



**«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы»
коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы қаласы
бойынша тіркеу басқармасы**

**Занды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы
анықтама**

БСН 130640017180

бизнес-сәйкестендіру нөмірі

Алматы қ.
(елді мекен)

2019 жылғы 11
желтоқсан

Атауы: "ALG Company" акционерлік қоғамы

Орналасқан жері: Қазақстан, Алматы қаласы, Турксіб ауданы,
Даңғылы Сүйінбай, үй 258В, пошта индексі 050011

Басшы: Занды тұлғаның уәкілетті органымен
тағайындалған(тандалған) басқарушы
ТАНИРБЕРГЕНОВА ИНДИРА АБДЫХАНОВНА

**Құрылтайшылар
(қатысушылар):** "Mercury Properties" жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі

**Алғашқы мемлекеттік
тіркеу күні:** 2013 жылғы 21 маусым

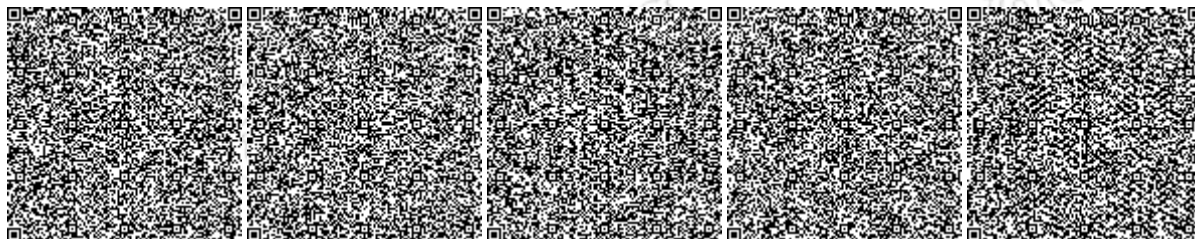
**Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықтама занды тұлғаның мемлекеттік
тіркелгенін растайтын құжат болып табылады**

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

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «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».



Берілген күні: 06.02.2023

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».



Управление регистрации филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы

Справка о государственной перерегистрации юридического лица

БИН 130640017180

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

11 декабря 2019 г.

(населенный пункт)

Наименование:

Акционерное общество "ALG Company"

Местонахождение:

Казахстан, город Алматы, Турксибский район,
Проспект Сүйінбай, дом 258В, почтовый индекс
050011

Руководитель:

Руководитель, назначенный (избранный)
уполномоченным органом юридического лица
ТАНИРБЕРГЕНОВА ИНДИРА АБДЫХАНОВНА

Учредители (участники):

Товарищество с ограниченной ответственностью
"Mercury Properties"

**Дата первичной
государственной
регистрации**

21 июня 2013 г.

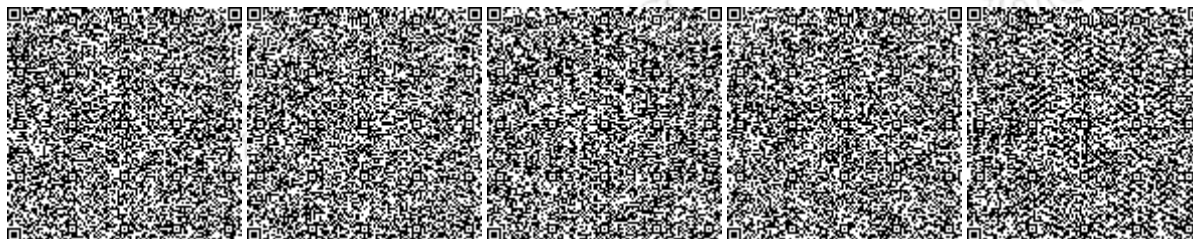
Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию

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».



юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Дата выдачи: 06.02.2023

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».



ЖЕР-УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
КҮКЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№0298616

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі - 20-317-005-034

Меншік иесі - "Paragon Development" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қаласы, Медеу ауданы, Азербасев көшесі, 58 үй

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы, жеке меншік

Жер учаскесінің алаңы - 13.4375 га.

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - темір жол тұйығы және қоймалар құрылысы және пайдалану

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін

Жер учаскесінің бөлінуі - бөлінбейді

Актінің берілу негізі - 2006 жылғы 23 қазандағы № 7/1227-03 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы, 2006 жылғы 27 қарашадағы № 3218 жер учаскесін сатып алу-сату келісім шарты, (2006 жылғы 14 желтоқсандағы № 12/3960 тіркеу), 2005 жылғы 12 желтоқсандағы № 05/116 сатып алу-сату келісім шарты, 2006 жылғы 26 қаңтардағы қабылдау-өткізу Акті, 2005 жылғы 12 шілдедегі № 001 сатып алу-сату келісім шарты

Кадастровый номер земельного участка - 20-317-005-034

Собственник - Товарищество с ограниченной ответственностью "Paragon Development", ул. Азербасева, дом 58, Медеуский район, город Алматы

Право частной собственности на земельный участок, частная собственность

Площадь земельного участка - 13.4375 га.

Целевое назначение земельного участка - для строительства и эксплуатации железнодорожного тупика и складов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка - обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей

Делимость земельного участка - неделимый

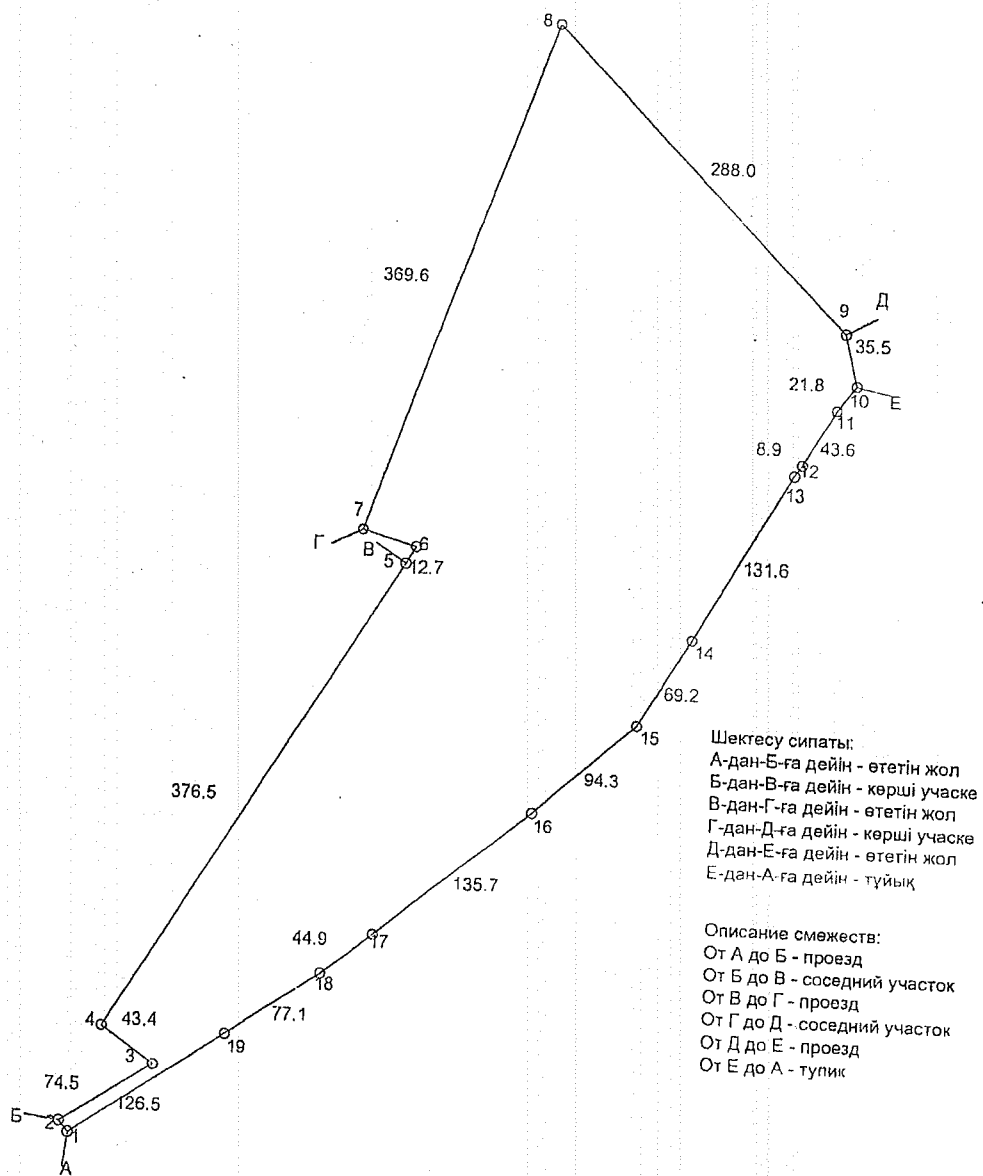
Основание выдачи акта - постановление Акимата города Алматы от 23 октября 2006 года № 7/1227-03, договор купли-продажи от 27 ноября 2006 года № 3218, (р/р № 12/3960 от 14 декабря 2006 года), договор купли-продажи от 12 декабря 2005 года № 05/116, Акт приема-передачи от 26 января 2006 года, договор купли-продажи от 12 июля 2005 года № 001

No 0298616

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері - Түрксіб ауданы, Красногвардейский тас жолы, 258в үй, Свободная көшесінің шығысы, Бекмаханов көшесінің солтүстігі

Местоположение участка - Красногвардейский тракт, дом 258в, восточнее ул. Свободная, севернее ул. Бекмаханова, Турксибский район



Масштаб 1: 5000

**ЖОСПАР ШЕГІНДЕГІ БӨТЕН ЖЕР ПАЙДАЛАНУШЫЛАР
(МЕНШІК ИЕЛЕРІ)
ПОСТОРОННИЕ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛИ (СОБСТВЕННИКИ)
В ГРАНИЦАХ ПЛАНА**

| Жоспардағы № № на плане | Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана | Алаңы, га Площадь, га |
|----------------------------|---|--------------------------|
| | | |
| | | |
| | | |

Осы акт "Алматы қалалық Жер ҒӨО" МЕК-да жасалды
Настоящий акт изготовлен ДГП "АлматыгорНПЦзем"



Директор

_____ А.Ә.А.Т.
(қолы/подпись) Ф.И.О

Құрмашев Е. С.

«12» қыркыс 2007 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 5234 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5234

Приложение: нет



Алматы қаласының жер қатынастары
басқармасының бастығы

Начальник управления земельных
отношений города Алматы

_____ А.Ә.А.Т.
(қолы/подпись) Ф.И.О

«12» қыркыс 2007 ж.

| | |
|---|-----------------------------|
| Алматы қаласы Әділет департаменті | |
| Әтімі № <u>12/25/34</u> | Тіркеу ісі № <u>2/12057</u> |
| Кадастр № <u>2-03/00-00-00-00-00-00</u> | Тіркеу күні <u>23.02.07</u> |
| Тіркеуші (мәмл.) <u>Шамбаев И.А.</u> | |
| Басшы _____ | |

Жабагиев Қ. К.

11 MAR 2015

Жер учаскесінің құқығын тіркеу туралы белгі
Отметка о регистрации права на земельный участок

3-2257
1348

Типовой договор электроснабжения № 6-PT
для потребителей, использующих электрическую энергию ALG/4-28
не для бытовых нужд

г. Нур-Султан

«02» февраля 2022 г.

ТОО «Росэлко Трэйд», осуществляющее электроснабжение потребителей на основании лицензии № 21017951 от «17» мая 2021 г., именуемое в дальнейшем **Продавец**, в лице Генерального директора Шакеева Ерлана Алпыспаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

АО «ALG Company», именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице заместителя генерального директора Ибраева Данияра Жумабековича, действующего на основании доверенности № 1 от 01.01.2022 г., с другой стороны,

именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Типовой договор электроснабжения (далее - **Договор**) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в договоре

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период – период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

2) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;

3) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

4) система коммерческого учета электрической энергии – совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения) и устройство (коммутационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;

5) точка продажи электрической энергии – точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергоснабжающая организация имеет договор на передачу электрической энергии.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.

Глава 2. Предмет Договора

2. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.

3. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном

действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

Глава 3. Учет потребляемой электрической энергии

4. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета указанными в Приложении 1 к настоящему Договору, а при их отсутствии или временном нарушении – расчетным путем.

5. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

6. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению 1 к настоящему Договору.

7. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится с 25 по 28 число каждого месяца представителями Продавца и энергопередающей организации. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.

Допускается самообслуживание Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета. Ошибки, допущенные Потребителем при снятии показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопередающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно Приложению 2 к настоящему Договору.

При этом предварительная заявка о поставке электрической энергии по настоящему Договору на 2022 год изложена в Приложении 2.1. к настоящему Договору.

Глава 4. Порядок оплаты электрической энергии

9. Потребитель производит оплату электрической энергии по цене и в сроки, согласованные Сторонами в Приложении 3 к настоящему Договору. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

10. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления Продавцом потребителей не менее чем за 3 (три) рабочих дня путем направления письменного уведомления, и не является основанием для перезаключения данного Договора.

10-1. Если Потребитель отключен за нарушение условия договора, то подключение его производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение.



10-2. Потребители получают платежные документы через почтовую связь, интернет-ресурс, персоналом энергоснабжающей организации или единую расчетную организацию. Допускается получения только через интернет-ресурс, в случае наличия письменного согласия потребителя.

10-3. Потребители получают уведомления о прекращении (ограничение) поставки электрической энергии способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) не менее чем за 5 (пять) рабочих дней.

Глава 5. Права и обязанности Потребителя

11. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного Договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;
- 4) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при условии уведомления Продавца за 30 (тридцать) календарных дней и полной оплаты за потребленную электрическую энергию;
- 5) требовать от Продавца платежный документ с детальной расшифровкой начислений, по объемам потребленной электрической энергии;
- 6) сменить обслуживающую энергоснабжающую организацию на новую энергоснабжающую организацию в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

12. Потребитель обязан:

- 1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;
- 2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;
- 3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;
- 4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору;
- 5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок.

Глава 6. Права и обязанности Продавца

13. Продавец, посредством привлечения энергопередающей организации, имеет право:



1) прекратить полностью или частично подачу электрической энергии предупредив Потребителя способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, короткое текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) позволяющим подтвердить факт отправки уведомления Потребителю, не менее чем за 5 (пять) рабочих дня со дня получения уведомления Потребителем в случаях:

- отсутствия оплаты, а также не полной оплаты за электрическую энергию в установленные Договором сроки;

- нарушения установленного Договором режима электропотребления;

2) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора.

14. Продавец обязан:

1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с заключенными договорами;

2) возместить Потребителю в полном объеме причиненный ему реальный ущерб;

3) уведомить Потребителя не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до приостановления подачи электрической энергии за неоплату способом, позволяющим подтвердить факт отправки уведомления Потребителю;

4) информировать Потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем направления письменного уведомления, не менее чем за 3 (три) рабочих дня, а также с указанием информации о данных изменениях в платежных документах;

5) ежемесячно представлять Потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;

6) информировать Потребителя о планируемом прекращении подачи электрической энергии в связи с проведением со стороны энергопередающих организаций плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за 3 (три) календарных дня до отключения;

Глава 7. Ответственность сторон

15. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный реальный ущерб в добровольном порядке либо, в случае не достижения договоренности по решению суда.

16. Стороны не несут материальной ответственности за перерывы в подаче электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и террористические акты), а также обстоятельствами, не зависящими от сторон (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования).

17. Стороны обязуются незамедлительно письменно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, правоустанавливающих документов, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

Глава 8. Заключительные положения

18. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами и действует с 00:00 часов 01 марта 2022 года до 24:00 часов 31 декабря 2022 года.



При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении Договора об окончании срока, он считается продленным на неопределенный срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении.

19. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора, Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорного вопроса в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.

20. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

Глава 9. Реквизиты сторон

Продавец:

ТОО «Росэлко Трэйд»

Республика Казахстан, 010000,

г. Нур-Султан, ул. Керей Жәнібек

хандар, здание 32, БЦ «Grey Plaza»,

БИН: 040 740 006 863

Св-во НДС серия 60001 № 0079764 от 06.09.2012г

ИИК: KZ9896503F0008526564

Филиал АО "ForteBank" в г. Нур-Султан

БИК: IRTYKZKA

e-mail: info@roselco.kz

тел: 8 (7172) 27-26-01



Шакеев Е.А.

Потребитель:

АО «ALG Company»

050011, Республика Казахстан, г. Алматы

пр. Сүйінбай, 258 В

БИН: 130640017180

НДС: Серия 06001 №0011942 от 22.01.2014г.

ИИК: KZ058210339812144294

в АО «Банк» «BANK RBK» в г. Алматы

БИК: KINCKZKA

Контакты: +7 (727) 341-02-00, 341-02-08

Факс: +7 (727) 341-02-00 (вн 1003)

info@algroup.kz



Ибраев Д.Ж.

Шакеев

Приложение 1
к Типовому договору
электроснабжения для потребителей,
использующих
электрическую энергию не для
бытовых нужд № 6-PT
от 02.02.2022 года

Перечень приборов коммерческого учета

| № ПКУ | Наименование и расположение объекта | Наименование электроустановки | Тип счетчика | Заводской номер | Трансформаторы | | Расчет коэфф. |
|--|-------------------------------------|-------------------------------|--------------|-------------------|----------------|------------|---------------|
| | | | | | тока | напряжения | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Точки продажи электрической энергии | | | | | | | |
| 1 | Пр-кт Суйинбай 258 В | ТП 8432 | КХ02507 | САР4У-Э712.01Т4 | 1500/5 | 380В | 300 |
| 2 | Пр-кт Суйинбай 258 В | ТП 8432 | КХ001476 | САР4У-Э712.01Т4 | 1500/5 | 380В | 300 |
| 3 | Пр-кт Суйинбай 170 Г | ТП 136 | КХ000928 | САР4У-Э712.01Т4 | 400/5 | 380 В | 800 |
| 4 | Пр-кт Суйинбай 170 Г | ТП 136 | НН037591 | СА4У-Э704-ТХ1Н 01 | - | 380 В | - |
| 5 | Пр-кт Суйинбай 170 Г | ТП 4341, КЛ-0,4Кв | КХ001067 | САР4У Э712.01-Т4 | 200/5 | 380 В | 40 |
| 6 | Пр-кт Суйинбай 170 Г | ТП 967, яч.18 от РП51 | KZ003085 | САР3У771 8 | 150/5 | 380 В | 1800 |
| 7 | Пр-кт Суйинбай 170 Г | ТП 967 от РП 51 | KZ003090 | САР3У771 8 | 150/5 | 380 В | 1800 |

Продавец:
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



Handwritten signature

Приложение 1.1.
к Приложению № 1
к Типовому договору электроснабжения
для потребителей, использующих электрическую
энергию
не для бытовых нужд № 6-PT
от 02.02. 20 22 года

Сводный акт учета электрической энергии по договору энергоснабжения
№ ____ от « ____ » ____ 20 ____ г.

расчетный период – ____ 20 ____ г.

| Точка поставки (описание границы балансовой принадлежности сетей) | Заводской № и тип прибора коммерч. учета | Показания прибора коммерческого учета | | Разница показаний | Расчетный коэфф-т | Расход э/э, кВтч |
|---|--|--|----------|----------------------|----------------------|------------------------|
| | | начальное | конечное | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Продавец:
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



Handwritten signature

Приложение 2.1.
к Типовому договору
электроснабжения для потребителей,
использующих электрическую энергию не
для бытовых нужд
№ 6-РТ от 02.02.2022

Генеральному директору
ТОО «Росэлко Трэйд»
Е.А. Шакееву

от АО «ALG Company»

Предварительная заявка о поставке электрической энергии
для нужд _____ на 2022 год

Я, _____, прошу Вас предварительно поставить
электрическую энергию для нужд _____ с 01.02.2022 г. по 31.12.2022 г. в следующем
количестве:

| № п/п | Месяцы | тыс. кВт*ч | |
|-------|----------|------------|----------|
| | | Цифрами | Прописью |
| 1 | Январь | 355 000 | |
| 2 | Февраль | 360 000 | |
| 3 | Март | 290 000 | |
| 4 | Апрель | 250 000 | |
| 5 | Май | 240 000 | |
| 6 | Июнь | 390 000 | |
| 7 | Июль | 380 000 | |
| 8 | Август | 300 000 | |
| 9 | Сентябрь | 250 000 | |
| 10 | Октябрь | 260 000 | |
| 11 | Ноябрь | 350 000 | |
| 12 | Декабрь | 350 000 | |
| | ИТОГО: | 3 775 000 | |

Продавец:
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.

Потребитель:
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



С.А.А.

Приложение 3
к Типовому договору
электроснабжения для потребителей,
использующих электрическую энергию не
для бытовых нужд
№ 6-PT от 02.02.2022

Цена на электрическую энергию и условия оплаты по Договору

1. Продавец обязуется поставлять Потребителю электрическую энергию по цене, предусматривающей применение к розничным тарифам на электрическую энергию для юридических лиц, установленным уполномоченным органом Республики Казахстан в отношении гарантирующего поставщика ТОО «АлматыЭнергосбыт», скидки в согласованном Сторонами размере (далее – «Скидка»).

При этом в период с 01.03.2022 г. Продавец обязуется поставлять Потребителю электрическую энергию по цене в размере 19,35 тенге за 1 кВтч (без учета НДС).

2. Оплата за фактическое количество электрической энергии, поставленной по настоящему Договору за расчетный период, производится Покупателем на основании данных, отраженных в сводном Акте учета электрической энергии, не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, с предоставлением Продавцом Потребителю оригиналов следующих документов: сводного Акта учета электрической энергии по Договору, счета-фактуры и накладной, по форме, установленной законодательством Республики Казахстан.

3. Датой оплаты по настоящему Договору считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

4. Суммой оплаты по настоящему Договору считается сумма, зачисленная на расчетный счет Продавца.

5. В качестве расчетного периода по настоящему Договору установлен календарный месяц.

Продавец:
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



**ДОГОВОР
НА РАБОТЫ ПО УТИЛИЗАЦИИ**

№2023/06/PTR *1016/Р-01*

г. Алматы

«13» Января 2023 года

АО «ALG Company» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Танирбергеновой И.А., действующего на основании Устава, с одной стороны и, ТОО «ПромТехноРесурсКЗ», в лице Директора Мухина П.В., действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

- 1.1. По Договору Исполнитель обязуется выполнить работы по утилизации отходов (далее «Работы») передаваемого Заказчиком, а Заказчик обязуется передать отходы по перечню (далее – Приложение №1) Исполнителю в соответствии с условиями Договора.
- 1.2. В целях единообразного толкования терминов, используемых в Договоре, Стороны установили, что: утилизация - размещение отходов путем обезвреживания и уничтожения, переработки в соответствии с существующими технологиями и требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан, осуществляемые специализированными организациями.
- 1.3. Исполнитель гарантирует и заверяет Заказчика, что он должным образом зарегистрирован в качестве юридического лица на территории Республики Казахстан, имеет все необходимые разрешения и лицензии, если таковые требуются, а также осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями в области обращения с отходами в Республике Казахстан.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. Сформировать Акт приема-передачи отходов утилизации и передать Исполнителю свободными от прав третьих лиц, в соответствии с условиями Договора. Акт приема-передачи отходов, является неотъемлемой частью Договора и оформляется согласно Приложению №1 к Договору.

