



**Акционерное общество
«Научный центр ВостНИИ по промышленной
и экологической безопасности
в горной отрасли»
(АО «НЦ ВостНИИ»)**

Заказчик – АО «Шахта «Антоновская»

**Проектная документация
«Проект доработки запасов пласта 26а в лицензионных границах
АО «Шахта «Антоновская»**

**Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и
системах инженерно-технического обеспечения**

Подраздел 2. Система водоснабжения

Том 5.2

Шифр 25041-НЦ-ИОС-2

Кемерово 2024



Акционерное общество
«Научный центр ВостНИИ по промышленной
и экологической безопасности
в горной отрасли»
(АО «НЦ ВостНИИ»)

Членство в СРО А «САПЗС» с 12.08.2009 г. (рег. номер П-007-004205143102-0003)

Заказчик – АО «Шахта «Антоновская»

УТВЕРЖДАЮ:

АО «Шахта «Антоновская»

Должность

М.П. (подпись) (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Проектная документация
«Проект доработки запасов пласта 26а в
лицензионных границах АО «Шахта «Антоновская»

Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и
системах инженерно-технического обеспечения

Подраздел 2. Система водоснабжения

Том 5.2

Шифр 25041-НЦ-ИОС-2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Генеральный директор

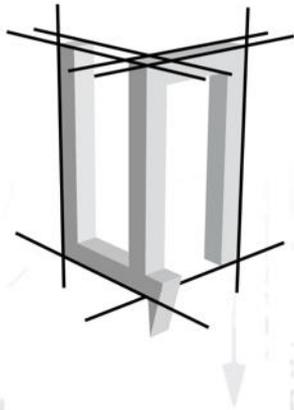
Главный инженер проекта



О. В. Тайлаков

А. В. Гапонов

Кемерово 2024



ЦентрПроект

инжиниринговая компания

ООО "Инжиниринговая компания ЦентрПроект"

СРО "Ассоциация профессиональных проектировщиков Сибири"

рег. № 096 от 02.11.2018

ЗАКАЗЧИК:

АО "Шахта "Антоновская"

**"Проект доработки запасов пласта 26а в лицензионных границах
АО "Шахта "Антоновская"**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и
системах инженерно-технического обеспечения**

Подраздел 2. Система водоснабжения

2023-13-П/04-ИОС2

Том 5.2

2023

Заказчик – АО "Шахта "Антоновская"

**"Проект доработки запасов пласта 26а в лицензионных границах
АО "Шахта "Антоновская"**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

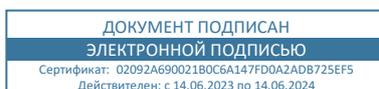
**Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и
системах инженерно-технического обеспечения**

Подраздел 2. Система водоснабжения

2023-13-П/04-ИОС2

Том 5.2

Заместитель директора по
подземным горным работам



Е.С. Строев

Главный инженер проекта



А.О. Тихонов

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
2023-13-П/04-ИОС2-С	Содержание тома	
2023-13-П/04-ИОС2	Текстовая часть	

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Отдел "Водоснабжения и канализации"

Начальник отдела	К.А. Жгутова
Руководитель группы	В.А. Корель
Нормоконтроль	И.Ю. Понина

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА	3
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	4
СОДЕРЖАНИЕ	5
1 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПРОЕКТИРУЕМЫХ ИСТОЧНИКАХ ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	7
2 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЗОНАХ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКОВ ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООХРАННЫХ ЗОНАХ	9
3 ОПИСАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИК СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ЕЕ ПАРАМЕТРОВ	10
3.1 ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ	10
3.2 ПРОИЗВОДСТВЕННО-ПРОТИВОПОЖАРНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ	10
4 СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТНОМ (ПРОЕКТНОМ) РАСХОДЕ ВОДЫ НА ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВЫЕ НУЖДЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ НА АВТОМАТИЧЕСКОЕ ПОЖАРОТУШЕНИЕ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, ВКЛЮЧАЯ ОБОРОТНОЕ	11
5 СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТНОМ (ПРОЕКТНОМ) РАСХОДЕ ВОДЫ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ	12
6 СВЕДЕНИЯ О ФАКТИЧЕСКОМ И ТРЕБУЕМОМ НАПОРЕ В СЕТИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЯХ И ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ СОЗДАНИЕ ТРЕБУЕМОГО НАПОРА ВОДЫ	13
7 СВЕДЕНИЯ О МАТЕРИАЛАХ ТРУБ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И МЕРАХ ПО ИХ ЗАЩИТЕ ОТ АГРЕССИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ГРУНТОВ И ГРУНТОВЫХ ВОД	14
8 СВЕДЕНИЯ О КАЧЕСТВЕ ВОДЫ	15
9 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ УСТАНОВЛЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА ВОДЫ ДЛЯ РАЗЛИЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	16
10 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕЗЕРВИРОВАНИЮ ВОДЫ	17
11 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УЧЕТУ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО УЧЕТУ ПОТРЕБЛЕНИЯ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	18
12 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ УСТАНОВЛЕННЫХ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ К УСТРОЙСТВАМ, ТЕХНОЛОГИЯМ И МАТЕРИАЛАМ, ИСПОЛЬЗУЕМЫМ В СИСТЕМЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИХ ИСКЛЮЧИТЬ НЕРАЦИОНАЛЬНЫЙ РАСХОД ВОДЫ, ЕСЛИ ТАКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПРЕДУСМОТРЕНЫ В ЗАДАНИИ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ	19
12.1 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ УСТАНОВЛЕННЫХ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ К УСТРОЙСТВАМ, ТЕХНОЛОГИЯМ И МАТЕРИАЛАМ, ИСПОЛЬЗУЕМЫМ В СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИХ ИСКЛЮЧИТЬ НЕРАЦИОНАЛЬНЫЙ РАСХОД ВОДЫ И НЕРАЦИОНАЛЬНЫЙ РАСХОД ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЕЕ ПОДГОТОВКИ, ЕСЛИ ТАКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПРЕДУСМОТРЕНЫ В ЗАДАНИИ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ	19
13 ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С УКАЗАНИЕМ СВЕДЕНИЙ О ТЕМПЕРАТУРЕ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ В РАЗВОДЯЩЕЙ СЕТИ	20
14 РАСЧЕТНЫЙ РАСХОД ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ	21
15 ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПОВТОРНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕПЛА ПОДОГРЕТОЙ ВОДЫ	22
16 БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ОБЪЕКТУ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ЦЕЛОМ И ПО ОСНОВНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ПРОЦЕССАМ - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ	23

17 БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ОБЪЕКТУ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ.....	25
18 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА КОНСТРУКТИВНЫХ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, В ЧАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ТРЕБОВАНИЯМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯМ ОСНАЩЕННОСТИ ИХ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, НА КОТОРЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯ ОСНАЩЕННОСТИ ИХ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НЕ РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ)	26
19 ОПИСАНИЕ МЕСТ РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ХОЛОДНОЙ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ И УСТРОЙСТВ СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ ОТ ТАКИХ ПРИБОРОВ.....	27
20 СВЕДЕНИЯ О ТИПЕ И КОЛИЧЕСТВЕ УСТАНОВОК, ПОТРЕБЛЯЮЩИХ ВОДУ, ГОРЯЧУЮ ВОДУ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПАРАМЕТРАХ И РЕЖИМАХ ИХ РАБОТЫ	28
21 СВЕДЕНИЯ О ПОКАЗАТЕЛЯХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ О ПОКАЗАТЕЛЯХ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ ГОДОВУЮ УДЕЛЬНУЮ ВЕЛИЧИНУ РАСХОДА ВОДЫ В ОБЪЕКТЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	29
22 СВЕДЕНИЯ О НОРМИРУЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ УДЕЛЬНЫХ ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ВОДЫ И МАКСИМАЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЕЛИЧИНАХ ОТКЛОНЕНИЙ ОТ ТАКИХ НОРМИРУЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, НА КОТОРЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НЕ РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ)	30
23 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УЧЕТУ И КОНТРОЛЮ РАСХОДОВАНИЯ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ	31
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	32
ПРИЛОЖЕНИЯ	33
Приложение А Технические условия на водоснабжение.....	34
Приложение Б Договор с ООО "АКВАБРЕНД". Договор с ООО "Горняк" на поставку бутилированной воды	35
Приложение В Договор с АО "ЕВРАЗ ЗСМК" №ДЗГС6-000105 (о горячей воде).....	42
Приложение Г	62
Приложение Д	63

1 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПРОЕКТИРУЕМЫХ ИСТОЧНИКАХ ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В данном разделе рассматривается система водоснабжения по проекту: "Проект доработки запасов пласта 26а в лицензионных границах АО "Шахта "Антоновская".

Объекты предприятия находятся на четырех промплощадках: промплощадка АБК, центральная промышленная площадка пл.26а и пл. 29а, промышленная площадка "Северо-Восток", фланговая промышленная площадка пл. 26а "Юг".

На предприятии существуют хозяйственно-бытовая (в том числе горячее водоснабжение и отопление), производственно-противопожарная (технологическая) системы водоснабжения.

Источниками хозяйственно-бытового водопотребления предприятия являются:

- скважина № 341;
- привозная вода;
- сети АО "ЕВРАЗ ЗСМК".

Источниками производственно-противопожарной (технологической) системы водоснабжения (в том числе для вспомогательных производств) являются:

Для площадки АБК:

- скважина № 341;
- водовод АО "ЕВРАЗ ЗСМК".

Для центральной площадки:

- скважины №№ 252, 252а;
- вода с очистных сооружений площадки основного поля соседней шахты АО "Шахта "Большевик".

Для площадки Юг:

- вода с очистных сооружений площадки основного поля соседней шахты АО "Шахта "Большевик".
- скважины №№ 252, 252а.

Скважина №341

Вода из скважины № 341 используется на основании лицензии на пользование недрами КЕМ 42255 ВЭ от 06.02.2016 г. сроком действия до 06.02.2044 г. с целевым назначением – добыча подземных вод на участке недр "Щедруха" для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения объектов промышленности.

