

ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АЛМАТЫ Қ-СЫ, ЖЕТІСУ АУДАНЫ
АНГАРСКАЯ к-сі, 95/1 үй
БИН 000740001171



ТОВАРИЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
г.АЛМАТЫ, ЖЕТЫСУСКИЙ РАЙОН,
ул.АНГАРСКАЯ, дом 95/1,
БИН 000740001171

Исх.№1

18.09.2025

Добрый день!

Высылаю техническое задание и необходимый пакет документов, согласно запросу.

Была замена вида деятельности компании с производства на склады. Т.е., на настоящее время производство остановлено и расформировано, лицензии сданы.

1. Общие сведения по зданиям и территории те же.
2. Основной вид деятельности – Склады
3. Технологическое производственное оборудование отсутствует
4. Паровые котлы заменены на водогрейные марки ВВ-5535 «Буран Бойлер, горелки 700 кВт – 2шт, насосы сетевые 7,5 кВт – 2 шт.
5. Средний расход газа 76 куб\час.
6. Скважина – глубинный насос ЭЦВ 8-25-90, 11кВт – 1шт
7. Электропогрузчика 2 единицы, так же
Пакет обновленных документов выслал на почту, адрес:
'elena@ecoex.com.kz'
8. Автомашина Хюндай Акцент 2021 г.в., объём 1,5 литра (90 кВт)
9. Дизельный-генератор мощностью 200KW/250 KVA, в шумозащитном кожухе в комплекте с АВР. Работал примерно 50 часов. Включается при аварийном отключении электричества, что бывает раз в год
10. Трансформаторная подстанция ТП-1611, РУ-10кВ

Подготовил Начальник АХО Сыздыков К.М.





**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 000740001171

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

2 августа 2018 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Вымпел Group"
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Жетысуский район, улица Ангарская, дом 95/1, почтовый индекс 050014
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ЖАЛДЫБАЕВ МАРАТ КИДИРАЛЫЕВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Товарищество с ограниченной ответственностью "EFG Almaty" (ЕЭФДЖИ Алматы)
Дата первичной государственной регистрации	20 июля 2000 г.

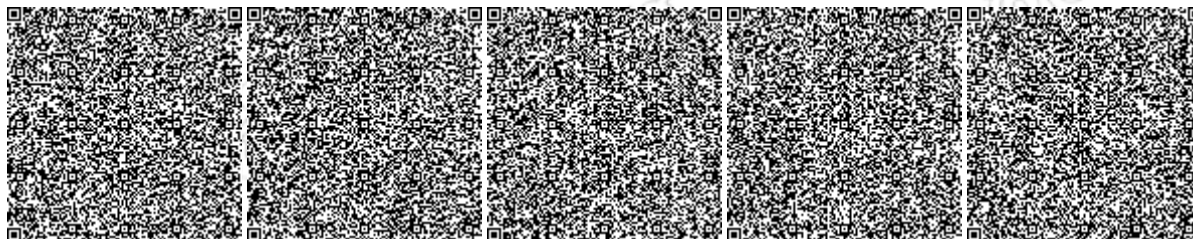
**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата выдачи: 14.10.2025

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки
в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	Жоқ нет	

Осы акт "Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" КЕ АҚ Алматы қаласы бойынша филиалында жасалды

Настоящий акт изготовлен филиалом НАО "Государственная корпорация
"Правительство для граждан" по городу Алматы

М.О _____ А.Ө.А.Т. Болатбекова А.Б. "16" сәуір 20 ж.
М.П (қолы/подпись) Ф.И.О



Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 3332 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) _____ (бар / жоқ).

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 3332

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) _____ (есть / нет).

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде.

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0078060

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 20-314-001-255

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 1.5002 га

Жердің санаты: Елді мекендердің (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

өндірістік ғимарат және құрылыстар кешені пайдалану және қызмет көрсету үшін, өндірістік базаның аумағын көркейту үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: техникалық қызмет көрсету және инженерлік желілерді жөндеу үшін пайдаланушы қызметтердің және кәсіпорындардың жер учаскесіне кедергісіз өтуін қамтамасыз етсін

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 20-314-001-255

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 1.5002 га

Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельного участка:

для эксплуатации и обслуживания комплекса производственных зданий и сооружений, для благоустройства территории производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей

Делимость земельного участка: неделимый

№ 0078060

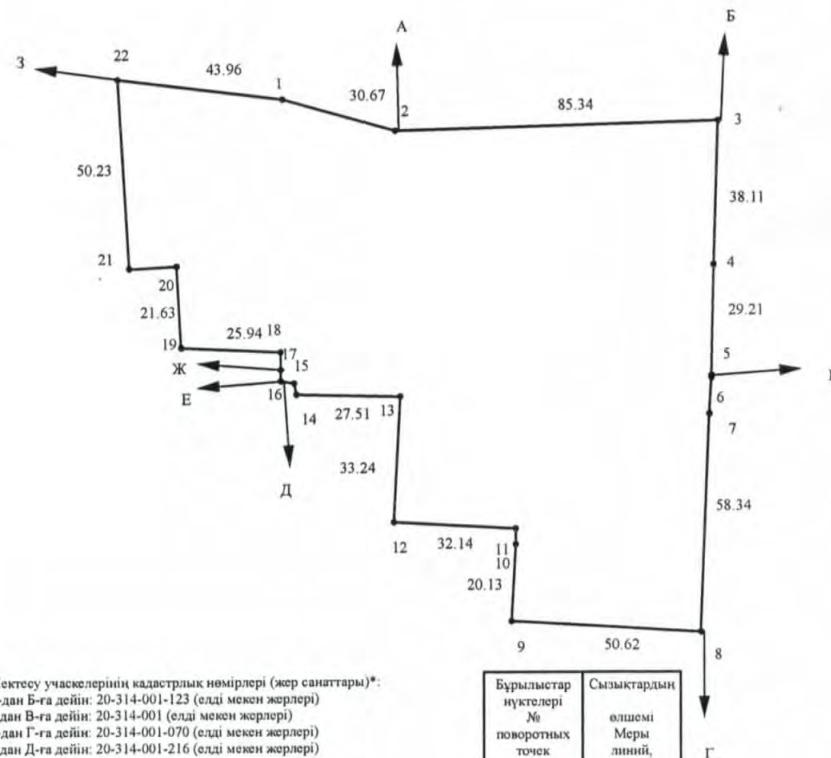
Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): Алматы қ.,

Жетісу ауданы, Ангарская көшесі, 95/1 үй

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: г.Алматы, Жетысуский район, улица Ангарская, дом 95/1



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*:

А-дан Б-ға дейін: 20-314-001-123 (елді мекен жерлері)

Б-дан В-ға дейін: 20-314-001 (елді мекен жерлері)

В-дан Г-ға дейін: 20-314-001-070 (елді мекен жерлері)

Г-дан Д-ға дейін: 20-314-001-216 (елді мекен жерлері)

Д-дан Е-ға дейін: 20-314-001-079 (елді мекен жерлері)

Е-дан Ж-ға дейін: 20-314-001-218 (елді мекен жерлері)

Ж-дан З-ға дейін: 20-314-001-220 (елді мекен жерлері)

З-дан А-ға дейін: 20-314-001-043 (елді мекен жерлері)

Кадастрлық нөмірлері (категория земель) смежных участков*:

От А до Б: 20-314-001-123 (земли населенных пунктов)

От Б до В: 20-314-001 (земли населенных пунктов)

От В до Г: 20-314-001-070 (земли населенных пунктов)

От Г до Д: 20-314-001-216 (земли населенных пунктов)

От Д до Е: 20-314-001-079 (земли населенных пунктов)

От Е до Ж: 20-314-001-218 (земли населенных пунктов)

От Ж до З: 20-314-001-220 (земли населенных пунктов)

От З до А: 20-314-001-043 (земли населенных пунктов)

Бұрылыстар нүктелері № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
5-6	1.10
6-7	9.21
10-11	4.30
14-15	2.92
15-16	3.51
16-17	3.41
17-18	4.30
20-21	13.11

МАСШТАБ 1: 2000



050013, Алматы қаласы, Республика алаңы, 15
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81
e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

050013, город Алматы, площадь Республики, 15
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81
e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

19.02.2015 № 07-02-149

ТОО «Вымпел Group»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы по материалам «Проекта нормативов эмиссий»

1. Материалы разработаны – ТОО «Ecology Expert».
2. Заказчик материалов проекта – ТОО «Вымпел Group» г. Алматы, мкр. «Дорожник», ул. Весновка, 12 БИН 000 740 001 171
3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
 - Материалы ПДВ;
 - Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №34257-1910-ТОО от 06.12.2011г.;
 - Акта на право постоянного землепользования № 0027481 от 25 сентября 2014 года;
 - Акта на право постоянного землепользования № 0027482 от 25 сентября 2014 года;
 - Договор с ГКП «Холдинг Алматы Су» на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод № 15095 от 21.11.2008года;
 - Договор на прием твердых бытовых отходов АО «Тартып» Жет №0010164/14 от 01.04.14г.;
 - Договор на энергоснабжение электрической энергией с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 92108 от 31.12.2013 г.;
 - Договор на поставку природного газа АО «КазТрансГаз –Алматы» №165/14-КТРА/Г от 28.11.2014 г.;
 - Согласование с БАБВИ № 24-07-0311864 от 11.09.2009г.;
 - Заключение ГЭЭ по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду» №06-11/886 от 26.02.2010 г.;
 - Разрешения на эмиссию в окружающую среду №0000648 от 06.05.2010г.;
 - Ситуационная карта-схема и генплан расположения предприятия;
 - Задание на проектирование.
4. Материалы поступили на рассмотрение – 10.02.2015 г. вх. №409

Общие сведения

5. Место размещения – Жетысуский район, мкр. «Дорожник», ул. Весновка, 12.
6. Размещение участка по отношению к окружающей территории –
 - с северной стороны – переулок, склады;
 - с восточной и южной стороны – производственная база «Имстальком»;
 - с западной стороны – проезжая часть ул. Весновка, далее жилая зона на расстоянии 200 м от крайнего источника загрязняющих веществ (ист. загр. № 0009);

- с юго-западной стороны на расстоянии 20 м от границ промышленной площадки - БАК им. Кунаева.

Ближайшая жилая зона находится в западном направлении на расстоянии 200 м от крайнего источника выбросов загрязняющих веществ (ист. загр. № 1009).

7. Площадь земельного участка, м²- общая площадь- 1,6845 из них: площадь застройки - 0,22859, площадь асфальтовых покрытий - 0,34861, площадь озеленения - 1,1073.

8. Категория предприятия -

- В соответствии с СанПиН № 93 размер СЗЗ 100 м (заводы спиртоводочные)
- класс санитарной опасности- IV.

- категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со ст. 40 Экологического Кодекса Республики Казахстан - III.

9. Характеристика объекта - Основным видом деятельности ТОО «Вымпел Group» является производство водок и водок особых, ликероводочных изделий, коньяка и бренди, производство спирта «Люкс» из спирта ректификованного высшей очистки. Доставка этилового спирта осуществляется с автотранспорта.

Производительная мощность ТОО «Вымпел Group»:

- водка и водка особая - 253 348,0 дал/год;
- ликероводочные изделия - 14 782,0 дал/год;
- коньяк - 241 000,0 дал/год;
- бренди - 44 100,0 дал/год.

В состав промышленной площадки входят: спиртохранилище для этилового спирта-представляет собой помещение закрытого типа, выполненного из металлического профиля. Спиртохранилище состоит из спиртоприемного отделения и спиртохранилища. В спиртохранилище имеются-шесть емкостей для хранения спирта вместимостью по 5000 дал. Для обслуживания резервуаров имеется площадка для обслуживания

- спиртовое производство:
 - ректификационное отделение;
 - спиртосливное отделение;
- цех по производству водок и водок особых, ликероводочных изделий:
 - очистной цех (3 этажа);
- цех розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий-

Цех розлива № 1 предназначен для розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий. Цех розлива № 1 оборудован тремя линиями розлива: линии розлива на 12 000 бут/час и 6 000 бут/час, а также сувенирная линия на 400 бут/час. Производительность линии розлива составляет - 9,2 м³/час.

На предприятии имеется два цеха розлива- цех розлива № 1 предназначен для розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий.

Цех розлива № 1 оборудован тремя линиями розлива: линии розлива на 12 000 бут/час и 6 000 бут/час, а также сувенирная линия на 400 бут/час.

Производительность линии розлива составляет - 9200 л/час, 9,2 м³/час.

Цех розлива № 2 предназначен для розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий, коньяка, бренди.

Цех розлива № 2 предназначен для розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий, коньяка, бренди. Цех розлива № 2 оборудован одной линией розлива на 12 000 бут/час и сувенирной линией на 400 бут/час.

- спиртохранилище для коньячных спиртов;
- цех по производству коньяка и бренди;

Производство коньяка предусматривается из выдержанного коньячного спирта, получаемого от различных производителей. Для хранения коньячного спирта используются 2 эмалированные горизонтальные емкости вместимостью по 5000 дал. Производство коньяка предусматривает следующие технологические процессы: приготовление купажных материалов, купаж коньяка, его обработка и розлив. К купажным материалам относятся:

умягченная вода, сахарный сироп и сахарный колер. Сахарный сироп готовится в сахароварочном котле с мешалкой, в котел из расчета получения сахарного сиропа концентрацией 55% засыпается сахар и умягченная вода. Готовый сироп фильтруется через фильтр-ловушку и хранится в емкости.

Колер приготавливается из сахара-песка в специальном котле с электрическим обогревом. Колер приготавливается непосредственно перед проведением купажа. В купаже коньяка используется выдержанный коньячный спирт не менее 3 лет. Приготовление купажа производится периодическим способом. В купажные емкости подается коньячный спирт из спиртохранилища через мерники первого класса на 250 и 75 дал и самотеком сахарный сироп, колер и умягченная вода. Для купажа может быть также использован и чистый брак из сборника. Купаж коньяка перемешивают и перекачивают в емкости для оклейки. Оклеивающий материал вносится в купаж и тщательно перемешивается. Купаж после отдыха перекачивается в емкости для обработки холодом. После выдержки на холоде купаж фильтруется через пластинчатый фильтр-пресс и подается в промежуточную емкость. Из промежуточной емкости коньяк подается на контрольную фильтрацию и поступает в емкости для готового к розливу коньяка и откуда подается в напорные отделения цеха розлива.

Приготовление купажа Бренди производится периодическим способом, путем смешивания умягченной воды, коньячного спирта, этилового спирта и ароматических ингредиентов.

После приготовления купаж Бренди подвергается оклейке в течение 5-10 суток, фильтрации и выдержке и отдыху в течение 30 суток. После окончания выдержки бренди подвергается контрольному фильтрованию и подается на розлив.

- склад тары;

- два склада готовой продукции;

водоподготовительных участков - вода для приготовления алкогольной продукции умягчается на натрий-катионитовой установке, производительностью 18 м³/час. Вода поступающая на производство из артезианской скважины предварительно проходит очистку на очистительном фильтре, затем поступает на натрий-катионовую установку и перед подачей в накопительную емкость проходит очистку на угольном фильтре.

Ректификационный спирт подается в очистной цех в мерники. Приготовление сортировки производится периодическим способом в сортировочном чане, оснащенном мешалкой. В сортировочный чан самотеком подается спирт из мерников, умягченная вода от станции химводоочистки и при необходимости, чистый брак из сборника.

- котельная, оборудованная тремя котлами марки ВНР-4000;
- мастерские, склады, бытовые помещения;
- административное здание;
- парковочный карман на 15 автомашин

На балансе предприятия имеются два электропогрузчика. Зарядка аккумулятора осуществляется на зарядном участке. На участке зарядки аккумуляторов производится зарядка аккумуляторов электролитом. Годовое количество подзарядок – 60 раз, годовой расход серной кислоты – 165,75 кг/год.

10. Теплоснабжение – от собственной котельной, где установлено три котла фирмы «IVAR» марки ВНР – 4000, мощностью – 2790 кВт (каждая), КПД – 94 %.

В режиме работают два котла, один котел – резервный, расход природного газа для работы двух котлов составит – 4 080,91 тыс. м³/год. Резервное дизельное топливо составляет – 320,6 т/год.

Для хранения резервного топлива на территории промышленной площадки установлена наземная емкость, объемом 18,0 м³.

11. Электроснабжение – от городских сетей.

12. Водоснабжение – водоснабжение на производственные нужды из собственной водозаборной скважины № 1-М согласно Разрешения на специальное водопользование

подземными водами РК Серия ЮТУ № 400616 от 09.09.2004 г., глубина скважины – 250 м., качество воды – питьевая. Отвод ливневых стоков с кровель здания и навеса промышленной площадки осуществляется по рельефу местности на участки зеленых насаждений и частично в арычную систему города.

13. Изменения по сравнению с ранее согласованным проектом-

Далее приведена таблица сравнения ранее установленных нормативов и предлагаемых к нормированию.

Ранее установленные ПДВ			Предлагаемые нормативы эмиссий		
Кол-во ЗВ	объемы выбросов		Кол-во ЗВ	объемы выбросов	
	г/сек	т/год		г/сек	т/год
12	10,1563	41,955	10	9,0180	36,166

Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произошло, в связи с тем, что в предыдущем проекте нормировались передвижные источники.

Атмосферный воздух

14. Фоновое загрязнение в районе предприятия – На ближайшем посту наблюдения № 16 (мкр. «Айнабулак»): взвешенные вещества – 0,4682 мг/м³; диоксид азота – 0,1943 мг/м³; оксид углерода – 6,9440 мг/м³; диоксид серы – 0,0377 мг/м³.

Учитывая

14.1. Источники загрязнения атмосферы – проектом определено 15 источников выброса загрязняющих веществ:

- 13 организованных источника выброса – труба котлов, вентвыброс с производственных участков;

- 1 неорганизованных нормируемый источник выброса

- 1 неорганизованных ненормируемых источника выброса;

количество нормируемых выбрасываемых загрязняющих веществ – 10

- класс опасности загрязняющих веществ – 1 (бензапирен), 2 (диоксид азота, серная кислота, сероводород), 3, 4 остальные вещества.

Перечень загрязняющих веществ, критерии их качества приведены в табл. 5.4 проекта. Параметры источника выбросов, качественная и количественная характеристика выбрасываемых вредных веществ приведены в табл. 5.5 проекта.

14.2. Приземные концентрации загрязняющих веществ – Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации вредных веществ на ближайшей жилой зоне составляют: диоксид азота 0,3236 ПДК, сажа (0,102 ПДК), этанол (0,815 ПДК), по остальным загрязняющим величинам приземных концентраций по расчету рассеивания ниже 0,5 ПДК.

15. Наличие очистного оборудования и природоохранных мероприятий –

- ежегодный инструментальный контроль за выбросами стационарных организованных источников
- в качестве резервного топлива закупать дизельное топливо зольностью не выше 0,025%, серностью – 0,3%;
- организация раздельного сбора отходов
- содержание в чистоте мусоросборочной площадки регулярный вывоз ТБО;
- полив территории в летнее время;
- уход за зелеными насаждениями на прилегающей территории

ВЫВОД

На основании вышеизложенного материала **«Проекта нормативов эмиссий» ТОО «Вымпел Group»**, расположенного по адресу: Жетысуский район, мкр. «Дорожник», ул. Весновка, 12.

СОГЛАСОВЫВАЮТСЯ

С нормативами эмиссией вредных веществ в атмосферу в соответствии с табл.5.8 проекта в следующих объемах:

Валовый выброс – **36,166 т/год**

Суммарные максимально-разовые выбросы – **9,0180 г/сек**

Природопользователю необходимо получить разрешение на эмиссии в установленном порядке в соответствии со ст. 69 Экологического Кодекса РК

Руководитель отдела
экологического регулирования

Главный специалист отдела
экологического регулирования
тел. 264-16-21



Новоселов М.Ю.

Садуахасова К.Т

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алақол
бассейндік инспекциясы

Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов

Номер: KZ66VTE00129663

Серия:

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: производственно-техническое водоснабжение

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Вымпел Group", 000740001171, 050014, Республика Казахстан, г.Алматы, Жетысуский район, улица Ангарская, дом № 95/1

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

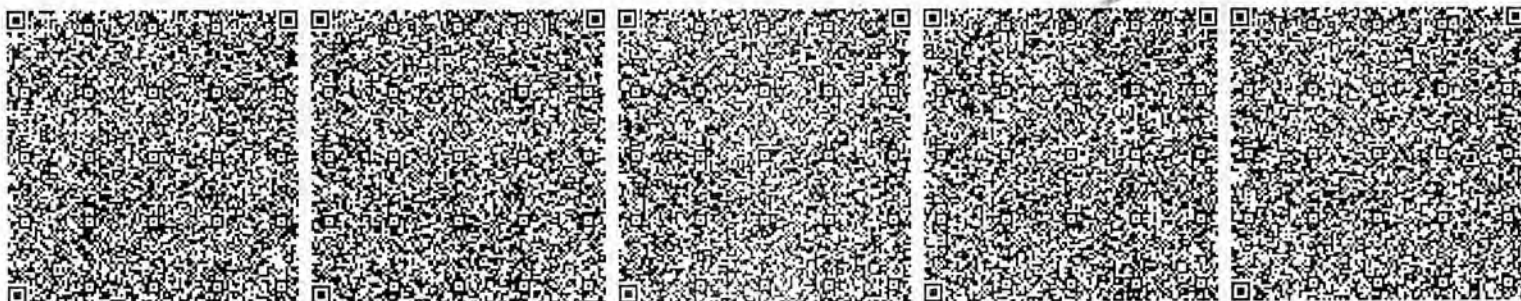
Дата выдачи разрешения: 31.08.2022 г.