2.1.2. Гарантировать, что впоследствии к Исполнителю не будут предъявлены материальные претензии, связанные с правами на утилизированные отходы.

2.2. Исполнитель обязуется:

2.2.1. Принять передаваемые по Акту приема-передачи отходов.

2.2.2. Самостоятельно произвести сортировку отходов, в соответствии с его физическими свойствами и агрегатным состоянием, особенностями последующего жизненного цикла, определения частей, подлежащих переработке и организовать эту работу своими силами либо силами подрядных организаций, осуществляющих использование вторичного сырья.

2.2.3. Произвести за свой счет организацию работ по переработке, обезвреживанию и уничтожению отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

2.3. Выдать Заказчику Акт утилизации отходов по форме Приложения №2 в срок не более 10 (десяти) календарных дней со дня подписания Акта приема-передачи отходов согласно пункту 4.1 настоящего договора.

2.3.1. Гарантировать Заказчику соответствие проведенных Работ по Договору, требованиям санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил, установленных в Республике Казахстан.

3. Порядок приема-передачи

3.1. Заказчик, заблаговременно в течении 3х (три) календарных дней извещает Исполнителя о возможности вывоза отходов и отходов со склада Заказчика и обязуется организовать доступ для сотрудников Исполнителя с целью вывоза отходов со склада Заказчика.

3.2. Заказчик предоставляет Исполнителю следующие документы:

- Акт приема-передачи отходов по форме Приложения №1 к Договору – в формате word на электронную почту tresurs2013@mail.ru.

4. Срок выполнения, Оплата работ.

4.1. Срок выполнения Работ по Договору - не более 10 (десяти) календарных дней со дня подписания Акта приема-передачи отходов.

4.2. Стоимость Работ по Договору, указана в пункте 10 к Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора.

4.3. Оплата стоимости Работ производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный Исполнителем, не позднее 15 календарных дней, с момента выставления бухгалтерских документов. Для осуществления платежей по Договору, Исполнитель выставляет счета в соответствии с условиями оплаты по Договору. Счета выставляются и оплачиваются в казахстанских тенге.

5. Условия изменения и расторжения Договора

5.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует бессрочно (или до расторжения с одной из сторон).

5.2. Любая из Сторон может прекратить действие Договора по каким-либо причинам, предварительно уведомив другую сторону не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до прекращения действия Договора.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, которые Стороны не могли предвидеть, и которые непосредственно повлияли на выполнение Договора.

6.2. Сроки исполнения обязательств по Договору, Стороной, подвергшейся влиянию форс-мажорных обстоятельств, передвигаются на период действия таких обстоятельств, но не более 3 месяцев. Сторона, которая оказалась не в состоянии выполнить обязательства по Договору, вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна в трехдневный срок известить об этом другую Сторону и представить подтверждающий документ Государственного органа Республики Казахстан о произошедших обстоятельствах непреодолимой силы.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, Стороны могут расторгнуть Договор и произвести взаиморасчеты.

7. Ответственность сторон

7.1. Исполнитель гарантирует Заказчику выполнение им обязательств по выполнению работ по утилизации в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

7.2. В случае нарушения срока утилизации указанного в п.4.1 Договора Исполнитель выплачивает Заказчику пению в размере 0,5% от стоимости Работ по Договору за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости Работ по Договору.

7.3. Стороны с момента заключения Договора несут установленную законодательством РК ответственность за неисполнение ими обязательств, установленных Договором.

7.4. Исполнитель несет персональную ответственность, в случае нарушения установленных норм и требований по выполнению работ по утилизации отходов и отходов. Заказчик в таких случаях не привлекается к любому виду ответственности вместе с Исполнителем.

8. Порядок разрешения споров и разногласий

8.1. Все разногласия и споры, которые возникнут в процессе выполнения условий Договора, Стороны обязуются разрешать путем переговоров.

8.2. В случае, если переговоры не привели к урегулированию разногласий и разрешения спора, Стороны вправе разрешить разногласия и споры в Специализированном межрайонном экономическом суде г. Алматы в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством.

9. Иные условия

9.1. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Исполнитель руководствуется законодательством и нормативными актами, устанавливающими требования в области обращения с отходами в Республике Казахстан. Исполнитель уведомляет Заказчика обо всех изменениях вышеуказанного законодательства и нормативных актов, требующих внесения изменений в Договор.

9.2. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу и предназначенных для каждой из Сторон.

9.3. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются следующие Приложения:

9.3.1. Приложение № 1 «Акт приема-передачи отходов»;

9.3.2. Приложение № 2 «Акт утилизации».

10. Техническая спецификация

| № | Наименование | Ед. изм. | Цена с учетом НДС | Возврат отходов |
|----|--|----------|-------------------|-----------------|
| 1 | Утилизация люминесцентных, энергосберегающих, светодиодных, ртутьсодержащих ламп | 1 шт | 200 тг | От 100 шт |
| 2 | Услуги по утилизации шин автотранспорта | 1 кг | 100 тг | |
| 3 | Услуги по утилизации отработанного масла | 1 л | 100 тг | |
| 4 | Услуги по утилизации замученного грунта, масляных фильтров, промасленной ветоши. | 1 кг | 100 тг | |
| 5 | Услуги по утилизации щелочных аккумуляторов | 1 кг | 25 тг | |
| 6 | Услуги по утилизации металла | 1 кг | 50 тг | |
| 7 | Услуги по утилизации огарков | 1 кг | 350 тг | |
| 9 | Услуги по утилизации аккумуляторных батареек | 1 кг | 400 тг | |
| 10 | Услуги по утилизации металлической стружки | 1 кг | 50 тг | |
| 11 | Услуги по утилизации картриджей и расходных материалов | 1 кг | 200 тг | |
| 12 | Услуги по утилизации архивной документации | 1 кг | 90 тг | |
| 13 | Услуги по утилизации антифриза | 1 кг | 400 тг | |
| 14 | Услуги по утилизации оргтехники | 1 кг | 50 тг | |
| 15 | Услуги по утилизации тары | 1 кг | 110 тг | |
| 16 | Услуги по утилизации стекла | 1 кг | 200 тг | |

«Заказчик»

АО «ALG Company»
БИН: 130640017180
РК, г. Алматы пр. Суйінбай 258В
ИИК: KZ79601A861003978291
БИК: HSKKZKX
АО «Народный Банк Казахстана»

Генеральный директор Танирбергенова И.А.



«Исполнитель»

ТОО «ПромТехноРесурсКЗ»
БИН: 130440009925
ИИК: KZ328562203111785788 ТЕНГЕ
В АО «Банк ЦентрКредит»
БИК: KСJBKZKX

ИИК: KZ84914398914BC35445 ТЕНГЕ
ИИК: KZ33914643914BC31097 РУБЛЬ
В АО «Bereke Bank»
БИК: BRKEKZKA
Юр. адрес г. Алматы пр. Сейфуллина 284 оф 1
Тел. 328-55-77 / 393-32-76
e.mail : tresurs2013@mail.ru

Директор Мухиев Д.В.



Договор №34/NXT-2020 // ALG/4-19
На оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов.

г. Алматы

«01» января 2020 г.

АО «ALG Company», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Сағындықовой Б. М., действующей на основании Протокола учредительного собрания от 21.11.2019г., с одной стороны и

ИП «Next», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Искакова Марата Туралыковича, действующего на основании уведомления о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя № KZ46UWQ01736050 от 27.01.2020г., с другой стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Исполнитель обязуется своим специализированным автотранспортом оказать услуги по вывозу твердых бытовых отходов (ТБО) с территории «Заказчика», именуемое в дальнейшем «Услуги», а Заказчик обязуется оплатить эти Услуги согласно настоящему Договору.

1.2. Под твердыми бытовыми отходами (ТБО) подразумевается бытовые отходы от общественных и служебных зданий, офисных помещений, смет с дворов, тротуаров и прилегающих территорий.

1.3. По окончании опорожнения мусорных бочков производится подчистка территории площадки.

1.4. Оказания Услуг регламентируется согласованным графиком с 9:00 до 18:00 либо Заявками.

Заказчик обязуется за 1 (один) день по потребности в предоставлении Услуг подать заявку Исполнителю по телефонам: 251-85-85, 8702333646. Заявка подается и принимается сторонами в виде телефонограммы ежедневно с 9.00 до 18.00 (кроме выходных и праздничных дней), или согласно приложению к договору.

1.5. Вывоз строительного мусора, веток листвы, негабаритных отходов, снега и скола льда производится за дополнительную плату по договоренности, вывозимого мусора.

1.6. Услуги считаются оказанными после подписания Акта выполненных работ сторонами.

1.7. Общее накопление ТБО в месяц составляет по факту м3.

1.8. Исполнитель гарантирует, что имеет все необходимые разрешения, лицензии, а также квалифицированный персонал и оборудование для оказания Услуг по настоящему договору.

2. Цена и порядок расчетов.

2.1. Оплата за выполняемый объем работ по вывозу ТБО производится по факту вывоза ТБО ежемесячно, согласно выставленным счетам-фактурам в течение 3(трех) банковских дней после получения счет-фактуры и подписания Сторонами Акта выполненных работ.

2.2. Форма оплаты по настоящему Договору любая: безналичная – путем перечисления на расчетный счет Исполнителя, наличная – путем внесения денежных средств в кассу Исполнителя.

2.3. Ежеквартально, Стороны производят сверку взаиморасчетов с составлением Акта сверки.

2.4. Тариф на услуги может изменяться с учетом цен на горюче-смазочные материалы, запчасти и др., в ту или другую сторону, но не более 1-го раза в год, по согласованию Сторон. При этом Исполнитель не менее, чем за один месяц направляет Заказчику уведомления об изменении стоимости Услуг.

2.5. Стоимость вывоза 1м3 составляет 1100 (одна тысяча сто) тенге, без учета НДС.

3. Права и обязанности Сторон.

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Производить вывоз ТБО по следующему адресу: г.Алматы, пр-т Сүйінбай, 258В и 170Г.

3.1.2. Оказывать Услуги с надлежащим качеством.

3.1.3. Оказывать Услуги в полном объеме согласно утвержденному графику или поданным заявкам, в соответствии с пунктом 1.4 настоящего договора.

3.1.4. Исполнитель обязан выполнить работу лично. В случае привлечения третьих лиц для оказания услуг необходимо осуществить письменное согласование с Заказчиком.

3.1.5. Произвести ремонт или замену контейнеров в случае их повреждения при погрузке ТБО по вине Исполнителя.

3.1.6. Предоставлять Заказчику счет-фактуру и Акт выполненных работ за предоставленные услуги ежемесячно до 5 (пятого) числа месяца следующего за отчетным.

3.1.7. При оказании Услуг соблюдать Правила дорожного движения во время движения по территории 5 км/час, правила техники безопасности и охраны труда, правила этикета и иных норм.

3.2. Заказчик обязан:

3.2.1. Своевременно оплачивать оказанные Услуги, в соответствии с пунктом 2.1 настоящего договора.



3.2.2. Поддерживать в исправном состоянии подъезды и проходы к площадке, обеспечить свободный проезд спецтехники к мусоросборникам.

3.2.3. Проверять ход и качество работы, выполняемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

3.2.4. Информировать Исполнителя заблаговременно за сутки, при каких-либо изменениях условий вывоза ТБО, или отказе от заявки.

3.2.5. Предоставить схему вывоза ТБО и план расположения стоянок для сбора ТБО.

4. Ответственность сторон.

4.1. За несвоевременное оказание услуг согласно поданных Заказчиком заявок Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,5% от суммы не оказанного объема услуг за каждый день просрочки.

4.2. Исполнитель имеет право не оказывать услуги, если Заказчик не произвел оплату по выставленному счету за предыдущий период.

4.3. Исполнитель несет полную материальную ответственность в случае причинения вреда имуществу, жизни и здоровью Заказчика и третьих лиц при осуществлении принятых Исполнителем обязательств по настоящему договору.

4.4. За невыполнение или ненадлежащее выполнение принятых по настоящему договору обязательств, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные документально-подтвержденные убытки (реальный ущерб) в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

4.5. За несвоевременное осуществление платежей Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,5% от суммы просроченного платежа, за каждый день просрочки, но не более 10% от указанной суммы.

4.6. Уплата неустойки не Освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по данному Договору.

5. Порядок разрешения споров.

5.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности решать путем переговоров между сторонами.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны передают их на рассмотрение в суд в соответствии с законодательством РК.

6. Срок действия договора, основания и порядок его расторжения.

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до «31» декабря 2020 года.

6.2. Договор считается пролонгированным на каждый последующий календарный год, если за месяц до окончания срока действия договора не последует заявления от одной из сторон о расторжении настоящего договора или его пересмотре.

6.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны обеими сторонами. Дополнительные соглашения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

6.4. В случае систематического (более 3 раз) нарушения Исполнителем условий настоящего договора Заказчик вправе расторгнуть в одностороннем порядке настоящий договор, предупредив об этом Исполнителя в письменном виде за 10 (десять) календарных дней.

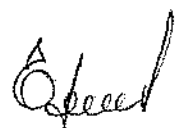
6.5. Настоящий договор, может быть расторгнут в одностороннем порядке по инициативе любой из Сторон путем письменного уведомления другой Стороны, не менее, чем за один месяц до предполагаемого момента расторжения договора.

6.6. Если Стороны не придут к соглашению по тарифу в связи с изменением цен на горюче-смазочные материалы, запчасти и т.п. в соответствии с п.2.4. настоящего договора, договор прекращает свое действия в момент введения в действие новых тарифов, указанный в уведомлении, полученном от Исполнителя.

7. Заключительные положения.

7.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах на русском языке. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего договора.

8. Юридические адреса сторон.



Исполнитель:**ИП «Next»**

г. Алматы, м/н Айнабулак 3, дом 158, кв 14.

ИИН 641122301374**ИИК** KZ219470398926835529

в АО ДБ «Альфа-Банк»

БИК ALFAKZKA

тел/факс 251-85-85, 8702333646

Директор**Искаков М.Т.****Заказчик:****АО «ALG Company»**

РК, 050011, г. Алматы, пр-т Сүлейманбай, 258В

БИН 130640017180**ИИК** KZ058210339812144294 (KZT)

в АО «БАНК» «BANK RBK»

БИК KINCKZKA**Сағындыкова Б.М.**

№ _____ тауарлық газды бөлшек саудада өткізу
шарты

Астана қ. 20 ж. «__» _____

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, (Астана қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2019 ж. «24» сәуірден № 62 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Б.Б.Избасаров бір жақтан және № 62 бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан 2019 ж. 11.12 негізінде әрекет ететін, Султанбеков А.Т. келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

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 тұтынылуын есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу

Договор розничной реализации товарного газа АТ/С/У/БТ

№ 839

г. Астана «01» 01 2020г.

АО «ҚазТрансГаз Аймақ», именуемое в дальнейшем «Поставщик» (справка о государственной регистрации юридического лица, выдано Департаментом юстиции г. Астана), в лице директора Алматинского производственного филиала АО «ҚазТрансГаз Аймақ» Избасарова Б.Б., действующего на основании доверенности № 62 от «24» апреля 2019г., с одной стороны, и А.Т. Султанбеков именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Султанбекова А.Т. действующего на основании Доверенности № 62 от 24.04.2019г. с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

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

бойынша қызметтерді көрсететін компания;

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 топтық 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 нарық 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 пунктінде 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 пунктін 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 пунктін 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.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

платежей и ведению абонентской работы с потребителями;

12) газораспределительная организация - юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию 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 помесечный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

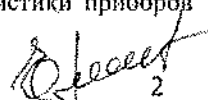
Приложение №1 - Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;

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.


2

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.

Бұл ретте, келесі жыл басталғанға дейінгі ай бұрын №1 Қосымшада көрсетілген газды жеткізу кестесі осы Шартқа қосымша келісім жасау арқылы қайта қарауға жатады.

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 негіздемесімен 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 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.

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.

Приложение 1 к Договору подписывается на 1 (один) календарный год. При этом, за месяц до начала следующего года указанный в Приложении №1 график поставки газа подлежит пересмотру посредством заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

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 корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа направляется почтой, электронной почтой, курьером или

Сонымен қатар, Жеткізушімен келісілген газ көлемі толық алынбаған/артық алынған жағдайда, Тұтынушы 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, айыпқы 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 еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітеді. Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 ()

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 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 помесечному 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 (пять) 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

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 етілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған 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 өлшеу құралдарының лейбл, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың бірінде 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 ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммаларда 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 жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе өкілетті тұлғалары жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқыға бар тұлғаларды тағайындайды. Жоспардан тыс тексеруге өкілетті тұлғалардың тізімі қолмен және мөрмен расталып, Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетші аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін

ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

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

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 учету 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 свою печать 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 беспрепятственный 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 внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон. Список лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю заверенными подписью и печатью.

Общее 5

қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіл 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 жазбаша түрде Актіге қол қоядан 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. Уәкілетті 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 ондірістің уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына (ұрлау) мүмкіндік беретін пломбаға немесе есепке алу аспабына ықпал еткені, сондай-ақ газ таратушы, газ желілері ұйымдарының келісімінсіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуы, газ жабыдығын 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.

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

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 комиссиясының қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі түпнұсқа данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.

4.12. Астана уақытымен сағат 00-00 - Газды жеткізуді

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 определенным объемом поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый 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 неоспариваемого 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 (хищения) газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации - подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного 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.

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 подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей членов комиссии Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек.

Handwritten signature 6

есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тәуліктерде және өсімді 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 Белу 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. Осы Шарт бойынша газды жеткізу үшін төлем Тұтынушымен осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген газға арналған баға бойынша шот-фактура негізінде Жеткізушінің есептік шотына жүргізіледі.

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 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.

Түпкілікті төлем шот-фактура қойылған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүргізіледі.

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

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 00-00 часов времени г. Астана. 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 за поставку Газа по настоящему Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика на основании 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.

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.

Окончательная оплата производится в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры.

5.5. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора,

Сделано 7

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 өсімпұл 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 рәсімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіне қол қояды.

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

5.9. Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады. Берешек болған жағдайда (өсімпұл және алынбаған пайдамен қоса), түскен төлемнен бірінші берешек өтеледі, ал қалған сома ағымдағы айдың төлемі ретінде есепке алынады.

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) 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

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 пеню 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 первым руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

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

При наличии задолженности (включая пеню и упущенную выгоду) из поступающих платежей в первую очередь погашается имеющаяся задолженность Потребителя, а оставшаяся сумма засчитывается в качестве оплаты в текущем месяце.

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) 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

8

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.

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) Тұтынушыдан газ жабдықтарының 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 (тоқсан) 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.

6.4. Жеткізуші міндетті:

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.

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. Тұтынушы Тараптармен келісілген Газды жеткізу көлемін алудан негізсіз бас тартса, толық алмаса, жеткізу аялынбаған бойынша, Жеткізуші Тұтынушыға толық алынбаған Газ көлемі бағасының 10 % (он пайызы) мөлшерінде алынбаған пайда сомасын өтеуді талап етуге құқылы, ал Тұтынушы талап етілген соманы көрсетілген мерзімде төлеуге міндетті.

Газ көлемінің толық алынбауындағы ауытқулардың негізді себептері: төтенше жағдайлар; Тұтынушы өндірісінің жоспарлы тоқтауы, апат жағдайларға байланысты болған өндірістері тоқтаулар, шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдері азайтылған жағдайлар, сондай-ақ ауа-райы жағдайларының өзгеруі.

Бұл ретте, Газ алуда рұқсат етілген ауытқу жоспарланған айлық көлемнің 10% (он пайызынан) артық емес көлемді құрайды. Осы шамада Газды алу кезінде алынбаған пайда сомасы есептелмейді.

Газ көлемінің толық алынбауына байланысты алынбай қалған пайда сомасы Тұтынушының газ алу жөніндегі міндеттемелерді тиісінше орындамағаны үшін тұрақсыздық

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.

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 непогашения 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.

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. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

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

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае необоснованного отказа, недовыбора Потребителем согласованного Сторонами объема Газа, по истечении месяца поставки, Поставщик вправе предъявить Потребителю к возмещению суммы упущенной выгоды в размере 10% (десять процентов) от стоимости невыбранного объема Газа, а Потребитель обязан уплатить предъявленную сумму в указанные сроки.

Обоснованными причинами отклонения недовыбора объема Газа являются: форс-мажорные обстоятельства, плановые остановки производства Потребителя, остановки, связанные с аварийными ситуациями на производстве, уменьшение объемов выпускаемой продукции и/или оказываемых услуг, а также изменения погодных условий.

При этом допустимое отклонение в отборе Газа составляет

айыбы ретінде саналады.

8.2. Тұтынушы Шарттың 5.4-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. Айыпакыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпакы 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 Банкімен 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 айыпакы 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 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 (жырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу 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.

не более 10% (десять процентов) от запланированного месячного объема. При отборе Газа в этих пределах, сумма упущенной выгоды не начисляется.

Сумма упущенной выгоды за недовыбор объема Газа признается неустойкой за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по отбору газа.

8.2. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.4. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пеню 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 пеню 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 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

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 2020 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және алдағы жылғыға арналған көлемдер көрсетілген жыл сайынғы қосымша келісімді жасай отырып 2021 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанға 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.

11.6. Тұтынушының келесі күнтізбелік жылға Шартқа қол қоюдан бас тартуы Газды жеткізуді тоқтатуға ықпал етеді. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарлай отырып, кіре берістері кранға пломба қойып немесе дәнекерлеп жабу арқылы Тұтынушыға газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

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

12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

| | |
|----------------------|--|
| ЖЕТКІЗУШІ: | «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ |
| Адрес: | 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан к, 12. |
| БСН | 020440001144 |
| Банкілік шот: | KZ226010131000264942 |
| Банктің атауы | «Қазақстан Халық Банкі» АҚ |
| БИК | HSBKZZKX |
| ФИЛИАЛ | Алматы өндірістік филиалы |
| БСН | 141241004421 (мемлекеттік сатып алу веб-порталы) |
| мекенжай: | 050040, Алматы қ., Байзақов көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТОО, |

(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 вступает в силу с «01» января 2020 года и действует по «31» декабря 2021 года включительно с ежегодным подписанием дополнительного соглашения с указанием объемов на предстоящий год, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая настоящий Договор Потребитель дает 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. Отказ Потребителя от подписания Договора на следующий календарный год влечет прекращение поставки Газа. Поставщик вправе прекратить поставку газа Потребителю путем закрытия крана на вводе с дальнейшим пломбированием или отключения на сварку с предварительным уведомлением потребителя.

