



«БК «CASPI BITUM» ЖШС
? АЗА? СТАН Республикасы, Ма? ?астау об-сы,
А?ту 7-сы, ? ?дірістік аума?,
тел.: 8(7292) 424 102, факс: 8(7292) 424 128

ТОО «СП «CASPI BITUM»
Республика КАЗАХСТАН, Мангистауская обл., г. Актау, Промышленная зона,
тел.: 8(7292) 424 102, факс: 8(7292) 424 128

«CASPI BITUM» JV LLP
The Republic of KAZAKHSTAN, Mangystau
region, Aktau city,
Industrial zone, tel.: 8(7292) 424 102, fax
8(7292) 424 128

УТВЕРЖДЕНО
И. Генерального директора
ТОО «CASPI BITUM» «CASPI BITUM»
для заключений, Р. Бисалиев
протоколов, отчётов
2018 год

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
НА 2018 – 2022 ГОДЫ

Н. ДЕМИСИНОВА
ИНЖЕНЕР ООС
Служба ОТ, ТБ и ООС

1. ЦЕЛЬ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1.1. Настоящая программа производственного экологического контроля (далее ПЭК) разработана с целью соответствия требованиям статьи 128 (часть 1) Экологического кодекса РК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 2018 г.) согласно которой, физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный контроль. В основу программы положены требования статьи 131 Экологического кодекса РК к разработке программы производственного экологического контроля.

1.2. Целью настоящей программы производственного экологического контроля является создание информационной базы, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на «экологически безопасном» уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающих в результате деятельности предприятия при выполнении производственных операций.

1.3. Настоящая программа экологического контроля устанавливает основные требования и порядок проведения регулярного мониторинга деятельности ТОО «СП «CASPI BITUM». Качественных и количественных характеристик информации, касающейся восприятия потребителями соответствия организации требованиям потребителей, как одного из показателей работы системы менеджмента качества и экологических аспектов. Порядок обработки и анализа полученных данных.

1.4. Областью применения данной ПЭК является весь процесс жизненного цикла производства продукции и оказания услуг, включая поддерживающие процессы обеспечения жизнедеятельности ТОО «СП «CASPI BITUM».

1.5. В настоящей программе экологического контроля (далее ПЭК) определены объекты и посты наблюдений, перечень контролируемых параметров, периодичность измерений, используемые методы в процессе осуществления производственного мониторинга и является нормативным документом для всех подразделений и всех должностных лиц ТОО «СП «CASPI BITUM».

2. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

3. ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

4. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

4.1. Наименование объекта - ТОО «СП «CASPI BITUM»

4.2. Юридический адрес - Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, Промзона, Битумный завод

4.3. тел: +7(7292)424102

4.4. факс: +7(7292)424128

4.5. АО ДБ «Банк Китая в Казахстане»

4.6. РНН 430100269190

4.7. БИН 091040003865

4.8. ТОО «СП «CASPI BITUM» в географическом отношении расположен в средней части восточного побережья Каспийского моря, административно - в Мангистауской области Республики Казахстан.

4.9. Основная деятельность предприятия – первичная переработка нефти Каражанбасского месторождения с получением очищенной (товарной) нефти и/или отдельных дистиллятных фракций, и тяжёлого остатка – гудрона, из которого на последующих стадиях получают дорожные битумы методами окисления (марки БНД 70/100, БНД 100/130) и модификации полимерами (марки БМП 70, БМП 130).

4.10. Дата ввода в эксплуатацию 12 декабря 2013 года. Местонахождение - г. Актау, Промзона. Завод расположен за пределами водоохранной зоны. Расстояние от береговой линии Каспийского моря на юго-запад до центра территории ТОО «СП «CASPI BITUM» - 8 км.

4.11. Ближайшие от ТОО «СП «CASPI BITUM» населенные пункты расположены на следующих расстояниях: пос. Мангистау -2,5 км, пос. Кызыл-Тюбе -2,3 км, пос. Даулет -2,8км,

от г. Актау - в 8 км на северо-восток. Крупные предприятия расположены от ТОО «СП «CASPI BITUM» на расстояниях: ХГМЗ - 2,5 км, СКЗ - 2,5 км, АТЗ - 4,0 км.

4.12. Рядом с производственной площадкой ТОО «СП «CASPI BITUM» проходит асфальтированная дорога, соединяющая г. Актау и жилые поселки со ж/д станцией Мангышлак. Площадка завода соединена ж/д веткой со станцией Мангышлак. Общая занимаемая площадь предприятия - составляет 57,04 га.

5. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5.1. Производственная программа ТОО «СП «CASPI BITUM» нацелена на первичную переработку нефти Каражанбасского месторождения с получением очищенной (товарной) нефти и/или отдельных дистиллятных фракций, и тяжёлого остатка – гудрона, из которого на последующих стадиях получают дорожные битумы методами окисления (марки БНД 70/100, БНД 100/130) и модификации полимерами (марки БМП 70, БМП 130) для удовлетворения потребностей дорожно-строительной отрасли Республики Казахстан.

5.2. Актауский НПЗ по производству битума был запущен на полную мощность в марте 2014 года.

5.3. В 2016 году в ТОО «СП «CASPI BITUM» была произведена модернизация проектной схемы формирования дистиллятных товарных продуктов завода, на основании проекта «Техническое перевооружение (модернизация) Битумного Завода ТОО «СП «CASPI BITUM». Целью модернизации являлась реализация мероприятий по обеспечению возможности выпуска товарной нефти (очищенной от асфальтосмолистых веществ и других нежелательных компонентов), соответствующей требованиям СТ РК 1347-2005 «Нефть. Общие технические условия», вместо предусмотренного первоначальным Проектом выпуска отдельных нефтяных фракций, не имеющих в настоящее время спроса. При этом основным техническим мероприятием явилось монтажование в зоне резервуарного парка газойлей узла смешения MSF-1 (Смеситель статический поточный), предназначенного для обратного смешивания, до поступления в резервуары хранения, атмосферно-вакуумных погонов с целью получения товарной нефти или других смесевых нефтепродуктов, таких как ТДЖТ (Тяжёлое дистиллятное жидкое топливо), в зависимости от спроса.

5.4. В настоящий момент завод ТОО «СП «CASPI BITUM» осуществляет выпуск дистиллятной товарной продукции – товарной нефти - по модернизированной схеме. При появлении спроса (заявок от давальца нефти) может осуществляться и выпуск отдельных фракций.

5.5. Производственная мощность завода по переработке нефти - составляет 1 млн. тонн в год. Проектом предусмотрено использование битуминозной нефти месторождения Каражанбас, которая поступает на завод по специальному трубопроводу (Ду=700 мм, L=11,3 км) - отводу от магистрального нефтепровода «Каражанбас-Жанаозен-Атырау-Самара».

5.6. По функциональному использованию производственная площадка ТОО «СП «CASPI BITUM» подразделяется на следующие зоны:

5.6.1. Производственные здания и сооружения:

- 5.6.1.1. ЭЛОУ - АВТ и блок окисления;
- 5.6.1.2. Установка модифицированного битума;
- 5.6.1.3. Блок формирования и затаривания битума;
- 5.6.1.4. Факел для сжигания газа;
- 5.6.1.5. Факельный сепаратор;
- 5.6.1.6. Емкость с гидрозатвором;
- 5.6.1.7. Отстойник остаточного газа;
- 5.6.1.8. Площадка для шкафа КИП и А;

5.6.2. Объекты заводского хозяйства (ОЗХ):

- 5.6.2.1. Здание для операторов налива;
- 5.6.2.2. Основная эстакада;
- 5.6.2.3. Электрическая эстакада;
- 5.6.2.4. Пожарный резервуар V=250м - 2шт;

- 5.6.2.5. Резервуар для хранения концентрата $V = 25\text{м}^3$ - 2шт;
 5.6.2.6. Станция водоподготовки;
 5.6.2.7. Градирня;
 5.6.2.8. Здание реагентов для водоподготовки;
 5.6.2.9. Здание предварительной очистки сточных вод
 5.6.2.10. Офисное здание;
 5.6.2.11. Дренажные емкости - 4 шт.;
 5.6.2.12. Приемный резервуар нефтесодержащих стоков
 5.6.2.13. Приемный резервуар дождевых стоков;
 5.6.2.14. Здание реагентов для предварительной очистки;
 5.6.2.15. КПП;
 5.6.2.16. Насосная бытовых сточных вод;
 5.6.2.17. Лаборатория блокированная с операторной;
 5.6.2.18. Трансформаторная подстанция;
 5.6.2.19. Площадка рекуперационных установок с чиллерами;
 5.6.2.20. Площадка склад временного хранения;
 5.6.2.21. Погрузочная станция твердых битумов;
 5.6.2.22. Комната отдыха рабочих
 5.6.2.23. Уборные - 5 шт.;
 5.6.2.24. Котельная;
 5.6.2.25. Компрессорная;
 5.6.2.26. Резервуары для топлива 2 шт. по $V=50\text{м}^3$;
 5.6.2.27. Дымовая труба;
 5.6.2.28. Узел слива;
 5.6.2.29. Склад твердых битумов 14шт;
 5.6.2.30. Парк резервуаров сырой нефти $V=40000 \text{ м}^3$ (20000 м^3 x 2 шт.);
 5.6.2.31. Насосная сырой нефти;
 5.6.2.32. Парк резервуаров сырой нефти $V=20000 \text{ м}^3$ (10000м^3 x 2 шт.);
 5.6.2.33. Дренажная емкость $V=63\text{м}^3$;
 5.6.2.34. Парк резервуаров гудрона и битума $V=9000\text{м}^3$ (1000м^3 x9шт);
 5.6.2.35. Насосная гудрона и битума;
 5.6.2.36. Дренажная емкость $V=16\text{м}^3$;
 5.6.2.37. Парк резервуаров вакуумных газойлей $V=30000\text{м}^3$ (5000м^3 х6шт);
 5.6.2.38. Насосная вакуумных газойлей; Дренажная емкость $V=16\text{м}^3$
 5.6.2.39. Парк резервуаров легких фракций $V=17000\text{м}^3$ (5000м^3 х3шт, 1000м^3 х2шт);
 5.6.2.40. Насосная легких фракций;
 5.6.2.41. Товарная операторная;
 5.6.2.42. Площадка погрузочной станции;
 5.6.2.43. Наливная ж/д эстакада;
 5.6.2.44. АБК;

6. ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.

6.1. Организованные источники:

6.1.1. источник 0001 – дымовая труба печи ЭЛОУ-АВТ (атмосферная и вакуумная) – 2 шт., время работы 8000 час/год;

6.1.2. источник 0002 – печь дожига газов окисления, время работы 8000 час/год;

6.1.3. источник 0003 – блок формирования и затаривания битумов – 1 шт., время работы 8000 час/год;

6.1.4. источник 0004 – установка улавливания легких фракций (на установку поступают пары лёгких фракций углеводородов со следующих резервуаров - резервуары сырой нефти- 2 шт. по 20000 м^3 и 2 шт. по 10000 м^3 , резервуары бензиновой фракции – 2 шт. по 1000 м^3 и от автомобильной эстакады (разгрузка битума), время работы 8760 час/год;

6.1.5. источник 0005-0010 – парк резервуаров товарной нефти – резервуары -6 шт. по 5000 м³ каждый, время работы 8760 час/год;

6.1.6. источник 0011- 0013 – резервуары дизельной фракции – резервуары - 3 шт. по 5000 м³ каждый, время работы 8760 час/год;

6.1.7. источник 0014 - эстакада слива-налива железнодорожных цистерн (ж/д эстакада, на которой осуществляется слив-налив товарной нефти и битума);

6.1.8. источник 0015 – факельная установка (дежурная горелка) -1 шт., время работы 8760 час/год;

6.1.9. источник 0016 – резервуары для котельной по V=50 м³ – 2 шт., время работы 8760 час/год;

6.1.10. источник 0017 – котельная – 1 шт. (1 резервный), время работы 2880 час/год;

6.1.11. источник 0018 – Лаборатория, время работы 1000 час/год;

6.2. Неорганизованные источники:

6.2.1. источник 6001 – насосная сырой нефти – 2 шт., (1 резервный), время работы 8000 час/год;

6.2.2. источник 6002 – насосная гудрона и битума – 12 шт., (6 резервных), время работы 1500 час/год;

6.2.3. источник 6003 – насосная (товарной нефти) – 2 шт. (1 резервный), время работы 8000 час/год;

6.2.4. источник 6004 – насосная бензиновых фракций – 4 шт. (2 резервных), время работы 8000 час/год;

6.2.5. источник 6005 – насосная дизельных фракций – 2 шт. (1 резервный), время работы 8000 час/год;

6.2.6. источник 6006 – площадка факельного сепаратора с насосной (ЗРА, ФС – 46 шт.), время работы 8760 час/год;

6.2.7. источник 6007 – насосная блока окисления – 1 шт. (1 резервный), время работы 8000 час/год;

6.2.8. источник 6008 – насосная ЭЛОУ-АВТ – 1 шт. (2 резервных), время работы 8000 час/год;

6.2.9. источник 6009 – Дренажная емкость – V -63 м³ (дренаж от резервуаров товарной нефти) 1 шт, время работы 8760 час/год;

6.2.10. источник 6010 – Дренажная емкость – V -16 м³ (дренаж от резервуаров гудрона и битума) 1 шт, время работы 8760 час/год;

6.2.11. источник 6011 – Дренажная емкость – V -16 м³ (дренаж от товарной нефти) 1 шт., время работы 8760 час/год;

6.2.12. источник 6012 – Нефтепровод сырой нефти, узел учета (ЗРА, ФС);

6.2.13. источник 6017 - площадка смесителя (18 ЗРА, и 40 ФС).