Срок действия разрешения: 24.04.2027 г.

Руководитель

Иманбет Раушан Мұсақұлқызы

срл
г. Алматы





26. 02. 2010 № 06-11/886

Алматы қ-сы

г. Алматы

ТОО «Вымпел Group»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
по корректировке проекта «Оценка воздействия на окружающую среду»
(взамен ЗГЭЭ №3-8-2479 от 13.07.2004г.)**

Материалы разработаны ТОО «Ecology Engineering» (Государственная лицензия 1212 Р № от 17.03.2008 г, выданная МООС РК).

Заказчик материалов проекта ТОО «Вымпел Group» РНН600500082273

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены проект «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе:

- заявление об экологических последствиях;
- задание на проектирование;
- исходные данные, выданные заказчиком;
- теоретические расчеты нормативов эмиссий;
- расчеты максимальных концентраций на границе жилой застройки и санитарно-защитной зоне, выполненные по программному комплексу ЭРА V 1.7.

Копии:

- Свидетельства о государственной перерегистрации юрлица № 34257-1910-ТОО от 30.05. 2008 г.;
- Свидетельства налогоплательщика Республики Казахстан 14.05. 2004 г.;
- Статистической карточки № 39309593 от 20.07. 2000 года;
- Акт на право постоянного землепользования № 0265061 от 17.06. 2004 г.;
- Акт на право постоянного землепользования № 0320402 от 16.08. 2007 г.;
- Договор № 15095 на предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению от 21.11.2008 г. с ДГКП «Бастау» и ДГКП «Тоспа су»;
- Разрешения на специальное водопользование подземными водами РК Серия ЮТУ № 400616 от 09.09. 2004 г.;
- Заключения «Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК №24-07-03/1864 от 11.09.2009г.;
- Договор № 92108 на электроснабжение от 01.11.2006 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»;
- Договор № 2/09-АГ на поставку и транспортировку природного газа от 01.01.2009г.;
- Договор № 12 на вывоз твердых бытовых отходов от 05.01.2009 г. с ТОО «Казвторсырьё»;
- Заключение государственной экологической экспертизы № 3-8-2419 от 15 июля 2004 года;

Материалы поступили на рассмотрение 28.01.2010 г. №293—Д

Общие сведения

1.Место размещения участка по отношению к окружающей территории – предприятие расположено в г. Алматы, Жетысуский район, мкр. «Дорожник», ул. Весновка, 12. ближайшими объектами являются:

00000784

- с севера–склады, жилая зона отсутствует;
 - с востока и юга – производственная база «Имстальком»;
 - с запада–ул. Весновка, жилая зона на расстоянии 200 м от крайнего источника выбросов загрязняющих веществ (ист. загр. № 1009); за жилой зоной на расстоянии 110-120 м от границ промышленной площадки протекает р. Есентай;
 - с юго-запада на расстоянии 20 м от границ промышленной площадки – БАК им. Кунаева.
- Ближайшая жилая зона на расстоянии 200 м от крайнего источника (ист. загр. № 1009).

2. Категория опасности предприятия

- Класс санитарной опасности по СанПиН №3792 п.30, 26) -IV, размер СЗЗ –100 м (заводы спиртоводочные).
- Категория предприятия согласно Экологического кодекса РК, ст.40 – III.

3. Фоновое загрязнение в районе предприятия - на ближайшем посту наблюдения Казгидромет №16 взвешенные вещества -1,03ПДК, диоксид азота - 1,641 ПДК, оксид углерода – 1,161ПДК, диоксид серы – 0,058ПДК.

4. Площадь участка, га – общая площадь участка — 3,4102 га (акты на право частной собственности на земельные участки № 0265061 и № 0320402 , из них:

- площадь застройки – 1,492 га;
- площадь асфальтовых покрытий – 0,7242 га;
- площадь свободная от застройки и асфальтовых покрытий – 0,0867 га (щебеночное покрытие);
- площадь озеленения – 1,1073 га;
- процент озеленения – 32,5 %.

Назначение объекта - производство водок и водок особых, ликероводочных изделий, коньяка и бренди, производство спирта «Люкс» из спирта ректификованного высшей очистки.

Производительная мощность предприятия:

- водка и водка особая – 253 348,0 дал/год;
- ликероводочные изделия – 14 782,0 дал/год;
- коньяк – 241 000,0 дал/год;
- бренди – 44 100,0 дал/год.

На территории предприятия размещены:

спиртовое хранилище этилового спирта (емкости 5000 дал-6 шт., оснащены сигнализаторами предельного уровня спирта и дыхательными клапанами)

- спиртовое производство: ректификационное отделение; спиртосливное отделение;
- цех по производству водок и водок особых, ликероводочных изделий;
- очистной цех (3 этажа);
- цех розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий; коньяка и бренди;
- склад тары: два склада готовой продукции;
- спиртохранилище для коньячных спиртов;
- цех по производству коньяка и бренди;
- водоподготовительный участок;
- котельная, оборудованная тремя котлами марки ВНР-4000;
- мастерские, склады, бытовые помещения; административное здание; пропускной пункт;

Организован парковочный карман на 15 автомашин.

Производство водок и водок особых, ликероводочных изделий

В ректификационном отделении установлены три колонны косвенного действия – эспираторная, ректификационная колонна окончательно очистки. Исходный спирт нагревается горячей водой и подается в эспираторную колонну, производится отбор сивушных масел, а спиртовой конденсат отводится в ректификационную колонну. Ректификационный спирт после окончательной очистки, охлаждают через холодильник, спиртовой фонарь и перекачивают в емкости. Сивушные масла и эфиральдегидная фракция сжигаются в котельной.

Вода, поступающая на производство алкогольной продукции из артезианской скважины, предварительно проходит очистку на очистительном фильтре, затем поступает на натрий-катионовую установку и перед подачей в накопительную емкость проходит очистку на угольном фильтре. Очистной цех расположен в 3-этажном здании.

1-этаж очистного цеха:

- песочные фильтры – 9 ед.; угольные фильтры – 9 ед.; купажные чаны – 3 ед.; сортировочные чаны – 3 ед.; емкости для готовой продукции – 3 ед.; сиропарка – 1 ед.

2-этаж очистного цеха:

- песочные фильтры – 9 ед.; угольные фильтры – 9 ед.; мерник первого класса на 75 дал – 1 ед.; мерник на 205 дал – 1 ед.; аламбик – 1 ед.; экстрактор – 6 ед.; сборник ингредиентов – 3 ед.; сироповарочный котел – 1 ед.; охладитель сахарного сиропа – 1 ед.; сборник для брака – 2 ед.; доводные чаны – 12 ед.

3-этаж очистного цеха:

- напорные емкости на фильтрацию – 2 ед.; напорная емкость – 1 ед.; напорная емкость для воды – 1 ед.; лаборатория; кабинеты; подсобные помещения.

Приготовленная водно-спиртовая смесь насосами подается в напорные емкости на фильтрацию, которая осуществляется на угольно-очистительных батареях.

Ликероводочные изделия производятся с использованием водно-спиртовой смеси, настоев растительного происхождения, для чего имеется экстрактор и аламбик для получения ароматных спиртов из растительного сырья. Приготовление купажей производится в купажных чанах с мешалками вместимостью по 1000 дал каждый. Для фильтрации ликероводочных изделий используется рамный фильтр-пресс «Прогресс» производительностью 500 дал/час.

Также используется сахарный сироп и колер. Сахарный сироп приготавливается на сироповарочном котле, колер – в колероварочном котле (2-этаж очистного цеха).

Производство коньяка и бренди предусматривается из выдержанного коньячного спирта, который транспортируется железнодорожным и автомобильным транспортом в вагонах-цистернах или автоцистернах.

Спиртохранилище состоит из спиртоприемного отделения и спиртохранилища.

В спиртосливном отделении имеются:

- 2 мерника для приема и измерения объемов спирта (вместимостью 250 и 75 дал.), перекачка проводится насосами.

В спиртохранилище установлены 2 эмалированные горизонтальные емкости, вместимостью по 5000 дал, оснащенные датчиками автоматической сигнализации предельного уровня спирта и дыхательным клапаном. Расход коньячного спирта – 120 000 дал.

Технологические процессы коньяка:

Сахарный сироп готовится в сахароварочном котле с мешалкой, в котел из расчета получения сахарного сиропа концентрацией 55% засыпается сахар и умягченная вода. Готовый сироп фильтруется через фильтр-ловушку и хранится в емкости.

Колер приготавливается из сахара-песка в специальном котле с электрическим обогревом.

В купажные емкости подается коньячный спирт через мерники и самотеком сахарный сироп, колер и умягченная вода, далее купаж перемешивают и перекачивают в емкости для оклейки. Выдержка на клею составляет 10-15 дней, затем купаж снимается с осадка, фильтруют через рамный фильтр и перекачивают в емкости для выдержки и отдыха (не менее 90 суток, купаж Бренди-30 суток). После выдержки на холоде купаж фильтруется и подается промежуточную емкость, далее подается на контрольную фильтрацию и на розлив.

Розлив водки, водки особой, ликероводочных изделий - имеется два цеха розлива.

Цех розлива № 1 - для розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий, оборудован тремя линиями: линии розлива на 12 000 бут/час и 6 000 бут/час, а также сувенирная линия на 400 бут/час.

Цех розлива № 2 - для розлива водок и водок особых, ликероводочных изделий, коньяка, бренди с одной линией розлива на 12 000 бут/час и сувенирной линией на 400 бут/час.

Теплоснабжение – от автономной котельной, оборудованной тремя котлами марки ВНР – 4000, мощность каждого котла – 2790 кВт. В режиме работают два котла, один котел – резервный.

Котел № 1 - для производственного пароснабжения предприятия и горячего водоснабжения, котел № 2 - для отопления административных помещений.

Основное топливо - природный газ, резервное - дизельное топливо, хранящееся в наземной емкости объемом 18,0 м³.

Расход природного газа – 4 080,91 тыс. м³/год, из них:

- в зимний период – 2572,58 тыс. м³/год;

- в летний период – 1508,33 тыс. м³/год. Расход дизельного топлива – 320,6 т/год, из них:

- в зимний период – 202 т/год;

- в летний период – 118,6 т/год.

Электроснабжение – от городских электрических сетей.

6. Оценка воздействия деятельности на окружающую среду - проект «ОВОС» разработан в связи с окончанием срока действия ЗГЭЭ и изменением условий природопользования.

