«БТЭС-160 нысанында (көне) №1 ГДП-нің дайындалған газдың A/B/C желісін қайта құру**»**
жұмыс жобасы бойынша

24.08.2018 ж. № Фрост-0046/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» Акционерлік қоғамының филиалы «Ақтөбемұнайэнерго»

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БТЭС-160 нысанында (көне) №1 ГДП-нің дайындалған газдың A/B/C желісін қайта құру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

«Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Фрост-0046/18 от 24.08.2018 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ №1 ПТЭС-160**»**

ЗАКАЗЧИК:
Управление «Актобеэнергонефть» филиал Акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «СтройРекламПроект»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ №1 ПТЭС-160»** выполнено ТОО «Фрост KZ»

«Настоящее экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ №1 ПТЭС-160».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №Фрост-0042 от 13 августа 2018 года между ТОО «Фрост KZ» и ТОО «СтройРекламПроект».

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество «СНПС-Актобемунайгаз» Управление «Актобеэнергонефть».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», государственная лицензия ГСЛ №15012541 от 03 июля 2015 года, категория I, выданное Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 03 мая 2018 года на рабочий проект «Реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ№1 ПТЭС-160» утвержденное заказчиком;

решение Акима Актюбинской области №191 от 10 ноября 1999 года о предоставлении во временного пользование возмездного землепользования;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0170159 от 05 июня 2006 года, с кадастровым номером 02-027-031-268, с площадью участка 11930,00 га;

договор №1553Р от 03 мая 2018 года между Акционерным обществом «СНПС-Актобемунайгаз» и ТОО «СтройРекламПроект» на разработку проектной документации;

письма:

от Акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз»:

№29-12-881 от 04 июля 2018 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, о сроках начала строительства, касательно сметной документации и об источнике финансирования;

письмо-согласование Республиканского государственного учреждения «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Актюбинской области» №KZ18VQR00011281 13 июля 2018 года.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Альбом 1 Пояснительная записка.

Том I Паспорт рабочего проекта. Проект организации строительства.

Том II Альбом 2 Технологическая часть.

Раздел охрана окружающей среды, выполненный в 2018 году ТОО «Тана-Пракс» (государственная лицензия №01579Р от 05 июля 2013 года, выданное Министерством окружающей среды Республики Казахстан. Комитетом экологического регулирования и контроля).

5.3. Цели и назначение объекта, необходимость и целесообразность строительства.

Целью строительства является реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ №1 ПТЭС-160 на месторождении Жанажол.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении рассматриваемый объект строительства находится на месторождении Жанажол в Мугоджарском районе в Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства (г.Актобе):

Климат района строительства резко континентальный засушливый.

климатический район - IIIА (по СНиП РК 2.04-01-2010);

абсолютный максимум температуры воздуха - 43°С;

количество осадков за год – 262 мм;

средняя температура наиболее холодной пятидневки - -29°С (СН РК 2.04-21-2004*);

средняя температура наиболее холодных суток - -33°С (СНиП РК 2.04-01-2010);

Расчетная снеговая нагрузка- 180 кг/м^2 (СНиП 2.01.07-85*);

Расчетная ветровая нагрузка- 38 кг/м^2 (СНиП 2.01.07-85*);

Нормативная глубина сезонного промерзания:

- суглинки и глины – 1,72м;
- супеси, пески пылеватые и мелкие – 2,02м;
- пески средние до гравелистых – 2,16м;

сейсмичность района строительства по СНиП РК 2.03-30-2006 - не выше 6 баллов.

6.2. Проектные решения.

Проектом предусмотрена замена существующих регуляторов прямого действия на регуляторы давления газа с пилотным управлением линии А/В/С подготовленного (старого) газа и прокладка дренажных линий от существующих трубопроводов линии А/В/С подготовительного газа (старого) до существующей дренажной емкости для слива конденсата в здании ППГ №1 ПТЭС-160.

6.3. Технологические решения

Регуляторы давления с пилотным управлением предназначены для редуцирования давления газа, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне.

Регуляторы давления газа приняты REFLUX 819 Ду80 Ру100 с пилотным управлением с пилотом 204/А, предредуктором R14/A и реле давления модель SB/82 103МН, а также REVAL/182/A Ду100 Ру64 с пилотным управлением с пилотом 204/А, предредуктором R14/A и реле давления модель SB/82 102М. Надземный трубопровод защитить от воздействия атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краски (газопровод -желтым, опоры -черным). Строительство и монтаж газопровода вести в соответствии с МСН 4.03-01-2003, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» от 5 августа 2014 года No 906. Сварку стыковых соединений газопровода выполнить швом С17 ГОСТ 16037-80*, приварку фланцев выполнить швом У5 ГОСТ 16037-80*, вварку штуцеров -швом У19 ГОСТ 16037-80*.