6.3. Класс опасности по СанПиН – 2

6.4. Категория предприятия - 1.

6.5. Факторами техногенного воздействия на окружающую среду являются выбросы в атмосферный воздух веществ 27 наименований:

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0150	Натрий гидроксид (886*)			0.01		0.00001965	0.0002358	0	0.02358
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	1.54636760337	46.87127139	9761.145	1171.78178
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		2	0.00075	0.009	0	0.06
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		4	0.0000738	0.0008856	0	0.02214
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.44382183337	13.160271382	219.3379	219.337856
0316	Гидрохлорид (162)	0.2	0.1		2	0.000198	0.002376	0	0.02376
0322	Серная кислота (527)	0.3	0.1		2	0.00004	0.0004806	0	0.004806
0330	Сера диоксид (526)		0.125		3	0.01651057778	0.47550464	3.804	3.80403712
0333	Сероводород	0.008			2	0.01547	0.445536	186.0076	55.692

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	(Дигидросульфид) (528)								
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	3.41717142523	105.70996935	24.6772	35.2366565
0410	Метан (734*)			50		0.70893555999	14.23207712	0	0.28464154
0415	Смесь углеводородов предельных			50		5.72840873376	368.1002534	7.362	7.36200507
	C1-C5 (1531*, 1539*)								
0416	Смесь углеводородов предельных			30		2.53784008245	132.842266	4.4281	4.42807553
	C6-C10 (1532*, 1540*)								
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.02645972996	1.736458	40.885	17.36458
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.0144026205	1.08908	5.4454	5.4454
0621	Метиленбензол (353)	0.6			3	0.01217137948	0.8423051	1.4038	1.40384183
0906	Тетрахрометан (555)	4	0.7		2	0.0007395	0.008874	0	0.01267714
1061	Этанол (678)	5			4	0.002505	0.03006	0	0.006012
1071	Гидроксибензол (154)	0.01	0.003		2	0.00025807274	0.007432495	3.2525	2.47749833
1401	Пропан-2-он (478)	0.35			4	0.0009555	0.011466	0	0.03276
1555	Уксусная кислота (596)	0.2	0.06		3	0.000288	0.003456	0	0.0576
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	0.00005			3	0.00736666667	0.21216	4243.2	4243.2
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4	0.06276888889	0.40233	0	0.40233
	В С Е Г О:					14,5435226242	686,1937488	14500,9	5768.46404

7. КРАТКАЯ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

7.1. Географическое и административное положение

7.1.1. Производственная площадка ТОО «СП «CASPI BITUM» в географическом отношении расположена в средней части восточного побережья Каспийского моря, административно - в Мангистауской области Республики Казахстан, в промышленной зоне г.Актау.

7.2. Климатическая характеристика

7.2.1. В районе расположения ТОО «СП «CASPI BITUM» климат района резко-континентальный, с жарким сухим летом, малоснежной зимой, значительными амплитудами сезонных и суточных температур. Климат формируется под влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс. На климат оказывает влияние близость Каспийского моря, несколько смягча его континентальность. Основными чертами климата являются резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков.

7.3. Температура

7.3.1. Для всей рассматриваемой территории характерно наличие высоких перегревных условий летом и суровых морозных условий - зимой. По технической жесткости климат территории ТОО «СП «CASPI BITUM» относится к наиболее жесткому. Смягчающее влияние моря выражается в ослаблении положительных и отрицательных температур и повышении влажности воздуха на побережье в условиях морского бриза. Температура воздуха летом здесь на 1-2 °C ниже, а зимой на 3-4 °C выше, чем в удаленных от моря районах. Влияние Каспийского моря на климат прибрежной части ограничивается узкой полосой на расстоянии не более 30-40 км. Среднегодовая температура воздуха на северо-востоке региона Каспийского моря составляет 9-12 °C. Район расположения ТОО «СП «CASPI BITUM» является одним из наиболее теплых в Казахстанском секторе Каспийского моря. Средняя годовая температура воздуха самого холодного месяца (январь) по данным РГП «Казгидромет» на метеостанции г.Актау составляет -11,8 °C. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца составляет -4,4°C. Наиболее жарким месяцем года является июль. Среднемесячная температура воздуха самого

жаркого месяца (июль) составляет +24 °С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца +29,9 °С. Характерной чертой режима температуры является резкая разница между температурой дня и ночи в теплый период, достигающая +26-28 °С, а также частые оттепели зимой (в январе - до 18 дней), сопровождающиеся гололедицей. Продолжительность периода с температурой воздуха выше +10 °С составляет от 170-180 дней по данным РГП «Казгидромет».

7.4. Влажность воздуха.

7.4.1. Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Относительная влажность <30 % и более 80 % считается дискомфортной. Так, в изучаемом регионе среднегодовая относительная влажность воздуха достигает 52 -58 %. Наиболее высокие значения она достигает в зимне-весенне время 78-85 %, а наиболее низкие - летом 25 - 30 %. Дефицит влажности в летний период достигает максимальных величин до 73 мб, при его среднемесячных значениях в это же время 21,73 - 27,95 мб.

7.5. Осадки

7.5.1. Рассматриваемая территория относится к сухим и в целом безводным районам. Годовое количество атмосферных осадков в среднем составляет 150-180 мм. По годам осадки выпадают неравномерно от 83 мм до 225 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в мае-июне и декабре и составляет в среднем 9-13 мм. Общее число дней с осадками составляет 45-55 дней, в основном регистрируются дни с осадками 0.1-0.5 мм. Средняя высота снежного покрова не превышает 10-15 см, средние запасы воды в снеге-25-40 мм. Устойчивый снежный покров устанавливается обычно во второй половине декабря и сохраняется в течение 65-95 дней. Под влиянием Каспийского моря величина относительной влажности имеет повышенное значение. В районе Актау среднегодовая величина превышает 10% и колебание по месяцам незначительно (от 61% до 78%).

7.6. Снежный покров

7.6.1. Производственная площадка ТОО «СП «CASPI BITUM» относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Твердые осадки - снег, крупа, снежные зерна наблюдаются с октября-ноября по март-апрель. Средняя высота снежного покрова, характеризующая количество выпавших осадков, составляет 10-20 см. Снег выпадает в периоды вторжения холодных воздушных масс и при прохождении холодных фронтов.

7.7. Пыльные бури

7.7.1. Пыльные бури - явление переноса сильным ветром большого количества пыли или песка, сопровождающееся ухудшением видимости. Возникновение пыльных бурь целиком связано с действием ветра. Кроме скорости ветра, большое значение для начала ветровой эрозии имеют характеристики почвы. Легкие пески и почвы начинают выдуваться при скорости ветра у поверхности земли 3-4 м/с, тяжелые глинистые почвы - при скоростях 7-9 м/с. Интенсивность пыльных бурь оценивается, дальностью видимости. Сильные бури, при которых видимость уменьшается до 100 м, является редкостью. Непрерывная продолжительность пыльных бурь в большинстве случаев не превышает 3-6 часов.

7.8. Туманы

7.8.1. В северо-восточной части Каспийского моря туманы случаются часто в марте-апреле вследствие притока более теплого воздуха с континента на более прохладную поверхность воды. Средняя длительность туманов составляет 7-8 часов. Туманы наблюдаются преимущественно в холодную половину года. Среднегодовая повторяемость дней с туманами равна 19.

7.9. Ветер

7.9.1. Режим ветра зависит от условий притока солнечной радиации и теплофизических особенностей поверхности, подчиняется сезонным изменениям в структуре поля атмосферного давления. В период с мая по сентябрь здесь наблюдаются северные, а с октября по апрель - восточные ветры. В течение года в исследуемом районе преобладают восточные и юго-восточные ветры. Средняя годовая скорость ветра превышает 4.5 м/с. В годовом ходе зимние месяцы

выделяются значительными скоростями более 5.5 м/с. В эти месяцы наибольшая повторяемость дней сильным ветром более 15 м/с. Усиление ветра сопровождается снего-пылевереносом. Из-за незначительного сугробового покрова или отсутствия снега метели отмечаются редко. Но часто в зимние месяцы регистрируются пыльные бури.

7.9.2. Согласно СНиП РК 2.03-30-2006 г. «Строительство в сейсмических районах» и Карты сейсмического районирования Мангистауской области (Сейсмическое районирование территории Мангистауской области. г.Алматы, Институт сейсмологии МОиН РК, 2004 г.) территория расположения объектов АЗПМ относится к шестибалльной зоне сейсмичности по шкале МВК-64.

8. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8.1. Согласно Экологическому кодексу (статья 128 п. 2) цели производственного экологического контроля включают следующие основные позиции:

8.1.1. получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на ОС;

8.1.2. обеспечение соблюдения требований экологического законодательства РК;

8.1.3. сведение к минимуму воздействия производственных процессов на ОС и здоровье человека;

8.1.4. оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

8.1.5. формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;

8.1.6. повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

8.1.7. повышение производственной и экологической эффективности системы управления;

8.2. Производственный экологический контроль (далее ПЭК), который будет проводиться на объектах ТОО «СП «CASPI BITUM» включает проведение производственного мониторинга и внутренних проверок, в ходе которых осуществляется:

8.2.1. наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;

8.2.2. проверка планов и мероприятий по охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);

8.2.3. устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

8.3. Производственный мониторинг является элементом ПЭК, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

8.4. Основной целью производственного мониторинга окружающей среды, который будет осуществляться в рамках программы ПЭК на объектах, является сбор достоверной информации о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду, изменениях в окружающей среде как во время штатной (безаварийной) деятельности, так и в результате нештатных (чрезвычайных) ситуаций.

8.5. Для соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями разрешения, природопользователь принимает меры по регулярной внутренней проверке.

8.6. В ходе внутренних проверок контролируется:

8.6.1. выполнение мероприятий, предусмотренных планом действий;

8.6.2. следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

8.6.3. выполнение условий разрешения;

8.6.4. правильность ведения учета и отчетности по результатам ПЭК;

8.6.5. иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения ПЭК.

8.7. Программа ПЭК определяет порядок и методы:

8.7.1. проведение производственного мониторинга за состоянием компонентов природной среды, атмосферного воздуха, сточных вод, почв, растительности и животного мира;

8.7.2. проведение отбора проб воздуха, воды, почвы, лабораторных исследований и обработки полученных результатов;

8.7.3. проведение внутренних проверок;

8.7.4. составление необходимых документов, картографических, текстовых и табличных материалов по результатам выполненных работ.

8.8. ПЭК будет проводиться:

8.8.1. в режиме, обеспечивающим основу для дальнейшего совершенствования и подтверждающим действенность мер по снижению уровня загрязнения компонентов окружающей среды;

8.8.2. в системе получения обоснованных данных для определения долговременных отрицательных воздействий, связанных с производственной деятельностью.

