## Водоснабжение

### Краткое изложение схемы водоснабжения объектов Управления «Актобеэнергонефть» филиала АО «СНПС-Актобемунайгаз».

На балансе управления «Актобеэнергонефть» имеются следующие объекты водоснабжения:

| № | Наименование объекта | Месторасположение | Статус |
|---|---|---|---|
| 1 | Водозабор «Эмба-1»,насосная 1,2-го водоподъема | м/р Жанажол | эксплуатация |
| 2 | Водозабор «Эмба-1»,насосная 3-го водоподъема | м/р Жанажол | эксплуатация |
| 3 | Водозабор «Эмба-2»,насосная 2-го водоподъема ЖГПЗ-2 | м/р Жанажол | эксплуатация |
| 4 | Водозабор «Северная Трува» | в/п Ащисай | эксплуатация |
| 5 | Водозабор «Котельная №1 Промзона» | г.Кандыагаш | консервация |
| 6 | Водозабор «Котельная №4 ННЭ» | п. Бестамак | эксплуатация |
| 7 | Водозабор «Котельная Теплица» | г. Актобе | эксплуатация |
| 8 | Водозабор «Котельная Мунайшы» | г. Актобе | эксплуатация |

Схема внешнего водоснабжения на м/р Жанажол состоит из 18 эксплуатационных водозаборных скважин, вода добываемая из скважин через водопроводы подаются на насосные 2-го водоподъема, средняя глубина скважин составляют 160 метров, на всех скважинах установлены приборы учета воды, ведутся журналы учета добываемой воды и своевременно сдаются отчеты.

На водозаборе «Эмба-1»: с насосной 1,2-го водоподъема вода по водоводам поступает на насосную 3-го водоподъема, с насосной 3-го водоподъема вода пройдя обеззараживание через установленные бактерицидные установки по водоводам поступают потребителям, основные потребители ЖГПЗ-1, ЖГТЭС-56, ЗПН, ОНГДУ, полностью вахтовый поселок Жанажол, п. Сага и иные сторонние потребители.

На водозаборе «Эмба-2»: с насосной 2-го водоподъема, вода пройдя обеззараживание через установленные бактерицидные установки поступает по водоводам к основным потребителям АО «СНПС-Актобемунайгаз» ЖГПЗ-2, ПТЭС-160, ГТЭС-45 и иным сторонним потребителям.

Скважины технической воды для технологических нужд ЖГПЗ-1, ЖГПЗ-2, ЗПН в количестве 7- ми скважин находящихся на месторождении подземных вод в «Междуречье».

На остальных водозаборах ЦПВС управления «Актобеэнергонефть» вода добывается для собственных технологических нужд и питьевого водоснабжения объектов УОП и Т и УСНиНП АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Тариф утвержденный Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий на оказание услуги по водоснабжению 135,95 тенге за 1 $м^3$.

Общая протяженность водоводов составляет:

| Источник водоснабжения | Общая протяженность водоводов (км) | в том числе по диаметрам: | |
|---|---|---|---|
| | | до 200 мм | от 200 до 400 мм |
| Водозабор "Эмба" м/р Жанажол | 64,685 | 6,474 | 58,211 |
| Водозабор технической воды М/р «Жанажол» | 14,01 | 0,902 | 13,108 |
| Водозабор м/р "Северная трува" | 2,06 | 2,06 | |
| Водозабор "Промзона" г.Кандыагаш (водовод передан в аренду ТОО "АММК") | 3,3 | | 3,3 |
| Водозабор б/о "Нефтяник" г.Актобе | 1,84 | 1,84 | |
| Водозабор "Мунайшы" г.Актобе | 0,341 | 0,341 | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Водозабор "Тепличный комплекс" г.Актобе | 0,375 | 0,375 | |
| Водозабор "Нефтеналивная" п.Бестамак | 1,2 | 1,2 | |
| Итого: | 87,811 | 13,192 | 74,619 |

| Наименование водозабора | Количество скважин шт | Производительность м3/час | Нагрузка м3/час (кол-во скважин в работе) | Резерв м3/час |
|---|---|---|---|---|
| 1.Водозабор "Промзона" г.Кандыагаш в аренде | 2 | 16,3 | 0 | 0 |
| 2.Водозабор б/о "Нефтяник" г.Актобе **(техническая вода)** | 1 | 20 | 0 | 20 |
| 3.Водозабор "Мунайшы" г.Актобе | 3 | 31,5 | 3 (1 скв) | 28,5 |
| 4.Водозабор "Теплица" г.Актобе | 2 | 12,6 | 1 (1 скв) | 11,6 |
| 5.Водозабор "Нефтеналивная" п.Бестамак | 3 | 18,9 | 1 (1скв) | 17,9 |
| 6.Водозабор "Северная трува" в/п Ащисай | 2 | 17 | 2 (1скв) | 15 |
| 7.Водозабор Эмба-1, | 9 | 495 | 154 (3 скв) | 341 |
| 7.1. Техническая вода | 7 | 539 | 231(3 скв.) | 308 |
| 8. Водозабор Эмба-2 | 8 | 548 | 258 (4 скв) | 290 |

**Проведены работы в целях улучшения водоснабжения в 2021 году.**

В 2021 году на объектах водоснабжения ЦПВС управления «Актобеэнергонефть» производились работы по очистке резервуаров воды, промывки и опрессовки водоводов, также подрядной организацией «Бахетжан и Е» согласно договора велись работы по дезинфекция системы водоснабжения питьевой воды дератизационная, дезинсекционная и дезинфекционная обработка на всех объектах, согласно утвержденного графика еженедельно ведутся работы по хлорированию воды.