Запроектированные сооружения размещены на безопасном расстоянии от существующих инженерных коммуникации. Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов коммуникации.

Газопровод следует защищать от атмосферной коррозии в соответствии с требованиями СНиП 2.01-19-2004. Для защиты стальных газопроводов от коррозии предусмотреть окраску двумя слоями эмали ПФ-115 по грунтовке ГФ-021 в два слоя.

Законченные строительством газопроводы следует испытывать на герметичность воздухом. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена. Очистку полости следует производить продувкой воздухом.

6.4. Организация строительства.

Раздел разработан в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства составляет 2 (два) месяца.

6.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуации по взрыво и пожаробезопасности.

Инженерно-технические мероприятия для предупреждения возможной чрезвычайной ситуации заключаются в предотвращении аварийных ситуаций на месте строительства.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасных условий при строительстве и эксплуатации предусмотрены:

- содержание воспламеняющихся паров не превышает 5% НПВ в радиусе 15 метров от места проведения работ;
- проведение инструктажа по безопасным методам работ;
- определение и подготовка места проведения огневых работ.

6.6. Охрана окружающей среды.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан в соответствии с требованиями нормативного документа «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» утвержденной приказом Министра Охраны Окружающей Среды Республики Казахстан № 204-п от 28.06.2007 года.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов при производстве работ выполнены *программным комплексом ЭРА, версия 2.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.* Разработчик проекта РООС с оценкой воздействия на окружающую среду – ТОО «Тана-Пракс».

Период строительства. На период проведения работ реконструкции выбросы предполагаются при проведении сварочных работ.

Выбросы загрязняющих веществ от источников определялось расчетным методом на основании действующих методик.

- *Неорганизованные:*

№6001 - Сварочные работы;

При строительстве объекта определен 1 источник, источник – неорганизованный. В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 2 наименований.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Код ЗВ	Наименование вещества	ПДК м.р. мг/м3	ПДК с.с. мг/м3	Класс опас-ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04	3	0,001823	0,0000525
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001	2	0,000434	0,0000125
ВСЕГО:					**0,002257**	**0,000065**

Выбросы загрязняющих веществ **при строительстве:**

Всего – 0,000065 т/год,

в том числе: твердых – 0,000065 т/год;

газообразных – 0,000000 т/год.

Период эксплуатации. Основными источниками выбросов ЗВ при эксплуатации являются:

- неплотности газопровода.

Количество запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) - 2 шт. Время работы -8760 часов/год.

Источники выбросов

- Неорганизованные:
- Неплотности газопровода (№6001);

При эксплуатации определен 1 стационарных источника выбросов загрязняющих веществ, источник – неорганизованный. При эксплуатации в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 5 наименований.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Код ЗВ	Наименование вещества	ПДК м.р. мг/м3	ПДК с.с. мг/м3	Класс опас-ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	6	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04	2	0.0000624	0.00197
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008		2	0.000000137	0.00000432
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3	4	0.000002	0.000063
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				0.00257	0.081
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				0.000000042	0.00000132
В С Е Г О:					**0.002634579**	**0.08303864**

Выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации:

- Всего – 0.08303864 т/год, в том числе:
- твердых – 0.0000 т/год;
- газообразных - 0.08303864 т/год.

Водопотребление и водоотведение

Период строительства

Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды. Согласно рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная.

Период строительства – 1 рабочий день (8 часов)

Количество работников – 2 человека.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет 0,3 м3/период.

Период эксплуатации

В связи с тем, что на период эксплуатации отсутствуют водопотребители и расход воды на хоз-питьевые нужды не предусмотрен, в этой связи расчеты объемов образования сточных вод не проводились.

Водоотведение

Период строительства

Хоз-бытовых стоки. На период строительства водоотвод сточных вод осуществляется в внутрипромысловые канализационные канализационные сети.

Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет 0,3 м3/период.

Период эксплуатации

Расход воды на период эксплуатации не предусмотрен, в этой связи расчеты объемов образования сточных вод не проводились.