Атмосферный воздух

Проектом определено 17 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них: *неорганизованных* – 4. Перечень загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятия- табл. 5.4 проекта.

Параметры источников выбросов, качественная и количественная характеристика выбрасываемых вредных веществ – табл. 5.5. проекта.

Выбросы по всем веществам определенные данным проектом устанавливаются в качестве нормативов ПДВ в объеме:

-суммарный максимально-разовый выброс – 10,1563 г/сек.

-валовый выброс вредных веществ– 41,955 т/год.

Максимально-разовые приземные концентрации вредных веществ на селитебной зоне: по диоксиду азота– 0,48 ПДК, по оксиду углерода– 0,02ПДК, по этанолу -0,14ПДК.

Поверхностные и подземные воды

С юго-запада на расстоянии 110 м от границы производственной площадки протекает река Есентай и в 20 м расположен Большой Алматинский канал им.Кунаева. Территория, находящаяся в пределах водоохраной полосы (0,16 га), полностью занята травяным покрытием, какие-либо строения и сооружения отсутствуют.

Водоснабжение - городские сети водопровода.

Канализация - в канализационные сети города. Для учета расхода воды установлен счетчик.

Водоснабжение на производственные нужды – из собственной водозаборной скважины № 1-М.

Отвод ливневых стоков - по рельефу местности на участки зеленых насаждений и в арычную систему города. Баланс водопотребления – водоотведения приведен в разделе 6.2.

Земельные ресурсы. Воздействие на флору и фауну.

Воздействие на земельные ресурсы, флору и фауну не ожидается. Осуществляется уход за зелеными насаждениями: карагач-14 шт., тополь-13 шт., береза-2 шт., яблоня-14 шт., газон -661,3 м² и цветник (розы). Территория имеет твердое асфальтированное покрытие, огорожена металлическим забором.

Отходы производства и потребления– качественная и количественная характеристика отходов производства и потребления табл.7.1. Вывоз твердых бытовых отходов осуществляться согласно договора. Отработанный активированный уголь используется в сельском хозяйстве для улучшения структуры почвы. Отгоны используются в производстве денатурата или отгружаются на спиртовой завод для повторной переработки.

Оценка экологического риска

По результатам проведенной оценки воздействия на окружающую среду представлено заявление об экологических последствиях.

7.Наличие очистного оборудования и природоохранные мероприятия:

- твёрдые бытовые отходы собираются в металлические контейнеры, установленные на специальных асфальтированных площадках с бордюрами;
- организован раздельный сбор отходов производства и потребления;
- своевременный ремонт асфальтового покрытия;
- обрамление бордюрным камнем подъездной дороги;
- полив территории с твердым покрытием и зеленых насаждений производится технической водой;
- содержание водоохраной зоны реки Есентай и водоохраной полосы БАКа, прилегающих к территории, в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС;
- территория предприятия со всех сторон огорожена металлическим забором;
- на территории водоохраной полосы необходимо выполнить мероприятия по планировке, благоустройству и озеленению участка: посадка на территории 120 хвойных деревьев, в том числе 80 штук на участке водоохраной полосы БАКа;
- отсутствие строений и сооружений в пределах водоохраной зоны;
- организация и соблюдение санитарной зоны охраны скважины;
- организация рельефа произведена с учетом отвода поверхностных – условно чистых в существующую арычную сеть города;
- вдоль забора, параллельно канала, выполнена отсыпка грунта, которая обеспечивает задержку поверхностных стоков в канал, разница высот уровня площадки и высоты отсыпки +3,1 м.
- использование в котельной экологически чистого топлива – природный газ;
- контроль за работой котлов, не допускать их работу в форсированном режиме, с отключенной автоматикой;
- в качестве резервного топлива использовать дизельное топливо зольностью не выше 0,025%, серностью – 0,3%;

- следить за целостностью емкостей с дизельным топливом, своевременно проводить зачистки и ремонт;
- установка металлического поддона под резервуар хранения дизтоплива;
- емкости в спиртохранилище оснащены сигнализаторами предельного уровня спирта и дыхательными клапанами;
- для исключения проливов слив спирта производится через герметичное сливное устройство;
- проведение контроля за соблюдением нормативов ПДВ в соответствии с «План - графиком контроля» настоящего проекта.

ВЫВОД

На основании вышеизложенного проект «Оценка воздействия на окружающую среду» ТОО «Вымпел Group» расположенного по адресу г. Алматы, Жетысуский район, мкр. «Дорожник», ул. Весновка, 12. **СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ.**

Начальник отдела
экологического регулирования



У. Е. Бектурганов

Гл. специалист Дубовиченко С.
2391120

Алматы қ.

2022 жылғы «04» 02

Бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі – Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын, БСН 080940004108 Алматы қаласы Энерготімділік және инфрақұрылымдық даму басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан атынан 2022 жылғы «05» қаңтардағы № 05 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім жөніндегі сумен жабдықтау және су бұруды реттеу басқармасының басшысы Абуев Нурболат Орынбасарович бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын

ЖШС «Винниев Групп»
БСН 000440001171
аттынан (тұтынушының деректемелері, жеке тұлғалар үшін жеке басын куәландыратын құжат жеке сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғалар үшін бизнес сәйкестендіру нөмірі)

Директор
Кенжетов Д.Т.
Марияна
негізінде әрекет ететін
екінші тараптан,
(лауазымы, А.Ә.Т.)

Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

есепке алу аспабы – нормаланған метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шаманың бірлігін жаңғыртатын және сақтайтын, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су көлемін (ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі - Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы - тараптардың келісімімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы - 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган бекіткен бір адамның, жеке қосалқы шаруашылық жануарларының тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыру үшін немесе нақты елді мекендегі суармалы алқап бірлігіне арналған су мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу - Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға тиесіленетін жеке немесе заңды тұлға;

г. Алматы

«04» 02 2022 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы, БИН 080940004108 предоставляющее услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее – Услуги), именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице руководителя управления регулирования водоснабжения и водоотведения Абуева Нурболат Орынбасаровича, действующего на основании доверенности № 05 от «05» января 2022 года с одной стороны, и

ЧОО «Винниев Групп»
БИН 000440001171
(реквизиты потребителя, для физических лиц - документ удостоверяющий личность физического лица индивидуальный идентификационный номер, для юридических лиц бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер) именуемый в дальнейшем Потребитель, в лице

Директор
(должность, Ф.И.О.)
Кенжетов Д.Т.
действующего на основании

Устава с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета - техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности - место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления - количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан»;

недопуск к узлу учета воды - отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности - место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

потребитель - физическое или юридическое лицо,

ағынды суларды қабылдау қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

12. Өнім берушінің аттестатталған зертханасы орындаған талдау нәтижелері бойынша Тұтынушының сарқынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кеткен кезде, Тұтынушы өндірістік сарқынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды төмендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкеп соққан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының өтінімі бойынша Өнім беруші сынамаларды қайта іріктеуді жүргізеді.

4-тарау. Көрсетілетін қызметтерге ақы төлеу тәртібі

13. Осы Шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен жүргізіледі.

14. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 25-не дейінгі мерзімде төлейді. Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

5-тарау. Көрсетілетін қызметтерді босатуды және тұтынуды есепке алу

15. Көрсетілген су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша айқындалады.

Осы Шартпен қамтылған сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін айқындау тәртібі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес айқындалады.

16. Өнім берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайларда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және ғимаратта екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан әрі үйшілік суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйшілік тарату желісіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есепке алу аспаптары суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ашық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде-жіберілген суық су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

17. Тұтынушы қайтарымызсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, суаруға сарқынды суларды бұру жүйесіне ағзылмайтын су бұру қызметтеріне ақы төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

18. Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынудың нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі суды есептеу аспаптарын тандау, монтаждау және пайдалану қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 12111 болып тіркелген) сәйкес есепке алу құралдарын пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

19. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

20. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабардар етеді.

21. Өнім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жөндеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша босамаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке

(зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932).

12. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией Поставщика, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, по заявке Потребителя Поставщиком производится повторный отбор проб.

Глава 4. Порядок оплаты услуг

13. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

14. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Расчетный период составляет один календарный месяц.

Глава 5. Учет отпуска и потребления услуг

15. Объем предоставленных услуг водоотведения определяется по показаниям приборов коммерческого учета.

Порядок определения объема предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения, не охваченный настоящим Договором, определяется в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

16. Количество вод, отводимых от Потребителя в системы водоотведения Поставщика, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, когда холодная вода поступает Потребителю из централизованной системы водоснабжения и в здании разделяется на два трубопровода: один - далее во внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй - через местный водонагреватель во внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды. При этом общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе холодного водоснабжения;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды и горячей воды. Общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводах горячего и холодного водоснабжения.

17. Вода, использованная Потребителем безвозвратно, вошедшая в состав выпускаемой продукции, на полив, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод, при расчете оплаты за услуги водоотведения не учитывается.

Объем не учитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

18. Технические и метрологические характеристики прибора учета у Потребителя должны соответствовать реальным объемам водопотребления.

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 августа 2015 года № 621 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

19. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

20. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматически снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

желілері мен құрылыстарының, өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларында орналасқан, орталықтандырылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қоршаған ортаға зиян келтіруі мүмкін есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері немесе құрылыстары бүлінген немесе, төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, санитарлық - эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне де дереу хабарлауға;

4) есепке алу аспаптарының, есепке алу аспаптарындағы пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналма желінің ысырмаларындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы өрт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге кедергі келтіретін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;

5) Өнім берушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарын өрт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінде авария туындаған жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабарлар етуге;

6) есепке алу аспаптарының барлық зақымданулары немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;

7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда Тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін Өнім беруші өкілдерінің есепке алу құралдарына кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;

8) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды окшау тазартуды қамтамасыз етуге;

9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;

10) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануынан асатын ластануы бар ағынды суларды ағызуда жол бермеуге;

11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды су бұрудың меншікті желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.

28. Өнім берушінің:

1) ұсынылған қызметтер үшін төлемді уақытылы және толық көлемде алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін ұсынылатын қызметтерге тарифтерді төмендетуге;

3) жеке шарт (келісім) бойынша пайдалану жауапкершілігі шегінде Тұтынушының сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілері мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және пайдалануды жүргізуге;

4) көрсетілетін қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға;

5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырып тексеруді жүргізуге құқылы.