По договору ТОО «Алия и Ко» проводился мониторинг подземных вод по 18 эксплуатационным, 8 наблюдательным скважинам на месторождения «Кокжиде» и 7-ми скважинам технической воды на месторождении подземных вод в «Междуречье».

По договору ТОО НИИ «БатысЭкопроект» проводился производственный контроль качества питьевой воды по всем объектам управления «Актобеэнергонефть»

Согласно утвержденного графика планово-предупредительного ремонта (ППР) и организационно-технических мероприятий к подготовке в осенне-зимний период (ОЗП), велись работы по текущему ремонту и техническому обслуживанию водозаборных скважин, водопроводов, насосного оборудования, запорной арматуры.

Проводились работы по текущему ремонту водоводов и скважин по всем водозаборам ЦПВС управления «Актобеэнергонефть» собственными силами.

**Информациz о выдаче технических условий на присоединение объектов потребителей к сетям водоснабжения снабжающей организации.**

1. Технические условия на подключение объектов к системам водоснабжения и водоотведения - это документ, оговаривающий особые требования владельца водопроводно-канализационного хозяйства и предъявляются только на внешние сети и сооружения водопровода и канализации.

Технические условия на подключение объектов к системам водоснабжения и водоотведения не являются разрешением на подсоединение абонента к водопроводу и канализации.

2. Между владельцем водопроводного хозяйства и Заказчиком оговариваются условия по качественному составу подаваемой воды.

3. Заявка в организацию владельца, выдающую технические условия на водоснабжение должна поступать от Заказчика в 1-ом экземпляре с обязательным представлением всех материалов, указанных в заявке, согласно Инструкции.

4. Технические условия на подключение внешних сетей и сооружений выдаются в адрес Заказчика.

5. Сроки выдачи технических условий (или отказа выдачи технических условий с указанием причин) - 10 дней.

6. При увеличении потребления воды, указанных ранее в технических условиях, владелец водопроводного хозяйства в праве не отпускать увеличенное количество.

**Задачи на 2022 год.**

На водозаборах эксплуатирующие технические скважины в/п Ащисай и нефтеналивной эстакады п. Бестамак, на станциях комплексной очистки (СКО) замена фильтрующих элементов, мембранных фильтров, произведение промывок и технического обслуживания установок, на водозаборах «Эмба-1», «Эмба-2» замену ультрафиолетовых ламп на бактерицидных установках, замена бактерицидных установок.

Бурение с обустройством устья скважины воды №2, и №10 м/р Кокжиде.

Персонал своевременно проходит медицинский осмотр и имеют санитарные книжки.

- Бесперебойное обеспечение потребителей питьевой водой, производственный контроль над качеством предоставляемых услуг;
- Текущий ремонт водозаборных сооружений (водозаборные скважины, центробежные насосы, глубинные насосы и т. д);
- Текущий ремонт водопроводных сетей;
- Применение энергосберегающего оборудования и материалов в производственных процессах;
- Установка приборов учета по холодной воде для собственных нужд, а также контроль за приборами учетов потребителей;
- Применение и выполнение мероприятий по снижению себестоимости продукции (экономия электроэнергии);

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY ULTTYQ EKONOMIKA MINISTRLİGİ TABIĞI MONOPOLIALARDY RETTEÝ KOMITETİNİŃ AQTÓBE OBLYSY BOIYNSHA DEPARTAMENTİ» RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTİK MEKEMESİ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

**BUIRYQ** **ПРИКАЗ**

24 декабря 2020 года № 181-ОД

**Об утверждении предельного уровня тарифа и тарифной сметы на услуги водоснабжения акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» на 2021-2026 годы**

В соответствии с подпунктом 10) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, руководствуясь подпунктом 9) пункта 14 и подпунктом 1) пункта 19 Положения о Департаменте Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области, утвержденного приказом и.о. Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 августа 2019 года № 1-ОД, на основании заявки акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз», **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на услуги водоснабжения акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» на 2021-2026 годы с вводом в действие с 1 февраля 2021 года:

- предельный уровень тарифа в размере 135,95 тенге за 1 м3 (без НДС);
- тарифную смету согласно приложению к настоящему приказу.

2. Акционерному обществу «СНПС-Актобемунайгаз»:

1) уведомить потребителей об утверждении предельного уровня тарифа в установленные законом сроки;

2) информацию об уведомлении потребителей об утверждении предельного уровня тарифа представить в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области.

3. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области Махатова А.

5. Настоящий приказ вводится в действие со дня подписания.

КӨШІРМЕ

**Руководитель департамента** **Н. Булатбаев**

1) предоставить в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области в течение пяти календарных дней с момента уведомления потребителей о введении предельного уровня тарифа подтверждающую информацию;

2) в установленном законодательством порядке, в период действия предельного уровня тарифа предоставлять в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области информацию о ходе реализации инвестиционной программы, отчет об исполнении тарифных смет.

4. Отделу регулирования естественных монополий и цен (Айтпаев Н.А.) довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз».