Нормативы размещения отходов производства и потребления при строительстве

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,001525		0,001525
в т.ч. отходов производства	0,000075		0,000075
отходов потребления	0,00145		0,00145
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,000075		0,000075
ТБО	0,00145		0,00145

По мере образования и накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Представлено заявление об экологических последствиях с обязательствами заказчика по соблюдению природоохранных норм.

ВЫВОД: Комплексная оценка воздействия на окружающую среду показали, что последствия данной деятельности будут незначительны и не окажут особого влияния на экологическую обстановку района при соблюдении природоохранных мероприятий.

6.7. Сметная документация.

Сметная документация не рассматривалась согласно письму заказчика №29-12-881 от 04 июля 2018 года.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» Приказ №517 от 20 декабря 2016 года разработчиком проекта установлен II (второй технический не сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект «**Реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ №1 ПТЭС-160**» разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

8. ВЫВОД:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция линии А/В/С подготовленного газа (старого) ППГ №1 ПТЭС-160»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Акционерное общество «СНПС-Актобемунайгаз» Управление

«Актобеэнергонефть» в соответствии с условием договора №Фрост-0042 от 13 августа 2018 года.

8.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «БТЭС-160 нысанында (көне) №1 ГДП-нің дайындалған газдың A/B/C желісін қайта құру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады.

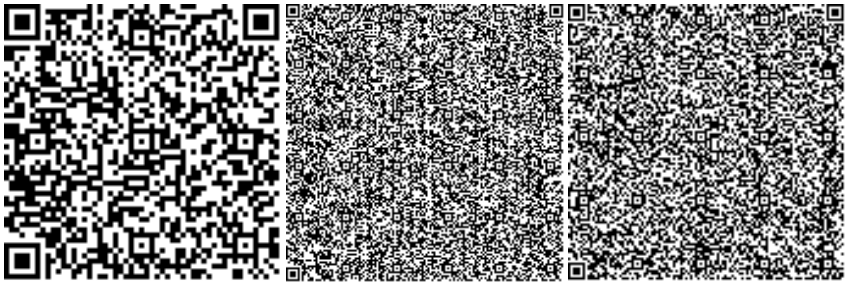
8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2018 жылғы 13 тамызындағы №Фрост-0042 шарт талаптарына сәйкес, растығы «СНПС-Ақтобемұнайгаз» Акционерлік қоғамы «Ақтөбемұнайэнерго» басқармасы кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

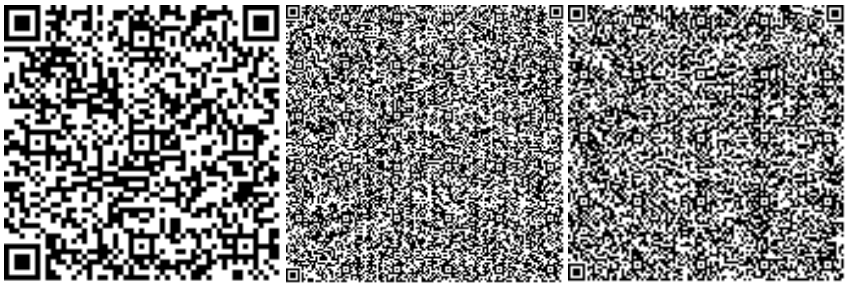
Дуйсенбаева Д.Н.

Директор



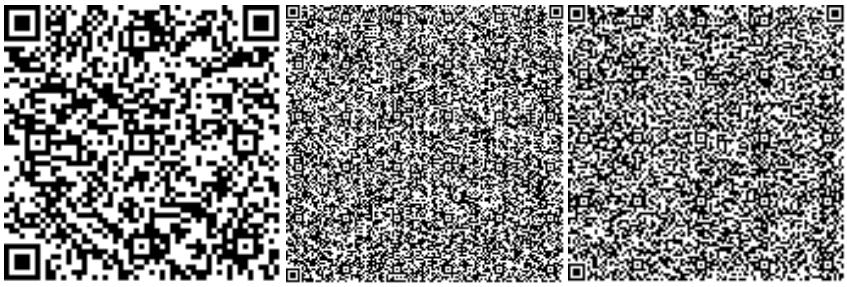
Ушатова К.А.

