - НПС "Экибастуз"
Нефтепровод Павлодар-Шымкент
Однолинейная схема РУ-0,4кВ
КазТрансОйл

Схема пожаротушения НПС «Экибастуз»



позиция	назначение	наименование	количество
26	Запорная арматура	Лучевая задв.Ду150Ру16	1
27;28	Запорная арматура	Лучевая задв Ду80Ру16	2
24;25; 68 - 82	Запорная арматура	Задвижка Ду150Ру16	13
75-76 83	Запорная арматура	Задвижка Ду80Ру16 Вентиль Ду50Ру16	2 1

Наименование	Тип номер	Подача, $м^3$/час	Полное давл., кг/$см^2$
Вентилятор В-1	APR 800/3	24268	40
Наименование	**Тип**	**Мощность, кВт**	**Частота вращения, об/мин**
Эл.двигатель	APR 800/3	4,2	1460

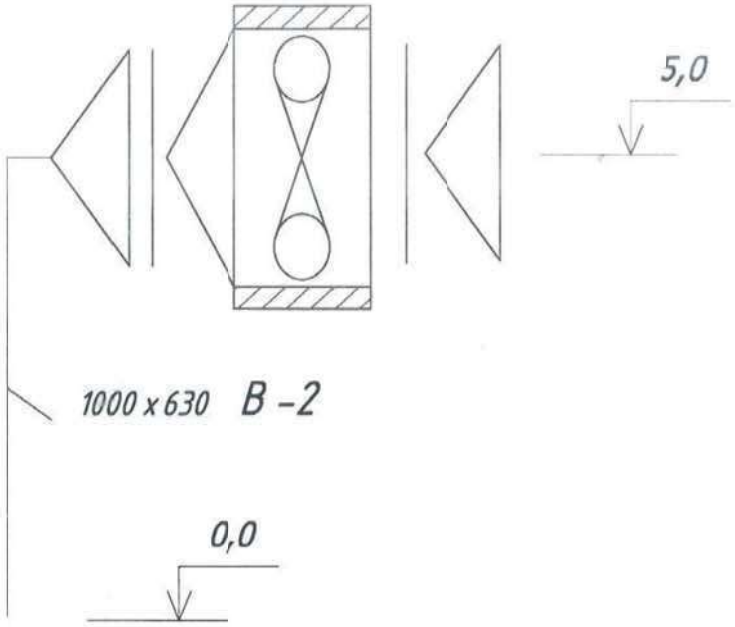


Условные обозначения

	Вентилятор осевой
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист	Масса	Масштаб
Утв.		Асенов Е.Т.				Лист 1	Листов 1	
Проверил		Копытин А.В.						
К.Проверил		Школа А.А.						
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема вытяжной вентиляции Нефтенасосной	АО "КазТрансОил"		
Исполнил		Бисенбаев А.Т.						

Наименование	Тип номер	Подача, $м^3$/час	Полное давл., кг/$см^2$
Вентилятор В -2	APR 800/3	24268	40
Наименование	**Тип**	**Мощность, кВт**	**Частота вращения, об/мин**
Эл.двигатель	APR 800/3	4,2	1460

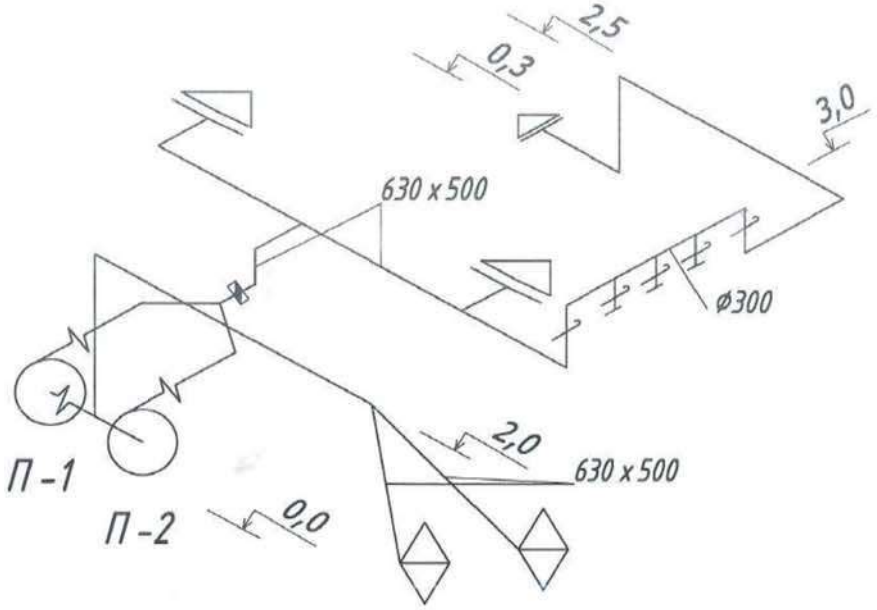


Условные обозначения

	Вентилятор осевой
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		Лист	Масса	Масштаб
Утв.		Асенов Е.Т.			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"			
Проверил		Копытин А.В.				Лист 1	Листов 1	
К.Проверил		Школа А.А.						
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема вытяжной вентиляции Нефтенасосной	АО "КазТрансОил"		
Исполнил		Бисенбаев А.Т.						

Наименование	Тип номер	Подача, м³/час	Полное давл., кг/см²
Вентилятор П-1,2	ВР 85-77 В №8	20979	80
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин
Эл.двигатель	АИММ 132 М 6 УХЛ	7.5	1000

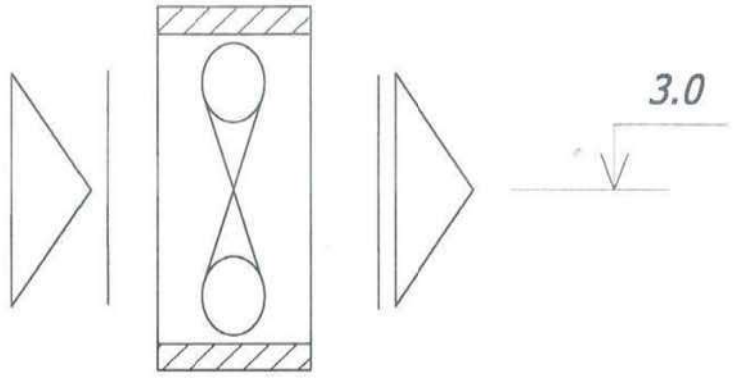


Условные обозначения

	Гибкое соединение
	Клапан обратный вентиляционный
	Шибер
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха
	Вентилятор радиальный

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			
Утв.		Асенов Е.Т.			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист	Масса / Масштаб
Проверил		Копытин А.В.					
К.Проверил		Школа А.А.				Лист 1	Листов 1
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема приточной вентиляции нефтенасосной	АО "КазТрансОил"	
Исполнил		Бисенбаев А.Т.					

Наименование	Тип номер	Подача, м³/час	Полное давл., кг/см²
Вентилятор В-1	ВО- Ф 5,6 А	6826	15
Наименование	**Тип**	**Мощность, кВт**	**Частота вращения, об/мин**
Эл.двигатель	АИР П 80-0,6 У 2	0.25	900



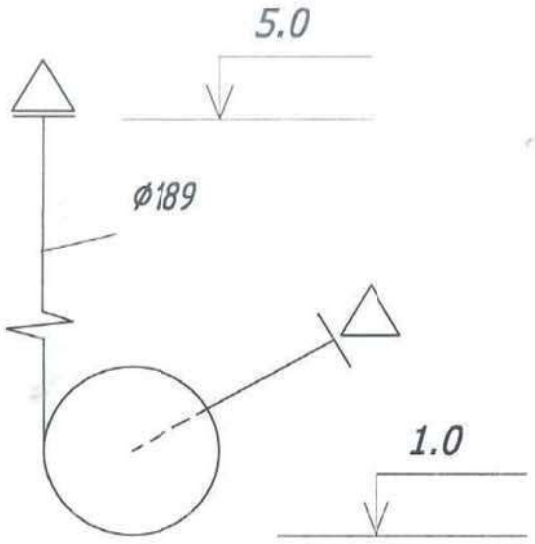
В-1

Условные обозначения

	Вентилятор осевой
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			
Утв.		Асенов Е.Т.			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист	Масса / Масштаб
Проверил		Копытин А.В.					
К.Проверил		Школа А.А.				Лист 1	Листов 1
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема вытяжной вентиляции котельной	АО "КазТрансОил"	
Исполнил		Бисенбаев А.Т.					

Наименование	Тип номер	Подача, $м^3$/час	Полное давл., кг/$см^2$
Вентилятор В-1	RNC 250	775	20
Наименование	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин
Эл.двигатель	M90S04	0.8	1360



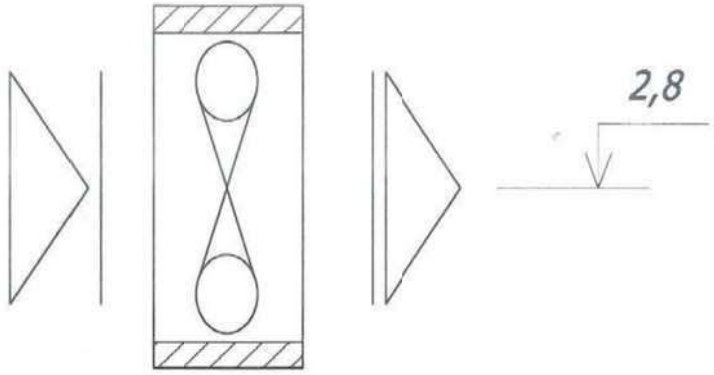
В-1

Условные обозначения

	Гибкое соединение
	Вентилятор радиальный
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		
Утв.		Асенов Е.Т.			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист / Масса / Масштаб; Лист 1 / Листов 1
Проверил		Копытин А.В.				
К.Проверил		Школа А.А.				
К.Проверил		Едрешев А.Ж.				
Исполнил		Бисенбаев А.Т.			Технологическая схема вытяжной вентиляции блок бокса СГУВ	АО "КазТрансОил"

Наименование	Тип номер	Подача, $м^3$/час	Полное давл., кг/$см^2$
Вентилятор П-1	ВР 13-284 4/30 №4	2205	22
Наименование	**Тип**	**Мощность, кВт**	**Частота вращения, об/мин**
Эл.двигатель	АИМ 63 А 4 У3	0,25	1380



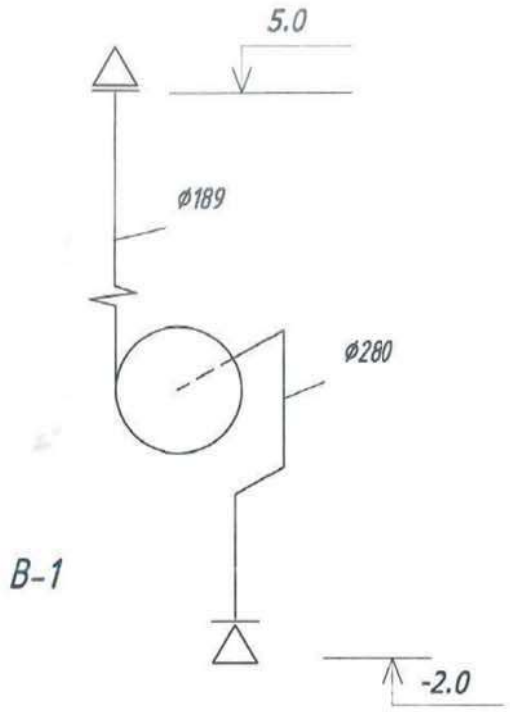
П-1

Условные обозначения

	Вентилятор осевой
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			
Утв.		Асенов Е.Т.			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист	Масса / Масштаб
Проверил		Копытин А.В.					
К.Проверил		Школа А.А.				Лист 1	Листов 1
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема приточной вентиляции блок бокса маслосистемы	АО "КазТрансОил"	
Исполнил		Бисенбаев А.Т.					

Наименование	Тип номер	Подача, $м^3$/час	Полное давл., $кг/см^2$
Вентилятор В-1	RNE 250 №2	1066	25
Наименование	**Тип**	**Мощность, кВт**	**Частота вращения, об/мин**
Эл.двигатель	M90S04	0.8	1360

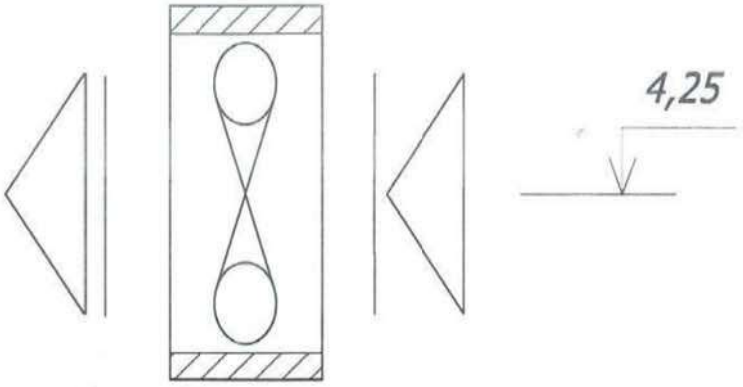


Условные обозначения

	Гибкое соединение
	Вентилятор радиальный
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист	Масса	Масштаб
Утв.		Асенов Е.Т.				Лист 1	Листов 1	
Проверил		Копытин А.В.						
К.Проверил		Школа А.А.						
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема вытяжной вентиляции блок бокса маслосистемы	АО "КазТрансОил"		
Исполнил		Бисенбаев А.Т.						

Наименование	Тип номер	Подача, $м^3$/час	Полное давл., кг/$см^2$
Вентилятор ВУ-2	ВР 13-284 4/30 №4	2577	21
Наименование	**Тип**	**Мощность, кВт**	**Частота вращения, об/мин**
Эл.двигатель	АИМ 63 А4 У3	0,25	1380



ВУ-2

Условные обозначения

	Вентилятор осевой
	Отверстие (решетка) для забора воздуха
	Отверстие (решетка) для выпуска воздуха

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			
Утв.		Асенов Е.Т.			Нефтепровод Павлодар - Шымкент НПС "Экибастуз"	Лист	Масса / Масштаб
Проверил		Копытин А.В.					
К.Проверил		Школа А.А.				Лист 1	Листов 1
К.Проверил		Едрешев А.Ж.			Технологическая схема вытяжной вентиляции блок бокса маслосистемы	АО "КазТрансОил"	
Исполнил		Бисенбаев А.Т.					

Схема БПО, ЦТТиСТ, ОАВП ПНУ

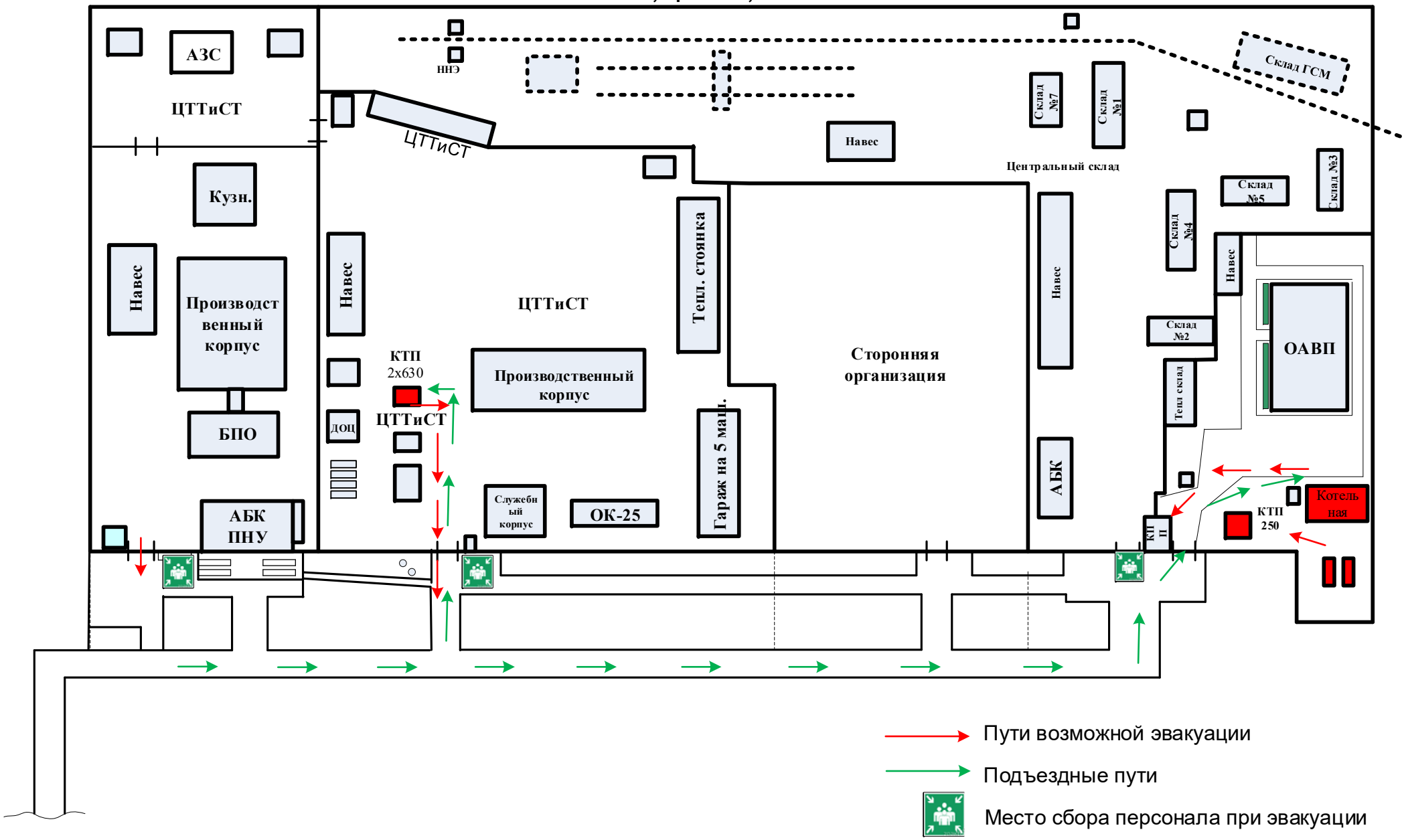
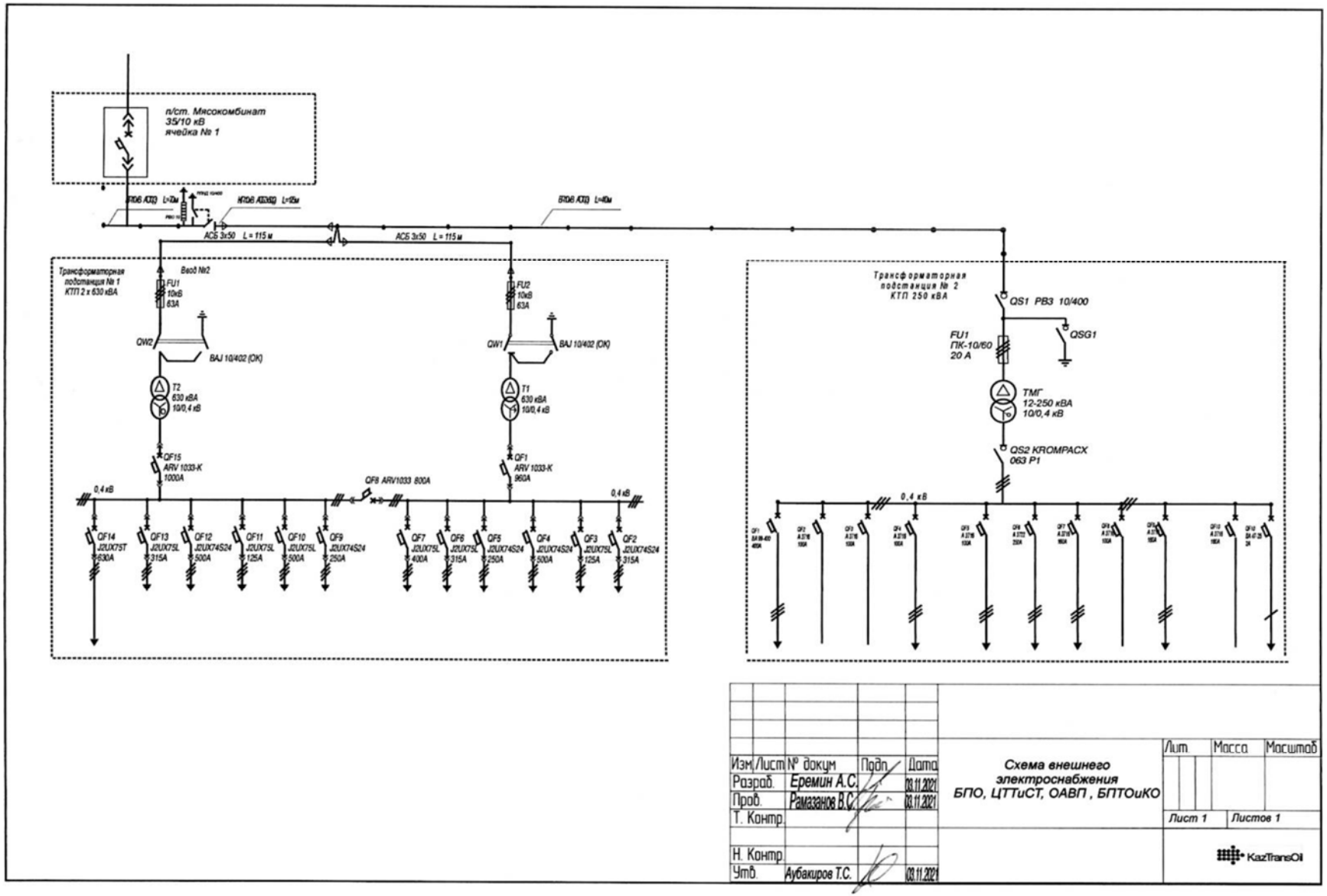
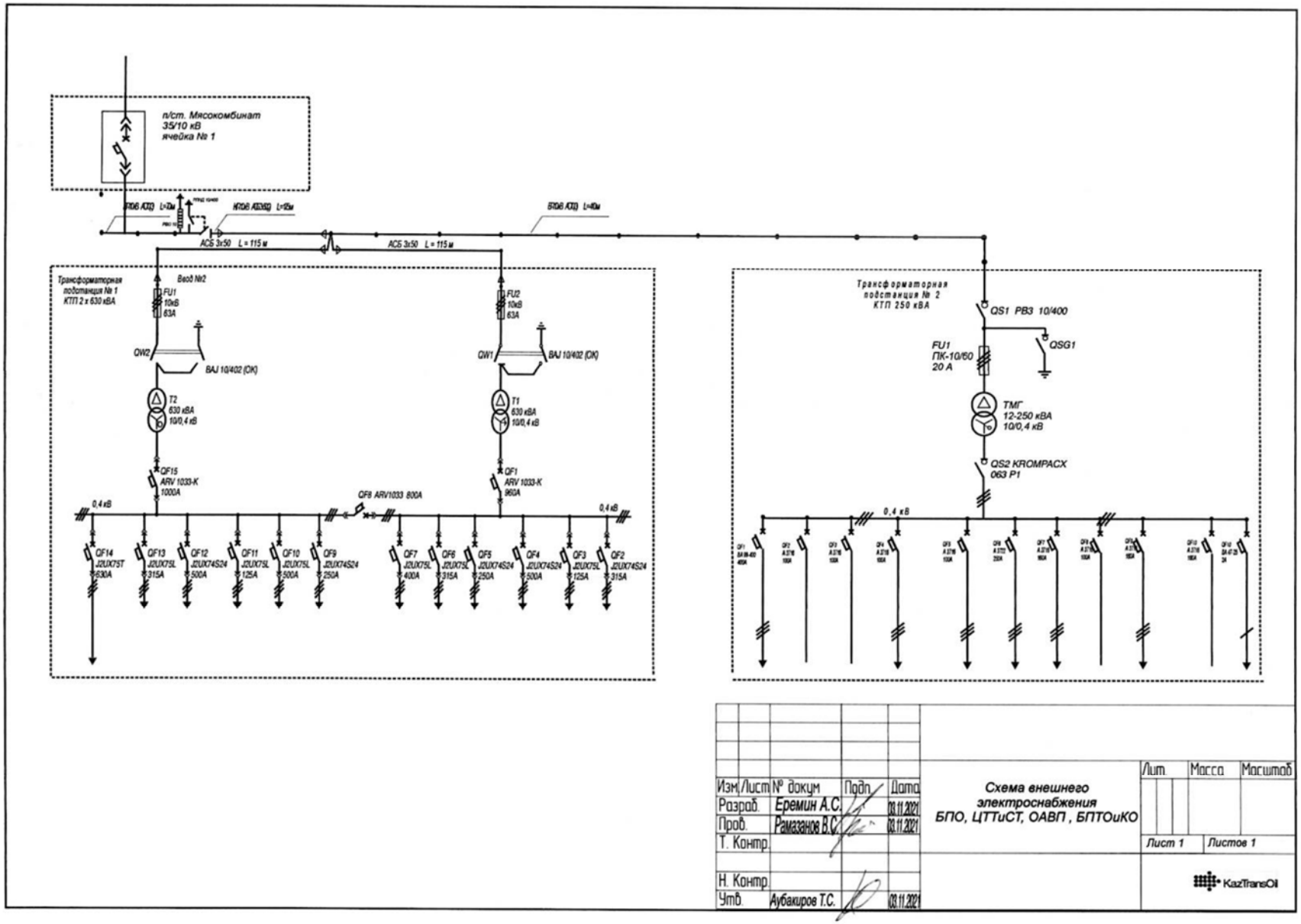
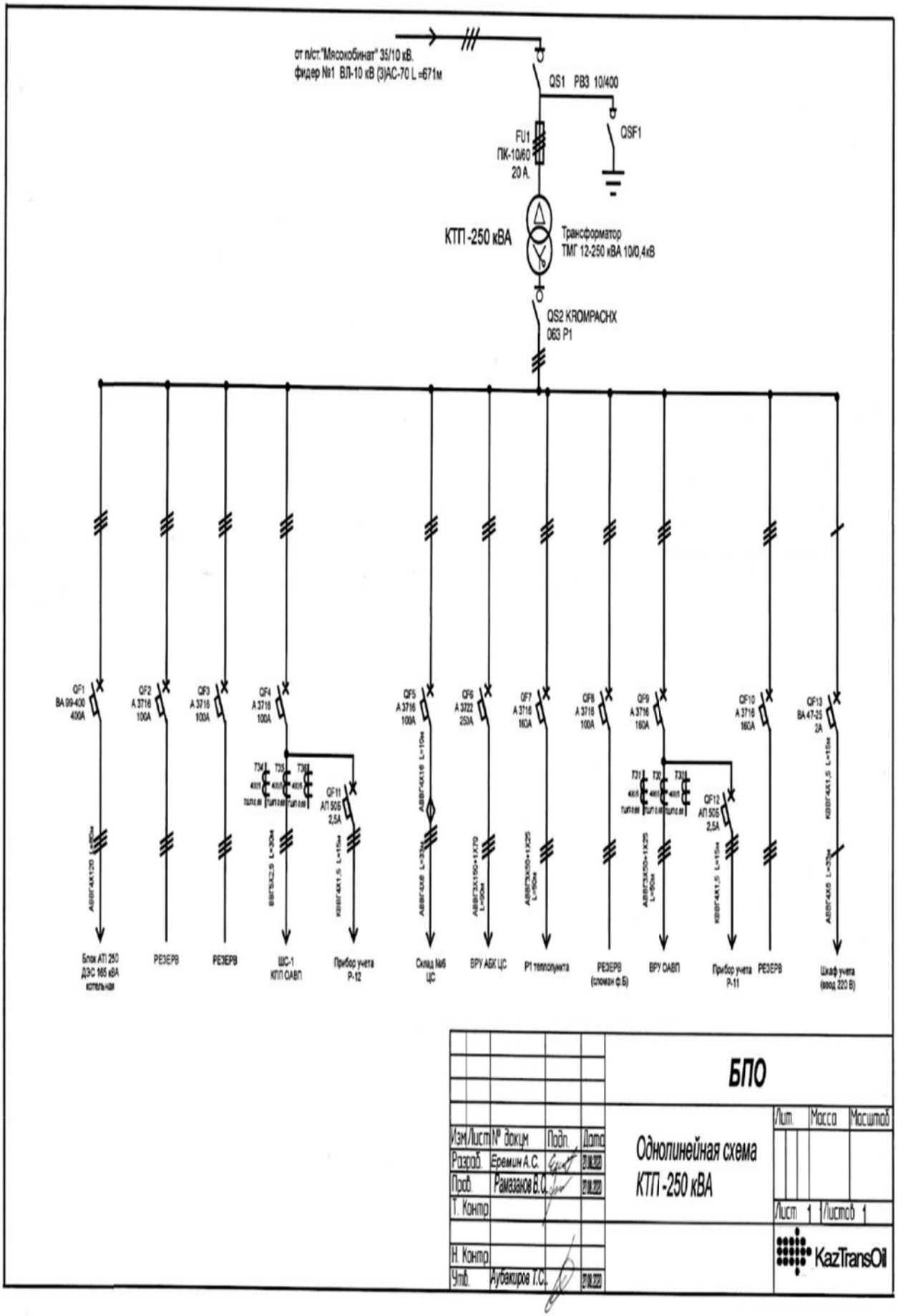


Схема электроснабжения БПО ПНУ




п/ст. Мясокомбинат
35/10 кВ
ячейка № 1
АС5 3х50 L = 115 м
АС5 3х50 L = 115 м
Трансформаторная подстанция № 1
КТП 2 х 630 кВА
Ввод №2
FU1
10кВ
63А
FU2
10кВ
63А
QW2
QW1
BAJ 10/402 (OK)
BAJ 10/402 (OK)
T2
630 кВА
10/0,4 кВ
T1
630 кВА
10/0,4 кВ
QF15
ARV 1033-K
1000А
QF1
ARV 1033-K
960А
QF8 ARV1033 800А
0,4 кВ
0,4 кВ
QF14 J2UX7ST 630А
QF13 J2UX7SL 315А
QF12 J2UX74S24 500А
QF11 J2UX7SL 125А
QF10 J2UX7SL 500А
QF9 J2UX74S24 250А
QF7 J2UX7SL 400А
QF6 J2UX7SL 315А
QF5 J2UX74S24 250А
QF4 J2UX74S24 500А
QF3 J2UX7SL 125А
QF2 J2UX74S24 315А
Трансформаторная подстанция № 2
КТП 250 кВА
QS1 РВЗ 10/400
QSG1
FU1
ПК-10/50
20 А
ТМГ
12-250 кВА
10/0,4 кВ
QS2 KROMPACX
063 P1
0,4 кВ
Изм. Лист № докум. Подп. Дата
Разраб. Еремин А.С. 03.11.2021
Пров. Рамазанов В.С. 03.11.2021
Т. Контр.
Н. Контр.
Утв. Аубакиров Т.С. 03.11.2021
Схема внешнего электроснабжения
БПО, ЦТТиСТ, ОАВП , БПТОиКО
Лит. Масса Масштаб
Лист 1 Листов 1
KazTransOil



БПО

Изм./Лист	№ докум.	Подп.	Дата
Разраб.	Еремин А.С.		27.06.220
Пров.	Рамазанов В.О.		27.06.220
Т. Контр.			
Н. Контр.			
Утв.	Аубакиров Т.С.		27.06.220

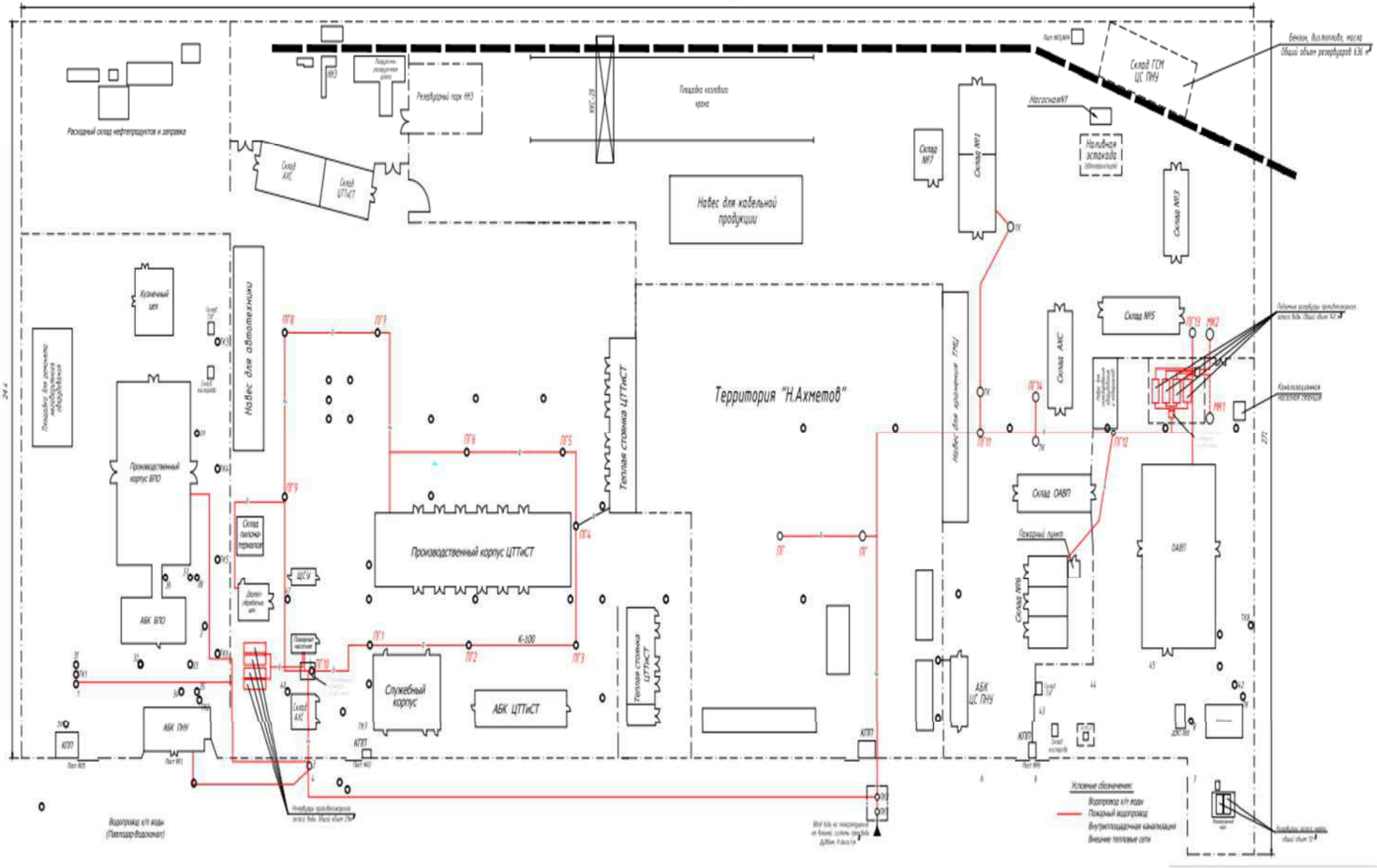
Однолинейная схема КТП -250 кВА

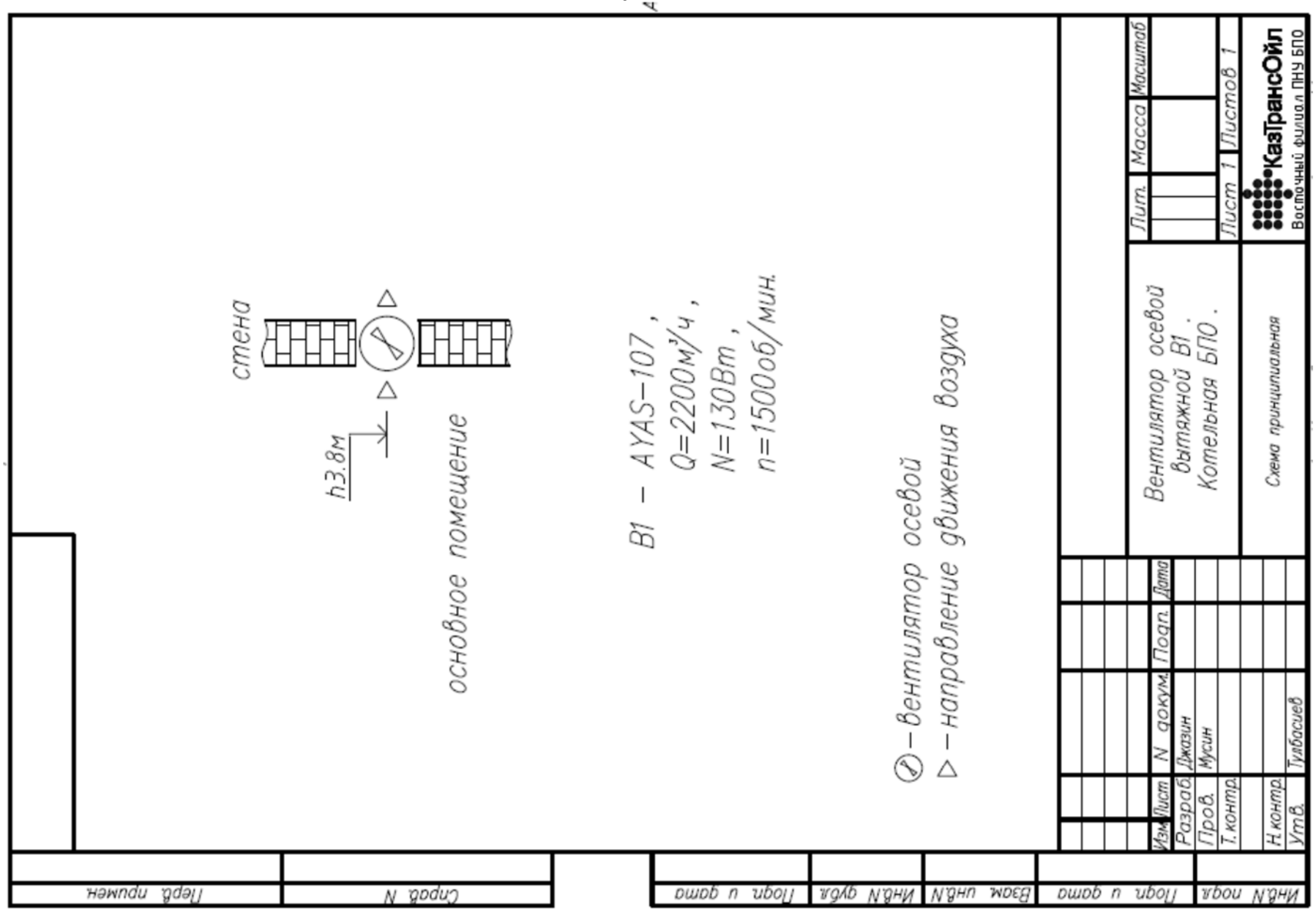
Лит.	Масса	Масштаб

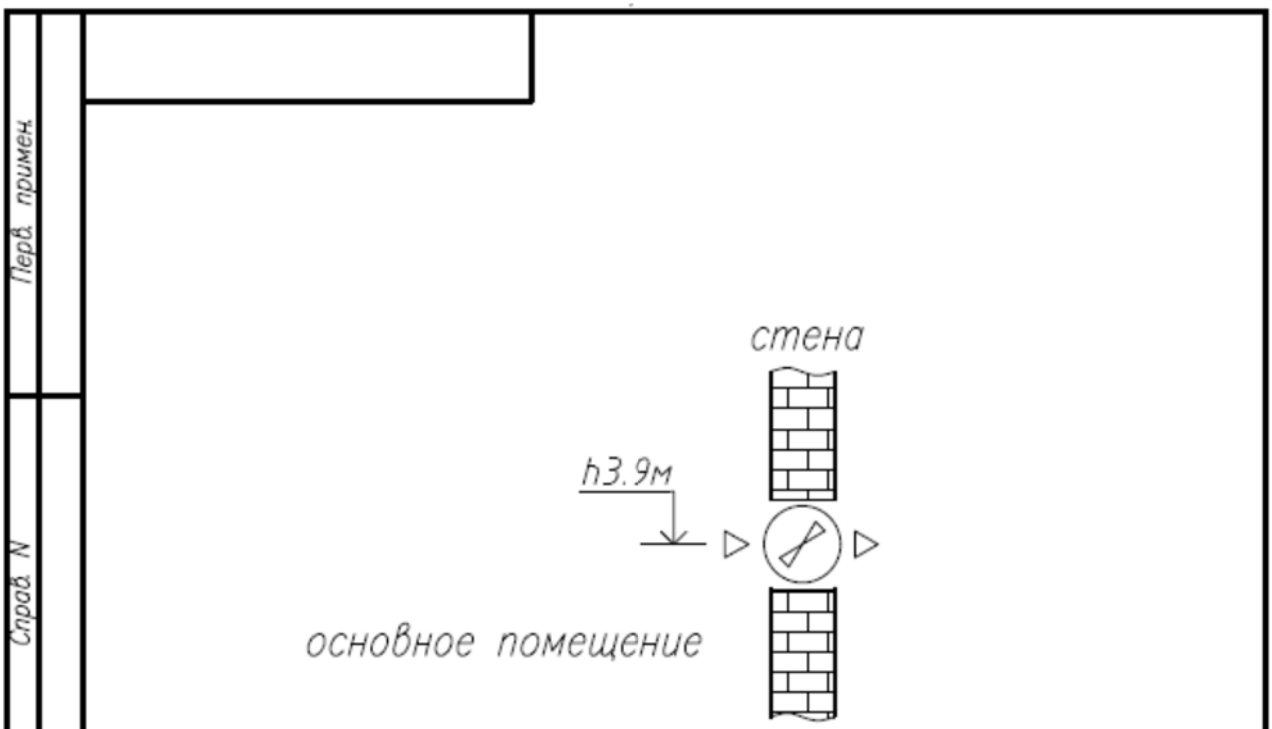
Лист 1 Листов 1

KazTransOil

Схема пожаротушения БПО, ЦТТиСТ, ОАВП ПНУ




стена
h3.8м
основное помещение
B1 – AYAS-107,
Q=2200м³/ч,
N=130Вт,
n=1500об/мин.
– вентилятор осевой
– направление движения воздуха
Вентилятор осевой вытяжной B1.
Котельная БПО.
Схема принципиальная
Лит.
Масса
Масштаб
Лист 1
Листов 1
КазТрансОйл
Восточный филиал ПНУ БПО
Изм. Лист N докум. Подп. Дата
Разраб. Джазин
Пров. Мусин
Т. контр.
Н. контр.
Утв. Гулбасиев
Инв.N подл.
Подп. и дата
Взам. инв.N
Инв.N дубл.
Подп. и дата
Справ. N
Перв. примен.