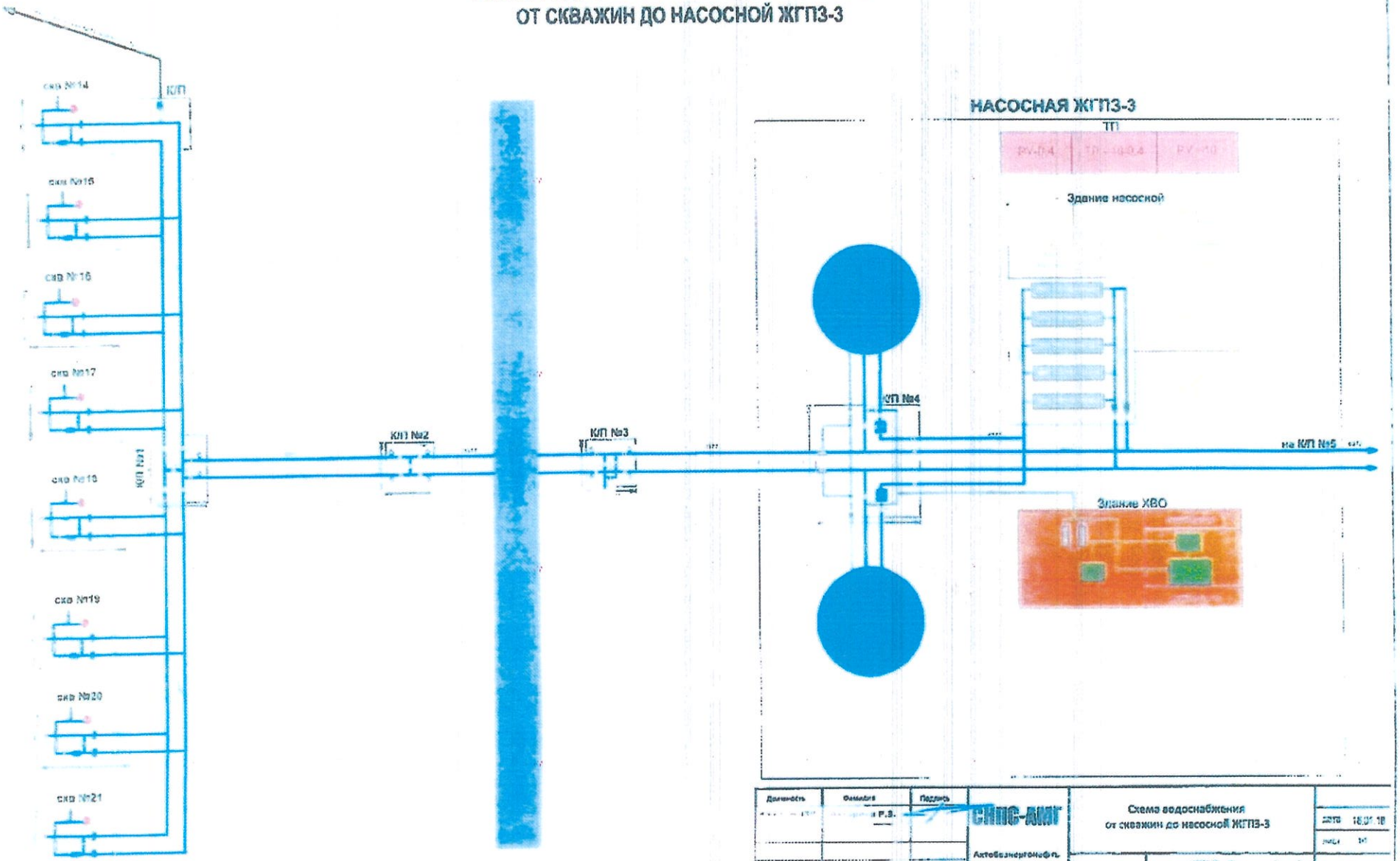
5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

**Руководитель Департамента** **Б.А. Танабергенов**

Утверждаю
Зам. начальника управления
"Актобензинефть"
Кусанов Б.К.
"____" _____ 2018г.