29. Өнім беруші:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекарасында орналасқан елді мекеннің су бұру жүйелерін тиісінше пайдалануды қамтамасыз етуге;

2) Тұтынушыны басқа Тұтынушылардың міндеттемелерін орындамау себептері бойынша қызмет алу кезінде шектемей, жасалған шартқа сәйкес Тұтынушыға қызметтерді уақтылы және үздіксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;

3) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сетей и сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, приборов учета, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, возникших при пользовании услугами, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения и причинить вред окружающей среде, а в случае повреждения сетей или сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

4) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние приборов учета, пломб и знаков поверки на приборах учета, пломб на узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

5) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения аварии на его водопроводных сетях;

6) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

8) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932);

9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

10) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоотведения без разрешения организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

28. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

3) производить техническое обслуживание и эксплуатацию сетей и сооружений водоснабжения и (или) водоотведения Потребителя в границах эксплуатационной ответственности по отдельному договору (соглашению);

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

29. Поставщик обязан:

1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения обязательств другими Потребителями;

8-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

33. Жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және тенгерімдік тиістілік бөлінісінің шекаралары бойынша анықталады.

34. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда кінәлі Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.

35. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін төлем акы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 40-тармақта көзделген жағдайларды қоспағанда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.

36. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

37. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

38. Тараптардың келісімі бойынша құжатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа екеп соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9-тарау. Енсерілмейтін күш мән-жайлары

39. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл енсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды.

Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы енсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Енсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған енсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ете отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

40. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері енсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер енсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжамды бұзу күніне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарлаған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10-тарау. Жалпы ережелер және дауларды шешу

41. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені екінші тарапқа даудың мәнін толық баяндай отырып, наразылық жолдауға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

42. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі.

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.

43. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

44. Шарт екі данада қазақ және орыс тілдерінде әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады.

45. Тараптардың келісімі бойынша Шарт Үлгі шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен

Глава 8. Ответственность Сторон

33. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

34. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

35. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 40, выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

36. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

37. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

38. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

39. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

40. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 10. Общие положения и разрешение споров

41. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

42. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

43. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

44. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

45. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Су бұру көлемінің есебі



Расчет объемов водоотведения

Потребитель «Восточный Восток»
Тұтынушы

Шарт № 15095
Договор
Аудан Жетісу ауданы
Район
«04» 02 2022 ж/г

4.01-101-2012 ҚР ЕЖ «Ғимараттар мен имараттардың ішкі су құбыры және кәрізі» (25.12.2017 жылғы өзгертулермен) және ҚР Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігінің 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген «Сумен жабдықтау жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесінің» 20 тарапына сәйкес Сізге келесі су тұтыну шарттық көлемі белгіленеді:

В соответствии с СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.) и п. 20 Методики расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению утвержденной Приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 Вам устанавливается следующий рассчитанный объем водоотведения:

На объект расположенный по адресу ул. Актарская д. 95/1
Мекен-жайы бойынша орналасқан нысанға

Айлар бойынша бөлінуі, м³/ай
Разбивка по месяцам, м³/мес

№	Ай/Месяц	Су бұру/ Водоотведение
1	Қантар/Январь	18
2	Ақпан/Февраль	18
3	Наурыз/Март	18
4	Сәуір/Апрель	19
5	Мамыр/Май	19
6	Маусым/Июнь	19
7	Шілде/Июль	19
8	Тамыз/Август	19
9	Қыркүйек/Сентябрь	19
10	Қазан/Октябрь	19
11	Қараша/Ноябрь	19
12	Желтоқсан/Декабрь	19
	Барлығы/Всего	225

Б.П. 1300

Потребитель
Тұтынушы

ТАЖ/ФИО

Қолы/Подпись

М.О./М.П.

Өнім беруші Сумен жабдықтау бұруды реттеу басқармасының басшысы Абұев Н.О.

Поставщик Руководитель управления регулирования водоснабжения и водоотведения Абұев Н.О.

М.О./М.П.



толықтырылуы мүмкін.

Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелерге арналған Шарт Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және ол тіркелген күнінен бастап күшіне енеді.

11-тарау. Шарттың қолданылу мерзімі

46. Шарт 2023 жылғы «25» 01 сағат 00:00-ден (Нұр-Сұлтан қаласының уақыты бойынша) бастап күшіне енеді және 2024 жылғы «—» сағат 24:00-ге дейін қолданылады.

47. Шарттың қолданылу мерзімі, егер Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың біреуі бұл туралы мәлімдесе, көрсетілетін қызметтерді ұсыну көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінің мерзім аяқталғаннан кейін шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол шартта көзделген мерзімге және шарттарда ұзартылған болып есептеледі.

12-тарау. Тараптардың деректемелері

Өнім беруші:

Алматы қаласы Энерготімділік

және инфрақұрылымдылық

ламу басқармасының

шаруашылық жүргізу

құрамындағы «Алматы Су»

мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

Су бұру қызметтері үшін

ҚҰЖЖ 30722009

БСН 080 940 004 108

IBAN KZ859 650 2F0 013 641 852

БСК IRTYKZKA, 16 КБе

Төлем коды 859

АҚ «ForteBank»

Банк БСН 990 740 000 683

050035, Алматы қ.

Жароков к-сі, 196,

тел. 8(727) 2276001

ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою

туралы куәлік

сериясы 60001 №1205122 02.03.2019ж

Сумен жабдықтау және су бұруды
реттеу басқармасының басшысы

Н.О.Абуев

Тұтынушы:

ЖШС «Вимпел

Групп»

Алматы қаласы

Алашарская көш.

9511

БСК 000740001171

ИИК KZ51998CTB

0000429019

АО «Jusana Bank»

Потребитель:

Глава 12. Реквизиты Сторон

Поставщик:

Государственное коммунальное

предприятие на праве хозяйственного

ведения «Алматы Су» Управления

энергоэффективности и

инфраструктурного развития

города Алматы

за услугу водоотведения

ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ859 650 2F0 013 641 852

БИК IRTYKZKA, 16 КБе

Код платежа 859

АО «ForteBank»

БИН Банка 990 740 000 683

050057, г. Алматы,

Ул. Жарокова, 196,

тел. 8(727) 2276001

Свидетельство о постановке

на регистрационный учет по НДС

серия 60001 от 02.03.2019г.

№ 1205122

Руководитель управления регулирования
водоснабжения и водоотведения

Абуев Н.О.

ТОО «Вимпел Групп»

БИН 000740001171

г. Алматы,

ул. Алашарская

9511

ИИК KZ51998CTB

0000429019

АО «Jusana

Банк»

2018 жылғы "01" қаңтар № 92108
электрмен жабдықтау шартына
2022 жылғы "12" мамыр
№ 2 ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

Бұдан әрі «Сатушы» деп аталатын
"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен
жабдықтаушы ұйымы (ЭЖҰ) атынан
24.12.2021 ж. № 99 Сенімхат негізінде әрекет
етуші №1 АЭЖБ Бастығы Ан И.Г. бір
тараптан және бұдан әрі «Тұтынушы» деп
аталатын "Вымпел Group" жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі атынан 26.11.2021 ж. №
220 Бұйрық негізінде әрекет етуші
Директордың Кенжешов Д.Г. екінші
тараптан, бұдан әрі Тараптар деп
аталатындар келесіні қабылдады:

1. Деректемелердің өзгеруіне байланысты
Шарттың 9-бөлімі мынадай редакцияда
жазылсын:

Сатушы: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
Қазақстан Республикасы

Алматы қ., Әйтеке би көш., 172/173 үй, тел.:
3560461, 3560462, факс: 3560474, 3560471
№ 1 АЭЖБ

Алматы қ., Мәметова көш., 34 үй, тел.:
271-49-41, 273-91-02, 271-43-17, 271-49-42,
факс: 271-49-41

Есеп айырысу шотының №, банктің атауы:
ЖСК: KZ116010131000066484

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKKZKX

БСН: 060640004748

Тұтынушы:

"Вымпел Group" жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі

Басқа өндірістік

Қазақстан Республикасы Дорожник
ықшамауданы, Весновка, 12, тел.: 2946050,
факс: 2988540

Есеп айырысу шотының №, банктің атауы:
ЖСК: KZ91601A321000391721

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKKZKX

БСН: 000740001171

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
№ 2 от "12" мая 2022 года
к договору электроснабжения № 92108
от "01" января 2018 года

ООО "АлматыЭнергоСбыт" –
энергоснабжающая организация (ЭСО),
именуемая в дальнейшем «Продавец», в лице
Начальника Районного отделения
энергосбыта-1 Ан И.Г., действующего на
основании Доверенности № 99 от 24.12.2021
г., с одной стороны и Товарищество с
ограниченной ответственностью "Вымпел
Group" в лице Директора Кенжешова Д.Г.,
действующего на основании Приказа № 220
от 26.11.2021 г., именуемый в дальнейшем "Потребитель", с другой стороны, именуемые
в дальнейшем Стороны, приняли
следующее:

1. В связи с изменением реквизитов
изложить главу 9 Договора в следующей
редакции:

Продавец: ООО "АлматыЭнергоСбыт"
Республика Казахстан

г. Алматы, ул. Айтеке Би, д. 172/173, тел.:
3560461, 3560462, факс: 3560474, 3560471
РОЭС1

г. Алматы, ул. Маметовой, д. 34, тел.:
271-49-41, 273-91-02, 271-43-17, 271-49-42,
факс: 271-49-41

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ116010131000066484

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKKZKX

БИН: 060640004748

Потребитель:

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Вымпел Group"

Прочие промышленные

Республика Казахстан мкр. Дорожник,
ул. Весновка, 12, тел.: 2946050, факс: 2988540

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ91601A321000391721

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKKZKX

БИН: 000740001171

2. № 92108 Шарттың осы Қосымша келісіммен қозғалмаған қалған талаптары өзгеріссіз қалады.

3. Осы Қосымша келісім № 92108 Шартының ажырамас бөлігі болып табылады.

4. Осы Қосымша келісім оған қол қойылғаннан кейін және Тұтынушы (мері болған жағдайда) мен Сатушының мөрлерімен расталғаннан кейін күшіне енеді.

5. Осы Қосымша келісім Сатушы мен Тұтынушы арасында жаңа Шарт жасалғанға дейін немесе Тараптардың біреуінің бастамасы бойынша екінші Тарапты жазбаша түрде ескерте отырып, оның қолданысы тоқтатылғанға дейін әрекет етеді.

6. Осы Қосымша келісім әр Тарап үшін бір-бір данадан бірдей заңды күші бар екі данада жасалды.

САТУШЫ

№ 1 АЭЖБ Бастығы

Ан И.Г.

М.о.

«__» _____ 20__ жыл

ТҰТЫНУШЫ

Директор

Кенжешов Д.Г.

(қолы)

М.б. (заңды тұлға үшін)

«__» _____ 20__ жыл



2. Остальные условия Договора № 92108, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 92108.

4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и заверения печатями Потребителя (при наличии печати) и Продавца.