8.9. Результаты комплекса работ являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду, средством выявления процессов загрязнения отдельных компонентов окружающей среды, связанных с производственными процессами.

9. ЗАДАЧИ И СОДЕРЖАНИЕ РАБОТ

9.1. При проведении комплекса работ предусмотренных Программой ПЭК на 2018 - 2022 г.г. решаются следующие задачи:

9.1.1. определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов загрязняющих веществ и соответствие их с нормативами ПДВ;

9.1.2. непрерывность контроля за природными средами, предусматривающего строгую периодичность наблюдений;

9.1.3. выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;

9.1.4. характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;

9.1.5. определение динамики загрязнения среды, скорости и объемов поступления загрязняющих веществ, их распределение в природных компонентах;

9.1.6. оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объектов месторождения;

9.1.7. проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе получаемых результатов мониторинга;

9.1.8. выработка рекомендаций по предупреждению и устраниению последствий негативных процессов при эксплуатации объектов предприятия;

9.1.9. информационное обеспечение ответственных лиц ТОО СП «CASPI BITUM» и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

9.2. Содержание работ связано с характером воздействия на окружающую среду при осуществлении производственной деятельности, а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия.

9.3. Воздействие на окружающую среду, возникающее при проведении запланированных работ на 2018 - 2022 г.г., связано со следующими факторами:

9.3.1. загрязнение атмосферы выбросами загрязняющих веществ, происходящими при работе технологического оборудования;

9.3.2. использование земельных ресурсов для размещения объектов производственной деятельности;

9.3.3. загрязнением почв при эксплуатации объектов;

9.4. Все перечисленные виды воздействия объективно возникают вследствие производства работ в нормальном режиме и при возникновении аварийной ситуации.

9.5. Анализ результатов производится на основе сравнения данных по окружающей среде в зоне антропогенного воздействия с фоновыми значениями или предельно допустимыми нормами содержания загрязняющих веществ в компонентах природной среды.

9.6. Программа ПЭК содержит следующую информацию:

9.6.1. обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

9.6.2. период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;

9.6.3. сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;

9.6.4. точки отбора проб и места проведения измерений;

9.6.5. методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

9.6.6. план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

9.6.7. механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

9.6.8. иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения ПЭК.

9.7. Исходя из видов деятельности объектов ТОО СП «CASPI BITUM» в штатном режиме, производственный экологический контроль в 2018 - 2022 году будет включать:

9.7.1. операционный мониторинг - наблюдение за параметрами производственного процесса с целью надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента производства, приложение 1;

9.7.2. мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов ПДВ, приложение 2;

9.7.3. мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов ТОО СП «CASPI BITUM», приложение 3;

9.7.4. внутренние проверки - согласно графика плановых проверок, приложение 4.

9.8. Во всех случаях производственный экологический контроль должен выявить и определить:

9.8.1. воздействие на компоненты природной среды;

9.8.2. степень этого воздействия;

9.8.3. эффективность этого воздействия;

9.8.4. эффективность осуществления природоохранных мер;

9.8.5. выполнение условий экологического разрешения.

9.9. Информационный выход данных ПЭК, выполненный по компонентным блокам, подразумевает, с одной стороны, подготовку оперативной информации о любых фактах воздействия на окружающую среду, а с другой стороны, подготовку отчета по результатам всего комплекса работ.

10. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПЭК

10.1. ПЭК на территории объектов ТОО СП «CASPI BITUM», организуется в соответствии с программой ПЭК на 2018-22 годы, разработанной согласно требованиям экологического законодательства, ОВОС¹ и раздела ООС² ПСД³.

10.2. Выбор пространственной схемы пунктов наблюдений выполняется с учетом необходимости:

10.2.1. накопление определенного статического материала о состоянии компонентов окружающей среды;

10.2.2. ведение наблюдений в сравнении с данными фоновых участков вне зоны рассматриваемого воздействия;

10.2.3. возможного доступа людей и технических средств, в пункты наблюдения;

10.2.4. осуществление производственного экологического контроля источников

¹ Оценка воздействия на окружающую среду производства

² охрана окружающей среды

³ Проекто - сметная документация

воздействия на природную среду.

10.3. Предусматривается развитие системы ПЭК в соответствии с реализацией конкретных работ в процессе их проведения. Если результаты будут указывать на отсутствие негативных экологических процессов, то возможно уменьшение перечня контролируемых параметров и дискретности измерений. При интенсификации подобных процессов объем наблюдений, наоборот, должен расширяться.

10.4. Программа производственного экологического контроля включает в себя создание эффективной системы ПЭК для оценки воздействия деятельности объектов предприятия на окружающую среду, предупреждения, а так же принятие мер по устранению выявленных нарушений.

10.5. Модель системы ПЭК включает в себя:

10.5.1. создание сети экологических пунктов для отбора проб атмосферного воздуха на границе С33 и почв;

10.5.2. выбор контролируемых показателей и периодичность наблюдений;

10.5.3. выполнение мониторинговых работ;

10.5.4. организацию проведение внутренних проверок;

10.5.5. обобщение данных мониторинга, результаты плановых проверок и представления отчетов в уполномоченные органы по охране окружающей среды.

10.6. По результатам ПЭК составляются отчеты, включающие пояснительную записку об исполнении программы за отчетный период.

10.7. На основании производственного экологического контроля проводят анализ происходящих изменений состояния окружающей среды и прогноз дальнейшего их развития. Эти материалы являются основой оценки эффективности системой управления охранной окружающей среды.

11. ПРОГРАММА ОРГАНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

11.1. Разработка программы производственного экологического контроля производилась на основании требований Экологического Кодекса Республики

11.2. Целью производственного экологического контроля состояния окружающей среды является создание информационной базы, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на «экологически безопасном» уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающих в результате производственной деятельности ТОО СП «CASPI BITUM»

11.3. Основной задачей производственного экологического контроля (ПЭК) является анализ производственной деятельности предприятия в части охраны окружающей среды и прогнозирование условий загрязнения окружающей среды посредством:

11.3.1. определения компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;

11.3.2. установления точек и постов наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды контроля показателей, характеризующих состояние компонентов окружающей среды;

11.3.3. установления периодичности мониторинговых наблюдений.

11.4. Программа производственного экологического контроля определяет основные направления и общую методологию мониторинговых работ. Содержание мониторинговых наблюдений включает в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объектов предприятия. Следение за возможным воздействием на окружающую среду будет проводиться в рамках общего производственного мониторинга. При этом контролируется состояние следующих компонентов окружающей среды:

11.4.1. Качество атмосферного воздуха,

11.4.2. Загрязнение почвенного покрова,

11.4.3. Отходы производства и потребления,

11.4.4. Растительности и животного мира.

11.5. Ожидаемые результаты:

11.5.1. Получение достоверной информации на основе натурных наблюдений по состоянию компонентов окружающей среды, оценка воздействия проводимой хозяйственной деятельности на окружающую среду, прогнозирование отдаленных последствий хозяйственной деятельности и неблагоприятных ситуаций, разработка при необходимости эффективных мероприятий по минимизации (ликвидации) воздействий.

11.5.2. Работы по производственному мониторингу будут выполняться в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК, с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

11.5.3. Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться организации и аккредитованные лаборатории, обладающие опытом выполнения подобных работ, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

11.5.4. В качестве основных показателей состояния компонентов ОС используется соответствие нормативам или превышение содержания химических элементов и их соединений над соответствующими ПДК или ОБУВ.

12. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВОЗДУШНОГО БАССЕЙНА

12.1. Основной целью экологического мониторинга является предотвращение необратимых изменений окружающей среды на основе изучения тенденций изменения компонентов природной среды, выявления причинно-следственных связей и оперативного прогноза их будущего состояния в зависимости от фактического техногенного воздействия, путем создания системы наблюдения и контроля воздействия на окружающую среду.

12.2. Согласно статье 128 «Экологического кодекса Республики Казахстан», природопользователи обязаны осуществлять производственный экологический контроль, основным элементом которого является производственный мониторинг, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

12.3. Производственный мониторинг осуществляется в соответствии с требованиями законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан.

12.4. Согласно статье 132 Экологического кодекса РК, «в рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия».

12.5. Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

12.5.1. мониторинг эмиссий - наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за наблюдением нормативов ПДВ;

12.5.2. мониторинг воздействия - оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны или ближайшей жилой зоны.

12.6. Мониторинг воздействия.

12.6.1. При эксплуатации производственных сооружений и оборудования контроль проводиться на границе СЗЗ. Контроль вредных выбросов в атмосферу на границе СЗЗ проводиться ежеквартально, в 4 точках, на содержание в воздухе азота диоксида, диоксида серы, углеводороды (по метану), углерода оксида в соответствии с утвержденными в РК методиками.

12.6.2. План-график мониторинга воздействия загрязняющих веществ на территории объекта ТОО СП «CASPI BITUM» представлен в приложение 3;

12.7. Мониторинг эмиссий.

12.7.1. Контроль качества атмосферного воздуха на основных источниках загрязнения атмосферы, для которых установлены нормативы предельно допустимых выбросов (далее ПДВ) осуществляется в соответствии с утвержденными в РК методиками.

12.7.2. Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителей цехов и участков на основных источниках загрязнения атмосферы. Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия и учитываются при оценке его деятельности.

12.7.3. Контроль выбросов осуществляется центрально-заводской лабораторией предприятия, либо привлекаемой аккредитованной экологической лабораторией.

12.7.4. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ (ВСВ) на источниках выбросов представлен в приложение 2;

13. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПОДЗЕМНЫХ И СТОЧНЫХ ВОД

13.1. Геолого-литологическое строение и гидрогеологические условия

13.1.1. В пределах исследуемого участка развиты отложения сарматского яруса неогенового возраста, выраженные известняками-ракушечниками, мергелем суглинистым с поверхности перекрыты четвертичными отложениями представленные супесью, суглинком, песками и насыпанным грунтом.

13.1.2. Насыпной грунт коричневый, твердой консистенции, с включением гравия до 10%, заполнители песок, супесь твердая песчанистая, суглинок твердый легкий песчанистый. Вскрыт повсеместно. Мощность составляет от 0,3м до 1,4м.

13.1.3. Суглинок коричневый, твердый, легкий песчанистый, с включением гравия до 10%, просадочный. Вскрыт скв.5,6,8,16. Мощность составляет от 0,5м до 2,1м.

13.1.4. Супесь коричневая, твердая песчанистая, с включением гравия до 10%, просадочная. Вскрыта скв.6-10, Мощность составляет от 0,7м до 1,3м.

13.1.5. Песок коричневый, гравелистый, малой степени водонасыщения, средней плотности, с включением гравия от 10% до 40%. Вскрыт повсеместно. Мощность составляет от 0,9м до 4,0м.

13.1.6. Мергель суглинистый, серый, твердый, от легкого до тяжелого песчанистого, с прослойми мергеля полускального. Вскрыт повсеместно. Мощность составляет от 0,5м до 3,0м.

13.1.7. Известняк-ракушечник, серый, пониженной прочности, с прослойми мергеля глинистого до 20%. Грунт вскрыт повсеместно, мощность составляет до 3,4м до 7,3м.

13.1.8. Залегание грунтов горизонтальное.

13.1.9. Подземные воды в пределах исследуемого участка вскрыты всеми скважинами. Глубина залегания подземных вод от 4,0м до 5,6м. Амплитуда колебания уровня подземных вод предположительно в годовом цикле составляет 0,2...0,5 метра. Высокое стояние уровня подземных вод приходится на весенне-осенний период. Подземные воды соленые с минерализацией от 6,7 г/л до 18,2 г/л, тип воды хлоридно-сульфатно-натриево-магниевый, сульфатно-хлоридно-гидрокарбонатно-натриево-магниево-кальциевый.

13.1.10. В связи с изменением климата в последние годы и в случае выпадения значительного количества осадков в осенне-зимний и весенний период, возможно повышение уровня грунтовых вод до 0,1-0,3м.