B2 – AYAS–107 ,
Q=2200м³/ч ,
N=130Вт ,
n=1500об/мин.

– вентилятор осевой
– направление движения воздуха

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Джазин		
Пров.		Мусин		
Т. контр.				
Н. контр.				
Утв.		Тулбасиев		

Вентилятор осевой вытяжной B2 . Котельная БПО .

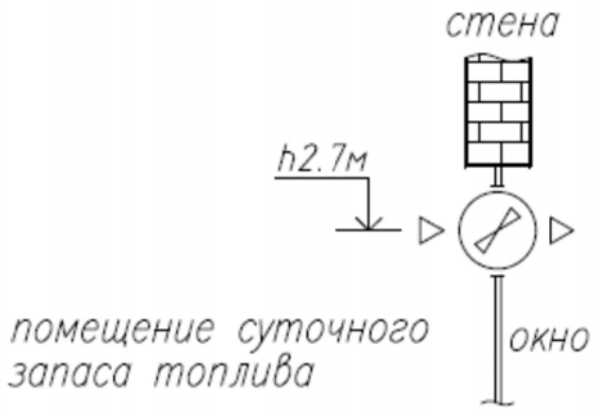
Схема принципиальная

Лит.	Масса	Масштаб

Лист 1 Листов 1

КазТрансОйл
Восточный филиал ПНУ БПО

Перв. примен.
Справ. N
Подп. и дата
Инв.N дубл.
Взам. инв.N
Подп. и дата
Инв.N подл.



В3 – AYAS–103 ,
Q=900м³/ч ,
N=50Вт ,
n=1400об/мин.

⊘ – вентилятор осевой
▷ – направление движения воздуха

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Джазин		
Пров.		Мусин		
Т. контр.				
Н. контр.				
Утв.		Тулбасиев		

Вентилятор осевой вытяжной В3 .
Котельная БПО .

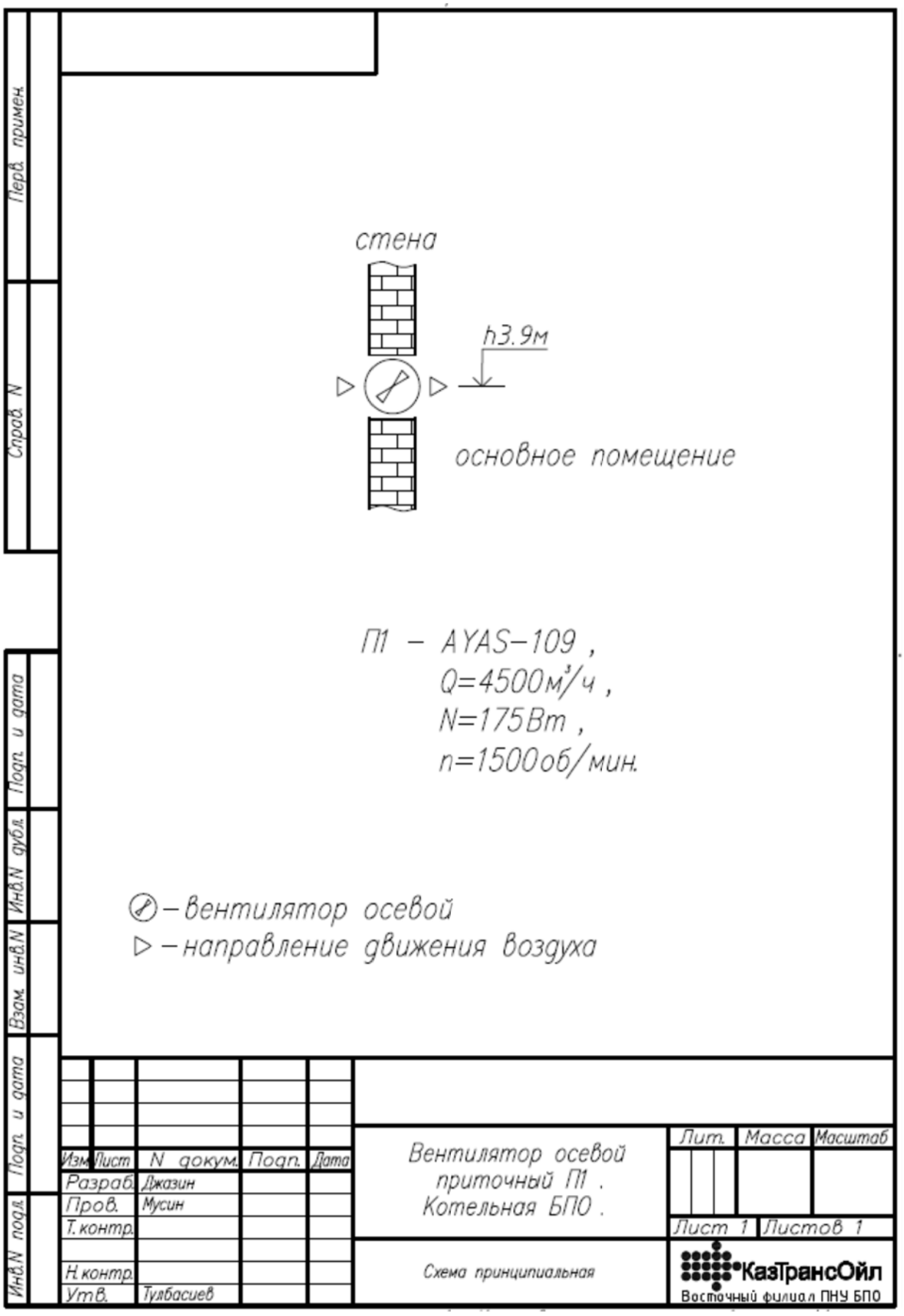
Схема принципиальная

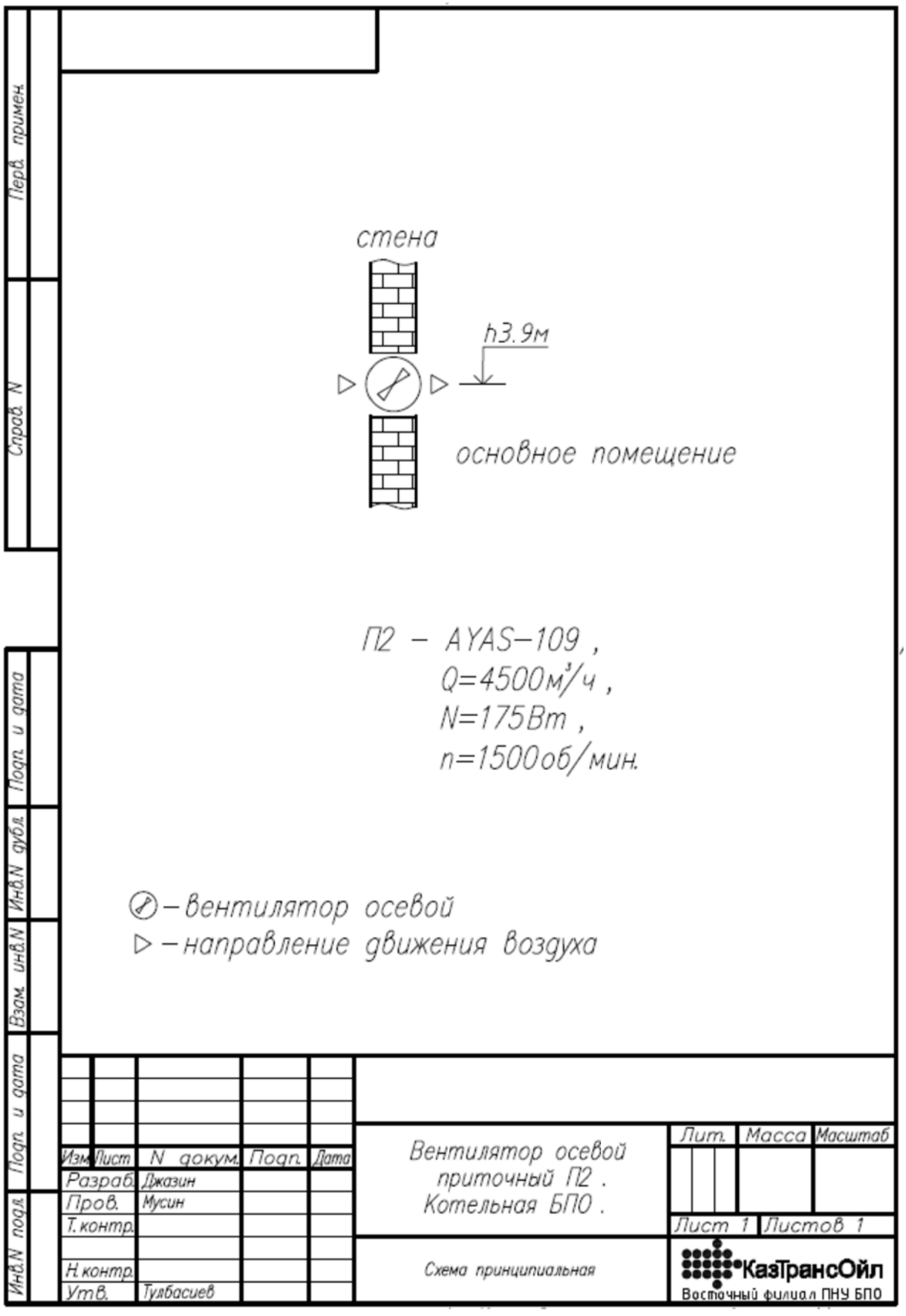
Лит.	Масса	Масштаб

Лист 1 Листов 1

КазТрансОйл
Восточный филиал ПНУ БПО

Перв. примен.
Справ. N
Подп. и дата
Инв.N дубл.
Взам. инв.N
Подп. и дата
Инв.N подл.


стена
h3.9м
основное помещение
П1 – AYAS–109 ,
Q=4500м³/ч ,
N=175Вт ,
n=1500об/мин.
– вентилятор осевой
– направление движения воздуха
Перв. примен.
Справ. N
Подп. и дата
Инв.N дубл.
Взам. инв.N
Подп. и дата
Инв.N подл.
Изм. Лист N докум. Подп. Дата
Разраб. Джазин
Пров. Мусин
Т.контр.
Н.контр.
Утв. Тулбасиев
Вентилятор осевой приточный П1 . Котельная БПО .
Схема принципиальная
Лит. Масса Масштаб
Лист 1 Листов 1
КазТрансОйл
Восточный филиал ПНУ БПО


стена
h3.9м
основное помещение
П2 – AYAS–109 ,
Q=4500м³/ч ,
N=175Вт ,
n=1500об/мин.
– вентилятор осевой
– направление движения воздуха
Перв. примен.
Справ. N
Подп. и дата
Инв.N дубл.
Взам. инв.N
Подп. и дата
Инв.N подл.
Изм. Лист N докум. Подп. Дата
Разраб. Джазин
Пров. Мусин
Т. контр.
Н. контр.
Утв. Тулбасиев
Вентилятор осевой приточный П2 . Котельная БПО .
Схема принципиальная
Лит. Масса Масштаб
Лист 1 Листов 1
КазТрансОйл
Восточный филиал ПНУ БПО

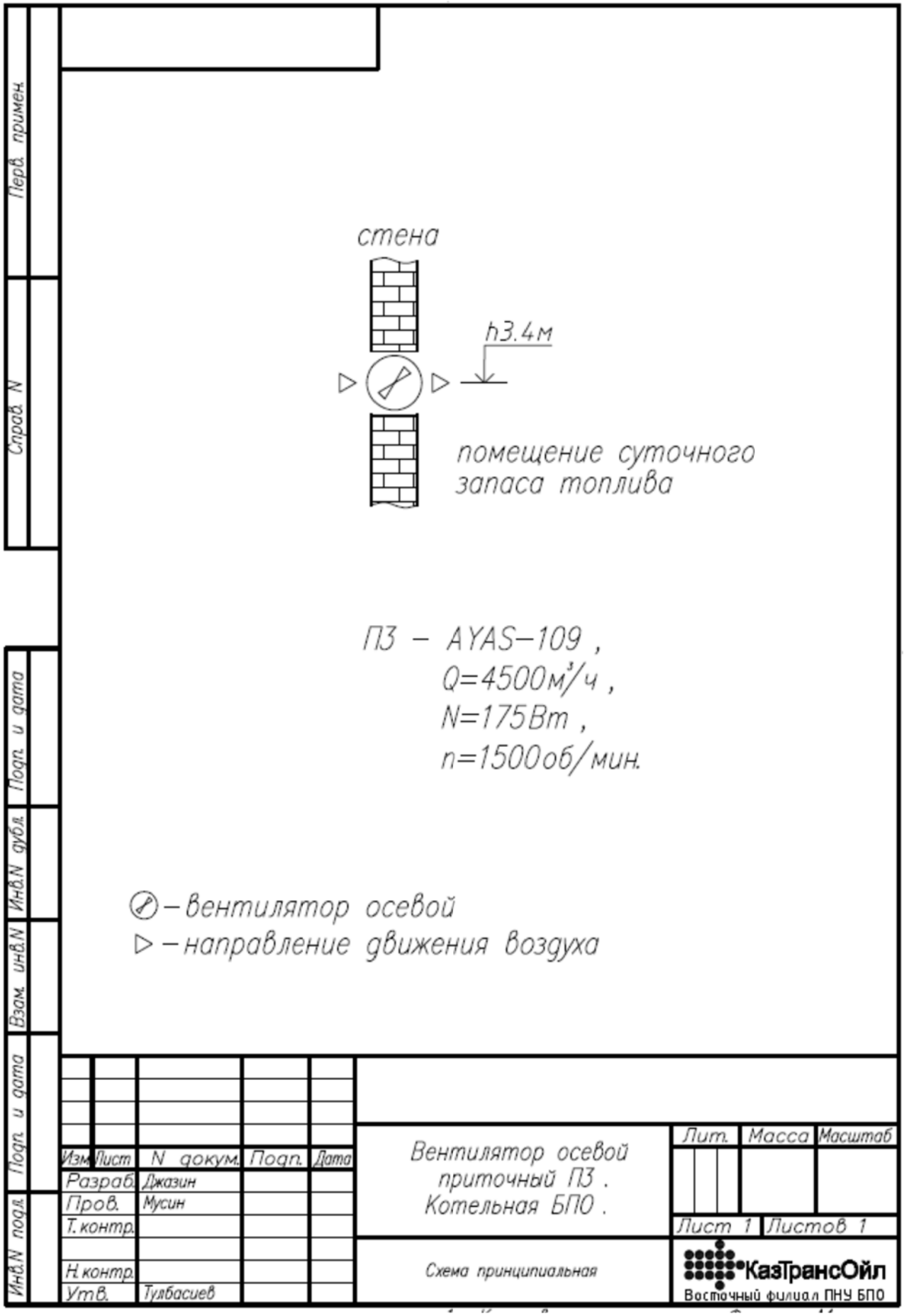

Перв. примен.
Справ. N
Подп. и дата
Инв.N дубл.
Взам. инв.N
Подп. и дата
Инв.N подл.
стена
h3.4м
помещение суточного запаса топлива
ПЗ – AYAS–109 ,
Q=4500м³/ч ,
N=175Вт ,
n=1500об/мин.
– вентилятор осевой
– направление движения воздуха
Изм. Лист N докум. Подп. Дата
Разраб. Джазин
Пров. Мусин
Т.контр.
Н.контр.
Утв. Тулбасиев
Вентилятор осевой приточный ПЗ . Котельная БПО .
Лит. Масса Масштаб
Лист 1 Листов 1
Схема принципиальная
КазТрансОйл
Восточный филиал ПНУ БПО

Схема ЦТТ и СТ ПНУ

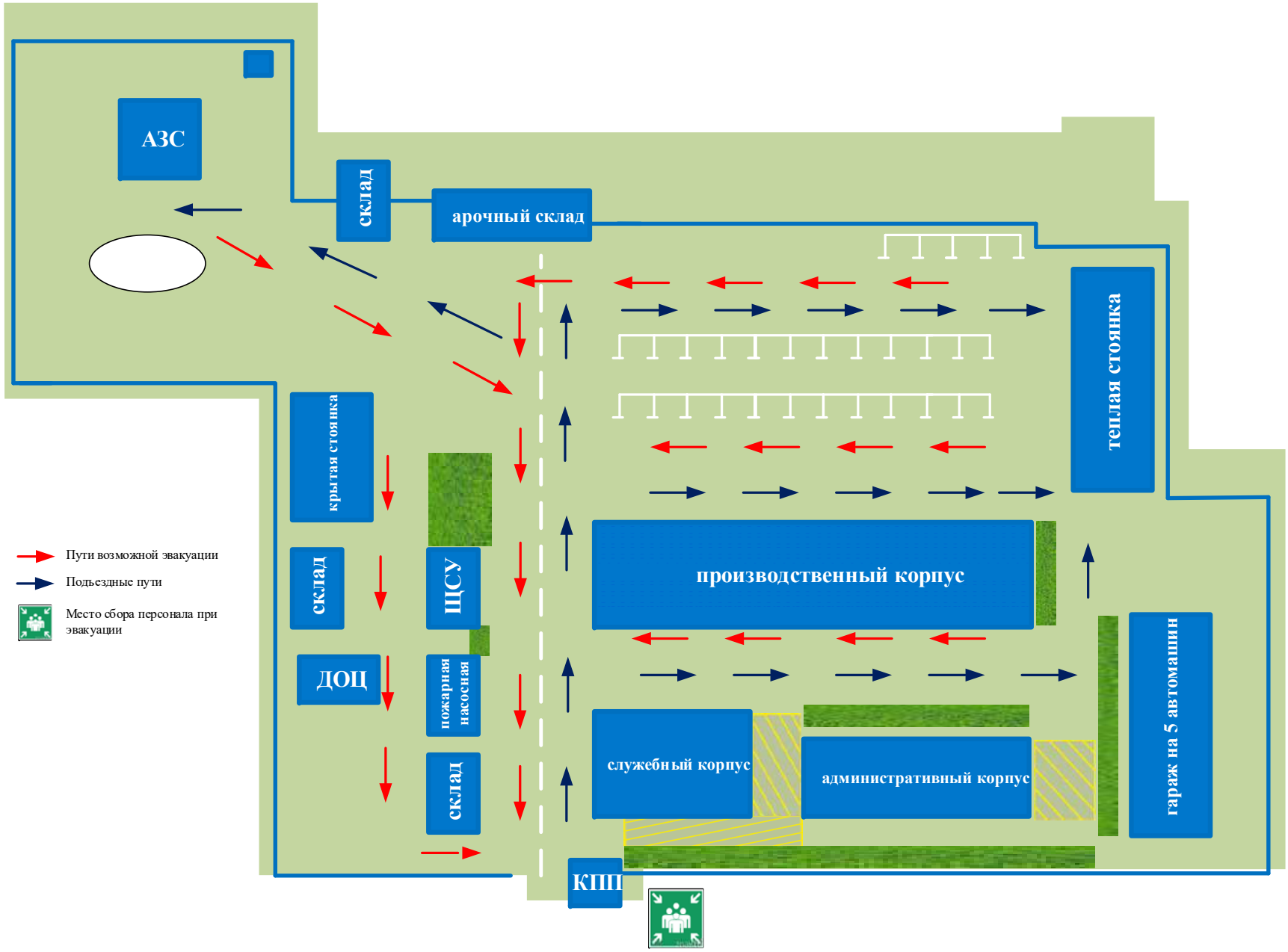
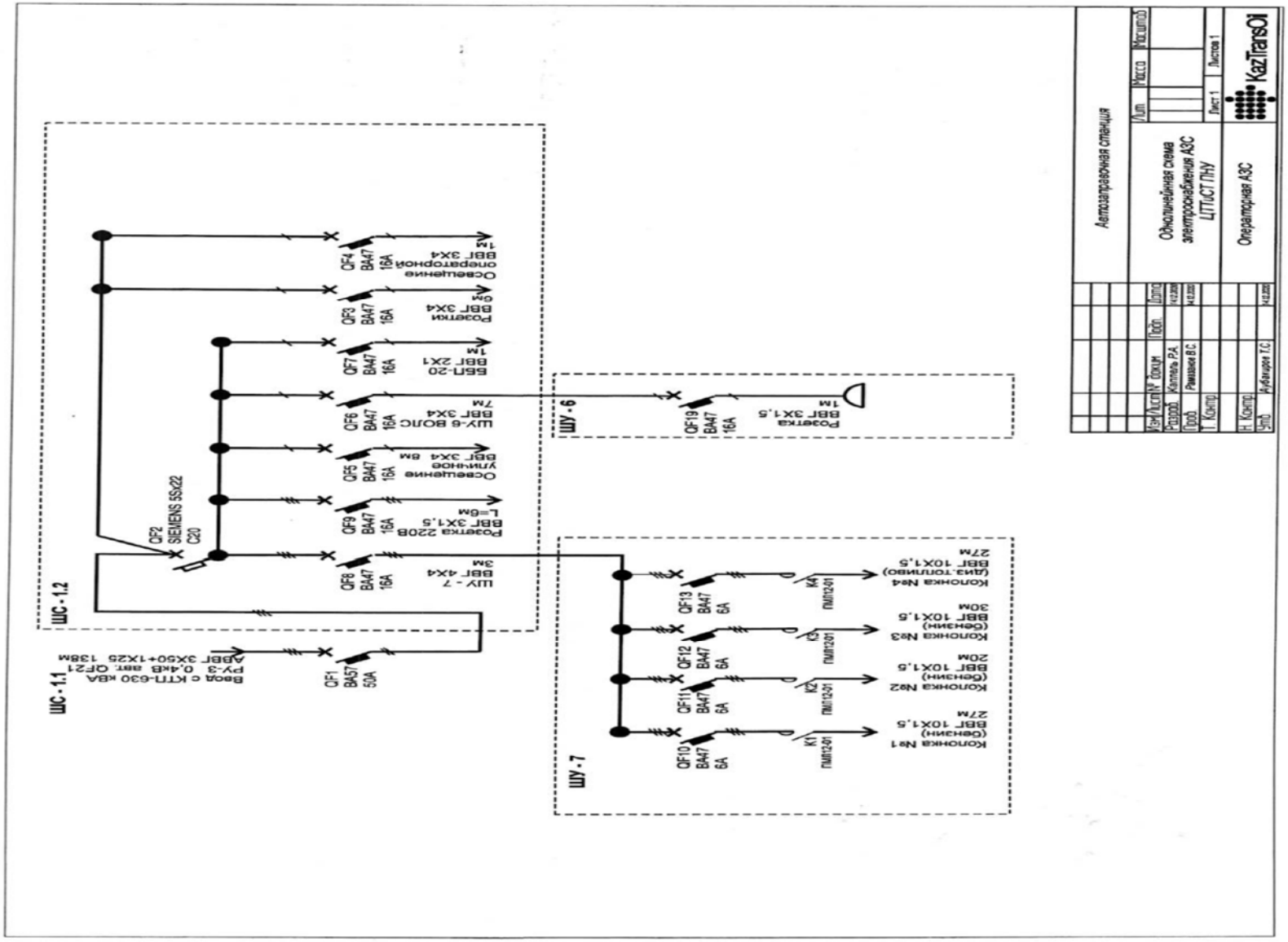


Схема электроснабжения АЗС ЦТТ и СТ ПНУ



Приложение 11

Планы проведения противоаварийных тренировок и учебных тревог

План проведения противоаварийных тренировок Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» на 2025 год

№ п/п	Тема противоаварийных тренировок	Дата проведения	Место проведения	Участвующие подразделения	Примечание
Служба АСУТП					
Противоаварийные тренировки на участке АСУ/КИПиА					
1.	Возгорание шкафа (щита) автоматики ПКУ, контрольных и силовых кабелей в кабельном канале	2 декада, июнь	Участок АСУ ПНУ	Инженер по ТМ, слесари участка АСУ	
2.	Возгорание шкафа автоматики в операторной МДП/оборудования серверной СДКУ в АБК ГНПС	2 декада, август	ГНПС «Павлодар»	Инженер по КИПиА, слесари КИПиА ГНПС «Павлодар»	
3.	Возгорание шкафа автоматики в операторной МДП, (комплекс управления), контрольных и силовых кабелей в кабельном канале или эстакаде.	2 декада, август	НПС «Экибастуз»	Инженер по КИПиА, слесари КИПиА НПС «Экибастуз»	
4.	Возгорание щита автоматики котельной	2 декада, ноябрь	Участок АСУ ЛПДС «Петерфельд»	Инженер по ТМ, слесари участка АСУ ЛПДС «Петерфельд»	
Служба главного энергетика					
Противоаварийные тренировки с персоналом ПНУ по ликвидаций аварий и инцидентов на котельных ГНПС «Павлодар», НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск», БПО, АВП «Булаево», У по Р и О ЭТО.					
1.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная ГНПС «Павлодар»	Персонал обслуживающий котельную ГНПС	
2.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная НПС «Экибастуз»	Персонал обслуживающий котельную НПС	
3.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная АВП «Прииртышск»	Персонал обслуживающий котельную АВП	
4.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная БПО	Персонал обслуживающий котельную БПО	

5.	Возгорание топливных емкостей.	2 декада, февраль	Котельная участка по РиО ЭО ЛПДС «Петерфельд»	Персонал обслуживающий котельную У по РиО ЭТО	
6.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная ГНПС «Павлодар»	Персонал обслуживающий котельную ГНПС	
7.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная НПС «Экибастуз»	Персонал обслуживающий котельную НПС	
8.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная АВП «Прииртышск»	Персонал обслуживающий котельную АВП	
9.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная БПО	Персонал обслуживающий котельную БПО	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером**
10.	Пожар в котельной	2 декада, июль	Котельная участка по РиО ЭО ЛПДС «Петерфельд»	Персонал обслуживающий котельную У по Р и О ЭТО	
11.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная ГНПС «Павлодар»	Персонал обслуживающий котельную ГНПС	
12.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная НПС «Экибастуз»	Персонал обслуживающий котельную НПС,	
13.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная АВП «Прииртышск»	Персонал обслуживающий котельную АВП	
14.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная БПО	Персонал обслуживающий котельную БПО,	
15.	Взрыв котла	2 декада, декабрь	Котельная участка по РиО ЭО ЛПДС «Петерфельд»	Персонал обслуживающий котельную У по Р и О	

				ЭТО	
Противоаварийные тренировки с оперативно-ремонтным персоналом НПС, ГНПС, АВП, участка по РиО ЭТО по ликвидаций аварий и инцидентов на электроустановках					
1.	Возгорание одного из силовых трансформаторов ТМ-630 кВА КТП 2х630 кВА.	2 декада, март	Электроустановки участка по РиО ЭО БПО	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭО	
2.	Возгорание трансформатора электроснабжения промышленной площадки ТМ-630кВА.	2 декада, март	Электроустановки участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭТО	
3.	Возгорание силового трансформатора №1 ТДНС-10000 35/10 кВ в ОРУ-35 кВ.	2 декада, март	Электроустановки ГНПС «Павлодар»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки ГНПС «Павлодар»	
4.	Возгорание в кабельном канале, эстакаде от ЗРУ до операторной.	2 декада, март	Электроустановки НПС «Экибастуз»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки НПС «Экибастуз»	
5.	Возгорание в кабельном канале от ЗРУ до операторной.	2 декада март	Электроустановки АВП «Прииртышск»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки АВП «Прииртышск»	
6.	Возгорание силового трансформатора №1 (2) ТМГ-7500 (ТМ-6300) 110/6 кВ в ОРУ-110 кВ.	2 декада, август	Электроустановки участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭТО	
7.	Пожар в ЗРУ-10 кВ №1.	2 декада, сентябрь	Электроустановки ГНПС «Павлодар»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе**

				электроустановки ГНПС «Павлодар»	**утвержденной главным инженером**
8.	Возгорание трансформатора КТП-250 кВА.	2 декада, сентябрь	Электроустановки Участка РиО ЭО БПО	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка РиО ЭО	
9.	Возгорание силового трансформатора ТМЗ 630 кВА.	2 декада, сентябрь	Электроустановки АВП «Прииртышск»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки АВП «Прииртышск»	
10.	Возгорание силового трансформатора в КТП.	2 декада, август	Электроустановки НПС «Экибастуз»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки НПС «Экибастуз»	
11.	Возгорание в кабельном канале от ПС 110/35,6 кВ до 2 КТП 630/6/10.	2 декада март	Электроустановки АВП «Булаево»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки АВП «Булаево»	
12.	Возгорание в ЗРУ-6 кВ.	2 декада, декабрь	Электроустановки участка по РиО ЭТО ЛПДС «Петерфельд»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки участка по РиО ЭТО	
13.	Возгорание масляного выключателя в ЗРУ-10кВ.	2 декада, декабрь	Электроустановки АВП «Прииртышск»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки АВП «Прииртышск»	
14.	Взрыв или возгорание силового трансформатора ТМ 2-400 кВА	2 декада декабрь	Электроустановки АВП «Булаево»	Оперативно-ремонтный персонал обслуживающий электроустановки	

				АВП «Булаево»	
Служба главного механика					
Противоаварийные тренировки с персоналом по ремонту и обслуживанию механо-технологического оборудования ПНУ					
1.	**Технологическая площадка.** Разрушение корпусных деталей технологического оборудования, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью.	2 декада, январь	задвижка №13 ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО ПНУ	
			задвижка №32 НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
2.	**Магистральная насосная станция.** Разрушение корпуса магистрального насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление помещения насосной нефтью.	1 декада, февраль	Площадка ФГУ НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
			машинный зал магистральной насосной ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО ПНУ	
3.	**Открытая подпорная насосная.** Разрушение корпуса подпорного насоса, вследствие чего неконтролируемое затопление технологической площадки нефтью.	2 декада, февраль	общее укрытие МНА НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
			ПНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
4.	**Блок-бокс маслосистемы.** Пожар в блок-боксе, вследствие которого произошло уничтожение оборудования	3 декада, февраль	б/б маслосистемы НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
5.	**Технологическая площадка.** Пожар на фильтрах-грязеуловителях, регуляторах давления, камерах приема и пуска очистного устройства СИКН, площадке предохранительных клапанов, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	2 декада, июль	КРД ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
6.	**Технологическая площадка.** Пожар на площадке фильтров, в камере регуляторов давления, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	3 декада, июль	общее укрытие МНА НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
			КРД ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
7.	**Магистральная насосная станция.** Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	2 декада, сентябрь	Площадка ФГУ НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером**

			машинный зал магистральной насосной ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО ПНУ	
8.	**Открытая подпорная насосная.** Пожар в насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	3 декада, сентябрь	ПНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
9.	**КНС и канализационные сети ГНПС.** Пожар в насосном зале КНС, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	1 декада, октябрь	КНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
10.	**КНС и канализационные сети ГНПС.** Возгорание нефти в резервуаре промышленных стоков КНС.	2 декада, октябрь	КНС ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар», БПО	
			б/б маслосистемы НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
11.	**Блок-бокс гашения ударной волны.** Пожар в блок-боксе, вследствие которого произошло уничтожение Оборудования.	3 декада, октябрь	б/б ГУВ НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз»	
Противоаварийные тренировки с персоналом ПНУ эксплуатирующих АЗС по ликвидации аварийных ситуации					
1.	Пожар пролива нефтепродуктов.	3 декада, февраль	НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск», ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	
2.	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением ёмкостного оборудования АЗС	3 декада, апрель	ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером**
			НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск»	Оператор АЗС, слесари	
3.	Пожар пролива нефтепродуктов.	3 декада, июль	НПС «Экибастуз», ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	
			АВП «Прииртышск»,	Оператор АЗС, слесари	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной**

					главным инженером
4.	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением ёмкостного оборудования АЗС	3 декада, сентябрь	НПС «Экибастуз», АВП «Прииртышск», ЦТТиСТ	Оператор АЗС, слесари	
Склад ГСМ					
1.	Пожар пролива нефтепродуктов.	2 декада, май	Склад ГСМ	Слесари БПО	
2.	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением емкостного оборудования ГСМ.	3 декада, сентябрь	Склад ГСМ	Слесари БПО	
Служба эксплуатации магистральных нефтепроводов					
Аварийно-восстановительный пункт, Опорный аварийно-восстановительный пункт					
1.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением линейной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	январь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
2.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по установке зимних боновых заграждений	февраль	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	ОАВП УПТР АВП «Прииртышск» АВП НПС «Экибастуз»	По мере установления устойчивого ледостава
3.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства в местах пересечения с ЛЭП. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии		Линейная часть МН	АВП «Булаево»	
4.	Действия персонала при стихийном бедствии: большой паводок, наводнение.	март	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	Проводится до 15 марта согласно Плана ОТМ по подготовке объектов магистральных трубопроводов Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» к работе в период весеннего паводка

5.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи автомобильных и железных дорог	апрель	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
6.	Выход нефти с разрушением трубопровода на воздушном переходе МН. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	май	Воздушный переход через канал им. К. Сатпаева 122 км МН «Павлодар-Шымкент»	УПТР ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
7.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением вантузной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии		Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск»	
8.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи населенных пунктов, водоемов. Отработка способов и мер по ограничению растекания нефти и недопущение попадания в населённые пункты, водоёмы.	июнь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером**
9.	Выход нефти с последующим взрывом и возгоранием на линейной части МН. Отработка теоретических знаний и практических навыков по тушению пожаров на ЛЧ МН.	июль	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
10.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	август	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз» УПТР	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером**
			Подводный переход МН «ТОН-2» через р. Ишим	АВП «Булаево»	

11.	Выход нефти на линейной части с разрушением КППОУ. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	сентябрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» АВП НПС «Экибастуз» ОАВП	
12.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением линейной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии в нерабочее время	октябрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	Проводится внезапно, по команде главного инженера
13.	Выход нефти на линейной части с разрушением трубопровода. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	ноябрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
14.	Выход нефти на линейной части с разрушением колодца КИП. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	декабрь	Линейная часть МН	АВП «Булаево» АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
Участок подводно-технических работ					
15.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по установке зимних боновых заграждений	февраль	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	УПТР АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	По мере установления устойчивого ледостава
16.	Действия персонала при стихийном бедствии: большой паводок, наводнение	март	База ПТР	УПТР	Проводится до 15 марта согласно Плана ОТМ по подготовке объектов магистральных трубопроводов Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» к работе в период

					весеннего паводка
17.	Выход нефти с разрушением трубопровода на воздушном переходе МН. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	май	Воздушный переход через канал им. К. Сатпаева МН «Павлодар-Шымкент» 122 км	УПТР ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	
18.	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии	август	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	УПТР АВП «Прииртышск» ОАВП АВП НПС «Экибастуз»	**Проводится как учебная тревога на уровне НУ по Программе утвержденной главным инженером**
19.	Выход нефти на линейной части МН с разрушением линейной задвижки. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии в нерабочее время	октябрь	Линейная часть МН	ОАВП УПТР	Проводится внезапно, по команде главного инженера
Резервуарный парк					
20.	Нарушение герметичности одной из приемо-раздаточных линии резервуаров с разрушением трубопровода	февраль	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	
21.	Действия персонала при стихийном бедствии: большой паводок, наводнение	март	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	Проводится до 15 марта согласно Плана ОТМ по подготовке объектов магистральных трубопроводов Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» к работе в период весеннего паводка
22.	Возгорание нефти со взрывом в одном из резервуаров	май	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	
23.	Разрушение корпуса задвижки приемо-раздаточного патрубка на одном из резервуаров	сентябрь	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	
24.	Разрушение и деформация корпуса одного из резервуаров с выходом нефти	ноябрь	РП ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар»	

Примечание:
1. Противоаварийные тренировки проводить строго в указанные сроки, с включением в еженедельные планы работ.
2. Лицам, ответственным за проведение противоаварийных тренировок, не позднее, чем через два дня после их окончания предоставлять в ОПБОТОС ПНУ Акты проведения противоаварийных тренировок, в соответствии с Приложением Ж-1 СТ АО 38440351-4.009-2007 «Магистральные нефтепроводы. Техническое расследование, предотвращение, ликвидация аварий и инцидентов».
3. При проведении на нефтепроводах плановых работ, связанных с заменой участка нефтепровода, тройников, арматуры, заменой прокладок на арматуре и др., допускается учитывать эти виды работ, как работы, проведенные по планам противоаварийных тренировок, согласно пункта 12.4.16 СТ АО 38440351-4.009-2007 «Магистральные нефтепроводы. Техническое расследование, предотвращение, ликвидация аварий и инцидентов».