Вода питьевого качества, поступает на станцию водоподготовки, и затем используется для холодного водоснабжения хозяйственно-бытовых и производственно-противопожарных нужд.

Привозная вода

Привозная вода используется на хозяйственно-питьевые нужды трудящихся. Привозная бутилированная вода питьевого качества поставляется в закрытых бутылках емкостью 19 л по договору с ООО "АКВАБРЕНД" и по договору с ООО "Горняк" (Приложение Б)

сети АО "ЕВРАЗ ЗСМК"

АО "ЕВРАЗ ЗСМК" поставляет тепловую энергию для нужд горячего водоснабжения и отопления на промплощадке АБК на основании договорных отношений с АО "Шахта "Антоновская" (Приложение В).

Скважины №№ 252, 252а

Для забора подземной воды, на технологические нужды и для пожаротушения на расстоянии 50 м от северной границы земельного отвода промплощадки "Центр", пробурены две скважины Скважина 1 (№252) и Скважина 2 (№252а), с дебетом 40 м³/ч каждая, оборудованные насосами ЭЦВ 8-40-180 (1 - рабочий, 1 - резервный).

Вода используется для технического водоснабжения производственно – противопожарных нужд подземного комплекса шахты и вспомогательных производств на центральной промышленной площадке пл.26а и пл. 29а.

водовод АО "ЕВРАЗ ЗСМК"

Водовод ЗСМК является резервным источником водоснабжения площадки АБК, подача воды из него в резервуар производится по отдельному трубопроводу внутренним диаметром 100 мм.

Вода с очистных сооружений площадки основного поля соседней шахты
АО "Шахта "Большевик".

Очищенная шахтная и производственно-поверхностная вода с промплощадки основного поля АО "Шахта "Большевик", с дебетом не менее 60 м³/ч, перекачивается с помощью повысительной насосной станции по водоводу диаметром 315 мм до распределительного колодца на ответвлении в сторону АО "Шахта "Антоновская". В распределительном колодце смонтирована механическая задвижка и датчик давления. По системе пожаро-оросительного трубопровода, проложенного в горных выработках шахты, при помощи насосной станции расположенной на фланговой промплощадке через трубопровод с трубного бремсберга 29-21, при необходимости, производится пополнение водой пожарных ёмкостей V=2x1000 м³ на центральной промплощадке шахты с дебетом не менее 40 м³/ч.

Технические условия на водоснабжение представлены в приложении А.

Изменения в существующей системе водоснабжения предприятия и ее источниках в настоящем проекте не предусматриваются.

2 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЗОНАХ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКОВ ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООХРАННЫХ ЗОНАХ

У существующих водозаборных скважин имеется зона охраны источников питьевого водоснабжения. Зона строгих ограничений (1-го пояса санитарной охраны) 30 м. Зона 2-го и 3-го пояса санитарной охраны.

Проектируемые зоны охраны источников питьевого водоснабжения настоящим проектом не предусматриваются.

3 ОПИСАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИК СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ЕЕ ПАРАМЕТРОВ

3.1 Хозяйственно-питьевое водоснабжение

Для хозяйственно-питьевых и бытовых нужд предприятия используется вода питьевого качества привозная и из скважины № 341.

Горячее водоснабжение предприятия осуществляется от тепловых сетей АО "ЕВРАЗ ЗСМК".

Сети системы водоснабжения выполнены из стальных труб внутренним диаметром 150 мм по ГОСТ 10704-91. При пересечении автомобильных дорог трубопроводы проложены в стальном футляре по ГОСТ 10704-91. Трубопроводы уложены ниже глубины промерзания грунта.

Качество привозной воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" [1].

3.2 Производственно-противопожарное водоснабжение

Площадка АБК

От водозаборной насосной станции вода поступает в резервуар основной промплощадки шахты по водоводу внутренним диаметром 100 мм, длиной 500 метров. Водовод проложен в траншее ниже глубины промерзания грунта 2,0 метра.

Нормативное давление в сети хозяйственно-противопожарного водопровода на промышленной площадке АБК обеспечивается при помощи двух насосов COR-2 HELIXV1604/SKW-EB-R (1-рабочий, 1-резервный) номинальной производительностью 16 м³/час и напором 51 метр. Насосы смонтированы в отдельном помещении в здании механического цеха, отделенного от остального здания противопожарными стенами с пределом огнестойкости не ниже REI 45. Помещение противопожарной насосной имеет отдельный выход наружу. Насосные агрегаты имеют два независимых источника электроснабжения. Насосная относится ко II категории надежности.

Центральная промплощадка

В настоящее время противопожарное водоснабжение осуществляется от противопожарной насосной станции, находящейся в блоке с двумя противопожарными резервуарами ёмкостью 1000 м³ каждый. Противопожарная насосная станция относится ко второй категории по степени обеспеченности подачи воды. Для подачи воды на противопожарные нужды в насосной станции установлены четыре насосных агрегата марки Grundfos NB 80-200/211 (2 - рабочих, 2 - резервный).

Промплощадка Юг

В настоящее время на фланговой промышленной площадке пл. 26а "ЮГ" используется противопожарная насосная станция модульного типа с насосами типа Grundfos NB 80-200/211 (2 - рабочих, 1 - резервный). Противопожарная насосная станция находится рядом с противопожарным резервуаром ёмкостью 150 м³ на фланговой промплощадке пласта 26а, относится ко второй категории по степени обеспеченности подачи воды.

4 СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТНОМ (ПРОЕКТНОМ) РАСХОДЕ ВОДЫ НА ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВЫЕ НУЖДЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ НА АВТОМАТИЧЕСКОЕ ПОЖАРОТУШЕНИЕ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, ВКЛЮЧАЯ ОБОРОТНОЕ

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды принят согласно фактическим данным от предприятия.

5 СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТНОМ (ПРОЕКТНОМ) РАСХОДЕ ВОДЫ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Расход воды на производственные нужды шахты принят по заданию технологов: 543,5 м³/сут.

6 СВЕДЕНИЯ О ФАКТИЧЕСКОМ И ТРЕБУЕМОМ НАПОРЕ В СЕТИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЯХ И ИНЖЕНЕРНОМ ОБОРУДОВАНИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ СОЗДАНИЕ ТРЕБУЕМОГО НАПОРА ВОДЫ

В настоящем проекте нет проектируемых сетей водоснабжения и инженерного оборудования обеспечивающего создание напора воды.

Нормативное давление в сети хозяйственно-противопожарного водопровода на промышленной площадке АБК обеспечивается при помощи двух насосов COR-2 HELIXV1604/SKW-EB-R (1-рабочий, 1-резервный) номинальной производительностью 16 м³/час и напором 51 метр.

Для подачи воды на противопожарные нужды в насосной станции на центральной площадке установлены четыре насосных агрегата марки Grundfos NB 80-200/211 (2 - рабочих, 2 - резервный) с номинальной подачей 212 м³/ч и номинальный напором 53.2 м.

В настоящее время на фланговой промышленной площадке пл. 26а "ЮГ" используется противопожарная насосная станция модульного типа с насосами типа Grundfos NB 80-200/211 (2 - рабочих, 1 - резервный).

7 СВЕДЕНИЯ О МАТЕРИАЛАХ ТРУБ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И МЕРАХ ПО ИХ ЗАЩИТЕ ОТ АГРЕССИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ГРУНТОВ И ГРУНТОВЫХ ВОД

В настоящем проекте трубопроводы водоснабжения не проектируются.

8 СВЕДЕНИЯ О КАЧЕСТВЕ ВОДЫ

Качество привозной воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" [1].

Привозная бутилированная вода должна соответствовать СанПиН 2.1.4.2653-10 "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества" [2].

9 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ УСТАНОВЛЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА ВОДЫ ДЛЯ РАЗЛИЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Мероприятия по обеспечению установленных показателей качества воды для различных потребителей в настоящем проекте не предусматриваются.

10 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕЗЕРВИРОВАНИЮ ВОДЫ

Площадка АБК

Для хранения запаса воды на промышленной площадке АБК имеется утепленный резервуар объемом 400 м³, построенный по типовому проекту ТП 901-4-79.84, с расчетной сейсмостойкостью 9 баллов. К пожарному резервуару имеется возможность подъезда пожарной техники.

Центральная площадка

Для хранения пожарного запаса воды на центральной промышленной площадке пл. "26а" и пл. "29а" размещены два стальных утепленных поверхностных противопожарных резервуара, выполненных по типовому проекту РВС1000-4856, объемом 1000м³ каждый. Сейсмостойкость - 9 баллов. Резервуары оснащены обогревом.

Площадка Юг

Для хранения противопожарного запаса воды на фланговой промплощадки пласта 26а предусмотрен стальной утепленный поверхностный противопожарный резервуар объемом 150 м³, установленный на отметке +240,00 м (абс.). Сейсмостойкость - 9 баллов.

11 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УЧЕТУ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО УЧЕТУ ПОТРЕБЛЕНИЯ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия по учету водопотребления в настоящем проекте не разрабатываются.

12 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ УСТАНОВЛЕННЫХ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ К УСТРОЙСТВАМ, ТЕХНОЛОГИЯМ И МАТЕРИАЛАМ, ИСПОЛЬЗУЕМЫМ В СИСТЕМЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИХ ИСКЛЮЧИТЬ НЕРАЦИОНАЛЬНЫЙ РАСХОД ВОДЫ, ЕСЛИ ТАКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПРЕДУСМОТРЕНЫ В ЗАДАНИИ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Мероприятия по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе холодного водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды и нерациональный расход энергетических ресурсов для ее подготовки в данном проекте не предусмотрены.

12.1 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе горячего водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды и нерациональный расход энергетических ресурсов для ее подготовки, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование

Мероприятия по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе холодного водоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход воды и нерациональный расход энергетических ресурсов для ее подготовки в данном проекте не предусмотрены.

13 ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С УКАЗАНИЕМ СВЕДЕНИЙ О ТЕМПЕРАТУРЕ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ В РАЗВОДЯЩЕЙ СЕТИ

Горячее водоснабжение производится от тепловых сетей ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК". Температура горячей воды в сети горячего водоснабжения $\approx 60 - 65^{\circ}\text{C}$.