Ведущий специалист



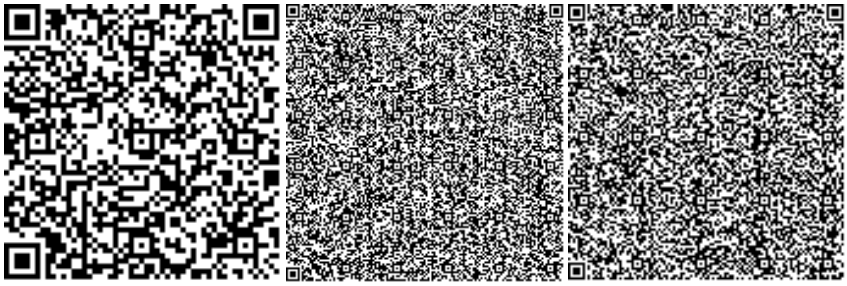
Пиримжанова А.Б.

Эксперт



Измагамбетова М.Ж.

Ведущий специалист



Номер: KZ58VDD00098080

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Управление " Актобеэнергонефть" филиал Акционерного общества " СНПС-Актобемунайгаз" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, Кандыагашская г.а., г.Кандыагаш, Промышленная зона ПРОМЗОНА, дом № нет., нет.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970241005638

Наименование производственного объекта: ПТЭС-160 м\р Жанажол

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район, Батпаккольский с.о. м/р Жанажол

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 обосанованные 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 расчитываются 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 применямых 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.

Руководитель управления	Аққұл Нұржан Байдаулетұлы
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

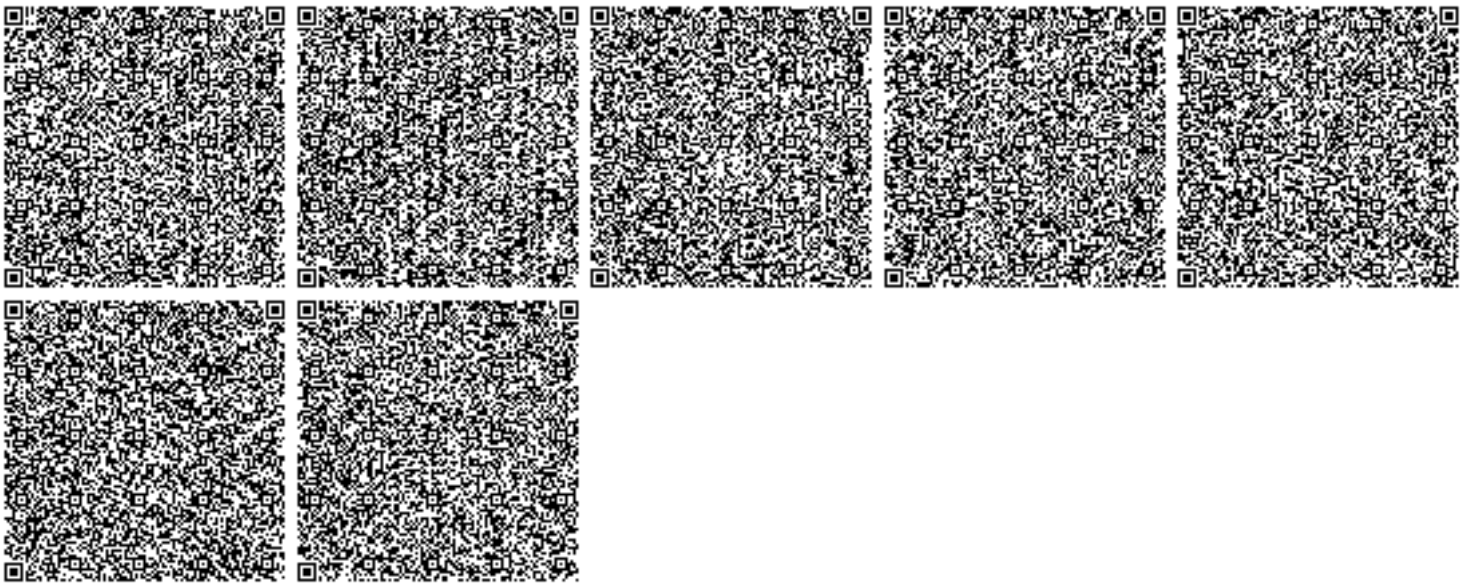
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 15.08.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,002257	0,0000650
ПТЭС-160 м/р жанажол	0,002257	0,0000650
в т.ч. по ингредиентам:		
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000434	0,0000125
Железо (II, III) оксиды	0,001823	0,0000525
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.