

## Краткое нетехническое резюме

В настоящем проекте нормативов выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в окружающую среду содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами для ТОО «Койбагорская нефтебаза».

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ), для предприятия, перерабатывается в связи с истечением срока действия проекта ПДВ (разрешение № KZ05VCZ00407895 от 26.07.2019 г по 31.12.2025г. ).

Оператором объекта является – ТОО «Койбагорская нефтебаза».

Юридический адрес: Костанайская область, Карасуский район, с. Койбагар, ул. Ковыльная, 33

Основной деятельностью предприятия является – реализация нефтепродуктов.

В состав предприятия входят подразделения, объекты и технологическое оборудование которого являются источниками химического, шумового и вибрационного воздействия на компоненты окружающей среды, к ним относятся:

На производственных площадках имеется три организованных источников загрязнения атмосферы – АПО на дизельном топливе, АПО на газу (сжиженный), и пять неорганизованных – ремонтная мастерская, сварочный пост, нефтеловушка, склад ГСМ.

От данных источников в атмосферу происходит выброс загрязняющих веществ 24 наименований: железа оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид сажа, серы диоксид, сероводород, углерода оксид, бутан, метан, углеводороды предельные C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>-C<sub>10</sub>, C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, углеводороды непредельные, бензол, ксилол, толуол, этилбензол, пропан, смесь, природных меркаптанов, керосин, масло минеральное нефтяное, пыль абразивная, взвешенные вещества, пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 70-20%.

**АПО** (Административное здание): Источником выделения загрязняющих веществ является котел марки "Navien GST-60KN" работающий на сжиженном газе. Отопительный сезон составляет 210 дней (2520 ч/год). За отопительный период сжигается 19,0 т (газ нефтяной сжиженный). Источником выброса вредных веществ в атмосферу – оксида углерода и диоксида азота – служит труба высотой 4,5 метров и диаметром устья 0,15 м (ист № 0001) . Под землей установлен газгольдер 5 м<sup>3</sup>. (ист. № 6006)

**АПО.** Источником выделения загрязняющих веществ является котел «KDB-1000R» тепловой мощностью 310 кВт, работающий на жидком топливе. Годовой фонд рабочего времени - 2520 часов. Отопительный сезон составляет 7 месяцев (210 дней). В течении года сжигается 40 тонн дизельного топлива, характеризующегося следующими показателями:

- зольность топлива – 0,025 %;
- низшая теплота сгорания – 42,75;
- доля потери теплоты – 0,65;
- содержание серы в топливе – 0,3 %.

Выброс загрязняющих веществ – сажи, оксида углерода, диоксидов азота и серы - происходит через трубу на высоте 7 метров диаметром 0,15м соответственно (ист. № 0003).

**Ремонтная мастерская.** В мастерской установлены: 1 сверлильный и 1 заточной станки. При работе станков выделяется металлическая пыль, которая классифицируется как взвешенные вещества (код 2902). При работе заточного станка, с диаметром абразивного круга 200 мм, происходит выброс пыли абразивной (код 2930). Время работы оборудования 40 часов в год, каждого станка. Источник выброса загрязняющих веществ – неорганизован (6001).

**Сварочный участок.** На предприятии производятся электросварочные работы ручной дуговой сваркой с применением штучных электродов. При использовании электродов АНО-4 происходит выделение сварочного аэрозоля в том числе: соединений марганца, оксидов железа и пыли неорганической  $\text{SiO}_2$  70-20%. Время проведения работ - 756 часов в год. Годовой расход электродов – 200 кг. Источник выброса – неорганизован (6002).

**Нефтебаза.** Основными технологическими процессами, осуществляемые на нефтескладе, являются:

- прием нефтепродуктов из железнодорожных цистерн;
- хранение нефтепродуктов в наземных резервуарах;
- отпуск нефтепродуктов через автоналивную эстакаду;

Для выполнения технологических операций нефтебаза располагает следующими сооружениями:

1. Эстакада слива нефтепродуктов, предназначена для присоединения базы железнодорожных цистерн, при сливе нефтепродукта из цистерн в резервуары парка хранения, расположена вдоль железнодорожных путей.

Эстакада оборудована трубопроводами и сливными устройствами, обеспечивающими одновременный слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн. Каждое сливное устройство имеет патрубки с арматурой и резиновыми шлангами, необходимыми для присоединения технологических трубопроводов к сливным вентилям железнодорожной цистерны.

Слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения производят следующим образом: компрессор, установленный в насосно-компрессорном отделении отсасывает нефтепродукты из заполняемого резервуара и нагнетает воздух по трубопроводам в железнодорожные цистерны. Создаваемая компрессором разность давления между давлением в железнодорожной цистерне и заполняемом резервуаре, обеспечивает слив нефтепродуктов.

Следовательно, после слива нефтепродуктов из цистерны в резервуар, производится сброс паров нефтепродуктов в атмосферу из рукавов сливного устройства железнодорожной эстакады.

2. Резервуары парка хранения нефтепродуктов (в количестве 11 единиц) оборудованы пружинными предохранительными клапанами (дыхательными клапанами), предназначенными для сброса нефтепродуктов в атмосферу при повышении давления в резервуаре выше допустимой величины.

3. В насосно-компрессорном отделении установлены два насоса, один для перекачки бензина, другой для перекачки дизтоплива, которые обеспечивают заполнение нефтепродуктами автоцистерн, слив из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения, перемещение нефтепродуктов по трубопроводам из резервуара в резервуар.

Автоналивная эстакада предназначена для заправки автомобильных цистерн. Каждая заправочная колонка имеет патрубок с резиновым рукавом. Наполнение автоцистерн нефтепродуктами производится путём присоединения

резинотканевого рукава заправочной колонки к автоцистерне.оборот нефтепродуктов составляет: бензин – 160 т/год, дизтопливо – 15000 т/год, дизмасло – 60 т/год. Одновременный прием и отпуск топлива не производится.

**Нефтеловушка.** Нефтеловушка входит в состав очистных сооружений, предназначенных для очистки поверхностных стоков (дождевые и талые воды) с площадки нефтебазы от нефтепродуктов. Выделение паров нефтепродуктов происходит с поверхности сточных вод. Площадь нефтеловушки - 200 м<sup>2</sup>. Источник выбросов загрязняющий веществ - неорганизован (Ист. №6003).

На балансе предприятия состоят 3 ед. автотранспорта. - легковые с бензиновым ДВС – 1 ед. - грузовые с бензиновым ДВС – 2 ед.  
а так же 1 ед. спецтехники .

Санитарно–защитная зона для производства ТОО «Койбагорская нефтебаза», согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 г. № ДСМ-2 составляет:

- Котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, газообразном топливе – минимальная СЗЗ не менее 50 метров. Раздел 14. Производство электрической и тепловой энергии при сжигании минерального топлива. Примечание1.
- склады горюче-смазочных материалов- Класс IV – СЗЗ 100 м:

В настоящем проекте нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) рассмотрена эксплуатация предприятия. При изменении плана производства, мощности и вводе дополнительных производств, предприятие обязуется разработать дополнение к данному проекту нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.