ПЛАН проведения учебных тревог
Павлодарского НУ АО «КазТрансОйл» на 2025 год

№ п/п	Тема учебной тревоги	Дата проведения	Место проведения	Участвующие подразделения	Примечание
1	Взрыв паро-воздушной смеси или самовозгорание пирофорных отложений, с разрушением ёмкостного оборудования АЗС.	Апрель	ЦТТиСТ	ЦТТиСТ, БПО, ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	
2	Пожар в котельной БПО.	Май	БПО	БПО, ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	
3	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи населенных пунктов, водоемов. Отработка способов и мер по ограничению растекания нефти и недопущение попадания в населённые пункты, водоёмы.	Июнь	Линейная часть МН «Омск-Павлодар», МН «Павлодар-Шымкент» в непосредственной близи с автомобильными и железными дорогами, вблизи населенных пунктов, водоемов	АВП «Прииртышск» ОАВП, АВП НПС «Экибастуз», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер ПМ»	
4	Выход нефти на линейной части МН с разрушением трубопровода, сооружения, технического устройства вблизи населенных пунктов, водоемов. Отработка	Июнь	Линейная часть МН «ТОН-2»	ЛПДС «Петерфельд», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер ПМ»	

	способов и мер по ограничению растекания нефти и недопущение попадания в населённые пункты, водоёмы.		в непосредственной близи с автомобильными и железными дорогами, вблизи населенных пунктов, водоемов		
5	Пожар в магистральной насосной станции, вследствие которого произошло уничтожение оборудования.	Июнь	НПС «Экибастуз»	НПС «Экибастуз», ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	
6	Пожар пролива нефтепродуктов АЗС АВП «Прииртышск».	Июль	АВП «Прииртышск»	АВП «Прииртышск», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер-ПМ»	
7	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	Август	Подводный переход МН «ТОН-2» через р. Ишим	ЛПДС «Петерфельд», ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер ПМ»	
8	Выход нефти с разрушением трубопровода на подводном переходе. Отработка теоретических знаний и практических навыков по устранению аварии.	Август	Подводный переход через р. Иртыш МН «Павлодар-Шымкент»	АВП «Прииртышск», ОАВП, АВП НПС «Экибастуз», УПТР, ТОО «Зевс Энерго», ТОО «Медикер-ПМ»	
9	Пожар в ЗРУ-10 кВ №1.	Сентябрь	ГНПС «Павлодар»	ГНПС «Павлодар» ТОО «Зевс Энерго» ТОО «Медикер-ПМ»	

Приложение 12

Виды аварий на КПОУ ТОО «ПНХЗ»

Разрушение КПОУ на территории ТОО «ПНХЗ» с выходом нефти				
Мероприятия по ликвидации аварий	**Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители**	**Пути выхода людей**	**Пути движения спасательных отделений**	**Задания для спасательных отделений**
Сообщить старшему оператору РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»	Первый заметивший	Перпендикулярно направлению ветра.	С наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте аварии, площади розлива нефти, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды
Сообщить - начальнику смены, - начальнику участка РП	Старший оператор РП ТОО «ПНХЗ»			
Оповещает 1) инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 006, 62-02 2) начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 3) радиотелефонисту Единого диспетчерского пункта ОПГБ Павлодарского филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» тел. 001, 62-01, 62-04 4) МСЧ тел.003, 60-23 5) начальника ЦПУ 6)администрацию производства	Начальник смены РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»			
Оповещает 1)Начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 2)службы и руководство ТОО ПНХЗ	инженер-диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			
Сообщить руководству ГНПС, руководству ПНУ, Диспетчеру ГДУ ГНПС тех. уч. №7, начальнику ОАВП, ответственному за оповещение об аварии по ПНУ, вызвать подразделения АСС, подразделение государственной противопожарной службы, вызвать скорую медицинскую помощь	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			

Остановить перекачку нефти на ТОО «ПНХЗ». Закрыть задвижки №№ 151,151а на площадке КПОУ 0км. Оповещает руководство АО «КазТрансОйл»	Диспетчер ГДУ ГНПС тех. уч. №7			помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Оповещает о случившемся по громкоговорящей связи. До прибытия ответственного руководителя осуществляет руководство по ликвидации аварии, принимает меры по оцеплению района аварии и опасной зоны, принимает неотложные меры по спасению людей, направляет человека для встречи аварийных служб, контролирует правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений	Старший опреатор РП ТОО «ПНХЗ»			
Осуществить закрытие задвижек №№ 1,2 на площадке КПОУ 8,5 км.	Технологический персонал РП ТОО «ПНХЗ», работники НГПС и ГСС ОПГБ			
Оповещает инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 39-62-02 о количестве персонала и техники ПНУ, выехавших на ТОО «ПНХЗ» для устранения аварии	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповещает ТОО Агенство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ» о направлении на территорию ТОО «ПНХЗ» ОПГБ, города Павлодара и ОАВП ПНУ.	Инженер диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			
Организовывает беспрепятственный допуск на территорию предприятия НГПС и ГСС ОПГБ, аварийно-спасательных служб города Павлодара, и ОАВП ПНУ. Ограничивает допуск лиц, техники не задействованных в ликвидации аварии, в пределах зоны, установленной ответственным руководителем работ	ТОО Агенство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ»			

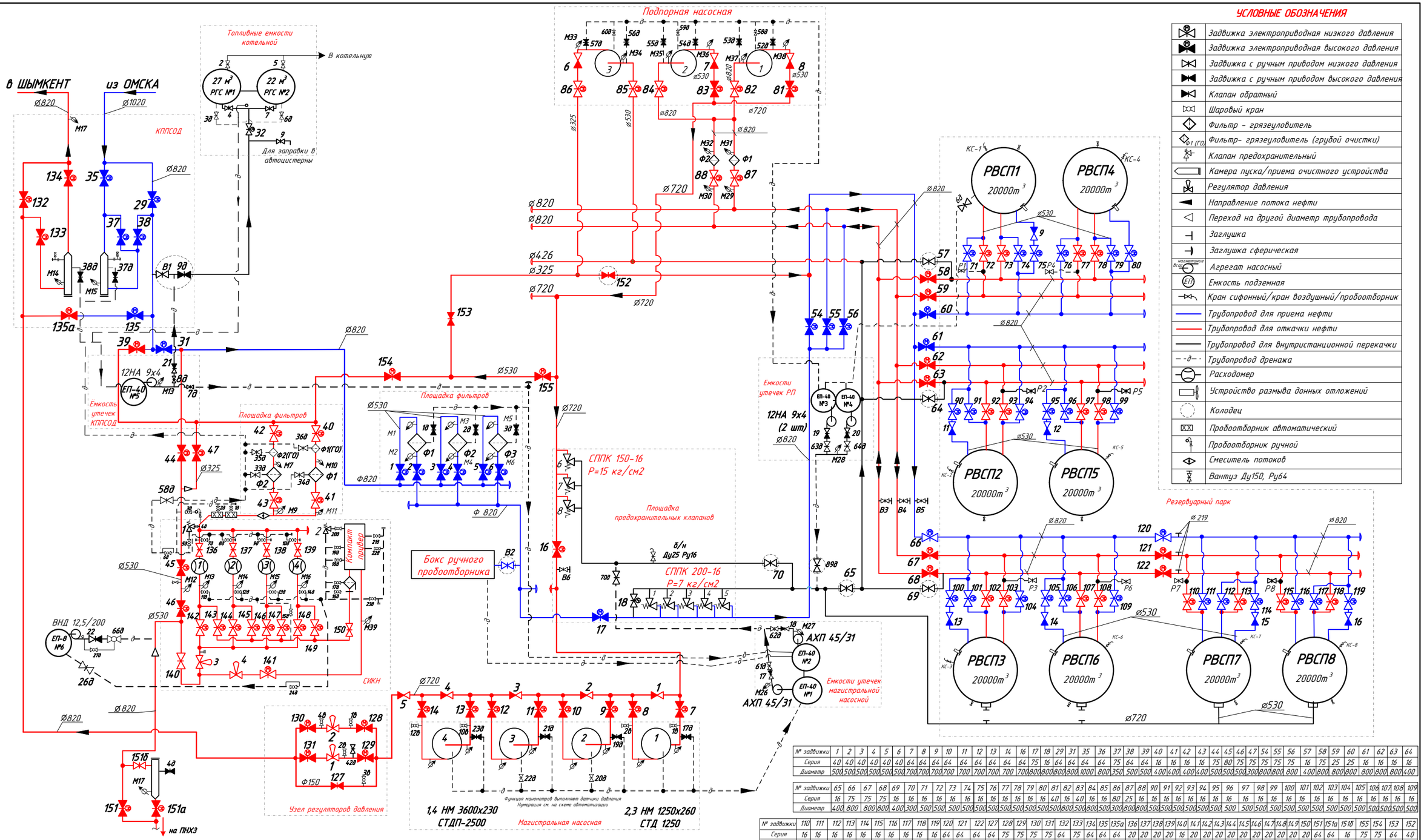
НГПС: Привести пожарную технику в готовность к пенной атаке в случае возгорания. **ГСС:** Осуществить разведку, поиск пострадавших, при обнаружении пострадавших эвакуировать их в безопасную зону, до прибытия бригады МСЧ оказать первую доврачебную помощь, передать пострадавших бригаде МСЧ, определить зону загазованности, выставить посты безопасности.	НГПС и ГСС ОПГБ			
По прибытию на место аварии дежурная бригада оказывает первую медицинскую помощь и осуществляет госпитализацию по медицинским показателям пострадавших (при необходимости)	Дежурная бригада МСЧ			
- Обозначить подземные коммуникации в зоне аварии, оградить территорию разлива нефти красными сигнальными флажками (в темное время суток светильниками во взрывозащищенном исполнении), знаками с надписями: «НЕФТЬ, ОГНЕОПАСНО!», «С ОГНЕМ НЕ ПРИБЛИЖАТЬСЯ!». - Подготовить первичные средства пожаротушения, СИЗ, инструмент, приспособления и механизмы, оборудование (доставляются бригадой ОАВП (АВП) с собой). - Организовать сбор разлитой нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии. - Установить откачивающий агрегат для откачки выходящей из трубопровода нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии. - В случае невозможности исключить применение земляных амбаров для сбора нефти при аварии, соорудить земляной амбар с выполнением соответствующих требований. - Вести постоянный анализ воздушной среды на содержание углеводородов.	Персонал ОАВП ПНУ			

- Произвести земляные работы по вскрытию трубопровода в месте повреждения с соблюдением требований безопасности. -Определить метод ликвидации аварии, приступить к устранению				
Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7	Главный инженер ПНУ, Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Доставляются бригадами ОАВП (АВП) на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7 Плана ликвидации аварий на объектах Павлодарского нефтепроводного управления			
Разрушение КПОУ на территории ТОО «ПНХЗ» с выходом нефти и последующим возгоранием				
Мероприятия по ликвидации аварий	**Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители**	**Пути выхода людей**	**Пути движения спасательных отделений**	**Задания для спасательных отделений**
Сообщить старшему оператору РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»	Первый заметивший	Перпендикулярно направлению ветра.	С наветренной стороны, предварительно получив имеющуюся информацию о месте аварии и площади возгорания, направлении ветра.	Поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. Проводят аварийно-спасательные работы, технические работы, включая поиск и спасение пострадавших, принимают меры по их
Сообщить - начальнику смены, - начальнику участка РП	Старший оператор РП ТОО «ПНХЗ»			
Оповещает 1) инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 006, 62-02 2) начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 3) радиотелефонисту Единого диспетчерского пункта ОПГБ Павлодарского филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» тел. 001, 62-01, 62-04 4) МСЧ тел.003, 60-23 5) начальника ЦПУ 6)администрацию производства	Начальник смены РП ПКОН ТОО «ПНХЗ»			

Оповещает 1)Начальника смены ГНПС «Павлодар» тел.73-43-64 2)службы и руководство ТОО ПНХЗ	инженер-диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			спасению и эвакуации в безопасное место. Оказывают пострадавшим первую медицинскую и другие виды помощи с привлечением специальных технических средств при авариях
Сообщить руководству ГНПС, руководству ПНУ, Диспетчеру ГДУ ГНПС тех. уч. №7, начальнику ОАВП, ответственному за оповещение об аварии по ПНУ, вызвать подразделения АСС, подразделение государственной противопожарной службы, вызвать скорую медицинскую помощь	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Остановить перекачку нефти на ТОО «ПНХЗ». Закрыть задвижки №№ 151,151а на площадке КПОУ 0км. Оповещает руководство АО «КазТрансОйл»	Диспетчер ГДУ ГНПС тех. уч. №7			
Оповещает о случившемся по громкоговорящей связи. До прибытия ответственного руководителя осуществляет руководство по ликвидации аварии, принимает меры по оцеплению района аварии и опасной зоны, принимает неотложные меры по спасению людей, направляет человека для встречи аварийных служб, контролирует правильность действий персонала и выполнение своих распоряжений	Старший опрератор РП ТОО «ПНХЗ»			
Осуществить закрытие задвижек №№ 1,2 на площадке КПОУ 8,5 км.	Технологический персонал РП ТОО «ПНХЗ», работники НГПС и ГСС ОПГБ			
Оповещает инженера-диспетчера по производственным операциям ТОО «ПНХЗ» тел. 39-62-02 о количестве персонала и техники ПНУ, выехавших на ТОО «ПНХЗ» для устранения аварии	Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Оповещает ТОО Агенство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ» о направлении на территорию ТОО «ПНХЗ» ОПГБ, города Павлодара и ОАВП ПНУ.	Инженер диспетчер по производственным операциям ТОО «ПНХЗ»			

Организовывает беспрепятственный допуск на территорию предприятия НГПС и ГСС ОПГБ, аварийно-спасательных служб города Павлодара, и ОАВП ПНУ. Ограничивает допуск лиц, техники не задействованных в ликвидации аварии, в пределах зоны, установленной ответственным руководителем работ	ТОО Агенство безопасности «URPAQ-VIP» ТОО «ПНХЗ»			
НГПС: Принять меры по локализации возгорания, привести пожарную технику в готовность к пенной атаке и приступить к тушению. **ГСС:** Осуществить разведку, поиск пострадавших, при обнаружении пострадавших эвакуировать их в безопасную зону, до прибытия бригады МСЧ оказать первую доврачебную помощь, передать пострадавших бригаде МСЧ, определить зону загазованности, выставить посты безопасности.	НГПС и ГСС ОПГБ			
По прибытию на место аварии дежурная бригада оказывает первую медицинскую помощь и осуществляет госпитализацию по медицинским показателям пострадавших (при необходимости)	Дежурная бригада МСЧ			
Осуществить привлечение сил и средств в соответствии с Расписанием выезда подразделений противопожарной службы г. Павлодара. Принять руководство по тушению пожара.	ГУ "Служба Пожаротушения и аварийно-спасательных работ департамента по чрезвычайным ситуациям Павлодарской области МЧС РК			

- Обозначить подземные коммуникации в зоне аварии, оградить территорию разлива нефти красными сигнальными флажками (в темное время суток светильниками во взрывозащищенном исполнении), знаками с надписями: «НЕФТЬ, ОГНЕОПАСНО!», «С ОГНЕМ НЕ ПРИБЛИЖАТЬСЯ!». - Подготовить первичные средства пожаротушения, СИЗ, инструмент, приспособления и механизмы, оборудование (доставляются бригадой ОАВП (АВП) с собой). - Организовать сбор разлитой нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии. - Установить откачивающий агрегат для откачки выходящей из трубопровода нефти в прицеп-цистерны или открытые резино-тканевые резервуары по временной линии. - В случае невозможности исключить применение земляных амбаров для сбора нефти при аварии, соорудить земляной амбар с выполнением соответствующих требований. - Вести постоянный анализ воздушной среды на содержание углеводородов. - Произвести земляные работы по вскрытию трубопровода в месте повреждения с соблюдением требований безопасности. -Определить метод ликвидации аварии, приступить к устранению	Персонал ОАВП ПНУ			
Сообщить о ликвидации аварии диспетчеру ГДУ тех. уч. № 7	Главный инженер ПНУ, Начальник смены ГНПС «Павлодар»			
Средства, используемые для ликвидации аварии, их количество и местонахождение:	Доставляются бригадами ОАВП (АВП) на место аварии согласно п. 7.3 Приложения 7 Плана ликвидации аварий на объектах Павлодарского нефтепроводного управления			



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	Задвижка электроприводная низкого давления
	Задвижка электроприводная высокого давления
	Задвижка с ручным приводом низкого давления
	Задвижка с ручным приводом высокого давления
	Клапан обратный
	Шаровый кран
	Фильтр - грязеуловитель
ФГ	Фильтр- грязеуловитель (грубой очистки)
	Клапан предохранительный
	Камера пуска/приема очистного устройства
	Регулятор давления
	Направление потока нефти
	Переход на другой диаметр трубопровода
	Заглушка
	Заглушка сферическая
НАГНЕТАНИЕ Вс	Агрегат насосный
ЕП	Емкость подземная
	Кран сифонный/кран воздушный/пробоотборник
	Трубопровод для приема нефти
	Трубопровод для откачки нефти
	Трубопровод для внутристанционной перекачки
	Трубопровод дренажа
	Расходомер
	Устройство размыва донных отложений
	Колодец
	Пробоотборник автоматический
	Пробоотборник ручной
	Смеситель потоков
	Вантуз Ду150, Ру64

№ задвижки	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17	18	29	31	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Серия	40	40	40	40	40	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	75	16	64	64	64	75	64	64	16	16	16	16	75	80	75	75	75	75	75	16	75	25	25	16	16	16	16	16
Диаметр	500	500	500	500	500	700	700	700	700	700	700	700	700	700	800	800	800	800	800	1000	800	350	500	500	400	400	400	500	500	300	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	400

№ задвижки	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109
Серия	16	75	75	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	40	16	16	40	16	80	25	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Диаметр	400	800	800	800	400	300	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	800	500	800	500	800	500	800	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500

№ задвижки	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	127	128	129	130	131	132	133	134	135	135а	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	151а	152	153	154	155
Серия	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	64	64	64	64	75	75	75	75	64	75	64	64	64	20	20	20	20	16	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	64	64	16	75	75	64	40
Диаметр	500	500	500	500	500	500	500	500	500	800	800	800	800	150	500	500	500	500	800	300	800	800	800	150	150	150	150	300	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	500	800	300	500	500	350	300

Экспликация насосного оборудования

Поз.	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1,4	Насос магистральный НМ 3600-230 с ротором на Q=3600 м3/ч, H=230 м электродвигатель СТД-2500-2УХЛ4, N=2500 кВт, n=3000 об/мин	2	Магистральная насосная
2,3	Насос магистральный НМ 1250-260 с ротором на Q=1250 м3/ч, H=260 м электродвигатель СТД-1250/10000 2УХЛ4, N=1250 кВт, n=3000 об/мин	2	
1,2	Насос подпорный НГПНА 3600-120 Q=3600 м3/ч, H=120 м электродвигатель ВАО4-630L-4У2, N=1600 кВт, n=1500 об/мин	2	Подпорная насосная
3	Насос 12НДс-НМ Q=1150 м3/ч, H=56 м электродвигатель ВАО2-450-200-4ДУ2, N=200 кВт, n=1460 об/мин	1	
	Насос АХП 45/31 Q=45 м3/ч, H=31 м электродвигатель N=11 кВт, n=2900 об/мин	2	Емкости утечек магистральной насосной
	Насос 12 НА 9×4 Q=80 м3/ч, H=43 м электродвигатель N=11 кВт, n=2900 об/мин	2	Емкости утечек РП
	Насос 12 НА 9×4 Q=80 м3/ч, H=43 м электродвигатель N=11 кВт, n=2900 об/мин	1	Емкость утечек КППСОД

Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата
Утв.		Кабылдин Р.К.		05.07.24
Пров.		Бондарь Г.П.		05.07.24
Пров.		Копытин А.В.		05.07.24
Пров.		Валиев Р.Р.		05.07.24
Пров.		Чертков В.К.		05.07.24
Разраб.		Елеусизова Э.Д.		02.07.24

Г6 – ГНПС «Павлодар»

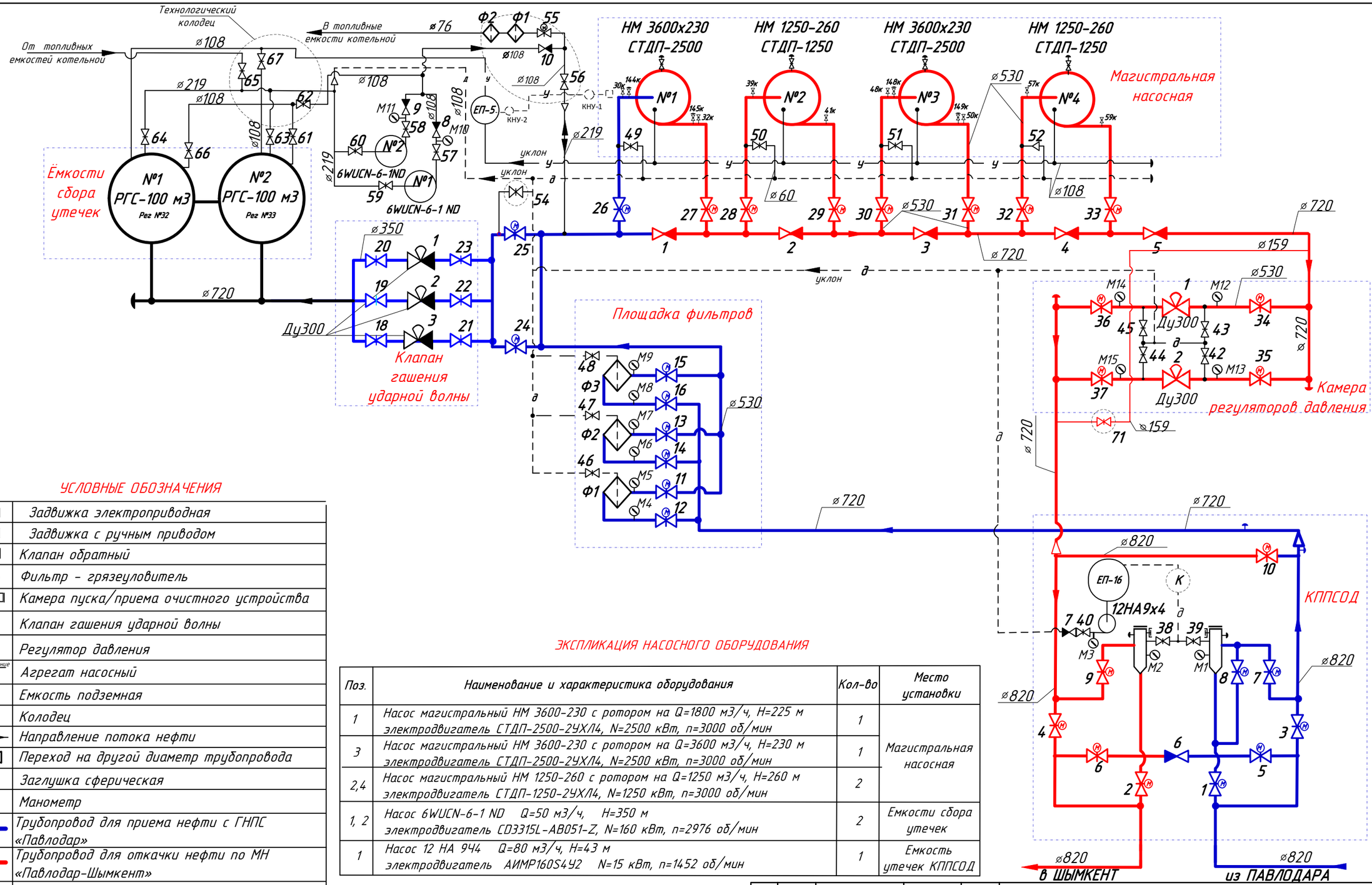
Общая технологическая схема

Лит	Масса	Масштаб

Лист	Листов

МН «Павлодар-Шымкент» 0 км

KazTransOil Павлодарское НУ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	Задвижка электроприводная
	Задвижка с ручным приводом
	Клапан обратный
	Фильтр - грязеуловитель
	Камера пуска/приема очистного устройства
	Клапан гашения ударной волны
	Регулятор давления
Нагнетание Всас	Агрегат насосный
ЕП	Емкость подземная
К	Колодец
	Направление потока нефти
	Переход на другой диаметр трубопровода
	Заглушка сферическая
	Манометр
	Трубопровод для приема нефти с ГНПС «Павлодар»
	Трубопровод для откачки нефти по МН «Павлодар-Шымкент»
	Трубопровод для внутристанционной перекачки
—д—	Трубопровод дренажа
—у—	Трубопровод утечек

ЭКСПЛИКАЦИЯ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Поз.	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1	Насос магистральный НМ 3600-230 с ротором на Q=1800 м3/ч, H=225 м электродвигатель СТДП-2500-2УХЛ4, N=2500 кВт, n=3000 об/мин	1	Магистральная насосная
3	Насос магистральный НМ 3600-230 с ротором на Q=3600 м3/ч, H=230 м электродвигатель СТДП-2500-2УХЛ4, N=2500 кВт, n=3000 об/мин	1	
2,4	Насос магистральный НМ 1250-260 с ротором на Q=1250 м3/ч, H=260 м электродвигатель СТДП-1250-2УХЛ4, N=1250 кВт, n=3000 об/мин	2	
1, 2	Насос 6WUCN-6-1 ND Q=50 м3/ч, H=350 м электродвигатель CD3315L-AB051-Z, N=160 кВт, n=2976 об/мин	2	Емкости сбора утечек
1	Насос 12 НА 9Ч4 Q=80 м3/ч, H=43 м электродвигатель АИМР160S4У2 N=15 кВт, n=1452 об/мин	1	Емкость утечек КППСОД

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ

№задвижки	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Серия	63	64	63	63	64	75	75	75	75	64	75	75	75	75	75	75	40	40	40	40	40	40	40	40	80	80	80	80	75	80	75	75	75	75	75	80
Диаметр	800	800	800	800	500	500	350	350	350	800	500	500	500	500	500	500	300	300	300	300	300	300	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500

Изм	Лист	№ докум	Подп	Дата
Утв.		Асенов Е.Т.		24.04.23
Пров.		Толоконников Д.В.		24.04.23
Пров.		Мусин Р.Р.		24.04.23
Пров.		Валиев Р.Р.		24.04.23
Пров.		Тулбасиев У.А.		24.04.23
Разраб.		Елеусизова Э.Д.		24.04.23

Г6 — НПС «Экибастуз»

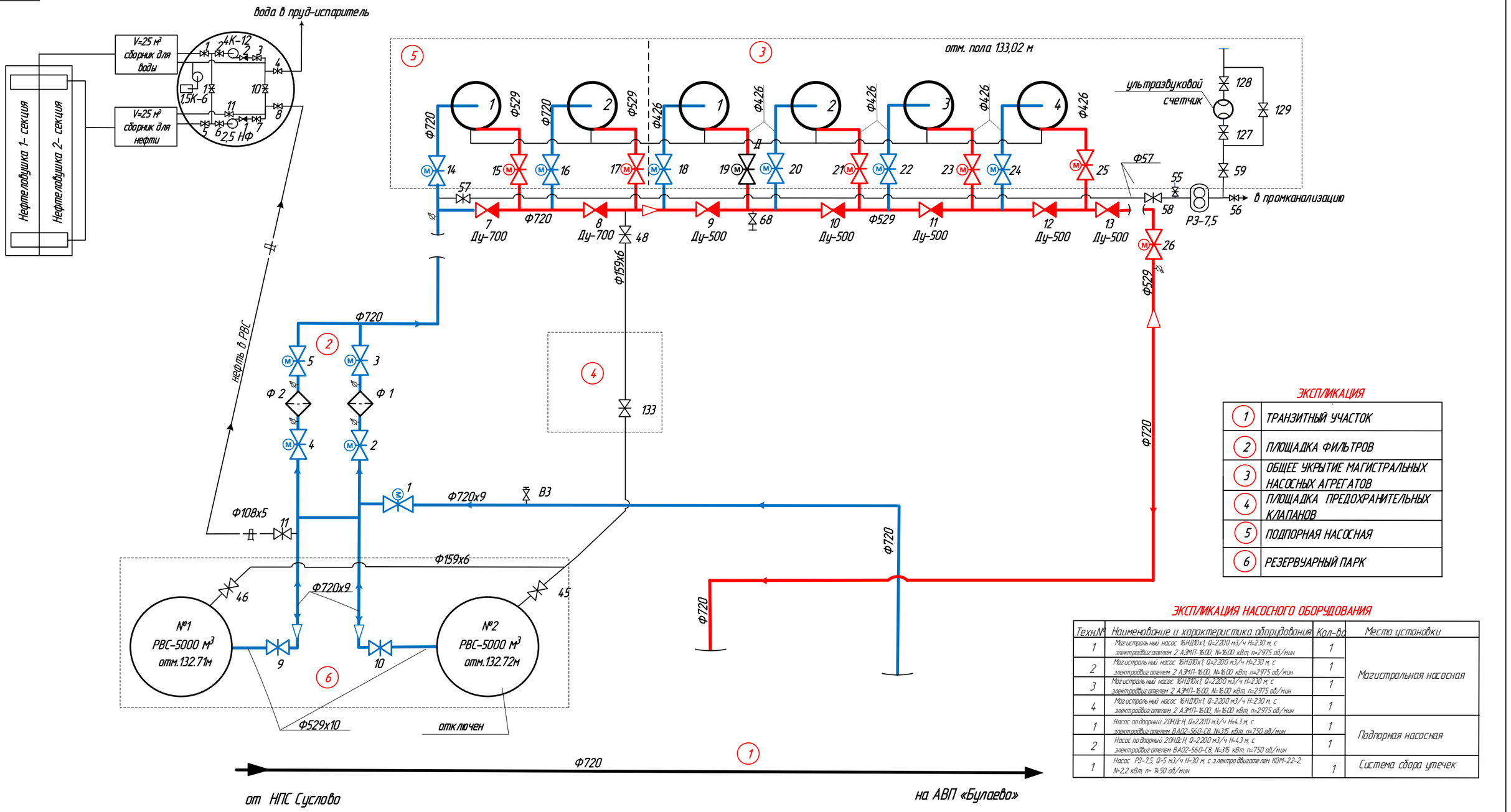
Общая технологическая схема

Лит	Масса	Масштаб
Лист		Листов

МН «Павлодар-Шымкент» 144,5 км

KazTransOil Павлодарское НУ

Формат А3



ЭКСПЛИКАЦИЯ

1	ТРАНЗИТНЫЙ УЧАСТОК
2	ПЛОЩАДКА ФИЛЬТРОВ
3	ОБЩЕЕ УКРЫТИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ
4	ПЛОЩАДКА ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫХ КЛАПАНОВ
5	ПОДПОРНАЯ НАСОСНАЯ
6	РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК

ЭКСПЛИКАЦИЯ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Техн.№	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	Магистральная насосная
2	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	
3	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	
4	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	
1	Насос подпорный 2ОНДсН, Q=2200 м3/ч H=43 м, с электродвигателем ВАО2-560-С8, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	Подпорная насосная
2	Насос подпорный 2ОНДсН, Q=2200 м3/ч H=43 м, с электродвигателем ВАО2-560-С8, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	
1	Насос Р3-7,5, Q=5 м3/ч H=30 м, с электродвигателем КОМ-22-2, N=2,2 кВт, n= 1450 об/мин	1	Система сбора утечек

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	ЗАДВИЖКА С ЭЛ.ПРИВОДОМ		ТРУБОПРОВОД ПРИЕМА НЕФТИ
	ЗАДВИЖКА С РУЧНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ		ТРУБОПРОВОД ОТКАЧКИ НЕФТИ
	ОБРАТНЫЙ КЛАПАН		ТРУБОПРОВОД ДРЕНАЖА
	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН		ДАТЧИКИ ДПС– 5 ВН; СПРА – 4
	НАСОСНЫЙ АГРЕГАТ		МАНОМЕТР
	НАСОС ШЕСТЕРЁННЫЙ		ФИЛЬТР
	ПЕРЕХОД		

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ

№ задв.	18	19	20	21	22	23	48	133				
Серия	64	64	64	64	64	64	64	16				
Диаметр	400	400	400	400	400	400	150	150				
№ задв.	1	2	3	4	5	9	10	11	14	15	16	17
Серия	64	16	16	16	16	16	16	64	16	16	16	16
Диаметр	700	700	700	700	700	500	500	150	700	500	700	500
№ задв.	24	25	26	27	29	31	32	33	65	66	79	82
Серия	64	64	64	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Диаметр	400	400	500	700	700	700	700	500	700	500	700	500

Изм.	Кол.	ФИО	Подп.	Дата
Утв.		Лысенко А.А.		10.01.22
Провер.		Сурков А.В.		10.01.22
Провер.		Миляев Д.И.		10.01.22
Провер.		Тегисов Н.Е.		10.01.22
Исп.		Лупаревич Г.В.		10.01.22

Г6– НПС «Петерфельд»

Технологические трубопроводы внутриплощадочные

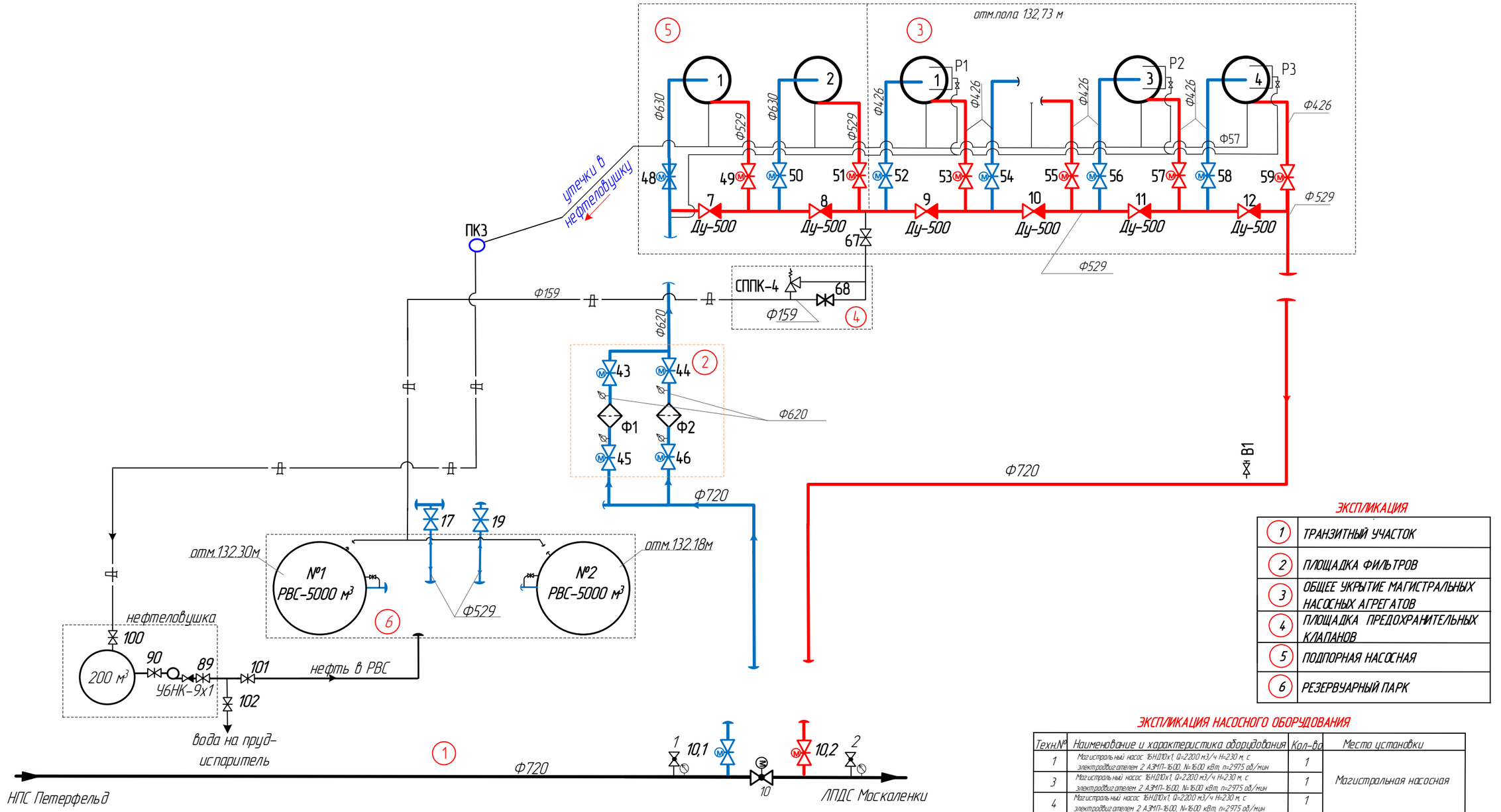
Магистральный нефтепровод «ТОН–2» 1045,6 км

Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

KazTransOil
ЛПДС «Петерфельд» ПНУ

Формат А3

Формат А3



ЭКСПЛИКАЦИЯ

1	ТРАНЗИТНЫЙ УЧАСТОК
2	ПЛОЩАДКА ФИЛЬТРОВ
3	ОБЩЕЕ УКРЫТИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ
4	ПЛОЩАДКА ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫХ КЛАПАНОВ
5	ПОДПОРНАЯ НАСОСНАЯ
6	РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК

ЭКСПЛИКАЦИЯ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Техн.№	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во	Место установки
1	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электроприводом электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	Магистральная насосная
3	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электроприводом электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	
4	Магистральный насос 16НД100х1, Q=2200 м3/ч H=230 м, с электроприводом электродвигателем 2 АЗМП-1600, N=1600 кВт, n=2975 об/мин	1	
1	Насос подпорный 2ОНДЕН, Q=2200 м3/ч H=43 м, с электроприводом электродвигателем ВАО2-560-С8, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	Подпорная насосная
2	Насос подпорный 2ОНДЕН, Q=2200 м3/ч H=43 м, с электроприводом электродвигателем ВАО2-560-С8, N=315 кВт, n=750 об/мин	1	
1	Насос У6НК-9х1, Q=120 м3/ч H=25 м, с электродвигателем ВАО-72-242, N=30 кВт, n= 294.0 об/мин	1	Нефтеловушка

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ЗАДВИЖКА С ЭЛ.ПРИВОДОМ	ТРУБОПРОВОД ПРИЕМА НЕФТИ
КРАН ШАРОВЫЙ С ЭЛ. ПРИВ	ТРУБОПРОВОД ОТКАЧКИ НЕФТИ
ЗАДВИЖКА С РУЧНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ	ТРУБОПРОВОД ДРЕНАЖА
КРАН ШАРОВЫЙ С РУЧНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРУБОПРОВОД
ОБРАТНЫЙ КЛАПАН	ДАТЧИКИ ДПС– 5 ВН; СПРА – 4
ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН	МАНОМЕТР
НАСОСНЫЙ АГРЕГАТ	ФИЛЬТР
НАСОС ШЕСТЕРЁННЫЙ	ПЕРЕХОД

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ

№ задв.	17	18	19	20	21	26	32	33	34	35	36	41
Серия	16	64	16	16	16	16	64	75	80	80	80	64
Диаметр	500	700	500	500	500	150	100	700	700	700	700	300
№ задв.	42	43	44	45	46	48	49	50	51	52	53	54
Серия	64	25	25	25	25	25	25	25	25	64	64	64
Диаметр	300	600	600	600	600	600	500	600	500	400	400	400
№ задв.	55	56	57	58	59	67	68	69	70	71		
Серия	64	64	64	64	64	25	25	64	64	64		
Диаметр	400	400	400	400	400	150	150	150	150	150		

Изм.	Кол.	ФИО	Подп.	Дата
Утв.		Лысенко А.А.		10.01.22
Провер.		Миляев Д.И.		10.01.22
Провер.		Сурков А.В.		10.01.22
Провер.		Тегисов Н.Е.		10.01.22
Исп.		Лупаревич Г.В.		10.01.22

Г6-АВП «Булаево»

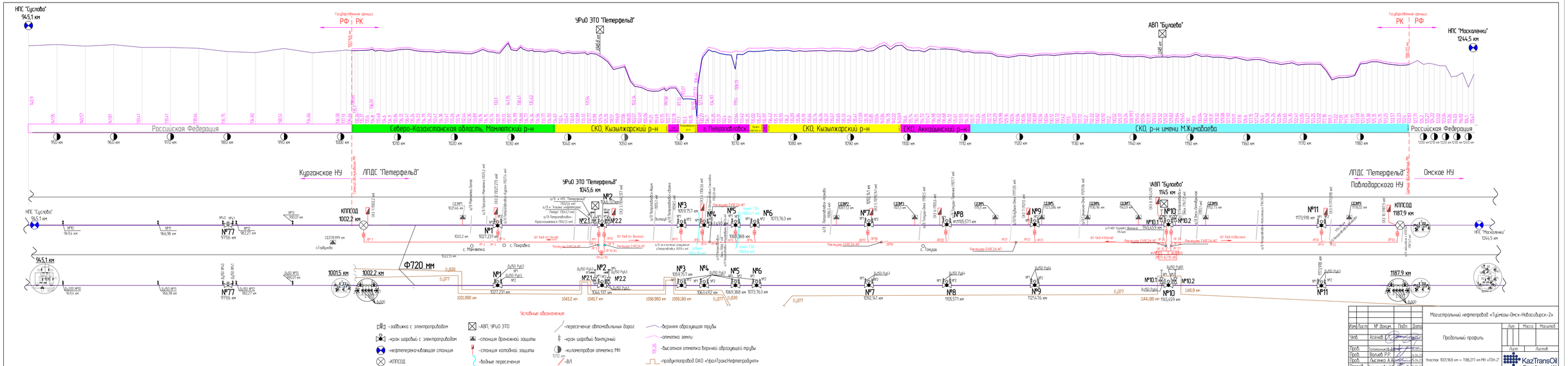
Технологические трубопроводы внутриплощадочные

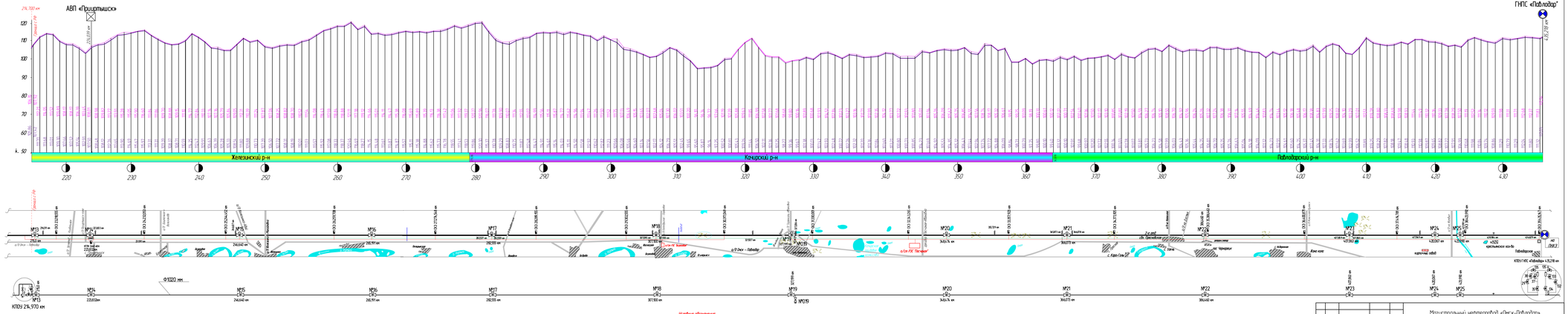
Лит.	Масса	Масштаб
Лист	Листов	

Магистральный нефтепровод «ТОН-2» 114.5 км

KazTransOil
ЛПДС «Петерфельд» ПНУ

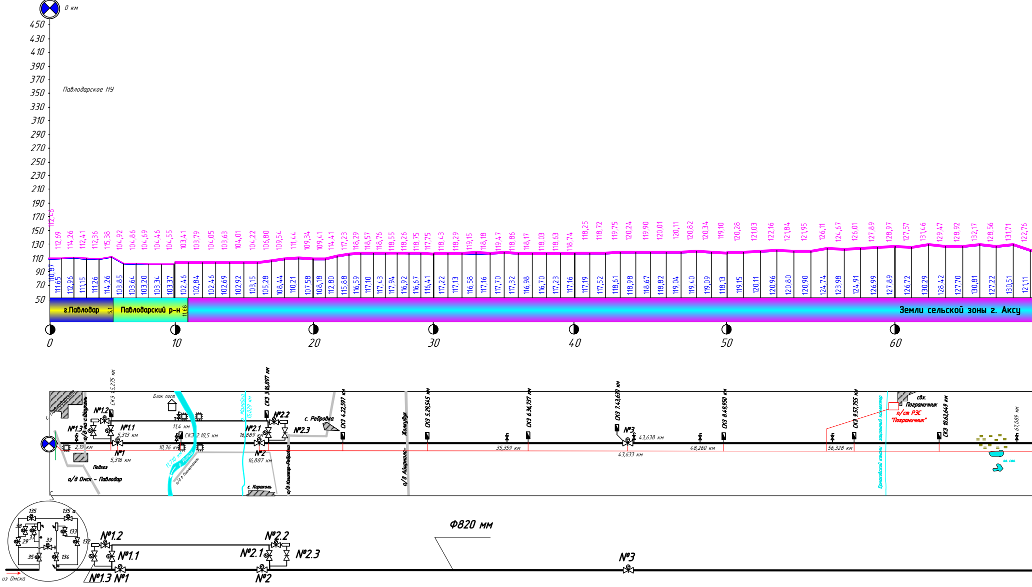
Формат А3

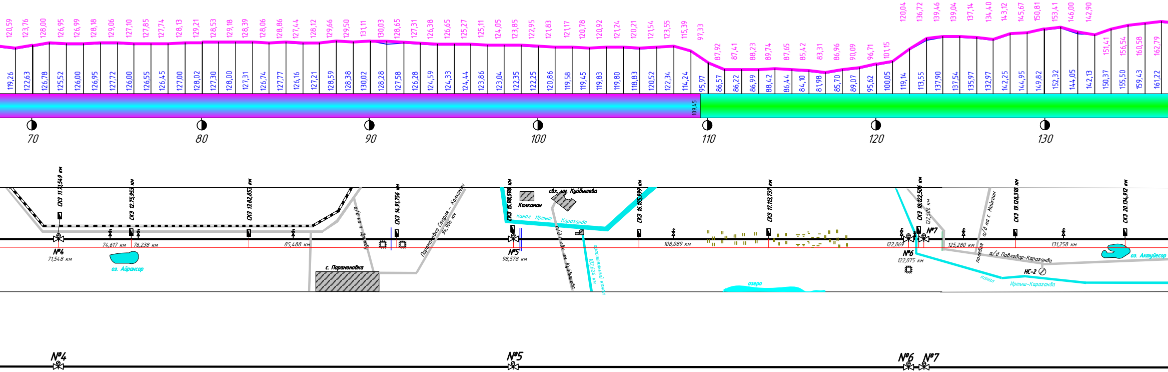

НПС "Суслово"
94,5 км
Государственная граница
РФ | РК
УРиО ЭТО "Петерфельд"
АВП "Булаево"
Государственная граница
РК | РФ
НПС "Москаленки"
1244,5 км
Российская Федерация
Северо-Казахстанская область, Мамлютский р-н
СКО, Кызылжарский р-н
г. Петропавловск
СКО, Аккаинский р-н
СКО, р-н имени М.Жумабаева
Российская Федерация
Курганское НУ
ЛПДС "Петерфельд"
Павлодарского НУ
Омское НУ
КППСОД
1002,2 км
1187,9 км
Ф720 мм
Условные обозначения
-задвижка с электроприводом
-кран шаровый с электроприводом
-нефтеперекачивающая станция
-КППСОД
-АВП, УРиО ЭТО
-станция дренажной защиты
-станция катодной защиты
-водные пересечения
-пересечение автомобильных дорог
-кран шаровый бентпульный
-километровая отметка МН
-ВЛ
-верхняя образующая трубы
-отметка земли
-высотная отметка верхней образующей трубы
-продуктопровод ОАО «ЮралТрансНефтепродукт»
Магистральный нефтепровод «Тюмень-Омск-Новосибирск-2»
Продольный профиль
Лит
Масса
Масштаб
Лист
Листов
Инв.№ подл.
Подп.
Дата
Изм.
Кол.уч.
Н.контр.
Утв.
Разраб.
Участок 1001,968 км – 1188,217 км МН «ТОН-2"
KazTransOil
Павлодарское НУ


АВП «Приозтышск»
ГНПС «Павлодар»
Железинский р-н
Качирский р-н
Павлодарский р-н
КПУ ГНПС «Павлодар» 0,0 км
КПУ ПК3 8,500 км
Условные обозначения
- задвижка с электроприводом
- задвижка с ручным приводом
- станция катодной защиты
- бункер
- манометр
- датчик проволочная скрепка
- головная нефтеперекачивающая станция
- аварийно-восстановительный пункт
- населенные пункты
- спасательные п/ст
- шлюз
- автомобильные дороги
- железные дороги
- реки, озера, водохранилищный канал
- болота
- ВЛ
- ВОЛС
- трубопровод

| | | |

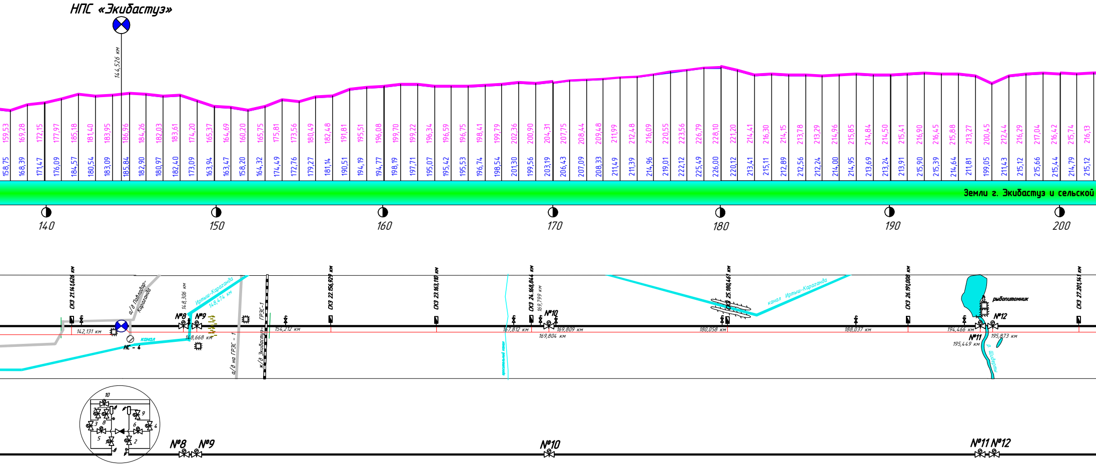
ГНПС «Павлодар»

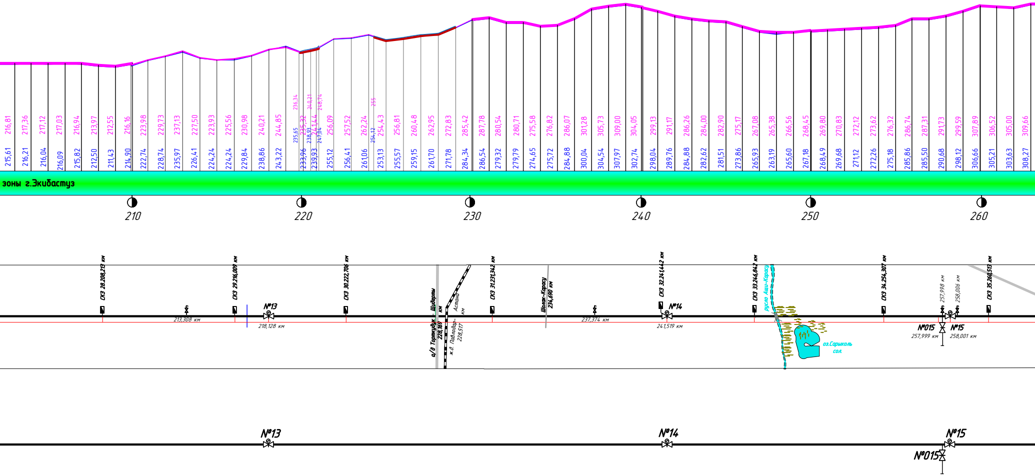

0 км
450
430
410
390
370
350
330
310
290
270
250
230
210
190
170
150
130
110
90
70
50
Павлодарское НУ
112,46
112,69
114,26
112,41
112,36
115,38
104,92
104,86
104,69
104,46
104,55
103,41
103,79
104,05
103,63
104,01
104,22
106,80
109,54
111,44
109,34
109,41
114,41
117,23
118,29
118,57
118,76
118,55
118,26
118,75
117,75
118,43
118,29
119,15
118,18
119,47
118,86
118,17
118,03
118,63
118,74
118,25
118,72
119,75
120,24
119,90
120,01
120,11
120,82
120,34
119,10
120,28
121,03
122,16
121,84
121,95
126,11
124,67
126,01
127,89
128,97
127,57
131,46
129,47
128,92
132,17
128,56
131,71
122,76
110,87
111,65
112,96
111,15
111,26
114,26
103,85
103,64
103,20
103,34
103,37
102,46
102,84
102,46
102,69
102,92
103,15
105,28
108,44
110,21
107,58
108,18
112,80
115,88
116,59
117,10
117,43
117,94
116,92
116,67
116,41
117,22
117,13
116,58
117,16
117,70
117,32
116,98
116,70
117,23
117,16
117,19
117,52
118,61
118,98
118,67
118,82
119,04
119,40
119,09
118,13
119,15
120,11
120,96
120,80
120,90
124,74
123,98
124,91
126,99
127,89
126,72
130,29
128,42
127,70
130,81
127,22
130,51
121,11
г.Павлодар
5,1
Павлодарский р-н
11,68
Земли сельской зоны г. Аксу
0
10
20
30
40
50
60
с. Павлодарское
а/д на с.Шаукень
СКЗ 1.5,275 км
№1.2
№1.3
№1.1
5,313 км
2,19 км
№1
5,316 км
Подхоз
а/д Омск - Павлодар
Блок пост
11,4 км
10,36 км
СКЗ 2.10,5 км
11,710 км
р. Иртыш
а/д в Пионерлагерь
р. Малайка
15,029 км
СКЗ 3.16,897 км
№2.2
№2.1
16,889 км
№2
16,887 км
№2.3
с. Ребровка
с. Караколь
а/д Кзылжар-Ребровка
СКЗ 4.22,597 км
Жолкудук
а/д Айырмола-
СКЗ 5.29,545 км
35,359 км
СКЗ 6.36,737 км
СКЗ 7.43,630 км
№3
43,638 км
43,633 км
48,260 км
СКЗ 8.49,950 км
56,328 км
СКЗ 9.57,755 км
Ермаковский канал зационный коллектор
свх. Пограничник
п/ст РЭС "Пограничник"
СКЗ 10.62,649 км
67,089 км
оз. сол.
135
135 а
38
37
29
33
133
132
35
134
из Омска
№1.2
№1.1
№1.3
№1
№2.2
№2.1
№2.3
№2
Ф820 мм
№3

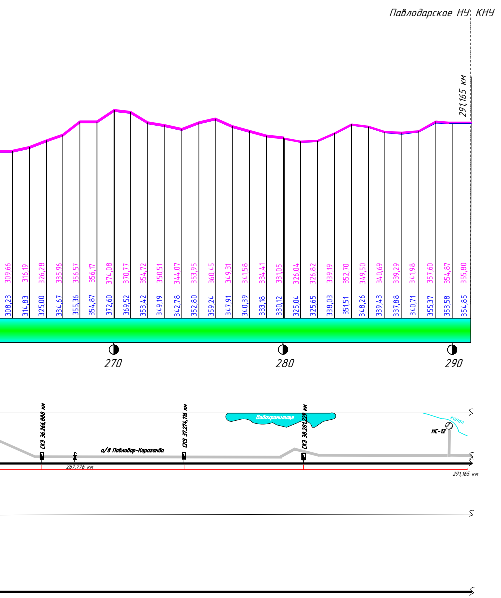

120,59
123,76
128,00
126,95
126,99
128,18
129,06
127,10
127,85
127,74
128,13
129,21
128,53
129,18
128,39
128,06
128,86
127,44
128,12
129,66
129,50
131,11
130,03
128,65
127,31
126,38
126,65
125,27
125,11
124,05
123,85
122,95
121,83
121,17
120,78
120,92
121,24
120,21
121,54
123,55
115,39
97,33
87,92
87,41
88,23
89,74
87,65
85,42
83,31
86,96
90,09
96,71
101,15
120,04
136,72
139,46
139,04
137,14
134,40
143,12
145,67
150,81
153,41
146,00
142,90
151,41
156,54
160,58
162,79
119,26
122,63
126,78
125,52
126,00
126,95
127,72
126,00
126,55
126,45
127,00
128,02
127,30
128,00
127,31
126,74
127,77
126,16
127,21
128,59
128,38
130,02
128,28
127,58
126,28
124,59
124,33
124,44
123,86
123,04
122,35
122,25
120,86
119,58
119,45
119,83
119,80
118,83
120,52
122,34
114,24
95,97
86,57
86,22
86,99
88,42
86,44
84,10
81,98
85,70
89,07
95,62
100,05
119,14
113,55
137,90
137,54
135,97
132,97
142,25
144,95
149,82
152,32
144,05
142,13
150,37
155,50
159,43
161,22
109,45
70
80
90
100
110
120
130
СКЗ 11.71,549 км
СКЗ 12.75,953 км
СКЗ 13.82,853 км
СКЗ 14.91,756 км
СКЗ 15.98,598 км
СКЗ 16.105,999 км
СКЗ 17.113,737 км
СКЗ 18.122,506 км
122,506 км
СКЗ 19.128,318 км
СКЗ 20.134,912 км
№4
71,548 км
74,617 км
76,238 км
85,488 км
оз. Айрансор
с. Парамоновка
а/д на п. Дружба
Парамоновка Старая — Калкаман
94,906 км
№5
98,578 км
Калкаман
свх. им. Куйбышева
канал Иртыш Караганда
а/д а свх. им. Куйбышева
оросительный канал
102,624 км
108,089 км
озеро
122,069
№6
122,075 км
№7
125,280 км
полевая
а/д на с. Майкаин
а/д Павлодар-Караганда
НС-2
131,258 км
оз. Актуйесор
канал
Иртыш-Караганда
№4
№5
№6
№7

Условные обозначения:

- задвижка с электроприводом
- станция катодной защиты
- вантуз
- амбар
- головная нефтеперекачивающая станция
- промежуточная нефтеперекачивающая станция
- ВЛ
- автомобильные дороги
- железные дороги
- болото
- водовод


НПС «Экибастуз»
144,526 км
159,53
169,28
172,15
177,97
185,18
181,40
183,95
186,96
184,26
182,03
183,61
174,20
165,37
164,69
160,20
165,75
175,81
173,56
180,49
182,48
191,81
195,51
196,08
199,70
199,22
196,34
196,59
196,75
198,41
199,79
202,36
200,90
204,31
207,75
208,44
209,48
211,99
212,48
216,09
220,55
223,56
226,79
228,10
221,20
214,41
216,30
214,15
213,78
213,29
214,96
215,85
214,84
214,50
215,41
216,90
216,45
215,88
213,27
200,45
212,44
216,29
217,04
216,42
215,74
216,13
158,75
168,39
171,47
176,09
184,57
180,54
183,09
185,84
182,90
180,97
182,40
173,09
163,94
163,47
158,20
164,32
174,49
172,76
179,27
181,14
190,51
194,19
194,77
198,19
197,71
195,07
195,42
195,53
196,74
198,54
201,30
199,56
203,19
206,43
207,09
208,33
211,49
211,39
214,96
219,01
222,12
225,49
226,00
220,12
213,41
215,11
212,89
212,56
212,24
214,00
214,95
213,69
213,24
213,91
215,90
215,39
214,64
211,81
199,05
211,43
215,12
215,66
215,44
214,79
215,12
Земли г. Экибастуз и сельской
140
150
160
170
180
190
200
СКЗ 21.141,626 км
142,131 км
а/д Павлодар-Караганда
НС - 4
канал
148,306 км
№8
№9
Иртыш-Караганда
148,474 км
148,668 км
а/д на ГРЭС - 1
ГРЭС-1
ж/д Экибастуз-
154,212 км
СКЗ 22.156,929 км
СКЗ 23.163,110 км
оросительный канал
167,812 км
СКЗ 24.168,844 км
169,799 км
№10
169,809 км
169,804 км
СКЗ 25.180,461 км
180,058 км
канал Иртыш-Караганда
188,037 км
СКЗ 26.191,008 км
рыбопитомник
194,466 км
№11
195,449 км
№12
195,873 км
р. Шидерты
СКЗ 27.201,141 км
10
9
3
8
4
5
6
2
№8
№9
№10
№11
№12


216,81
215,61
217,36
216,21
217,12
216,04
217,03
216,09
216,94
215,82
213,97
212,50
212,55
211,43
216,16
214,90
223,98
222,74
229,73
228,74
237,13
235,97
227,50
226,41
223,93
224,24
225,56
224,24
230,98
229,84
240,21
238,86
244,85
243,22
236,34
235,65
235,32
233,96
240,21
238,93
241,44
239,93
248,74
247,04
256,09
255,12
257,52
256,41
262,24
261,06
255
254,12
254,43
253,13
256,81
255,57
260,48
259,15
262,95
261,70
272,83
271,78
285,42
284,34
287,78
286,54
280,54
279,32
280,71
279,79
275,58
274,65
276,82
275,72
286,07
284,88
301,28
300,04
305,73
304,54
309,00
307,97
304,05
302,74
299,13
298,04
291,17
289,76
286,26
284,88
284,00
282,62
282,90
281,51
275,17
273,86
267,08
265,93
265,38
263,19
266,56
265,60
268,45
267,18
269,80
268,49
270,83
269,68
272,12
271,12
273,62
272,26
276,32
275,18
286,74
285,86
287,31
285,50
291,73
290,68
299,59
298,12
307,89
306,66
306,52
305,21
305,00
303,63
309,66
308,27
зоны г.Экибастуз
210
220
230
240
250
260
СКЗ 28.208,213 км
213,308 км
СКЗ 29.216,009 км
№13
218,128 км
СКЗ 30.222,706 км
а/д Торткудук - Шидерты
228,169 км
ж.д. Павлодар-Астана
228,517 км
СКЗ 31.231,342 км
Шолак-Карасу
234,690 км
237,374 км
СКЗ 32.241,442 км
№14
241,519 км
СКЗ 33.246,842 км
русло Ащи-Карасу
оз.Сарыколь
сол.
СКЗ 34.254,307 км
257,998 км
258,006 км
№015
257,999 км
№15
258,001 км
СКЗ 35.260,513 км
№13
№14
№15
№015


Павлодарское НУ КНУ
291,165 км
308,23
309,66
314,83
316,19
325,00
326,28
334,67
335,96
355,36
356,57
354,87
356,17
372,60
374,08
369,52
370,77
353,42
354,72
349,19
350,51
342,78
344,07
352,80
353,95
359,24
360,45
347,91
349,31
340,39
341,58
333,18
334,41
330,12
331,05
325,04
326,04
325,65
326,82
338,03
339,19
351,51
352,70
348,26
349,50
339,43
340,69
337,88
339,29
340,71
341,98
355,37
357,60
353,58
354,87
354,85
355,80
270
280
290
СКЗ 36.266,888 км
СКЗ 37.274,116 км
СКЗ 38.281,229 км
Водохранилище
канал
НС-12
а/д Павлодар-Караганда
267,776 км
291,165 км

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
Утв.		Кабылдин Р.К		24.06.24
Пров.		Бондарь Г.П.		24.06.24
Пров.		Валиев Р.Р.		24.06.24
Разраб.		Елеусизова Э.Д		24.06.24

Магистральный нефтепровод «Павлодар-Шымкент»

Продольный профиль

Лит	Масса	Масштаб

Лист	Листов

Участок обслуживания ПНУ 0 км – 291,165 км

KazTransOil
Павлодарское НУ

ПРИЛОЖЕНИЕ 15

Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

Ашық жиналыс нысанындағы қоғамдық тыңдаулардың хаттамасы

1. Қызмет жүзеге асырылатын немесе ықпал ететін аумақта орналасқан әкімшілік-аумақтық бірліктің жергілікті атқарушы органының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) не тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік (ауылдар, кенттер, ауылдық округтер) әкімі аппаратының атауы:

«Екібастұз қаласы әкімінің аппараты» ММ

2. Предмет общественных слушаний:

«Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-км тұсындағы К. Сәтбаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді реконструкциялау (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)» жұмыс жобасына арналған «Ықтимал әсерлер туралы есеп» бөлімі.

(қарастырылып отырған жобалық құжаттаманың толық, нақты атауы)

3. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның және құжаттар қоғамдық тыңдауларға ұсынылатын жергілікті атқарушы органның (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік (ауылдар, кенттер, ауылдық округтер) әкімі аппаратының атауы.

«Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған ортаны қорғау және су ресурстары басқармасы» ММ

4. Жоспарланып отырған қызметтің орналасқан жері:

Екібастұз қаласының ауылдық аймағы, «Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-км тұсындағы өткел, 51.83268302657664° с.е., 75.35447885915028° ш.б.

(жоспарланып отырған қызмет учаскесінің толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары)

5. Жоспарланып отырған қызметтің ықтимал әсеріне ұшырайтын барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы:

Павлодар облысы, Екібастұз ауылдық округі, Екібастұз қаласы

(жоспарланып отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде ықпал етуі мүмкін және қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктер тізімі)

6. Инициатордың реквизиттері және байланыс деректері:

«ҚазТрансОйл» АҚ, БСН: 970540000107, Павлодар мұнай құбырларын басқару басқармасы, Павлодар қаласы, Солтүстік өндірістік аймақ 263. e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

(соның ішінде толық атауы, заңды және фактілік мекенжайы, БСН, телефон нөмірлері, факс, электрондық пошта, веб-сайттары)

7. Ықтимал әсерлер туралы есепті құрастырған тұлғалардың, стратегиялық экологиялық бағалау бойынша есеп дайындауға тартылған сыртқы сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің реквизиттері және байланыс деректері:

«ҚазТрансОйл» АҚ-тың ЦИР филиалы, БСН: 000941000473, Павлодар қаласы, Солтүстік өндірістік аймақ, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529

(соның ішінде толық атауы, заңды және фактілік мекенжайы, БСН, телефондар, факс, электрондық пошта, веб-сайттары)

8. Қоғамдық тыңдаулардың өткізу күні, уақыты және орны (ашық жиналыс күні мен уақыты):

2025 жылғы 19 желтоқсанда сағат 12:00-де, мекен-жайы: Павлодар облысы, Екібастұз қаласы, El Tau қонақүйі, Павлова көшесі, 1, конференц-зал.

Zoom конференциясы:

Конференцияға сілтеме:

https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1

Конференция идентификаторы: 852 4691 4632

Қатысу коды: AAAAA

(қатысушыларды тіркеу басталған күн мен уақыт, қоғамдық тыңдаулардың басталу және аяқталу уақыты, тыңдаулар өтетін орынның толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылған жағдайда барлық күндер көрсетіледі)

9. Инициатордан келген сұрау-хаттың көшірмесі және қоғамдық тыңдаулардың өткізілу шарттарын келісу туралы жергілікті атқарушы органдардың (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) жауап хатының көшірмесі **осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады**.

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың **тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады**.

11. Қоғамдық тыңдаулар туралы ақпарат келесі жолдармен қазақ және орыс тілдерінде таратылады:

1) https://ndbecology.gov.kz/ ақпараттық жүйесінде;

2) Жергілікті атқарушы органның (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе **«Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған ортаны қорғау және су ресурстары басқармасы» ММ** әзірлеген мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында;

(ресми интернет-ресурстардың атауы мен сілтемелері және жарияланған күндері)

3) Баспасөз құралдарында, соның ішінде кем дегенде бір газетте, сондай-ақ кем дегенде бір теле- немесе радиоканал арқылы, сәйкес әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) аумағында таралатын, толық немесе ішінара әсер етілетін территорияда, қоғамдық тыңдаулар басталу күнінен кемінде жиырма жұмыс күні бұрын:

«Прииртышья Жұлдызы» газеті – 30.10.2025 ж., «SARYARQA SAMALY» газеті – 30.10.2025 ж.

(газеттегі хабарландырудың атауы, нөмірі және жарияланған күні, қосымша ретінде хабарландырудың сканерленген көшірмесі: газеттегі алғашқы бет пен қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландыру беті)

«Ирбис» телеарнасы – 30.10.2025 ж.

(теле- немесе радиоканалдың атауы, хабарландыру күні: теле- немесе радиоканалдағы қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландырудың видео- және аудиожазбасы электронды түрде хаттамаға қосылуы тиіс)

4) Тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) аумағында мүдделі қоғам үшін қолжетімді орындарда, 2 хабарландыру мына мекенжайларда ілінеді: **Екібастұз қаласы, Энергетиков көшесі, 62, Екібастұз қаласы әкімі аппаратының қоғамдық қабылдау орны; Мұхтар Әуезов көшесі, 147, қалалық мәдениет сарайы**.

Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

«қолдайтындар» – 8 адам

«қарсы» – жоқ

«қауіпсіздік сақтау» / «белсенділік танытпағандар» – жоқ

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны: «қолдайтындар», «қарсы», «қауіпсіздік сақтағандар»)

«қолдайтындар» – 8 адам

«қарсы» – жоқ

«қауіпсіздік сақтағандар» – жоқ

(ережені бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны: «қолдайтындар», «қарсы», «қауіпсіздік сақтағандар»)

«қолдайтындар» – 8 адам

«қарсы» – жоқ

«қауіпсіздік сақтағандар» – жоқ

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

Гуль Назымбековна Абдыкаликова, қоршаған ортаны қорғау және құрылыс ұйымдастыру жобасы тобының аға инженері, «ҚазТрансОйл» АҚ-тың Павлодар филиалы ЗӘО жобалық-сметалық бюросы

(баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы)

«Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-км тұсындағы К. Сәтбаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді реконструкциялау (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)» жұмыс жобасы аясында «Ықтимал әсерлер туралы есеп» бөлімі, 14 слайд.

(баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны)

Қоғамдық тыңдауларға ұсынылатын құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіндері осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылады.

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын біріктірілген кесте, онда мүдделі мемлекеттік органдар мен қоғам өкілдерінің жазбаша түрде (осы Ережелердің 18-бабына сәйкес) немесе қоғамдық тыңдаулар барысында айтылған барлық ескертулері мен ұсыныстары көрсетіледі; әрбір ескерту мен ұсынысқа Инициатордың жауабы мен түсіндірмелері беріледі. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге «қатысы жоқ» деп белгіленіп енгізіледі.

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың жобамен және қарастырылып отырған құжаттардың сапасымен (негіздемесімен), баяндамалардың толықтығы мен түсінікті болу деңгейімен байланысты пікірі, оларды жақсарту бойынша ұсыныстары: **жоқ**.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, пікірі мен ұсыныстары)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына шағым беру Қазақстан Республикасының Әкімшілік процессуалдық-процедуралық кодексіне сәйкес сот немесе сотқа дейінгі тәртіпте мүмкін.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Айнаш Рамазановна Темірханқызы– Екібастұз қаласы әкімдігі жер қатынастары бастығының бастығы маманы Темірханқызы 19.12.2025

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, қолы, күні)

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

Берік Қуатұлы Темертас – «ҚазТрансОйл» АҚ ПМҚБ КҚжКЖ қызметінің инженері 19.12.2025

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдік ететін ұйымның атауы, қолы, күні)

Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние:

ГУ «Аппарат акима города Экибастуз»

2. Предмет общественных слушаний:

Раздел «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».

(полное, точное наименование рассматриваемых проектных документов)

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания.

ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»

4. Местонахождение намечаемой деятельности:

Сельская зона г.Экибастуз, МН «Павлодар-Шымкент» переход на 148 км, 51.83268302657664°СШ, 75.35447885915028°ВД.

(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

Павлодарская область, Экибастузский сельский округ, г.Экибастуз

(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)

6. Реквизиты и контактные данные Инициатора:

АО "КазТрансОйл", БИН: 970540000107, Павлодарское нефтепроводное управление, г. Павлодар, Северная Промзона 263. e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы.

филиал ЦИР АО «КазТрансОйл», БИН 000941000473, г. Павлодар, Северная промзона, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529.

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):

19 декабря 2025 года в 12:00 ч., по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, гостиница El Tau, ул. Павлова 1, конференц-зал.

Конференция Zoom

https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

(дата, время начала регистрации участников, время начала и окончания общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты).