13.2. Технические решения и мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод

13.2.1. Территориально ТОО СП «CASPI BITUM» расположено в 8 км от побережья Каспийского моря. Производственный процесс ТОО СП «CASPI BITUM» практически не оказывают воздействия на морскую окружающую среду, за исключением опосредованного косвенного воздействия через атмосферный воздух и подземные воды. Учитывая то, что размер санитарно-защитной зоны ТОО СП «CASPI BITUM», равен 1000 м, а Каспийское море расположено в 8 км от завода, воздействие производственного процесса ТОО СП «CASPI BITUM» на морскую среду через атмосферный воздух исключается расположением предприятия на расстоянии от моря в восемь раз превышающем размер санитарно-защитной зоны. Поэтому воздействие на поверхностные воды в штатном режиме работы предприятия не рассматривается.

13.2.2. Одним из основных критериев оценки современного состояния подземных вод является их защищенность от внешнего воздействия, то есть перекрытость водоносного

горизонта слабопроницаемыми отложениями, препятствующими проникновению в них загрязняющих веществ с поверхности земли. Защищенность зависит от многих факторов, одним из которых является техногенный, обусловленный условиями нахождения загрязняющих веществ на поверхности земли (условия хранения отходов на полигонах и в накопителях и т. д.) и как следствием этого определяющий характер проникновения загрязняющих веществ в подземные воды. Условия защищенности одного и того же водоносного горизонта будут различными в зависимости от характера сброса загрязняющих веществ на поверхность земли и их последующей фильтрацией в водоносный горизонт. Чем надежнее перекрыты подземные воды слабопроницаемыми отложениями, больше их мощность и ниже фильтрационные свойства, больше глубина залегания уровня грунтовых вод (то есть чем благоприятнее природные факторы защищенности), тем выше вероятность защищенности подземных вод по отношению к любым видам загрязняющих веществ, проникающих с поверхности земли. Поэтому при оценке защищенности подземных вод исходят из природных факторов защищенности, и, прежде всего из наличия в разрезе слабопроницаемых отложений. На территории производства водовмещающими являются трещиноватые третичные и четвертичные мергели, которые на глубине 8-15 м подстилаются плотными глинами, служащими водоупором для грунтовых вод. Мощность горизонта подземных вод от 3 до 5 м, глубина залегания от поверхности 1,5-5 м, коэффициент фильтрации пород - 0,3 м³/сут. В геологическом строении участка принимают участие четвертичное и третичные неогеновые глинистые отложения сарматского яруса.

13.2.3. По своему химическому составу подземные воды хлоридно-натриевые, реже хлоридносульфатные натриевые, солёные, чаще рассолы с минерализацией от 10,2 до 65 г/л, весьма жёсткие.

13.3. С учетом того, что на производстве ТОО СП «CASPI BITUM» объемы водопотребления и водоотведения незначительны, воздействие данного объекта на подземные воды через пруд-испаритель будет также незначительными.

13.4. Теоретически загрязнение подземных вод может происходить несколькими путями:

13.4.1. через воздушный бассейн, когда токсичные газообразные вещества, соединяясь с атмосферной влагой, попадают на земную поверхность и фильтруются затем в водоносный горизонт;

13.4.2. через фильтрацию из накопителей жидких и твердых отходов и очистных сооружений при аварийных ситуациях;

13.4.3. в результате утечек из систем канализации при авариях.

13.5. Потенциально антропогенными источниками воздействия на подземные воды в районе деятельности ТОО СП «CASPI BITUM» являются промышленные стоки из систем канализации при аварийных утечках, возможные аварии на технологических установках.

13.6. Мониторинг эмиссий

13.6.1. Сточные воды, формирующиеся в процессе производственной деятельности объектов ТОО «СП «CASPI BITUM» в 2018 - 2022 г.г. будут представлены:

13.6.2. хозяйствственно-бытовыми сточными водами;

13.6.3. производственными сточными водами.

13.6.4. Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в процессе жизнедеятельности персонала.

13.6.5. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования.

13.6.6. Образующиеся сточные воды передаются для дальнейшей утилизации в ТОО «Индустриальный парк Актау», в этой связи мониторинг за объемами и качеством сточных вод осуществляется в ТОО «Индустриальный парк Актау».

13.7. Мониторинг воздействия

13.7.1. В связи с отсутствием в ТОО «СП «CASPI BITUM» сброса сточных вод в поверхностные воды и на рельеф местности, и с отсутствием водных объектов, используемых в качестве источников водоснабжения, мониторинг воздействия не предусмотрен.

13.8. Мониторинг состояния подземных вод

13.8.1. В связи с отсутствием в ТОО «СП «CASPI BITUM» сброса сточных вод в поверхностные воды и на рельеф местности и передачи по договору в ТОО «Индустриальный парк Актау» мониторинг состояния подземных вод будет проводиться в ТОО «Индустриальный парк Актау».

14. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПОЧВ

14.1. Мониторинг почв и растительности относится к мониторингу воздействия, является составной частью системы производственного мониторинга и проводится с целью:

14.1.1. своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождения на почвенный покров;

14.1.2. оценки и прогноза последствий воздействия природопользователя на почвы, а также разработки рекомендаций по предупреждению и устраниению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв;

14.1.3. созданию информационного обеспечения мониторинга почв.

14.2. Оценка состояния почв и растительности осуществляется по результатам анализа направленности и интенсивности изменений, путем сравнения полученных показателей с первичными данными, а также с нормативными показателями.

14.3. Мониторинг растительности и мониторинг почв, двух взаимосвязанных компонентов природной среды, рекомендуется проводить одновременно на стационарных экологических площадках (СЭП).

14.4. В соответствии с экологическим законодательством РК, для своевременного выявления изменений состояния почв, как компонента окружающей среды, их оценки и прогноза дальнейшего развития, необходимо проведение мониторинга почв.

14.5. Основными задачами производственного экологического мониторинга за состоянием почв на объектах:

14.5.1. контроль загрязнения почв тяжелыми металлами и нефтепродуктами;

14.5.2. разработка рекомендаций по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов месторождения на природные комплексы.

14.6. Мониторинг почв осуществляется с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности условий ведения производственной деятельности.

14.7. Мониторинг почв.

14.7.1. Настоящей Программой проведение мониторинга состояния почв на территории завода ТОО «СП «CASPI BITUM» проводить на 6 точках, возле площадок:

14.7.1.1. резервуарный парк гудрона и битума,

14.7.1.2. автомобильная наливная эстакада,

14.7.1.3. узел фасовки,

14.7.1.4. склад хранения и отгрузки фасованного битума,

14.7.1.5. эстакада слива-налива железнодорожных цистерн, на расстоянии 50 - 100 м.

14.7.1.6. на границе С33 (Подветренная сторона).

14.7.2. Точки контроля:

14.7.2.1. точки Т1 - на границе С33 (Подветренная сторона);

14.7.2.2. точки Т2 - резервуарный парк гудрона и битума;

14.7.2.3. точки Т3 - автомобильная наливная эстакада;

14.7.2.4. точки Т4 - узел фасовки;

14.7.2.5. точки Т5 - склад хранения и отгрузки фасованного битума;

14.7.2.6. точки Т6 - эстакада слива-налива железнодорожных цистерн

14.7.3. Количество стационарных постов мониторинга почв, - 6 постов. На всех 6-ти постах мониторинга почв будет производиться отбор проб для последующего лабораторного анализа. Отбор проб почв для лабораторного анализа будет осуществляться в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического и гельминтологического анализа». При отборе проб одновременно будет производиться описание пробной площадки.

14.7.4. Отбор проб будет производиться методом конверта из одного слоя или горизонта почвы, с составлением объединенной пробы. В случае выявления видимого загрязнения почв, пробы будут отобраны на всю глубину загрязнения послойно, с учетом генетических разностей.

14.7.5. Периодичность наблюдений: - 2 раза в год.

14.7.6. Контролируемые параметры, (таблица 15.7.6):

14.7.6.1. **нефтепродукты;**

14.7.6.2. **тяжелые металлы: свинец, медь, цинк, кадмий.**

Таблица 15.7.6

№ п/п	Наименование показателей	ПДК, мг/кг
1	Нефтяные углеводороды*	1000,0
2	Медь (подвижная форма)**	3,0
3	Цинк *	
4	Свинец (валовое содержание)**	32,0
5	Кадмий (подвижные формы)**	5,0

Примечание: * Для нефтепродуктов в качестве порогового значения принят «допустимый уровень» загрязнения по «РИД. Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения) Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 21 февраля 2005 года №62-п. Астана. 2005»;

**ПДК приняты согласно документу «Нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву Утвержденны совместным приказом Министерства здравоохранения РК от 30 января 2004 года № 99 и Министерства охраны окружающей среды РК от 27 января 2004 года № 21-п».

14.7.7. При проведении мониторинга почвенного покрова на территории объектов необходимо также визуальное обследование территории, выявление очагов нарушений и загрязнения почвенного покрова. Оценка состояния почв должна выполняться путем сравнения аналитических данных с нормативными показателями ПДК.

План-график мониторинговых наблюдений за состоянием почв на территории ТОО «СП «CASPI BITUM» представлен в приложении 4.

14.7.8. При выявлении в результате наблюдений на точках контроля роста уровня загрязнения почв или обнаружения пятен загрязнения при визуальных осмотрах, а также после аварий на объектах, должно проводиться детальное обследование по уточнению границ распространения загрязненных земель и изменению уровня их загрязнения.

14.7.9. **Методы проведения мониторинга.**

14.7.9.1. Процедура отбора проб почвы регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

14.7.9.2. Для характеристики загрязнения почв тяжелыми металлами и нефтяными углеводородами отбор проб должен проводиться в интервале 0-10 см (Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03. Астана -2003). В случае видимого загрязнения почвы нефтепродуктами пробы почвы должны быть отобраны ленточным способом до нижней видимой границы их проникновения. Чтобы снизить локальные особенности загрязняющих химических веществ, отбираются объединенные пробы, состоящие из 5 точечных проб, равномерно по принципу конверта

размещенных на пробной площадке размером 10x10м. Объем точечных проб должен быть одинаков. Точечные пробы объединяют, тщательно перемешивают и берут объединенную пробу массой около 500 грамм. При отборе объединенных проб дают координатную, и по возможности, местную привязку центра пробной площадки.

14.7.9.3. Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

14.7.9.4. Анализы проб почвы проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК.

15. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА.

15.1. Мониторинг управления отходами производства и потребления

ТОО «СП «CASPI BITUM» является одним из предприятий, на котором образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности.

В соответствии с Экологическим кодексом РК №212-111 от 09.01.2007 г. отходы производства и потребления разделены:

на опасные, неопасные и инертные;

по индексу опасности - списки зеленый и янтарный.

При эксплуатации сооружений и оборудования предполагается образование следующих видов отходов:

Периодически образующиеся в процессе эксплуатации установок отходы и сведения об обращении с ними приведены в приложении 5

На установке ЭЛОУ-АВТ постоянных твердых и жидкых отходов не образуется. Раз в год, при остановке на ремонт образуется отход - шлам от очистки аппаратов (пирофорные соединения).

На установке цеха затаривания и хранения битума, а также на площадке автоналива, при упаковке в мешки и наливе битума в автобитумовозы, будут образовываться отходы битума в кусковой форме (застывшие розливы) и при остановках на ремонт - шлам от очистки оборудования.

При проведении ремонтных работ на установках будут образовываться отходы уплотнительных материалов: отходы паронитовых прокладок и обтирочные материалы, загрязненные маслами.

По мере выработки ресурса будет образовываться отработанные масла.

Для освещения используются люминесцентные лампы, при их отработке образуются отходы: отработанные ртутьсодержащие лампы.

16. МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ И ЖИВОТНОГО МИРА

16.1. Территория участка ТОО «СП «CASPI BITUM» расположена в пустынной зоне, подзоне северных пустынь. Флора близлежащих территорий к ТОО «СП «CASPI BITUM» относится к типично пустынной, насчитывает 622 вида, из 63 семейств и 286 родов.

16.2. Растительный покров в районе проводимых работ практически отсутствует. Бедность флоры и низкий уровень биоразнообразия связаны с природно-климатическими особенностями региона и современным освоением территории. Засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги, засоленность почв в сочетании с высокой испаряемостью - все это сказывается на видовом составе и распространении растительности, характерной для полупустынь. Растительный покров в основном образован полынными, крупняково-полынными группировками биогрунтом, боярышником, татыром и др. Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира. Животный мир ограничен и характерен для зоны пустынь и полупустынь. При эксплуатации следует соблюдать требования Закона РК "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира", а именно: должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по предотвращению гибели

животных, сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания животных.