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

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

| | |
|---------------------------|---|
| ПОСТАВЩИК: | АО «ҚазТрансГаз Аймақ» |
| Адрес: | 010000, город Астана, район Есиль, ул. Алихан Бөкейхан, 12. |
| БИН | 020440001144 |
| Банковский счет: | KZ226010131000264942 |
| Наименование банка | АО «Народный банк Казахстана» |
| БИК | HSBKZZKX |

Телефон/Факс:
E-mail:

онтүстік мұнара, 17-ші қабат.
8 (727) 331 70 03
pr@almaty.ktga.kz

ЖЕТКІЗУШІ

МО

ТҰТЫНУШЫ:

мекенжай:
Телефон/Факс:
E-mail:
БСН
Банкілік шот:
Банктің атауы

ALG Company "AQ"
(727) 341-02-00
info@alggroup.kz
130640044180
KZ 408240339812148999
"BANK RBK" JSC, БСК-КМСККА

ТҰТЫНУШЫ



ФИЛИАЛ

БИН

Адрес:

Телефон/Факс:
E-mail:

Алматинский производственный
филиал
141241004421 (для портала
государственных закупок).
050040 г. Алматы, ул. Байзакова,
д.280, БЦ «Almaty Towers»,
южная башня, 17 этаж
8(727) 331 70 03
pr@almaty.ktga.kz

ПОСТАВЩИК

МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Адрес:
Телефон/Факс:
E-mail:
БИН
Банковский счет:
Наименование банка

АО "ALG Company"
г. Алматы, пр. Сулеймана 170
(727) 341-02-00
info@alggroup.kz
130640044180
KZ 408240339812148999 (72)
АО "BANK RBK" JSC, БСК-КМСККА

ПОТРЕБИТЕЛЬ



_____ к. 20__ ж. "___" г. _____ "___" _____ 20__ г.

**1. ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫҢ БАҒАСЫ МЕН
ЖАЛПЫ КӨЛЕМІ**

**1. ЦЕНА И ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ
ТОВАРНОГО ГАЗА.**

Бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 27 365,37 теңге.

Цена газа за тысячу куб.м. 27 365,37 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Жалпы жеткізу көлемі _____ мың текше.м.

Общий объем поставки 30 200 тыс.куб.м

Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен _____ теңге

Общая сумма договора _____ в тенге с учетом НДС

**2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ АЙЛЫҚ КЕСТЕСІ ЖӘНЕ
ГАЗ ТҰТЫНУДЫҢ ОРТАША САҒАТТЫҚ
МӨЛШЕРІ:**

**2. ПОМЕСЯЧНЫЙ ГРАФИК ПОСТАВКИ ГАЗА И
СРЕДНЕЧАСОВАЯ НОРМА ПОТРЕБЛЕНИЯ
ГАЗА:**

| Месяцы 20 <u>20</u> гг. 20__ ж. айлары | Январь Қантар | Февраль Ақпан | Март Наурыз | Апрель Сәуір | Май Мамыр | Июнь Маусым |
|--|------------------|------------------|----------------------|------------------|------------------|----------------------|
| Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м. | <u>1800</u> | <u>2500</u> | <u>2000</u> | <u>1000</u> | <u>300</u> | <u>300</u> |
| Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м. | | | | | | |
| Месяцы 20 <u>20</u> гг. 20__ ж. айлары | Июль Шілде | Август Тамыз | Сентябрь Қыркүйек | Октябрь Қазан | Ноябрь Қараша | Декабрь Желтоқсан |
| Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м. | <u>300</u> | <u>300</u> | <u>300</u> | <u>1000</u> | <u>1800</u> | <u>2500</u> |
| Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м. | | | | | | |
| Месяцы 20 <u>21</u> гг. 20__ ж. айлары | Январь Қантар | Февраль Ақпан | Март Наурыз | Апрель Сәуір | Май Мамыр | Июнь Маусым |
| Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м. | <u>2800</u> | <u>2500</u> | <u>2000</u> | <u>1000</u> | <u>300</u> | <u>300</u> |
| Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м. | | | | | | |
| Месяцы 20 <u>21</u> гг. 20__ ж. айлары | Июль Шілде | Август Тамыз | Сентябрь Қыркүйек | Октябрь Қазан | Ноябрь Қараша | Декабрь Желтоқсан |
| Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м. | <u>300</u> | <u>300</u> | <u>300</u> | <u>1000</u> | <u>1800</u> | <u>2500</u> |

Среднечасовая норма потребления
газа, тыс.куб.м.
Газ тұтынудың орташа сағаттық
мөлшері, бір мың текше м.

Жеткізуді бастау мерзімі: 20__ жылдың «01» қантары
Жеткізуді бастау уақыты: 00 сағат 00 минут

Дата начала поставки: с «01» января 20__ года
Время начала поставки: с 00 часов 00 минут

3. ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТИ: _____

3. ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: _____

ЖЕТКІЗУШІ ПОСТАВЩИК

M.O.



**ТҰТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ**

M.I.



Газды жеткізуге арналған Акт

_____ к. Шарт № _____ 20__ ж. «__» _____

Біз төменде қол қоюшылар:

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ_ӨФ өкілі _____,

(Лауазымы, аты-жөні)

20__ ж. «__» _____ № _____ бұйрық (сенімхат) негізінде әрекет ететін Газ тұтынушының өкілетті тұлғасы _____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету, лауазымы, аты-жөні

20__ ж. «__» _____ мен «__» _____ аралықты қоса алғанда _____ айы үшін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АӨФ жеткізгені, ал

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету

МемСТ 2939-63 сәйкес стандартты жағдайларға келтірілген және есептеу аспаптарының нақты көрсеткіштерінен жазып алынған _____ нормалы текше метр газды, сонымен бірге, _____ нм³, _____ нм³ қабылдағаны туралы осы актіні жасадық.

«ҚазТрансГазАймақ» АҚ_ӨФ өкілі _____

(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Тұтынушының өкілі _____

(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Акт на поставку газа

г. _____ Договор № _____ «__» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель ______ПФ _____ АО «КазТрансГаз Аймақ»

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченный представитель потребителя газа _____

(Указать название предприятия (организации, учреждения), должность, Ф.И.О.)

действующий на основании приказа (доверенности) № _____, от «__» _____ 20__ г., составили настоящий акт о том, что за _____ месяц 20__ г. с «__» по «__» включительно_ПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» поставило, а

Указать название предприятия (организации, учреждения)

приняло, по снятым фактическим показаниям приборов учета и приведенных к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 _____ нормальных кубических метров газа, в том числе: _____ нм³, _____ нм³.

Представитель_ПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» _____

(Подпись, печать или штамп)

Представитель потребителя _____

(Подпись, печать или штамп)

Есептеуге арналған алғашқы деректер: $p_{баром.}$ ср.мес = _____ мм рт.ст.; $t_{газа}$ ср.мес = _____ °C

| Газ тұтынатын объектінің орналасқан жері | Газды есепке алу аспаптары | | Аспаптардың көрсеткіштері | | Аспап алдындағы газдың қысымы, кгс/см ² | Газдың көлемдері | |
|--|----------------------------|--------------|---------------------------|----------|--|------------------------------------|--|
| | Түрі, маркасы | Зауыт нөмірі | алдыңғы | ағымдағы | | Жұмыс жағдайындағы, м ³ | стандарт жағдайындағы, нм ³ |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | 20 ж. | | айдағы жиынтық | | | | |

(Тұтынушы өкілінің аты-жөні, қолы)

(Жеткізуші өкілінің аты-жөні, қолы)

Исходные данные для расчета:

ср.мес
Рбаром. = _____ мм рт.ст.; t
ср.мес
газа = _____ °C

| Местонахождение газопотребляющего объекта, адрес | Приборы учета газа | | Показания приборов | | Давление газа перед прибором, кгс/см ² | Объемы газа | |
|--|-----------------------|------------------------|-----------------------|---------|--|---------------------------------------|--|
| | Тип, марка | Заводск ой номер | предыдуш ее | текущее | | в рабочих условиях, м ³ | в стандартных условиях, нм ³ |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | Всего за | | месяц 20 | | г. | | |

(Ф.И.О. и

подпись представителя потребителя)

(Ф.И.О. и подпись представитель поставщика)

үлгіге келдіретін жөнделген құжаттың көшірмесі

информация Корпоративтік құқық қорғау және қауіпсіздік департаментіне



Ескеріс

Газды жеткізуге арналған өтінім

20__ ж. _____ № _____ Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына сәйкес
Сізден _____ үшін 20__ ж. _____ айында
(құйымның атауы)

_____ мың.м3 көлемде тауарлық газды жеткізуіңізді сұраймыз.

| Шарт бойынша көлем (мың м3) | Өтінім бойынша көлем (мың м3) | Ауытқу (мың м3) (2-1) | Ауытқу себебі |
|-----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | |

Заявка на поставку газа

В соответствии с договором розничной реализации товарного газа № _____ от
_____ просим Вас поставить для _____ в _____ месяце 20__ г.

(наименование организации)

товарный газ в объеме _____ тыс.м3

| Объем по Договору (тыс.м3) | Объем по заявке (тыс.м3) | Отклонение (тыс.м3) (2-1) | Причины отклонения |
|----------------------------------|-----------------------------|---------------------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | |

ТҮТЫНУШЫ/ПОТРЕБИТЕЛЬ _____

(аты-жөні, лауазымы, қолы, М.О. / Ф.И.О., должность подпись, М.П.)



1. Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия

АО «АБГ Сағаран»

2. Заңды мекенжайы / Юридический адрес

г. Алматы ул. Әулиебаев 158 В

3. Басшы / Руководитель

Сүртанбеков Д.А. Зам. зам. директора по финансам и эк.

Т.А.Ө. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)

4. Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя

8727 341000

5. Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство

Самарханбет Т.Е. т. жетекшісі

Т.А.Ө. (бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі) / Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)

6. Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица

8705 108 2525

7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:

| Орналынған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок) | Жабдыктар саны/ Кол-во оборудования | | Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт | Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см ² / Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см ² | Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м ³ /сағ/ Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м ³ /ч | Газ қандай мақсатқа қолданылады/ На какие цели используется газ |
|--|-------------------------------------|---------------------|---|--|--|---|
| | Барлығы/ Всего | Жұмыстағы/ в работе | | | | |
| о/к Бурат | КВА | 81 л/с - 1 шт | | Н.А.А. 0206861 | | Отжигосен |
| о/к Кухон | КВА | 81 л/с - 1 шт | | | 87 | 242 о/к |

8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:

| Есепке алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа | Зауыттық №/ Зав. № | Шығарылған жылы/ Год выпуска | Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат | Тексерілген күні/ Дата поверки | Келесі тексеру күні/ Дата сле. поверки |
|---|--------------------|------------------------------|--|--------------------------------|--|
| СБ 06/10 | 30935423 | 2013 | АЛ 0206861 | 9.09.2020 | |
| СБ 06/10 | 30945217 | 2013 | АЛ 0206862 | 9.09.2020 | |

9. ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения

ОТК болуы / Наличие И.Т.Д.

Сатушының ОТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на обслуживание технического газового оборудования

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя

1. Сүртанбеков Д.А.

Басшы/руководитель

2. Самарханбет Т.Е.

Жауапты тұлға / Ответ. лицо

Жеткізушінің өкілі /

Представитель поставщика

Жауапты тұлға / Ответ. лицо



→ 100%

100%

100%

100%

100%

100%

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

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

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

Номер: KZ43VTE00024638

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), с лимитами изъятия от пятидесяти кубических метров в сутки;

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

Цель специального водопользования: забор подземных вод на участке скважины №1188 Алматинского месторождения и использования для противопожарных нужд (постепенное наполнение) АО "ALG Company", расположенный по адресу г.Алматы Турксибский район, ул. Сүйінбай, 258В.

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

Выдано: Акционерное общество "ALG Company", 130640017180, 050011, Республика Казахстан, г. Алматы, Турксибский район, Проспект Сүйінбай, дом № 258В

(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: 19.08.2020 г.

Срок действия разрешения: 02.07.2025 г.

Руководитель

Иманбет Раушан Мұсақұлқызы



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ43VTE00024638 Серия от 19.08.2020 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

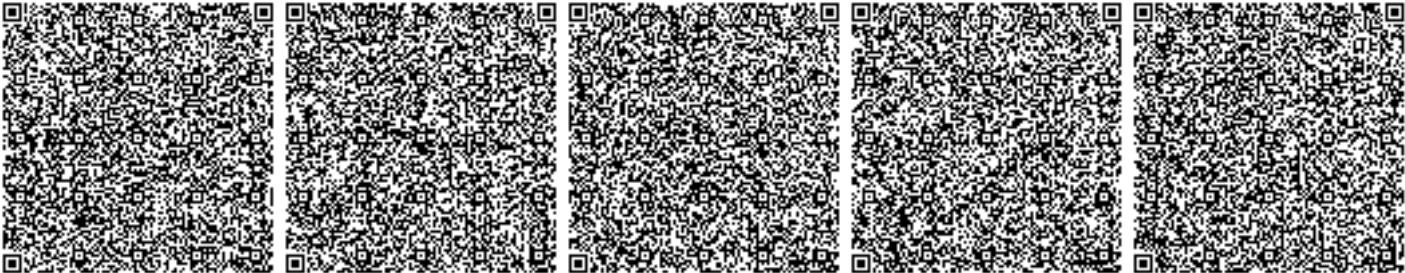
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс), с лимитами изъятия от пятидесяти кубических метров в сутки;

Расчетные объемы водопотребления 17,88 тыс м3/год

| № | Наименование водного объекта | Код источника | Код передающей организации | Код моря-реки | Притоки | | | | | Код качества | Расстояние от устья, км | Расчетный годовой объем забора |
|---|---|------------------------------------|----------------------------|---------------|---------|---|---|---|----|--------------|-------------------------|--------------------------------|
| | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | МПВ Алма-Атинское скважина № 1188, расположенного по адресу: г.Алматы Турксибский район, ул. Сүйінбай, 258В | подземный водоносный горизонт – 60 | 0 | БХШИ ЛЕ | - | - | - | - | - | ВТ | - | 17,88 тыс м3 |



| Расчетные объемы годового водозабора по месяцам | | | | | | | | | | | | Обеспеченность годовых объемов | | | Вид использования | |
|---|---------|------|--------|------|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|--------------------------------|-------|------|-------------------|------------------|
| Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | 95% | 75% | 50% | Код | Объем |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 1,52 | 1,37 | 1,52 | 1,47 | 1,52 | 1,47 | 1,52 | 1,52 | 1,47 | 1,52 | 1,47 | 1,51 | 16,99 | 13,41 | 8,94 | ПИ – Прочие | 17,88 тыс м3/год |



Расчетные объемы водоотведения

| № | Наименование водного объекта | Код источника | Код передающей организации | Водохозяйственный участок | Код моря-реки | Притоки | | | | | Код качества | Расстояние от устья, км | Расчетный годовой объем забора |
|---|------------------------------|-----------------------|----------------------------|---------------------------|---------------|---------|---|---|----|----|--------------|-------------------------|--------------------------------|
| | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | - | сеть канализации – 91 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

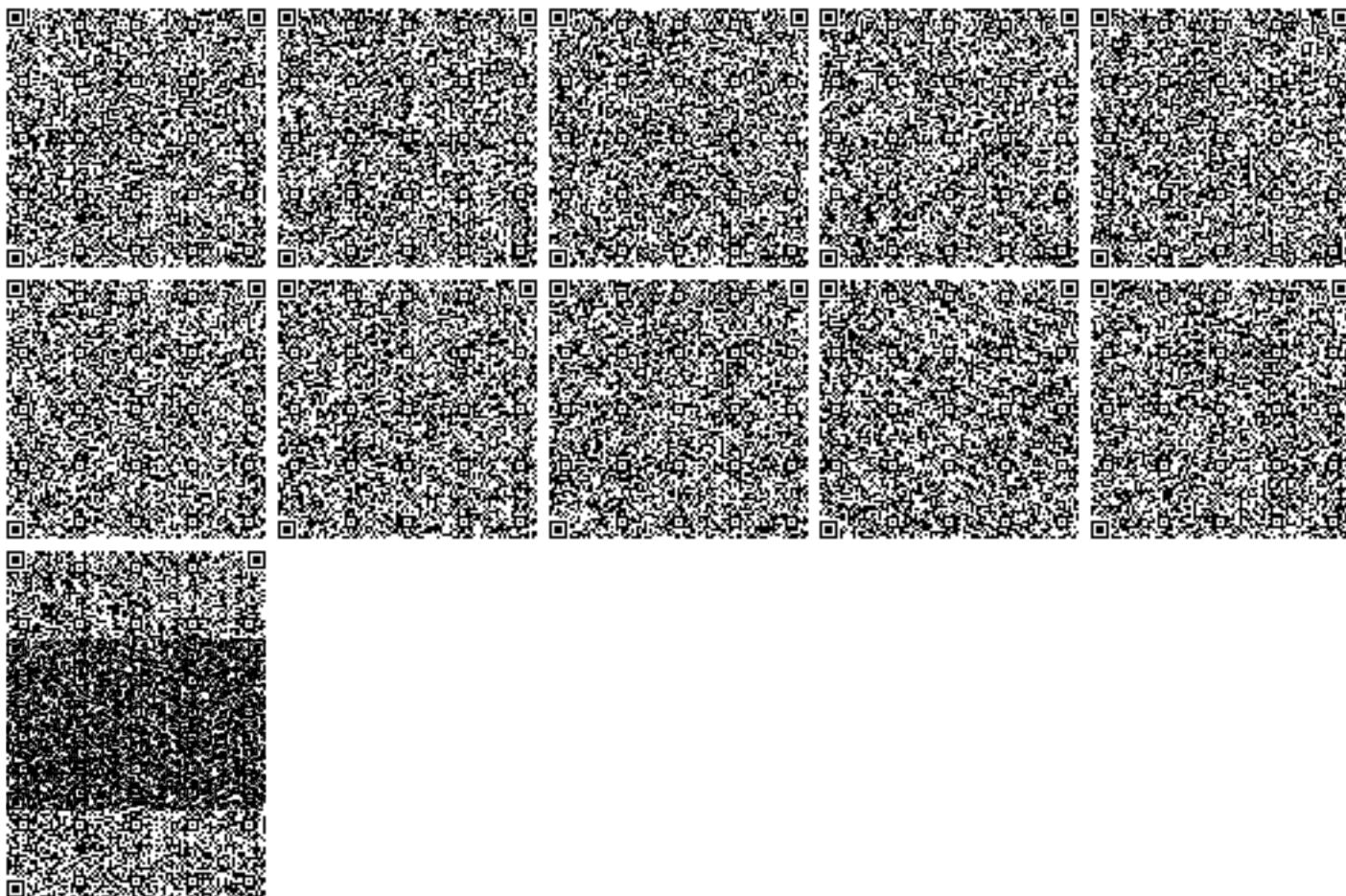


| Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам | | | | | | | | | | | | Загрязненные | | Нормативн о-чистые (без очистки) | Нормативн о -очищенны е |
|--|---------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|--------------|----------------------------|---|----------------------------------|
| Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Без очистки | Недостаточн о очищенных | | |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) не допускать превышения установленного лимита водозабора из подземных вод на участке скважины №1188 Алма-Атинского месторождения, в объеме – 49,0 м3/сутки, 17,88 тыс. м3/год; 4) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений; 5) осуществлять водоохранные мероприятия; 6) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 7) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, оборотных и повторных систем водоснабжения; 8) не допускать загрязнения площади водосбора подземных вод; 9) ежегодно в срок до 10.01. представлять в Балкаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз); 10) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе согласно приложению 4 к настоящим Правилам в Балкаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (БАБИ); 11) изменение наименования юридического лица и (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют переоформления разрешения на специальное водопользование на основании письменного заявления физического или юридического лица; 12) изменение условий специального водопользования требует получения нового разрешения на специальное водопользование; 13) не менять целевого назначения на использование водных ресурсов согласно выданному разрешению; 14) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения; 15) по истечению срока действия разрешения на специальное водопользование необходимо оформить; 16) при установлении недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция оставляет за собой право приостановить действие данного специального разрешения в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, предоставляемые территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования с объектом, на 2-м пункте 66 Водного кодекса РК не требуется согласование условий водопользования с территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению и использованию недр при водозаборе и (или) использовании подземных вод в объеме до пятидесяти кубических метров в сутки, за исключением случаев, указанных в пункте 1





**Дополнительное соглашение № 1
к договору на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов
№ 34/NXT-2020 от 01.01.2020 г.**

г. Алматы

«01» апреля 2022г.

ИП «Next», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Исакова Марата Туралыковича, действующей на основании талона KZ19TWQ01000647 от 27.01.2020г., с одной стороны, и

АО «ALG Company», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Танирбергеновой Индиры Абдыхановны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение № 1 (далее – **Соглашение**) к договору на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов №34/NXT-2020 от 01.01.2020 г. (далее – **Договор**) о нижеследующем:

1. Изменить в п. 2.5 Договора и изложить его в следующей редакции:

2.5 Стоимость вывоза 1м3 составляет 1300 (одна тысяча триста) тенге, без учета НДС.

2. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с **01 апреля 2022г.** и действует в течение срока действия Договора.
4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.
5. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

Исполнитель:

ИП «Next»

г. Алматы, м/н Айнабулак 3, дом 158, кв. 14.

ИИН 641122301374

ИИК KZ47601A861003842291

в АО «Народный Банк Казахстан»

БИК HSBKZZKX

Тел.: +7(727)308 08 10

Директор

Исаков М.Т.



Заказчик:

АО «ALG Company»

РК, 050011, г. Алматы, пр-т Сүйінбай, 258В

БИН 130640017180

ИИК KZ058210339812144294 (KZT)

в АО «БАНК» «BANK RBK»

БИК KINCKZKX

Генеральный директор

Танирбергенова И.А.



И.А. Танирбергенова



050013, Алматы қаласы, Республика алаңы, 15

Тел./факс: 8 (727) 267-25-81

e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

16.12.2015 № 0408-980

050013, город Алматы, площадь Республики, 15

Тел./факс: 8 (727) 267-25-81

e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

ТОО «ALG Company»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы
по Проекту нормативов предельно-допустимых выбросов
Контейнерный терминал и складской комплекс класса «А»

1. Материалы разработаны – Деревянкин Ю.К.