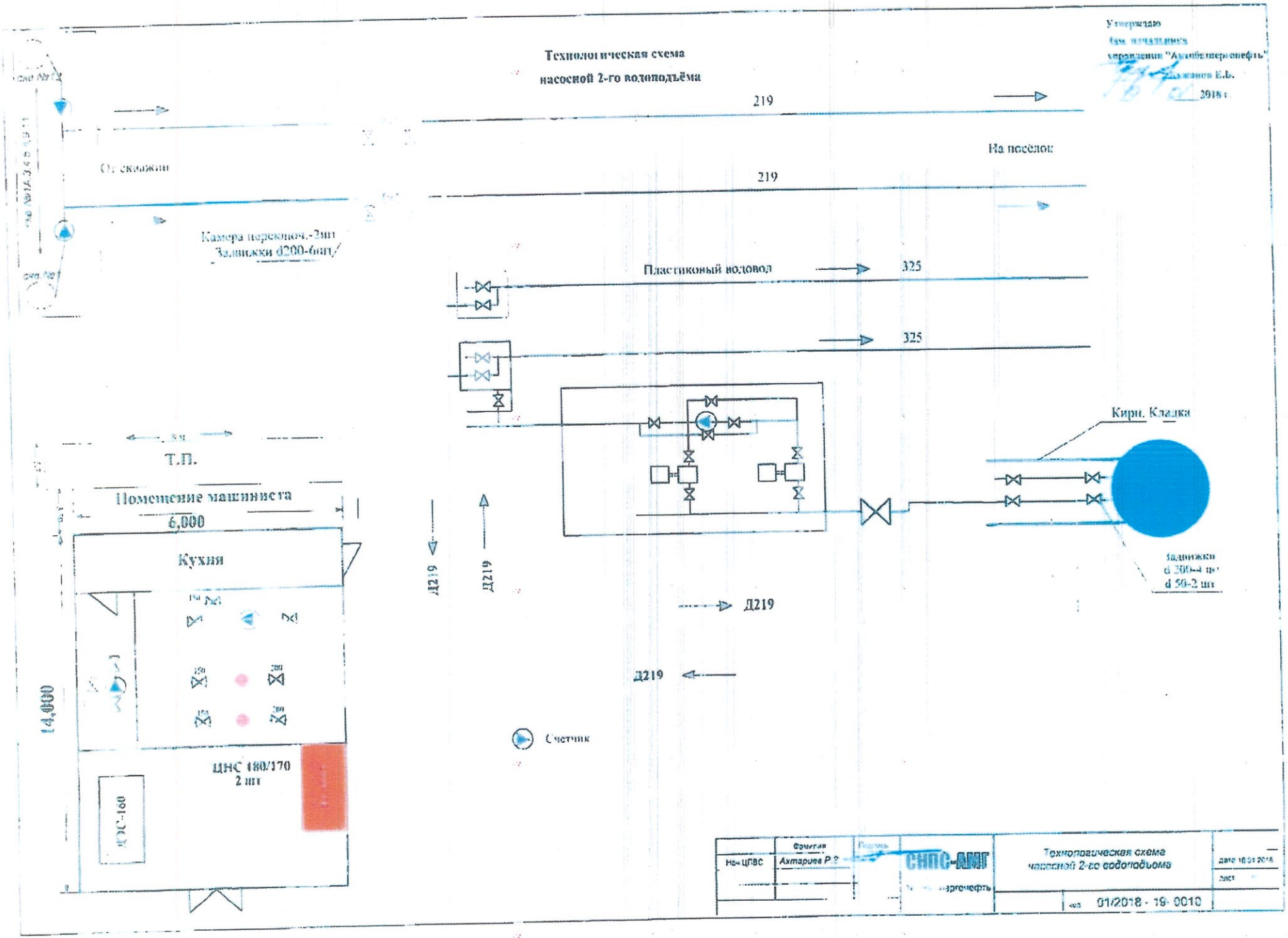
# СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ ВОДОЗАБОРА №2 ОТ СКВАЖИН ДО НАСОСНОЙ ЖГПЗ-3




| Должность | Фамилия | Подпись | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | СНПС-АМГ Актобензинефть | Схема водоснабжения от скважин до насосной ЖГПЗ-3 | 2018 18.01.18 |
| | | | | ЦПВС. Водозабор 2 | |

Утверждаю
Нач. управления
Управления "Акшабулакнефть"
Ержанов Е.Б.
2018 г.

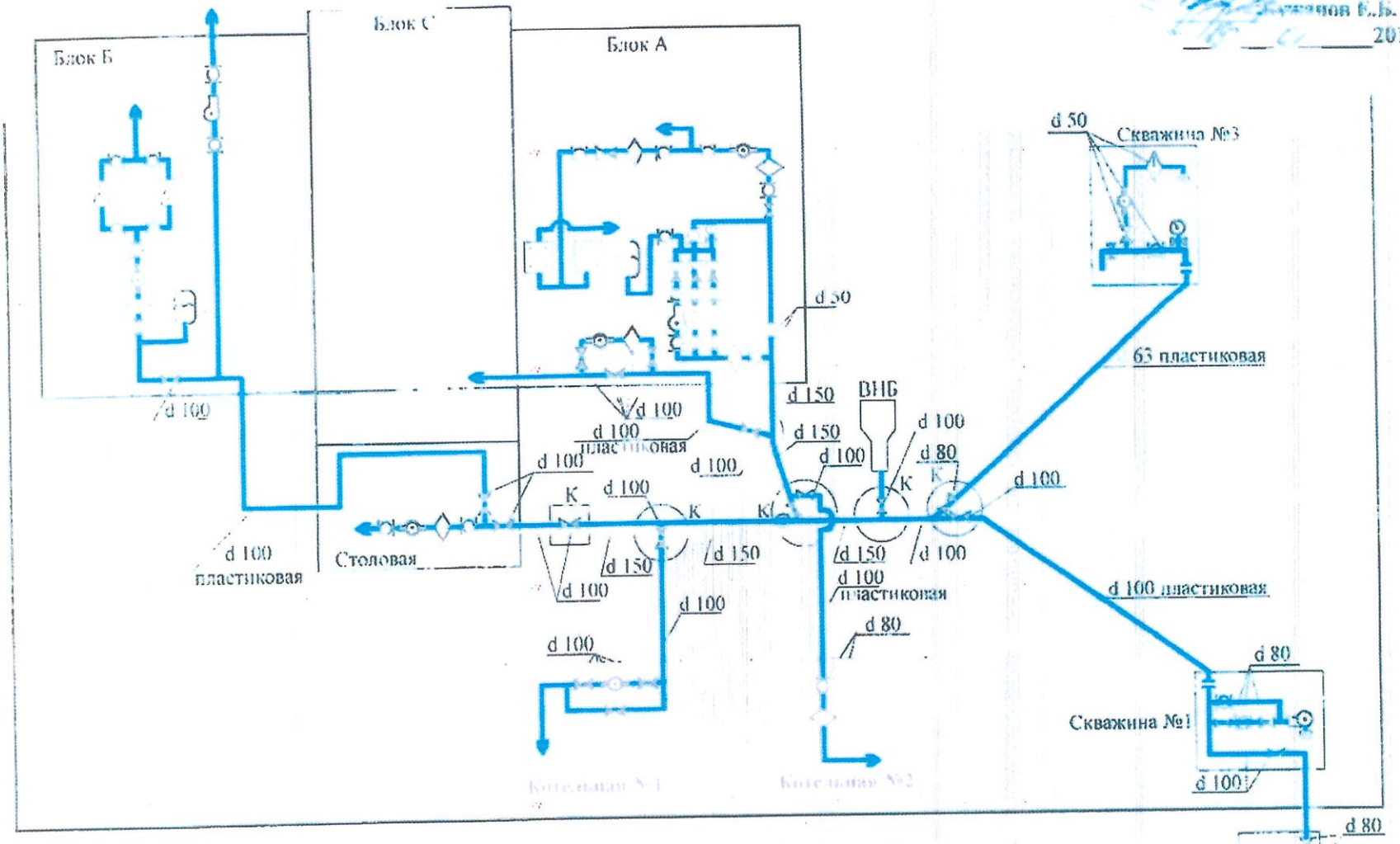
# Технологическая схема
# насосной 2-го водоподъёма




| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Нач.ЦПВС | Фамилия: Ахтариев Р.Э. | Подпись | СНПС-АМГ | Технологическая схема насосной 2-го водоподъема |
| | | | | Дата 18.09.2018 |
| | | | | Лист |
| | | | | Код 01/2018 - 19- 0010 |

Технологическая сх[illegible] водовода котельной "Мунайши"

Утверждаю:
Зам. начальника УАЭИ
[illegible] Б.Ь.
_____2017г.



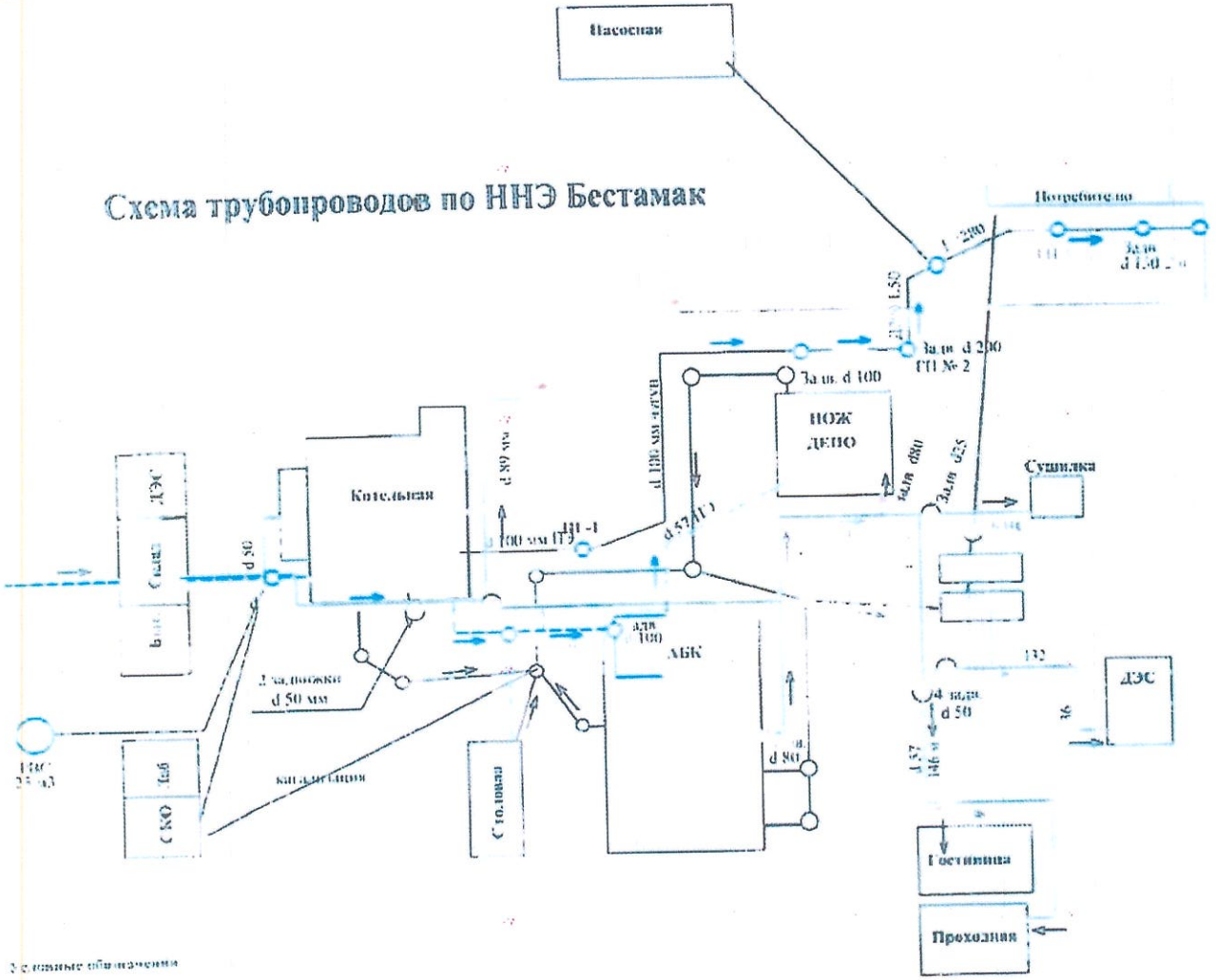

Условные обозначения:

- Насос
- Фильтр
- Кран шаровый
- Манометр
- Обратный клапан
- Расширительный бак
- Счетчик ХВ
- Задвижка
- ТО Теплообменник
- К Колодец
- Пожарный гидрант

| | Должность | Ф.И.О. | Подпись | Технологическая схема водовода кот. Мунайши |
|---|---|---|---|---|
| | Начальник ЦППС | Ахатаров Г. | | |
| | Мастер ЦППС | Мусаев Ж. | | |

Утверждаю:
Зам. начальника управления
"Актобезнергонефть"
_____Кужанов Е.Б.
"___" _____2018 г.

# Схема трубопроводов по ННЭ Бестамак




Условные обозначения

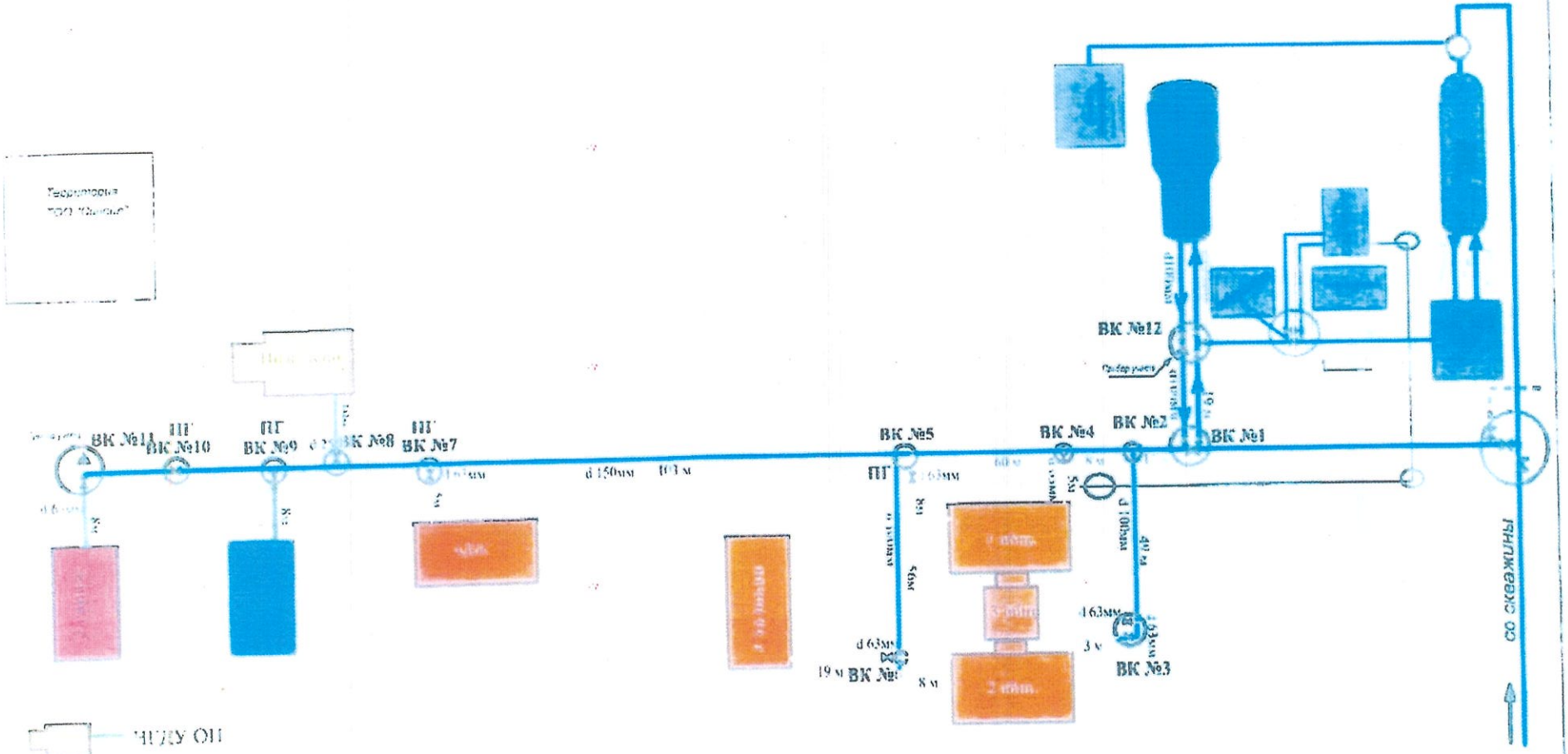
На территории ННЭ

Теплотрассы: Д 108 сталь - 300 м
Д 114 сталь - 57 м
Д 219 сталь - 385 м

Теплотрассы принадлежность УЭЭН
Д 57 сталь - 190 м в 2 нитки
Д 57 сталь - 114 м в 2 нитки
Д 57 сталь - совместно с ТЭЦ