9. Копия письма-запроса от Инициатора и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний **прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.**

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний **прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.**

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) в Информационной системе **https://ndbecology.gov.kz/;**

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика **ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»; temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz.**

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний:

Газета "Звезда Прииртышья" 30.10.2025 г., Газета "SARYARQA SAMALY" 30.10.2025 г.

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

Телеканал «Ирбис» 30.10.2025 г.

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) в местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов), в количестве **2** объявлений по адресам: с.Кулаколь, ул. Орталык 116, Сельский клуб; продуктовый магазин, ул. Орталык 24.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

«за» - 8 человек

«против» - нет

«воздержались» - нет

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)

«за» - 8 человек

«против» - нет

«воздержались» - нет

(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)

«за» - 8 человек

«против» - нет

«воздержались» - нет

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Абдыкаликова Гуль Назымбековна, старший инженер группы охраны оружающей среды и проекта организации строительства, Проектно-сметное бюро г. Павлодар филиала ЦИР АО «КазТрансОйл»

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

Раздел «Отчет о возможных воздействиях» в рамках рабочего проекта «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)», 14 слайдов.

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний, и содержит все замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой «не имеют отношения к предмету общественных слушаний».

15. Мнение участников общественных слушаний о проекте и качестве рассматриваемых документов (с обоснованием), заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: **отстуствуют.**

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

17. Председатель общественных слушаний:

Темирханова Айнаш Рамазановна – гл. специалист земельных отношений акимата г. Экибастуз 19.12.2025

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний:

Темертас Берік Қуатұлы – инженер службы КСиКР ПНУ АО «КазТрансОйл» 19.12.2025

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных во время проведения общественных слушаний в форме публичных обсуждений

№№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника и/или должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего и/или должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение, «не имеет отношения к предмету общественных слушаний»)
1			
2			
3			

Вопросы от партии зеленых «Байтак»

№п/п	Вопрос	Ответ
1	В проекте указано, что данный переход будет функционировать 30 лет, а госакты на землю до сентября 2026 года, в связи с этим необходимо переоформить госакт, ВОПРОС НЕ СНИМАЕТСЯ.	Госакт на землю выдан на период строительства. МН находится под землей. В последующем акт на землю не требуется.
2	Почему в НБД не указан адрес проведения ОС, срочно внести корректировку, в противном случае необходимо их отменить, так как ущемляются права общественности.	На портале после согласования, изменения не вносятся. Место проведения указаны в объявлении, которые развешаны в общественных местах г.Экибастуз
3	Почему в проекте нет нормальной схемы с указанием близлежащих населенных пунктов с указанием расстояния.	Схема с указанием близлежащих населенных пунктов с указанием расстояний добавлен в проект
4	Просим выслать характеристику бурового раствора, сертификат, производитель, хим. состав.	Состав бурового раствора: Вода (≈ 90–95%) Бентонит натриевый (5–8%) Полимер для стабилизации (0.1–0.3%) Смазочная добавка (0.05–0.1%) Сода (Na_2CO_3) — 0.1–0.2% Производитель, сертификат и др. данные будут предоставлены подрядной организацией перед проведением СМР
5	Стр 163 аккредитация просроченная у ТОО "Азимут геология" поэтому необходимо провести испытания повторно.	Аттестат аккредитации №KZ.T.10.0379 02.04.2025 02.04.2030
6	Необходимо продлить срок спецводопользования до начало строительно-монтажных работ	На момент проведения СМР спецводопользование будет продлен
7	В справке ПНУ стр. 193 указано, что до полигона ТБО г. Экибастуз 60 км, хотя до г. Экибастуза 15 км. почему такая разница? для списание ГСМ и увеличение сметы расходов?	От объекта реконструкции до ТБО в один конец - около 25-30 км.
8	Отсутствует воздействие вахтового поселка (прием пищи, место отдыха итд)	Вахтового городка не будет. Бытовой городок предумотрен проектом.

9	Отсутствует справка Казгидромета по фоновым концентрациям. Остальные вопросы на единственном экологическом телеграмм канале https://t.me/kvest_kz	Предоставлено и внесено в проект

«Павлодар–Шымкент» магистральдық мұнай құбырының 148-шақырымында К. Сәтбаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді реконструкциялау» жұмыс жобасы бойынша қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы

2025 жылғы **19 желтоқсан**, сағат **12:00**
Павлодар облысы, Екібастұз қаласы
Конференц-зал
El Tau қонақ үйі, Павлов көшесі, 1-үй

№ р/с	Қатысушының аты-жөні (Т.А.Ә.)	Қатысушының санаты *(мүдделі жұртшылықтың өкілі, жұртшылық өкілі, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашының өкілі)*	Байланыс телефоны	Қатысу форматы (бетпе-бет немесе бейнеконференцбайланыс арқылы)	Қолтаңба (ашық отырысқа қатысқан жағдайда)
1	2	3	4	5	6
1	Тарминасова	Жител г. Экибастуз	87057410813	очно	
2.	Зотов Р.С	Житель г. Экибастуз	87058711243	очно	
3	Ергалиев А.Ж	Житель г. Экибастуз	8 777 7730087	очно	
4	Тельгарханова	гл. специалист	8 705 3747745	очно	
5	Мусабеков Б.Б	водитель	8 705 579 7681	очно	
6	Абдрахманова	Цех РР АО ЭТО	8 778 2026605	очно	
7	Кауанда С.Ю	ПНУ АО Казгермунай	8 777 285 1182	очно	
8	Ахметова Б.К	ПНУ АО Казгермунай	8 707 391 4552	очно	
9	Аспагамбетов К.Б.	житель г. Павлодар		видеоконф.	
10	Неверов Ю.	житель г. Павлодар		видеоконф.	
11	Касенов Н.	житель г. Павлодар		видеоконф.	
12	Исагулов М.	ПНУ АО Казгермунай		видеоконф.	
13	Бухина Р.Ю.	Эко нефрология		видеоконф.	
14	Кабдуалиев Н.	ПНУ АО Казгермунай			

Регистрационный лист участников общественных слушаний по рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148-м километре магистрального нефтепровода «Павлодар–Шымкент» через канал имени К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)»

19 декабря 2025 г. 12:00 ч.
Павлодарская область, г. Экибастуз
конференц-зал
гостиница El Tau, ул. Павлова 1

№ п/п	ФИО участника	Категория участника (представитель заинтересованной общественности, представитель общественности, представитель государственного органа, представитель Инициатора)	Контактный номер телефона	Формат участия (очно или посредством видеоконференцсвязи)	Подпись (в случае участия в открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
1	Карипсаев	Житель г. Экибастуз	87057410813	очно	
2.	Бо-в Р.С	Учитель г. Экибастуз	87058711243	очно	
3	Ергалиев А.Ж	Житель г. Экибастуз	8 777 7730087	очно	
4	Темиржанова Р.	гл. специалист	8 705 3447743	очно	
5	Мусабеков Б.Б	водитель	8 705 579 7681	очно	
6	Абдрахманова С.	Цдер АО «КТО	8 778 2026605	очно	
7	Карпова С.Ю	ПНУ АО «Казтрансойл»	8 777 285 1182	очно	
8	Темиргалиев Б.К	ПНУ АО «Казтрансойл»	8 707 391 4552	очно	
9	Аитмагамбетов К.Б	житель г. Павлодар		видеоконф.	
10	Неверов В.Р.	житель г. Павлодар		видеоконф.	
11	Касенов Н.	житель г. Павлодар		видеоконф.	
12	Исагулов М.	ПНУ АО «Казтрансойл»		видеоконф.	
13	Бухина Р.Ш.	Эколог		видеоконф.	
14	Кабдуалиев Н.	ПНУ АО «Казтрансойл»			

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 25282455001, Дата: 24/10/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Экибастузский с.о. (148 км МН "Павлодар-Шымкент" переход через канал им.К.Сатпаева)

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Павлодарская область, Экибастуз Г.А., г.Экибастуз, 19/12/2025 12:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (9 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:
«Сарыарқа самалы» на каз яз, «Звезда Приртышья» на рус. яз.; телеканал «Ирбис»

(наменование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

Акимат города Экибастуз

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений)

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»
Акционерное общество ""КазТрансОйл"" (БИН: 970540000107), +7(707)3914552, isagulov@kaztransoil.kz, kaztransoil.kz

Представитель: Исагулов Жанат Киндябаевич

Составитель отчета о возможных воздействиях : Абдыкаликова Гуль Назымбековна

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Приложение 3.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний

исходящий номер: 25282455001, Дата: 24/10/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25282455001, от 24/10/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:
«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)»., в предлагаемую Вами 19/12/2025 12:00, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., г.Экибастуз(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».
«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»
Акционерное общество ""КазТрансОйл"" (БИН: 970540000107), +7(707)3914552, isagulov@kaztransoil.kz, kaztransoil.kz

Представитель: Исагулов Жанат Киндябаевич

Составитель отчета о возможных воздействиях: Абдыкаликова Гуль Назымбековна

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

SARYARQA SAMALY

Павлодар облыстық газеті
1929 жылғы 15 ақпаннан шығады

30 қазан, бейсенбі
2025 жыл
№43 (16111)

ssamaly29@gmail.com www.saryarka-samaly.kz facebook.com/saryarqasamaly @saryarqa_samaly @saryarqa_samaly

ҚЫС – ҚЫР АСТЫНДА

Желіні жаңарту жалғаса береді

Суретті түсірген - Валерий Бугаев.

Облысымызда жылыту маусымы басталғалы жылумен жабдықтау сапасына қатысты 223 өтініш түскен. Құзырлы органдар мен жылумен қамту ұйымдары бірлесіп, тұрғындардың өтініштері белгіленген тәртіппен пысықталғанын айтады. Жасалған талдау шағымдардың шамамен тек 1-2 пайызы ғана жылу желілерінің кінәсінен болса, қалғаны үйлердің ішіндегі жұмыстардың дер кезінде жасалмауынан болғанын көрсеткен.

Жалғасы 7-бетте ▸▸

ГАЗЕТКЕ ОНЛАЙН ЖАЗЫЛУ

Жазылым үшін ақысын төлеу

Осы QR кодты телефонмен сканерлеу арқылы «Saryarqa samaly» газетіне жазыла аласыз!

ЭКОНОМИКА

ӨЗІН-ӨЗІ ҚАМТУҒА ҚАУҚАРЛЫ БОЛМАҚ

9 бет

«ТАЛБЕСІК»

АЗЫҚ-ТҮЛІК ДҮКЕНІН АШТЫ

13 бет

Құрметті оқырмандар!

Аймағымыздың айнасы, үнпарағы - облыстық «Saryarqa samaly» газетіне 2026 жылға жазылу басталды!

Жазылу мерзімі	«Қазпошта» АҚ-ның бөлімшесі арқылы жазылу		«Alash Press» ЖШС-нің бөлімшелері арқылы жазылу		Редакцияда ресімделу және алумен жазылу
	Индексі 69276				
	Қала/жеке тұлға, ауыл жеке тұлға/ заңды тұлға	Қала заңды тұлға	Қала жеке тұлға	Қала заңды тұлға	Павлодар қ.
6 ай	5 786 теңге	6 927,50 теңге	5 775 теңге	6 915 теңге	4 500 теңге
12 ай	11 572 теңге	13 855 теңге	11 550 теңге	13 830 теңге	9 000 теңге

Біздің газетімізге жазылуды үйге немесе жұмыс орнына дейін жеткізілумен кез келген пошта бөлімшесінде, пошта қызметкері арқылы немесе Павлодар қ-сы, Ак.Сәтбаев к-сі, 50 (тел.32-40-37) мекенжайы бойынша орналасқан «Қазпошта» ғимаратында, Ак.Марғұлан к-сі, 142-23 мекенжайы бойынша орналасқан «Alash Press» ЖШС-де (тел.61-63-18) жазыла аласыз. Одан басқа, баламалы жазылу арқылы Астана к-сі, 143 мекенжайы бойынша ресімдеп, тікелей редакциядан алуға болады.

Мекемелер мен ұйымдардың назарына! Біздің кез келген басылымға 50 данадан кем емес жазылған жағдайда кәсіпорынға дейін жеткізумен ұжымдық балалы жазылуды ұсынамыз. Тел. 8 (718 2) 66-15-41.

ҚРҰБ инвестициялық құрал - ÚKI алтын инвестициялық монетасын ұсынады

Тұрақсыздық жағдайында алтынның сенімділігі

Алтын дәстүрлі түрде қорғаныс активі болып қала береді, әсіресе экономикалық тұрақсыздық пен инфляция кезеңінде. Көптеген басқа құралдардан айырмашылығы, ол уақыт өте келе құнсызданбайды және сатып алу қабілетін сақтаудың тиімді әдісі ретінде қызмет етеді. ÚKI жеке инвестициялық монетасы қазақстандықтарға күрделі қаржы құралдарын сатып алмай – ақ, алтынға тікелей инвестициялауға мүмкіндік береді.

ÚKI монетасы дегеніміз не?

ÚKI физикалық монетасы алтынның 999,9 ең жоғары үлгісіндежасалған,салмағы 31,1 грамм (бір троя унциясы) және номиналы 100 теңге. Монета арнайы қорғаныс қаптамасында (блистерде) келеді ал оның дизайны даналықты, білімді, жасырын әлеуетті және ерекше көзқарасты бейнелейтін «Көшпенділер тотемі - Жануарлар» сериясынан Сақ стилінде жасалған. Инвестициялық құндылықтан басқа, монета мәдени және эстетикалық қызығушылық тудырады.

ÚKI-ні қайдан және қалай сатып алуға болады?

ÚKI алтын монетасына тапсырыс беру үшін Tabys қосымшасында тіркеліп, «Дүкен» бөліміне өтіп, 20 цифрлық Gold Coin сатып алуыңыз керек. Монетаны алу үшін сіз күнді, ҚРҰБ аумақтық филиалын таңдап, монетаның өндіріс құны мен номиналды құнын төлеуіңіз керек.

Монета қандай бағамен сатылады?

ÚKI монетасының бағасы Лондонның бағалы металдар нарығына қатысушылар қауымдастығы (LBMA) жариялайтын алтын бағамдары, сондай-ақ сатып алу/сату алдындағы бір күнге теңгенің АҚШ долларына ресми бағамы негізінде күн сайын айқындалады. Мұндай формула бағаның ашықтығы мен әділдігін қамтамасыз етеді.

Монетаны қайтадан сатуға бола ма?

Иә, ÚKI монетасы жоғары өтімділікке ие. Оны 16 аумақтық филиалда орналасқан Қазақстанның Ұлттық Банкіне кез келген уақытта сатуға болады. Бұл монетаны жинақтау құралы ғана емес, сонымен қатар жеке инвестициялық портфель құрамындағы толыққанды актив етеді.

ÚKI тек алтын монета емес. Бұл қаржылық тәуелсіздік пен саналы инвестицияға бағытталған қадам.

«Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі» РММ Павлодар филиалы.

(20145)

ХАБАРЛАНДЫРУ

Жобаның атауы: «Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ.Сәтбаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту. (Екібастұз қаласы, Павлодар облысы)» жұмыс жобасына арналған ықтимал әсерлер туралы есеп.

Әсер ету аумағы: Павлодар облысы, Екібастұз қ.

Қоғамдық тыңдаулар **2025 жылғы 19 желтоқсан, сағат 12.00-де,** Екібастұз ауданы, El Tau қонақ үйі, Павлов көшесі, 1, мәжіліс залы.

Онлайн қосылымға сілтеме: https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1

Идентификатор конференции: 852 4691 4632

Қолжетімділік коды: AAAAA

Жоспарланып отырған қызметтің бастамашысы: «ҚазТрансОйл» АҚ, 970540000107 БСН, Астана қ. Тұран көшесі, 20 **e-mail: isagulov@kaztransoil.kz;** тел.: **8-7182-733-240**

Әзірлеуші: «ҚазТрансОйл» АҚ ЗӘО филиалы, 000941000473 БСН, Павлодар қ., Солтүстік өндірістік аймақ, **e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz;** тел.: **8-7182-732-529.**

Жоба материалдары мен қоғамдық тыңдауларды өткізу туралы хабарландырудың фотосуреті: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің сайтында орналастырылған **https://ndbecology.gov.kz/**

Жоба материалдары бойынша қосымша ақпаратты мына мекен-жай бойынша алуға болады: Павлодар қ., Солтүстік өндірістік аймақ, «ҚазТрансОйл» АҚ, **e-mail: isagulov@kaztransoil.kz;** тел.: **8-7182-733-240.**

Ескертулер мен ұсыныстар **https://ndbecology.gov.kz/,** «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ-де қабылданады. Павлодар қ., Жеңіс алаңы, 5Б тел.: **8-7182-321-681, e-mail: temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz**

(1962)

«ЖылуТрансСервис» ЖШС Шідерті ауылының тұрғындары мен ұйымдарына «Қазақстан Республикасының табиғи монополияларды реттеу комитетінің департаменті» Республикалық мемлекеттік мекемесінің №ОД-77 21.10.25ж. бұйрығына сәйкес 01.11.2025ж. бастап 1 қараша 2025 жыл - 30 сәуір 2026 жыл мерзіміне жылу энергиясын өндіру, тасымалдау, реттеу, жүзеге асыру қызметтерін көрсету бойынша келесі сомадағы тариф бекітілді: жеке тұлғалар үшін - 4754,47 теңге/ггкал(ққс-сіз), заңды тұлғалар үшін - 11500,00 тг/ггкал (ққс-сіз), бюджеттік ұйымдар үшін - 10813,12 теңге.

(20147)

ЖАРНАМА
66-15-40,
66-15-42

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Ертіс гидрометаллургия комбинаты» ЖШС Павлодар облысы, Павлодар қ., Павлодар қаласының арнайы экономикалық аймағы, Солтүстік ө.а., 422/1 мекенжайында орналасқан «Кәсіпорынның гидрометаллургия цехының және инфрақұрылым объектілерінің құрылысы» жобасына ықтимал әсерлер туралы есеп материалдары бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

Қоғамдық тыңдаулар келесі әкімшілік-аумақтық бірліктердің аумағында өткізіледі:

- 2025 жылғы 9 желтоқсанда, сағ. 10.00-де, мекенжайы: Павлодар облысы, Павлодар қ., Астана к., 156-үй («Колос» МОСО);
- 2025 жылғы 9 желтоқсанда, сағ. 15.00-де, мекенжайы: Павлодар облысы, Павлодарское а., Мәңгілік ел к. 4/2-үй;
- 2025 жылғы 10 желтоқсанда, сағ. 10.00-де, мекенжайы: Павлодар облысы, Павлодар қ., Мойылды а., Ұлы дала к. 5/2-үй;
- 2025 жылғы 10 желтоқсанда, сағ.15:00-де, мекенжайы: Павлодар облысы, Павлодар ауданы, Заңғар а., Абылайхан к. 4/1-үй.

2025 жылғы 10 желтоқсанда, сағ. 13.00-де Үміт апа а. тұрғындары үшін М.Мақатаев к. 4-үй мекенжайындағы клубтан бастап Заңғар а., Абылайхан к. 4/1-үй мекенжайындағы қоғамдық тыңдаулар өткізілетін орынға дейін және кері трансфер ұйымдастырылады. Трансфер үшін жауапты - 8 705 731 34 61, Дмитрий Безпятчук.

2025 жылғы 10 желтоқсанда, сағ. 14.00-де Коряковка а. тұрғындары үшін Целинная к. 14/1-үй мекенжайындағы бастауыш мектептен бастап Заңғар а., Абылайхан к. 4/1-үй мекенжайындағы қоғамдық тыңдаулар өткізілетін орынға дейін және кері трансфер ұйымдастырылады. Трансфер үшін жауапты - 8 705 731 34 61.

Қоғамдық тыңдаулар аралас форматта (ашық жиналыс және ZOOM платформасында бейнеконференцбайланыс) өткізіледі.

Белсенді сілтеме ҚО ТРЖК ҰДБ сайтында және «Павлодар облысы Жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ЖАО сайтында ұсынылады, сондай-ақ осы хабарламада көрсетіледі:

- 2025 жылғы 9 желтоқсанда, сағ. 10.00-де, Павлодар қ. https://us06web.zoom.us/j/82884554928?pwd=uK8uxtbrcVXBLwlKyQoHumGWtbv3LR.1

Конференция сәйкестендіргіші: 82884554928

Қолжетімділік коды: uK8uxtbrcVXBLwlKyQoHumGWtbv3LR

- 2025 жылғы 9 желтоқсанда, сағ. 15.00-де, Павлодарское а. https://us06web.zoom.us/j/81885220593?pwd=bsDKUtWgKZPjwjfXuvFc6K0KF2tPBx.1

Конференция сәйкестендіргіші: 81885220593

Қолжетімділік коды: bsDKUtWgKZPjwjfXuvFc6K0KF2tPBx

- 2025 жылғы 10 желтоқсанда, сағ. 10.00-де, Павлодар облысы, Павлодар қ., Мойылды а. мекенжайында https://us06web.zoom.us/j/86146698693?pwd=yaxfrDXSDDlpaYX6gSRvFRYLUX0sgk.1

Конференция сәйкестендіргіші: 86146698693

Қолжетімділік коды: yaxfrDXSDDlpaYX6gSRvFRYLUX0sgk

- 2025 жылғы 10 желтоқсанда, сағ. 15.00-де, Павлодар облысы, Павлодар ауданы, Заңғар а. мекенжайында https://us06web.zoom.us/j/84138008884?pwd=GsxHPW4wF90Gab70ij1b5LUPDbcf5L.1

Конференция сәйкестендіргіші: 84138008884

Қолжетімділік коды: GsxHPW4wF90Gab70ij1b5LUPDbcf5L

Конференцияға қосылу сұрақтары бойынша 8 777 870 91 31 телефонына хабарласуға болады.

Ашық жиналысты өткізу мерзімі қоғамдық тыңдаулардың қатысушыларының шешімі бойынша бес ретті жұмыс күніне дейін ұзартылуы мүмкін.

Көзделетін қызмет бастамашысы: «ЕГМК» ЖШС, БСН: 220840037736, Павлодар облысы, Павлодар қ., Луговая к. 16-үй, тел: 8 7182 37 25 52, e-mail: egmk@solidcore-resources.com.

Әзірлеуші: «Лаборатория-Атмосфера» ЖШС. БСН 181600077570. Мекенжайы: 070003, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен қ., Потанин к. 35-үй, тел., факс (8-7232) 76-70-39, 8 (777) 783 54 60 e-mail uklab_ecolog@mail.ru.

Жергілікті атқарушы орган: «Павлодар облысы Жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ.

Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын материалдармен, ал одан кейін жарияланған қоғамдық тыңдаулар хаттамасымен https://ndbecology.gov.kz сайтында және ЖАО сайтындағы https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/about?lang=ru «Қоғамдық тыңдаулар» бөлімінде таныса аласыз.

Көзделетін қызмет, қоғамдық тыңдауларды өткізу туралы қосымша ақпаратты, сондай-ақ көзделетін қызметке қатысты құжаттардың көшірмелерін мына мекенжайлар бойынша сұратуға болады: «Ертіс гидрометаллургия комбинаты», ҚР, Павлодар облысы, Павлодар қ., Луговая к. 16-үй, тел. 8 7182 37 25 52 (ішкі 105), ұялы 8 707 610 17 18, e-mail: TusubaevDE@solidcore-resources.kz; «Лаборатория-Атмосфера» ЖШС, Шығыс-Қазақстан облысы, Өскемен қ., Потанин к. 35-үй, телефон 8(7232) 76-70-39, 8 (777) 783 54 60, e-mail uklab_ecolog@mail.ru.

Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттар бойынша қағаз немесе электронды түрдегі ескертулер мен ұсыныстар қоғамдық тыңдауларды өткізу басталатын күнге дейін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірмей ҚО ТРЖК ҰДБ сайтында, сондай-ақ «Павлодар облысы Жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ, Павлодар қ., Жеңіс алаңы, 5Б-үй мекенжайында; тел. +7 (7182) 32-16-81, электронды мекенжайы: unosvr@mail.ru қабылданады.

Әсер ету аумағының географиялық координаттары:
1) 52°26’24.3»N 76°57’57.2»E;
2) 52°23’14.4»N 76°57’54.4»E;
3) 52°23’32.5»N 77°02’36.8»E;
4) 52°27’15.4»N 77°02’30.8»E.

Учаскелердің географиялық координаттары:
«ГМЦ» ЖУ
1) 52°24’08»N, 76°58’00»E;
2) 52°24’10»N, 76°59’04»E;
3) 52°23’37»N, 77°00’26»E;
4) 52°23’08»N, 76°59’28»E;
5) 52°23’07»N, 76°58’45»E;
6) 52°23’39»N, 76°58’18»E;
Юг А/Ж кірмежолының ЖУ
1) 52°23’26.7»N 76°57’53.9»E;
2) 52°23’35.9»N 76°58’31.3»E;
3) 52°23’25.3»N 76°58’33.8»E;
4) 52°23’25.1»N 76°58’02.6»E;
Технологиялық желілер (байланыстырушы жол)
1) 52°25’44.4»N, 77°02’25.0»E;
2) 52°24’31.5»N, 77°02’40.7»E;
3) 52°23’42.2»N, 77°01’29.2»E;
4) 52°23’41.5»N, 77°00’13.8»E.
Шламжинағыш:
1) 52°26’17»N, 77°00’49»E;
2) 52°26’24»N, 77°02’13»E;
3) 52°25’44»N, 77°02’21»E;
4) 52°25’45»N, 77°00’57»E.

(20146)

SARYARQA SAMALY

МЕНШІК ИЕСІ: _____

«Павлодар облысы әкімінің аппараты» мемлекеттік мекемесі (Павлодар қаласы)
«Ертіс Медиа» ЖШС,
«Saryarqa samaly» облыстық газеті

Газетке Қазақстан Республикасы Мәдениет және ақпарат министрлігі Ақпарат комитетінің мерзімді басылымды, ақпарат агенттігін және желілік басылымды есепке қою, қайта есепке қою туралы 29.12.2023 ж. №KZ17VPY00084792 куәлігі берілген.

Газет 1979 жылы «Құрмет белгісі» орденімен, 2014 жылы «Алтын жұлдыз» жалпыұлттық сыйлығымен, 2022 жылы «URKER» ұлттық журналистика сыйлығымен марапатталды.

ЖШС директоры Руслан БИЛЯЛОВ

Бас редактор Нұрбол ЖАЙЫҚБАЕВ

Телефоны: 66-15-30

ЖШС-нің мекенжайы: Павлодар қаласы, Астана көшесі, 143-үй.

Редакцияның мекенжайы: 140000, Павлодар қаласы, Астана көшесі, 143-үй. Теле/факс 66-15-30

Біздің сайт: **saryarka-samaly.kz**

Газеттің электронды поштасы: **ssamaly29@gmail.com.**
Бас редактордың орынбасары - 66-15-28.
Жауапты хатшы - 65-12-74.
Әлеуметтік бөлім - 66-14-64, 66-15-31, 66-15-32.
Экономика, саясат- 66-14-64, 66-15-28, 66-14-65.

Жарнама бөлімі: smi14reklama@gmail.com 66-15-42, 66-15-40.

Маркетинг және тарату бөлімі - 66-15-41.

Газеттің нөмірі «Saryarqa samaly»-ның компьютер орталығында теріліп, беттелді.

Газет аптасына бір рет шығады, осы нөмірдің таралымы 1649 дана, бүгінгі көлемі 8 б.т.

«Дом печати» ЖШС баспаханасында басылды. ҚР Павлодар қаласы, Астана көшесі, 143-үй. Газеттің сапалы басылуына баспахана жауап береді. Телефоны: 8 (7182) 61-80-26.

Басылуға қол қойылған уақыты 17.00.
Тапсырыс - 1176

Хаттар, қолжазбалар, фотографиялар мен суреттер рецензияланбайды және қайтарылмайды.
Көлемі А4 (14 кегль) форматындағы 2 беттен асатын материалдар қабылданбайды.

Редакция оқырмандардан түскен барлық хаттарды тегіс жариялауды және оларға жауап беруді міндетіне алмайды.

Жарнамалық материалдардың мазмұнына жарнама берушілер жауап береді.

Нөмірді өзірлеу барысында интернет ресурстарынан алынған фотосуреттер де пайдаланылды.

Авторлардың пікірлері редакция ұстанған көзқарасқа сәйкес келмеуі де мүмкін.

«Saryarqa samaly»-нда жарияланған материалдарды көшіріп немесе өңдеп басу үшін редакцияның жазбаша рұқсаты алынып, газетке сілтеме жасалуы міндетті.

Баспа индексі 55443.

ПАВЛОДАРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА

ЗВЕЗДА ПРИИРТЫШЬЯ

30 октября 2025 года,
четверг
№43 (20072)

http://irstar.kz

Издаётся с 7 апреля 1918 года

Вечерний променад

Фото Валерия БУГАЕВА

Аким Павлодара Хасар Хабылбеков рассказал о преображении города и планах на будущий год. Вечерний прямой эфир в Instagram с улицы Лермонтова превратился в открытый диалог с горожанами.

Подробности читайте на 3 стр.

«Звезда Прииртышья» спасает мир

Нашу газету читаете не только вы, но и президент США с инопланетянами. Рекламный ролик «Звезды Прииртышья» с таким фантастическим сюжетом набирает просмотры в социальных сетях. Будет здорово, если вместе с инопланетным кораблём до космических высот взлетят и наши тиражи. Вот так весело и необычно у нас стартует подписка на 2026 год.

Весь мир обсуждает неизвестный объект, приближающийся к Земле, названный астрономами 3I/ATLAS. Некоторые учёные склоняются к мысли, что он имеет искусственное происхождение и, возможно, является инопланетным космическим кораблём.

Эта новость легла в основу рекламного ролика «Звезды Прииртышья», снятого в формате фантастического блокбастера. Сценаристом, режиссёром и продюсером выступил директор холдинга «Ертіс Медиа» Руслан Билялов.

Если кратко, то сюжет таков: астрономы NASA, следящие за 3I/ATLAS, увеличили его снимок и увидели, что это инопланетный корабль, на борту которого красуется надпись «Звезда Прииртышья». Они сразу выяснили, что так называется газета в Павлодарской области.

Глава Белого дома удивился и приказал выяснить подробности. Секретные агенты похитили главного редактора «Звезды Прииртышья». На допросе он признался, что в погоне за тиражами отправил через «Halyk radiosy» радиосигналы в космос. А что было, когда инопланетяне прочитали газету и почему у этой статьи такой заголовок, вы узнаете на нашей страничке в «Инстаграме» @irstarkz или отсканировав QR-код ниже.

Над съёмками этого полутораминутного фильма работали много людей. В главных ролях снялись сотрудники и друзья медиахолдинга. Астрономы: видеооператор Евгений Олейник и журналист Александр Вервекин. Тайные агенты: водитель Вячеслав Шмигельский и студент Торайгыров университета, приехавший учиться из Нигерии, Мубарак Мустафа. Роль Трампа сыграл мэтр казахстанской журналистики, главный редактор «Звезды Прииртышья» в 1988-2012 годах Юрий Поминов.

– Не ожидал получить такую роль, но согласился сразу, – сказал Юрий Поминов после съёмок. – Я обязательно напишу об этом интересном и необычном для меня проекте в своих «Записках редактора».

Единственный, кто сыграл камео, то есть самого себя, это главный редактор «Звезды Прииртышья» Ерсаин Ертысбаев. Да ещё инопланетяне, прибывшие в Павлодар с «Выставкой пришельцев», которая проходит с 25 октября по 23 ноября в музее «Ertis» по ул. Исиналиева, 2.

Нужно отметить операторскую работу мобилографа Алины Кох, компьютерную графику Ернара Каирбаева и монтаж Руслана Билялова, которые создали кинематографичную атмосферу. Отдельная благодарность живущему в Вашингтоне оператору Артёму Кохану, который специально для ролика снял адресный план Белого дома, руководству Дворца школьников, предоставившему настоящую обсерваторию с телескопом, и всем, кто помог в создании ролика. От лица редакции благодарим наших коллег по холдингу – ИА «Pavlodarnews.kz» и Офис PR & Production за креативную информационную поддержку.

О том, как подписаться на «Звезду Прииртышья» на 2026 год, читайте на первой странице нашей газеты. Это сделать очень просто – через Казпочту, QR-код и приложение Каспи.

Фёдор КОВАЛЁВ.

Наведите камеру смартфона и смотрите ролик

Уважаемые читатели! Начинается подписка на общественно-политическую, информационно-рекламную газету «Звезда Прииртышья» на 2026 год

Период подписки	Подписка через отделения АО ПОФ «Казпочта»		Подписка через ТОО «Alash Press»		Подписка с оформлением и получением в редакции
	Индекс 69275		Город, физлицо	Город, юрлицо	г. Павлодар
	Город, физлицо Село, физлицо/юрлицо	Город, юрлицо			
6 месяцев	5 786 тенге	6 927,50 тенге	5 775 тенге	6 915 тенге	4 500 тенге
12 месяцев	11 572 тенге	13 855 тенге	11 550 тенге	13 830 тенге	9 000 тенге

Подписку на нашу газету с доставкой на дом или по месту работы можно оформить в любом почтовом отделении, у почтальонов и в здании почтамта по ул. Ак. Сатпаева, 50 (тел. 8 7182 32-40-37), в ТОО «Alash Press»: ул. Ак. Маргулана, 142-23 (тел. 8 7182 61-63-18), а также к вашим услугам альтернативная подписка с оформлением и получением в редакции по ул. Астаны, 143. Вниманию учреждений и организаций предлагаем коллективную альтернативную подписку с доставкой до предприятия при условии подписки не менее 50 экземпляров любых наших изданий, тел. 8 7182 (66-15-41).

ПОГОДА

По данным сайта gismeteo.kz, **31 октября** в Павлодаре малооблачно, ночью температура воздуха 0-1 градус ниже нуля, ветер южный, 1-3 м/с, днём температура воздуха 10-12 градусов выше нуля, ветер южный, 1-3 м/с.

1 ноября в Павлодаре облачно, небольшой дождь, ночью температура воздуха 5-7 градусов выше нуля, ветер южный, 2-4 м/с, днём температура воздуха 7-9 градусов выше нуля, ветер юго-западный, 5-7 м/с.

НБРК представляет инвестиционный инструмент – золотую инвестиционную монету ÚKI.

НАДЁЖНОСТЬ ЗОЛОТА В УСЛОВИЯХ НЕОПРЕДЕЛЁННОСТИ

Золото традиционно остаётся защитным активом, особенно в периоды экономической нестабильности и инфляции. В отличие от многих других инструментов, оно не обесценивается со временем и служит эффективным способом сохранения покупательной способности. Физическая инвестиционная монета ÚKI позволяет казахстанцам инвестировать в золото без необходимости покупки сложных финансовых инструментов.

ЧТО СОБОЙ ПРЕДСТАВЛЯЕТ МОНЕТА ÚKI?

Физическая монета ÚKI изготовлена из золота высшей пробы – 999,9, весом 31,1 грамма (одна тройская унция) и имеет номинал 100 тенге. Монета выпускается в специальной защитной упаковке (блистере), а её дизайн исполнен в сакском стиле из серии «Культовые животные – тотемы кочевников», что символизирует мудрость, знания, скрытый потенциал и уникальное видение. Помимо инвестиционной ценности, монета представляет и культурно-эстетический интерес.

ГДЕ И КАК МОЖНО ПРИОБРЕСТИ ÚKI?

Чтобы оформить заказ на золотую монету ÚKI, необходимо пройти регистрацию в приложении Tabys, перейти в раздел «Магазин» и приобрести 20 единиц цифровых Gold Coin. Для получения монеты нужно выбрать дату, территориальный филиал НБРК и оплатить стоимость изготовления и номинальную стоимость монеты.

ПО КАКОЙ ЦЕНЕ ПРОДАЁТСЯ МОНЕТА?

Цена монеты ÚKI определяется ежедневно, на основе котировок золота, публикуемых Лондонской ассоциацией участников рынка драгоценных металлов (LBMA), а также официального курса тенге к доллару США, на день перед покупкой/продажей. Такая формула обеспечивает прозрачность и справедливость ценообразования.

МОЖНО ЛИ ПРОДАТЬ МОНЕТУ ОБРАТНО?

Да, монета ÚKI обладает высокой ликвидностью. Её можно в любой момент продать обратно Национальному Банку Казахстана в 16 территориальных филиалах. Это делает монету не только инструментом накопления, но и полноценным активом в составе личного инвестиционного портфеля.

ÚKI – это не просто золотая монета. Это шаг в сторону финансовой независимости и осознанных инвестиций.

Павлодарский филиал
РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан».

(10183)

ОБЪЯВЛЕНИЕ

Наименование проекта: Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».

Территория воздействия: Павлодарская область, г. Экибастуз.

Общественные слушания пройдут в форме открытых собраний 19 декабря 2025 года в 12:00 по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, гостиница El Tau, ул. Павлова, 1, конференц-зал.

Ссылка на онлайн-подключение: https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1.

Идентификатор конференции: 852 4691 4632.

Код доступа: AAAAA.

Инициатор намечаемой деятельности: АО «КазТрансОйл», БИН: 970540000107, г. Астана, пр. Туран, 20, e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Разработчик: филиал ЦИР АО «КазТрансОйл», БИН: 000941000473, г. Павлодар, Северная промзона, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529.

Материалы проекта и фото объявления о проведении общественных слушаний размещены на сайте Министерства экологии и природных ресурсов РК https://ndbecology.gov.kz/.

Дополнительную информацию по материалам проекта можно получить по адресу: г. Павлодар, Северная промзона, ПНУ АО «КазТрансОйл», e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Замечания и предложения принимаются: https://ndbecology.gov.kz/, ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», г. Павлодар, площадь Победы, 5Б, тел.: 87182321681, e-mail: temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz.

(1962)

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Жылу Транс Сервис» уведомляет население и организации посёлка Шидерты о том, что в соответствии с приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» за № ОД 77 от 21.10.2025 г., с 01.11.2025 г. утвержден предельный уровень тарифа для физических лиц на оказание услуги по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии на период с 1 ноября 2025 г. по 30 апреля 2026 г. в размере 4754,47 тенге/Гкал (без НДС), для юридических лиц и прочих потребителей – 11500,00 тенге/Гкал (без НДС), для бюджетных организаций – 10813,12.