14 РАСЧЕТНЫЙ РАСХОД ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

Горячее водоснабжение производится от тепловых сетей ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК". Фактический расход потребляемой горячей воды составляет 20,146 тыс. м³/год. В настоящем проекте не предусмотрено изменений в системе горячего водоснабжения шахты.

15 ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПОВТОРНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕПЛА ПОДОГРЕТОЙ ВОДЫ

Система оборотного водоснабжения АО "Шахта "Антоновская" отсутствует.

16 БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ОБЪЕКТУ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ЦЕЛОМ И ПО ОСНОВНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ПРОЦЕССАМ - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Водобалансовая схема водопотребления и водоотведения шахты по существующим промплощадкам представлена на рисунке 16-1.

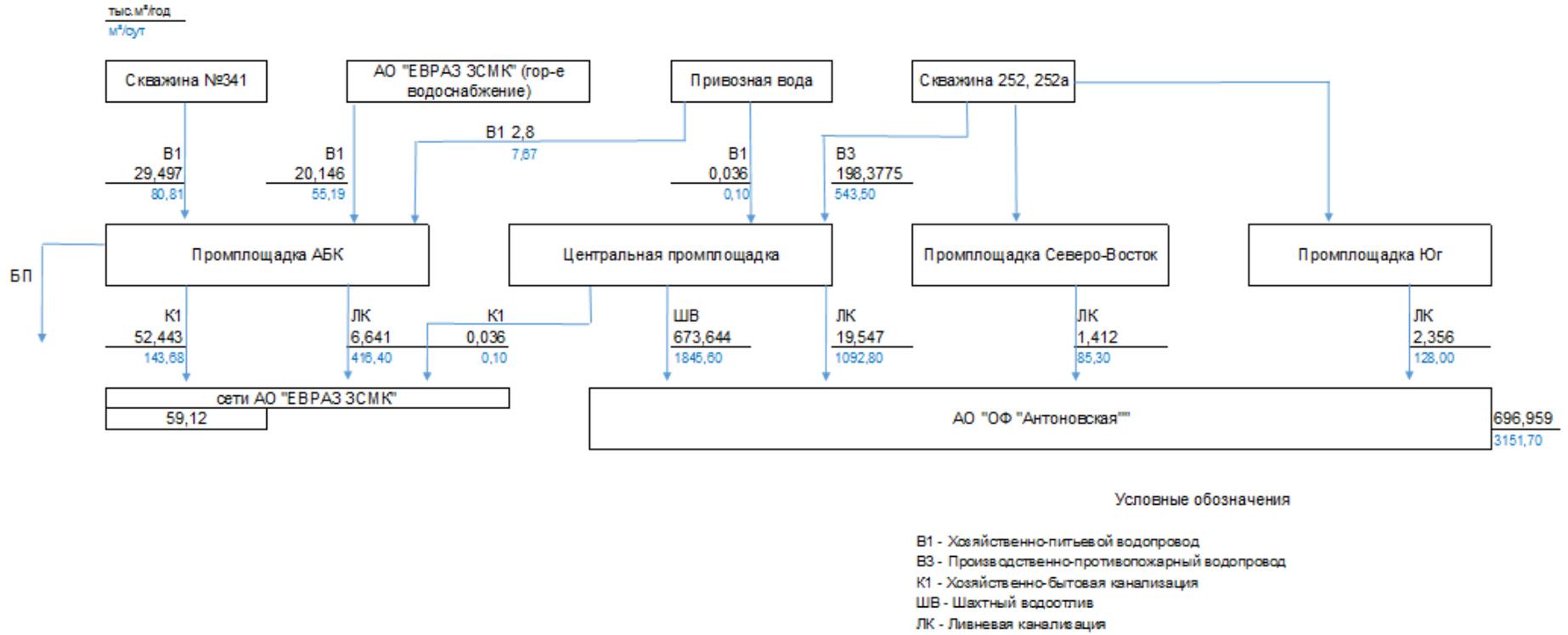


Рисунок 16-1 Водобалансовая схема водопотребления и водоотведения

17 БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ОБЪЕКТУ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Водобалансовая схема водопотребления и водоотведения шахты по объекту капитального строительства для объектов не производственного назначения не представлена в виду отсутствия объектов капитального строительства.

18 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА КОНСТРУКТИВНЫХ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, В ЧАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ТРЕБОВАНИЯМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯМ ОСНАЩЕННОСТИ ИХ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, НА КОТОРЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ТРЕБОВАНИЯ ОСНАЩЕННОСТИ ИХ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НЕ РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ)

Решения, используемые в системе водоснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов в настоящем проекте не разрабатываются.

19 ОПИСАНИЕ МЕСТ РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ХОЛОДНОЙ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ И УСТРОЙСТВ СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ ОТ ТАКИХ ПРИБОРОВ

Учет расхода воды питьевого качества предусмотрен по накладным поставки воды.

Учет объемов на существующих скважинах осуществляется приборным методом, с помощью расходомеров-счетчиков "Взлет - РСЛ". Средство измерения зарегистрировано в Государственном реестре средств измерений РФ под № 22591-12 (скважина №341) и № 52856-13 (скважины №252, 252а)

Учет фактического объема горячей воды, используемой из тепловых сетей АО "ЕВРАЗ ЗСМК" производится приборным способом, счетчик расположен в узле измерений и учета АО "Шахта "Антоновская".

Учет фактических объемов скважинной воды с помощью средств измерений осуществляется путем снятия показаний со счетчиков с периодичностью 1 раз в месяц с подведением итогов по каждому кварталу, году.

20 СВЕДЕНИЯ О ТИПЕ И КОЛИЧЕСТВЕ УСТАНОВОК, ПОТРЕБЛЯЮЩИХ ВОДУ, ГОРЯЧУЮ ВОДУ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПАРАМЕТРАХ И РЕЖИМАХ ИХ РАБОТЫ

На промплощадке АБК в здания заведены сети горячего водоснабжения ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК".

21 СВЕДЕНИЯ О ПОКАЗАТЕЛЯХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ О ПОКАЗАТЕЛЯХ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ ГОДОВУЮ УДЕЛЬНУЮ ВЕЛИЧИНУ РАСХОДА ВОДЫ В ОБЪЕКТЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Годовые расходы для объектов капитального строительства не представлены в виду отсутствия объектов капитального строительства.

22 СВЕДЕНИЯ О НОРМИРУЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ УДЕЛЬНЫХ ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ВОДЫ И МАКСИМАЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЕЛИЧИНАХ ОТКЛОНЕНИЙ ОТ ТАКИХ НОРМИРУЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, НА КОТОРЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НЕ РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ)

Годовой расход воды не нормируется.

23 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УЧЕТУ И КОНТРОЛЮ РАСХОДОВАНИЯ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ

Учет расхода воды питьевого качества предусмотрен по накладным поставки воды.

Учет объемов на существующих скважинах осуществляется приборным методом, с помощью расходомеров-счетчиков "Взлет - РСЛ". Средство измерения зарегистрировано в Государственном реестре средств измерений РФ под № 22591-12 (скважина №341) и № 52856-13 (скважины №252, 252а)

Учет фактического объема горячей воды, используемой из тепловых сетей АО "ЕВРАЗ ЗСМК" производится приборным способом, счетчик расположен в узле измерений и учета АО "Шахта "Антоновская".

Учет фактических объемов скважинной воды с помощью средств измерений осуществляется путем снятия показаний со счетчиков с периодичностью 1 раз в месяц с подведением итогов по каждому кварталу, году.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий.
2. СанПиН 2.1.4.1116-02 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества.

ПРИЛОЖЕНИЯ



Приложение А

Технические условия на водоснабжение

Технические условия на водоснабжение и водоотведения по объекту: "Проект доработки запасов пласта 26а в лицензионных границах АО "Шахта "Антоновская"

1. Водоснабжение площадок принять по существующей схеме предприятия.

Источниками хоз-бытового водопотребления:

- скважина № 341;
- привозная вода **по договору**....;
- сети АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (**договор**...).

Источниками производственно-противопожарной (технологической) системы водоснабжения (в том числе для вспомогательных производств):

Для площадки АБК:

- скважина № 341;
- водовод АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (**договор**...).

Для центральной площадки:

- скважины №№ 252, 252а;
- вода с очистных сооружений площадки основного поля соседней шахты АО "Шахта "Большевик" (**договор**???.).

Для площадки Юг:

- вода с очистных сооружений площадки основного поля соседней шахты АО "Шахта "Большевик" (**договор**???.).
- скважины № 252, 252а.

2. Водоотведения площадок принять по существующей схеме:

- Хоз-бытовые и ливневые сточные воды с промплощадки АБК и с выгреба на центральной промышленной площадке пл. 26а и пл. 29а отводятся в канализационные сети АО "ЕВРАЗ ЗСМК" на основании **договора водоотведения (договор №...Ошибка! Источник ссылки не найден.)** и далее через централизованную систему водоотведения в очистные сооружения ООО "Водоканал".
- Ливневые и шахтные сточные воды передаются на нужды АО "ОФ "Антоновская" **по договору**....

Срок действия ТУ 5 лет

Приложение Б

Договор с ООО "АКВАБРЕНД". Договор с ООО "Горняк" на поставку бутилированной воды

ДОГОВОР ПОСТАВКИ И КУПИЛИ - ПРОДАЖИ ТОВАРА

г. Новокузнецк

«14» 01 2020 г.

ООО «АКВАБРЕНД», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице генерального директора Шатунова Артема Олеговича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

АО «Шахта «Антоновская», именуемый в дальнейшем «Покупатель», в лице директора шахты Соколова Андрея Станиславовича, действующего на основании Генеральной доверенности № 73/20 от 01.01.2020г. с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Продавец доставляет и передает, а Покупатель принимает и оплачивает Товар.
- 1.2. Перечень и стоимость Товара для доставки приведены в Приложении №1 к настоящему договору.
- 1.3. Заказ на доставку Товара оформляется:
По телефонам с 09:00 до 17:00 (время местное).
8(3843)209-221 / 8-962-734-12-21;
8(3843)600-221 / 8-923-464-02-21;
*Заказ оформлять предварительно за день до доставки.
- 1.4. Продавец доставляет Товар по адресам согласованным в заказе на доставку Товара.
- 1.5. Доставка Товара осуществляется с понедельника по пятницу, с 07:00 до 15:00.

2. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 2.1. Оплата за Товар производится Покупателем на основании Счетов и товарных накладных в течении 60 календарных дней с момента поставки товара и подписания товарных накладных. Датой оплаты, считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.
- 2.2. Документы на оплату Товара Продавец, может предоставить Покупателю как за весь отчетный месяц так и за каждую поставку товара.
- 2.3. Счета на оплату Товара Продавец, может предоставить Покупателю на адрес электронной почты Покупателя (с последующим предоставлением оригинала счета), при этом данный счет будет являться основанием для оплаты Товара.
- 2.4. Оригинал счета на оплату товара Продавец предоставляет Покупателю с приложением товарных накладных в 2х экземплярах. В момент получения товарной накладной Покупатель должен вернуть подписанный один экземпляр товарной накладной.
- 2.5. В связи с применением Продавцом упрощенной системы налогообложения в соответствии со ст. 346.14 НК РФ, НДС не предусмотрен.
- 2.6. Продавец оставляет за собой право изменять цены, с уведомлением Покупателя устно либо письменно.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 3.1. Продавец обязуется:
 - 3.1.1. Осуществлять доставку Товара в соответствии с п. 1.4.,
 - 3.1.2. Выставлять счета на оплату в соответствии с разделом 2.
 - 3.1.3. Исполнять требования «Положения о бюро пропусков в Обществах, полномочия единоличного исполнительного органа которых переданы управляющей организации – ООО «УК «ЕВРАЗ Междуреченск» и «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории Общества, полномочия единоличного исполнительного органа которых переданы управляющей организации – ООО «УК «ЕВРАЗ Междуреченск». В случае нарушения данных Положений персоналом Исполнителя, а в случае привлечения Исполнителем для выполнения работ субподрядной организации – работниками субподрядной организации, Исполнитель оплачивает штраф в размере 5 000 (пяти тысяч) рублей за каждое нарушение.

3.1.4. «Если Заказчику будет отказано в вычете НДС или признании расходов по причине выявления налоговой недобросовестности Исполнителя, либо по причине подписания счетов-фактур неуполномоченными лицами, то Исполнитель обязуется возместить Заказчику ущерб в сумме невозмещенного НДС и доначисленного налога на прибыль, а также причитающихся пеней и штрафов в срок 30 календарных дней с момента предъявления такого требования».

3.2. Покупатель обязуется:

3.2.1. Своевременно и в соответствии с условиями настоящего договора производить оплату за Товар в соответствии с разделом 2.

3.2.2. Своевременно информировать Продавца об изменении адреса доставки и банковских реквизитов Покупателя.

3.2.3. Производить очистку оборудования (водный диспенсер, помпа и др.), не реже чем каждые 6 календарных месяцев только у Продавца.

3.2.4. Заказывать воду только у Продавца. При Желании Покупателя заказать воду у другого поставщика Покупатель обязан уведомить письменно Продавца заранее не менее чем за 30 календарных дней.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

5.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области согласно порядку, установленному законодательством РФ.

5.3. Во всем, что не урегулировано настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2020 г.

6.2. В случае, если ни одна из Сторон за месяц до окончания срока действия Договора не уведомит другую Сторону о расторжении договора, договор считается продленным на каждый последующий календарный год.

6.3. Каждая из сторон договора вправе расторгнуть или приостановить действие настоящего договора, в одностороннем порядке предупредив другую Сторону о своем намерении.

6.4. В случае прекращения действия настоящего договора, Стороны обязуются произвести взаиморасчеты в течение 3 (трех) рабочих дней со дня прекращения Договора.

6.5. Расторжение Договора не освобождает Стороны от ответственности по обязательствам до полного проведения ими (сторонами) взаиморасчетов и погашения задолженности.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. В случае не проведения Покупателем у Продавца в установленный срок необходимой очистки Оборудования (водный диспенсер, помпа и др.), используемого для употребления воды из Тары, Продавец не несет ответственность за соответствие стандартам качества воды употребляемой через данное оборудование.

7.2. Продавец оказывает покупателю услуги по обслуживанию и продаже оборудования для употребления воды.



7.3. Изменения, дополнения к Договору оформляются письменно в форме Дополнительного соглашения, подписываются сторонами и с момента подписания являются неотъемлемой частью Договора.

7.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец:
ООО «АКВАБРЕНД»
ИНН/ КПП 4217186397 / 421701001
ОГРН 1174205027952
КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8615
ПАО СБЕРБАНК
р/с № № 407 028 100 260 000 108 82
к/с № 301 018 102 000 000 006 12 БИК
043 207 612
Юридический и Фактический адрес:
654041, Кемеровская область, г.
Новокузнецк, ул. Кольцевая 15 корпус
8, каб 9.
Ugus.nk@mail.ru
Тел.: (3843)209-221,600-221

Генеральный директор
ООО «АКВАБРЕНД»
_____ /Шагунов А.О.
М.П.



Покупатель:
АО «Шахта «Антоновская»
ИНН/КПП 4218002236/425201001
ОГРН 1024201670900
Банк ВТБ (ПАО) г. Москва
р/с 40702810800160000689
к/с 30101810700000000187
БИК 044525187
ОКВЭД 05.10.15.
Адрес: 654040 Кемеровская обл.-Кузбасс,
район Новокузнецкий, деревня Малая
Щедруха, дом 1
E-mail: Office@sh-ant.ru
Тел.: (3843) 57-37-32
Факс: (3843) 32-35-47

Директор шахты
АО «Шахта «Антоновская»
_____ /Соколов А.С./
М.П.



Приложение №1
к договору от «14» 01 2020 г.

Перечень Товара для доставки

№	Наименование товара	Стоимость штуки, руб.	Минимальный разовый заказ шт.
1	Вода Артезианская питьевая первой категории ЗЮгус емкостью 19л (без бутыля)*	95	10

*Тара емкостью 19 л. является многооборотной. При поставке Товара – бутылки воды питьевой емкостью 19л. Покупатель должен предоставить Продавцу взамен равное количество пустой Тары емкостью 19л., либо выкупить полученную Тару, либо согласовать иной вариант с продавцом

Продавец:

Генеральный директор
ООО «АКВАРЕЛЬ»

А.О. Шатунов А.О.
М.П.

Покупатель:

Директор шахты _____
АО «Шахта «Антоновская» _____
/ Саколов А.С.
М.П.







ДОГОВОР № 04-01/13 на поставку воды

г. Новокузнецк

«22» января 2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Горняк», именуемое в дальнейшем "Поставщик" в лице директора Лучникова Анатолия Юрьевича, действующего на основании Устава общества, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Шахта «Антоновская», именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Радашкевича Виктора Викторовича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется на условиях и в течение срока действия настоящего договора поставлять закупаемую им питьевую воду (далее по тексту договора – «Товар»), а Покупатель – принимать и оплачивать поставляемый товар.

1.2. Поставка осуществляется транспортом Поставщика, при этом расходы по транспортировке в стоимость Товара не включаются и оплачиваются Покупателем дополнительно на основании отдельно выставленных счетов.

2. Качество поставляемой продукции

2.1. Качество поставляемой воды должно соответствовать требованиям ГОСТов.

3. Порядок оплаты по договору

3.1. Стоимость Товара определяется на основании выставляемых Поставщиком счетов-фактур.

3.2. Объем товара, поставляемого Поставщиком за месяц, указывается в кубических метрах и определяется товарными накладными, составленными по форме Торг 12.

3.3. Расчеты за поставляемый Товар производятся не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, на основании выставленного счета путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

3.4. Стороны могут предусмотреть иные способы и порядок оплаты, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему договору.

4. Срок действия Договора

4.1. Настоящий договор распространяет свое действие на отношения Сторон, сложившиеся с 01 января 2013 года, и заключен на неопределенный срок, т.е. действует до момента его расторжения.

4.2. Расторжение договора возможно как в одностороннем порядке с предварительным письменным уведомлением Стороны не менее, чем за 30 дней до даты расторжения, так и по соглашению Сторон.

5. Дополнительные условия

5.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

5.2. По всем иным вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

5.3. Все споры и разногласия по настоящему договору подлежат обязательному претензионному рассмотрению. Срок ответа на претензию 15 (пятнадцать) дней с момента ее получения. В случае недостижения согласия, спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Кемеровской области.

6. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон:

Поставщик:

ООО «Горняк»
654038, Кемеровская обл., г. Новокузнецк
Шоссе Северное, 14а, а/я 10218
ИНН/КПП 4218001105/421801001
Р/с 40702810700000003179
АБ «Кузнецкбизнесбанк» (ОАО)
г. Новокузнецк
К/с 30101810600000000740
БИК 043209740

Покупатель:

ОАО «Шахта «Антоновская»
654038, Кемеровская обл., г. Новокузнецк
Почтовый: 654059, г. Новокузнецк, а/я 59/319
ИНН/КПП 4218002236/421650001
Р/с 40702810100000001865
ОАО АКБ «Кузнецкбизнесбанк»
г. Новокузнецк
К/с 30101810600000000740
БИК 043209740
Тел./факс 573-732/99-10-52

Директор: А.Ю. Лучников



Директор: В.В. Радашкевич



ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору № 04-01/13 от 22.01.2013г.

г.Новокузнецк

22.01.2013г.

ЗАО «Шахта «Антоновская», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Радашкевича В.В., действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Горняк», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Лучникова Анатолия Юрьевича, действующего на основании Устава, составили настоящий протокол разногласий и договорились принять редакцию «Покупателя»:

Часть договора	Редакция Поставщика	Редакция Покупателя
по всему тексту договора	по тексту договора	Слова «ОАО «Шахта «Антоновская» заменить на слова «ЗАО «Шахта «Антоновская»

ЗАО «Шахта «Антоновская»

Директор


_____ В.В. Радашкевич



ООО «Горняк»

Директор


_____ А.Ю. Лучников



Приложение В

Договор с АО "ЕВРАЗ ЗСМК" №ДЗС6-000105 (о горячей воде)

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ № ДЗС6-000105
(в горячей воде)

г. Новокузнецк

« 01» апреля 2020г.

Акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация» (ТСО), в лице Слюсарского Виталия Владимировича, действующего на основании доверенности № 42/112-н/42-2019-3-75 от 08.10.2019г. с одной стороны, и

Акционерное общество «Шахта «Антоновская» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Мацуева Ивана Анатольевича, действующего на основании доверенности №471/19 от 03.12.2019г., с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем:

Предмет договора.

1. По настоящему договору ТСО обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей воде и осуществлять горячее водоснабжение (теплоноситель) (далее - ГВС) до границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, а Потребитель принимать и оплачивать тепловую энергию, ГВС и услуги в соответствии с порядком, предусмотренным в разделе 7 настоящего договора, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящегося в его ведении энергооборудования.

1.1. Стороны договорились применять к отношениям, возникшим из настоящего договора, нормативно-правовые акты федеральных и областных органов власти, Федеральный закон от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановление от 08.08.2012г. № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ», Федеральный закон от 11.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении...», Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные Минэнерго РФ 24 марта 2003 г. №115, Приказ Минтруда России от 17.08.2015 N_551н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации тепловых энергоустановок", Правила учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. N 1034, Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя", Методические рекомендации по регулированию отношений между энергоснабжающей организацией и потребителем, утв. Минэнерго РФ 19 января 2002 г., и другие нормативно-технические акты (СНиП, ГОСТ и др.), принятые органами Ростехнадзора, Госстандарта РФ и иными иными государственными органами РФ.

1.2. Границы раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей устанавливаются в Акте разграничения балансовой принадлежности (тепловых сетей) и эксплуатационной ответственности, подписанном полномочными представителями сторон (Приложение № 1).

Права и обязанности сторон.

ТСО обязана:

2.1. отпущать потребителю тепловую энергию с максимумом тепловой нагрузки

___8,85___ Гкал/час в т. ч.:

- на отопление и вентиляцию ___8,2___ Гкал/час,
- на горячее водоснабжение ___0,65___ Гкал/час.

(открытая схема)

ДЗС6-000105

Величина теплотребления Потребителем за год и по месяцам указывается в Приложении № 2 к настоящему договору.

2.2. Проводить плановые ремонты тепловой сети ТСО, требующие отключения (ограничения) теплоснабжения Потребителя в соответствии с графиком.

2.3. Отпускаемый ТСО теплоноситель должен соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования».

2.4. Поддерживать давление воды в подающей сети, обеспечивающее не вскипание воды при ее максимальной температуре. Поддерживать давление воды в обратном трубопроводе не ниже значения, обеспечивающего исключение опорожнения системы теплотребления и не выше допустимого для непосредственно присоединенных систем теплотребления.

2.5. Соблюдать диапазоны давления подающей сетевой воды согласно ПТИ 899-ТЦ-09-2017 в прямой и обратной теплотрассах задаваемый диспетчером тепловых сетей:

- в летний период: $7 \pm 0,35$ кгс/см²;
- в зимний период: $11,0 \pm 0,55$ кгс/см²

3. ТСО имеет право:

3.1. Производить изменения отпуска тепловой энергии от установленных настоящим договором значений в случаях:

а) частичной подачи тепловой энергии, связанной с ограничением или отключением на Западно-Сибирской ТЭЦ.

б) включения новых теплотребляющих установок Потребителя с оформлением акта, подписанного представителями ТСО и Потребителя (по письменному запросу Потребителя в пределах технических возможностей ТСО).

3.2. При продлении срока действия договора пересматривать объем подачи тепловой энергии, исходя из заявки Потребителя и его платежной дисциплины.

3.3. Производить прекращение или ограничение подачи тепловой энергии Потребителю без соответствующего его предупреждения, в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии на тепловых сетях ТСО или оборудовании Западно-Сибирской ТЭЦ с последующим уведомлением или в случае возникновения других причин, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.4. Прекращать отпуск тепловой энергии полностью либо вводить ограничения после предупреждения Потребителя в следующих случаях:

- а) за неоплату предъявляемых платежных документов в установленные сроки;
- б) присоединение систем теплотребления Потребителя до приборов учета или нарушении схемы учета тепловой энергии;
- в) за неудовлетворительное состояние систем теплотребления, угрожающего аварией;
- г) по указанию должностных лиц территориального органа Ростехнадзора и в случаях неисполнения его требований и предписаний в пределах полномочий;
- д) допущения утечки и загрязнения сетевой воды;
- е) превышение установленных договором максимальных тепловых нагрузок;
- ж) в иных случаях, предусмотренных действующими нормативными актами.

3.5. Не ставить на циркуляцию Потребителя без приборов учета тепловой энергии и разрешительного документа на запуск системы отопления, выданного должностным лицом территориального органа Ростехнадзора.

3.6. Не подавать горячую воду на летний период без установки прибора учета тепловой энергии на горячее водоснабжение на летний период.

3.7. Производить включение систем отопления на новый отопительный сезон после полного погашения задолженности Потребителем.

3.8. Производить контроль по использованию тепловой энергии и в случае превышения температуры обратной сетевой воды более чем на 5% от температурного

ДГЭС6-000105

графика ТСО вправе произвести расчет за отпущенную тепловую энергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком.

3.9. Расторгнуть или изменить настоящий договор в одностороннем порядке в случае неоднократного нарушения Потребителем сроков оплаты тепловой энергии и услуг путем направления соответствующего уведомления.

3.10. В случае наличия у Потребителя задолженности по оплате тепловой энергии, ГВС, в том числе в случае нарушения сроков предварительной оплаты, в размере, превышающем размер платы за более чем 1 период платежа, а также в случае нарушения условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в данной системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации теплотребляющих установок ТСО вправе ввести ограничения подачи тепловой энергии, ГВС. Ограничение производится на величину, равную не более девяноста процентов от объема подачи по каждому виду нагрузок. Порядок прекращения и ограничения тепловой энергии, ГВС производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ «Об организации теплоснабжения в РФ» от 08.08.2012 № 808.

4. Потребитель имеет право:

4.1. Потреблять количество энергии, предусмотренное договором.

4.2. Заявлять ТСО об ошибках, обнаруженных в платежных документах, не позднее одного месяца, следующего за месяцем поставки, в котором допущена ошибка.

4.2.1. Обнаружение ошибок в платежных документах не освобождает Потребителя от оплаты потребленного количества тепловой энергии в установленный срок.

4.3. Требовать, после направления письменной заявки ТСО:

а) участия ТСО в расследовании случаев, связанных с ненадлежащим исполнением сторонами условий настоящего договора;

б) проверки ТСО узла учета тепловой энергии Потребителя на предмет допуска в эксплуатацию (готовности узла учета тепловой энергии к эксплуатации), в том числе перед каждым отопительным сезоном;

в) предоставления результатов расчета количества отпущенной (потребленной) энергии и массы (объема) теплоносителя.

4.4. Получать в течение срока действия настоящего договора, после направления письменной заявки у ТСО:

- разъяснения о порядке и методике начисления тепловой энергии;

- разъяснения и рекомендации по вопросам, связанным с повышением достоверности и качества коммерческого учета тепловой энергии, по качеству теплоснабжения.

5. Потребитель обязан:

5.1. Соблюдать условия потребления тепловой энергии:

а) расход циркулирующей сетевой воды не более расчетного значения 328 т/час,

б) максимальный водозабор из тепловой сети 10,00 т/час,

в) среднесуточный водоразбор из тепловой сети 5,00 т/час,

г) норма утечки сетевой воды не более 0,25 % м³/час от заполнения трассы,

д) отклонение среднесуточной температуры обратной сетевой воды не выше 5% от температурного графика, выданного ТСО,

е) параметры качества возвращаемого теплоносителя согласно Приложения №6.

5.2. В течение действия договора производить оплату потребленной тепловой энергии и оказанных услуг в срок, определенный настоящим договором.

5.3. Обеспечивать беспрепятственный доступ на свое предприятие в любое время суток представителей ТСО для:

ДГЭС6-000105

- проверки состояния тепловых установок, присоединенных к тепловым сетям ТСО, и составления Акта.

- контроля по соблюдению договорных условий.

5.4. Вводить по указанию ТСО режимные ограничения по специальным графикам для поддержания устойчивости энергосистемы при недостатке тепловой мощности на Западно-Сибирской ТЭЦ.

5.5. Проводить ежегодно ремонт и наладку оборудования КИП и систем отопления.

5.6. Обеспечивать сохранность пломб, установленных представителем ТСО, Ростехнадзора, ЦСМ.

5.7. Незамедлительно сообщать ТСО об авариях, неисправностях приборов учета, а также иных нарушениях, возникших при пользовании тепловой энергией.

5.8. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении тепловой энергии, телефоны и факс для оперативной связи (Приложение №3). Потребитель обязуется незамедлительно извещать ТСО об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

5.9. Подавать заявку на отключение подачи тепловой энергии для проведения плановых ремонтов с вызовом ТСО на опломбирование задвижек.

5.10. Для правильности расчетов за тепловую энергию, информировать ТСО при отключении теплоснабжения (в связи с проведением аварийных работ в системе Потребителя) в тот же день о причинах отключения, а также о дате и времени включения.

5.11. Подключать новые, реконструированные сети и теплоустановки при наличии проекта, письменного согласования с ТСО в порядке, установленном действующим законодательством.

5.12. Установить приборы учета тепловой энергии на границах раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей (Приложение № 1) не позднее 2 месяцев с момента подписания данного договора.

При наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии перед началом отопительного сезона подготовить узел учета к приемке в эксплуатацию в соответствии с Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя, обеспечить включение их в работу в день запуска системы отопления объектов Потребителя.

По готовности приборов учета (т.е. работе прибора с нормальными эксплуатационными показаниями, наличии документации, наработки архивных данных о параметрах работы узла учета не менее 2 суток) направить заявку ТСО на комиссионную приемку узла учета в эксплуатацию не менее, чем за 5 дней до предполагаемого дня допуска узла в эксплуатацию.