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Фамилия | | СНПС-АМГ Актобезнергонефть | Схема трубопроводов ННЭ Бестамак | дата 18.01.2018 |
| Ахтариев Р.З | | | | лист 1/1 |
| | | | код 18/2018 -0033 | |

Утверждаю:
Зам. начальника управления
"Актобеэнергонефть"
_____ Базилевский Д.В.
"___" _____ 2018г.




| | Фамилия | Подпись |
|---|---|---|
| Нач. ЦВГ | Ахпариев Р. | |

СНПС-АМГ
Актобеэнергонефть

Схема водовода развед. блока

дата 18.01.2018
лист 11

код 01/2018 - 19 - 0226

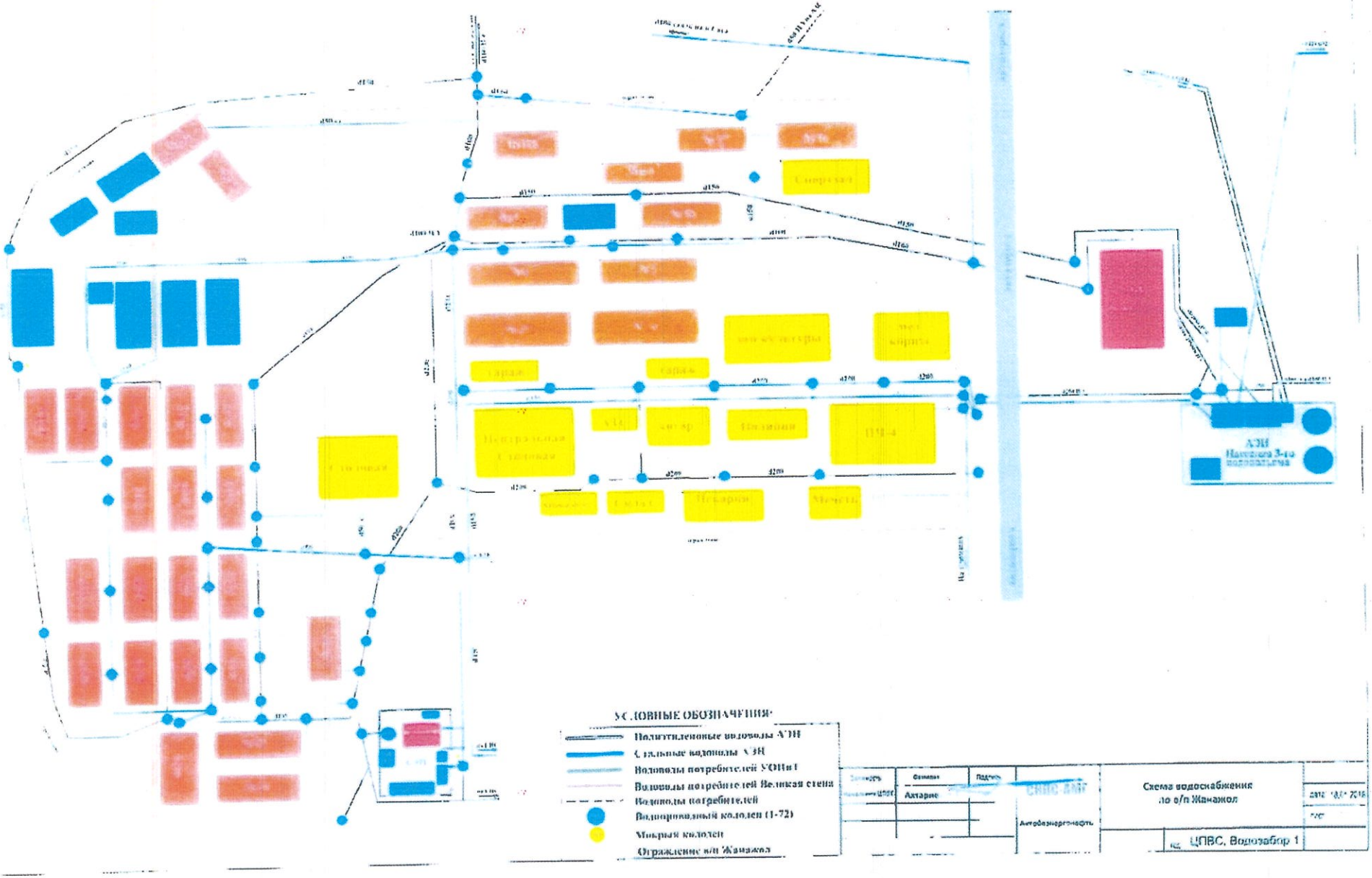
Утверждаю
Зам. начальника управления
"Актобэнергонефть"
Кужаков Е.Б.
"__" _____ 2018г.