(10185)

В случае несвоевременной доставки периодических печатных изданий просим обращаться по телефонам:

ТОО «Ертіс Медиа» - 8 (7182) 66-15-41;
ПОФ АО «Казпочта»: отдел подписки - 8 (7182) 32-40-37, 32-49-93,
телефон доверия - 8 (7182) 32-35-35.

✱ Куплю антиквариат – вещи советской эпохи, ордена, медали, монеты и т. д. Тел. 8 705 141 52 10. (1687)

✱ Врезка замков в металлические двери. Выбор замков. Кодовые. Аварийное вскрытие дверей, сейфов. Тел.: 78-11-27, 87777959477.

✱ Ремонт на дому стиральных машин, электроплит, пылесосов, кухонных вытяжек, микроволновых печей, посудомоечных машин. Тел.: 54-24-92, 8 771 172 28 68. (611)

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Ертис гидрометаллургический комбинат» проводит общественные слушания в форме открытого собрания по материалам отчета о возможных воздействиях к проекту «Строительство гидрометаллургического цеха и объектов инфраструктуры предприятия», находящегося по адресу: Павлодарская область, г. Павлодар, специальная экономическая зона г. Павлодар, п.з. Северная, 422/1.

Общественные слушания состоятся:

– 9 декабря 2025 года в 10:00 по адресу: Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Астаны, 156 (КДЦ «Колос»);

– 9 декабря 2025 года в 15:00 по адресу: Павлодарская область, с. Павлодарское, ул. Мангилик Ел, 4/2;

– 10 декабря 2025 года в 10:00 по адресу: Павлодарская область, г. Павлодар, с. Мойылды, ул. Улы Дала, 5/2;

– 10 декабря 2025 года в 15:00 по адресу: Павлодарская область, Павлодарский район, с. Зангар, ул. Аблайхана, 4/1.

10 декабря 2025 года в 13:00 для жителей **с. Үміт апа** будет осуществлен трансфер от клуба по адресу: ул. М. Макатаева, 4 до места проведения общественных слушаний по адресу: с. Зангар, ул. Абылайхана, 4/1 и обратно. Ответственный за трансфер – 8 705 731 34 61.

10 декабря 2025 года, в 14:00 для жителей **с. Коряковка** будет осуществлен трансфер от начальной школы по адресу: ул. Целинная, 14/1 до места проведения общественных слушаний по адресу: с. Зангар, ул. Абылайхана, 4/1 и обратно. Ответственный за трансфер – 8 705 731 34 61, Дмитрий Безпятчук.

Общественные слушания проводятся в смешанном формате (открытого собрания и видеоконференцсвязи на платформе ZOOM).

Активная ссылка будет предоставлена на сайтах НДБ СОС и ПР и МИО «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», а также отражена в данном объявлении:

– 9 декабря 2025 года в 10:00, г. Павлодар

https://us06web.zoom.us/j/82884554928?pwd=uK8uxtbrcVXBLwlKyQoHumGWtbv3LR.1.

Идентификатор конференции: 82884554928.

Код доступа: uK8uxtbrcVXBLwlKyQoHumGWtbv3LR.

– 9 декабря 2025 года в 15:00, с. Павлодарское

https://us06web.zoom.us/j/81885220593?pwd=bsDKUtWgKZPjwjfXuvFc6K0KF2tPBx.1.

Идентификатор конференции: 81885220593.

Код доступа: bsDKUtWgKZPjwjfXuvFc6K0KF2tPBx.

– 10 декабря 2025 года в 10:00 по адресу: Павлодарская область, г. Павлодар, с. Мойылды

https://us06web.zoom.us/j/86146698693?pwd=yaxfrDXSDDIpaYX6gSRvFRYLUX0sgk.1.

Идентификатор конференции: 86146698693.

Код доступа: yaxfrDXSDDIpaYX6gSRvFRYLUX0sgk.

– 10 декабря 2025 года в 15:00 по адресу: Павлодарская область, Павлодарский район, с. Зангар

https://us06web.zoom.us/j/84138008884?pwd=GsxHPW4wF90Gab70ij1b5LUPDbcf5L.1.

Идентификатор конференции: 84138008884.

Код доступа: GsxHPW4wF90Gab70ij1b5LUPDbcf5L.

По вопросам подключения к конференции обращаться по телефону 8 777 870 91 31.

Срок проведения открытого собрания может быть продлен до пяти последовательных рабочих дней по решению участников общественных слушаний.

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «ЕГМК», БИН 220840037736, Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Луговая, д.16, тел: 8 7182 37 25 52, e-mail: egmk@solidcore-resources.com.

Разработчик: ТОО «Лаборатория-Атмосфера». БИН 181600077570. Адрес: 070003, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 35, тел., факс (8-7232) 76-70-39, 8 (777) 783 54 60, e-mail uklab_ecolog@mail.ru.

Местный исполнительный орган: ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области».

С материалами, выносимыми на общественные слушания, а после и с опубликованным протоколом общественных слушаний можно ознакомиться на сайтах https://ndbecology.gov.kz и МИО https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/about?lang=ru в разделе «Общественные слушания».

Дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности, можно по адресам: ТОО «Ертис гидрометаллургический комбинат», РК, Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Луговая, 16, тел. 8 7182 37 25 52 (вн. 105), сот. 8 707 610 17 18, e-mail: TusubaevDE@solidcore-resources.kz; ТОО «Лаборатория-Атмосфера», Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 35, телефоны: 8(7232) 76-70-39, 8 (777) 783 54 60, e-mail: uklab_ecolog@mail.ru.

Замечания и предложения в бумажной или электронной форме по документам, выносимым на общественные слушания, принимаются не позднее 3-х (трех) рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний на сайте НДБ СОС и ПР, а также по адресу: ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», г. Павлодар, площадь Победы, 5Б; тел. +7 (7182) 32-16-81, электронный адрес: unosvr_15.07.2025@mail.ru.

Географические координаты территории воздействия:

1) 52°26'24.3"N 76°57'57.2"E;
2) 52°23'14.4"N 76°57'54.4"E;
3) 52°23'32.5"N 77°02'36.8"E;
4) 52°27'15.4"N 77°02'30.8"E.

Географические координаты участков:

ЗУ «ГМЦ»
1) 52°24'08"N, 76°58'00"E;
2) 52°24'10"N, 76°59'04"E;
3) 52°23'37"N, 77°00'26"E;
4) 52°23'08"N, 76°59'28"E;
5) 52°23'07"N, 76°58'45"E;
6) 52°23'39"N, 76°58'18"E;

ЗУ подъездная А/Д Юг
1) 52°23'26.7"N 76°57'53.9"E;
2) 52°23'35.9"N 76°58'31.3"E;
3) 52°23'25.3"N 76°58'33.8"E;
4) 52°23'25.1"N 76°58'02.6"E;

Технологические сети (связующая дорога)
1) 52°25'44.4"N, 77°02'25.0"E;
2) 52°24'31.5"N, 77°02'40.7"E;
3) 52°23'42.2"N, 77°01'29.2"E;
4) 52°23'41.5"N, 77°00'13.8"E.

Шламонакопитель:
1) 52°26'17"N, 77°00'49"E;
2) 52°26'24"N, 77°02'13"E;
3) 52°25'44"N, 77°02'21"E;
4) 52°25'45"N, 77°00'57"E.

(10184)

ЗВЕЗДА ПРИИРТЫШЬЯ

Собственник:
ГУ «Аппарат акима Павлодарской области» (г. Павлодар)

ТОО «Ертіс Медиа»
Директор
Р.Т. БИЛЯЛОВ

Павлодарская областная газета «Звезда Прииртышья».
Главный редактор
Е.Н. ЕРТЫСБАЕВ

Регистрационное свидетельство №KZ44VPY00084791. Выдано Министерством культуры и информации РК 29.12.2023 г.

Редакция газеты «Звезда Прииртышья» награждена орденом «Знак Почёта».

АДРЕС ТОО:
140000, г. Павлодар, ул. Астаны, 143.

АДРЕС РЕДАКЦИИ:
140000, г. Павлодар, ул. Астаны, 143.

E-mail: irstarpv@gmail.com

Для рекламы:
zvezdareklama14@gmail.com

Наш сайт: http://irstar.kz

Газета набрана и свёрстана в компьютерном центре «Звезды Прииртышья».

Газета отпечатана в ТОО «Дом печати», 140000, г. Павлодар, ул. Астаны, 143.

Газета выходит один раз в неделю: в четверг

ТЕЛЕФОНЫ:
редактор
66-15-44 (т./факс),
зам. редактора
66-15-46,
ответственный секретарь
66-15-83,
экономика, промышленность
66-15-47,
право, ЧС, 66-15-86,
культура, образование
66-15-84,
социальная политика, медицина, экология
66-15-87,
реклама и объявления
65-12-75, 66-15-40,
отдел подписки
66-15-41,
претензии по качеству печати
(7182) 61-80-31.

Письма, рукописи, фотографии и рисунки не рецензируются и не возвращаются. Редакция не берет на себя обязательство отвечать на все письма читателей. Ответственность за содержание рекламных материалов несет рекламодатель. Мнение авторов может не совпадать с позицией редакции. При перепечатке ссылка на «Звезду Прииртышья» обязательна.

Индекс 55444
Тираж номера 1740 экз.
Заказ №1147
Объем в п/л – 8

«ИРБИС ТВ» Теле арнасы
Қазақстан Республикасы, 140002,
Павлодар қ., Торайғыров к., 64
жар. бөлімінің тел. 8 (7182) 55-08-55
тел./факс: 8 (7182) 55-65-75
e-mail:reklamanairbis@mail.ru
e-mail:beg.irbis@mail.ru

Телеканал «ИРБИС ТВ»
Республика Казахстан, 140002,
г. Павлодар, ул. Торайгырова,64
тел. рек. отдела: 8 (7182) 55-08-55
тел./факс: 8 (7182) 55-65-75
e-mail:reklamanairbis@mail.ru
e-mail:beg.irbis@mail.ru

ЭФИРНАЯ СПРАВКА.

ДАНА: ТОО «АТВ ASIA»

В эфире телеканала «ИРБИС» были размещены следующие рекламные материалы:

Бегущая строка: «ҚазТрансОйл» АҚ Павлодар МҚБ "Павлодар - Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту. (Екібастұз қаласы, Павлодар облысы)" жұмыс жобасына арналған ықтимал әсерлер туралы есеп бойынша қоғамдық тыңдаулар ашық мәжіліс түрінде 2025 жылғы 19 желтоқсан сағат 12:00-де, Екібастұз қ., El Tau конак үйі, , конференц-зал, Павлов көшесі, 1 мекен-жайы бойынша өтетінін хабарлайды. Жоба материалдары ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің сайтында орналастырылған https://ndbecology.gov.kz/.
ПНУ АО «КазТрансОйл» объявляет о проведении общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева. (г. Экибастуз, Павлодарская область)», которые, пройдут в форме открытых собраний 19 декабря 2025 года в 12:00 ч., по адресу: Павлодарская обл., г. Экибастуз, гостиница El Tau, конференц-зал, ул. Павлова 1. Материалы проекта размещены на сайте: Министерство экологии и природных ресурсов РК https://ndbecology.gov.kz/.

Дата выхода: 30 октября 2025 г. (25-30 прокатов)

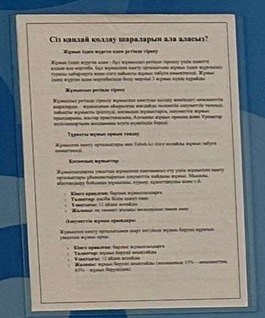
Рекламный отдел ТОО РиА «АРНА»

АЗАМАТТАРДЫ ҚАБЫЛДАУ ОРТАЛЫҒЫ

ЦЕНТР ПРИЕМА ГРАЖДАН

30.10.2025 11:58

АҚПАРАТ
ИНФОРМАЦИЯ



Сіз қандай қолдау шараларын ала аласыз?

Жұмыс іздеу жүйесі және ретіне тұру

Жұмыс іздеу жүйесі және ретіне тұру

Жұмыссыздарды тіркеуге жұмыспен қамтуға көмек көрсету үшін қажет. Бұл жұмыссыз азаматтарға жұмыс іздеу мүмкіндігін сұрауы қабілеттерін және ескі қабілетін жұмыс табуға ықпалдасады. Жұмыс іздеу жүйесі және жергілікті бюджет қаржы 3 жұмыс күнін құрайды.

Жұмыспен ретіне тұру

Жұмыспен ретіне тұрғысы жұмыспен қамтуды қолдау жөніндегі мемлекеттік шаралардың жұмыссыздың ақпаратқа жасайды техникалық шаралардың техникалық қызметтерін ақпаратқа жұмыспен қамтуға, жұмыссыздың жұмысқа орналасуға, жұмыссыздың жұмыс іздеуге, кәсіптік практикаларға, кәсіптік практикаларға, жұмысқа орналасуға және кәсіптік практикаларға жолдамалар алуға мүмкіндік береді.

Тұрғылы жұмыс орнын тексеру

Жұмыспен қамту органдарының мен Еңбек кодексінің жұмыс табуға қамтамасыз.

Қоғамдық жұмыстар

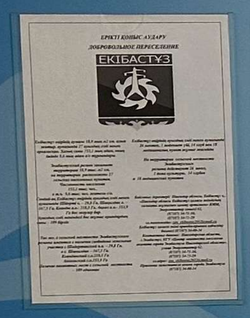
Жұмыссыздарды уақытша жұмыспен қамтамасыз ету үшін жұмыспен қамту органдарымен уәкілеттіктерінің шарттарға жайдары жұмыс. Мысалы, абаттандыру бойынша жұмыстарды, отырғызу, құрылыстарды және т.б.

- Ішкі ережелер: барлық жұмыссыздарға.
- Тыныстау: ақылы бола қамтуға емес.
- Үміткерлер: 12 айдан аспайды.
- Жалақы: ең төменгі жалақыдан төмен емес

(Қамтуға)тіс жұмыс орнының

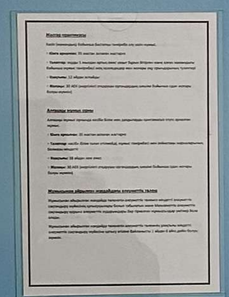
Жұмыспен қамту органдарының жақын жатқан жұмыс берушіге ұсынған жұмыс орны.

- Ішкі ережелер: барлық жұмыссыздарға.
- Тыныстау: ақылы бола қамтуға емес.
- Үміткерлер: 12 айдан аспайды.
- Жалақы: ең төменгі жалақыдан төмен емес (минимум 33% – мемлекеттік, 67% – жұмыс берушінің).

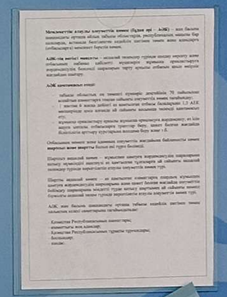


ЕРІКТІ КӨШІС АУДАРУ
ДОБРОВОЛЬНОЕ ПЕРЕСЕЛЕНИЕ

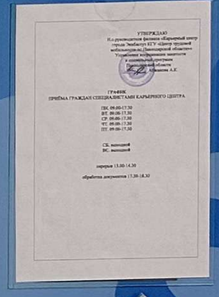
ЕКІБАСТҰЗ



Жастар практикасы



Мемлекеттік кәсіпорын "Жұмыспен қамту – ЖЭО" – жаңа бағыты мемлекеттік органдар мен жеке тәжірибе субъектісі ретінде, ең төменгі жалақыдан төмен емес жалақы қабілеттілігі мен жеке қызметтің жұмыспен қамтамасыз ету.



УТВЕРЖДАЮ
И.о.руководителя филиала «Карьерный центр города Экибастуз 42 Г» единое городской коммунальное государственное предприятие
Управление занятости и социальных программ акимата Павлодарской области
Ахметжанов А.Е.

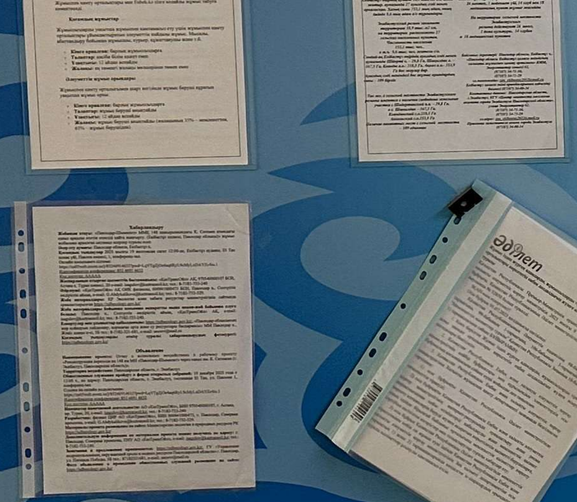
ГРАФИК
ПРИЁМА ГРАЖДАН СПЕЦИАЛИСТАМИ КАРЬЕРНОГО ЦЕНТРА

ПН. 08.00-17.30
ВТ. 08.00-17.30
СР. 08.00-17.30
ЧТ. 08.00-17.30
ПТ. 09.00-17.30

СБ. выходной
ВС. выходной

перерыв 13.00-14.30

обработка документов 17.30-18.30



Хабарландыру

Жабылған хатқа: «Экибастуз қаласының ЖЭО» ЖШС директорының Е. Сатпаев атындағы көшесіндегі 7 үйдің 1 пәтерінің иесі Ермаханбет қызына. Павлодар облысы, Экибастуз қаласы, Сатпаев көшесі, 7 үй, 1 пәтер

Өтініш түсу күндері: Павлодар облысы, Екібастұз қ.

Қабылдау уақыты: Дүйсенбі – Жұма, 09:00 сағаттан сағат 13:00-ге дейін, Екібастұз қ-сы, Сатпаев к-сі, 22 Тел: 8 (7187) 73-21-09, 73-21-10, Электрондық пошта: ...

Онлайн қабылдаулар сілтемесі: ...

Қабылдаулардың кезектілігін алдын ала жазылу: ...

Қабылдаулардың кезектілігін алдын ала жазылу сілтемесі: ...

Жеке кабинет: ...

Объявление

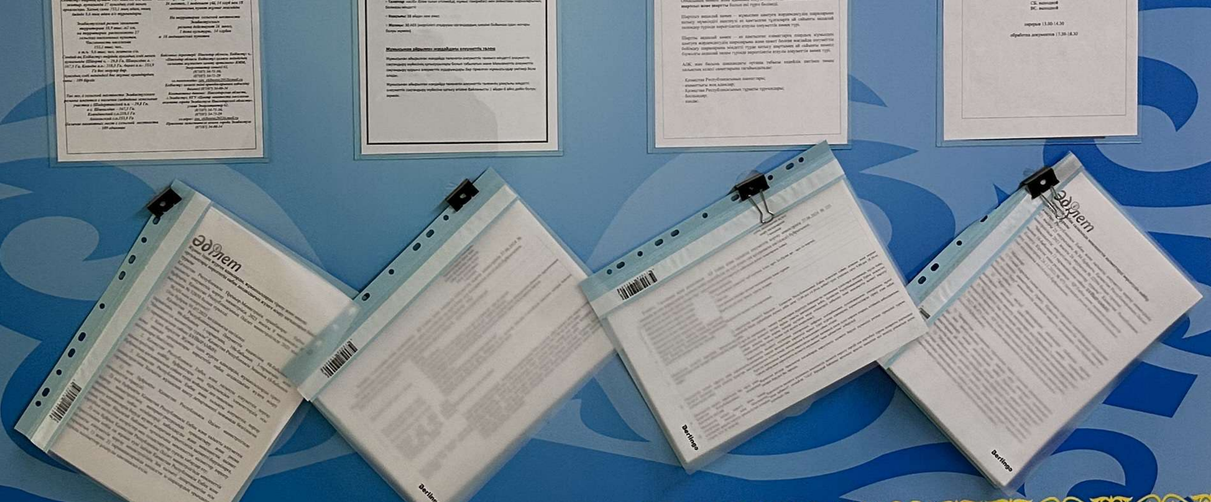
Настоящим просим Вас с целью ознакомления с рабочим проектом «Строительство жилого дома № 100 по ул. Ленина» (Павлодар область, г. Экибастуз, ул. Ленина, 100) в срок до 10 часов 00 минут 15 декабря 2025 года с 10:00 ч. по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, ул. Ленина, 100, Ленина 1, 1 этаж, кабинет 101.

Контактное лицо по вопросам ознакомления: Ахметов Ерлан Нурланович, тел.: 8 (7187) 73-21-09.

Ознакомление с проектом возможно также в электронном виде по адресу: https://ekibastuz.gov.kz/ru/proekt-ul-lenina-100, где размещены все материалы проекта.

Замечания и предложения принимаются: https://ekibastuz.gov.kz/ru/forma-zamechaniy-i-predlozheniy, по электронной почте: ekibastuz@mail.ru, а также в письменной форме по адресу: г. Экибастуз, ул. Ленина, 100, каб. 101.

Просим обеспечить ознакомление всех заинтересованных лиц с данным проектом. Информация о результатах ознакомления будет размещена на официальном сайте акимата г. Экибастуза: https://ekibastuz.gov.kz/ru/obyavleniya.



МАНСАП ОРТАЛЫҒЫ
КАРЬЕРНЫЙ ЦЕНТР

«Екібастұз қаласының мансап орталығы» филиалы.

филиал«Карьерный центр города Экибастуз»

30.10.2025 11:57

65% – жұмыс берушіден)

Хабарландыру

Жобаның атауы: «Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту. (Екібастұз қаласы, Павлодар облысы)» жұмыс жобасына арналған ықтимал әсерлер туралы есеп.

Әсер ету аумағы: Павлодар облысы, Екібастұз қ.

Қоғамдық тыңдаулар 2025 жылғы 19 желтоқсан сағат 12:00-де, Екібастұз ауданы, El Tau қонақ үйі, Павлов көшесі, 1, конференц-зал.

Онлайн қосылымға сілтеме:
https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

Жоспарланып отырған қызметтің бастамашысы: «ҚазТрансОйл» АҚ, 970540000107 БСН, Астана қ. Тұран көшесі, 20 e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Әзірлеуші: «ҚазТрансОйл» АҚ ОИК филиалы, 000941000473 БСН, Павлодар қ., Солтүстік өндірістік аймақ, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529.

Жоба материалдары: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің сайтында орналастырылған https://ndbecology.gov.kz/

Жоба материалдары бойынша қосымша ақпаратты мына мекен-жай бойынша алуға болады: Павлодар қ., Солтүстік өндірістік аймақ, «ҚазТрансОйл» АҚ, e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Ескертулер мен ұсыныстар қабылданады: https://ndbecology.gov.kz/, «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ Павлодар қ., Жеңіс алаңы к-сі, 5Б тел.: 8-7182-321-681, e-mail: unosvr@mail.ru

Қоғамдық тыңдауларды өткізу туралы хабарландырудың фотосуреті: https://ndbecology.gov.kz/

Объявление

Наименование проекта: Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».

Территория воздействия: Павлодарская область, г. Экибастуз

Общественные слушания пройдут в форме открытых собраний: 19 декабря 2025 года в 12:00 ч., по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, гостиница El Tau, ул. Павлова 1, конференц-зал.

Ссылка на онлайн подключение:
https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

Инициатор намечаемой деятельности: АО «КазТрансОйл», БИН 970540000107, г. Астана, пр. Туран, 20, e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Разработчик: филиал ЦИР АО «КазТрансОйл», БИН 000941000473, г. Павлодар, Северная промзона, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529.

Материалы проекта размещены на сайте: Министерство экологии и природных ресурсов РК https://ndbecology.gov.kz/

Дополнительную информацию по материалам проекта можно получить по адресу: г. Павлодар, Северная промзона, ПНУ АО «КазТрансОйл», e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Замечания и предложения принимаются: https://ndbecology.gov.kz/, ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б тел.: 87182321681, e-mail: unosvr@mail.ru

Фото объявления о проведении общественных слушаний размещено на сайте: https://ndbecology.gov.kz/

30.10.2025 11:57

ӨНЕР
30.10.2025 12:03

«ЕКІБАСТҰЗ ҚАЛАСЫ ӘКІМДІГІ
МӘДЕНИЕТ, ТІЛДЕРДІ ДАМЫТУ,
ДЕНЕ ШЫНЫҚТЫРУ ЖӘНЕ
СПОРТ БӨЛІМІНІҢ «ӨНЕР»
ҚАЛАЛЫҚ МӘДЕНИЕТ САРАЙЫ»
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАЗЫНАЛЫҚ КӘСІПОРНЫ

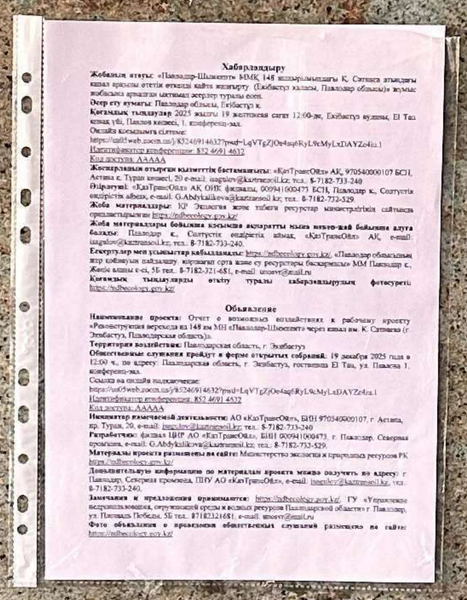
КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОРОДСКОЙ
ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ «ӨНЕР»
ОТДЕЛА КУЛЬТУРЫ, РАЗВИТИЯ
ЯЗЫКОВ, ФИЗИЧЕСКОЙ
КУЛЬТУРЫ И СПОРТА АКИМАТА
ГОРОДА ЭКИБАСТУЗА»

30.10.2025 12:03

«Кереку билер алқасы»

қоғамдық бірлестігінің
Екібастұз қаласы билер алқасының биі:
Паруов Жуматай

Дүйсенбі - жұма 9.00 - 13.00
Байланыс телефоны: 8705 616 8482
8701 557 5295



Хабарландыру

Жобаның атауы: «Павлодар-Шымкент» ӘМК 148 шақырымындағы К. Сатпаев атындағы кіші ауылы аумағы өткізу өткелін қайта жаңарту (Екібастұз қаласы, Павлодар облысы)» жұмыс жобасына арналған қоғамдық тыңдаулар туралы есеп.

Өкілетті органның атауы: Павлодар облысы, Екібастұз қ.

Қоғамдық тыңдаулар 2025 жылғы 19 желтоқсан сағат 12.00-де, Екібастұз қаласы, Ш Тәж кенже үйі, Павлов көшесі, 1, конференц-зал.

Онлайн қосылымға сілтеме:
https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZo4lz.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

Жүктелушінің атауы: «КазТрансОйл» АҚ, 970540000107 БСН, Астана қ. Тұран көшесі, 20 e-mail: inspirlev@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Өндіруші: «КазТрансОйл» АҚ ОӨК филиалы, 00094 (600473 БСН, Павлодар қ., Солтүстік өнеркәсіп аймағы, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-529

Жоба материалдары: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің сайтында орналастырылған https://nsfbeecology.gov.kz/

Жоба материалдары бойынша қоғалқы ақпаратты қызы кезеңде бойынша алуға болады: Павлодар қ., Солтүстік өнеркәсіп аймағы, «КазТрансОйл» АҚ, e-mail: tazalow@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Ескертулер мен ұсыныстар қабылданады: https://nsfbeecology.gov.kz/, «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану жөніндегі орта және ресурстары басқармасы» ММ Павлодар қ., Жеңіс алаңы 4-үй, 5Б тел. 8-7182-321-681, e-mail: uroorv@mail.ru

Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарландырудың фотосуреті: https://nsfbeecology.gov.kz/

Объявление

Наименование проекта: Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция переезда на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через кишл им. К. Сатпаева (г Экибастуз, Павлодарская область)»

Территория воздействия: Павлодарская область, г. Экибастуз

Общественные слушания пройдут в форме открытых собраний: 19 декабря 2025 года в 12:00 ч., по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, гостиница Ш Тау, ул. Павлова 1, конференц-зал.

Ссылка на онлайн подключение:
https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZo4lz.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

Инициатор намечаемой деятельности: АО «КазТрансОйл», БИН 970540000107, г. Астана, пр. Туран, 20, e-mail: inspirlev@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Разработчик: филиал ЦПР АО «КазТрансОйл», БИН 00094(600473, г. Павлодар, Северная промзона, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-529.

Материалы проекта размещены на сайте: Министерство экологии и природных ресурсов РК https://nsfbeecology.gov.kz/

Дополнительную информацию по материалам проекта можно получить по адресу: г. Павлодар, Северная промзона, ПНУ АО «КазТрансОйл», e-mail: tazalow@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Замечания и предложения принимаются: https://nsfbeecology.gov.kz/, ГУ «Управление экологии, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б тел. 8(7182)321681 e-mail: uroorv@mail.ru

Фото объявления о проведении общественных слушаний размещено на сайте: https://nsfbeecology.gov.kz/

30.10.2025 12:05

Хабарландыру

Жобаның атауы: «Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту. (Екібастұз қаласы, Павлодар облысы)» жұмыс жобасына арналған ықтимал әсерлер туралы есеп.

Әсер ету аумағы: Павлодар облысы, Екібастұз қ.

Қоғамдық тыңдаулар 2025 жылғы 19 желтоқсан сағат 12:00-де, Екібастұз ауданы, El Tau қонақ үйі, Павлов көшесі, 1, конференц-зал.

Онлайн қосылымға сілтеме:
https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

Жоспарланып отырған қызметтің бастамашысы: «ҚазТрансОйл» АҚ, 970540000107 БСН, Астана қ. Тұран көшесі, 20 e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Әзірлеуші: «ҚазТрансОйл» АҚ ОИК филиалы, 000941000473 БСН, Павлодар қ., Солтүстік өндірістік аймақ, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529.

Жоба материалдары: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің сайтында орналастырылған https://ndbecology.gov.kz/

Жоба материалдары бойынша қосымша ақпаратты мына мекен-жай бойынша алуға болады: Павлодар қ., Солтүстік өндірістік аймақ, «ҚазТрансОйл» АҚ, e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Ескертулер мен ұсыныстар қабылданады: https://ndbecology.gov.kz/, «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ Павлодар қ., Жеңіс алаңы к-сі, 5Б тел.: 8-7182-321-681, e-mail: unosvr@mail.ru

Қоғамдық тыңдауларды өткізу туралы хабарландырудың фотосуреті: https://ndbecology.gov.kz/

Объявление

Наименование проекта: Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)».

Территория воздействия: Павлодарская область, г. Экибастуз

Общественные слушания пройдут в форме открытых собраний: 19 декабря 2025 года в 12:00 ч., по адресу: Павлодарская область, г. Экибастуз, гостиница El Tau, ул. Павлова 1, конференц-зал.

Ссылка на онлайн подключение:
https://us05web.zoom.us/j/85246914632?pwd=LqVTgZjOe4aq6RyL9cMyLxDAYZc4iu.1
Идентификатор конференции: 852 4691 4632
Код доступа: AAAAA

Инициатор намечаемой деятельности: АО «КазТрансОйл», БИН 970540000107, г. Астана, пр. Туран, 20, e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240

Разработчик: филиал ЦИР АО «КазТрансОйл», БИН 000941000473, г. Павлодар, Северная промзона, e-mail: G.Abdykalikova@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-732-529.

Материалы проекта размещены на сайте: Министерство экологии и природных ресурсов РК https://ndbecology.gov.kz/

Дополнительную информацию по материалам проекта можно получить по адресу: г. Павлодар, Северная промзона, ПНУ АО «КазТрансОйл», e-mail: isagulov@kaztransoil.kz; тел.: 8-7182-733-240.

Замечания и предложения принимаются: https://ndbecology.gov.kz/, ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б тел.: 87182321681, e-mail: unosvr@mail.ru

Фото объявления о проведении общественных слушаний размещено на сайте: https://ndbecology.gov.kz/

30.10.2025 12:05

«Павлодар-Шымкент» МҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту» (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы) бөліміне баяндама

Тыңдауды өткізудің негіздемесі. ҚР ЭК 87-бабының талаптарына сәйкес құрылыс бойынша жобалық құжаттама экологиялық рұқсат алу үшін міндетті мемлекеттік экологиялық сараптамаға жатады.

ЭК 96-бабының 1 және 2-тармақтарына сәйкес мемлекеттік экологиялық сараптама шеңберінде қоғамдық тыңдаулар өткізу міндетті болып табылады және қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларына сәйкес өткізіледі.

Жобаланатын қызметке қатысты "Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)“ "Шығыс өңірі бойынша" филиалының Мемсараптама" РМК берген 11.09.2025 ж. №06-0229/25 оң қорытындысы және «Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитетінен» 26.08.2025 ж. KZ15VWF00411362 әсерді бағалауды қамту саласын айқындау туралы қорытындысы алынды.

Жобаланған нысандар мен жұмыстар. Жобаның мақсаты мұнай тасымалдау сенімділігін, пайдалану және қызмет көрсету кезіндегі қауіпсіздікті арттыру болып табылады.

Негізгі өндірістің қысқаша сипаттамасы. . Жобада №8 және №9 ысырмалар арасындағы «Қаныш Сәтпаев атындағы каналдың» қиылысу учаскесінде диаметрі 820 мм "Павлодар-Шымкент" магистральдық мұнай құбыры учаскесін ауыстыру көзделген. Құбырдың жобаланған сызықтық бөлігінің ұзындығы-574,56 м. Жол солтүстіктен оңтүстікке қарай өтеді. Қиылысында 5,5 м тереңдікке ие мұнай құбырының бағыты «Қаныш Сәтбаев атындағы канал» Ертіс – Қарағанды арқылы өтеді. Көлденең және тік жазықтықтағы құбырдың бұрылыстары иілген бұрмаларды қолдану арқылы көзделген.

Жобаланған мұнай құбыры учаскесін салуды бастамас бұрын ЭЖ бөліміне сәйкес ӘЖ-10кВ учаскесін көшіру және учаскеде қолданыстағы ӘЖ тіректерін бөлшектеу бойынша жұмыстарды орындау қажет. Жобада су қорғау аймағынан тыс №8 және №9 желілік тораптарды көшіру көзделеді.

Жобаланатын желілік тораптар интеллектуалды электр жетегі бар ысырмадан, технологиялық параметрлерді іріктеу құдықтарынан, қоршаудан, қорғаныш үйінділерінен тұрады. Технологиялық параметрлерді іріктеу құдықтарында Ду150 вантуз крандарын орнату да қарастырылған.

Жобаланатын құбыржол жер бетінен жоғарғы түзуші құбыржолға дейін кемінде 1,0 м тереңдікте, "Қаныш Сәтпаев атындағы канал" шекарасында - канал түбінен кемінде 6,0 м тереңдікте салынады.

Жұмыс қысымы - 55,0 кгс / см2.

Өткізу қабілеті - жылына 22,0 млн. тонна.

Құбырдың жобаланған сызықтық бөлігінің ұзындығы - 574,56 м.

Жобаланған учаскенің қызмет ету мерзімі - 30 жыл.

Коммуникациялармен қиылысу коммуникация иелерінің қолданыстағы нормалары мен техникалық шарттарына сәйкес көзделген.

Негізгі технологиялық шешімдер. "Қаныш Сәтпаев атындағы каналмен" қиылысу 1020х14 мм құбырдан жасалған қорғаныш қаптаманы қолдана отырып, каналдың күзет аймағы шегінде көлбеу-бағытталған бұрғылау әдісімен (КББ) көзделген. Бұрғылау нүктесі мен қабылдау шұңқыры қауіпсіздік аймағынан тыс жерде қарастырылған. Құбырдың оқшаулағыш жабынын зақымданудан қорғау және монтаждан кейін құбырдың тұрақты орналасуын қамтамасыз ету, сондай-ақ құбырды сүйреп апару кезінде құбыр мен корпус арасындағы үйкелісті азайту және қабырғалардың жанасуын болдырмау үшін корпустың ішіне орталықтандыру үшін корпуста сүйреп апару кезінде Ду800 мм мұнай құбырының негізгі құбырына тірек-бағыттаушы сақиналарды (ТБС) орнату көзделген

Жобалауға арналған тапсырмаға сәйкес жобаны іске асыру 2 кезеңде қабылданды:

- бірінші кезең - мұнай құбыры учаскесін, ЭЖ учаскесін монтаждау, пайдаланудан шығарылатын мұнай құбыры учаскесін консервациялау;
- екінші кезең - "Павлодар-Шымкент" ММҚ 148 шақырымындағы әуе өткелін бөлшектеу.

МҚ учаскесін ауыстыру бойынша құрылыс жұмыстары басталғанға дейін ЭЖ бөліміне сәйкес ӘЖ-10 кВ учаскесін ауыстыру және бөлшектеу бойынша жұмыстарды орындау қажет. Құбыр материалы ретінде 17Г1С-У к 52 маркалы болат қабылданды. Құбыр қабырғасының қалыңдығы каналдың қорғау аймағы шегінде (КББ учаскесінде) 14 мм-ге тең болып қабылданды, 17Г1С-У к52 маркалы болаттан жасалған, қабырға қалыңдығы ұлғайтылған 14 мм-ге тең құбырды монтаждау көзделген.

Орнатқаннан кейін құбырдың қуысын тазалау қарастырылады. Құбырішілік диагностика бойынша операциялар аяқталғаннан кейін құбырлар беріктігі мен герметикалығын сынайтын болады. Құбырлардың тоттануға қарсы жабыны "күшейтілген" үлгіде қабылданды, құбырлар зауыттық оқшаулауда (үш қабатты

полиэтилен жабыны), жабынның ең аз қалыңдығы - ҚР СТ ГОСТ Р 51164-2005 сәйкес, жабынның қалыңдығы кемінде 3 мм жеткізіледі.

Электрохимиялық қорғаныс қолданыстағы ЭХҚ жүйесіне қосылу арқылы жүзеге асырылады.