16.3. Проектными решениями обеспечиваются следующие мероприятия по охране флоры и фауны:

16.3.1. немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;

16.3.2. участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС;

16.3.3. соблюдение норм шумового воздействия;

16.3.4. создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;

16.3.5. создание маркировок на объектах и сооружениях.

16.3.6. проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен.

16.3.7. движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов;

16.3.8. при производстве строительных и ремонтных работ на путях миграции для защиты животных в необходимых случаях следует устраивать ограждения, как правило, оборудованные отпугивающими устройствами (сигнальными лампами, звуковыми сигналами и др.);

16.3.9. контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт;

16.3.10. максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;

16.3.11. своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;

16.3.12. запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;

16.4. Организация мониторинга растительного и животного мира

16.4.1. Визуальное обследование территории на предмет нахождения замазученных пятен и комплексное обследование территории производственного объекта.

16.4.2. Мониторинг растительного покрова проводить одновременно с мониторингом почвы на стационарных экологических площадках (СЭП).

16.4.3. СЭП располагаются на потенциально опасных, подверженных к загрязнению участках: рядом с технологическим оборудованием и эксплуатационными скважинами.

16.4.4. Интенсивность наблюдения – 1 раз в год, в летний период года.

16.4.5. Растительность индицирует любые изменения, происходящие в других компонентах окружающей среды. Проведение токсикологического исследования растительности позволяют охарактеризовать степень химического загрязнения основных доминирующих видов растений при различном загрязнении окружающей среды: тяжелыми металлами, нефтепродуктами, при радиоактивном загрязнении, при загрязнении атмосферного воздуха газообразными вредными веществами.

16.4.6. Одновременно рекомендуется проводить слежение за растительным покровом методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, обилия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния. Особо отмечаются редкие, эндемичные и реликтовые виды растений.

16.4.7. Наблюдения за состоянием животного мира являются компонентом общего блока мониторинга состояния среды на территории завода. Места наблюдения за животным миром могут совпадать с участками, на которых проводится мониторинг почв и растительности.

Результаты наблюдений на площадках регистрируются и служат в последующем для сравнительного анализа.

16.4.8. При проведении наблюдений на мониторинговых площадках особое внимание должно уделяться редким, исчезающим и особо охраняемым видам животных, внесенных в Красную Книгу Казахстана.

17. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

17.1. В рамках программы производственного мониторинга контроль радиационного загрязнения окружающей среды предназначен для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки или об уточнении отдельных параметров (возможные аварии в пределах промышленной площадки, СЗЗ и зоны влияния, изменение количества и состава выбросов, появление новых источников загрязнения и т.п.).

17.2. На предприятии используется нефть месторождения Каражанбас. На месторождениях АО «Каражанбасмунай» регулярно проводится радиационный мониторинг, и соответственно, по мере необходимости проводятся противорадиационные мероприятия.

17.3. Во время переработки нефти не предусматривается использование радиоактивного сырья, которые вызвало бы радиоактивное загрязнение окружающей среды.

17.4. Таким образом, настоящей Программой экологического контроля на 2018 - 2022 г. не требуется проведения каких-либо защитных противорадиационных мероприятий.

18. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

18.1. В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятие осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

18.2. В ходе производственного экологического контроля в ТОО СП «CASPI BITUM» проводятся проверки:

18.2.1. по охране атмосферного воздуха:

18.2.1.1. соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;

18.2.1.2. наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;

18.2.1.3. соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;

18.2.1.4. выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов; выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;

18.2.1.5. наличие очистных установок на источниках загрязнения атмосферы, если это требуется технологией производства, соответствующими техническими проектами и проверка наличия и правильности заполнения их паспортов;

18.2.1.6. соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;

18.2.1.7. контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;

18.2.1.8. правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

18.2.2. по охране водных ресурсов:

18.2.2.1. соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;

18.2.2.2. выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;

18.2.3. по охране земельных ресурсов:

- 18.2.3.1. соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- 18.2.3.2. защита земель от загрязнения отходами производства и потребления, потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами;

18.2.3.3. обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;

18.2.3.4. контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;

18.2.3.5. выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

18.3. Производственный контроль осуществляется согласно графику внутренних проверок, разработанному на предприятии. План проверок разрабатывается ежегодно и может корректироваться в течение года в соответствии с производственным планом работ ТОО СП «CASPI BITUM».

18.4. По результатам внутренних проверок в рамках производственного контроля предусмотрена подготовка отчета и разработка плана мероприятий по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки.

19. НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

19.1. Природопользователь должен иметь план действий по устранению или локализации аварийной ситуации, возникшей в результате нарушения экологического законодательства РК, стихийных бедствий и природных катализмов. Работник, обнаруживший нарушение экологических требований, норм, правил и инструкций или опасности, угрожающую жизни и здоровью людей, а также возможность загрязнения окружающей среды, обязан незамедлительно принять все зависящие от него меры по устраниению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом диспетчеру. Устранение выявленных недостатков в назначенные сроки должно контролироваться уполномоченным органом в области ООС, а также природопользователем, осуществляющим эксплуатацию хозяйственных и иных объектов. Аварии, не повлекшие за собой несчастных случаев на производстве и экологических последствий, расследуются в соответствии с инструкциями по техническому расследованию и учету аварий, не повлекших за собой несчастных случаев и экологических последствий. В особых случаях для расследования крупных технических аварий и экологических последствий, а также групповых несчастных случаях назначается комиссия. Природопользователь обязан информировать уполномоченный орган в области ООС о произошедших авариях с выбросом ЗВ в окружающую среду в течение 2-х часов с момента их обнаружения.

19.2. В случае возникновения аварийной ситуации объектах ТОО СП «CASPI BITUM» имеется «План ликвидации аварии», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, а также обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидационных работах.

19.3. При выполнении комплекса работ на объектах ТОО СП «CASPI BITUM» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

19.4. В этом случае предприятиями разрабатывается План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

19.5. Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения

мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

19.6. Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей обладающих токсичными свойствами.

19.7. Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

19.8. Мониторинг состояния окружающей среды, после ликвидации последствий аварий, проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

19.9. После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

20. ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

20.1. В рамках Программы производственного экологического контроля ТОО СП «CASPI BITUM» определены методы, частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

20.2. Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно разделяется на:

20.2.1. текущую или оперативную;

20.2.2. отчетную, включающую обобщение данных, рекомендации и прогноз.

20.3. Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

20.3.1. подготовка данных экологическими службами предприятия, подрядчиков;

20.3.2. представление данных экологу предприятия;

20.3.3. обобщение данных и заполнение необходимых форм экологом предприятия;

20.3.4. подготовка необходимых пояснительных записок экологом предприятия;

20.3.5. представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды и статистические управления Мангистауской области.

20.4. Обработка оперативной информации мониторинговых наблюдений проводится по окончании каждого этапа полевых работ и получения результатов лабораторных исследований. Информация обобщается в виде табличных и графических материалов, сопровождаемых пояснительным текстом. По данной информации, определяется необходимость оперативного реагирования. Инженер ООС предприятия отвечает за достоверность полученных данных, их обобщение с соответствующими пояснениями и выводами.

20.5. Информация, полученная и обобщенная специалистами предприятия и экологическими службами подрядчиков в виде табличных, графических данных, сопровождаемых пояснительным текстом, предоставляется в уполномоченные органы.

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

20.6. Инженер ООС предприятия осуществляет контроль за хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовку годового отчета.

20.7. Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю предприятия включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдений и результатах внутренних проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

20.8. Наряду с информационно-аналитическими отчетами ПЭК, контролирующими органам представляются квартальные, полугодовые и годовые формы государственной статистической отчетности - Форма № 2-тп воздух, Форма № 4-ОС и др.

21. План-график внутренних проверок

21.1. Производственный контроль осуществляется согласно плану проверок, разработанному Инженер ООС и утвержденному начальником службы по ОТ, ТБ и ООС. В плановых проверках принимают участие главные специалисты объекта.

21.2. План проверок разрабатывается ежегодно, утверждается и доводится до Начальников подразделений ТОО СП «CASPI BITUM» до 31 января следующего за отчетным года. План проверок может корректироваться в течение года в соответствии с производственным планом работ, осуществляемых в ТОО СП «CASPI BITUM».

22. Процедура устранения нарушений

22.1. По результатам производственного контроля проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

22.2. Руководителю (должностному лицу) объекта, руководителям среднего звена выдаются предписания по устранению нарушений природоохранного законодательства и проведению корректирующих мер, информируется руководство объекта для принятия ими мер воздействия.

22.3. Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, должны регулярно отслеживать выполнение предписаний. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

23. Протокол действий в нештатных ситуациях

23.1. При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство службы ОТ, ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

23.2. На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ Предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

23.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений Проведение измерений и анализов в области аналитического контроля за охраной ОС осуществляется специализированными организациями имеющими лицензии, выданные в МООС РК и выполняющие работы на договорной основе. Отбор проб различных сред и их анализ проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку. Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

23.4. Помимо этого, с целью обеспечения качества инструментальных измерений Компания проводит работу по усовершенствованию используемых методов внутреннего

проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку. Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

23.4. Помимо этого, с целью обеспечения качества инструментальных измерений Компания проводит работу по усовершенствованию используемых методов внутреннего контроля и организации работ в лаборатории, повышению квалификации персонала посредством обучения, внедрении современных методов самостоятельной проверки качества измерений.

24. Инструменты реагирования за несоблюдение требований экологической безопасности

24.1. Представителем Службы ОТ, ТБ и ООС по результатам проведенных проверок, составляется акт - предписание с установлением сроков по устранению выявленных нарушений. В ходе повторной проверки при выявлении тех же нарушений, составляется служебная записка на имя руководства с предложением об административном воздействии.

**Перечень объектов, процессов и параметров отслеживаемых в рамках
операционного контроля.**

ОПЕРАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ

Источник 0001. Дымовая труба печи ЭЛОУ-АВТ (атмосферная и вакуумная).
Атмосферная и вакуумная печь имеют один источник выброса газовоздушной смеси

Атмосферная печь

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту НДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Расход топливного газа	м ³ /час	962		Начальник ЭЛОУ АВТ
Плотность газа	кг/м ³	0,749		Главный энергетик
Время работы	час/год	8000		Начальник ЭЛОУ АВТ
Тепломощность печи	Гкал/час	8,6		Начальник ЭЛОУ АВТ

Вакуумная печь

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту НДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Расход топливного газа	м ³ /час	535		Начальник ЭЛОУ АВТ
Плотность газа	кг/м ³	0,749		Главный энергетик
Время работы	час/год	8000		Начальник ЭЛОУ АВТ
Тепломощность печи	Гкал/час	4,47		Начальник ЭЛОУ АВТ

Источник 0002. Печь для нагрева газов блока окисления.

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту НДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Производительность установки по сырью	т/д	6,63		Начальник ЭЛОУ АВТ
Время работы	час/год	8000		Начальник ЭЛОУ АВТ
Расход топлива, газ	т/час	0,52		Начальник ЭЛОУ АВТ

Источник 0003. Блок формирования и затаривания битумом.