В день приемки узла учета в эксплуатацию предоставить представителю ТСО архивные данные работы узла (распечатку на бумажном носителе) за период с момента включения системы отопления (узла учета) до суток, предшествующих дню допуска узла в эксплуатацию.

5.13. Установить прибор учета тепловой энергии на горячее водоснабжение на летний период.

5.14. В течение 10 дней с момента подписания данного договора предоставить на согласование ТСО «Расчет нормативных потерь тепловой энергии от границы раздела до приборов учета».

5.15. Работы по обслуживанию узла учета, связанные с монтажом, поверкой, ремонтом оборудования должны выполняться персоналом специализированных организаций, имеющих лицензию (аккредитацию) на право выполнения таких работ.

5.16. Проводить расчет, замену шайб и сопел на элеваторных узлах по согласованию с ТСО.

5.17. Оформлять совместно с ТСО акты сверки поставленной и оплаченной тепловой энергии.

5.18. В трехдневный срок сообщать ТСО об изменениях расчетных реквизитов, наименования, юридического адреса.

ДГЭС6-000105

5.19. При передаче тепловых установок другому юридическому лицу, направить за 30 дней письменное сообщение ТСО о предстоящем расторжении договора и произвести полный расчет за потребленную тепловую энергию.

5.20. Направлять ТСО заявку потребления тепловой энергии на следующий год не позднее, чем за два месяца до окончания срока действия настоящего договора.

5.21. Предоставлять ТСО схему теплоснабжения с указанием границ ответственности и мест установки приборов учета тепловой энергии согласованную с уполномоченным представителем ТСО.

5.22. Обеспечивать беспрепятственный доступ (периодически, но не чаще 1 раза в квартал) уполномоченных представителей ТСО, к сетям которой (непосредственно или через тепловые сети иных организаций) присоединены теплопотребляющие установки Потребителя, к приборам учета тепловой энергии и эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления тепловой энергии или подачи недостоверных показаний приборов учета, а также представителей органов Ростехнадзора для контроля за техническим состоянием теплоустановок, рациональным и эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов и соблюдением ПТЭ, ПТБ и иных нормативных актов и документов в пределах своей компетенции.

6. Учет тепловой энергии.

6.1. Количество отпускаемой тепловой энергии определяется по приборам учета, установленным у Потребителя, плюс потери тепла на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов учета. Технические характеристики приборов учета указаны в Приложении № 5 к настоящему договору.

6.1.1. Расчет нормативных потерь тепловой энергии от границы раздела до приборов учета представляется Потребителем для согласования с ТСО, в течение 10 дней с момента подписания данного договора, в случае не предоставления данных расчетов вышеуказанные потери будут относиться на Потребителя по усмотрению ТСО согласно Приложению №4.

6.2. Расходомеры должны иметь диапазон измерений, соответствующий возможным значениям измеряемого расхода. При этом верхний предел расходомера должен обеспечивать учет суммарного максимального часового расхода, а нижний – учет минимального возможного расхода.

6.3. Потребитель до 26 числа текущего месяца представляет ТСО ежедневные показания приборов учета тепловой энергии по установленной форме.

6.4. При выходе из строя приборов учета тепловой энергии и/ или при их временном отсутствии количество тепловой энергии определяется в соответствии со статьей 13 Федерального Закона №261-ФЗ «Об энергосбережении.....» и Методикой осуществления учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр. на основании расчетных тепловых нагрузок п.2.1. Потребитель обязуется немедленно (не более чем в течение суток) уведомить ТСО о выходе из строя прибора (приборов) учета.

6.5. При нарушении Потребителем сроков отчетности (п. 6.3.), расчет отпускаемой тепловой энергии за отчетный месяц производится ТСО в соответствии с Методикой осуществления учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр, на основании расчетных тепловых нагрузок п.2.1., плюс потери по трассе от границы раздела до узла учета Потребителя.

6.6. При несвоевременном сообщении Потребителем о нарушении режима и условий работы узла учета, и о его выходе из строя; выявление нарушений в работе узла учета с момента последней проверки и до устранения выявленных нарушений в работе узла учета, расчет отпускаемой тепловой энергии производится ТСО в соответствии с Методикой осуществления учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом

ДГЭС6-000105



Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр, на основании расчетных тепловых нагрузок п.2.1. с учетом, плюс потери по трассе от границы раздела до узла учета Потребителя.

6.7. При истечении сроков госповерки, расчет отпускаемой тепловой энергии с момента истечения сроков госповерки до утверждения новых сроков госповерки, производится ТСО в соответствии с Методикой осуществления учета тепловой энергии, теплоснабителя, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17 марта 2014 г. N 99/пр, на основании расчетных тепловых нагрузок п.2.1., плюс потери по трассе от границы раздела до узла учета Потребителя.

6.8. При отсутствии у Потребителя на момент заключения договора узла учета, а также при невыполнении условий п.п. 5.6., 6.2. настоящего договора, учет отпуска тепловой энергии производится по расчетным значениям, указанным в п.2.1.

6.9. Приборы учета тепловой энергии, установленные Потребителем, принимаются в коммерческий учет комиссионно с участием представителей ТСО.

7. Порядок расчета.

7.1. Расчеты за потребленную энергию производятся денежными средствами, или иным взаимосогласованным способом, не запрещенным законодательством РФ.

Расчеты за тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии производятся по тарифам, утвержденным в соответствии с действующим законодательством РФ, на основании Постановлений соответствующих органов регулирования.

С даты установления тарифов соответствующими органами регулирования данные тарифы становятся обязательными как для ТСО, так и для Потребителя, и дополнительному согласованию не подлежат. Тарифы доводятся до сведения Потребителя путем официального уведомления.

Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления.

7.2. На момент заключения договора стоимость 1 Гкал тепловой энергии составляет 559,41 руб. без НДС.

7.3. При открытой системе горячего водоснабжения Потребитель обязан дополнительно уплатить стоимость полученной воды и расходы по ее химической очистке, на момент заключения договора стоимость ГВС за 1 м³ составляет 8,30 руб. без НДС.

7.4. Расчет за тепловую энергию и ГВС осуществляется путем внесения авансовых платежей в следующем порядке:

35% от суммы планируемого месячного потребления в срок до 18 числа месяца поставки;

50% от суммы планируемого месячного потребления до последнего числа месяца поставки.

Окончательный расчет за фактическое количество потребленной тепловой энергии и ГВС осуществляется в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки. В случае, если объем фактического потребления тепловой энергии за истекший месяц меньше планового объема, определенного настоящим договором, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ТСО.

ТСО выставляет в адрес Потребителя счет – фактуру и товарную накладную (2 экз.).

Потребитель обязан один экземпляр подписанной товарной накладной вернуть в адрес ТСО.

Расчет за услуги по техническому осмотру, повторному допуску в эксплуатацию, повторному пломбированию приборов учета тепловой энергии осуществляется по предоплате.

Расчет за услуги по отключению системы теплоснабжения, оказываемые по заявке Потребителя (в случае аварии, ремонта и т.п. на энергокоммуникациях, находящихся в

ДТЭС6-000105

ведении Потребителя), осуществляется в течение 3-х рабочих дней на основании двухсторонне подписанного акта оказанных услуг. Расчет за услуги по включению системы теплоснабжения, оказываемые по заявке Потребителя (в случае аварии, ремонта и т.п. на энергокоммуникациях, находящихся в ведении Потребителя), осуществляется путем внесения 100% предоплаты.

Плата за услуги по включению (отключению) систем теплоснабжения в связи с началом (окончанием) отопительного сезона не взимается.

7.5. В случае досрочного прекращения обязательств по настоящему договору сумму, излишне оплаченную Потребителем в адрес ТСО в соответствии с п.7.4. договора, зачесть в счет погашения задолженности по другим договорам, заключенным между сторонами.

7.6. При полной либо частичной неоплате Потребителем тепловой энергии за первый период платежа, установленный п.7.4. договора, ТСО предупреждает Потребителя, что в случае не внесения авансовых платежей до конца месяца в размере 85% от суммы планируемого месячного потребления, подача тепловой энергии может быть ограничена.

При введении указанного ограничения ТСО извещает об этом Потребителя за 5 (пять) календарных дней до введения указанного ограничения. Извещение может быть направлено письменно, телефонограммой, либо по факсу.

Если до 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Потребителем не будет погашена образовавшаяся задолженность, то ТСО вправе полностью прекратить подачу тепловой энергии до полного погашения задолженности.

В указанный срок Потребитель обязан погасить имеющуюся задолженность, либо принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с прекращением подачи тепловой энергии.

ТСО обязан не менее чем за одни сутки (письменно, телефонограммой, либо по факсу) сообщить Потребителю день и час прекращения подачи тепловой энергии.

Подача тепловой энергии возобновляется после полной оплаты Потребителем имеющейся задолженности за отпущенную тепловую энергию и возмещения затрат ТСО по принудительному отключению (включению) системы теплоснабжения за неоплату потребленной тепловой энергии п.3.4.а) на основании акта оказанных услуг в соответствии с "Прейскурантом оптовых цен на энергоресурсы (продукции и услуги) АО "ЕВРАЗ ЗСМК".

7.7. По инициативе любой из сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. При этом составляется двухсторонний акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

7.8. В случае превышения договорных величин теплоснабжения, установленных в (Приложении № 2) настоящего договора, Потребитель возмещает ТСО причиненный этим реальный ущерб.

7.9. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) ГВС над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки, или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, ГВС в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Потребитель тепловой энергии, допустивший указанные нарушения, обязан оплатить ТСО объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления, с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

8. Ответственность сторон

8.1. ТСО не несет ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска тепловой энергии, вызванного:

ДГЭС6-000105

- введением в действие графика ограничения, предусмотренного п.5.4. настоящего договора.
- неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, механическое повреждение и т.п.).
- ограничением или полным отключением за неоплату потребляемой тепловой энергии в установленные сроки.
- не соблюдением температурного графика, вызывающего экономические потери у ТСО.
- обстоятельствами, описанными в пункте 3.3. договора.
- при превышении расходов, определенных в приложении № 2.