2. Заказчик материалов проекта –

ТОО «ALG Company», г. Алматы, Красногвардейский тракт, 258в. БИН 130640017180

3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- Проект нормативов ПДВ;
- Справка о государственной перерегистрации юридического лица № 1756-1910-01-ТОО от 27.05.2014 г.;
- Постановление о передачи арестованного имущества ТОО «Paragon Development» и ТОО «Астана Контракт» АО «Банк Развития Казахстана» от 10.12.2013 г.
- Договор купли-продажи складских баз АО «Астана-Контракт» и ТОО «Paragon Development» с АО «Инвестиционный фонд Казахстана» № 09-14/82 ОТ 25.09.2014 г.
- Акты на право частной собственности на земельные участки № 0260507, № 0260506 от 16.08.2005 г., № 0366215 от 20.05.2008 г., № 0293653 от 03.04.2006 г., № 0298616 от 12.01.2007 г.;
- Заключение ГЭА БАДЭ для ТОО «Астана-Контракт» № 06-11/2647 от 13.06.2011 г.
- Заключение ГЭА ДПРП для ТОО «Paragon Development» № 07-08-258 от 22.06.2012 г.
- Разрешения на эмиссии в окружающую среду для ТОО «ALG Company» серия А-07 № 0003464 от 18.08.2014 г.; серия А-07 № 0003465 от 18.08.2014 г.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС и СЗЗ для ТОО «Paragon Development» № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.
- Согласование проекта ОВОС ТОО «Paragon Development» Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции № 19-08-03/736 от 12.03.2012 г.
- Согласование проекта ОВОС ТОО «Астана-Контракт» Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции № 24-08-03/833 от 15.03.2011 г.
- Договор с ТОО «КазТрансГаз-Алматы» № 839 от 01.06.2015 г.
- Договор на переработку отработанных люминесцентных ртутьсодержащих ламп с ТОО «Сынап плюс» № 208/ALG/У-17 от 22.04.2015 г.
- Материалы инструментальных замеров выбросов ЗВ в атмосферу, выполненные Эколого-аналитической лабораторией ТОО «AspanTau LTD» (аттестат аккредитации № KZ.И.02.0357 от 09.06.2014 г.)
- Ситуационная карта схема района размещения объекта
- Генплан территории с планом источников

4. Материалы поступили на рассмотрение – 10.12.2015 г., вх. № 4569

Общие сведения

5. Место размещения – Турксибский район, Красногвардейский тракт, 258 В

6. Размещение участка по отношению к окружающей территории –

Север - промзона. Юг - РГП «Комета»

Восток - переулок, жилая застройка на расстоянии 85м. от крайнего источника.

Запад - дорога, далее жилая застройка на расстоянии 105 м. от крайнего источника.

7. Категория предприятия –

- в соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК – IV;
- класс санитарной опасности – V - установлен Санитарно-эпидемиологическим заключением Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.

8. Характеристика объекта –

ТОО «ALGCompany» занимает площади двух бывших соседних предприятий - ТОО «ParagonDevelopment» и ТОО «Астана Контракт».

На территории размещается складской комплекс. Каждый складской корпус представляет собой одноэтажное здание промышленного типа, разделенное на секции противопожарными стенками. Склады имеют 2х и 3х этажные пристройки вдоль фронта, где располагаются административные, офисные помещения.

Кроме складских зданий на территории размещаются:

- два КПП на въездах
- Железнодорожные тупики и транзитные железнодорожные пути
- Разгрузочные площадки.
- Трансформаторная подстанция;
- Котельная с двумя наземными емкостями для хранения дизельного топлива по 25 м³;
- Контейнерная площадка с козловым краном;
- Насосная станция пожаротушения и водопроводная насосная станция;
- Противопожарные резервуары – 2 ед. по 1500 м³;
- Контейнерная площадка для автомобильного транспорта;
- Системы сбора поверхностного стока и очистные сооружения ливневой канализации;
- Канализационная насосная станция;
- Стоянка грузовых автомобилей;
- Стоянка легковых автомобилей;

Погрузочные работы осуществляются электроштаблерами и электропогрузчиками. Для их обслуживания предусмотрена зарядная станция. В составе станции: агрегатная для кислотных аккумуляторных батарей, отделение приготовления электролита, зарядное отделение, кладовая материалов и запчастей. Расход серной кислоты составляет 30 т/год.

Для поддержания оптимальных условий для хранения товара установлены холодильные агрегаты – 3 шт. Осуществляется дозаправка фреона 134а в количестве – 50 кг/год.

В карном цехе производятся работы по металлообработке, осуществляется хранение автокар. Металлообработка производится на сверлильном и заточном станках. Время работы станков по 150 час/год. Имеются три автокары, работающие на дизтопливе.

На территории действует пост электросварки (расход электродов МР-3 - 210 кг/год) и пост газовой резки.

На балансе предприятия 83 ед. автотранспорта

9. Теплоснабжение – от собственной котельной, где установлены 4 котла:

- 3 водогрейных котла, производительностью по 5,22 МВт каждый; один котел работает в зимний период на нужды отопления; второй котел – резервный; третий котел не введен в эксплуатацию и ввод его не планируется. Котлы подключены к одной дымовой трубе высотой 30 м

- 1 котел для нужд горячего водоснабжения, производительностью 348 кВт; котел работает круглосуточно круглогодично. Котел подключен к отдельной дымовой трубе высотой 15 м.

Основное топливо – природный газ. Расход газа: 1569,543 тыс.м³/год; 43,02 м³/час (летний период); 688,17 м³/час (зимний период)

Резервное топливо – дизельное.

Принятый годовой фонд времени работы на дизтопливе – 480 часов

Для хранения дизтоплива установлены две наземные емкости по 25 м³.

Расход дизельного топлива: 190,284 т/год; 214,09 кг/час (зимний период).

Для отопления складских зданий установлены приточные теплогенераторы - 28 шт.

Топливо – природный газ.

Расход газа на каждый теплогенератор 4,65 м³/час; 22,587 тыс. м³/год.

Отвод дымовых газов от каждого теплогенератора по отдельной трубе диаметром 0,1 м, трубы выведены на крыши зданий, на высоту 12 м

Для отопления офисного здания имеется котел «BURANBOILER» мощностью 81 кВт.

Топливо - природный газ. Расход природного газа - 10,114 м³/час, 21,491 тыс. м³/год

Для отопления складов №№ 5,6 установлен котел «BURANBOILER» мощностью 81 кВт.

Топливо - природный газ. Расход природного газа - 21,614 тыс. м³/год

10. Электроснабжение – от городских сетей по договору с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»

Для аварийного электроснабжения установлены дизельные генераторы

| Тип | Мощность, кВт | Фонд времени работы, час. | Расход дизтоплива | |
|---------|------------------|------------------------------|-------------------|-------|
| | | | кг/час | т/год |
| AKSA | 86,6 | 100 | 18,7 | 2,2 |
| GPR 900 | 704 | 100 | 144,5 | 14,45 |

Дизтопливо хранится в расходных емкостях установок.

11. Изменения по сравнению с ранее согласованным проектом –

Уточнены режимы работы и расход топлива котлов и теплогенераторов.

Организованы сварочный пост и пост газовой резки.

Оценка воздействия деятельности на атмосферный воздух

13. Фоновое загрязнение в районе рассматриваемого объекта – на ближайшем посту наблюдения Казгидромет № 16: взвешенные вещества – 0,85 ПДК; серы диоксид – 0,3 ПДК; углерода оксид - 1,28 ПДК, азота диоксид – 1,08 ПДК.

Учитывая срок давности функционирования объекта, фоновые концентрации сложились с учетом его вклада.

14. Источники загрязнения атмосферы – проектом определено:

- 37 стационарных организованных источников – дымовые трубы котельных и теплогенераторов складских зданий, выхлопные трубы дизельных генераторов, дыхательные клапаны емкостей хранения дизтоплива котельных
- 7 стационарных неорганизованных источника – окна помещений зарядной и холодильных установок, посты сварочный и газовой резки на территории, проемы контейнеров дизельных генераторов
- 6 неорганизованных ненормируемых источника – разгрузочные и парковочные площадки, движение автотранспорта и тепловозов.
- количество нормируемых загрязняющих веществ – 17
- класс опасности выбрасываемых веществ:
 - 1 класс – 1 вещество (бенз(а)пирен); суммарный выброс – $9,5 \cdot 10^{-6}$ т/год
 - 2 класс – 6 веществ (азота диоксид, формальдегид, сероводород, серная кислота, марганец, водород фтористый); суммарный выброс – 5,1766 т/год (в т.ч. азота диоксид – 5,1668 т/год)
 - 3 класс – 5 вещества
 - 4 класс – 3 вещества
 - для 2 вещества (фреон 134А, пыль абразивная) установлен ОБУВ

Перечень загрязняющих веществ, критерии их качества приведены в табл. 4.6.1 проекта. Параметры источников выбросов, качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в табл. 4.6.2 проекта.

15. Приземные концентрации загрязняющих веществ –

Расчетные максимальные концентрации по всем загрязняющим веществам, содержащимся в выбросах предприятия – не более 0,98 ПДК.

16. Объемы эмиссий загрязняющих веществ –

Качественный и количественный состав выбросов изменился в связи с изменениями, указанными в п. 11 настоящего заключения.

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в табл. 5.1 проекта.

| ранее установленные ПДВ | | | предлагаемые нормативы эмиссий | | |
|-------------------------|-----------------|---------|--------------------------------|-----------------|---------|
| кол-во ЗВ | Объемы выбросов | | Кол-во ЗВ | Объемы выбросов | |
| | г/сек | т/год | | г/сек | т/год |
| 11 | 8,670 | 33,8939 | 17 | 7,8379 | 26,7334 |

17. Контроль за выбросами –

Выбросы организованных источников и эффективности установленного очистного оборудования должны контролироваться инструментальными методами:

Производственный инструментальный контроль выбросов должен осуществляться аттестованными (аккредитованными) лабораториями.

Выбросы неорганизованных источников могут контролироваться расчетами по фактическому расходу материалов.

18. Природоохранные мероприятия.

- использование в котельных в качестве основного топлива природного газа
- использование в котельной в качестве резервного топлива – дизельного, сернистостью не более 0,3%, зольностью не более 0,025%
- контроль и своевременная наладка режима горения топлива в котлах
- своевременная замена фильтров для очистки жидкого топлива, поступающего на горение в котлы
- проведение ежегодного инструментального контроля за соблюдением нормативов эмиссий
- регулярный контроль за качеством выхлопных газов автомобилей, находящихся на балансе;
- отдельный сбор и утилизация производственных отходов и отработанных люминесцентных ламп;
- в теплый период года осуществлять полив асфальтного покрытия территории (технической водой); своевременный ремонт асфальтового покрытия территории
- уход за зелеными насаждениями

ВЫВОД

На основании вышеизложенного материалы Оценки воздействия на окружающую среду для Контейнерного терминала и складского комплекса класса «А» ТОО «ALG Company», расположенных в Турксибском районе, по Красногвардейскому тракту, 258 в

СОГЛАСОВЫВАЮТСЯ

С нормативами эмиссий в окружающую среду в соответствии с табл. 3.6 проекта в следующих объемах:

Валовый выброс – 26,7334 т/год

Суммарные максимально-разовые выбросы – 7,8379 г/сек

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

Руководитель отдела
экологического регулирования

Главный специалист отдела
экологического регулирования

тел. 272-78-64



Новоселов М.Ю.

Великанова Т.В.

| | | |
|---|--|--|
| Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан | | Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ КҰЖОК бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____ |
| Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі МСЭҚК-ің Алматы қаласы бойынша департаменті Департамент КГСЭН МЗ РК по г. Алматы | | Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199 /е нысанды медициналық құжаттама |
| | | Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902 |

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

№ **0488** /09.2-23

04.05.2012 ж.

- Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)
(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылы және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы)
«Paragon Development» ЖШС-ің жұмыс істеп тұрған қойма кешені қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі бойынша қорытынды беру.
Заключение на раздел С33 проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» для действующего складского комплекса ТОО «Paragon Development».
 (полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)
 Жүргізілді (Проведена) **19.04.2012ж. №0543-ші өтініш**
 өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
 по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)
- Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик) (заявитель)
«Paragon Development» ЖШС-і; Алматы қ-сы, Бостандық а-ны, «Алмагүл» ықшамауданы, 15 «а»;
СТТН: 600 900 544 904; бас директоры Е. А. Мубарак.
 (Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы)
 (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)
- Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Өнеркәсіптің өзге де салалары; Алматы қ-сы, Түркісіб а-ны, Сүйінбай даңғылы, 258 «в».
 сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы
 (вид деятельность)
- Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены)
«Ақ- Қөніл» ЖШС-і, ҚР ҚОҚМ-ің 01050Р, 24. 07.07ж. мемлекеттік лицензиясы.
- Ұсынылған құжаттар (Представленные документы)
«Paragon Development» ЖШС-ің қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі; Түркісіб ауданы бойынша МСЭҚБ-ың 26.10.11ж. санитариялық-эпидемиологиялық зерттеп-қарау актісі; «Қазақстан Республикасы ауыл шаруашылығы министрлігі су ресурстары комитетінің су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы» ММ-нің 12.03.12ж. №19-08-03/736 келісімі; жер учаскесіне жеке меншік құқығын беретін акт №0298616 (кадастрлық нөмірі 20-317-005-034).
- Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Талап етілмейді**
- Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются)
 Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)
Талап етілмейді
- Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)
«Paragon Development» ЖШС-ің жұмыс істеп тұрған қойма кешені Алматы қ-сы, Түркісіб а-ны, Сүйінбай даңғылы, 258 «в», мекен-жайындағы орналасқан. Нысанның құрамы: қоймалар; 2 жылу қазандығы; дизель-генератор; автокөлік тұрағы.
 Нысан шекарасы: солтүстікте- өнеркәсіптік аумақ; шығыста–137 метр жерде-тұрғын үйлер; батыста–алаңқай; оңтүстікте - «Астана контракт» ЖШС-і кәсіпорнының аумағы.
 Санитариялық - қорғаныш аймағы жобасы бойынша ауаны зиянды затпен ластаудың барлығы 38 көзі, соның ішінде: 34-і-ұйымдасқан, 4-і -ұйымдаспаған ластау көздері бар. Атмосфералық ауаны ластайтын зиянды заттар саны - 13. Атап айтқанда: 1 кл. – 1; 2 кл. –5; 3кл. – 3; 4кл. – 3; ӘБҚД (ОБУВ) – 1.
 Жоба бойынша өндірістік алаңшада нысанның ең шеткі №6001, 6002, 6003, 6004, - ластау көздерінен бөлінетін ластаушы зат – 0301 азот диоксиді жер бетіндегі ең жоғарғы ШМЖ үлесі ластау көзінде 1,423 құрайды.
 Ал 137 м. қашықтықтағы тұрғын үйлер аумағында бұл көрсеткіш – 0,8. Бұл шекті мөлшер жиынтығынан (ПДК) төмен.

Сондықтан да бұл нысанның санитариялық-қорғаныш аймағының есепті көлемі: оңтүстікте-62м.; оңтүстік-батыста-83м.; батыста-98м.; солтүстікте-53м.; солтүстік-шығыста-64м.; солтүстік-батыста-71м.; шығыста-89м; оңтүстік-шығыста-75м. Ең жақын тұрғын үй шығыс жақ бетте - 137 м. қашықтықта орналасқан.

Нысанның қауіптілік класы-V.

Согласно разработанному проекту данный объект является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, поскольку уровни создаваемого загрязнения на промышленной площадке превышают 1,0 ПДК по диоксиду азота (0301). На санитарной территории уровень создаваемого загрязнения составляет 0,8 ПДК, в связи с чем устанавливается следующий расчетный размер СЗЗ: с юга-62м.; с юго-запада-83м; с запада-98м.; с севера-53м.; с северо-востока-64м.; с северо-запада-71м.; с востока-89м; с юго-востока-75м. Ближайший жилой дом находится с востока на расстоянии 137м.

Класс опасности объекта-V.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света.)

Бұл кезеңде қажеттілігі жоқ.

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото

Талап етілмейді

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

«Paragon Development» ЖШС-ің жұмыс істеп тұрған қойма кешені қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі

Раздел СЗЗ проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» для действующего складского комплекса ТОО «Paragon Development»

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарақ) пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)

(полное наименование объекта, хозяйствующего субъекта (принадлежность), отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 17.01.12ж. №93-ші қаулысымен бекітілген «Өндірістік объектілердің санитариялық-қорғаныш аймағын белгілеу бойынша санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына; Қазақстан Республикасы Үкіметінің 25.01.12ж. №168-ші қаулысымен бекітілген «Қалалық және аулдық елді мекендердегі атмосфералық ауаға, топыраққа және олардың қауіпсіздігіне, қалалық және аулдық елді мекендердің аумақтарын күтіп-ұстауға, адамға әсер ететін физикалық факторлардың көздерімен жұмыс істеу жағдайларына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына

сәйкес келеді

соответствует

требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК от 17.01. 2012 года № 93; санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденных постановлением Правительства РК от 25.01. 2012 года № 168.

Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (соответствует или не соответствует)

(нужное подчеркнуть)

(указать)

Ұсыныстар (Предложения): Жоқ

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан 18.01.2015 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 193-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

Мөр орны

Алматы қаласының Бас
мемлекеттік санитариялық дәрігері



Е. ДҮРІМБЕТОВ



050001, Алматы қаласы, Республика алаңы, 4
Тел./факс: (727) 271-65-25

050001, город Алматы, площадь Республики, 4
Тел./факс: (727) 271-65-25

22.06.2012, № 04-08-258

ТОО «Paragon Development»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы
по материалам «Оценка воздействия на окружающую среду» для
Складского комплекса

1. Материалы разработаны – ТОО «Ак-Көніл»
2. Заказчик материалов проекта – ТОО «Paragon Development», г. Алматы, ул. Азербайева, 58. РНН 60090054904
3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
 - Материалы ОВОС;
 - Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № 66305-1910-ТОО от 27.04.2005 г.;
 - Свидетельство налогоплательщика РК серия 60 № 0053510 от 01.11.2004 г.;
 - Акт на право частной собственности на земельный участок № 0298616 от 12.01.2007 г.;
 - Акт Государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию № 23 от 02.04.2008 г.
 - Технические паспорта зданий от 31.01.2007 г. и 24.01.2008 г.
 - Заключение ГЭЭ ДПРиРП № 04-08-68 от 20.03.2007 г.
 - Разрешение на эмиссии в окружающую среду серия А-15 № 0045252 от 24.12.2007 г.
 - Санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.
 - Согласование проекта ОВОС Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции № 19-08-03/736 от 12.03.2012 г.
 - Разрешение на специальное водопользование № 24-02-02-83/233 от 21.05.2009 г.
 - Договор с ГКП «Холдинг Алматы Су» № 6898 от 21.11.2008 г.
 - Договор с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» РОЭС-2,9 № 4945 от 27.06.2008 г. с Дополнительным соглашением от 07.06.2010 г.
 - Договор с ТОО «Гефест плюс Ltd I», ТОО Абонентский расчетный центр «Алматыгаз», ТОО «Алматинские газовые сети» № 34/10-ГП от 01.01.2010 г.
 - Ситуационная карта схема района размещения объекта
 - Генплан территории
 - Заявление об экологических последствиях
4. Материалы поступили на рассмотрение – 08.06.2012 г., вх. № 1864

Общие сведения

5. Место размещения – Турксибский район, пр. Суюнбая, 258 В
6. Размещение участка по отношению к окружающей территории –
С севера – промзона. С юга – территория ТОО «Астана контракт». С запада – пустырь.
С востока – жилые дома на расстоянии 80 м.

0008142

7. Площадь земельного участка, га – 13,4375, из них: площадь застройки – 4,965; площадь твердых покрытий – 8,4425 м², площадь зеленых насаждений – 0,03.

8. Категория предприятия –

- в соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК – IV;
- класс санитарной опасности – V- установлен Санитарно-эпидемиологическим заключением Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.
- в соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) – IV.

9. Характеристика объекта –

На территории размещается складской комплекс. Каждый складской корпус представляет собой одноэтажное здание промышленного типа, разделенное на секции противопожарными стенками. Склады имеют 2х и 3х этажные пристройки вдоль фронта, где располагаются административные, офисные помещения.

Кроме двух складских зданий на территории размещаются:

- два КПП на въездах
- Трансформаторная подстанция;
- Котельная с двумя наземными емкостями для хранения дизельного топлива по 25 м³;;
- Контейнерная площадка с козловым краном;
- Насосная станция пожаротушения и водопроводная насосная станция;
- Противопожарные резервуары – 2 ед. по 1500 м³;
- Контейнерная площадка для автомобильного транспорта;
- Системы сбора поверхностного стока и очистные сооружения ливневой канализации;
- Канализационная насосная станция;
- Стоянка грузовых автомобилей;
- Стоянка легковых автомобилей;
- Транзитный железнодорожный путь №1;
- Транзитный железнодорожный путь №2;
- Выгрузочный железнодорожный путь склада №1;
- Выгрузочный железнодорожный путь склада №2;
- Выгрузочный железнодорожный путь для автотранспорта;
- Выгрузочный железнодорожный путь контейнерной площадки с козловым краном;
- Разгрузочная площадка.

Погрузочные работы осуществляются электроштаблерами и электропогрузчиками. Для их обслуживания предусмотрена зарядная станция. В составе станции: агрегатная для кислотных аккумуляторных батарей, отделение приготовления электролита, зарядное отделение, кладовая материалов и запчастей. Расход серной кислоты составляет 30 т/год.

Для поддержания оптимальных условий для хранения товара установлены холодильные агрегаты – 3 шт. Осуществляется дозаправка фреона 134а в количестве – 50 кг/год.

Весь транспорт числящийся на балансе предприятия передан в аренду ТОО «Астана Контракт». На территории предприятия осуществляется временное хранение транспорта сотрудников и посетителей.

Численность работающих – 200 чел.

10. Теплоснабжение – от собственной котельной, где установлены 4 котла:

- 3 водогрейных котла, производительностью по 5,22 МВт каждый; один котел работает в зимний период на нужды отопления; второй котел – резервный; третий котел не веден в эксплуатацию и ввод его не планируется. Котлы подключены к одной дымовой трубе высотой 30 м

- 1 котел для нужд горячего водоснабжения, производительностью 348 кВт; котел работает круглосуточно круглогодично. Котел подключен к отдельной дымовой трубе высотой 15 м.

Основное топливо – природный газ. Расход газа: 1949,96 тыс.м³/год; 70 м³/час (летний период); 700 м³/час (зимний период)

Резервное топливо – дизельное.

Принятый годовой фонд времени работы на дизтопливе – 500 часов

Для хранения дизтоплива установлены две наземные емкости по 25 м³.

Расход дизельного топлива: 131,3 т/год; 522,5 кг/час (зимний период).

Для отопления построенных складских зданий установлены приточные теплогенераторы, 15 шт. в здании склада № 1 и 13 шт. в здании склада № 2.

Топливо – природный газ.

Расход газа на каждый теплогенератор 4,65 м³/час; 18,749 тыс. м³/год.

Отвод дымовых газов от каждого теплогенератора по отдельной трубе диаметром 0,1 м, трубы выведены на крыши зданий, на высоту 12 м

11. Электроснабжение – от городских сетей по договору с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»

Для аварийного электроснабжения установлены два дизельных генератора

| Тип | Мощность, кВт | Фонд времени работы, час. | Расход дизтоплива | |
|---------|---------------|---------------------------|-------------------|-------|
| | | | кг/час | т/год |
| AKSA | 100 | 100 | 21 | 2,1 |
| GPR 900 | 704 | 100 | 144,5 | 14,45 |

Дизтопливо хранится в расходных емкостях установок.