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту НДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество битума	т/год	150500		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	154358,974		Начальник ТСЦ
Плотность битума	т/м ³	0,975		Начальник ТСЦ
Количество резервуаров	штук			Начальник ТСЦ
Объем одного резервуара	м ³	50		Начальник ТСЦ
оборачиваемость резервуаров		2687,2		Начальник ТСЦ
коэффициент оборачиваемости		2,5		Начальник ТСЦ
плотность битума	т/м ³	0,975		Начальник ТСЦ
количество битума, зачищаемого в 1 резервуар в течение года	т/год	1500,0		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	1359,0		Начальник ТСЦ

Источник 0004. Установка улавливания легких фракций

На установку поступают пары легких фракций/ углеводородов со следующих резервуаров - резервуары сырой нефти- 2 шт. по 2000 м³ и 2 шт. по 10000 м³, резервуары бензиновой фракции - 2 шт. по 1000 м³ и от автомобильной эстакады (разгрузка битула), время работы 8760 час/год;

Резервуары сырой нефти - 40000 м³

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество нефти	т/год	750000		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	709914,676		Начальник ТСЦ
Плотность нефти	т/м ³	0,9376		Начальник ТСЦ
Количество резервуаров	шт.	2		Начальник ТСЦ
Объем одного резервуара	м ³	20000		Начальник ТСЦ
оборачиваемость резервуаров		100		Начальник ТСЦ
коэффициент оборачиваемости		2,5		Начальник ТСЦ
количество нефти, закачиваемое в 1 резервуара в течение года	т/год	375000,0		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	349957,3		Начальник ТСЦ

Резервуары сырой нефти - 20000 м³

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество нефти	т/год	750000		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	709914,676		Начальник ТСЦ
Плотность нефти	т/м ³	0,9376		Начальник ТСЦ
Количество резервуаров	шт.	2		Начальник ТСЦ
Объем одного резервуара	м ³	20000		Начальник ТСЦ
оборачиваемость резервуаров		100		Начальник ТСЦ
коэффициент оборачиваемости		2,5		Начальник ТСЦ
количество нефти, закачиваемое в 1 резервуар в течение года	т/год	375000,0		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	349957,3		Начальник ТСЦ

Резервуары бензиновых фракций (2 шт. по 1000 м³).

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество бензина	т/год	1000		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	946,19		Начальник ТСЦ
Плотность бензина	т/м ³	0,831		Начальник ТСЦ
Количество резервуаров	шт.	2		Начальник ТСЦ
Объем одного резервуара	м ³	1000		Начальник ТСЦ
оборачиваемость резервуаров		100		Начальник ТСЦ
коэффициент оборачиваемости		2,5		Начальник ТСЦ
количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течение года	т/год	2000		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	1912,4		Начальник ТСЦ

Методике №006 ОИМ Резервуары для газов (бит. по 5000 м³)

Контролируемые процессы и параметры	Единица измерения	Количество по проекту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество сырой нефти, закачиваемой в течение года	т/год	200000		Начальник ТСЦ
	м ³ /год	191447,059		Начальник ТСЦ
Плотность сырой нефти (СТРЮ)	т/м ³	0,930		Начальник ТСЦ
Количество резервуаров	шт.	2		Начальник ТСЦ
Объем одного резервуара	м ³	100000		Начальник ТСЦ

оборачиваемость резервуаров			Начальник ТСЦ
коэффициент оборачиваемости			Начальник ТСЦ
количество живности, тонн	16671,7		Начальник ТСЦ
закачивающее в скважину газа в течении года	1001,8		Начальник ТСЦ

Источник №011-0814. Резервуары легкой фракции (3 шт. по 5000м³).

Контролируемые параметры	параметры	Количество по проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество легких газов закачиваемых в скважину	100	100		Начальник ТСЦ
Плотность легкой фракции	0,63	0,63		Начальник ТСЦ
Количество резервуаров	3 шт.	3 шт.		Начальник ТСЦ
Объем одного резервуара	5000	5000		Начальник ТСЦ
сборчиваемость резервуаров				Начальник ТСЦ
коэффициент оборачиваемости				Начальник ТСЦ
количество газа, закачиваемое в скважину в течении года	1004	1004		Начальник ТСЦ

Источник №006. Гостельнам.

Контролируемые параметры	параметры	Количество по проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
расход газа	3101800	3101800		Начальник ТВГС
Плотность газа	0,630	0,630		Главный инженер
Время работы	18766	18766		Начальник ТВГС
Температура газа	0,3	0,3		Начальник ТВГС

Неорганизованное скважинное хозяйство

Источник №007. Гостиница и гараж нефтехимии

Контролируемые параметры	параметры	Количество по проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество скважин	100	100		Начальник ТСЦ
Т-годовой фонд времени работы оборудования	100	100		Начальник ТСЦ

Источник №007. Гостиница и гараж нефтехимии

Контролируемые параметры	параметры	Количество по проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество скважин				Начальник ТСЦ
Т-годовой фонд времени работы оборудования				Начальник ТСЦ

Источник №007. Гостиница и гараж нефтехимии

Контролируемые параметры	параметры	Количество по проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Кодировка				Начальник ТСЦ

Т - годовий фонд виконаної роботи
оборудувань та ін.

Источник: АО «Урал ТехноПарк» (данные базы данных Уральской АЭС) (4 шт.) + 1 резервных), время работы 8000 час/год;

Контролируемые параметры	Протессы	Номер линии изготовления	Составство по проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество рабочих	ПМУ	1	1	1	Начальник ТСЦ
Т - головной фонд арестованного оборудования, час	ПМУ	1	1	1	Начальник ТСЦ

Источники: МАКСИМЕНКО А. С. Учебник по проектированию и эксплуатации гидравлических систем. Учебное пособие для вузов. Уфа: УГЛНУ, 2006. Страница 103. Срок службы насоса при работе 8000 час/год;

Контролируемые параметры	Процессор	Приемник	Влияние на проекту ПДР	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество волокон оптического кабеля	Система мониторинга	Система мониторинга	Нет влияния	1000	Начальник ТСЦ
Т - головной фланец волокна оптического оборудования, час	Система мониторинга	Система мониторинга	Нет влияния	1000	Начальник ТСЦ

Источник 6096. Плотина на реке Тынды с гидроэлектростанцией с насосами (ГЭС, ФС - 46 шт.), время работы 8760 час/год:

Контрольная единица	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Комиссия ТСЦ		Начальник ТСЦ
Коллективная		
Технологии фасада включают работы по обогреву фасадов зданий	30	Начальник ТСЦ
Технологии фасада включают работы по обогреву фасадов зданий	200	

Источник: Аналитический центр по вопросам политики и права

Часовая стоимость работы 8000 час/руб.

Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Начальник ТСЦ	Начальник ТСЦ
Начальник ТСЦ	Начальник ТСЦ

Источник: [http://www.rg.ru](#) | Дата: 2023-09-19 | Страница: 1 из 1 | Установлено: 2023-09-19 10:45:00

www.microm.com 800-456-7007

Название подразделения	Функциональная единица	Ответственный за	Ответственное лицо за контроль
Контрольно-ревизионный отдел правомочий	Государственный аудиторский орган	Государственный аудиторский орган	Начальник ТСЦ
Контрольно-ревизионный отдел государственных доходов	Государственный аудиторский орган	Государственный аудиторский орган	Начальник ТСЦ

источник тока - батарея 12 Вт, время работы 8760 часов.

Контрольный показатель	Показатель	Количество го довых единиц за	Ответственное лицо за контроль
Контрольный показатель	Показатель	Количество го довых единиц за	Ответственное лицо за контроль
Т - годовой фонд времени работы оборудования	Час	8760	Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования	Час	8760	Начальник ТСЦ

оборудование ТСЦ

источник 600 - скважинный фильтр для очистки воды из скважин (из скважин с водой, имеющей взвешенные частицы) 1 шт., время работы 8760 час/год;

Контролируемые параметры	Численность персонала	Соответствует ли факту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество 1 шт.	1	да	1	Начальник ТСЦ
Количество фильтров	413 к	да	1	Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, ЧРД		8760		Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, Фильтра		8760		Начальник ТСЦ

источник 601 - фильтр для очистки воды из скважин от химической нестабильности 1 шт., время работы 8760 час/год;

Контролируемые параметры	Численность персонала	Соответствует ли факту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество 1 шт.	1	да	1	Начальник ТСЦ
Количество фильтров	1	да	1	Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, ЧРД		8760		Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, Фильтра		8760		Начальник ТСЦ

источник 602 - Медицинский фильтр для очистки воды из скважин (ФСУ) 1 шт.

Контролируемые параметры	Численность персонала	Соответствует ли факту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество 1 шт.	1	да	1	Начальник ТСЦ
Количество фильтров	1	да	1	Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, ЧРД		8760		Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, Фильтра		8760		Начальник ТСЦ

источник 603 - фильтр для очистки воды из скважин от химической нестабильности 1 шт.

Контролируемые параметры	Численность персонала	Соответствует ли факту ПДВ	Количество по факту за месяц	Ответственное лицо за контроль
Количество 1 шт.	1	да	1	Начальник ТСЦ
Количество фильтров	1	да	1	Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, ЧРД		8760		Начальник ТСЦ
Т - годовой фонд времени работы оборудования, Фильтра		8760		Начальник ТСЦ

**План-график мониторинга воздействия загрязняющих веществ на территории объекта
ТОО СП «CASPI BITUM»**

№ точки мониторинга атмосферного воздуха	Контролируемые вещества	Периодичность наблюдения	Сроки отбора проб	Кем осуществляется контроль	Рекомендуемый метод контроля	Вид выходной информации
Территория ТОО «СП «CASPI BITUM»	Азота диоксид, Диоксид серы, Углеводороды (по метану)					
№1 Наветренная сторона	Углерода оксид					
№2 Наветренная сторона						
№3 Подветренная сторона						
№4 Подветренная сторона						

Приложение 3
к Программе ПЭК на 2018 – 22 годы

План-график мониторинга воздействия загрязняющих веществ на территории объекта
ТОО СП «CASPI BITUM»

№ точки мониторинга атмосферного воздуха	Контролируемые вещества	Периодичность наблюдения	Сроки отбора проб	Кем осуществляется контроль	Рекомендуемый метод контроля	Вид выходной информации
Территория ТОО «СП «CASPI BITUM»	Азота диоксид, Диоксид серы, Углекислоты (по леганию) Углерода оксида		1 (один) раз в квартал	Через равный промежуток времени: в течение суток 3 этапа	Академическая лаборатория ЗКОЛГИЧЕСКАЯ лаборатория	В соответствии НТД, утвержденным в РК
№1 Наветренная сторона						
№2 Наветренная сторона						
№3 Подветренная сторона						
№4 Подветренная сторона						

Приложение 4
к Программе ПЭК на 2018 – 22 годы

План-график мониторинговых наблюдений за состоянием почв на территории ТОО «СП «CASPI BITUM»

Наименование точки мониторинга	Местоположение точки	Контролируемые вещества	Периодичность наблюдения
T-1	на границе С33 (Подветренная сторона)		
T-2	резервуарный парк гудрона и битума		
T-3	автомобильная наливная эстакада	Нефтепродукты, меди, цинк, свинец, кадмий	2 раза в год
T-4	усл. фасовки		
T-5	склад хранения и отгрузки фасованного битума		
T-6	эстакада слия-налива железнодорожных цистерн		

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

Приложение 2
к Программе ПЭК на 2018 – 22 годы

Таблица 3.10

Планграфик пребывания ПДР на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) по 2013 году с учетом мероприятий по снижению выбросов

Номер	Наименование	Периодичность	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			р/с	мг/м ³		
1	Промышленные выбросы из корабельной генераторной установки	1 раз/кварт.	0,077	15,12	7	9
2	Генераторная установка	1 раз/кварт.	0,091	5,15	23,231063	Аккредитованная лаборатория
3	Генераторная установка (4)	1 раз/кварт.	0,067	3,975	270,661411	Аккредитованная лаборатория
4	Генераторная установка (6)	1 раз/кварт.	0,067	3,975	270,661411	Аккредитованная лаборатория
5	Генераторная установка (594)	1 раз/кварт.	0,467	33,676	270,661411	Аккредитованная лаборатория
6	Метан (724*)	1 раз/кварт.	0,02034444	16.065338	Аккредитованная лаборатория	4004
7	Бензин (117) диоксид (4)	1 раз/кварт	0,01651058	12.664361	Аккредитованная лаборатория	4003
8	Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт	0,01654444	150,66179	Аккредитованная лаборатория	4004
9	Сера диоксид (526)	1 раз/кварт	0,01654444	11.866191	Аккредитованная лаборатория	4005
10	Сероводород (528) (Дигидрооксид (528))	1 раз/кварт	0,02835235	217,47537	Аккредитованная лаборатория	4010
11	Углерод оксид (594)	1 раз/кварт	0,31690967	243,08408	Аккредитованная лаборатория	4018
12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт				