5. Настоящее Дополнительное соглашение действует до заключения Продавцом и Потребителем нового Договора или прекращения его действия по инициативе одной из Сторон, с предупреждением другой Стороны в письменном виде.

6. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПРОДАВЕЦ

Начальник РОЭС-1

Ан И.Г.

М.п.

«__» _____ 20__ года

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Директор

Кенжешов Д.Г.

(подпись)

М.п. (для юридического лица)

«__» _____ 20__ года



№ 182/22-АлПФ/Р тауарлық газды бөлшек саудада
өткізу шарты

Договор розничной реализации товарного газа
№ 182/22-АлПФ/Р

Алматы қ.

2021 ж. «31» желтоқсан

г.Алматы

«31» декабря 2021 г.

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі «**Жеткізуші**» деп аталады, (Нұр-Сұлтан қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2021 ж. «21» желтоқсан № 133 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Тюмебаев Н.Б. бір жақтан және «Вымпел Group» ЖШС, бұдан әрі «**Тұтынушы**» деп аталады, оның атынан Жарғы негізінде әрекет ететін, директор Кенжешов Д.Г. келесі жақтан, бірігіп «**Тараптар**» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

АО «ҚазТрансГаз Аймақ», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**» (справка о государственной перерегистрации юридического лица, выдано Департаментом юстиции г. Нур-Султан), в лице директора Алматинского производственного филиала АО «ҚазТрансГаз Аймақ» Тюмебаева Н.Б., действующего на основании доверенности № 133 от «21» декабря 2021 г., с одной стороны, и ТОО «Вымпел Group» именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице директора Кенжешова Д.Г. действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно, именуемые «**Стороны**», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

- 1) **тауарлық газ (бұдан әрі – Газ)** - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
- 2) **есепке алу аспаптары** – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
- 3) **газ беру пункті** – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;
- 4) **есеп айырысу кезеңі** - жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңі Шартта көрсетіледі;
- 5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 7) **тұтынушы** – коммуналдық-тұрмыстық немесе өнеркәсіптік тұтынушы;
- 8) **жеткізу** – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
- 9) **жеткізуші** – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
- 10) **өкіл** – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
- 11) **биллинг компаниясы** – Жеткізушіге Газдың тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) **товарный газ (далее – Газ)** – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
- 2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
- 4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;
- 5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** – объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** – объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) **потребитель** – коммунально-бытовой или промышленный потребитель;
- 8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;
- 9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
- 10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
- 11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
- 12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию

- 12) **газ тарату ұйымы** - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;
- 13) **газ тұтыну жүйесі** – газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе тоңтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;
- 14) **уәкілетті орган** – табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар парық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.
- 15) **өндіруші** – тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;
- 16) **газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы** – тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;
- 17) **диспетчерлік кесте** - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі.

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

- 1.1. Осы Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.
- 1.2. Газ осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып табылады.

2. ШАРТ МӘНІ

- 2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктіне Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.
- 2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:
- 1) Тұтынушы тарапынан – газ тұтыну жүйелерін пайдалану жөнінде рұқсат құжаттардың (техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, газ тұтыну жабдығына арналған паспорт), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;
 - 2) Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады.
- 2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.
- 2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:
- №1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;
- №2 Қосымша – Газды жеткізу Актісінің үлгісі;
- №3 Қосымша – Газды жеткізуге арналған Өтінімнің үлгісі;
- №4 Қосымша – Жеткізілетін Газдың көлемін Түзетудің үлгісі;
- №5 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;

13) **газопотребляющая система** – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;

14) **уполномоченный орган** – государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;

15) **производитель** – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

16) **мощность газопотребляющего (газового) оборудования** - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;

17) **диспетчерский график** – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.

2.2. Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:

1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;

2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и ежемесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

Приложение №1 – Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;

Приложение №2 – Форма Акта на поставку Газа;

Приложение №3 – Форма Заявки на поставку Газа;

Приложение №4 – Форма Корректировки поставляемого объема Газа;

Приложение №5 – Технические характеристики приборов учета.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газдың талдамасын жүргізуге байланысты шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады. Шартқа 1 Қосымша 1 (бір) күнтізбелік жылға жасалады.

Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айдың ішінде газды бір қалыпты алуға, ал қажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті.

Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасынан 5 % (бес пайыз) аспауы тиіс. Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы 5 % (бес пайыз) артқан кезде, Жеткізуші ол туралы Тұтынушыға ескерткен сәттен бастап 3 (үш) сағат өткен соң, Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасына дейін Газдың жеткізілуін мәжбүрлеп шектеуді жүргізуге құқылы болады.

Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Айлық Газ жеткізу көлемі осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген көлемінен ауытқыған кезде, Тұтынушы ағымдағы айдың 15 (он бесіне) (қоса алғанда) дейінгі мерзімде поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы Жеткізушіге ауытқулар пегіздемесімен келесі айға Газ жеткізуге арналған өтінімді (бұдан әрі - Өтінім) жолдайды. Өтінім осы Шартқа №3 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша құрылады.

Егер Газ жеткізу айы басталғанға дейін Жеткізуші Тұтынушыға Өтінімге сәйкес Газдың жеткізілу мүмкіндігі жайлы поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растаса, келесі айға газ жеткізуге арналған Өтінім Жеткізушімен қабылданды деп танылады.

Келесі айға арналған Өтінім болмаған жағдайда, Газ Жеткізушімен №1 Қосымшаға сәйкес жеткізіледі.

3.6. Газ жеткізу айының ішінде Жеткізушімен расталған Өтінімге сәйкес көлемді немесе келісілген айлық көлемді түзетуге рұқсат етіледі. Бұл ретте, Тұтынушының Газ жеткізу көлемдерін өзгертуге (бұдан әрі - Түзету) арналған жазбаша түзету өтінімі поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы жіберіледі және осы Шартқа №4 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша Жеткізушімен ағымдағы айдың 25 (жиырма бесінші) (қоса алғанда) күніне дейін қарауға қабылданады.

Сонымен қатар, Жеткізушімен келісілген газ көлемі толық алынбаған/артық алынған жағдайда, Тұтынушы

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.

Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.

Среднесуточная норма поставки (потребления) Газа не должна превышать 5% (пять процентов) среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа. При превышении среднесуточной нормы потребления газа более чем на 5% (пять процентов), Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки Газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя.

При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.

3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от объема, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору, Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа (включительно) текущего месяца направляет Поставщику почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью заявку на поставку Газа (далее - Заявка) на следующий месяц с обоснованием отклонений. Заявка составляется по форме, указанной в Приложении №3 к настоящему Договору.

Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.

При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.

3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема согласно подтвержденной Поставщиком Заявке. В этом случае письменная корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа направляется почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью и принимается Поставщиком к рассмотрению до 25 (двадцать пятого) числа (включительно) текущего месяца по форме, указанной в Приложении №4 к настоящему Договору.

При этом, в случае недовыбора/перебора согласованного Поставщиком объема Газа, Потребитель в обязательном порядке указывает причину недовыбранного

міндетті түрде растама құжаттардың көшірмелерін беріп, газ көлемінің толық алынбаған және артық шығын көлемдерінің себебін көрсетеді.

Жеткізуші Тұтынушының Түзетуін алған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінің ішінде Газ жеткізу көлемдерін өзгерту жөніндегі шешімі туралы Тұтынушыға поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимальді байланыс арқылы растайды немесе бас тартады.

3.7. Газ ай ішінде тұтынушының Газ жеткізуге арналған Өтініміне сәйкес Газды тұтынудың орташа сағаттық нормасына сәйкес, ал өтінім болмаған жағдайда - №1 Қосымшада көрсетілген Газды жеткізудің айлық кестесіне сәйкес жеткізіледі.

3.8. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.9. Жеткізуші келесі жағдайларда:

- 1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;
- 2) Тұтынушы өз бетімен газ жабдықтарын қосса;
- 3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

3.10. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жаңа Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді.

3.11. Жеткізуші келесі жағдайларда:

- 1) осы Шартпен белгіленген жағдайларда және тәртіппен жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса;
- 2) Жеткізушінің өкілдері газ құбырларына, газ жабдықтарына және есепке алу аспаптарына жіберілмесе, Тұтынушыны алдын ала ескерте отырып, Газ беруді тоқтатады. Газдың берілуін тоқтату Жеткізушімен Тұтынушыға жазбаша хабарлама жолданған күннен бастап 3 (үш) күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.

3.12. Тұтынушы Шарттың 3.9., 3.11 және 5.1-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйесінен ажырату және қосу төлемдері төлегеннен кейін Газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші Газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.13. Авариялық жағдайлардың және өзге ескерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітеді

и перерасходованного объема с предоставлением копий подтверждающих документов.

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Корректировки Потребителя, Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтверждает либо отказывает Потребителю о решении по изменению объемов поставки Газа.

3.7. Газ поставляется в течение месяца согласно среднечасовой норме потребления Газа, согласно Заявкам Потребителя, на поставку Газа, а в случае отсутствия Заявки – согласно помесичному графику поставки Газа, указанному в Приложении №1.

3.8. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.9. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

- 1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) самовольного подключения Потребителем газового оборудования;
- 3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

3.10. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.

3.11. Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

- 1) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором;
- 2) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.

Приостановление подачи Газа осуществляется не ранее, чем через 3 (три) календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.

3.12. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.9, 3.11 и 5.1. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с настоящим Договором.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.

При сокращении или прекращении поставки Газа по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа.

3.13. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик утверждает график ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8(____)

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 () _____ телефонымен хабарланады.

3.14. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебісіз оны жеткізуге және алуға рұқсат стіілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен комерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде ориатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық олшеу құралдарының лейблi, шюмбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың біріңде есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен рәсімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тараптар:

Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы; есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдыктарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуіп қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе Тараптардың өкілетті тұңғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұңғаларды тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кенеттен тексеру жүргізуге

3.14. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №5, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

- плановые, по согласованию Сторон;
- внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспричастный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внезапной проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю во время проверки.

өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа оту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз отуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі - Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін осы Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын, осы Актіге қол қоюға.

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаға түрде Актіге қол қойудан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті осы Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Өкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына мүмкіндік беретін пломбаға немесе есепке алу аспабына ықпал еткені, сондай-ақ газ таратушы, газ желілері ұйымдарының келісімінсіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуы, газ жабдығын және есепке алу аспабын монтаждауы, демонтаждауы, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, алайда екі айдан артық емес кезеңге эксплуатациялық жауапкершілік шекарасындағы газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Есепке алу аспаптарына дейін және газды ұрлау фактілері және газды ұрлаудың басқа түрлері анықталған жағдайда, Жеткізуші ішкі істердің аймақтық органдарына осы фактілер туралы бірден хабарлайды және бірлесіп бұзу фактісін одан әрі құжаттау үшін оқиға орын алған орынды тексереді.

Газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

Обновление списка производится после аннулирования старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее – Акт).

Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается несопоставимый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае непредоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания несопоставимого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с временной остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодно к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода газа по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

При выявлении фактов хищения газа до прибора учета и иных виды хищения газа, Поставщик незамедлительно уведомляет территориальные органы внутренних дел о таком факте и совместно производит осмотр места происшествия с дальнейшим документированием факта нарушения.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. оформляются Актом выявленных нарушений, который

4.11. 4.10-тармақта айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар Актісімен ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қоядан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар Актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші өкілінің қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.

4.12. Нұр-Сұлтан уақытымен сағат 13-00 - Газды жеткізуді есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен откен тәуліктерде және осімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы оперативті ақпаратты жолдайды.

4.13. Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.14. Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.15. Жеткізуші өкілімен Болу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.16. Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 т. көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

4.18. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Тұтынушы нақты алынған газ үшін ақы төлеуді Жеткізушінің есебі айырысу шотына шот-фактура берілген сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде осы Шартқа №1 қосымшада көрсетілген газ бағасы бойынша жүргізеді.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес

подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей представителей Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.

4.12. Расчетным часом поставки Газа является 13-00 часов времени г. Нур-Султан. Потребитель ежедневно до 14-00 час. (время Астаны, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.14. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.15. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.16. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.

4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.16 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.18. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки газа.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата производится Потребителем на расчетный счет Поставщика за фактически полученный газ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры, по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору.

5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

5.5. Осы Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.6. Осы Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздерді беру мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

- осы Шарттың 8.2-тармағына сәйкес өсімізді қолдануға;
- осы Шарттың 3.11-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.8. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру Актісіне әр Тараптың бірінші басшысымен немесе өкілетті өкілімен және бас бухгалтерімен қол қойылады және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.9. Газ үшін төлем сомасынап бірінші кезекте өсімақы және газдың артық жұмсалғаны үшін сома өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және портариалдық/сот шығындары өтеледі, үшінші кезекте ағымдағы кезек үшін тұтынылған газ сомасы есептеледі.

Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады.

6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. Тұтынушы:

- 1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға;
- 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;
- 3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;
- 4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

6.2. Тұтынушы:

- 1) осы Шарт талаптарына сәйкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;
- 2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;
- 4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуды қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;

5.4. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.

5.5. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.6. В случае, оговоренном в п.4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:

- применить пению согласно п.8.2. настоящего Договора;
- приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.11 настоящего Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.

5.8. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.9. Из суммы оплаты за газ в первую очередь погашается пеня и сумма за перерасход газа, во вторую очередь погашается сумма задолженности за газ и портариальные/судебные издержки, в третью очередь засчитывается сумма потребленного газа за текущий период.

Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
- 2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
- 3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
- 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям настоящего Договора;
- 2) соблюдать требования техники безопасности при использовании Газом;
- 3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;

- 5) Шартты бұзатын жағдайда, осы Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;
- 6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (апатты) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;
- 7) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
- 8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;
- 9) ай сайын, айдың 25-шы күніне дейін осы Шарттың 5.8.-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға міндетті;
- 10) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға міндетті.

6.3. Жеткізуші:

- 1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;
- 2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы төленуіне бақылау жасауға;
- 3) осы Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;
- 4) Тұтынушыдап газ жабдыктарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;
- 5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;
- 6) Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (токсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар ақпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік бюролар және кредиттік тарихты қалыптастыру туралы» ҚР Заңына сәйкес Кредит бюросына беруге;
- 7) расталған көлем болмаған жағдайда, газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға;
- 8) Тұтынушы криптовалюта майнинг бойынша қызметті жүзеге асыратын компаниялар үшін немесе майнингтік фирмаларға электр энергиясын тасымалдайтын және/немесе өткізетін компаниялар үшін электр энергиясын өндіру мақсатында, газды пайдаланған жағдайда Тұтынушыға газ беруді шектеуге құқылы.

6.4. Жеткізуші:

- 1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;
- 2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;
- 3) осы Шарттың 5.4.-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;
- 4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;
- 5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;

6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объектов обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;

7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;

8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;

9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.8. настоящего Договора;

10) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования.

6.3. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;
- 2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;
- 3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных настоящим Договором;
- 4) требовать обеспечения Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
- 5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;
- 6) в случае неоплаты Потребителем оплаты по фактической выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных историй в РК»;
- 7) отказать в увеличении объемов поставки газа в случае отсутствия подтвержденного объема газа;
- 8) ограничить подачу газа Потребителю в случае использования газа Потребителем в целях выработки электрической энергии для компаний осуществляющих деятельность по майнингу криптовалют, либо для компаний транспортирующих и/или реализующих электрическую энергию майнинговым фирмам.

6.4. Поставщик обязан:

- 1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
- 2) контролировать объем потребляемого Газа;
- 3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с п.5.4. настоящего Договора;
- 4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;
- 5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

8.1. Жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде, Тұтынушы төмендегі коэффициенттердің қолданылуымен әр тәулік үшін Шартпен белгіленген көлемнен артық алынған газ көлемінің бағасын қосымша төлейді:

15 сәуірден 15 қазанға дейін - 1,2;

15 қазаннан 15 сәуірге дейін - 1,5.

Жоғарыда көрсетілген коэффициенттердің қолданылуымен есептелген газ шығынының сомасы Тұтынушымен газды алу жөніндегі міндеттемелердің тиісті түрде орындалмағаны үшін айыпақы болып танылады.

Газды тұтынудың артуына негізді себептер болып шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдерінің артуы, сондай-ақ ауа-райы жағдайлары қабылданады. Қалған барлық жағдайлар негізсіз болып саналады.

8.2. Тұтынушы Шарттың 5.1.-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.

8.3. Айыпақыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпақы төлемдері Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.4. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылық болған немесе көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық жеткізілмеген Газ құнының сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкісімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ толық жеткізілмеген Газ құнының 10 % (он пайыз) артық емес мөлшерде өсімақы қолдануға құқылы.

Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпақы есептеу мерзімінің басы болып табылады.

9. ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тиісінше орындамағандары үшін, егер олар еңсерілмейтін күш салдарынан: табиғи зілзала; әскери әрекеттер; террорлық актілер; Жеткізушімен қадағаланбайтын; газ тасымалдау жүйесіндегі немесе газ иесі болып табылатын өндірушілердегі апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тасымалдауға ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; газды шектеуге ықпал ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өтеттіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. При перерасходе газа без согласования с Поставщиком, Потребитель дополнительно оплачивает стоимость объема Газа, полученного (отобранного) им сверх установленного Договором объема, за каждые сутки с применением коэффициента:

с 15 апреля до 15 октября - 1,2;

с 15 октября до 15 апреля - 1,5.

Сумма за перерасход газа, рассчитанная с применением вышеуказанных коэффициентов, признается неустойкой за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по отбору газа.

Под обоснованными причинами увеличения потребления газа понимается увеличение объемов выпускаемой продукции и/или оказываемых услуг, а также погодные условия. Все остальные случаи считаются необоснованными.

8.2. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.1. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пению в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.

8.3. Расчет и начисление неустойки согласно условиям настоящего Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.4. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пению в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от

дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш жағдайлары басталған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннің ішінде бір-біріне ол туралы хабар береді, Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымымен расталған, төтенше оқиға жағдайларының басталған күнін анықтайтын және сипаттайтын жазбаша хабарламаны пошта арқылы береді немесе тапсырады.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жиырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есентесу жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Осы Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

10.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

11.1. Осы Шарт 2022 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және 2026 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанда дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

11.2. Тұтынушы осы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне осы Шарттың 6.3-тармағының 6) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюросы» АҚ ақпарат беруіне өз келісімін береді;

11.3. Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

11.4. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтініне байланысты келіспеушілік туып жатса, Тараптар Шарт талаптарын орыс тіліндегі мәтіннің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.

11.5. Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомствалық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.

обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

10.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор в силу вступает с «01» января 2022 года и действует по «31» декабря 2026 года, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая настоящий Договор Потребитель даст свое согласие на следующие действия Поставщика на передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте 6) пункта 6.3. настоящего Договора.

11.3. Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.

11.4. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения разногласий между текстом Договора, изложенным на государственном и русском языках, Стороны толкуют условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.

11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

11.6. Тараптар осы Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайлар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларын басшылыққа алады.

11.6. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЖЕТКІЗУШІ: «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Мекенжай: 010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат
БСН 020440001144

ПОСТАВЩИК: АО «КазТрансГаз Аймақ»
Адрес: 010000, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан здание 12
БИН 020440001144

ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ) Алматы өндірістік филиалы
мекенжай: 050040, Алматы қ., Байзақов көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТОО, оңтүстік мұнара, 17-ші қабат
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: alpf.prom@mail.ru
БСН 141241004421
Банкілік шот: KZ226010131000264942
Банктің атауы «Қазақстан Халық Банкі» АҚ HSBKKZKX

ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ) Алматинский производственный филиал
Адрес: 050040 г. Алматы, ул. Байзакова, д.280, БЦ «Almaty Towers», южная башня, 17 этаж
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: alpf.prom@mail.ru
БИН 141241004421
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка АО «Народный банк Казахстана» HSBKKZKX

ТҮТЫНУШЫ: «Вымпел Group» ЖШС
мекенжай: Алматы қаласы, Ангарская көшесі, 95/1
Телефон/Факс: 8-707-315-72-41
E-mail: zbeckzhanov@bk.ru
БСН 000740001171
Банкілік шот: TSESKZKA
Банктің атауы KZ51998CTB0000429019
«First Heartland Jusan Bank» АҚ

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОО «Вымпел Group»
Адрес: г. Алматы, ул. Ангарская, д.95/1
Телефон/Факс: 8-707-315-72-41
E-mail: zbeckzhanov@bk.ru
БИН 000740001171
Банковский счет: TSESKZKA
Наименование банка KZ51998CTB0000429019
АО «First Heartland Jusan Bank»