8.2. Если в результате действий Потребителя, а также аварий в энергоустановках Потребителя имел место недоотпуск энергии другим Потребителям ТСО, либо причинен ущерб ТСО, ответственность по возмещению причиненных убытков возлагается на Потребителя.

8.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, виновная сторона несет ответственность в соответствии с законодательством РФ в объеме требования (претензии или иска), письменно предъявленного и документально подтвержденного другой стороной.

Ответственность сторон наступает в случае признания должником претензии или вступления в законную силу решения суда.

8.4. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по договору при выполнении его условий, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор), т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

Наступление форс-мажорных обстоятельств должно быть подтверждено уполномоченными государственными органами власти и управления.

Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательства, обязана не позднее 5-ти календарных дней с момента наступления и прекращения выше указанных обстоятельств, в письменной форме уведомить другую сторону о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращения этих обстоятельств.

8.5. В случае неоплаты, неполной или несвоевременной оплаты тепловой энергии и услуг, оказываемых по данному договору, а так же не внесении предоплаты согласно п.7.4 настоящего договора, Потребитель уплачивает ТСО пению согласно статьи №395 ГК РФ за каждый день просрочки, вплоть до дня погашения задолженности за тепловую энергию и услуги.

8.6. Стороны несут ответственность за нарушение параметров качества теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ.

9. Срок действия договора.

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2020г. по 31.12.2021г.

9.2. Настоящий договор считается продленным на следующий срок, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок, не менее чем за месяц, уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора. Если до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

Стороны обязуются пересмотреть условия договора в случае внесения изменений в законодательство РФ, связанных с производством, передачей, потреблением тепловой энергией.

9.3. Все дополнения и изменения к настоящему договору вносятся по соглашению сторон и являются неотъемлемой частью настоящего договора, за исключением

ДТЭС6-000105

изменений предусмотренных п.7.1. настоящего договора, а так же за исключением изменений касающихся банковских реквизитов ТСО и Потребителя

9.4. Настоящий договор может быть расторгнут:

а) по соглашению сторон;

б) по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

в) в одностороннем порядке по заявлению ТСО, путем направления Потребителю письменного уведомления, в случае неоднократного нарушения Потребителем сроков оплаты поданной ему тепловой энергии и ГВС. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении Потребителя;

9.5. При прекращении потребления энергии и ГВС по инициативе Потребителя, по каждому объекту Потребитель:

- уведомляет об этом ТСО за 20 дней до прекращения потребления;

- отключает свои сети и теплоустановки от внешней сети. Отключение осуществляется в присутствии уполномоченного представителя ТСО, путем установки заглушек на прямом и обратном трубопроводах, с последующим их пломбированием и одновременным составлением двустороннего акта об отключении.

9.6. При передаче энергоснабжаемого объекта новому владельцу договор может быть расторгнут без выполнения условий, указанных в п.9.4., в случае полного погашения задолженности по данному договору, а также одновременного реформирования договора энергоснабжения на данный объект с новым владельцем.

10. Антикоррупционная оговорка

10.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение таких законов (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»):

(а) Федеральный закон № 273-ФЗ от 25 декабря 2008 г. «О противодействии коррупции»,

(б) Федеральный закон от 7 августа 2001 г. N 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»,

(с) Закон «О борьбе со взяточничеством» Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии 2010 г. (UK Bribery Act, 2010),

(d) Закон США «О противодействии коррупции за рубежом» 1977 г. (Foreign Corrupt Practices Act, 1977),

(е) любые законодательные и подзаконные акты, отражающие положения Конвенции ОЭСР по борьбе с подкупом иностранных должностных лиц при осуществлении международных коммерческих сделок (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions) (принята 17 декабря 1997 г.) или Конвенции ООН против коррупции (United Nations Convention against Corruption) (принята в г. Нью-Йорке 31 октября 2003 г. Резолюцией 58/4 на 51-ом пленарном заседании Генеральной Ассамблеи ООН).

10.2. В процессе реализации требований Антикоррупционного законодательства и положений комплаенс – системы ЕВРАЗ Сторона по Договору (компания Группы ЕВРАЗ) вправе доводить до другой Стороны по Договору информацию о принципах соблюдения и реализации контроля Антикоррупционного законодательства в формате направления Уведомлений и иной переписки. Неотъемлемой частью Договора является уведомление о соблюдении Антикоррупционного законодательства в редакции Приложения к настоящему Дополнительному соглашению.

10.3. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения

ДТЭС6-000105

взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

10.4. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

11. Прочие условия.

11.1. Все споры, которые могут возникнуть в связи с заключением, исполнением настоящего договора, расторжением, изменением или его недействительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Кемеровской области, после предварительного претензионного порядка рассмотрения спора. Срок рассмотрения претензий 10 дней с момента получения претензии.

11.2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующими нормативными актами Российской Федерации.

11.3. Стороны обязуются в десятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения, а также об утрате или изменении прав на теплотребляющие установки и сети, в случае, если это может повлечь изменение (прекращение) действия настоящего договора.

11.4. Ни одна из сторон не имеет права передавать третьему лицу права и обязательства по настоящему Договору без письменного согласия на то другой стороны.

11.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон.

11.6. неотъемлемыми частями настоящего договора являются приложения:

- приложение № 1 – АКТ разграничения балансовой принадлежности (тепловых сетей) и эксплуатационной ответственности;
- приложение № 1.1. - Схема раздела имущественной принадлежности энергосетей теплоснабжения и горячей воды между АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и АО «Шахта «Антоновская».
- приложение № 2 - Ориентировочное количество потребляемой Потребителем тепловой энергии и ГВС, с разбивкой по месяцам;
- приложение № 3 - Список уполномоченных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении, телефоны и факс для оперативной связи;
- приложение № 4 - Нормативные потери тепла через теплоизоляционные конструкции с разбивкой по месяцам;
- приложение № 5 - Технические характеристики приборов учета;
- приложение № 6 - Параметры качества возвращаемого теплоносителя;
- приложение № 7 - Уведомление о соблюдении Антикоррупционного законодательства.

11.7. Договор, приложения, дополнения и изменения к нему, подписанные уполномоченным лицом и переданные противоположной стороне посредством факсимильной связи (электронной почты), признаются сторонами полноценными юридическими документами, имеющими простую письменную форму. Стороны обязуются направлять оригиналы указанных документов другой стороне по почтовой связи в течение 10 дней с даты их подписания.

ДГЭС6-000105

11.8. Данный договор, приложения, дополнения и изменения к нему, направленные ТСО в адрес Потребителя, должны быть подписаны и надлежащим образом оформлены Потребителем в течение 30 дней с момента получения, согласно статьи 445 ГК РФ.

11.9. При переписке по вопросам выполнения или изменения условий договора, ссылка на номер настоящего договора обязательна.

12. Реквизиты сторон.

ТСО: Акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»

ИНН – 4218000951, КПП 997550001 код по ОКОНХ 12130 , код по ОКПО 05757676

Юридический адрес: 654043, Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое, 16.

банковские

реквизиты: р/с 40702810400010393505 в АО ЮниКредит Банк г. Москва кор /счет 30101810300000000545, БИК 044525545

телефоны:

руководителя 59-14-77.

ответственного по договору 59-31-62.

факс: 59-44-20

Потребитель: Акционерное общество «Шахта «Антоновская»

ИНН/КПП 4218002236/425201001 ОГРН - 1024201670900
ОКПО - 27650772

Юридический адрес: 654040, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, деревня Малая Щедруха, 1

Почтовый адрес: 654059, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, а/я 59/319

Р/счет 407 028 108 001 600 006 89 в Банк ВТБ (ПАО), г. Москва
К/счет – 301 018 107 000 000 001 87, БИК - 044525187

Телефон/факс. 8 (3843) 32-35-47, тел. 8 (3843) 57-37-32


ТСО
М.П.
Слюсарский В.В./


ПОТРЕБИТЕЛЬ
Мацуев И.А./
М.П.
Пер. заверенность №124/20
от 25.08.2020г.

ДТЭС6-000105

Приложение № 1
к договору №ДГЗС6-000105
от «01» апреля 2020г

Акт
разграничения балансовой принадлежности (тепловых сетей) и эксплуатационной
ответственности

ТСО обслуживает, теплотрассу Ду=500 мм на основной магистрали от колонны К-275 до колонны К-365а и далее до ограды АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в районе Кислородного отделения №2 .

ТСО обслуживает, теплотрассу от фланцев задвижек, включая задвижки на ответвлении от теплотрассы Ду=500 к Насосной станции 2-го водоподъёма АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Потребитель обслуживает теплотрассу Ду=500 мм от ограды АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в районе кислородного отделения №2 до ввода в свои объекты, включая внутреннюю разводку зданий

ТСО

/ Слюсарский В.В. /
М.П.


ПОТРЕБИТЕЛЬ

/ Семолов А.Г. /
/ Мацуев И.А. /
М.П.

Центр проектной инжиниринговой компании
№ 124/20
25.04.2020г

ДГЗС6-000105



Приложение № 1.1
к договору №ДГЭС6-000105
от «01» апреля 2020г

Схема раздела имущественной принадлежности энергосетей теплоснабжения и горячей воды между АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и АО «Шахта «Антоновская».



ТСО

М.П. /Слюсарский В.В./

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П. /Семолов А.С./

М.П. /Мацуев И.А./

Согласовано № 124/20
от 05.01.2020г

ДГЭС6-000105

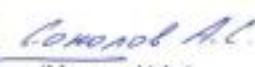
Приложение № 2
к договору № ДГЭС6-000105
от «01» апреля 2020г.

Ориентировочное количество потребляемой Потребителем тепловой энергии
и ГВС, с разбивкой по месяцам

Месяц	Количество тепловой энергии, Гкал в т.ч.	Тепловая энергия на отопление, Гкал	Тепловая энергия на ГВС, Гкал	(Теплоноситель) ГВС, м³
январь	4328	3844	484	7440
Февраль	3758	3306	452	6960
Март	3412	2928	484	7440
Апрель	2298	1830	468	7200
Май	986	502	484	7440
Июнь	468	0	468	7200
Июль	484	0	484	7440
Август	484	0	484	7440
Сентябрь	970	502	468	7200
Октябрь	2314	1830	484	7440
Ноябрь	3302	2834	468	7200
Декабрь	4144	3660	484	7440
ИТОГО	26948	21236	5712	87840

ТСО

 /Слюсарский В.В./
 М.П.