План - график
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов
г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Гидроксибензол (154)	1 раз/год	0.00025807	0.1979535	лаборатория		
0003	Основное производство	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (536)	1 раз/год	0.00736667	5.6505672	Экол. служба предприятия	2	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1.5347	243680.11	Аккредитованная лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	0.5676	90123.693	Аккредитованная лаборатория	1	
		Бензол (64)	1 раз/год	0.0074	1174.9742	Аккредитованная лаборатория	2	
		Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.0047	746.26737	Экол. служба предприятия	2	
		Метилбензол (353)	1 раз/год	0.0036	571.60905	Экол. служба предприятия	2	
0004	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1.40555	222858.01	Аккредитованная лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	0.82856	131372.94	Аккредитованная лаборатория	1	
		Бензол (64)	1 раз/год	0.00676	1071.8367	Аккредитованная лаборатория	1	
		Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.00439	696.05965	Аккредитованная лаборатория	1	
		Метилбензол (353)	1 раз/год	0.00285	451.88383	Аккредитованная лаборатория	1	
0005	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	0.2035	32266.091	Аккредитованная лаборатория	1	

Таблица 3.10

План - график
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов
г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"

			1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	1
					Бензол (64)	1 раз/год	0.001	158.55573	ная лаборатория	2	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба предприятия	2	
					Метилбензол (353)	1 раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предприятия	2	
0006	Основное производство				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.2035	32266.091	Аkkредитован	1
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	1
					Бензол (64)	1 раз/год	0.001	158.55573	ная лаборатория	2	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба предприятия	2	
					Метилбензол (353)	1 раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предприятия	2	
0007	Основное производство				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.2035	32266.091	Аkkредитован	1
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	1
					Бензол (64)	1 раз/год	0.001	158.55573	ная лаборатория	2	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	1	0.0006	95.133438	Экол. служба предприятия	2
					Метилбензол (353)	1 раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предприятия	2	
0008	Основное производство				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1	0.2035	32266.091	Аkkредитован	1
									ная лаборатория		

Таблица 3.10

Таблица 3.10

План - график
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	
0009	Основное производство	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (353)	1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год	0.001 0.0006 0.0005 0.2035 0.0753	158.55573 95.133438 79.277865 32266.091 11939.246	Экол. служба предприятия Экол. служба предприятия Экол. служба предприятия Аkkредитован Аkkредитован	1 2 2 1 1	
0010	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год	0.001 0.0006 0.0005 0.2035 0.0753	158.55573 95.133438 79.277865 32266.091 11939.246	Экол. служба предприятия Экол. служба предприятия Экол. служба предприятия Аkkредитован Аkkредитован	2 2 2 1 1	
0011	Основное производство	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (353)	1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год	0.001 0.0006 0.0005 0.0038	158.55573 95.133438 79.277865 433.06114	Экол. служба предприятия Экол. служба предприятия Аkkредитован Аkkредитован	2 2 1 1	
0012	Основное	Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592)	1 раз/год	1	0.0038	433.06114	лаборатория	1
		Углеводороды предельные С12-19 / в		1		433.06114	Аkkредитован	1

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM" на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	пересчете на С/ (592)	раз/год					
0013	Основное производство	Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592)	1 раз/год	1	0.0038	433.06114	ная лаборатория	
0014	Основное производство	Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592)	1 раз/год	1	0.0076	86603.335	Аккредитован ная лаборатория	
0015	Основное производство	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год	0.03100846	2078.6402	Экол. служба	Аккредитован ная лаборатория	
		Углерод оксид (594)	1 раз/год	0.0206724	1385.7666	Экол. служба	предприятия	
		Метан (734*)	1 раз/год	0.00051681	34.644163	Экол. служба	предприятия	
0016	Основное производство	Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592)	1 раз/год	0.0038	433.06114	Экол. служба	предприятия	
0017	Основное производство	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год	0.85066365	683.27183	Аккредитован ная лаборатория	предприятия	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/год	0.13823284	111.03167	Аккредитован ная лаборатория	предприятия	
		Углерод оксид (594)	1 раз/год	1	2.6458041	2125.1683	Аккредитован ная лаборатория	
		Натрий гидроксид (886*)	1 раз/год	0.00001965	5.3229866	Экол. служба	предприятия	
		Азотная кислота (5)	1 раз/год	0.00075	203.16743	Экол. служба	предприятия	
0018	Основное производство	Аммиак (32)	1 раз/год	0.0000738	19.991675	Экол. служба	предприятия	
		Гидрохлорид (162)	1 раз/год	0.000198	53.636201	Экол. служба	предприятия	
		Серная кислота (527)	1 раз/год	0.00004	10.835596	Экол. служба	предприятия	
		Бензол (64)	1 раз/год	0.000369	99.958374	Экол. служба	предприятия	

Таблица 3.10

План - график
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метилбензол (353)	раз/год	0.0001217	32.967301	предприятия		
		Тетрахлорметан (555)	раз/год	0.0007395	200.32308	Экол. служба	2	
		Этанол (678)	раз/год	0.002505	678.57921	предприятия		
		Пропан-2-он (478)	раз/год	0.0009555	258.8353	Экол. служба	2	
		Уксусная кислота (596)	раз/год	0.000288	78.016292	предприятия		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.00402431	Экол. служба	2		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.00148958	предприятия			
		Бензол (64)	раз/год	0.00002083	Экол. служба	2		
		Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	раз/год	0.00001222	предприятия			
		Метилбензол (353)	раз/год	0.00000944	Экол. служба	2		
		Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	раз/год	0.03333333	предприятия			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.00402431	Экол. служба	2		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.00148958	предприятия			
		Бензол (64)	раз/год	0.00002083	Экол. служба	2		
		Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	раз/год	0.00001222	предприятия			
		Метилбензол (353)	раз/год	0.00000944	Экол. служба	2		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.00626042	предприятия	2		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.00479167	Экол. служба	2		
6001	Основное производство							
6003	Основное производство							
6004	Основное производство							

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

План - график
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64)	раз/год 1	0.00003125			предприятия Экол. служба 2	
6005	Основное производство	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	раз/год 1	0.00002			предприятия Экол. служба 2	
6006	Основное производство	Метилбензол (353)	раз/год 1	0.00001111			предприятия Экол. служба 2	
6007	Основное производство	Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592)	раз/год 1	0.00555556			предприятия Экол. служба 2	
6008	Основное производство	Метан (734*)	раз/год 1	0.24123			предприятия Экол. служба 2	
6009	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год 1	0.00555556			предприятия Экол. служба 2	
6010	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год 1	0.00057141			предприятия Экол. служба 2	
6011	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год 1	0.00021721			предприятия Экол. служба 2	
6012	Основное производство	С6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год 1	0.00057141			предприятия Экол. служба 2	
6017	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год 1	0.00038099			предприятия Экол. служба 2	
		Бензол (64)	раз/год 1	0.00014479			предприятия Экол. служба 2	
				0.0224537			предприятия Экол. служба 2	
				0.0083			предприятия Экол. служба 2	
				0.00010781			предприятия Экол. служба 2	

План - график
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

Г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.00006818			предприятия экол. службы	2
			Метилбензол (353)	1 раз/год	0.00005268			предприятия экол. службы	2
1	446'167?		дээрэ (IV) диоксид (4)	1 раз/год		0.03219		предприятия Аккредитован	1
			Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.0251		най лаборатория Аккредитован	1
			Углерод оксид (591)	1 раз/кварт		1.53063		най лаборатория Аккредитован	1
			Несан (734*)	1 раз/кварт		25.00285		най лаборатория Аккредитован	1
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)			0.16734			
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			0.08004			
			Бензол (64)			0.00081			
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.00044			
			Метилбензол (353)			0.00037			
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)			0.00004			
			углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)			0.00072			
	-974/602		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт			0.02916		
			Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.02509		най лаборатория Аккредитован	1
			Углерод оксид (594)	1 раз/		1.52241		най лаборатория Аккредитован	1

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

П. Актай, Пром. зона, т. 1	2	3	4	5	6	7	8	9
2236/226			1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт
3			Метан (734*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Метиленбензол (353) Смесь природных мезокаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (536) Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592) Азота (IV) диоксид (4)	Сера диоксид (526)	Углерод оксид (594)	Метан (734*)

План - график
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2018 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Р. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Метилбензол (353)									
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536) углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)									
Легкое (IV) дискид (4)									
Серра диоксид (526)									
Углерод оксид (594)									
Метан (734*)									
Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)									
Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)									
Бензол (64)									
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									
Метилбензол (353)									
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536) углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)									

1 – Инструментальный методом, согласно Перечню методик, утвержденными в РК, действующими на момент проведения мероприятий по контролю;

2 – Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Р. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"

Номер источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок, /координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Норматив выборов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				Р/с	МГ/м3		
0001	Синтезное производство	Нээтра (IV) диоксид (4)	1 раз/год	0.67166424	389.15111	Аккредитованная лаборатория	1
		Бзот (II) оксид (5)	1 раз/год	3.10914545	53.237063	Аккредитованная лаборатория	1
		Углерод оксид (594)	1 раз/год	0.46718875	270.68141	Лаборатория Экол. службы предприятия	1
		Метан (734*)	1 раз/год	0.46718875	270.68141	Аккредитованная лаборатория	1
0002	Основное производство	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт	1 0.02094444	16.065338	Аккредитованная лаборатория	1
		Азот (II) оксид (5)	1 раз/кварт	0.19644444	150.68179	Аккредитованная лаборатория	1
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт	0.01651058	12.664361	Аккредитованная лаборатория	1
		Сероэксид (дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт	0.01547	11.866191	Аккредитованная лаборатория	1
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт	0.2835235	217.47537	Аккредитованная лаборатория	1
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт	0.31690967	243.08408	Аккредитованная лаборатория	1

План - график
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

Номер	Наименование	Норматив	Частота	Коэффициент	Срок	Предприятие	Лаборатория	Лицензия
1	Гидроксибензол (154)	3	1 раз/год	0.00025807	0.1979535	Экол. служба предпринятия	2	
0002	Составное производство	Смесь, природных макрокаптанов / в расчете на этилмеркаптан/ (536)	1 раз/год	0.00736667	5.€505672	Аккредитованная лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1.5317	242680.11	Аккредитованная лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	0.5676	90123.693	Аккредитованная лаборатория	1	
		Бензол (64)	1 раз/год	0.0074	1174.9742	Экол. служба предпринятия	2	
		Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.0047	746.26737	Экол. служба предпринятия	2	
		Метилбензол (353)	1 раз/год	0.0036	571.60905	Экол. служба предпринятия	2	
0004	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	1.40555	222858.01	Аккредитованная лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/год	0.82856	131372.94	Аккредитованная лаборатория	1	
		Бензол (64)	1 раз/год	0.00676	1071.8367	Аккредитованная лаборатория	1	
		Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/год	0.00439	696.05965	Аккредитованная лаборатория	1	
		Метилбензол (353)	1 раз/год	0.00285	451.88383	Аккредитованная лаборатория	1	
0005	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/год	0.2035	32266.091	Аккредитованная лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных	1	0.0753	11939.246	Аккредитованная лаборатория	1	

План - график
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

Р. Актау, Пром. зона, ТОО	2	3	4	5	6	7	8	9
		C6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год					
0005	Основное производство	Бензол (64)	1	0.001	158.55573	Ная лаборатория	1	
		Диметилбензол (смесь о-, изомеров) (203)	раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба предпринятия	2	
		Метилбензол (353)	раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предпринятия	2	
		Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.2035	32266.091	Аккредитованная	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.0753	11939.246	Аккредитованная	1	
		Бензол (64)	1	0.001	158.55573	Ная лаборатория	1	
		Диметилбензол (смесь о-, изомеров) (203)	раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба предпринятия	2	
		Метилбензол (353)	раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предпринятия	2	
		Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.2035	32266.091	Аккредитованная	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.0753	11939.246	Аккредитованная	1	
0007	Основное производство	Бензол (64)	1	0.001	158.55573	Экол. служба предпринятия	2	
		Диметилбензол (смесь о-, изомеров) (203)	раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба предпринятия	2	
		Метилбензол (353)	раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предпринятия	2	
		Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.2035	32266.091	Аккредитованная	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.0753	11939.246	Аккредитованная	1	
0008	Основное производство	Бензол (64)	1	0.001	158.55573	Экол. служба предпринятия	2	
		Диметилбензол (смесь о-, изомеров) (203)	раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба предпринятия	2	
		Метилбензол (353)	раз/год	0.0005	79.277865	Экол. служба предпринятия	2	
		Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.2035	32266.091	Аккредитованная	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.0753	11939.246	Аккредитованная	1	