Жобаланатын мұнай құбыры учаскесіне техникалық қызмет көрсетуді "ҚазТрансОйл" АҚ персоналы орындайды.

"Павлодар-Шымкент" ММҚ пайдаланудан шығарылатын учаскесі мұнайдан оны бөлгіш поршеньдермен қолданыстағы мұнай құбыры учаскелеріне және одан әрі «Атасу» БМАС резервуарларына ығыстыру арқылы босатылады. Мұнайдан босатылған учаске қауіпсіз күйге келтіріледі, дәнекерленген эллиптикалық тығындармен ажыратылады. Құбыр учаскесін мұнайдан босату, катушкаларды кесу, тығындарды монтаждау, ажыратылатын учаскені қауіпсіз күйге келтіру, сондай-ақ жаңадан орнатылған учаскені жұмыс істеп тұрған құбырға қосу жөніндегі жұмыстар тапсырыс берушінің күшімен орындалады.

Мұнай құбыры қайта жаңартылғаннан кейін әуе өткелінде мұнай құбырының қысымын апаттық түсіру кезінде мұнайды қабылдауға арналған қолданыстағы қойма да пайдаланудан шығаруға жатады. Бөлшектелетін құбыр жер бетінен жоғарғы түзуші құбырға дейін кемінде 0,8 м тереңдікте, арнаны кесіп өту кезінде - жер үсті, қорғаныс қаптамасында Ø1220х10 төселген. Сонымен қатар, ауысу тікбұрышты жақтау фермасымен нығайтылады, оған қатты ілгіштер бекітіледі.

Жобада көзделеді:

1) мұнай құбырының жерасты учаскелерін ашу және бөлшектеу;
2) қоршауды, ысырмаларды (2 дана), технологиялық параметрлерді іріктеу құдықтарын (4 дана) қоса алғанда, қолданыстағы №8 және №9 желілік тораптарды бөлшектеу;
3) ұзындығы 51,0 м рамалық ферманы бөлшектеу;
4) қорғаныс қаптамасынан Ø820 (ұзындығы 83,8 м) құбырдың жер үсті учаскесін алуды және құбырды тасымалдауға рұқсат етілген мөлшерге дейін одан әрі кесуді қоса алғанда, ауа өткелін бөлшектеу;
5) Ø1220 (ұзындығы 83,8 м) қорғаныш қаптамасын бөлшектеу және қаптаманы тасымалдауға рұқсат етілген мөлшерге дейін одан әрі кесу.

Мұнай құбырын бөлшектеу және материалдарды уақытша сақтау орындарына шығару жұмыстары аяқталғаннан кейін траншеялар мен шұңқырларды қазылған және әкелінген топырақпен толтыру, учаскені жоспарлауды жүргізу.

Қоршаған ортаның заманауи жағдайы. Құрылыс учаскесі ауданындағы қоршаған ортаның қазіргі жағдайы Мемлекеттік Климаттық кадастрдың,

"қоршаған ортаның жай-күйі туралы ақпараттық бюллетеннің" өзекті ақпараты бойынша, сондай-ақ мұрағат материалдарының негізінде келтірілген.

Павлодар облысының климаты күрт континенталды, суық, ұзақ қыс, ыстық және қысқа жазбен сипатталады.

Геоморфологиялық тұрғыдан аудан Қазақтың ұсақ шоқжұлдызының солтүстік бөлігінде орналасқан және кеуіп қалған көлдердің ұсақ табақша тәрізді ойпаттары бар толқынды жазық болып табылады.

Жер жамылғысы ұсақ және орташа құммен ұсынылған. Топырақ құнарлығының төмен болуына байланысты егіншілікке жарамсыз.

Өсімдіктер негізінен монотонды, дала, бетеге, селеу және жусан басым.

Жобаны іске асыру белсенді антропогендік-трансформацияланған топырақ-өсімдік қабаты бар "Павлодар-Шымкент" ММҚ аумағында жүргізіледі. Құрлық фаунасын негізінен синантропты организмдердің өкілдері, кездейсоқ түскен жәндіктер мен омыртқалы жануарлар ұсынады, олар адамның қатысуына оңай бейімделеді.

Тұрақты су ағыны - "Қ. Сәтбаев атындағы" Канал өзінің бойында су қоймалары болып табылатын жеке ұсақ көлдерді байланыстырады. Арнаның толуы Ертіс өзенінің сулары есебінен және аз мөлшерде атмосфералық жауын-шашын мен жер асты сулары есебінен жүзеге асырылады.

Жер үсті суларының ағыны рельефтің төмен жерлеріне жер бедерімен қамтамасыз етіледі.

Құрылыс кезінде Қазақстан Республикасы Үкіметінің 1996 жылғы 14 қазандағы № 1259 қаулысымен бекітілген «Қаныш Сәтбаев атындағы арнаны санитарлық қорғау режимі туралы» ереженің талаптары сақталатын болады.

Атмосфераға ластаушы заттардың болжамды шығарындылары. Құрылыс-монтаждау жұмыстары кезеңінде ластану көздерінен атмосфераға қауіптіліктің 1-4 кластарының шамамен 25 атауы бар шығарындылар күтіледі.

ҚМЖ кезеңіне атмосфераға ластаушы заттар шығарындыларының саны:

- ІЖҚ шығарындыларын ескере отырып: 12.6560587 тонна / кезең үшін;

- ІЖҚ шығарындыларын есепке алмағанда: 2.3611477 тонна / кезең ішінде.

Атмосфераға әсер етуді бағалау. "Тіршілік ету ортасына және адам денсаулығына әсер ету объектілері болып табылатын объектілердің санитариялық-қорғау аймақтарына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларына сәйкес ҚР Денсаулық сақтау министрінің м.а. 2022

жылғы 11 қаңтардағы №ҚР ДСМ-2 бұйрығы құрылыс кезеңінде санитариялық-қорғау аймақтары белгіленбейді. Қауіптілік класы-жіктелмейді.

ҚР ДСМ м. а. 2022 жылғы 11 қаңтардағы № ҚР бұйрығымен бекітілген "адамның тіршілік ету ортасы мен денсаулығына әсер ету объектілері болып табылатын объектілердің санитариялық-қорғау аймақтарына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларына 5-қосымшаға сәйкес II класс магистральдық мұнай құбырынан (диаметрі 500-ден 1000 мм-ге дейін) ең аз санитариялық алшақтықтар қабылданды қалалар мен кенттерден - кемінде 150 м, жеке тұрған тұрғын ғимараттардан – кемінде 75 м.

ММҚ салу кезеңінде жүргізілген ластаушы заттардың шашырауын есептеу нәтижелері бойынша санитариялық алшақтық шекарасындағы ластаушы заттардың жер бетіндегі концентрациясы бекітілген гигиеналық нормативтерден аспайды.

Су тұтыну және суды ағызу. шаруашылық-тұрмыстық қажеттіліктер үшін ауыз су жеткізу көзделетін болады. Өндірістік қажеттіліктерге және құбырды сумен сынау үшін Қ. Сәтбаев атындағы каналдың № 2 сорғы станциясынан алынады. ҚР Су кодексінің 66-бабының 1-тармағына сәйкес Павлодар мұнай құбыры басқармасының "Екібастұз" МАС шаруашылық-тұрмыстық, өндірістік-техникалық және өртке қарсы мұқтаждықтарын қамтамасыз ету үшін "су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Ертіс бассейндік инспекциясы« РММ берген арнайы су пайдалануға рұқсаты бар.

Құрылыс кезеңіне арналған су тұтыну көлемі: 3274,791 м3/кезең, оның ішінде:

- Шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне - 89,191 м3 / кезең (ауыз су сапасы).
- Өндірістік қажеттіліктерге - 3185,6 м3/кезең (техникалық сапалы су): құбырды сумен сынау үшін – 289 м3, бұрғылау ерітіндісі үшін көлденең бағытталған бұрғылау әдісімен құбырларды төсеу кезінде 2896 м3 су пайдалану жоспарлануда, темірбетон плиталары мен негіздің қиыршық тас қабаттарын орнату кезінде - 0,6 м3 су пайдаланылады.

Құрылыс кезеңіне арналған су ағызу көлемі: 378,191 м3/кезең, оның ішінде:

- шаруашылық-тұрмыстық сарқынды сулар - 89,191 м3 / кезең;
- шартты түрде таза ағынды сулар (гидроқұрылымдар) – 289 м3/кезең.

Шаруашылық-тұрмыстық сарқынды суларды су ағызу су өткізбейтін биотуалетте жинақтау арқылы, кейіннен шарт бойынша арнайы ұйымның әкетуімен жүзеге асырылатын болады. Өндірістік сарқынды сулар шарт бойынша арнайы ұйымға беріледі не пайдалану кезеңінде өз мұқтаждарына пайдаланылатын болады.

Өндіріс және тұтыну қалдықтары. Құрылыс процесінде өндіріс және тұтыну қалдықтарының 10 түрі түзіледі, оның ішінде: қауіпті қалдықтардың 2 түрі және қауіпті емес қалдықтардың 8 түрі.

Барлық түзілетін қалдықтар арнайы бөлінген орындарда жинақталатын болады, содан кейін қызмет қалдықтарды қайта өңдеумен/ кәдеге жаратумен/ көмумен байланысты компанияларға шарт негізінде толық көлемде берілетін болады.

Барлығы - 1634,0394тонна қалдық түзіледі, оның ішінде:

- Қауіпті (бояу мен лак қалдықтары, майланған шүберек) - 0,0672 тонна;
- Қауіпсіз (металл сынықтары, түсті металл сынықтары, қатты тұрмыстық қалдықтар, құрылыс қалдықтары, дәнекерлеу электродтары, пластик қалдықтары, ағаш қалдықтары, бұрғылау шламы) - 1633,9722 тонна.

Қоршаған ортаға әсерді бағалау.

Ластану салдарын бағалау және теріс әсерді азайту шаралары. Жүргізілген есептеулердің нәтижелері бойынша ММҚ учаскесін салу жөніндегі жұмыстардың атмосфералық ауаға әсер етуінің маңыздылығын анықтаймыз.

Шаруашылық қызметтің қоршаған ортаға әсерін бағалауды жүргізу жөніндегі әдістемелік нұсқауларға сәйкес:

Құрылыс жұмыстарының атмосфералық ауаға әсер ету қарқындылығы шығарындылардың саны мен уыттылығымен анықталады: КҚС<1000, бұл шамалы әсерді білдіреді (1).

Экспозицияның кеңістіктік масштабы атмосферадағы ластаушы заттардың таралуын есептеу арқылы анықталады. Есептеулерге сәйкес экспозицияның максималды радиусы 1 км, бұл Кеңістіктік масштабты бағалау шкаласы бойынша шектеулі әсерге сәйкес келеді (2).

Техникалық шешімдерге сәйкес экспозицияның уақыт шкаласы 4 айды құрайды, бұл уақыт шкаласы бойынша қысқа мерзімді әсерге сәйкес келеді (1).

Осылайша, есептеулерге сәйкес, атмосфералық ауаның сапасына ықтимал әсердің маңыздылығы келесідей бағаланады: маңыздылығы төмен (4).

Әсерді төмендету бойынша негізгі іс-шаралар. Жобаланатын объектіні салу кезеңінде қоршаған ортаға теріс әсерді азайту үшін мынадай іс шараларды көздеу қажет:

- Қоршаған ортаны қорғау және табиғи ресурстарды ұтымды пайдалану жөніндегі шаралар мен ережелерді қатаң сақтау;
- Табиғатты қорғау заңнамасының талаптарын орындау;

- Барлық құрылыс-монтаж жұмыстарының сақталуын бақылауды қамтамасыз ету;
- Құрылыс алаңындағы шаңды басу.

🚜 Заманауи технология – заманауи технологиялар мен жабдықтарды пайдалану;

🔧 Машиналар мен жабдықтардың техникалық жағдайын тұрақты бақылау;

🛢️ Жанар-жағармайды қауіпсіз сақтау – жабдықтар мен жанар-жағар майларды сақтауға арналған тұрақ орындары су өткізбейтін негізмен жабдықталған;

🏗️ Белгіленген аумақта қатаң түрде жұмыс істеу;

🛣️ Материалдарды мұқият жеткізу – құрылыс материалдарын жеткізу үшін бар жолдарды пайдалану;

♻️ Қалдықтарды сұрыптау – кауіптілік деңгейі мен класы бойынша;

🚛 Қалдықтарды шығару және оны бөгде ұйымдарға беру мамандандырылған көлікпен жүзеге асырылады.

🔧 Құбырды ауыстыру – мұнайды қауіпсіз тасымалдауды қамтамасыз ету;

💼 Жаңа жұмыс орындары – құрылыс кезінде және одан кейін;

💰 Мұнайдан түсетін табыс – Қазақстан көбірек мұнай сата алады;

📈 Аймақтағы инвестициялар – жақсартулар жаңа инвесторларды;

🛠️ Басқа салаларды дамыту – құрылыс, химия, энергетика да өсуге ынталандырады;

🌍 Елдің бәсекеге қабілеттілігінің артуы – Қазақстан әлемдік мұнай нарығында сенімдірек болады.

Доклад

К «Отчет о возможных воздействиях» в рамках рабочего проекта «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)»

Обоснование проведение слушаний. Согласно требованиям ст. 87 ЭК РК проектная документация по строительству подлежит обязательной государственной экологической экспертизе для получения экологического разрешения.

В соответствии пунктам 1 и 2 ст.96 ЭК в рамках государственной экологической экспертизы проведение общественных слушаний является обязательным и проводятся в соответствии с правилами проведения общественных слушаний.

В отношении проектируемой деятельности «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)» получено положительное заключение филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону №06-0229/25 от 11.09.2025 г., и заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду KZ15VWF00411362 от 26.08.2025 г., Комитета экологического регулирования и контроля МЭиПР РК».

Проектируемые объекты и работы. Целью проекта является повышение надежности транспортировки нефти, безопасности при эксплуатации и обслуживании.

Продолжительность работ: согласно графику производства работ, общая нормативная продолжительность строительства составит 4 месяца**.** Общее количество строителей, необходимых на период строительно-монтажных работ составляет: 17 человек.

Краткая характеристика основного производства. Проектом предусмотрена замена участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм на участке пересечения «Канала имени Каныша Сатпаева» между задвижками №8 и №9. Длина проектируемой линейной части трубопровода - 574,56 м. Трасса пролегает с севера на юг. Трасса нефтепровода пересекает «Канал имени Каныша Сатпаева» Иртыш - Караганда, имеющий глубину в месте пересечения 5,5 м. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены с применением отводов гнутых.

Перед началом строительства участка запроектированного нефтепровода необходимо выполнить работы по переносу участка ВЛ-10кВ и демонтажа существующих опор ВЛ на участке в соответствии с разделом ЭС.

Проектом предусматривается перенос существующих линейных узлов №8 и №9, за пределами водоохранной зоны. Проектируемые линейные узлы состоят из задвижки с интеллектуальным электроприводом, колодцев отбора технологических параметров, ограждения, защитного обвалования.

В колодцах отбора технологических параметров также предусмотрена установка вантузных кранов Ду150.

Проектируемый трубопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, в границах «Канала имени Каныша Сатпаева» - не менее 6,0 м от дна канала.

Рабочее давление - 55,0 кгс/см².

Пропускная способность - 22,0 млн тон в год.

Пересечения с коммуникациями предусмотрены в соответствии с действующими нормами и техническими условиями владельцев коммуникаций. Срок эксплуатации проектируемого участка - 30 лет.

Основные технологические решения. Пересечение с «Каналом имени Каныша Сатпаева» предусмотрено методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в пределах охранной зоны канала с применением защитного кожуха из трубы 1020х14 мм. Точка забуривания и приёмный котлован предусмотрены за пределами охранной зоны. Для защиты изоляционного покрытия трубы от повреждений и обеспечения стабильного положения трубопровода после монтажа, а также снижения трения между трубой и футляром во время протаскивания и центровки трубы внутри футляра для исключения касания стенок, предусмотрена установка опорно-направляющих колец (ОНК) на основной трубе нефтепровода Ду800 мм при протаскивании в футляре.

В соответствии с заданием на проектирование, реализация проекта принята в 2 этапа:

- первый этап - монтаж участка нефтепровода, участка ЛЭП, консервация участка нефтепровода, выводимого из эксплуатации;

второй этап - демонтаж воздушного перехода на 148 км МН "Павлодар-Шымкент".

До начала строительных работ по замене участка МН необходимо выполнить работы по переносу и демонтажу участка ВЛ-10 кВ согласно разделу ЭС. В качестве материала трубы принята сталь марки 17Г1С-У класса К52. Толщина стенки трубы принята равной 12 мм в пределах охранной зоны канала (на участке ННБ) предусмотрен монтаж трубопровода из стали марки 17Г1С-У класса К52, с увеличенной толщиной стенки принятой равной 14 мм.

После монтажа предусматривается очистка полости трубопровода.

Антикоррозионное покрытие трубопроводов принято типа «усиленное», трубы поставляются в заводской изоляции (трехслойное полиэтиленовое покрытие), минимальная толщина покрытия - в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, толщина покрытия не менее 3 мм.

Электрохимическая защита осуществляется подключением к существующей системе ЭХЗ. Техническое обслуживание проектируемого участка нефтепровода выполняется персоналом АО «КазТрансОйл».

Выводимый из эксплуатации участок МН «Павлодар-Шымкент» освобождается от нефти путем вытеснения её поршнями разделителями в существующие участки нефтепровода и далее в резервуары ГНПС «Атасу». Освобождённый от нефти участок приводится в безопасное состояние, отключается приварными эллиптическими заглушками.

Работы по освобождению участка трубопровода от нефти, вырезка катушек, монтаж заглушек, приведение в безопасное состояние отключаемого участка, а также подключение вновь смонтированного участка к действующему трубопроводу выполняется силами заказчика.

Существующий амбар для приема нефти в случае аварийной разгерметизации нефтепровода на участке воздушного перехода нефтепроводом после реконструкции нефтепровода также подлежит выводу из эксплуатации.

Демонтируемый трубопровод проложен на глубине не менее 0,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, при пересечении канала - надземно, в защитном кожухе Ø1220х10. Дополнительно переход усилен прямоугольной рамной фермой, к которой крепится с помощью жестких подвесок.

Проектом предусматривается:

1) вскрытие и демонтаж подземных участков нефтепровода;

2) демонтаж существующих линейных узлов №8 и №9, включая ограждение, задвижки (2 шт.), колодцы отбора технологических параметров (4 шт);

3) демонтаж рамной фермы, длинной 51,0 м;

4) демонтаж воздушного перехода, включая извлечение надземного участка трубопровода Ø820 (длинной 83,8 м) из защитного кожуха и дальнейшую резку трубопровода до размеров, допустимых к транспортировке;

5) демонтаж защитного кожуха Ø1220 (длинной 83,8 м) и дальнейшую резку кожуха до размеров, допустимых к транспортировке.

После завершения работ по демонтажу нефтепровода и вывозу материалов к местам временного складирования, произвести засыпку траншей и котлованов вынутым и привозным грунтом, планировку площадки.

Современное состояние окружающей среды. Современное состояние окружающей среды в районе участка строительства приведено по актуальной информации Государственного климатического кадастра, «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды», а также на основании фондовых материалов.

Климат Павлодарской области резко континентальный, характеризующийся холодной продолжительной зимой, жарким и коротким летом.

В геоморфологическом отношении район находится в Северной части Казахского мелкосопочника и представляет собой волнистую равнину с мелкими блюдцеобразными впадинами высохших озёр.

Почвенный покров представлен песком мелкой и средней крупности. Почвы малопригодны для земледелия в связи с низким содержанием гумуса.

Растительность в основном однообразная, степная с преобладанием типчака, ковыля и полыни.

Реализация проекта будет проводится на существующей территории МН «Павлодар-Шымкент», с активно антропогенно-трансформированным почвенно-растительным слоем. Наземная фауна представлена в основном представителями синантропных организмов, и случайно попавшими насекомыми, и позвоночными, легко приспосабливаемых к присутствию человека.

Постоянным водотоком является канал «им. К. Сатпаева». Канал на своем протяжении соединяет отдельные мелкие озера, являющиеся накопителями воды. Питание канала осуществляется за счет вод реки Иртыш, и в незначительной мере за счет атмосферных осадков и подземных вод.

Сток поверхностных вод обеспечивается рельефом местности повсеместно в пониженные места рельефа.

При строительстве будут соблюдены требования Положения о режиме санитарной охраны канала имени Каныша Сатпаева утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 октября 1996 года № 1259.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. В период строительно-монтажных работ от источников загрязнения ожидаются выбросы ЗВ в атмосферу порядка 25 наименований 1-4 классов опасности.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР:

- с учетом выбросов от ДВС: 12.6560587 тонн/за период;

- без учета выбросов от ДВС: 2.3611477 тонн/за период.

Оценка воздействия на атмосферный воздух. В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» приказ и. о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2 в период строительства санитарно-защитные зоны не устанавливаются. Класс опасности – не классифицируется.

Минимальные санитарные разрывы от магистрального нефтепровода II класса (диаметр свыше 500 до 1000 мм) приняты в соответствии с приложением 5 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-

защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные Приказом и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2: от городов и посёлков – не менее 150 м, от отдельно стоящих жилых здания – не менее 75 м.

По результатам расчета рассеивания, проведенного на период строительства МН, приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарного разрыва и ЖЗ не превысят утвержденные гигиенические нормативы.

Водопотребление и водоотведение. Для хозяйственно-бытовых нужд будет предусмотрен подвоз бутилированной питьевой воды. Забор воды на производственные нужды и для гидроиспытания трубопровода, предусматривается из канала им. К. Сатпаева, НС №2. В соответствии с пунктом 1 статьи 66 Водного кодекса РК для обеспечения хозяйственно-бытовых, производственно-технических и противопожарных нужд НПС «Экибастуз» Павлодарского нефтепроводного управления имеется Разрешение на специальное водопользование, выданное РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов».

Объем водопотребления на период строительства составит: 3274,791 м3/период, из них:

На хозяйственно-питьевые нужды – 89,191 м3/период (вода питьевого качества).

На производственные нужды – 3185,6 м3/период (вода технического качества): на гидроиспытание – 289 м3, для бурового раствора при прокладке трубопроводов методом горизонтального направленного бурения планируется использовать 2896 м3 воды, при устройстве железобетонных плит и щебеночных слоев основания будет использовано – 0,6 м3 воды.

Объем водоотведения на период строительства составит: 378,191 м3/период, из них:

- хозяйственно-бытовые сточные воды – 89,191 м3/период;

условно чистые стоки (гидроиспытания) – 289 м3/период.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, будет осуществляться посредством накопления в водонепроницаемом биотуалете, с последующим вывозом сторонней организацией по договору.

Водоотведение производственных сточных вод, будет передаваться сторонней организации по договору либо использоваться на собственные нужды в период эксплуатации.

Отходы производства и потребления. В процессе строительства образуется 10 видов отходов производства и потребления, включая: 2 вида опасного отхода и 8 видов неопасных отходов.

Все образуемые виды отходов будут накапливаться в специально отведенных местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе специализированным компаниям, чья деятельность связана с переработкой/утилизацией/захоронением отходов.

Всего образуется - 1634,0394 тонн отходов, из них:

- опасные (остатки лакокрасочных материалов, промасленная ветошь) - 0,0672 т;

- неопасные (металлолом, лом цветных металлов, твердо-бытовые отходы, строительные отходы, огарки сварочных электродов, отходы пластика, древесные отходы, буровой шлам) - 1633,9722 т.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия. По результатам проведенных расчетов определяем значимость воздействия намечаемой деятельности работ по строительству участка МН на атмосферный воздух.

Согласно методическим указаниям по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду:

Интенсивность воздействия строительных работ на атмосферный воздух определяется количеством и токсичностью выбросов: КОП<1000, что означает незначительное воздействие (1).

Пространственный масштаб воздействия определен расчетом рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере. Согласно расчетам, максимальный радиус воздействия составляет 1 км, что по шкале оценки пространственного масштаба соответствует ограниченному воздействию (2).

Временной масштаб воздействия, согласно техническим решениям, составит 4 месяца, что по шкале оценки временного масштаба соответствует кратковременному воздействию (1).

Таким образом, согласно расчетам, значимость возможного воздействия на качество атмосферного воздуха оцениваются как: низкой значимости (4).

Основные мероприятия по снижению воздействия. Для снижения отрицательного воздействия на окружающую среду в период строительства проектируемого объекта необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- Строгое соблюдение мер и правил по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов;
- Выполнение требований природоохранного законодательства;
- Обеспечение контроля за соблюдением всех строительно-монтажных работ;
- Пылеподавление на строительной площадке.

🚜 Современная техника – использование современной техники и оборудования;

🔧 Постоянный контроль за техническим состоянием техники и оборудования;

🛢️ Безопасное хранение топлива – места стоянок техники и хранения ГСМ оборудуются водонепроницаемым основанием;

🏗️ Работы строго в пределах отведенной территории;

🛣️ Аккуратный подвоз материалов – использование существующих дорог для подвоза строительных материалов;

♻️ Сортировка отходов – по уровню и классу опасности;

🚛 Вывоз отходов и их передача сторонним организациям будет осуществляться специализированным транспортом.

🔧 Замена трубопровода – обеспечение безопасного транспортирования нефти;

💼 Новые рабочие места – во время и после строительства;

💰 Больше доходов от нефти – Казахстан сможет продавать больше нефти;

📈 Инвестиции в регион – улучшения привлекут новых инвесторов;

🛠️ Развитие других отраслей – стройка, химия, энергетика тоже получат стимул к росту;

🌍 Рост конкурентоспособности страны – Казахстан станет надежнее на мировом нефтяном рынке.

KazTransOil

«Павлодар-Шымкент» МҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту» (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)

19 желтоқсан 2025 ж.

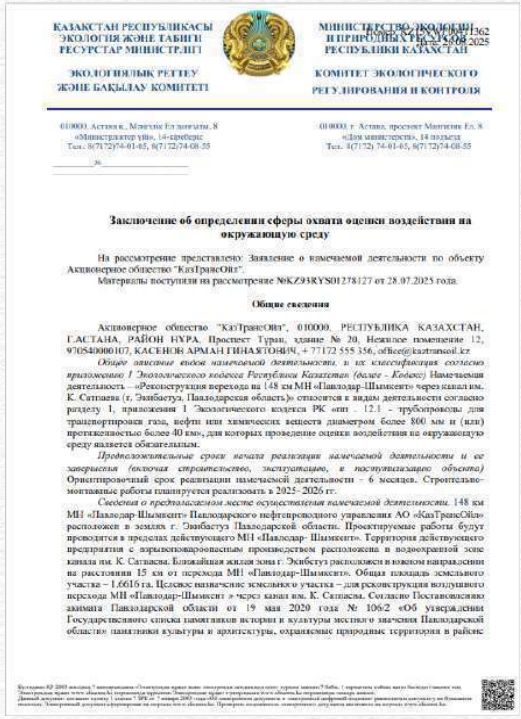
Тыңдауды өткізудің негіздемесі

ҚР ЭК 87-бабының талаптарына сәйкес құрылыс бойынша жобалық құжаттама экологиялық рұқсат алу үшін міндетті мемлекеттік экологиялық сараптамаға жатады.

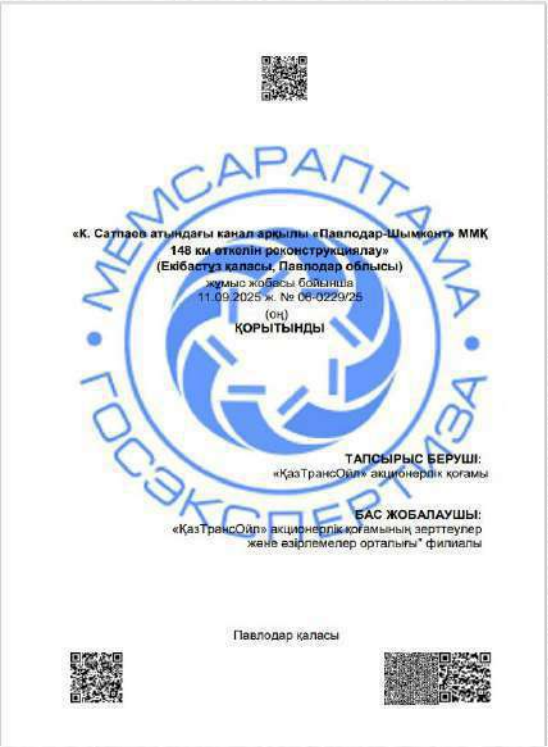
ЭК 96-бабының 1 және 2-тармақтарына сәйкес мемлекеттік экологиялық сараптама шеңберінде қоғамдық тыңдаулар өткізу міндетті болып табылады және қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларына сәйкес өткізіледі.

Жобаның мақсаты мұнай тасымалдау сенімділігін, пайдалану және қызмет көрсету кезіндегі қауіпсіздікті арттыру болып табылады.

Жобаланатын қызметке қатысты "Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін өткелді қайта жаңғырту (Павлодар облысы, Екібастұз қаласы)“ "Шығыс өңірі бойынша" филиалының Мемсараптама" РМК берген 11.09.2025 ж. №06-0229/25 оң қорытындысы және «Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитетінен» 26.08.2025 ж. KZ15VWF00411362 әсерді бағалауды қамту саласын айқындау туралы қорытындысы алынды.



Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду



«К. Сәтпаев атындағы канал арқылы «Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 км өткелін реконструкциялау» (Екібастұз қаласы, Павлодар облысы) жұмыс жобасы бойынша 11.09.2025 ж. № 06-0229/25 (оң) ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ: «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамы

БАС ЖОБАЛАУШЫ: «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамының зерттеулер және өзірлемелер орталығы" филиалы

Павлодар қаласы

Жобаланған нысандар мен жұмыстар

Негізгі өндірістің қысқаша сипаттамасы. Жобада №8 және №9 ысырмалар арасындағы «Қаныш Сәтпаев атындағы каналдың» қиылысу учаскесінде диаметрі 820 мм "Павлодар-Шымкент" магистральдық мұнай құбыры учаскесін ауыстыру көзделген. Құбырдың жобаланған сызықтық бөлігінің ұзындығы-574,56 м. Жол солтүстіктен оңтүстікке қарай өтеді. Қиылысында 5,5 м тереңдікке ие мұнай құбырының бағыты «Қаныш Сәтбаев атындағы канал» Ертіс – Қарағанды арқылы өтеді. Көлденең және тік жазықтықтағы құбырдың бұрылыстары иілген бұрмаларды қолдану арқылы көзделген. Жобаланған мұнай құбыры учаскесін салуды бастамас бұрын ЭЖ бөліміне сәйкес ӘЖ-10кВ учаскесін көшіру және учаскеде қолданыстағы ӘЖ тіректерін бөлшектеу бойынша жұмыстарды орындау қажет. Жобада су қорғау аймағынан тыс №8 және №9 желілік тораптарды көшіру көзделеді. Жобаланатын желілік тораптар интеллектуалды электр жетегі бар ысырмадан, технологиялық параметрлерді іріктеу құдықтарынан, қоршаудан, қорғаныш үйінділерінен тұрады. Технологиялық параметрлерді іріктеу құдықтарында Ду150 вантуз крандарын орнату да қарастырылған.

Жобаланатын құбыржол жер бетінен жоғарғы түзуші құбыржолға дейін кемінде 1,0 м тереңдікте, "Қаныш Сәтпаев атындағы канал" шекарасында - канал түбінен кемінде 6,0 м тереңдікте салынады. Жұмыс қысымы - 55,0 кгс / см2. Өткізу қабілеті - жылына 22,0 млн. тонна. Құбырдың жобаланған сызықтық бөлігінің ұзындығы - 574,56 м. Жобаланған учаскенің қызмет ету мерзімі - 30 жыл.

Коммуникациялармен қиылысу коммуникация иелерінің қолданыстағы нормалары мен техникалық шарттарына сәйкес көзделген.

Негізгі технологиялық шешімдер. "Қаныш Сәтпаев атындағы каналмен" қиылысу 1020х14 мм құбырдан жасалған қорғаныш қаптаманы қолдана отырып, каналдың күзет аймағы шегінде көлбеу-бағытталған бұрғылау әдісімен (КББ) көзделген. Бұрғылау нүктесі мен қабылдау шұңқыры қауіпсіздік аймағынан тыс жерде қарастырылған. Құбырдың оқшаулағыш жабынын зақымданудан қорғау және монтаждан кейін құбырдың тұрақты орналасуын қамтамасыз ету, сондай-ақ құбырды сүйреп апару кезінде құбыр мен корпус арасындағы үйкелісті азайту және қабырғалардың жанасуын болдырмау үшін корпустың ішіне орталықтандыру үшін корпуста сүйреп апару кезінде Ду800 мм мұнай құбырының негізгі құбырына тірек-бағыттаушы сақиналарды (ТБС) орнату көзделген

"Жобалауға арналған тапсырмаға сәйкес жобаны іске асыру 2 кезеңде қабылданды:

- бірінші кезең - мұнай құбыры учаскесін, ЭЖ учаскесін монтаждау, пайдаланудан шығарылатын мұнай құбыры учаскесін консервациялау;
- екінші кезең - "Павлодар-Шымкент" ММҚ 148 шақырымындағы әуе өткелін бөлшектеу.

МҚ учаскесін ауыстыру бойынша құрылыс жұмыстары басталғанға дейін ЭЖ бөліміне сәйкес ӘЖ-10 кВ учаскесін ауыстыру және бөлшектеу бойынша жұмыстарды орындау қажет. Құбыр материалы ретінде 17Г1С-У к 52 маркалы болат қабылданды. Құбыр қабырғасының қалыңдығы каналдың қорғау аймағы шегінде (КББ учаскесінде) 14 мм-ге тең болып қабылданды, 17Г1С-У к52 маркалы болаттан жасалған, қабырға қалыңдығы ұлғайтылған 14 мм-ге тең құбырды монтаждау көзделген.

Сур. 1 "Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін әуе өткелі

Құрылысты іске асыру мерзімі – 2026 ж. (4 ай).
Жұмыс күшіне қажеттілік– 17 адам.

Орнатқаннан кейін құбырдың қуысын тазалау қарастырылады. Құбырішілік диагностика бойынша операциялар аяқталғаннан кейін құбырлар беріктігі мен герметикалығын сынайтын болады. Құбырлардың тоттануға қарсы жабыны "күшейтілген" үлгіде қабылданды, құбырлар зауыттық оқшаулауда (үш қабатты полиэтилен жабыны), жабынның ең аз қалыңдығы - ҚР СТ ГОСТ Р 51164-2005 сәйкес, жабынның қалыңдығы кемінде 3 мм жеткізіледі. Электрохимиялық қорғаныс қолданыстағы ЭХҚ жүйесіне қосылу арқылы жүзеге асырылады. Жобаланатын мұнай құбыры учаскесіне техникалық қызмет көрсетуді "ҚазТрансОйл" АҚ персоналы орындайды. "Павлодар-Шымкент" ММҚ пайдаланудан шығарылатын учаскесі мұнайдан оны бөлгіш поршеньдермен қолданыстағы мұнай құбыры учаскелеріне және одан әрі «Атасу» БМАС резервуарларына ығыстыру арқылы босатылады. Мұнайдан босатылған учаске қауіпсіз күйге келтіріледі, дәнекерленген эллиптикалық тығындармен ажыратылады. Құбыр учаскесін мұнайдан босату, катушкаларды кесу, тығындарды монтаждау, ажыратылатын учаскені қауіпсіз күйге келтіру, сондай-ақ жаңадан орнатылған учаскені жұмыс істеп тұрған құбырға қосу жөніндегі жұмыстар тапсырыс берушінің күшімен орындалады.

Мұнай құбыры қайта жаңартылғаннан кейін әуе өткелінде мұнай құбырының қысымын апаттық түсіру кезінде мұнайды қабылдауға арналған қолданыстағы қойма да пайдаланудан шығаруға жатады. Бөлшектелетін құбыр жер бетінен жоғарғы түзуші құбырға дейін кемінде 0,8 м тереңдікте, арнаны кесіп өту кезінде - жер үсті, қорғаныс қаптамасында Ø1220х10 төселген. Сонымен қатар, ауысу тікбұрышты жақтау фермасымен нығайтылады, оған қатты ілгіштер бекітіледі.

Жобада көзделеді:

1) мұнай құбырының жерасты учаскелерін ашу және бөлшектеу;
2) қоршауды, ысырмаларды (2 дана), технологиялық параметрлерді іріктеу құдықтарын (4 дана) қоса алғанда, қолданыстағы №8 және №9 желілік тораптарды бөлшектеу;
3) ұзындығы 51,0 м рамалық ферманы бөлшектеу;
4) қорғаныс қаптамасынан Ø820 (ұзындығы 83,8 м) құбырдың жер үсті учаскесін алуды және құбырды тасымалдауға рұқсат етілген мөлшерге дейін одан әрі кесуді қоса алғанда, ауа өткелін бөлшектеу;
5) Ø1220 (ұзындығы 83,8 м) қорғаныш қаптамасын бөлшектеу және қаптаманы тасымалдауға рұқсат етілген мөлшерге дейін одан әрі кесу.

Мұнай құбырын бөлшектеу және материалдарды уақытша сақтау орындарына шығару жұмыстары аяқталғаннан кейін траншеялар мен шұңқырларды қазылған және әкелінген топырақпен толтыру, учаскені жоспарлауды жүргізу.

Сур. 2 "Павлодар-Шымкент» ММҚ 148 шақырымындағы Қ. Сәтпаев атындағы канал арқылы өтетін әуе өткелі

Сур. 4 және 5 Жобаланатын объектінің орналасу схемалары

Қоршаған ортаның заманауи жағдайы

Құрылыс учаскесі ауданындағы қоршаған ортаның қазіргі жағдайы Мемлекеттік Климаттық кадастрдың, "қоршаған ортаның жай-күйі туралы ақпараттық бюллетеннің" өзекті ақпараты бойынша, сондай-ақ мұрағат материалдарының негізінде келтірілген.

Павлодар облысының климаты күрт континенталды, суық, ұзақ қыс, ыстық және қысқа жазбен сипатталады.