12. Водоснабжение и канализация – от городских сетей по договору с ГКП «Холдинг Алматы Су». Для учета расхода воды установлены счетчики.

Вода расходуется только на хоз-бытовые нужды.

Производственные стоки отсутствуют.

На полив территории и зеленых насаждений должна использоваться вода технического качества (привозная по договору или из арычной сети прилегающих улиц).

13. Изменения по сравнению с ранее согласованным проектом

– в котельной вместо 4 котлов суммарной мощностью 12,634 МВт установлены 4 котла общей мощностью 16,008 МВт; при этом фактически используются (в работе) только 2 котла суммарной мощностью 5,568 МВт

– для отопления построенных складских зданий установлены 28 приточных теплогенераторов

– общий расход природного газа уменьшился с 7166,72 до 2474,932 тыс. м³/год

– установлены два дизельных генератора

– учтены выбросы от возможных утечек фреона из холодильных камер

Оценка воздействия деятельности на окружающую среду

14. Атмосферный воздух

14.1. Фоновое загрязнение в районе рассматриваемого объекта – на ближайшем посту наблюдения Казгидромет № 16: взвешенные вещества – 1,02 ПДК; серы диоксид – 0,33 ПДК; углерода оксид – 1,44 ПДК, азота диоксид – 0,82 ПДК.

Учитывая срок давности функционирования объекта, фоновые концентрации сложились с учетом его вклада.

14.2. Источники загрязнения атмосферы – проектом определено:

- 34 стационарных организованных источников – дымовые трубы котельных и теплогенераторов складских зданий, выхлопные трубы дизельных генераторов, дыхательные клапаны емкостей хранения дизтоплива котельных

- 2 стационарных неорганизованных источника – окна помещений зарядной и холодильных установок

- 2 неорганизованных ненормируемых источника – парковочные площадки

- количество нормируемых загрязняющих веществ – 11

- класс опасности выбрасываемых веществ:

- 1 класс – 1 вещество (бенз(а)пирен); суммарный выброс – $2,3 \cdot 10^{-5}$ т/год

- 2 класс – 4 вещества (азота диоксид, формальдегид, сероводород, серная кислота); суммарный выброс – 7,9038 т/год (в т.ч. азота диоксид – 7,895 т/год)

- 3 класс – 3 вещества

- 4 класс – 2 вещества
- для 1 вещества (фреон 134А) установлен ОБУВ

Перечень загрязняющих веществ, критерии их качества приведены в табл. 3.1 проекта. Параметры источников выбросов, качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в табл. 3.5 проекта.

14.3. Приземные концентрации загрязняющих веществ –

Расчетные максимальные концентрации по всем загрязняющим веществам, содержащимся в выбросах предприятия – не более 0,98 ПДК.

14.4. Объемы эмиссий загрязняющих веществ –

Качественный и количественный состав выбросов изменился в связи с изменениями, указанными в п. 13 настоящего заключения.

| ранее установленные ПДВ | | | предлагаемые нормативы эмиссий | | |
|-------------------------|-----------------|---------|--------------------------------|-----------------|---------|
| кол-во ЗВ | Объемы выбросов | | Кол-во ЗВ | Объемы выбросов | |
| | г/сек | т/год | | г/сек | т/год |
| 9 | 5,6508 | 76,8756 | 11 | 8,670 | 33,8939 |

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в таблице на стр. 33 проекта.

15. Поверхностные и подземные воды

Ближайшие поверхностные водоемы: река Баскарасу на расстоянии 640 м и река Карасу на расстоянии 270 м.

Функционирование объекта согласовано Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией № 19-08-03/736 от 12.03.2012 г.

Для предотвращения влияния на поверхностные и подземные воды выполнены мероприятия:

Подъезды и вся территория, свободная от застройки и зеленых насаждений, имеют асфальтовое покрытие и обрамлены бордюрным камнем.

Производственные стоки отсутствуют. Сброс хоз-бытовых стоков производится в сети городской канализации.

Резервуары хранения дизтоплива для котельной устанавливаются на площадке с твердым покрытием в железобетонные поддоны

Для сбора дождевых стоков предусмотрена дождевая канализация, которая состоит из сети сборных коллекторов, смотровых и дождеприемных колодцев, сборного резервуара емкостью 300 м³ и установки очистки «Свирь-2,5 у», производительностью 2,5 л/сек.

16. Земельные ресурсы

Полненные мероприятия по предотвращению влияния на подземные воды, указанные в п. 14 настоящего заключения, также предотвратят влияние на почву.

Для сбора и временного хранения (до вывоза) твердых бытовых отходов установлены спец.контейнеры на огороженной площадке с твердым покрытием. На регулярный вывоз ТБО заключен договор со специализированной организацией.

Расчетный объем вывоза твердых бытовых отходов – 350 т/год

Производственные отходы – отсутствуют.

Отработанные люминесцентные лампы собираются отдельно в закрытом контейнере и сдаются на утилизацию по разовым талонам.

17. Растительные ресурсы (озеленение) –

Площадь озеленения на территории – 300 м².

На территории произрастают 15 лип.

Все зеленые насаждения находятся в удовлетворительном состоянии.

18. Природоохранные мероприятия.

- использование в котельной в качестве основного топлива природного газа
- использование в котельной в качестве резервного топлива – дизельного, сернистостью не более 0,3%, зольностью не более 0,025%
- контроль и своевременная наладка режима горения топлива в котлах
- своевременная замена фильтров для очистки жидкого топлива, поступающего на горение в котлы

- провести регистрацию источников образования и выброса в атмосферу парниковых газов и разработать проект и определить лимиты выбросов парниковых газов
- проведение ежегодного инструментального контроля за соблюдением нормативов эмиссий
- регулярный контроль за качеством выхлопных газов автомобилей, находящихся на балансе;
- своевременная замена фильтрующей загрузки на очистных сооружениях поверхностного стока; использование очищенного стока на полив территории и зеленых насаждений
- раздельный сбор и утилизация отработанных люминесцентных ламп; заключить договор со специализированной организацией на их утилизацию
- сбор и хранение (до вывоза) бытовых отходов в спец. контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием; регулярный вывоз отходов, содержание площадки в чистоте
- в теплый период года осуществлять полив асфальтного покрытия территории (технической водой); своевременный ремонт асфальтового покрытия территории
- уход за зелеными насаждениями

ВЫВОД

На основании вышеизложенного материалы Оценки воздействия на окружающую среду для Складского комплекса ТОО «Paragon Development», расположенного в Турксибском районе, по пр. Суюнбая, 258 в

СОГЛАСОВЫВАЮТСЯ

С нормативами эмиссий в окружающую среду в соответствии с табл. 3.6 проекта в следующих объемах:

Валовый выброс – **33,8966 т/год**

Суммарные максимально-разовые выбросы – **8,670 г/сек**

В соответствии со статьей 51, п.6 Экологического Кодекса РК срок действия настоящего заключения для данного юридического лица 5 лет при условии неизменности состава и объемов производств и условий природопользования.

В соответствии со ст. 52 Экологического кодекса РК, в случае невыполнения заказчиком требований данного заключения, оно будет отозвано.

**Начальник отдела
экологического регулирования**

Главный специалист отдела
экологического регулирования



Новоселов М.Ю.

Великанова Т.В.

тел. 272-78-64

**Электрмен жабдықтаудың
№ 47208 үлгілік шарты
2014 жылғы "18" ақпан**

Алматы қаласы, Әйтеке би көшесі 172/173
үй

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйым, 000768 23.02.2012 жылғы лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі жеткізуші деп аталатын, № 457 05.12.2013 ж. сенімхат негізінде әрекет ететін №4 АЭЖБ бастығы Какиева А.С. атынан бір тараптан, және бұдан әрі тұтынушы деп аталатын, 06.02.2014 ж. Сенімхат негізінде әрекет ететін "ALG Company" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі "ALG Company" жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің Алматы қаласындағы филиалы Басқарушысы Каирскакова А.А., атынан екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – шарт) жасасты:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
- 1) есеп айырысу кезеңі – тұтынылған электр энергиясы ескерілуі және Тұтынушы төлеміне ұсынылуы тиіс шартпен айқындалатын уақыт кезеңі;
 - 2) Тұтынушы – электр энергиясын шарт негізінде тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;
 - 3) коммерциялық есепке алу аспабы – электр энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген техникалық құрылғы;
 - 4) Тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасы – оларға есеп айырысу үшін берілетін және тұтынылатын электр энергиясының есебін қамтамасыз ететін электр энергиясын есепке алу аспабының электр желісіне белгілі бір электрлік

**Типовой договор электроснабжения
№ 47208
"18" февраля 2014 года**

г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" – энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии 000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем поставщик, в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Какиевой А.С., действующего на основании доверенности № 457 от 05.12.2013г, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "ALG Company" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Руководителя Филиал товарищества с ограниченной ответственностью "ALG Company" в городе Алматы Каирскаковой А.А., действующего на основании Доверенности от 06.02.2014г., именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:
- 1) расчетный период – период времени, определяемый договором, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;
 - 2) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
 - 3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
 - 4) схема подключения потребителя к электрическим сетям - определенное электрическое соединение прибора учета электрической энергии к электрической сети, обеспечивающее учет передаваемой и

коммерциялық есепке алу аспабы және Тұтынушыны электр энергиясы желілеріне қосу схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есеп айырысу кезеңінде Тұтынушының орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

7. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу кезінде коммерциялық есепке алу аспабы тараптардың пайдалану жауапкершілігінің шекарасында орнатылады.

8. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны шартқа 2-қосымшаға сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.

9. Коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды жеткізуші немесе энергия беруші ұйымның өкілдері Тұтынушының не оның өкілдерінің қатысуымен жүргізеді.

10. Кезекті жылға электр энергиясын тұтыну көлемін анықтау үшін Тұтынушы жылдың басталғанына дейін 30 күннен кешіктірмей, шартқа 3-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім береді.

11. Тұтынушының кінәсі бойынша екі есеп айырысу кезеңі ішінде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу мүмкін болмаған кезде Жеткізуші есеп айырысуды жүктемелердің маусымдық кестесін ескере отырып, осы тұтынушының өткен кезең үшін электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізеді.

Бұл ретте, электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша есеп айырысу кезеңі бір есеп айырысу кезеңінен аспайды. Кейінгі қайта есептеулер Тұтынушыны жалғауға арналған техникалық шарттарға сәйкес белгіленген қуат бойынша жүргізіледі.

4. Электр энергиясына төлемнің шарттары мен тәртібі

12. Тұтынушыларға берілген электр энергиясы үшін есеп айырысулар табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заңнамаға сәйкес белгіленген тарифтер бойынша жүргізіледі.

Занды тұлға болып табылатын Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша жүргізеді.

потребителя в предыдущем или последующем расчетном периоде, в котором прибор коммерческого учета и схема подключения потребителя к электрическим сетям были исправны.

7. При учете потребляемой электроэнергии прибор коммерческого учета устанавливается на границе эксплуатационной ответственности сторон.

8. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению 2 к договору.

9. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится представителями поставщика или энергопередающей организации в присутствии потребителя либо его представителей.

10. Для определения величины потребления электроэнергии на очередной год потребитель не позднее, чем за 30 дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электроэнергии по форме согласно Приложению 3 к договору.

11. При невозможности снятия показания приборов коммерческого учета в течение двух расчетных периодов по вине потребителя поставщик производит расчет по среднесуточному расходу электрической энергии данного потребителя за предыдущий период с учетом сезонного графика нагрузок. При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не превышает одного расчетного периода. Последующие перерасчеты производятся по установленной мощности согласно техническим условиям на присоединение потребителя.

4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

12. Расчеты потребителей за предоставленную им электрическую энергию производятся по тарифам, установленным в соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

Потребитель, являющийся юридическим лицом, производит оплату за потребленную электрическую энергию по

17. Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлем бойынша шарт талаптарына сәйкес, коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдаланатын Тұтынушыларды қоспағанда, коммерциялық есепке алу аспаптарының нақты көрсеткіштері негізінде есептік айдан кейінгі айдың 10-нан кешіктірмей Жеткізуші Тұтынушыға жазған және берген төлем құжаты бойынша жүргізіледі.

18. Коммерциялық есепке алу аспаптарын теңгерімдік тиістілік шекарасында емес орнатқан кезде бөлу шекарасынан коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату орнына дейінгі желі учаскесі электр энергиясының шығысыларын (трансформаторларда және желілерде) теңгерімінде көрсетілген желі учаскесі бар тарап төлейді.

19. Есептеу аспаптарын смарт-картамен қолдануға негізделген электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі болған жағдайда, тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді Тұтынушы өзі белгілеген мөлшерде төлем құжатын қоюсыз жүргізеді.

5. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

20. Тұтынушының құқығы бар:

- 1) мемлекеттік стандарттарда немесе өзге нормативтік-техникалық құжаттамада белгіленген талаптарға және шарт жағдайларына сәйкес электр энергиясын алуға;
- 2) Жеткізушіден нақты келтірілген заланды толық көлемде өтеуін талап етуге;
- 3) энергияны оған қажетті мөлшерде пайдалануға;
- 4) Жеткізушіге хабарлаған және тұтынылған электр энергиясы үшін толық төлем жүргізген жағдайда бір жақты тәртіппен шартты бұзуға;
- 5) шартты жасауға және орындауға

использованной им электроэнергией, то подключение его производится энергопередающей организацией после погашения долга и оплаты услуги за подключение.

При этом оплата за подключение указывается в платежном документе, выписанном поставщиком.

17. Оплата за потребленную электрическую энергию потребителем производится по платежному документу, выписанному и врученному потребителю поставщиком не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, на основании фактических показаний приборов коммерческого учета, за исключением потребителей, использующих автоматизированные системы коммерческого учета, согласно условиям договора.

18. При установке приборов коммерческого учета не на границе балансовой принадлежности потери электроэнергии (в трансформаторах и линиях) на участке сети от границы раздела до места установки приборов коммерческого учета оплачиваются стороной, на балансе которой находится указанный участок сети.

19. В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, основанной на применении приборов учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

5. Права и обязанности потребителя

20. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами или иной нормативно-технической документацией и условиями договора;
- 2) требовать от поставщика возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;
- 3) использовать энергию в необходимом ему количестве;
- 4) расторгнуть договор в одностороннем порядке при условии уведомления поставщика и полной оплаты за

6. Жеткізушінің құқықтары мен міндеттері

22. Жеткізушінің құқығы бар:

1) электр энергиясын беру тоқтатылғанға, тоқтатыла тұрғанға дейін үш күннен кешіктірмей абонентті жазбаша ескерту шартымен 20-нан кейін Тұтынушының пайдаланған энергияны төлемеуіне байланысты шартты орындауды тоқтатуға, тоқтата тұруға;

2) мынадай жағдайларда тараптардың келісімі бойынша Тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға:

энергия беруші ұйымның желісіне электр энергиясын қабылдағыштарды өз еркімен жалғау;

коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа электр энергиясын қабылдағыштарды жалғау;

энергия беруші ұйымның және басқа Тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзуға дейін жеткізетін Тұтынушының кінәсі бойынша электр энергиясының сапа көрсеткіштерін төмендету;

Жеткізуші немесе энергия беруші ұйым өкілдерін олардың қызметтік куәліктерімен бойынша Тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптары мен электр қондырғыларына (қосалқы станциялар, ток қабылдағыштар, желілер, электр беру желілері) жібермеу;

резервтік қоректендіру болмаған жағдайда жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу. Бұл ретте Жеткізуші Тұтынушыға ажыратқанға дейін үш күннен кешіктірмей, оның ішінде бұқаралық ақпарат құралдарында хабарландыруды орналастыру арқылы ескертеді;

жедел хабарлап және ажырату себебін көрсете отырып, адамдардың өміріне қауіп төндіруі, маңызды экономикалық залал келтіруі, коммуналдық шаруашылықтың және электрмен жабдықтау жүйелерінің аса маңызды элементтерінің жұмыс істеуін бұзуы мүмкін авариялардың алдын алу, оларды жою жөніндегі шұғыл шаралар қабылдау;

3) авариялық ахуал жағдайында

6. Права и обязанности поставщика

22. Поставщик имеет право:

1) прекратить, приостановить исполнение договора в связи с неоплатой потребителем использованной им энергии после 20 числа при условии письменного предупреждения абонента не позже чем за три дня до прекращения, приостановления подачи электрической энергии;

2) прекратить подачу потребителю электрической энергии по согласованию сторон в случаях:

самовольного присоединения приемников электрической энергии к сети энергопередающей организации;

присоединения приемников электрической энергии помимо приборов коммерческого учета;

снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей организации и других потребителей;

недопущения представителей поставщика к коммерческим приборам учета и электроустановкам потребителя (подстанции, токоприемники, сети, линий электропередачи) по их служебным удостоверениям;

проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания. При этом поставщик предупреждает потребителя не позднее, чем за три дня до отключения, в том числе посредством размещения объявления в средствах массовой информации;

принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые могут повлечь за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, с немедленным уведомлением и указанием причин отключения;

3) прекратить подачу потребителю электрической энергии в случае аварийной ситуации;

7. Тараптардың жауапкершілігі

25. Энергиямен жабдықтау шарты бойынша міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайларда Тараптар мұнымен келтірілген нақты залалды өтеуге міндетті.

26. Жеткізуші Тұтынушының алдында форс-мажорлық мән-жайлардан (стихиялық құбылыстар, әскери іс-қимылдар және т.с.с.), сондай-ақ жеткізушіге байланысты емес мән-жайлардан (электр беру желілерін және басқа да жабдықты ұрлау немесе нұқсан келтіру және т.с.с.) туындаған электр энергиясын берудегі үзілістер үшін материалдық жауапкершілікте болмайды.

27. Тараптар шарт талаптарын орындау үшін қажетті өз атауының, заңды мекенжайының, нақты орналасқан орнының және өзге деректемелердің өзгеруі туралы бір-біріне жедел хабарлауға міндеттенеді.

8. Қорытынды ереже

28. Шарт Тараптар қол қойған күнінен бастап 20.03.2014 мерзіммен жасалған болып есептеледі. Шартты Тараптардың келісімімен өзгертуге болады.

29. Осы шарттың талаптарын орындауға байланысты Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы барлық даулы мәселелер заңнамада белгіленген тәртіппен шешіледі.

30. Шартқа Тараптардың уағдаластығы бойынша енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар шарт ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, қосымша келісім түрінде ресімделеді, Тараптардың уәкілетті өкілдерінің қолдары қойылады және заңнамада белгіленген тәртіппен ресімделеді.

7. Ответственность сторон

25. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору энергоснабжения, стороны обязаны возместить причиненный этим реальный ущерб.

26. Поставщик не несет материальной ответственности перед потребителем за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от поставщика (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.).

27. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

8. Заключительное положение

28. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком до 20.03.2014. Договор может быть изменен по соглашению сторон.

29. Все спорные вопросы между поставщиком и потребителем, связанные с исполнением условий данного договора, решаются в установленном законодательством порядке.

30. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в договор, не должны противоречить положениям договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

31. Осы шарт әрбір тарапқа бір-бірден мемлекеттік және орыс тілдерінде екі данада жасалды.

9. Тараптардың деректемелері

Жеткізуші: «АлматыЭнергоСбыт» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Алматы қаласы, Әйтеке би көшесі 172/173
үй
№ 4 АЭЖБ Алматы қаласы, Спартак көшесі,
30 үй тел.:2327358,
вн.102,111,112,113,114,115,121

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ629261802138975001

"КазкоммерцБанк" АҚ
БСК: KZKOKZKX
БСН: 060640004748

Энергия беретін ұйым (ЭБҰ):
"Алатау Жарық Компаниясы" АҚ
Қазақстан Республикасы

Алматы қал., Манас көш., 24 тел.:376-18-52
4-ЭТА Алматы қал., Молдағалиев көш., 1а
тел.:235-35-27

Тұтынушы: "ALG Company"
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
030000 Қазақстан Республикасы Ақтөбе
облысы, Ақтөбе қаласы, 312 Атқыштар
Дивизиясы даңғылы, 9Б үй

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ53914398914BC37652

ДБ АО "Сбербанк России"
БСК: SABRKZKA
(БСН): 130640017180

Жеткізуші:
№ 4 АЭЖБ Бастығы
Алматы Жакиева А.С.

Тұтынушы:
Қайырсақова А.А.

М.о. (заңды тұлға үшін)
"ALG Company" жауапкершілігі шектеулі
серіктестігінің Алматы қаласындағы
филиалы

050011 Қазақстан Республикасы Алматы
қал., Красногвардейский даңғыл жолы көш.,
258в үй
ЖСК: KZ37914398914BC37843
ДБ АО "Сбербанк России"
БСК: SABRKZKA
БСН: 140141000482

31. Данный договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках по одному для каждой из сторон.

9. Реквизиты сторон

Поставщик: ТОО «АлматыЭнергоСбыт»
Республика Казахстан
г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173
РОЭС4 г. Алматы, ул. Спартака, д. 30
тел.:2327358, вн.102,111,112,113,114,115,121

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК:KZ629261802138975001

АО"КазкоммерцБанк"
БИК: KZKOKZKX
БИН: 060640004748

Энергопередающая организация (ЭПО):
АО "Алатау Жарық Компаниясы"
Республика Казахстан

г.Алматы, ул.Манаса, 24 тел.:376-18-52
РЭС-4 г.Алматы, ул.Молдағалиева, 1а тел.:235-
35-27

Потребитель: Товарищество с ограниченной
ответственностью "ALG Company"
(Хозрасчетные организации)

030000 Республика Казахстан Актюбинская
область, город Актөбе, проспект 312
Стрелковой Дивизии, д. 9 Б

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ53914398914BC37652

ДБ АО "Сбербанк России"
БИК: SABRKZKA
(БСН): 130640017180

Поставщик:
Начальник РОЭС-4
Алматы Жакиева А.С.

М.п. Товарищество с ограниченной
ответственностью
Потребитель:
Қайырсақова А.А.