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК

ТҮТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ



Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша «__»____201 ж. №____келісім-шартқа №____Қосымша келісім	Дополнительное соглашение № <u>2</u> к договору № <u>100010164</u> на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов от «<u>01</u>» <u>09</u> 201<u>8</u> г.
Алматы қ-сы «__»____2018 ж.	г. Алматы «<u>01</u>» <u>09</u> 2018 г.
«Тәртіп» Акционерлік Қоғамы (мемлекеттік тіркеу куәлігі № 2990-1910-02-АО 26.01.2006 ж. берілген), Абоненттік бөлім басшысы атынан, 20.02.2018 жылғы №22 сенімхат негізінде әрекет ететін Жалмағамбетова Ш.М. бір жағынан ары қарай «Орындаушы» деп аталып, және атынан _____ негізінде әрекет ететін _____ ары қарай «Тапсырыс беруші», ал б), ал бірге «Тараптар» деп аталып, , осы №____Қосымша келісімді (ары қарай – Қосымша келісім) жасады:	Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице Начальника Абонентского отдела Жалмағамбетовой Ш.М. действующего на основании доверенности от 20.02.18 г. № 22, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и <u>Волнен Групп ТОО</u>, в лице действующего на основании <u>Устава</u> №____от «__»____20__г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №____(далее – «Дополнительное соглашение») о нижеследующем:
1. Келісім-шарттың 2.3. тармағы келесі редакцияда баяндалсын: «2.3. КТҚ-ң 1 м³ шығару қызметінің бағасы ҚҚС-ын қоса есептегенде айына _____ теңгені құрайды». 2. Келісім-шарттың 2.4. тармағы келесі редакцияда баяндалсын: «2.4. Осы шарттың 2.2. тармағында көзделген ҚТҚ жиналуының мөлшерлі көлемін ескере отырып, Келісім-шарт бойынша айлық төлем сомасы ҚҚС-ын қоса есептегенде _____ теңгені құрайды».	1. Подпункт 2.3. Договора изложить в следующей редакции: «2.3. Стоимость вывоза 1м³ ТБО составляет <u>2288,46</u> тенге, с учетом НДС». 2. Подпункт 2.4. Договора изложить в следующей редакции: «2.4. Ежемесячная сумма оплаты по Договору, учитывая размер накопления, предусмотренного п.2.2. настоящего Договора, составляет <u>9153,84</u> тенге, с учетом НДС».
3. Келісім-шарттың басқа шарттары өзгеріссіз қалады және Тараптар сол шарттар бойынша өз міндеттерін растайды.	3. Остальные условия Договора остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
4. Осы қосымша Келісім 2018 жылдың «__»____бастап өз күшіне енеді және Келісім-шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.	4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с «<u>01</u>» <u>09</u> 2018 года и является неотъемлемой частью Договора.
5. Келісім-шарттың 9.1. тармағы келесі редакцияда баяндалсын: «9.1. Келісім-шарт Тараптардың өкілетті өкілдері қол қойған күннен бастап жасалды деп есептеледі және мерзімсіз әрекет етеді».	5. Подпункт 9.1. Договора изложить в следующей редакции: «9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания полномочными представителями сторон и действует бессрочно»
6. Осы келісім бірдей заң күшіне ие болатын екі данада толтырылып, Тараптарға бір-бір данадан беріледі.	6. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
7. Тараптардың мекен-жайы мен банктік реквизиттері:	7. Адреса и банковские реквизиты Сторон:
Орындаушы/Исполнитель: АО «Тәртіп» /АО «Тартып» Мекен-жайы: Алматы қ-сы,Мақатаев к-сі, 117 А Адрес: г. Алматы, ул. Мақатаева, 117 А Тел.: +7 (727) 393-08-12, 393-08-96 (бух.) БИН/ИИН: 060 140 014 826 ҚҚС куәлігі: серия 60001 нөмір 00071641 08.11.2012ж. / Свидетельство НДС: серия 60001 номер 00071641 от 08.11.2012 года, Кбе 17 АО «Банк ЦентрКредит» ИИК: KZ218562203103848670 БИК: KCSJBKZKX	Тапсырыс беруші/Заказчик: Мекен-жайы <u>ТОО «Волнен Групп»</u> Адрес <u>г. Алматы, ул. Даровицкий</u> Тел/факс: <u>Ул. В.Семанова 12</u> БИН: <u>16000740001171</u> ИИК: <u>160007400000004204525</u> БАНК: <u>ЦентрКредит</u> БИК: <u>KCSJBKZKX</u> КБЕ: <u>17</u>
М.П./М.О. _____	М.П./М.О. _____

*Для собственников помещений



**«Вымпел Group» ЖШС
жалғыз қатысушының
«31» шілдедегі 2025 №3 шешімімен
БЕКІТІЛДІ**



**УТВЕРЖДЕНО
решением единственного участника
ТОО «Вымпел Group»
№3 от «31» июля 2025 г.**

**«Вымпел Group» ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІКТІҢ
ЖАРҒАСЫНА
№___ ӨЗГЕРТУІ**

**ИЗМЕНЕНИЕ №___
В УСТАВ ТОВАРИЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Вымпел Group»**

Жарғының 3.2. тармағы мынадай қызмет түрлерімен толықтырылсын:

- Жеке меншік немесе жалға алынған қойма үй-жайларын жалдау (қосалқы жалдау) және басқару;
- Жеке меншік немесе жалға алынған бизнес-орталықты, кеңсе бөлмелерін, әкімшілік ғимаратты жалдау (қосалқы жалдау) және басқару.

Пункт 3.2. Устава дополнить следующими видами деятельности:

- Аренда (субаренда) и управление собственными или арендованными складскими помещениями;
- Аренда (субаренда) и управление собственными или арендованными бизнес-центром, офисными помещениями, административным зданием.

Жалғыз қатысушы / Единственный участник:

**«EFG Almaty» (ЕЭФДЖИ Алматы) ЖШС директоры / Директор ТОО «EFG Almaty»
(ЕЭФДЖИ Алматы)**

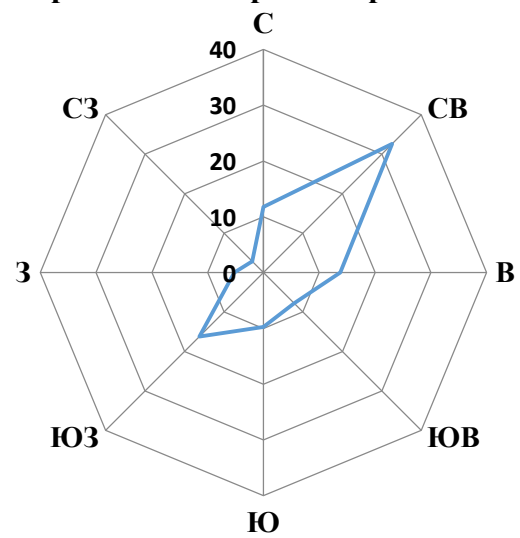

(колы, аты-жөні толығымен) (подпись, ФИО полностью)

Климатические данные Алматы ОГМС

Год	2024
Среднегодовая температура	11,3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-1,2
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	25,1
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-4,2
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	36,6
Абсолютный минимум температуры воздуха самого холодного месяца , °С	-21,6
Абсолютный максимум температуры воздуха самого жаркого месяца , °С	37,6
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0,6
Максимальный порыв ветра, м/с	15
Скорость ветра, повторяемость превышений которой	1

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	12	33	14	8	10	14	16	5	51

Среднегодовая роза ветров-2024г.



07.11.2025

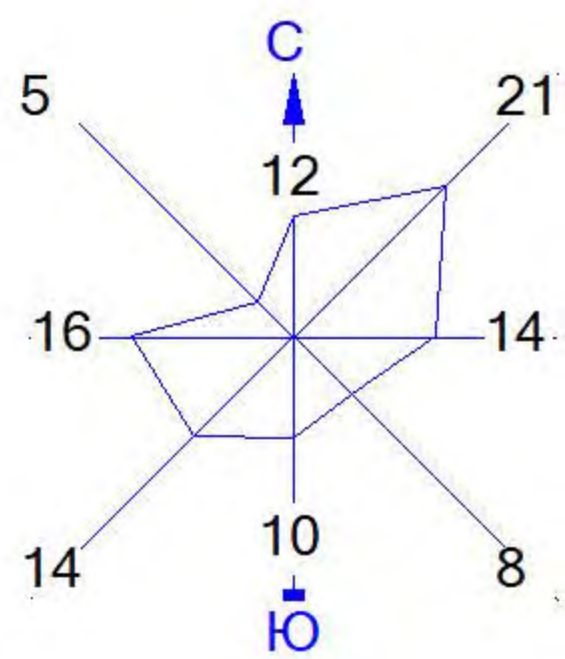
1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, Жетысуский район
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО \"Ecology Food\"
5. Объект, для которого устанавливается фон - ТОО «Вымпел Group»
6. Разрабатываемый проект - Раздел охрана окружающей среды
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,

Значения существующих фоновых концентраций

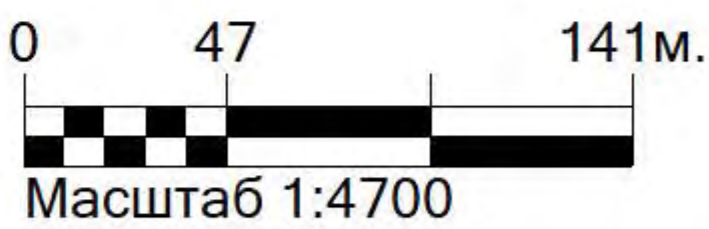
Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№30,6,12,16	Азота диоксид	0.1696	0.1592	0.1546	0.1648	0.1574
	Взвеш.в-ва	0.5778	0.5522	0.5329	0.594	0.5394
	Диоксид серы	0.0983	0.1094	0.1097	0.1072	0.095
	Углерода оксид	3.6374	3.9448	3.7214	4.1369	4.3542

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

Город : 002 Алматы
Объект : 0005 ТОО Вымпел Group Вар.№ 4
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Расч. прямоугольник N 01

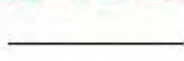


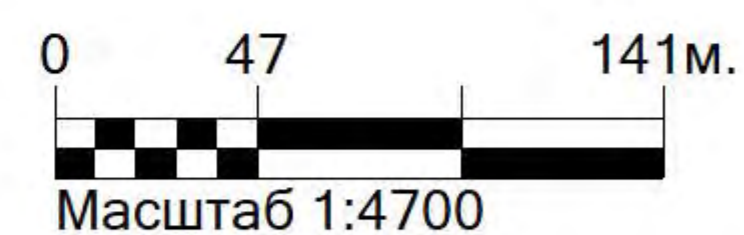
Макс концентрация 0.1206478 ПДК достигается в точке $x=94$ $y=-5$
При опасном направлении 342° и опасной скорости ветра 0.84 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 768 м, высота 640 м,
шаг расчетной сетки 64 м, количество расчетных точек 13×11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0005 ТОО Вымпел Group Вар.№ 4
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Санитарно-защитные зоны, группа N 01
-  Расч. прямоугольник N 01



Макс концентрация 0.0433039 ПДК достигается в точке $x=30$ $y=59$
 При опасном направлении 62° и опасной скорости ветра 1.2 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 768 м, высота 640 м,
 шаг расчетной сетки 64 м, количество расчетных точек 13×11
 Расчёт на существующее положение.