Геоморфологиялық тұрғыдан аудан Қазақтың ұсақ шоқжұлдызының солтүстік бөлігінде орналасқан және кеуіп қалған көлдердің ұсақ табақша тәрізді ойпаттары бар толқынды жазық болып табылады.

Жер жамылғысы ұсақ және орташа құммен ұсынылған. Топырақ құнарлығының төмен болуына байланысты егіншілікке жарамсыз.

Өсімдіктер негізінен монотонды, дала, бетеге, селеу және жусан басым.

Жобаны іске асыру белсенді антропогендік-трансформацияланған топырақ-өсімдік қабаты бар "Павлодар-Шымкент" ММҚ аумағында жүргізіледі. Құрлық фаунасын негізінен синантропты организмдердің өкілдері, кездейсоқ түскен жәндіктер мен омыртқалы жануарлар ұсынады, олар адамның қатысуына оңай бейімделеді.

Тұрақты су ағыны - "Қ. Сәтбаев атындағы" Канал өзінің бойында су қоймалары болып табылатын жеке ұсақ көлдерді байланыстырады. Арнаның толуы Ертіс өзенінің сулары есебінен және аз мөлшерде атмосфералық жауын-шашын мен жер асты сулары есебінен жүзеге асырылады.

Жер үсті суларының ағыны рельефтің төмен жерлеріне жер бедерімен қамтамасыз етіледі.

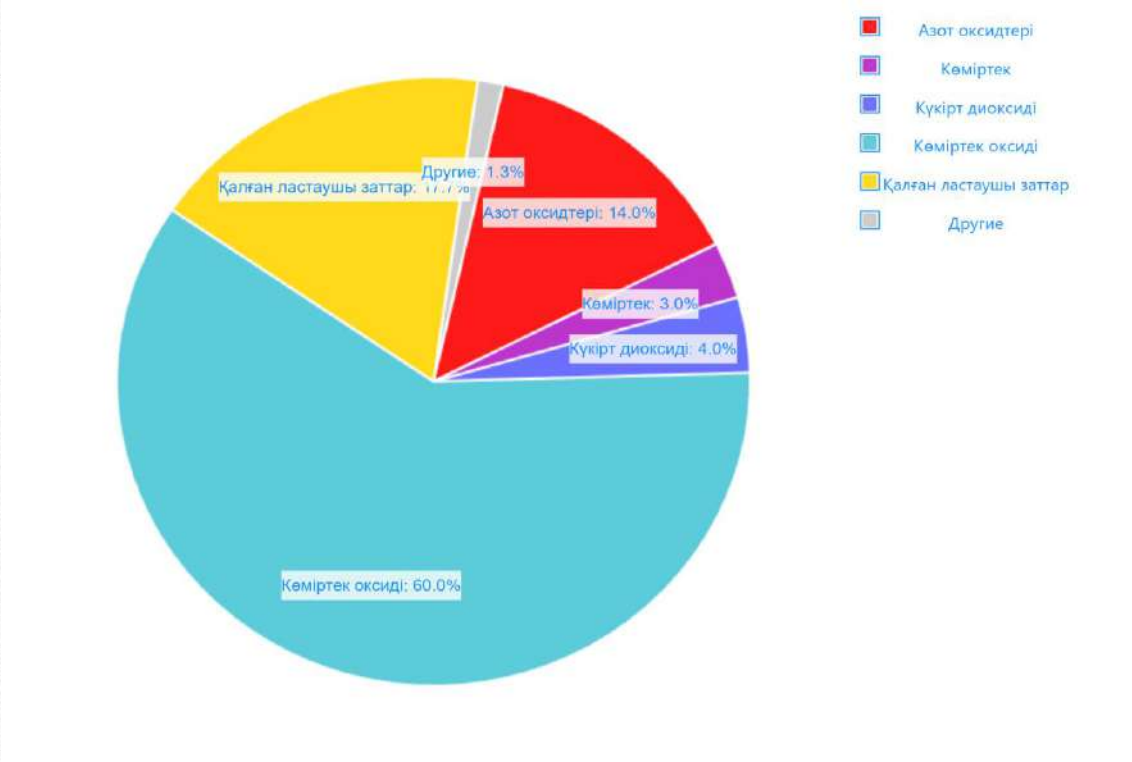
Құрылыс кезінде Қазақстан Республикасы Үкіметінің 1996 жылғы 14 қазандағы № 1259 қаулысымен бекітілген «Қаныш Сәтбаев атындағы арнаны санитарлық қорғау режимі туралы» ереженің талаптары сақталатын болады.

Атмосфераға ластаушы заттардың болжамды шығарындылары

Құрылыс-монтаждау жұмыстары кезеңінде ластану көздерінен атмосфераға қауіптіліктің 1-4 кластарының шамамен 25 атауы бар шығарындылар күтіледі.

ҚМЖ кезеңіне атмосфераға ластаушы заттар шығарындыларының саны:

- ІЖҚ шығарындыларын ескере отырып: **12.6560587 тонна** / кезең үшін;
- - ІЖҚ шығарындыларын есепке алмағанда: **2.3611477 тонна** / кезең ішінде.



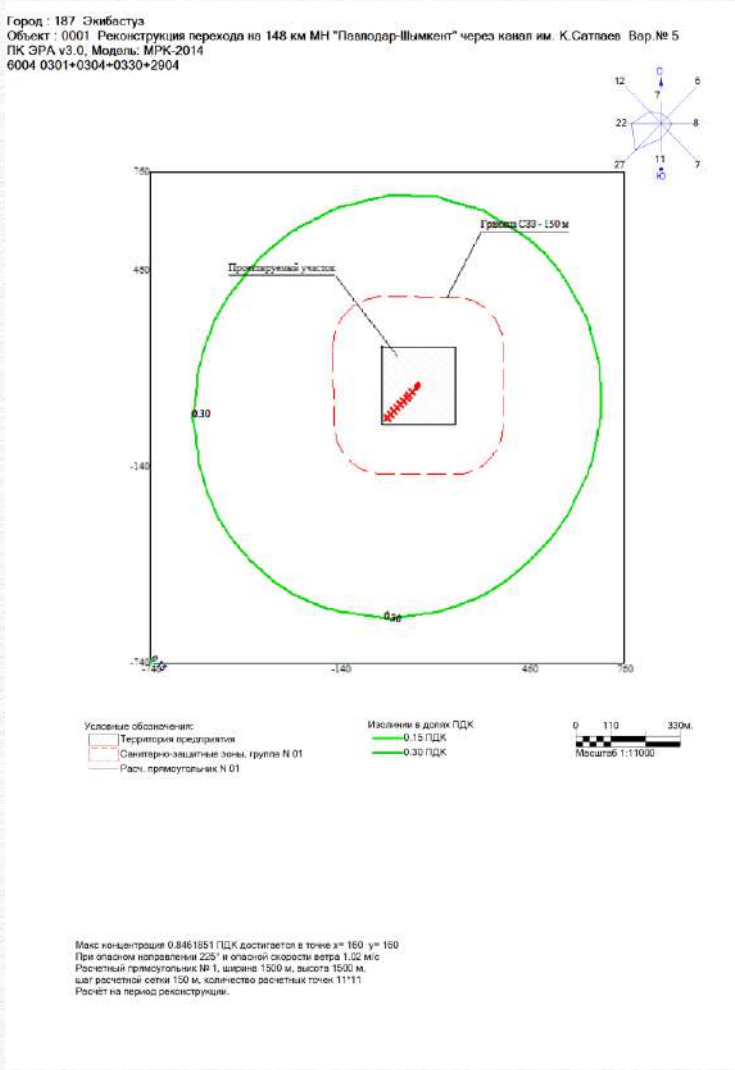
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс в-ва с учетом очистки,т/год (М)
1	2	3	4
0123	Темір (II, III) оксидтері	0.0113	0.01
0143	Марганец және оның қосылыстары	0.0011	0.00094
0168	Қалайы оксиді	0.0000066	0.00003
0184	Қорғасын және оның бейорганикалық қосылыстары	0.0000125	0.00007
0301	Азот (IV) диоксиді	1.1348	1.159094
0304	Азот (II) оксиді	1.177851	0.6418507
0328	Көміртек	0.1844	0.3763
0330	Күкірт диоксиді	0.3602	0.55892
0337	Көміртек оксиді	3.7832103	7.6030024
0342	Фторлы газ тәрізді қосылыстар	0.0005	0.00024
0344	Бейорганикалық нашар еритін Фториды	0.0012	0.00084
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.5326	0.06008
0621	Метилбензол (349)	0.4259	0.10754
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000002	0.000009
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты	0.0915	0.032023
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0361	0.0198
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0361	0.0198
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1848	0.063547
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.5004	1.198
2732	Керосин (654*)	0.0718	0.5558
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.7092	0.0276
2754	С12-19 алкандары / С-қа қайта есептегенде/ Көмірсутектер	0.3701	0.18133
2902	Өлшенген бөлшектер	0.0014	0.000001
2904	Жылу электр станцияларының мазут күлі	0.00002	0.0000006
2908	Құрамында бейорганикалық шаң кремний диоксиді%: 70-20	0.6398	0.039241
	В С Е Г О :	**10.2543024**	**12.6560587**

Атмосфераға әсер етуді бағалау

"Тіршілік ету ортасына және адам денсаулығына әсер ету объектілері болып табылатын объектілердің санитариялық-қорғау аймақтарына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларына сәйкес ҚР Денсаулық сақтау министрінің м.а. 2022 жылғы 11 қаңтардағы №ҚР ДСМ-2 бұйрығы құрылыс кезеңінде санитариялық-қорғау аймақтары белгіленбейді. Қауіптілік класы-жіктелмейді.

ҚР ДСМ м. а. 2022 жылғы 11 қаңтардағы № ҚР бұйрығымен бекітілген "адамның тіршілік ету ортасы мен денсаулығына әсер ету объектілері болып табылатын объектілердің санитариялық-қорғау аймақтарына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларына 5-қосымшаға сәйкес II класс магистральдық мұнай құбырынан (диаметрі 500-ден 1000 мм-ге дейін) ең аз санитариялық алшақтықтар қабылданды қалалар мен кенттерден - кемінде 150 м, жеке тұрған тұрғын ғимараттардан – кемінде 75 м.

ММҚ салу кезеңінде жүргізілген ластаушы заттардың шашырауын есептеу нәтижелері бойынша санитариялық алшақтықпен тұрғын аймақ шекарасындағы ластаушы заттардың жер бетіндегі концентрациясы бекітілген гигиеналық нормативтерден аспайды.



Су тұтыну және суды ағызу

Сумен жабдықтау көзі: шаруашылық-тұрмыстық қажеттіліктер үшін ауыз су жеткізу көзделетін болады. Өндірістік қажеттіліктерге және құбырды сумен сынау үшін Қ. Сәтбаев атындағы каналдың № 2 сорғы станциясынан алынады. ҚР Су кодексінің 66-бабының 1-тармағына сәйкес Павлодар мұнай құбыры басқармасының "Екібастұз" МАС шаруашылық-тұрмыстық, өндірістік-техникалық және өртке қарсы мұқтаждықтарын қамтамасыз ету үшін "су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Ертіс бассейндік инспекциясы« РММ берген арнайы су пайдалануға рұқсаты бар.

Құрылыс кезеңіне арналған су тұтыну көлемі: **3274,791** м3/кезең, оның ішінде:

- Шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне - 89,191 м3 / кезең (ауыз су сапасы).
- Өндірістік қажеттіліктерге - 3185,6 м3/кезең (техникалық сапалы су): құбырды сумен сынау үшін - 289 м3, бұрғылау ерітіндісі үшін көлденең бағытталған бұрғылау әдісімен құбырларды төсеу кезінде 2896 м3 су пайдалану жоспарлануда, темірбетон плиталары мен негіздің қиыршық тас қабаттарын орнату кезінде - 0,6 м3 су пайдаланылады.

Құрылыс кезеңіне арналған су ағызу көлемі: 378,191 м3/кезең, оның ішінде:

- шаруашылық-тұрмыстық сарқынды сулар - 89,191 м3 / кезең;
- шартты түрде таза ағынды сулар (гидроқұрылымдар) – 289 м3/кезең.

Шаруашылық-тұрмыстық сарқынды суларды су ағызу су өткізбейтін биотуалетте жинақтау арқылы, кейіннен шарт бойынша арнайы ұйымның әкетуімен жүзеге асырылатын болады.

Өндірістік сарқынды сулар шарт бойынша арнайы ұйымға беріледі не пайдалану кезеңінде өз мұқтаждарына пайдаланылатын болады.

Өндіріс және тұтыну қалдықтары

Құрылыс процесінде өндіріс және тұтыну қалдықтарының 10 түрі түзіледі, оның ішінде: қауіпті қалдықтардың 2 түрі және қауіпті емес қалдықтардың 8 түрі.

Барлық түзілетін қалдықтар арнайы бөлінген орындарда жинақталатын болады, содан кейін қызмет қалдықтарды қайта өңдеумен/ кәдеге жаратумен/ көмумен байланысты компанияларға шарт негізінде толық көлемде берілетін болады.

Қалдықтардың атауы	Қалдықтардың мөлшері
	2026 жыл, тонна
Қауіпті (бояу мен лак қалдықтары, майланған шүберек)	0,0672
Қауіпсіз (металл сынықтары, түсті металл сынықтары, қатты тұрмыстық қалдықтар, құрылыс қалдықтары, дәнекерлеу электродтары, пластик қалдықтары, ағаш қалдықтары, бұрғылау шламы)	1633,9722
Барлығы:	**1634,0394**

Қоршаған ортаға әсерді бағалау

Әсер етуші факторлар	Маңыздылығы
Құрылыс кезеңі	
Атмосфералық ауаға әсерін бағалау	Төмен
Судың әсерін бағалау	Төмен
Жер қойнауына әсер етуді бағалау	Төмен
Қалдықтардың әсерін бағалау	Төмен
Физикалық әсерді бағалау	Төмен
Жер ресурстарына әсер етуді бағалау	Төмен
Өсімдіктерге әсер етуді бағалау	Төмен
Ландшафттық әсерді бағалау	Төмен
Әлеуметтік-экономикалық ортаға әсерін бағалау	Төмен
Экологиялық тәуекелді бағалау	Төмен

Әсерді азайту жөніндегі негізгі іс-шаралар

- **Заманауи технология** – заманауи технологиялар мен жабдықтарды пайдалану;
- Машиналар мен жабдықтардың техникалық жағдайын **тұрақты бақылау**;
- **Жанар-жағармайды қауіпсіз сақтау** – жабдықтар мен жанар-жағар майларды сақтауға арналған тұрақ орындары су өткізбейтін негізмен жабдықталған;
- **Белгіленген аумақта** қатаң түрде жұмыс істеу;
- **Материалдарды мұқият жеткізу** – құрылыс материалдарын жеткізу үшін бар жолдарды пайдалану;
- **Қалдықтарды сұрыптау –** кауіптілік деңгейі мен класы бойынша;
- **Қалдықтарды шығару** және оны бөгде ұйымдарға беру мамандандырылған көлікпен жүзеге асырылады.

Жобаны іске асыру әсерінің оң аспектілері

- **Құбырды ауыстыру** – мұнайды қауіпсіз тасымалдауды қамтамасыз ету;
- **Жаңа жұмыс орындары** – құрылыс кезінде және одан кейін;
- **Мұнайдан түсетін табыс** – Қазақстан көбірек мұнай сата алады;
- **Аймақтағы инвестициялар** – жақсартулар жаңа инвесторларды;
- **Басқа салаларды дамыту** – құрылыс, химия, энергетика да өсуге ынталандырады;
- **Елдің бәсекеге қабілеттілігінің артуы** – Қазақстан әлемдік мұнай нарығында сенімдірек болады.

НАЗАР АУДАРҒАНЫҢЫЗҒА РАҚМЕТ!

KazTransOil

«Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)»

19 декабря 2025 г

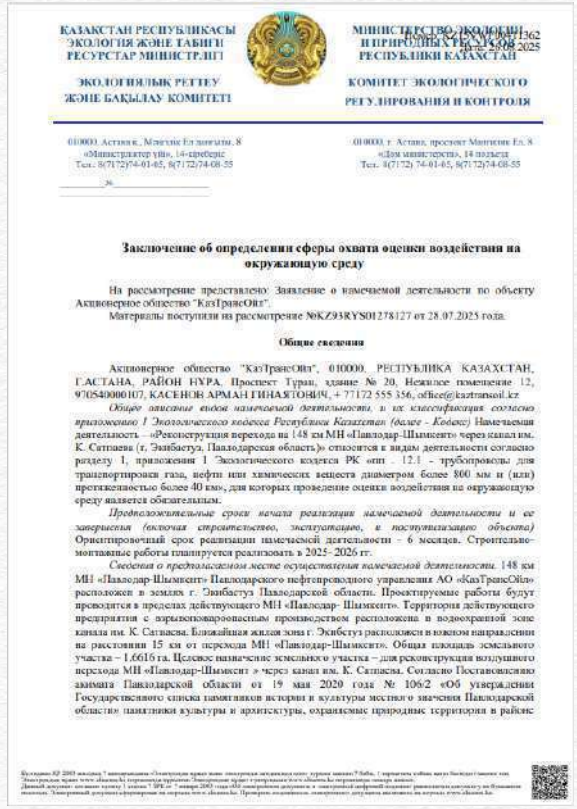
Обоснование проведение слушаний

Согласно требованиям ст. 87 ЭК РК проектная документация по строительству подлежит обязательной государственной экологической экспертизе для получения экологического разрешения.

В соответствии пунктам 1 и 2 ст.96 ЭК в рамках государственной экологической экспертизы проведение общественных слушаний является обязательным и проводятся в соответствии с правилами проведения общественных слушаний.

Целью проекта является повышение надежности транспортировки нефти, безопасности при эксплуатации и обслуживании.

В отношении проектируемой деятельности «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)» получено положительное заключение филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону №06-0229/25 от 11.09.2025 г., и заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду KZ15VWF00411362 от 26.08.2025 г., Комитета экологического регулирования и контроля МЭиПР РК».



КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Акционерное общество "КазТрансОйл".

Материалы поступили на рассмотрение №KZ93RYS01278127 от 28.07.2025 года.

Общие сведения

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Туран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КАСЕНОВ АРМАН ГИНАЯТОВИЧ, + 77172 555 356, office@kaztransoil.kz

Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность - «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)» относится к видам деятельности согласно разделу 1, приложения 1 Экологического кодекса РК «пп . 12.1 - трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км», для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ориентировочный срок реализации намечаемой деятельности - 6 месяцев. Строительно-монтажные работы планируется реализовать в 2025-2026 гг.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. 148 км МН «Павлодар-Шымкент» Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» расположен в землях г. Экибастуз Павлодарской области. Проектируемые работы будут проводится в пределах действующего МН «Павлодар- Шымкент». Территория действующего предприятия с взрывопожароопасным производством расположена в водоохранной зоне канала им. К. Сатпаева. Ближайшая жилая зона г. Экибстуз расположена в южном направлении на расстоянии 15 км от перехода МН «Павлодар-Шымкент». Общая площадь земельного участка – 1,6616 га. Целевое назначение земельного участка – для реконструкция воздушного перехода МН «Павлодар-Шымкент » через канал им. К. Сатпаева. Согласно Постановлению акимата Павлодарской области от 19 мая 2020 года № 106/2 «Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Павлодарской области» памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территория в районе

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ 06-0229/25 от 11.09.2025 г.
(положительное)
на рабочий проект
«Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева» (г. Экибастуз, Павлодарская область)

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество «КазТрансОйл»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
филиал «Центр исследований и разработок акционерного общества «КазТрансОйл»

г. Павлодар

Проектируемые объекты и работы

Краткая характеристика основного производства. Проектом предусмотрена замена участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм на участке пересечения «Канала имени Каныша Сатпаева» между задвижками №8 и №9. Длина проектируемой линейной части трубопровода - 574,56 м. Трасса пролегает с севера на юг. Трасса нефтепровода пересекает «Канал имени Каныша Сатпаева» Иртыш - Караганда, имеющий глубину в месте пересечения 5,5 м. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены с применением отводов гнутых. Перед началом строительства участка запроектированного нефтепровода необходимо выполнить работы по переносу участка ВЛ-10кВ и демонтажа существующих опор ВЛ на участке в соответствии с разделом ЭС. Проектом предусматривается перенос существующих линейных узлов №8 и №9, за пределами водоохранной зоны. Проектируемые линейные узлы состоят из задвижки с интеллектуальным электроприводом, колодцев отбора технологических параметров, ограждения, защитного обвалования. В колодцах отбора технологических параметров также предусмотрена установка вантузных кранов Ду150. Проектируемый трубопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, в границах «Канала имени Каныша Сатпаева» - не менее 6,0 м от дна канала. Рабочее давление - 55,0 кгс/см². Пропускная способность - 22,0 млн тон в год.
Пересечения с коммуникациями предусмотрены в соответствии с действующими нормами и техническими условиями владельцев коммуникаций. Срок эксплуатации проектируемого участка - 30 лет.

Основные технологические решения. Пересечение с «Каналом имени Каныша Сатпаева» предусмотрено методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в пределах охранной зоны канала с применением защитного кожуха из трубы 1020х14 мм. Точка забуривания и приёмный котлован предусмотрены за пределами охранной зоны. Для защиты изоляционного покрытия трубы от повреждений и обеспечения стабильного положения трубопровода после монтажа, а также снижения трения между трубой и футляром во время протаскивания и центровки трубы внутри футляра для исключения касания стенок, предусмотрена установка опорно-направляющих колец (ОНК) на основной трубе нефтепровода Ду800 мм при протаскивании в футляре.
В соответствии с заданием на проектирование, реализация проекта принята в 2 этапа:
- первый этап - монтаж участка нефтепровода, участка ЛЭП, консервация участка нефтепровода, выводимого из эксплуатации;
- второй этап - демонтаж воздушного перехода на 148 км МН "Павлодар-Шымкент".

До начала строительных работ по замене участка МН необходимо выполнить работы по переносу и демонтажу участка ВЛ-10 кВ согласно разделу ЭС. В качестве материала трубы принята сталь марки 17Г1С-У класса К52. Толщина стенки трубы принята равной 12 мм в пределах охранной зоны канала (на участке ННБ) предусмотрен монтаж трубопровода из стали марки 17Г1С-У класса К52, с увеличенной толщиной стенки принятой равной 14 мм.

Рис. 1 Воздушный переход 148,0 км МН «Павлодар-Шымкент» Ø820мм

Срок реализации строительства – 2026 г. (4 месяца).
Потребность в рабочей силе – 17 человек.

После монтажа предусматривается очистка полости трубопровода.
Антикоррозионное покрытие трубопроводов принято типа «усиленное», трубы поставляются в заводской изоляции (трехслойное полиэтиленовое покрытие), минимальная толщина покрытия - в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, толщина покрытия не менее 3 мм.
Электрохимическая защита осуществляется подключением к существующей системе ЭХЗ. Техническое обслуживание проектируемого участка нефтепровода выполняется персоналом АО «КазТрансОйл».
Выводимый из эксплуатации участок МН «Павлодар-Шымкент» освобождается от нефти путем вытеснения её поршнями разделителями в существующие участки нефтепровода и далее в резервуары ГНПС «Атасу». Освобождённый от нефти участок приводится в безопасное состояние, отключается приварными эллиптическими заглушками.
Работы по освобождению участка трубопровода от нефти, вырезка катушек, монтаж заглушек, приведение в безопасное состояние отключаемого участка, а также подключение вновь смонтированного участка к действующему трубопроводу выполняется силами заказчика.
Существующий амбар для приема нефти в случае аварийной разгерметизации нефтепровода на участке воздушного перехода нефтепроводом после реконструкции нефтепровода также подлежит выводу из эксплуатации.
Демонтируемый трубопровод проложен на глубине не менее 0,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, при пересечении канала - надземно, в защитном кожухе Ø1220х10. Дополнительно переход усилен прямоугольной рамной фермой, к которой крепится с помощью жестких подвесок.
Проектом предусматривается:
1) вскрытие и демонтаж подземных участков нефтепровода;
2) демонтаж существующих линейных узлов №8 и №9, включая ограждение, задвижки (2 шт.), колодцы отбора технологических параметров (4 шт);
3) демонтаж рамной фермы, длинной 51,0 м;
4) демонтаж воздушного перехода, включая извлечение надземного участка трубопровода Ø820 (длинной 83,8 м) из защитного кожуха и дальнейшую резку трубопровода до размеров, допустимых к транспортировке;
5) демонтаж защитного кожуха Ø1220 (длинной 83,8 м) и дальнейшую резку кожуха до размеров, допустимых к транспортировке.
После завершения работ по демонтажу нефтепровода и вывозу материалов к местам временного складирования, произвести засыпку траншей и котлованов вынутым и привозным грунтом, планировку площадки.

Рис. 2 Воздушный переход 148,0 км МН «Павлодар-Шымкент» Ø820мм

Рис. 3 и 4 Ситуационные карты-схемы расположения проектируемого объекта

Современное состояние окружающей среды

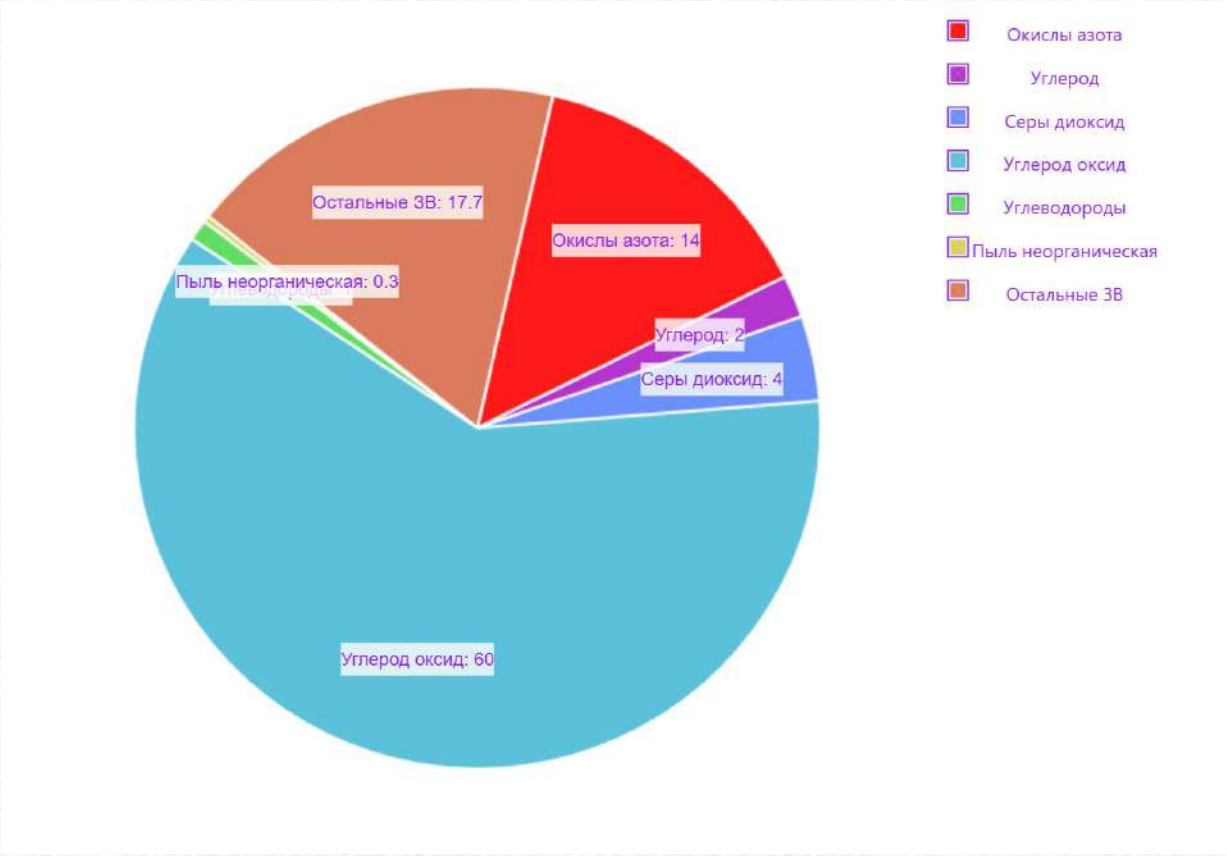
Современное состояние окружающей среды в районе участка строительства приведено по актуальной информации Государственного климатического кадастра, «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды», а также на основании фондовых материалов.

- Климат Павлодарской области резко континентальный, характеризующийся холодной продолжительной зимой, жарким и коротким летом.
- В геоморфологическом отношении район находится в Северной части Казахского мелкосопочника и представляет собой волнистую равнину с мелкими блюдцеобразными впадинами высохших озёр.
- Почвенный покров представлен песком мелкой и средней крупности. Почвы малопригодны для земледелия в связи с низким содержанием гумуса.
- Растительность в основном однообразная, степная с преобладанием типчака, ковыля и полыни.
- Реализация проекта будет проводится на существующей территории МН «Павлодар-Шымкент», с активно антропогенно-трансформированным почвенно-растительным слоем. Наземная фауна представлена в основном представителями синантропных организмов, и случайно попавшими насекомыми, и позвоночными, легко приспосабливаемых к присутствию человека.
- Постоянным водотоком является канал «им. К. Сатпаева». Канал на своем протяжении соединяет отдельные мелкие озера, являющиеся накопителями воды. Питание канала осуществляется за счет вод реки Иртыш, и в незначительной мере за счет атмосферных осадков и подземных вод.
- Сток поверхностных вод обеспечивается рельефом местности повсеместно в пониженные места рельефа.
- При строительстве будут соблюдены требования Положения о режиме санитарной охраны канала имени Каныша Сатпаева утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 октября 1996 года № 1259.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

В период строительно-монтажных работ от источников загрязнения ожидаются выбросы ЗВ в атмосферу порядка 25 наименований 1-4 классов опасности

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР:
- с учетом выбросов от ДВС: **12.6560587 тонн**/за период;
- без учета выбросов от ДВС: **2.3611477 тонн**/за период.



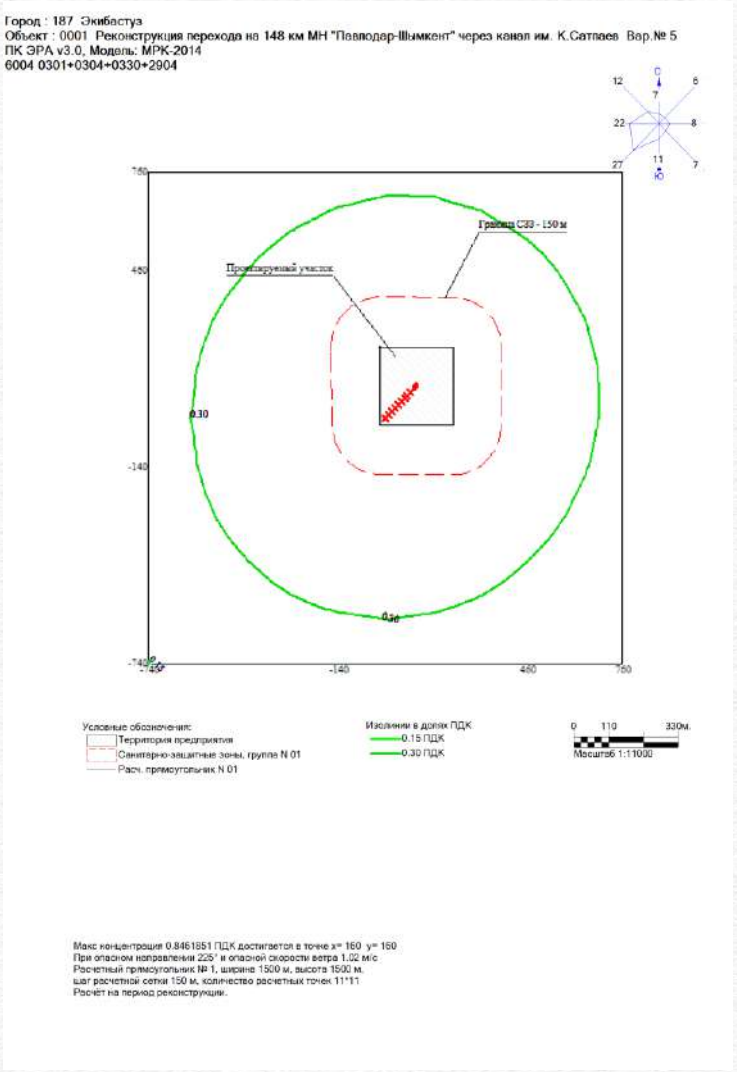
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс в-ва с учетом очистки,т/год (М)
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды	0.0113	0.01
0143	Марганец и его соединения	0.0011	0.00094
0168	Олово оксид (в пересчете на	0.0000066	0.00003
0184	Свинец и его неорганические	0.0000125	0.00007
0301	Азота (IV) диоксид	1.1348	1.159094
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.177851	0.6418507
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.1844	0.3763
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.3602	0.55892
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	3.7832103	7.6030024
0342	Фтористые газообразные соединения	0.0005	0.00024
0344	Фториды неорганические плохо	0.0012	0.00084
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.5326	0.06008
0621	Метилбензол (349)	0.4259	0.10754
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000002	0.000009
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты	0.0915	0.032023
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0361	0.0198
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0361	0.0198
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1848	0.063547
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.5004	1.198
2732	Керосин (654*)	0.0718	0.5558
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.7092	0.0276
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.3701	0.18133
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014	0.000001
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0.00002	0.0000006
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.6398	0.039241
	В С Е Г О :	**10.2543024**	**12.6560587**

Оценка воздействия на атмосферный воздух

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» приказ и. о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2 в период строительства санитарно-защитные зоны не устанавливаются. Класс опасности – не классифицируется.

Минимальные санитарные разрывы от магистрального нефтепровода II класса (диаметр свыше 500 до 1000 мм) приняты в соответствии с приложением 5 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные Приказом и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2: от городов и посёлков – не менее 150 м, от отдельно стоящих жилых здания – не менее 75 м.

По результатам расчета рассеивания, проведенного на период строительства МН, приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарного разрыва и ЖЗ не превысят утвержденные гигиенические нормативы.



Водопотребление и водоотведение

Источником водоснабжения является: Для хозяйственно-бытовых нужд будет предусмотрен подвоз бутилированной питьевой воды. Забор воды на производственные нужды и для гидроиспытания трубопровода, предусматривается из канала им. К. Сатпаева, НС №2. В соответствии с пунктом 1 статьи 66 Водного кодекса РК для обеспечения хозяйственно-бытовых, производственно-технических и противопожарных нужд НПС «Экибастуз» Павлодарского нефтепроводного управления имеется Разрешение на специальное водопользование, выданное РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов».

Объем водопотребления на период строительства составит: **3274,791** м3/период, из них:

-На хозяйственно-питьевые нужды – 89,191 м3/период (вода питьевого качества).

-На производственные нужды – 3185,6 м3/период (вода технического качества): на гидроиспытание - 289 м3, для бурового раствора при прокладке трубопроводов методом горизонтального направленного бурения планируется использовать 2896 м3 воды, при устройстве железобетонных плит и щебеночных слоев основания будет использовано – 0,6 м3 воды.

Объем водоотведения на период строительства составит: **378,191** м3/период, из них:

- хозяйственно-бытовые сточные воды – 89,191 м3/период;
- условно чистые стоки (гидроиспытания) – 289 м3/период.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, будет осуществляться посредством накопления в водонепроницаемом биотуалете, с последующим вывозом сторонней организацией по договору.

Водоотведение производственных сточных вод, будет передаваться сторонней организации по договору либо использоваться на собственные нужды в период эксплуатации.

Отходы производства и потребления

В результате реализации проекта на период реконструкции ожидается образование 10 видов отходов производства и потребления, из которых 2 вида опасного отхода, 8 видов будут неопасными.

Все образуемые виды отходов будут накапливаться в специально отведенных местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе специализированным компаниям, чья деятельность связана с переработкой/утилизацией/захоронением отходов.

Наименование отходов	Количество отходов
	2026 г., тонн
Опасные (остатки лакокрасочных материалов, промасленная ветошь)	0,0672
Неопасные (металлолом, лом цветных металлов, твердо-бытовые отходы, строительные отходы, огарки сварочных электродов, отходы пластика, древесные отходы, буровой шлам)	1633,9722
Всего:	**1634,0394**

Оценка воздействия на окружающую среду

Факторы воздействия	Значимость
ЭТАП СТРОИТЕЛЬСТВА	
Оценка воздействия на атмосферный воздух	Низкая
Оценка воздействия на состояние вод	Низкая
Оценка воздействия на недра	Низкая
Оценка воздействия отходов	Низкая
Оценка физических воздействий	Низкая
Оценка воздействия на земельные ресурсы	Низкая
Оценка воздействия на растительность	Низкая
Оценка воздействия на ландшафты	Низкая
Оценка воздействия на социально-экономическую среду	Низкая
Оценка экологического риска	Низкая

Основные мероприятия по снижению воздействия

- **Современная техника** – использование современной техники и оборудования;
- **Постоянный контроль** за техническим состоянием техники и оборудования;
- **Безопасное хранение топлива** – места стоянок техники и хранения ГСМ оборудуются водонепроницаемым основанием;
- **Работы строго** в пределах отведенной территории;
- **Аккуратный подвоз материалов** – использование существующих дорог для подвоза строительных материалов;
- **Сортировка отходов –** по уровню и классу опасности;
- **Вывоз отходов** и их передача сторонним организациям будет осуществляться специализированным транспортом.

Положительные аспекты реализации проекта

- **Замена трубопровода** – обеспечение безопасного транспортирования нефти;
- **Новые рабочие места** – во время и после строительства;
- **Больше доходов от нефти** – Казахстан сможет продавать больше нефти;
- **Инвестиции в регион** – улучшения привлекут новых инвесторов;
- **Развитие других отраслей** – стройка, химия, энергетика тоже получат стимул к росту;
- **Рост конкурентоспособности страны** – Казахстан станет надежнее на мировом нефтяном рынке.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!