Қайырсақова А.А.
М.п. (для юридического лица)
Филиал товарищества с ограниченной
ответственностью "ALG Company" в городе
Алматы

050011 Республика Казахстан г.Алматы,
ул.Красногвардейский тракт, д.258в
ИИК: KZ37914398914BC37843
ДБ АО "Сбербанк России"
БИК: SABRKZKA
БИН: 140141000482

ТОО «СПК Гидрогеология»

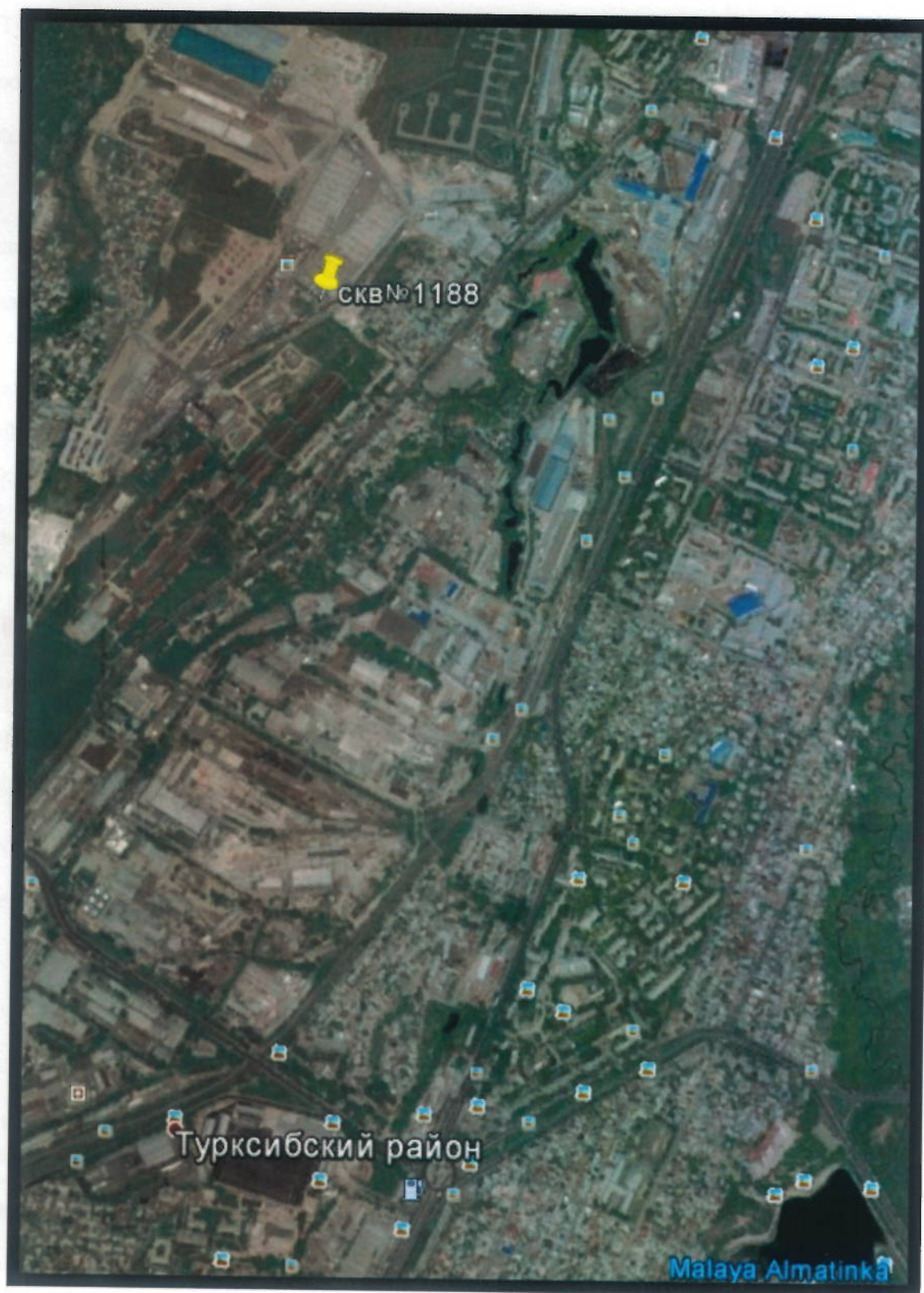
Паспорт

Гидрогеологической скважины № 1188

Местоположение: г. Алматы, Турксибский район,
Красногвардейский тракт, дом №258 "В". (ТОО ALG Company»)

Паспорт скважины составлен с дополнением материалов ранее выданного паспорта

Ситуационная схема расположения скважины №1188



ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СКВАЖИНА №1188

1. Месторасположение: 43°21'38.23" С.Ш., 76°58'34.87" В.Д.

2. Республика Казахстан, г. Алматы

Район Турксибский. Красногвардейский тракт на земельном участке
кадастровый №20-317-005-034

3. Принадлежащая (заказчику) ТОО "ALG Company"

4. Разведочно-эксплуатационная скважина, сооружения

пробурено на абсолютной отметке 666,0 метров, глубина скважины 220,0 погонных метров

Бурение начато: 11.05.2007г.

Окончено: 08.06.2007г.

5. Бурение производилось ударно-механическим, колонковым, ротаторным станком (тип станка)

1БА-15В

6. В скважину на глубине от 148,0 до 206,0 погонных метров, считая от устья скважины, установлен

фильтр (тип фильтра) дырчатый фильтр диаметром 168 мм., с диаметром отверстий 8,0 мм.

7. Скважина пробурен ТОО "Ак Булак", директор Е.Ф. Новак.

8. Фильтр диаметром 168 мм. (----дюймов), состоящий:

8.1. из перфорированной трубы диаметром 168 мм., просверленной в количестве отверстий
на 1 погонный метр, диаметр отверстий мм., с витками по окружности перфорированной
трубы через миллиметров

(указать металл и плетение)

8.2. Рабочая часть фильтра установлена на глубине от 148,0 до 206,0; 20,0 погонных метров

9. Надфильтровая колонна диаметром 273,0 мм. (10,0 дюймов) установлена на глубине от +0,5 до
100,0 м. обсадная труба Д- в интервале: фильтровая колонна диаметром 168,0 мм.
посажена в интервале от 95,0 до 220,0 м.

10. Отстойник диаметром 168,0 мм. установлен на глубину от 206,0 до 220,0 м., 14,0 погонных
метров ниже рабочей части фильтра, нижнее отверстие отстойника закрыто ПРОБКОЙ

(указать имеется ли пробка)

Целевое назначение скважины: Децентрализованное хозяйственно-питьевое водоснабжение
для собственных нужд.

Дополнительные данные.

В скважине установлена обсадная колонна Д-273,0 мм. в интервале от +0,5 до 100,0 м.

Обсадная колонна Д- установлена в интервале

Фильтровая колонна Д-168,0 мм. установлена "впотай"

Рабочая часть фильтров установлена в интервале от 148,0 до 206,0 м.

Устье скважины зацементировано.

Надкаптажное сооружение надземный павильон площадью 9,3 м².

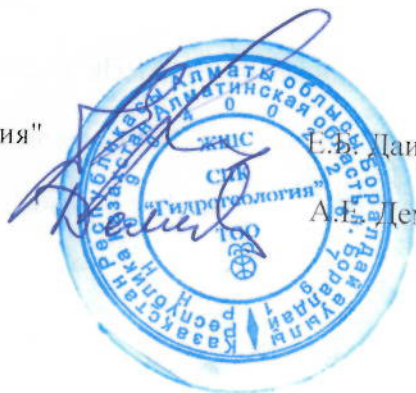
Средство связи: телефон, радио, факс, E-mail: +7 701 794 42 90

Паспорт скважины составлен с дополнениями материалов ранее выданного паспорта

Директор ТОО "СПК Гидрогеология"

Инженер-гидрогеолог

15.01.2015г.



А.Б. Даиржанов.

А.Б. Демеуов

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СКВАЖИНЫ №1188

- 1.Скважина при опробовании: Водовмещающие отложения сложены валунно-галечниками с песчаным заполнителем, среднечетвертичного возраста, аллювиально-пролювиального генезиса.
- 1.1.Эрлифт система (центральная, параллельная, подчеркнуть)
- 2.Компрессор
 - 2.1.Марка ПР-12, его производительность $10,0 \text{ м}^3/\text{мин}$.
 - 2.2.Диаметр воздушных труб $73,0 \text{ мм}$., глубина загрузки $80,0 \text{ м}$.
 - 2.3.Диаметр водоподъемных труб $168,0 \text{ мм}$. глубина загрузки $90,0 \text{ м}$.

Пусковое давление компрессора $7,5 \text{ атм}$.

рабочее $7,0 \text{ атм}$.
- 3.Тип двигателя ЯМЗ 236, мощность $226,0 \text{ л.с}$.
- 4.Замеры уровней произведены при опытной откачке (выпуске) воды из скважины:
 - 4.1.Статический: до откачки $7,35 \text{ м}$., после откачки $7,35 \text{ м}$.
 - 4.2.Динамический уровень:

при первом понижении $8,0 \text{ м}$. $Q-20,6 \text{ дм}^3/\text{с}$.

при втором понижении

при третьем понижении
- 5.Общая продолжительность откачки $2,0 \text{ суток}$.
- 6.Дебит скважины $20,6 \text{ дм}^3/\text{с}$.
- 7.Скважина оборудована насосом ЭЦВ 6-10-50, станцией защиты управления СУЗ-40.
- 8.Насос опущен на трубах фланцевого соединения диаметром $76,0 \text{ мм}$.
на глубину $26,0 \text{ м}$. Откачка насосом на сброс.
- 9.Техническое состояние эксплуатационной скважины исправное, капитального ремонта не требуется.

10.4-10/295
10.03.15

Нысанның БҚСЖ бойынша коды
Код формы по ОКУД
КҰЖЖ бойынша ұйым коды
Код учреждения по ОКПО

| | | |
|---|----------------------------|--|
| Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан | РМҚК "СССО Алматы қ" | Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы №902 бұйрығымен бекітілген №134/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма №134/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902 |
| Мемлекеттік санитариялық- эпидемиологиялық қызмет ұйымының атауы Наименование государственной организации санитарно- эпидемиологической службы | | |

Орталықтандырылған және орталықтандырылмаған сумен қамтамасыз ету жүйесінің ауыз
су үлгілерін зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
исследования образцов питьевой воды централизованного и нецентрализованного водоснабжения
№ 85
(от « 10 » наурыз күні 2015 ж. (г))

Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) «ALG Company» ЖШС, Алматы қ-сы,
Красноярский пр. №258 «В»
Үлгі алынған орын (Место отбора образца) №1188- ұңғымадан алынған су
Үлгілерді алу мақсаты (Цель исследования) Сан-дік гигиеналық талаптарға сәйкестілігін анықтау, 18.01.12 ж.
шығ. №104
Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 03.03.15 ж 10-20
Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 03.03.15ж 12-15
Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 03.03.15-10.03.15жж
Үлгі алу әдісіне ІІК (ІІД на метод отбора) МСТ Р 51593-2003
Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) автокөлік
Сақтау жағдайы (Условия хранения) -
Су үлгілерін бузылудан сақтау әдістері (Методы консервации образца воды) консервантсыз
Иісі (Запах) 0 20°C кезіндегі б (баллы при 20°C) 0 60°C кезіндегі б (баллы при 60°C) ПДК 2б артық емес
Дәмі (Вкус) 0 20°C кезіндегі баллы (баллы при 20°C) 2б артық емес
түстілігі (цветность) 0 градус тар (градусы) 20°
Лайлылығы (Мутность) 0,23 стандарттық шкала бойынша мг/дм³ (по стандартной шкале) 1,5

| Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей | Анықталған қанықтық Обнаруженная концентрация | Нормативтік көрсеткіштер артық емес Нормативные показатели не более | Қолданыстағы нормативтік құқықтық актілердің (бұдан әрі –НҚА) атауы Наименование действующих нормативных правовых актов (далее - НПА) |
|---|--|--|---|
| pH | 7,9 | 6-9 | МСТ 26449.1-85 |
| Қалдық хлор (остаточный хлор): | - | - | - |
| Еркін хлор (Свободный хлор) ммоль/дм³ | - | - | - |
| Байланыстағы хлор (Связанный хлор) мг/дм³ | - | - | - |
| Қалдық озон (Остаточный озон) мг/дм³ | - | - | - |
| Тотығуы (Окисляемость) мгО₂/дм³ | 0,32 | 5,0 | МСТ 26449.2-85 |
| Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм³ | табылған жоқ | 2,0 | МСТ 4192-82 |

| | | | |
|---|--------------|-------|-----------------------|
| Нитриттер азоты (Азот нитритов) мг/дм³ | табылған жоқ | 3,0 | МСТ 4192-82 |
| Нитраттар азоты (Азот нитратов) мг/дм³ | 1,7 | 45,0 | МСТ 18826-73 |
| Жалпы кермектік (Общая жесткость) ммоль/дм³ | 2,4 | 7,0 | МСТ 4151-72 |
| Құрғақ қалдық (Сухой остаток) мг/дм³ | 192 | 1000 | МСТ 18164-72 |
| Хлоридтер (Хлориды) мг/дм³ | 8,0 | 350 | МСТ 4245-72 |
| Сульфаттар (Сульфаты) мг/дм³ | 15,4 | 500 | МСТ 4389-72 |
| Темір (Железо) мг/дм³ | табылған жоқ | 0,3 | ИНД Ф 14.1:2:4.139-98 |
| Мыс (Медь) мг/дм³ | табылған жоқ | 1,0 | МСТ 8288-2005 |
| Бериллий (Be 2+) мг/дм³ | - | - | - |
| Бор (В) мг/дм³ | - | - | - |
| Селен (Se) мг/дм³ | - | - | - |
| Хром (Cr 6+) | - | - | - |
| Хром (Cr 3+) | - | - | - |
| Никель (Ni) мг/дм³ | - | - | - |
| Нефтепродукты мг/дм³ | - | - | - |
| Кадмий мг/дм³ | табылған жоқ | 0,001 | МСТ 8288-2005 |
| Мырыш (Цинк) мг/дм³ | табылған жоқ | 0,05 | МСТ 8288-2005 |
| Молибден мг/дм³ | табылған жоқ | 0,25 | МСТ 18308-72 |
| Күшән (Мыйшыяк) мг/дм³ | табылған жоқ | 0,05 | МСТ 4152-89 |
| Қорғасын (Свинец) мг/дм³ | табылған жоқ | 0,03 | МСТ 8288-2005 |
| Фтор мг/дм³ | 0,75 | 1,2 | МСТ 4386-89 |
| Қалдық алюминий мг/дм³ (Остаточный алюминий) | - | - | - |
| Полиакриламид мг/дм³ | - | - | - |
| Полифосфаттар (Полифосфаты) мг/дм³ | - | - | - |
| Марганец мг/дм³ | табылған жоқ | 0,1 | ИНД Ф 14.1:2:4.139-98 |
| Ртуть (Сыниан) мг/дм³ | - | - | - |
| Жергілікті жағдайға тән арнаулы заттар (Специфические вещества, характерные для местных условий) мг/дм³ | - | - | - |

Үлгілердің (нлп) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование образцов проводилось на соответствие НД). Санитариялық ережелерді бекіту туралы 18.01.12 ж. шын № 104 «Шаруашылық- ауыз су мақсатына арналған су жинау орындарының су көздерінің, шаруашылық- ауыз су суларымен қамтамасыз етуде, мәдени – тұрмыстық суларды қолдануға және су нысандарының қауіпсіздігіне санитариялық-гигиеникалық талаптар».

Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) зертхана меңгерушісі

зертхана маманы

зертхана маманы

фельдшер зертханашы

лауазымы, тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

И.Н.Овчаренко

А.И. Ахметкалиева

А.Д. Жапаров

А.К. Бастаубаева

Зертхана меңгерушісінің қолы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись заведующего лабораторией)

И.К. Мырзалиева

Мөр орын

Место печати

Санитарлық-эпидемиологиялық сараптама орталығының басшысының орынбасары
Зам.руководителя Центра санитарно-эпидемиологической экспертизы

тегі, аты, әкесінің аты қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

Ж.М. Саидықбаев

01-16/295
14.04.15

| | |
|---|--|
| Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан | Нысанның БКСЖ коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код учреждения по ОКПО |
| РМҚК «Алматы қаласының санитариялық-эпидемиологиялық сараптама орталығы» РГКП «Центр санитарно-эпидемиологической экспертизы города Алматы» | Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсаны № 902 бұйрығымен бекітілген № 154/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 154/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902 |

Тағам өнімдерінің және судың радиобелсенділігін зерттеудің
Хаттамасы
Протокол
исследование радиоактивности пищевых продуктов и воды
№ 33

«10» наурыз 2015 ж.(г.)

1. Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) ЖШС «ALG Company»
Алматы қаласы, Красногвардейский тракті, 258В
2. Үлгі алынған орын (Место отбора образца) (сынама отініш іссімен жеткізілген)
3. Материалдың, бұйымның атауы (Наименов. образца) Ұнғымалдан алынған су № 1188
4. Өлшеулер мақсаты (Цель исследования) Радиометриялық
5. Үлгі алынған партияның көлемі (Объем партии, из которой отобран образец) 1 - сынама
6. Үлгілердің саны (Количество образцов) 2,0 л
Өлшеу құралдары (Средства измерений) УМФ - 2000
Тексеру туралы мәліметтер (Сведения о поверке) № ВА 17.04.16914
29 «шілде» 2014 ж (г.) берілген күні мен куәліктің нөмірі (дата и номер свидетельства)


Өлшеу нәтижелері
(Результаты измерений)

| Ингредиенты көрсеткіштерінің атауы Наименование показателей ингредиентов | Анықталған қанықтық Обнаруженная концентрация | Өлшем бірлігі Единица измерения | Рауалы мөлшер Допустимое содержание |
|---|--|------------------------------------|--|
| 1. жалпы альфа - белсенділік | 0,064 | Бк/л | 0,2 артық емес |
| жалпы бета - белсенділік | 0,07 | Бк/л | 1,0 артық емес |

Сынаманың (лардың) НҚ – ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб (ы) проводились на соответствие НД) «Радиациялық қауіпсіздікті қамтамасыз етуге қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» гигиеналық нормативтері № 201 т.4 п.п. 26 03.02.2012 ж.
Гигиенические нормативы «Санитарно – эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 201 п.4 п.п. 26 от 03.02.2012 г.
Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2-х экземплярах)


Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) бөлімше меңгерушісі Сарсенова Н.А.
дәрігер Раймқұлова Н.Г.
(Лауазымы, Т.А.Ө. коды (должность, Ф.И.О., подпись))

Зертхана меңгерушісінің қолы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись заведующего лабораторией)


Куванов А.К.

Мөр орны
Место печати

Санитариялық - эпидемиологиялық сараптама орталығы басшысының орынбасары
(Зам. руководителя Центра санитарно-эпидемиологической экспертизы г. Алматы)


Сандыкбаев Ж.М.

Т.А.Ә қолы
(Ф.И.О. подпись)

| | | |
|---|--|--|
| Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қызмет ұйымының атауы Наименование государственной организации санитарно-эпидемиологической службы | | Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КУАЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО |
| «Алматы қаласы СЭСО» РМҚК бактериологиялық зертханасы | | Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсанның № 902 бұйрығымен бекітілген № 156/е нысанды медициналық құжаттама |
| | | Медициналық документация Форма № 156/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902 |

Су үлгінің микробиологиялық зерттеуді

ХАТТАМАСЫ

ПРОТОКОЛ

микробиологического исследования воды

№ 403

(от - 06» наурыз 2015 ж. (в.))

- Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) «ALG Company» ЖШС, Алматы қ. пр Красногвардейский тракт 258-а
- Үлгі алынған орын (Место отбора образца) № 1188 ұңғыма суы
- Үлгілер алу мақсаты (Цель исследования образца) өтініш бойынша санитарлық-эпидемиологиялық сараптау
- Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 04.03.2015ж. 15⁰⁰
- Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 04.03.2015ж. 15⁰⁰
- Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 04.03.2015ж. 15⁰⁰
- Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) ҚР СТ 51592-03
- Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) автокөлік
- Сақтау жағдайы (Условия хранения) сақтаусыз

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

| Корсеткіштердің атауы Наименование показателей | Өлшеу бірлігі Единица измерения | НҚ нормасы Норма по НД | Зерттеу нәтижесі Результат испытания | НҚ – әдісіне НД на метод испытания |
|---|--|---------------------------|---|--|
| Жалпы микробтық саны | 1 мл бактериялардың орташа саны | 50 ден көп емес | 0 | ОН 10.05.045-03 |
| Жалпы колиформды бактериялар | 100 мл бактериялар саны | болмау керек | табылған жоқ | |
| Термотолерантты колиформды бактериялар | 100 мл бактериялар саны | болмау керек | табылған жоқ | |
| Колифагтар | 100 мл сүзіндіктегі жасуалық бірліктер | болмау керек | табылған жоқ | |
| Ішек тобының патогенді бактериялары | 100 мл бактериялар саны | болмау керек | табылған жоқ | |

Үлгілердің (нің) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проводилось на соответствие НД)

КРУ 18-01 2012ж. № 104 қаулысымен бекітілген санитарлық қағидалары

Хаттама 2-нұсқада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) зерттеуші А.А. Ембергенова

(Тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись))

Лабораторияның меңгерушісі (Заведующий лабораторией) А.А. Ембергенова

(Тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись))

Санитарлық-эпидемиологиялық сараптама орталығының басшысының орынбасары

(Тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись))

Ж.М. Сандықбаев

(Тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись))





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "СПК
Гидрогеология"

Алматинская область, Илийский район, Боралдайская п.а., п.Боралдай, улица
ТУРКИСТАН, 68, РНН: 090400226791

(полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица /
полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

на занятие

Изыскательская деятельность

(наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом
Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 9 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Орган, выдавший
лицензию

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-
коммунального хозяйства

(полное наименование государственного органа лицензирования)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего
лицензию)

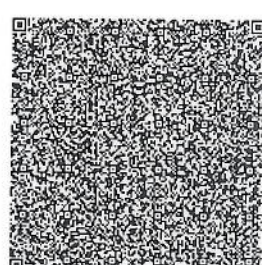
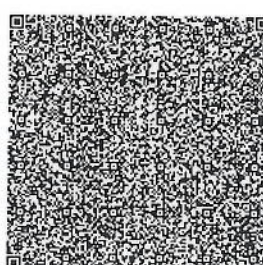
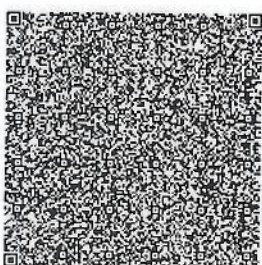
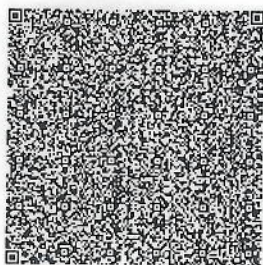
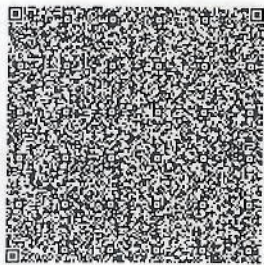
Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Номер лицензии

МКЛ № 01856

Город

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии МКЛ № 01856

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- Инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, в том числе
 - Полевые исследования грунтов, гидрогеологические исследования
 - Геофизические исследования, рекогносцировка и съемка
- Инженерно-геодезические работы, в том числе:
 - Топографические работы для проектирования и строительства (съемки в масштабах от 1:10000 до 1:200, а также съемки подземных коммуникаций и сооружений, трассирование и съемка наземных линейных сооружений и их элементов)
 - Геодезические работы, связанные с переносом в натуру с привязкой инженерно-геологических выработок, геофизических и других точек изысканий
 - Построение и закладка геодезических центров
 - Создание планово-высотных съемочных сетей

Орган, выдавший приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное лицо)