Схема водоснабжения
по а/п Жанажол

ЦПВС, Водозабор 1

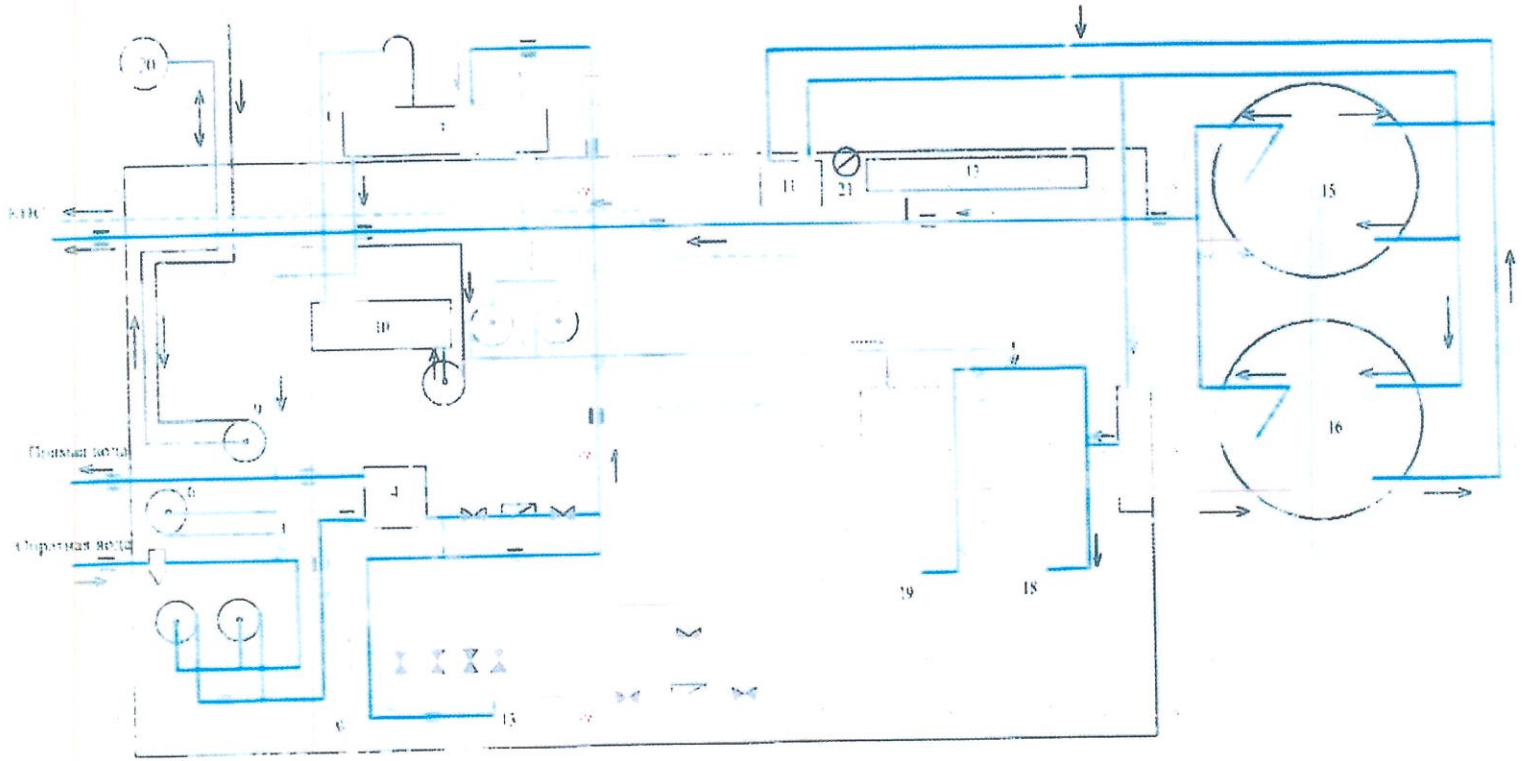
Утверждаю
Зам. начальника управления
"Актобэнергонефть"
Кужанов Е.Б.
"____" _____ 2018г

# СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО ВАХТОВОМУ ПОСЕЛКУ ЖАНАЖОЛ



Утверждаю
Заместитель начальника
управления "Актобезнергонефть"
Кужанов Е.Б.
"____" _____ 2018г

# Схема размещения оборудования и трубопроводов по котельной № 4




Паропровод
- Хим. очищенная вода
- Питательная вода
- Подпиточная вода
- Дренаж продувки
- Конденсат
- Вода техническая
- Прямая вода
Обратная вода
- Нефтепровод
Газопровод

18-19. Газомазут. горелки
17. Мазутная станция
20. Башня водонапорная
21. Счетчик расхода газа

**Условные обозначения:**

1,2. Котлы ER25-4-16 (№1 и №2)
3. Деаэратор
4. Пароводяной подогреватель
5. Блок сетевых насосов
6. Подпитывающий насос
7. Грязевик
8. Блокпитательных насосов
9. Насос сырой воды
10. Блок ХВО
11. Насосы рециркуляции нефти
12. ГРУ
13. Уменьшредселения пара
14. Счетчик расхода пара
15. Емкость хранения нефти

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 01/2018 - 19 - 0033 | |
| | | | | | | Кот. № 4 НПЭ п. Бестамак | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | №док. | Подпись | Дата | | |
| Нечтальк ЦПИК | | Ахтарина Р. | | | | Схема размещения оборудования к трубопроводов по кот. № 4 | Стадия: / Лист: 3 / Листов: 3 |
| | | | | | | Схема размещения оборудования к трубопроводов по кот. № 4 | АО "СПИС-АМГ" упр. "Актобезнергонефть" 2018г |
| регистрация | | | | | | | |