ПОТРЕБИТЕЛЬ

 /Мазурев И.А./
 М.П.
 Для подтверждения к 12/20
 от 25.07.2020г.

ДГЭС6-000105



Приложение № 3
к договору №ДГЭС6-000105
от « 01 » апреля 2020г.

Список уполномоченных лиц ТСО и Потребителя, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении, телефоны и факс для оперативной связи

Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон/факс
ТСО		
Амиров В.Р.	Главный инженер ЗС ТЭЦ	59-87-51
Советов А.А.	Зам. главного инженера по оперативной работе ЗС ТЭЦ	59-87-83
---	Начальник смены станции	59-87-52 59-87-33
Бычков С.В.	Начальник ЦТГС	59-10-95
Бодров П.А.	Начальник службы операционного планирования ресурсов	59-12-89
Потребитель		

ТСО

Слюсарский В.В./

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Семалов А.С.
/Мацуев И.А./

М.П.

25.04.2020г.

ДГЭС6-000105

Приложение № 4
к договору №ДГЭСб-000105
от «01» апреля 2020 г.

Расчёт потерь тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции тепловых водяных сетей

Наименование Потребителя	Диаметр условного прохода трубопровода, мм	Коэффициент местных тепловых потерь (Бета)	Длина теплоотрассы в двухтрубном исчислении, м	Способ прокладки	Средняя температура теплоносителя за год, °С		Норма плотности теплового потока, ккал/ч		Теплопотери по трассе, ккал/ч			Итого потери
					под.	обр.	под.	обр.	под.	обр.	Сумма	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание

Гр.№ 3	Коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери залорной и другой арматурой, компенсаторами и опорами, принят на основании "Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии" утв. Приказом Минэнерго от 30.12.2008 г. № 325
Гр.№ 6-7	Средняя температура теплоносителя за год, °С, определена на основании СНиП 23-01-99 "Строительная климатология"
Гр.№ 8-9	Нормы тепловых потерь (плотности теплового потока) соответственно подающим и обратным теплопроводами, приняты на основании "Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии" утв. Приказом Минэнерго от 30.12.2008 г. № 325
Гр.№ 10	Тепловые потери подающим трубопроводом по длине (Гр.№ 8* Гр.№4* Гр.№3)
Гр.№11	Тепловые потери обратным трубопроводом по длине (Гр.№ 9* Гр.№4* Гр.№3)
Гр.№ 12	Сумма тепловых потерь подающими и обратным трубопроводами (Гр.№ 10 + Гр.№11)

«ТСО»

Смоусарский В.В.

«Потребитель»



ДГЭСб-000105

25.01.2020г

Приложение № 5
к договору № ДГЭС6-000105
от «01» апреля 2020г.

Технические характеристики приборов учета

1.Тепловычислитель ВКТ-7

1.2.1 Подключаемые датчики

Водосчетчики (ВС). Применяются ВС только с импульсным выходом с весом импульса от 0,0001 до 10000 литров. Выходная цепь ВС может быть: пассивной (геркон или открытый коллектор), или активной (ТТЛ, КМОП и т. п.).

Частота импульсов пассивной цепи ВС – не более 16 Гц при длительности состояния «разомкнуто» более 50 мс. В «замкнутом» состоянии сопротивление цепи должно быть менее 3 кОм при напряжении менее 0.5 В, «разомкнутом» – более 3 МОм или токе утечки менее 1 мкА.

Частота импульсов активной цепи ВС – не более 1000 Гц при длительности каждого состояния выходной цепи ВС не менее 0,5 мс. Напряжение активной цепи ВС: в состоянии высокого уровня («Н») – 2,4÷5 В, в состоянии низкого уровня («Л») – ± 0,4 В. Выходное сопротивление цепи не более 10 кОм.

Термометры сопротивления (ТС). Применяются однотипные ТС, имеющие характеристику 100М (W100=1,428 или коэффициент α=0,00428 °С⁻¹), 100П, 500П (W100=1,391 или коэффициент α=0,00391 °С⁻¹), Pt100, Pt500 (W100=1,385 или коэффициент α=0,00385 °С⁻¹).

Преобразователи избыточного давления (ПД). Используются ПД с выходным сигналом 4–20 мА и верхним пределом измерений не более 1,6 МПа (16 кгс/см²).

1.2.2 Измеряемые величины в системах ТВ1 и ТВ2¹

Обоз	Наименование	Диапазон и ед. измерен.	Показания
G1...G3	Объемный расход	0 – 10 ⁶ м ³ /ч	Текущие
t1...t3	Температура воды	0 – 180,00 °С	Текущие и архивные средние
P1...P3*	Избыточное давление	0 – 1,600 МПа	
dt	Разность температур воды t1 – t2	0 – 160,00 °С	
tx	Температура холодной воды	0 – 180,00 °С	
ta	Температура воздуха	минус 50,00 – 130,00 °С	
V1...V3	Объем воды	0 – 10 ⁶ м ³	Итоговые и архивные
M1...M3	Масса воды	0 – 10 ⁶ т	
Mг**	Масса воды, отобранной из системы		
Qo	Тепловая энергия полная	0 – 10 ⁷ Гкал	
Qг	Тепловая энергия в трубопроводе 3		
BHP	Время нормальной работы	0 – 5×10 ⁴ час	
BOC	Время отсутствия счета		

* Архивные показания – абсолютное давление со значением, равным (P+0,098) МПа.
** Значения массы Mг, полученные как разность значений M1 и M2, а также соответствующее ей значение Qг могут принимать как положительные, так и отрицательные значения.

Показания текущего времени и даты обеспечены в исходном состоянии индикатора.

ДГЭС6-000105

2.Расходомер ПРЭМ

2.1.1 Параметры измеряемой среды

Удельная электропроводность от 10^{-3} до 10 См/м;
 Нейтральность к материалам фторопласту Ф4 и нержавеющей стали 12Х18Н10Т;
 Температура измеряемой средыот 0 до 150 °С;
 Рабочее давление измеряемой среды, не более 1,6 МПа.

2.1.2 Рабочие условия эксплуатации

Температура окружающего воздуха от минус 10 до плюс 50 °С;
 Относительная влажность воздуха при 35 °С, не более 95 %;
 Атмосферное давление в диапазоне от 84 до 106,7 кПа;
 Переменное магнитное поле частотой 50 Гц, не более 40 А/м;
 Механическая вибрация частотой 10-55 Гц с амплитудой смещения до..... 0,35 мм;
 Гидравлическая прочность2.5 МПа;
 Степень защиты корпуса IP65 по ГОСТ 14254.

2.1.3 Параметры электропитания

Напряжение питания (12 ± 0,5) В;
 Потребляемая мощность, не более 5 ВА.

2.1.4 Габаритные размеры и масса

Габаритные размеры и масса указаны в приложении Б.

2.1.5 Показатели надежности

Средняя наработка на отказ, не менее 80 000 ч;
 Средний срок службы, не менее 12 лет.

ТСО
 М.П. Сносарский В.В.
 ПОТРЕБИТЕЛЬ
 М.П. Соколов А.С. /Мацуев И.А./
 За оборудование - 124/00
 от 21.07.2010г.
 ДГЭС6-000105

Приложение № 6
к договору № ДГЭС6-000105
от «01» апреля 2020 г.

Параметры качества возвращаемого теплоносителя:

п/п	Показатель	Ед.изм.	Норма
1	Содержание свободной угольной кислоты	Мг/дм ³	Отс.
2	Содержание растворенного кислорода, не более	Мкг/дм ³	20
3	рН		8,3- 9,0
4	Содержание соединений железа , не более	Мг/дм ³	0,3
5	Содержание нефтепродуктов, не более	Мг/дм ³	0,1
6	Взвешенные вещества, не более	Мг/дм ³	5
7	Цветность, не более	градус	20
8	Мутность, не более	Мг/дм ³	1,5

ТСО

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П. /Слюсарский В.В./

М.П. /Саволов А.С./

М.П. /Мацуев И.А./

Согласовано № 124/20
от 24.02.2020 г.

ДГЭС6-000105

Приложение № 7
к договору № ДГЭС6-000105
от «01» апреля 2020г.

УВЕДОМЛЕНИЕ

о соблюдении Антикоррупционного законодательства

В Группе компаний "ЕвразХолдинг" реализуется система мер, направленных на выявление и пресечение коррупционных проявлений в бизнес-процессах. В последнее время, в том числе с применением полиграфа, выявляются неединичные факты коррумпированного поведения наших сотрудников и представителей контрагентов.

В связи с этим, ООО "ЕвразХолдинг", а также его дочерние и зависимые общества (далее – Компания), уведомляет своих контрагентов о следующем:

Компания обязалась соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем (далее – Антикоррупционное законодательство).

В рамках реализации этого законодательства в Компании принята Антикоррупционная политика (размещена по адресу: <https://www.evraz.com/ru/governance/>).

В Компании действует "Горячая линия" для приема и рассмотрения обращений, в том числе о коррупционном поведении участников бизнес-процессов (yopros@evraz.com; тел.: 8-800-555-88-88 (Россия), 8-800-080-43-58 (Казахстан)).

В целях реализации Антикоррупционной политики в отношении работников Компании используется проведение исследования (опроса) с применением полиграфа. Информация, полученная в результате таких исследований, учитывается в качестве дополнительных материалов, подтверждающих факт нарушения положений антикоррупционного законодательства сотрудниками Компании или представителями фирм-контрагентов.

Компания предупреждает, что при получении сведений, свидетельствующих об участии работников контрагента в совершении коррупционных действий в отношении её сотрудников, она намерена воздержаться от заключения с такими контрагентами новых и пролонгации действующих договоров (приложений и дополнительных соглашений к ним).

ДГЭС6-000105



Приложение Г



Приложение Д