Дата выдачи приложения к лицензии

Номер приложения к лицензии

Город

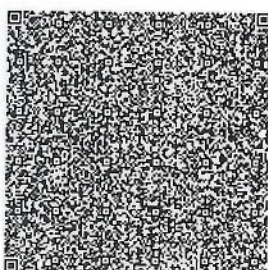
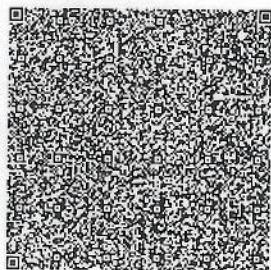
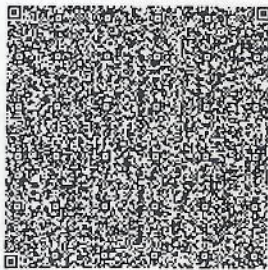
Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии МКЛ № 01856

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Филиалы,
представительства

(полное наименование, местонахождение, реквизиты)

Производственная база

Алматинская область, Ескельдинский район, село
Бактыбай, улица Конаева, 1

(местонахождение)

Орган, выдавший приложение к
лицензии

Руководитель (уполномоченное
лицо)

Дата выдачи приложения к
лицензии

Номер приложения к лицензии

Город

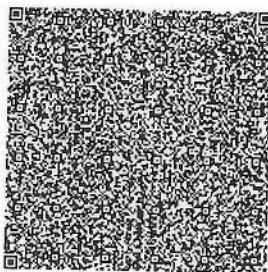
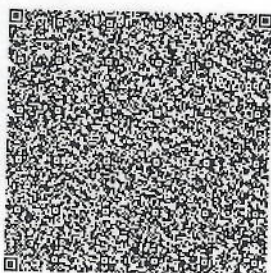
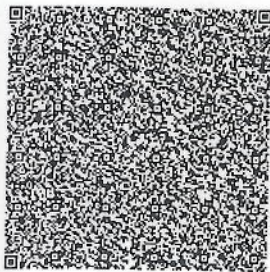
Агентство Республики Казахстан по делам строительства и
жилищно-коммунального хозяйства

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "СПК
Гидрогеология"

Алматинская область, Илийский район, Боралдайская п.а., п.Боралдай, улица
ТУРКИСТАН, 68, РНН: 090400226791

(полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица /
полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

на занятие

Проектная деятельность

(наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом
Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия
действия лицензии

III Категория

(в соответствии со статьей 9 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Орган, выдавший
лицензию

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-
коммунального хозяйства

(полное наименование государственного органа лицензирования)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего
лицензию)

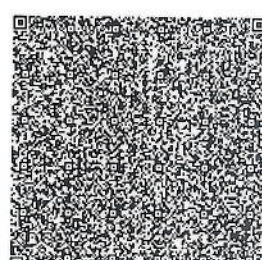
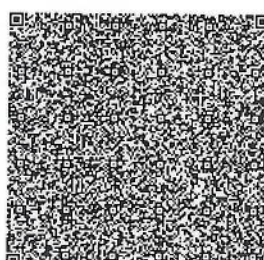
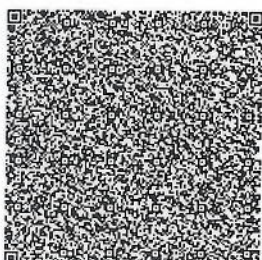
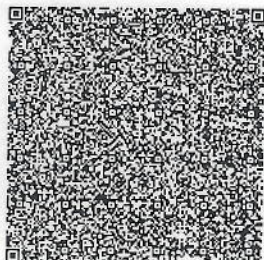
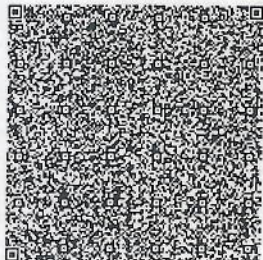
Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Номер лицензии

МКЛ № 01856

Город

г.Астана



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЛИЦЕНЗИИ**Номер лицензии **МКЛ № 01856**

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии **14.04.2011****Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности**

- III категория

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:
 - Плотин, дамб, других гидротехнических сооружений
 - Конструкций башенного и мачтового типа
 - Для подъемно-транспортных устройств и лифтов
 - Для медицинской, микробиологической и фармацевтической промышленности
 - Для энергетической промышленности
 - Для перерабатывающей промышленности, включая легкую и пищевую промышленность
 - Для тяжелого машиностроения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
 - Для транспортной инфраструктуры (предназначенной для непосредственного обслуживания населения) и коммунального хозяйства (кроме зданий и сооружений для обслуживания транспортных средств, а также иного производственно-хозяйственного назначения)

Орган, выдавший приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное лицо)

Дата выдачи приложения к лицензии

Номер приложения к лицензии

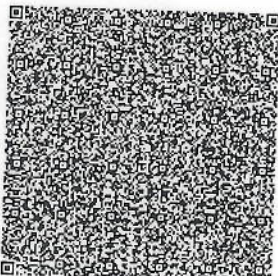
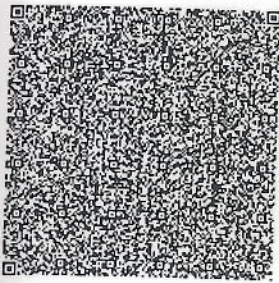
Город

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства
НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **МКЛ № 01856**

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии **14.04.2011**

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- III категория

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
 - Для дошкольного образования, общего и специального образования, интернатов, заведений по подготовке кадров, научно-исследовательских, культурно-просветительских и зрелищных учреждений, предприятий торговли (включая аптеки), здравоохранения (лечения и профилактики заболеваний, реабилитации и санаторного лечения), общественного питания и бытового обслуживания, физкультурно-оздоровительных и спортивных занятий, отдыха и туризма, а также иных многофункциональных зданий и комплексов с помещениями различного общественного назначения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов транспортного строительства), включающее:
 - Улично-дорожную сеть городского электрического транспорта
 - Автомобильные дороги всех категорий
 - Пути сообщения железнодорожного транспорта
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
 - Общереспубликанских и международных линий связи (включая спутниковые) и иных видов телекоммуникаций
 - Местных линий связи, радио-, телекоммуникаций
 - Внутригородского и внешнего транспорта, включая автомобильный, электрический, железнодорожный и иной рельсовый, воздушный, водный виды транспорта

Орган, выдавший приложение к лицензии

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Руководитель (уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

Дата выдачи приложения к лицензии

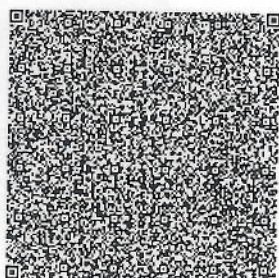
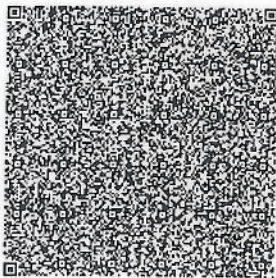
10.07.2012

Номер приложения к лицензии

001

Город

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии МКЛ № 01856

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- III категория

- Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:
 - Металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций
 - Деревянных конструкций
 - Оснований и фундаментов
 - Бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций
- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:
 - Схем канализации населенных пунктов и производственных комплексов, включая централизованную систему сбора и отвода бытовых, производственных и ливневых стоков, размещение головных очистных сооружений, испарителей и объектов по регенерации стоков
 - Схем водоснабжения населенных пунктов с размещением источников питьевой и (или) технической воды и трассированием водоводов, а также схем водоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Разработка специальных разделов проектов по:
 - Составлению проектов организации строительства и проектов производства работ
 - Устройству по молниезащите

Орган, выдавший приложение к лицензии

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Руководитель (уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

Дата выдачи приложения к лицензии

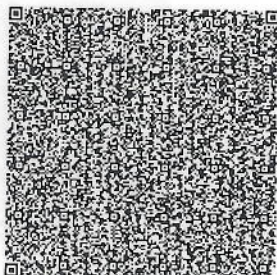
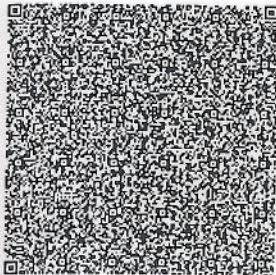
10.07.2012

Номер приложения к лицензии

001

Город

г.Астана



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЛИЦЕНЗИИ**Номер лицензии МКЛ № 01856

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии 14.04.2011**Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности**

- III категория

- Разработка специальных разделов проектов по:

- Охране труда

- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:

- Внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
- Внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжения низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами

Орган, выдавший приложение к лицензии

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Руководитель (уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

Дата выдачи приложения к лицензии

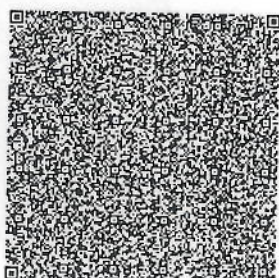
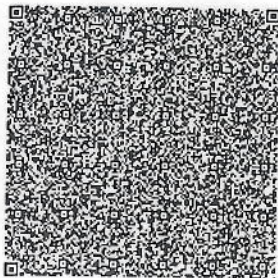
10.07.2012

Номер приложения к лицензии

001

Город

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензії МКЛ № 01856

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

**Филиалы,
представительства**

(полное наименование, местонахождение, реквизиты)

Производственная база

Алматинская область, город Талдыкорган, улица
Тауелсыздык, 67Б

(местонахождение)

Орган, выдавший приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное
лицо)

Дата выдачи приложения к
лицензии

Номер приложения к лицензии

Город

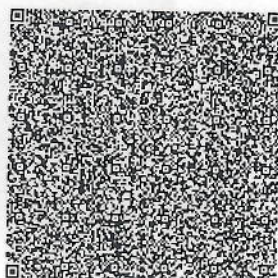
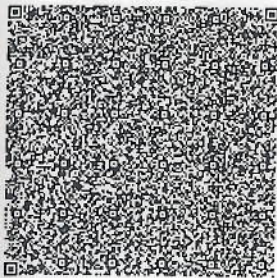
Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана





**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по городу
Алматы" Комитета экологического регулирования и контроля
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«15» ноябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "АО "ALG COMPANY"", "52102"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
130640017180

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Алматы

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду: (город Алматы. , Турксибский район.
Проспект Сүйінбай, дом № 258В)

Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя,
отчество (при его наличии))

«15» ноябрь 2021 года

подпись:



Серия А-07

№ 0004691

КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "УПРАВЛЕНИЕ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ г. АЛМАТЫ"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя: **ТОО "ALG Company"****г. Алматы, Красногвардейский тракт, 258 В**ИИН, БИН: **130 640 017 180**Наименование производственного объекта: **Контейнерный терминал и складской комплекс**Местонахождение производственного объекта: **Турксибский район, Красногвардейский тракт, 258 В**

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

| | |
|--------------|---------------|
| в _____ году | _____ тонн; |
| с 2016 года | 26,7334 тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

| | |
|--------------|-------------|
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

| | |
|--------------|-------------|
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

| | |
|--------------|-------------|
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |
| в _____ году | _____ тонн; |

5. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

6. Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия настоящего Разрешения.

7. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее - ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.

8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению.

Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с **01.01.2016** года по **бессрочно** года.

Примечание: *Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

город Алматы

**М. Батырбаев**

(подпись) (подпись при наличии)

Дата выдачи **24.12.2015 г.**

Сериясы А-07



№ 0004691

"АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ
ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ" КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
Қоршаған ортаға эмиссияларға

РҰҚСАТ

Табиғат пайдаланушының атауы: "ALG Company" ЖШС

ЖСН / БСН: Алматы қаласы, Красногвардейский тас жолы, 258 В

130 640 017 180

Өндірістік объектінің атауы: Контейнерлік терминал және қойма кешені

Өндірістік объектінің орналасқан жері:

Түрксіб ауданы, Красногвардейский тас жолы, 258 В

Табиғат пайдаланудың мынадай шарттарын сақтау:

1. Ластаушы заттардың шығарындыларын мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

| | | | |
|------|--------|---------|--------|
| 2016 | жылдан | 26,7334 | тонна; |
| | жылы | | тонна; |
| | жылы | | тонна; |
| | жылы | | тонна; |
| | жылы | | тонна. |

2. Ластаушы заттардың төгінділерін мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

| | | |
|--|------|--------|
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна. |

3. Өндіріс және тұтыныс қалдықтарын орналастыруды мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

| | | |
|--|------|--------|
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна. |

4. Күкірт орналастыруды мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

| | | |
|--|------|--------|
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна; |
| | жылы | тонна. |

5. Рұқсаттың қолданылу кезеңіне келісілген қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарын, сонымен қатар қоршаған ортаға эмиссияларды төмендету бойынша жобалау құжаттамасымен белгіленген, мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қорытындысымен қарастырылған іс-шараларды орындау.

6. Рұқсаттың қолданылу кезеңіне өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын орындау.

7. Осы Рұқсаттың 1-қосымшасына сәйкес қоршаған ортаға эмиссия нормативтері жобалары, реконструкция немесе қайта құрылатын кәсіпорын объектілері жобаларының Қоршаған ортаға әсерді бағалау (бұдан әрі - ҚОӘБ) бөлімдері эмиссия нормативтерінің ингредиенттері бойынша (заттар) мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қорытындысы негізінде осы рұқсатта белгіленген эмиссия (шығарындылар, төгінділер, қалдықтар, күкірт) лимиттерін асырмау.

8. Осы рұқсатқа 2-қосымшаға сәйкес табиғат пайдалану шарттары.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсаттың

қолданылу мерзімі 01.01.2016 жылдан мерзімсіз жылға дейін.

Ескертпе: *Осы Рұқсатта белгіленген эмиссиялар лимиттері, жалпы эмиссиялар көлемі және ингредиенттер (заттар) бойынша осы Рұқсат берілген күннен бастап қолданыста екендігі және қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат беру үшін құжаттардың нысандарын және оларды толтыру тәртібі Ережесінің 6-тармағына көрсетілген формула бойынша есептеледі.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат қолданыстағы технологиялардың және осы Рұқсатта көрсетілген табиғат пайдалану шарттары өзгергенге дейін қолданыста болады.

Осы рұқсаттың 1 және 2-қосымшалары осы рұқсаттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Басшы
(үкілетті тұлға)

М.О.

Алматы қаласы

М. Батырбаев

Төсі, атты, жасқау атты (өзіндік атты болып жазылады)

Берілген күні 24.12.2015 жыл

№ 0004691 рұқсатқа берілген уақыты 24.12.2015 жыл

Табиғатты пайдалану шарттары

- Алматы қаласы мәслихатының шешімі бекіткен ставкалары бойынша, қоршаған ортаны ластауға төленетін төлемдердің, Салық кодексінде белгіленген кезең ретімен мерзімі, қоршаған орта эмиссияларына берілетін Рұқсаттың негізі болып табылады.

- Егер, эмиссия көлемі шегінен асқан жағдайда, қоршаған ортаны ластау төлемдері он еселенген мөлшерде төленеді.

- Жеке ластау көздерімен құрамдас бөліктерінің шегінен асу жағдайында, толық көлем шарттарын сақтағанның өзінде, табиғатты пайдалану төлемі он еселенген мөлшерде жүреді.

- Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасымен кезеңдік есеп беру кестесіне сәйкес өндірістік мониторинг эмиссияларын орындау.

- Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарын орындау.

- Алматы қаласы мәслихатының 2008 жылғы 22 желтоқсандағы IV сайланған XIV сессиясының № 163 шешімімен бекітілген «Алматы қаласында өндіріс қалдықтарын есепке алу, қайта пайдалану, залалсыздандыру және тұтыну» Ережелеріне сәйкес іс-шараларды орындау.

- Алматы қаласы мәслихатының 2008 жылғы 2 шілдедегі IV сайланған XI сессиясының № 119 «Алматы қаласындағы жасыл желектерді күту және қорғау» Ережелерінде белгіленген іс-шараларды орындау.

- Алматы қаласы мәслихатының 2007 жылғы 12 желтоқсандағы IV сайланған VI сессиясының № 45 «Алматы қаласының аумағын көріктендіру» Ережелерінде белгіленген іс-шараларды орындау.

- **Табиғатты пайдалану шарттарының орындалуы бойынша Рұқсат беретін органға тоқсан сайын есеп беріп отыру.**

Келісім шарттарға сәйкес шығарылатын немесе іске асырылатын өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болу көлемі осы Рұқсатпен реттелмейді (табиғатты пайдаланудың арнайы шарттарына жатпайды).

Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексі 76 бабының 2 тармағына сәйкес IV санаттағы объектілер үшін қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат, қолданыстағы рұқсатта көрсетілген табиғат пайдаланудың қолданылатын технологиялары мен шарттары өзгерген жағдайларды қоспағанда, мерзімсіз негізде қолданылады.

*Приложение № 2***к разрешению № 0004691 от 24.12.2015 г.****Условия природопользования**

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденным Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.

- При превышении объемов эмиссий, платежи за загрязнение окружающей среды осуществляются в десятикратном размере.

- Превышение по отдельным источникам и ингредиентам влечет применение десятикратности за природопользование даже при условии соблюдения общего объема.

- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.

- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды.

- Выполнять мероприятия по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению производственных отходов, в соответствии с «Правилами учета, утилизации и обезвреживания отходов производства и потребления города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 22.12.2008 года № 163.

- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 02.07.2008 года № 119.

- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.

- **Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования в орган, выдавший Разрешение.**

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

В соответствии с п.2 ст. 76 Экологического кодекса РК Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории действует на бессрочной основе, за исключением случаев изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении.

К разрешению серии А-07 № 0004691 от 24.12.2015 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

| № | Наименование заключение государственной экологической экспертизы | Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы |
|--------------------|---|---|
| Выбросы | | |
| 1 | Заключение государственной экологической экспертизы по Проекту нормативов предельно-допустимых выбросов Контейнерный терминал и складской комплекс класса "А" | 07-08-980 от 15.12.2015 г. |
| Сбросы | | |
| Размещение отходов | | |
| Размещение серы | | |



Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление зеленой экономики города Алматы"

**РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории**

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "ALG Company" 050011, Республика Казахстан, г.Алматы, Турксибский район, Проспект
Сүйінбай, дом № 258В

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130640017180

Наименование производственного объекта: Складской комплекс

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Турксибский район Проспект Сүйінбай

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя

Темешев Айдын Сайлаубекович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи:

Дата выдачи: 04.02.2020 г.

**Закключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по
ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду,
разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов
предприятий**

| № | Наименование заключение государственной экологической экспертизы | Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы |
|--------------------|--|---|
| Выбросы | | |
| 1 | Закключение государственной экологической экспертизы по проекту нормативов предельно-допустимых выбросов Контейнерный терминал и складской комплекс класса "А" | №07-08-980 от 15.12.2015 г. |
| Сбросы | | |
| Размещение Отходов | | |
| Размещение Серы | | |

Условия природопользования

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.

- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.

- Отчеты по инвентаризации отходов представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежегодно до 1 марта, следующего за отчетным годом.

- Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования в орган, выдавший Разрешение.

- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды.

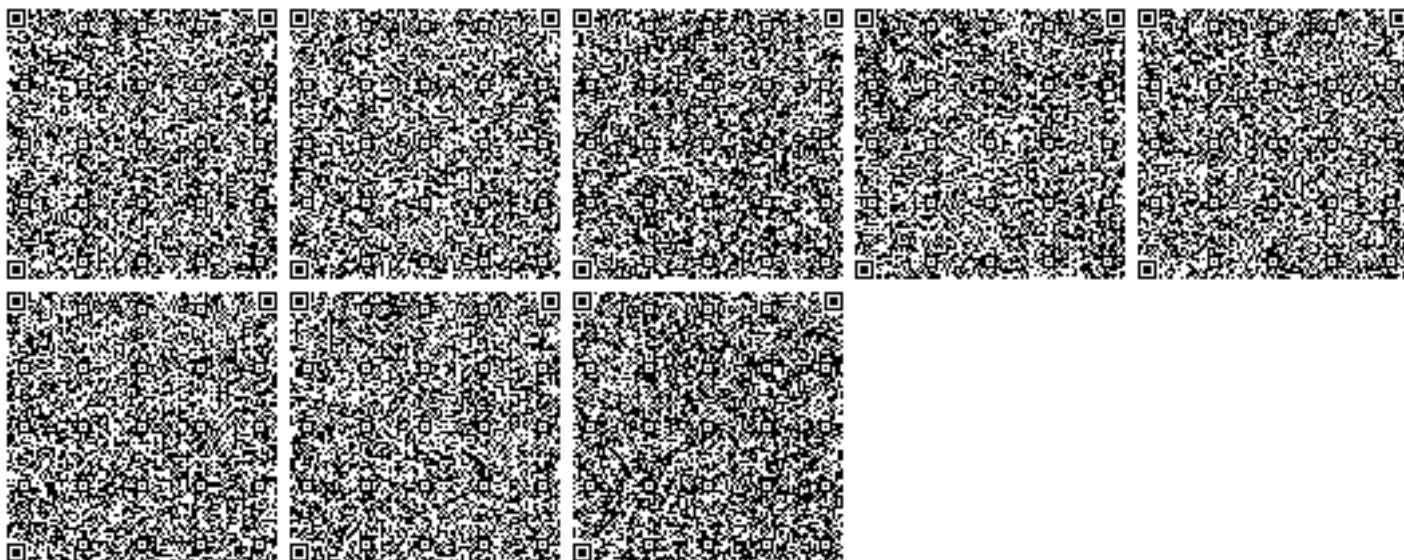
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260.

- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

В соответствии с п.2 ст. 76 Экологического кодекса РК Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории действует на бессрочной основе, за исключением случаев изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении.

Разрешение № 0004691 от 24.12.2015 года выданное на TOO "ALG Company" аннулируется с 04 февраля 2020 года.



Утверждаю:
Заместитель генерального директора
ТОО «ALG Company»
М.Балгазин



2015г.

**ПЕРЕЧЕНЬ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
складского терминала класса «А» ТОО «ALG Company», расположенного по адресу:
г.Алматы, Красногвардейский тракт, 258 «В».**

| № | Место установки | Наименование оборудования | Марка, модель оборудования, страна производитель | Тип горелки | Мощность котла, Mwt | Мощность горелки, м3/час | Год выпуска | Кол-во, шт |
|---|-----------------|---------------------------|--|--|---------------------|--------------------------|-------------|------------|
| 1 | Котельная | Котел отопительный | 5EH-450-W115, «Scotch Marine», Узбекистан | «Baltur», модель «GI-MIST 510DSPGM» (Италия) | 5,22 | 245-654 | 2005г. | 2 |
| 2 | Котельная | Котел водогрейный ГВС | 5A-30-W115, «Scotch Marine», Узбекистан | C-34 «CUENOD» (Чехия) | 0,348 | до 45 | 2005г. | 1 |
| 3 | Склад №1 | Газо генератор | «Weishaupt», Польша | «PEGAZ» | 0,086 | 9,2 | 2007г. | 15 |
| 4 | Склад №2 | Газо генератор | «Weishaupt», Польша | «PEGAZ» | 0,086 | 9,2 | 2007г. | 13 |

Отвод дымовых газов от отопительных котлов мощностью 5,22МВт осуществляется в одну трубу высотой 30 м. Отвод дымовых газов от водогрейного котла мощностью 0,348 МВт осуществляется в дымовую трубу высотой 15 м.

В качестве резервного топлива предусмотрено – дизельное топливо. Хранение топлива осуществляется в 2-х наземных емкостях объемом 25 м3 каждая.

Электроснабжение электроустановок осуществляется от городских электрических сетей. Имеются два аварийных источника энергоснабжения:

1. Генератор дизельный «GPR-900» мощностью 704кВт, расход топлива - 96,8-184л/час
2. Генератор дизельный «AKSA-110» мощностью 86,6 кВт, расход топлива – 24л/час.

Советник по техническим вопросам
ТОО «ALG Company»

Тюлегенов К.И.

14.03.2023

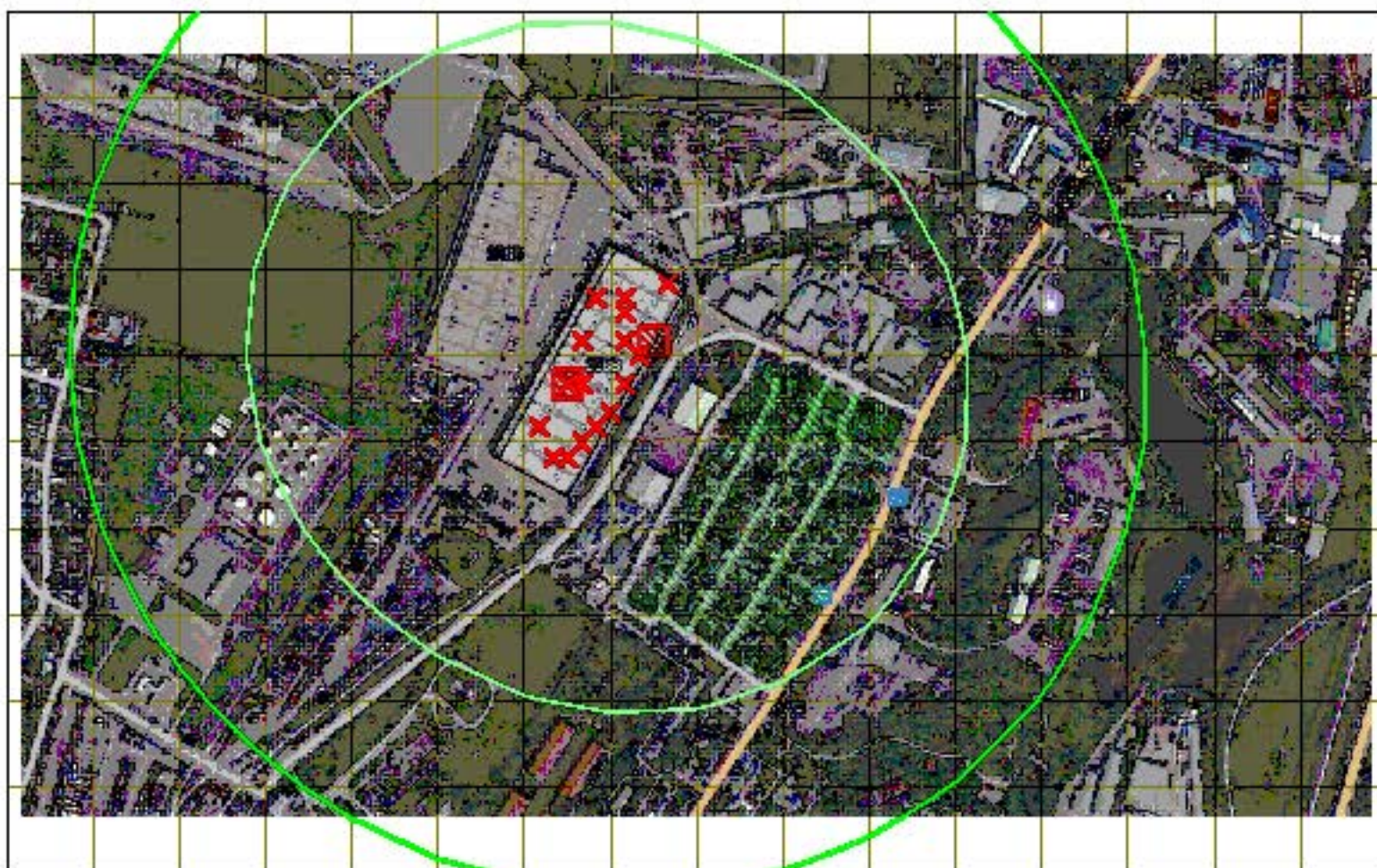
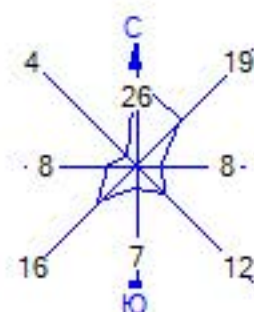
1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, Турксибский район
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО «Фирма «Ақ-Көңіл»
5. Объект, для которого устанавливается фон - АО «ALG Company»
Разрабатываемый проект - Раздел «Охрана окружающей среды» для АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Взвешанные частицы PM10

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 |
| №4,28,29 | Взвешанные частицы PM10 | 0.1073 | 0.0837 | 0.072 | 0.0857 | 0.0907 |
| | Азота диоксид | 0.19 | 0.1703 | 0.1387 | 0.1797 | 0.1827 |
| | Диоксид серы | 0.1677 | 0.171 | 0.2727 | 0.225 | 0.141 |
| | Углерода оксид | 0.6173 | 0.4867 | 0.4103 | 0.462 | 0.5097 |

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2020-2022 годы.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.0
 __31 0301+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

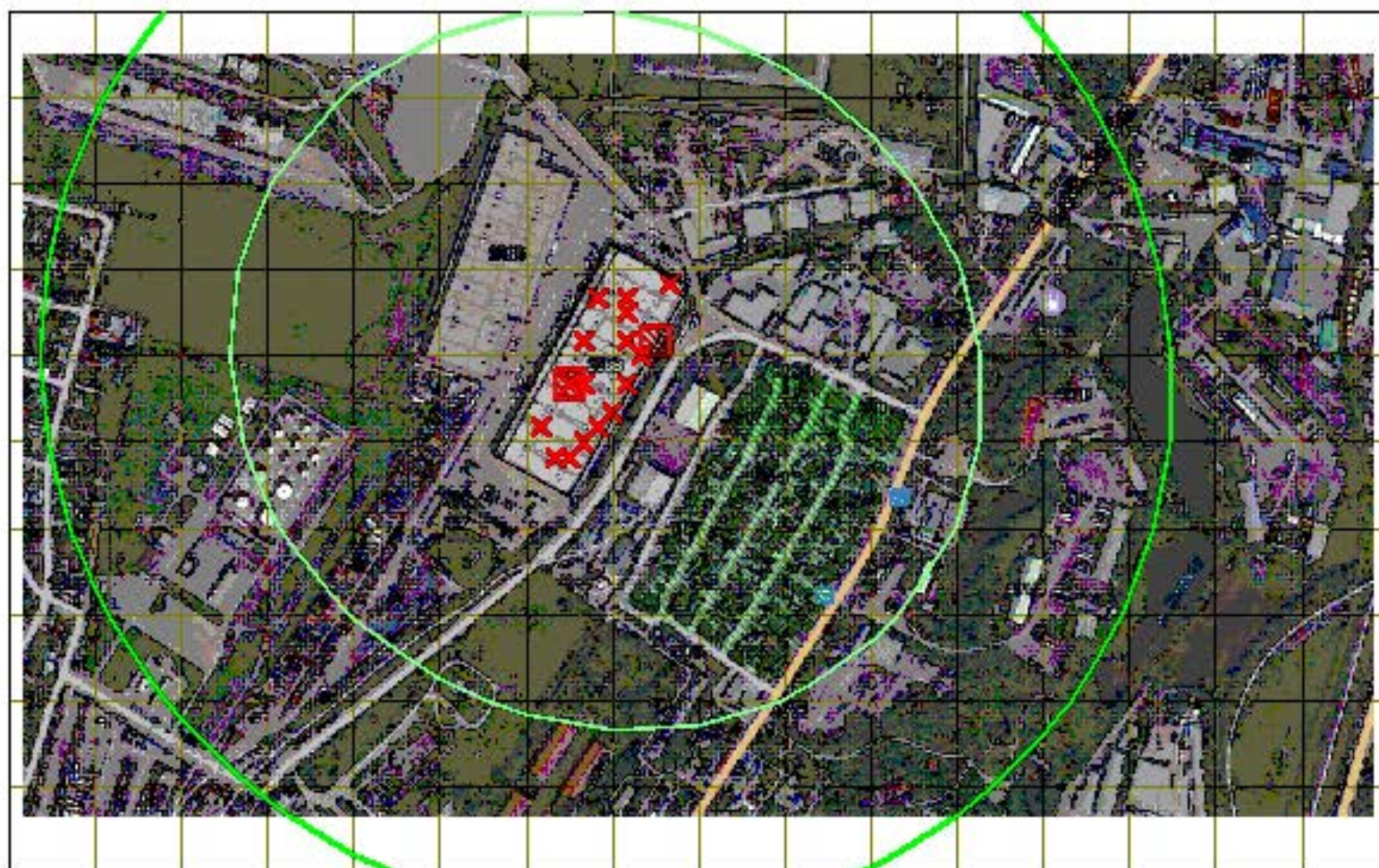
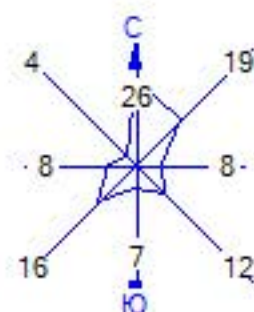
Изолинии в долях ПДК

- 0.05 ПДК
- 0.10 ПДК



Макс концентрация 0.2038584 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=-42$
 При опасном направлении 303° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек 17×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.0
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

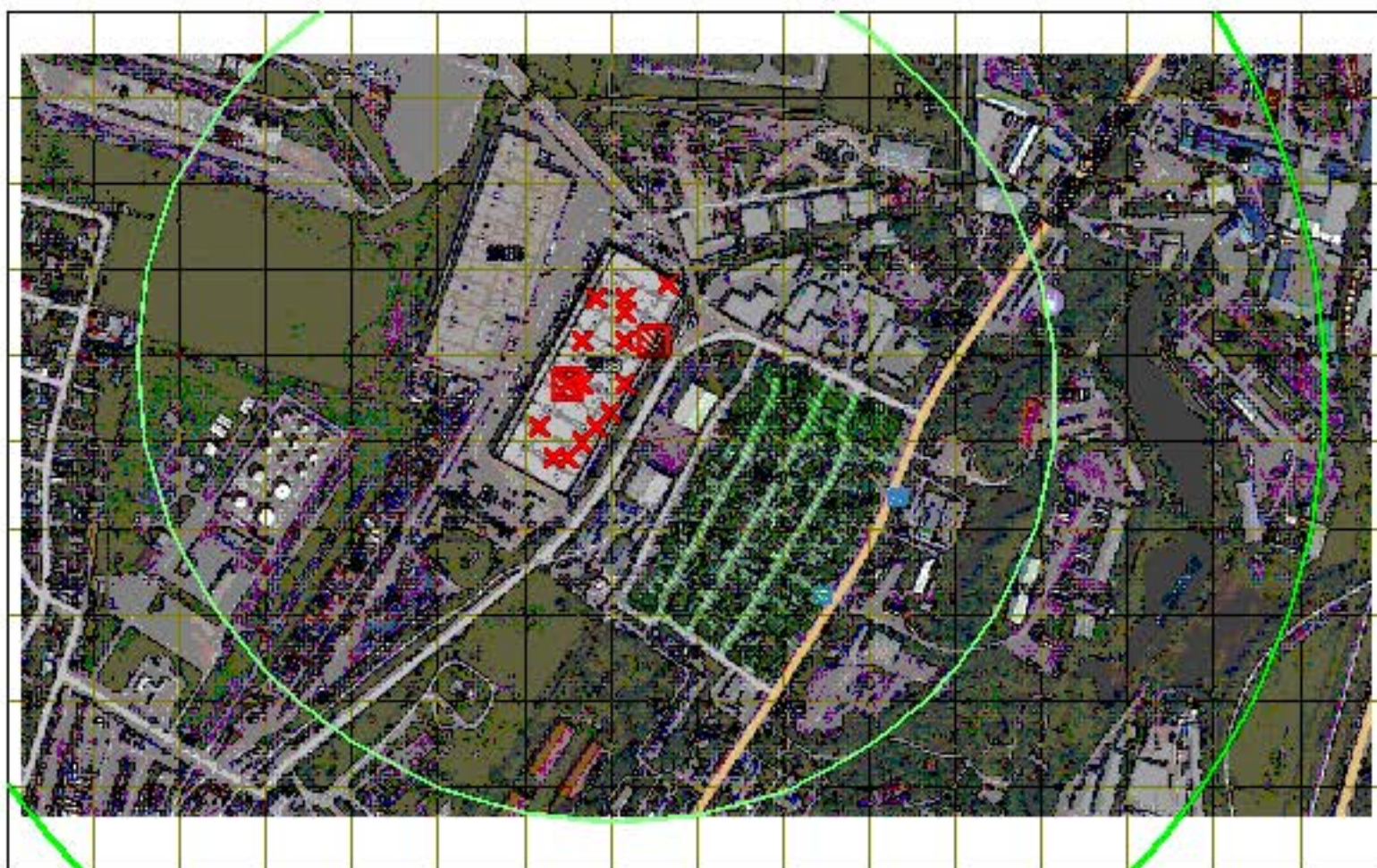
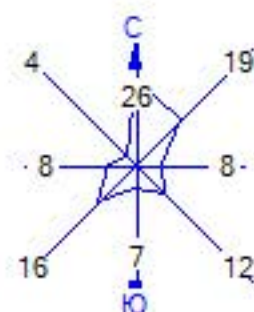
Изолинии в долях ПДК

- 0.05
- 0.10



Макс концентрация 0.1885031 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=-42$
 При опасном направлении 303° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек 17×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.0
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

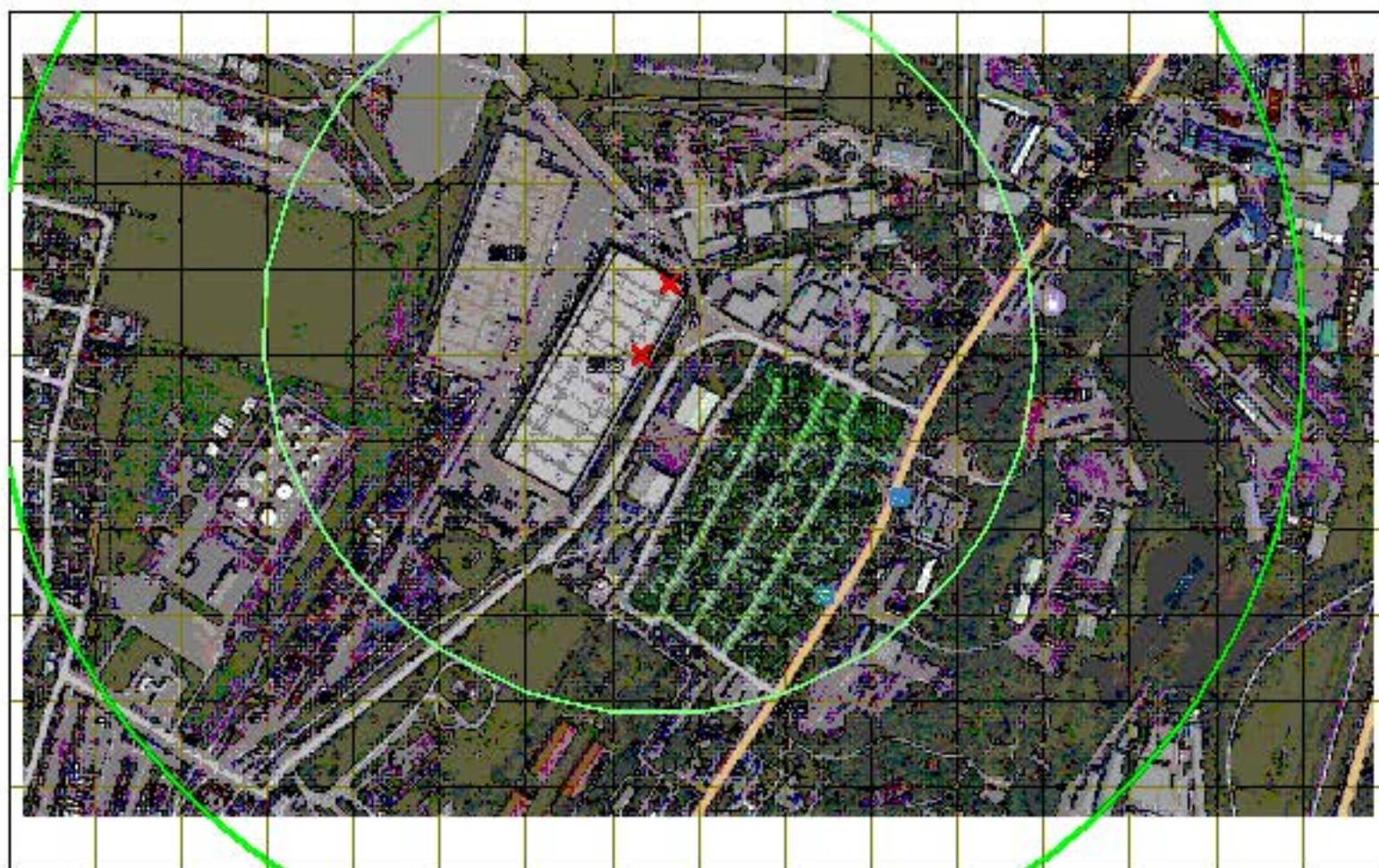
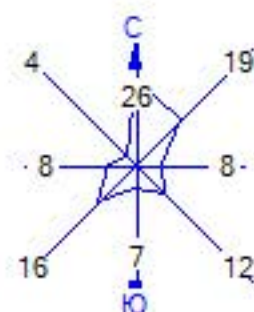
Изолинии в долях ПДК

- 0.05 ПДК
- 0.10 ПДК



Макс концентрация 0.1322655 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=-42$
 При опасном направлении 302° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек 17×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.0
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

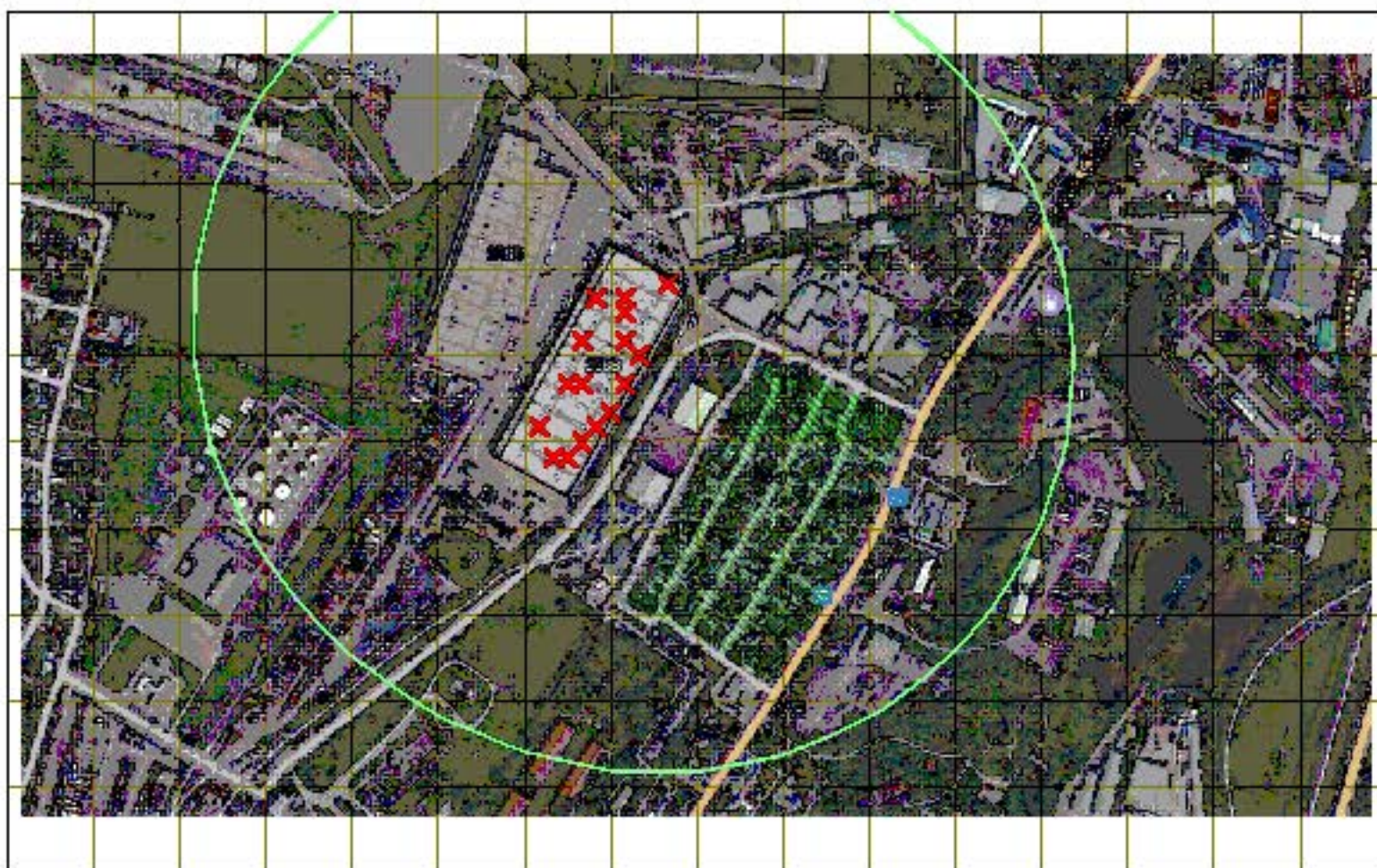
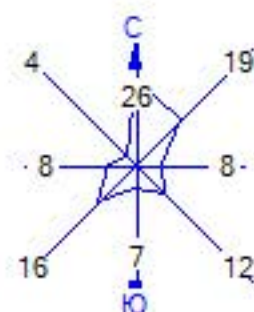
Изолинии в долях ПДК

- 0.05 ПДК
- 0.10 ПДК



Макс концентрация 0.1325025 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=-42$
 При опасном направлении 306° и опасной скорости ветра 0.78 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек 17×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.0
 0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

Изолинии в долях ПДК
— 0.05 ПДК



Макс концентрация 0.095873 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=-42$
 При опасном направлении 305° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек 17×11
 Расчет на существующее положение.