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

Р. Актау, Пром. зона, ТОО	План - график	План - график						
		1	2	3	4	5	6	7
	C6-C10 (1532*, 1540*)				1 раз/год			
	Бензол (64)				1 раз/год	0.001	153.55573	Лаборатория
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				1 раз/год	0.0006	95.133438	Экол. служба
	Метилбензол (353)				1 раз/год	0.0005	79.277865	Предприятия
0009	Этилbenзол				1 раз/год	0.2035	32266.091	Экол. служба
	C1-C5 (1531*, 1539*)				1 раз/год	0.0753	11939.246	Аккредитован
	Смесь углеводородов предельных				1 раз/год			Лаборатория
	C6-C10 (1532*, 1540*)				1 раз/год	0.001	153.55573	Аккредитован
	Бензол (64)				1 раз/год	0.0006	95.133438	Лаборатория
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				1 раз/год	0.0005	79.277865	Предприятия
	Метилбензол (353)				1 раз/год	0.2035	32266.091	Предприятия
0010	Основное производство				1 раз/год	0.0753	11939.246	Аккредитован
	C1-C5 (1531*, 1539*)				1 раз/год	0.001	153.55573	Лаборатория
	Смесь углеводородов предельных				1 раз/год	0.0006	95.133438	Предприятия
	C6-C10 (1532*, 1540*)				1 раз/год	0.0005	79.277865	Предприятия
	Бензол (64)				1 раз/год	0.0038	433.06114	Аккредитован
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				1 раз/год	0.0038	433.06114	Лаборатория
0011	Основное производство				1 раз/год			Аккредитован
0012	Основное				1 раз/год	0.0038	433.06114	Лаборатория

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

Таблица 3.10

План - графики на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Н. п.	Название производственного зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	Производство	Пересчете на С/ (592)	4 раз/год	5 раз/год	6 раз/год	7 раз/год	8 раз/год	9 раз/год
0013	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.0038	433.06114	ная лаборатория	1 аккредитованная лаборатория
0014	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.0076	86603.335	ная лаборатория	1 аккредитованная лаборатория
0015	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.03100596	2073.6402	Эксп. служба 2	Эксп. служба 2
0016	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.0206724	1385.7666	Эксп. служба 2	Предприятия 2
0017	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.00051681	24.644163	Эксп. служба 2	Предприятия 2
0018	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.0038	123.06114	Эксп. служба 2	Предприятия 2
0019	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.85066365	682.27183	Аккредитованная лаборатория	1 аккредитованная лаборатория
0020	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.13823284	111.03167	Аккредитованная лаборатория	1 аккредитованная лаборатория
0021	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	2.6458041	2125.1683	Аккредитованная лаборатория	1 аккредитованная лаборатория
0022	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.00001965	5.3229866	Предприятия 2	Предприятия 2
0023	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.0000738	203.16743	Эксп. служба 2	Предприятия 2
0024	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.000198	19.991675	Предприятия 2	Предприятия 2
0025	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.00004	53.636201	Эксп. служба 2	Предприятия 2
0026	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.00004	10.835596	Предприятия 2	Предприятия 2
0027	Основное производство	Углекоксистое производство С12-19 /Б	Углекоксистое производство С12-19 /Б	1 раз/год	1 раз/год	0.000369	99.958374	Эксп. служба 2	Эксп. служба 2

Таблица 3.10

План - график контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2019 год. С учетом мероприятий по снижению выбросов

Р. Актуа,	Пром. зона,	Тоо "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
€001	Основное производство	Метилбензол (353)	1	1	0.0001217	32.967301	предприятия	2			
	Тетрахлорметан (555)		1	1	0.0007395	200.322308	Экол. служба	2			
	Стерен (579)		1	1	0.002555	772.57921	предприятия	2			
	Пропан-2-он (478)		1	1	0.0009555	258.8353	Экол. служба	2			
	Уксусная кислота (596)		1	1	0.000288	72.016292	предприятия	2			
	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)		1	1	0.00402431	0.00402431	Экол. служба	2			
	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1522*, 1540*)		1	1	0.00148958	0.00148958	предприятия	2			
	Бензол (64)		1	1	0.00002083	0.00002083	Экол. служба	2			
	Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		1	1	0.00001222	0.00001222	предприятия	2			
	Метилбензол (353)		1	1	0.00000944	0.00000944	Экол. служба	2			
	Углеводороды предельные С12-19 в пересчете на С/ (592)		1	1	0.03333333	0.03333333	предприятия	2			
	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)		1	1	0.00402431	0.00402431	Экол. служба	2			
	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)		1	1	0.00148958	0.00148958	предприятия	2			
	Бензол (64)		1	1	0.00002083	0.00002083	Экол. служба	2			
	Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		1	1	0.00001222	0.00001222	предприятия	2			
	Метилбензол (353)		1	1	0.00000944	0.00000944	Экол. служба	2			
€002	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	1	0.00001222	0.00001222	предприятия	2			
€003	Основное производство	Метилбензол (353)	1	1	0.00000944	0.00000944	Экол. служба	2			
€004	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	1	0.00626042	0.00626042	предприятия	2			
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1	1	0.00479167	0.00479167	Экол. служба	2			

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

нр.	Актау, Пром. зона, ТОО	2	План - график					
			1	3	5	7	8	9
6005	Основное производство	C6-C10 (1532*, 1540*)	Бензол (64)	раз/год	0.00003125	предприятия	экспл. служба	2
6006	Основное производство	Диметилс-ицес (СМЗСВ С-, Н-, Н- и изомеров)	(203)	раз/год	0.00002	предприятия	экспл. служба	2
6007	Основное производство	Углеводороды предельные С-2-19 / в пересчете 1.д С/ (622)	Метан (734*)	раз/год	0.00001111	предприятия	экспл. служба	2
6008	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1532*)		раз/год	0.0055556	предприятия	экспл. служба	2
6009	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1532*)		раз/год	0.24123	предприятия	экспл. служба	2
6010	Основное производство	Углеводороды предельных С1-С5 (1531*, 1532*)		раз/год	0.0055556	предприятия	экспл. служба	2
6011	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1532*)		раз/год	0.0055556	предприятия	экспл. служба	2
6012	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1532*)		раз/год	0.000057141	предприятия	экспл. служба	2
6017	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)	Бензол (64)	раз/год	0.000010781	предприятия	экспл. служба	2

Таблица 3.10

План - график
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Нр. Актау,	Пром. зона,	ТОО "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Гидрофобол (смесь о-, н-, п-изомеров) (203)			1 раз/год	1 раз/год	0.00006818		предприятия		
		Метиленол (353)			1 раз/год	1 раз/год	0.00005269		Экол. служба	2	
		Гидроксид (IV) лаборатория (4)			1 раз/год	1 раз/год			предприятия	2	
		Сера диоксид (523)			1 раз/кварт	1 раз/кварт			предприятия	1	
		Углерод оксид (591)			1 раз/кварт	1 раз/кварт			Аккредитован	1	
		Кислота (724*)			1 раз/кварт	1 раз/кварт			Ная		
		Смесь углеводородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)					0.0251		Лаборатория	1	
		Смесь углеводородов предельных С6-C10 (1532*, 1540*)					0.02509		Лаборатория	1	
		Бензол (64)					1.57068		Лаборатория	1	
		Диметиленол (смесь о-, н-, п-изомеров) (203)					0.0285		Лаборатория	1	
		Метиленол (353)					0.16734		Лаборатория	1	
		Смесь природных маркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (536)					0.08004				
		Углеводороды предельные С12-19 / в пересчете на С/ (592)					0.00081				
		Азота (IV) диоксид (4)			1 раз/кварт		0.00044				
		Сера диоксид (526)			1 раз/кварт		0.00037				
		Углерод оксид (594)			1 раз/год		0.00004				
2	-974/602						0.00072				
							0.02916		Лаборатория	1	
							0.02509		Лаборатория	1	
							1.52241		Лаборатория	1	

контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2019 г.сд., с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

П. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Меган (734*)				1 раз/ кварт			25.00207	Аккредитован най лаборатория над	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353) Смесь природных марганцовов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592) Лубрик. (IV) дистилят (6)						0.17253 0.07536 0.00084 0.00049 0.0004 0.00004 0.0008 0.02912 0.02507 1.52093 25.00238	Аккредитован най лаборатория над лаборатория над лаборатория над		
2235.226	3			1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт			
Сера диоксид (526)									
Углерод оксид (594)									
Меган (734*)									
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)							0.18758 0.08613 0.00091 0.00054	Аккредитован най лаборатория над	

Tape v2.0 "KATIE"

三三三

контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2019 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Г. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	3	4	5	6	7	8	9
Метилбензол (353) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00042 0.00003	0.00042 0.00003	0.00042 0.00003
Гексан (ГВ) (500) Фенол (526)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00063 0.00014	0.00063 0.00014	0.00063 0.00014
Углерод оксид (594) Хлорид (724*)	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	1 раз/ кварт	0.00233 0.00231	0.00233 0.00231	0.00233 0.00231
Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (353) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1 раз/ лаборатория Аккредитованная	1 раз/ лаборатория Аккредитованная	1 раз/ лаборатория Аккредитованная	1 раз/ лаборатория Аккредитованная	0.0009 0.00047	0.0009 0.00047	0.0009 0.00047

ПОДДЕРЖАНИЕ МАССАМ, СОСТАВЛЯЮЩИМИ РАДИОАКТИВНЫЙ КОМПЛЕКС В ГРУ, ПРОВЕДЕНИЯ МОМЕНТЫ ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ПО

— Расчеты методом по той же методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

План - график
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контролльных точках (постах)
на 2020 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Таблица 3.10

Номер исто- чика, № пост нр в акт ции	Пром. зона, ТСО "СП "CASPI BITUM"	Контролируемое вещество	Периодич- ность контроль- ли	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет контроль	Методика проведения контроля
				раз/сутки	н/с		
1	Производство, цех, участок, № 2, контрольный	2	1 раз/год	0.67466424	6	МГ/н/2	7
2	Производство	2	1 раз/год	2.10314515	1	МГ/н/2	8
3	Производство	2	1 раз/год	0.46718875	1	МГ/н/2	9
4	Углерод оксид (594)	1	1 раз/год	0.16718875	1	МГ/н/2	1
5	Сера дисксид (724)	1	1 раз/год	0.02004444	1	МГ/н/2	1
6	Сера дисксид (526)	1	1 раз/кварт	0.19644444	1	МГ/н/2	1
7	Сероуглерод (дл.марка) (528)	1	1 раз/кварт	0.01651058	1	МГ/н/2	1
8	Углерод оксид (591)	1	1 раз/кварт	0.01547	1	МГ/н/2	1
9	Смесь углеродородов предельных С1-C5 (1531*, 1539*)	1	1 раз/кварт	0.31690967	1	МГ/н/2	1

План - график
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2020 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

нр.	Актау, пром. зона, ТОО	2	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
0003	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	Гидроксизол (151)	раз/год	1	0.00025807	0.1979535	лаборатория	2	эксп. служба	2	предприятия	1		
	Смесь углеводородов предельных / в перфекте на этилмеркаптан/ (536)	раз/год	1	0.00720667	5.6505672	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
0004	Основное производство	Гензол (64)	раз/год	1	1.5347	243680.11	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1		
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	1	0.5676	90123.693	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
	Гензол (64)	раз/год	1	0.0074	1174.9742	эксп. служба	2	лаборатория	2	эксп. служба	2	предприятия	2	
	Метилбензой (смесь изомеров) (203)	раз/год	1	0.0027	745.26737	эксп. служба	2	лаборатория	2	эксп. служба	2	предприятия	2	
	Метилбензол (353)	раз/год	1	0.0036	571.60905	эксп. служба	2	лаборатория	2	эксп. служба	2	предприятия	2	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	1	1.40555	222858.01	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	1	0.82856	131372.94	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
	Бензол (64)	раз/год	1	0.00676	1071.8367	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
	Пуметилбензой (смесь изомеров) (203)	раз/год	1	0.00439	696.05965	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
	Метилбензол (353)	раз/год	1	0.00285	451.88383	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1	
0005	Основное производство	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	1	0.2035	32266.091	аккредитован	1	лаборатория	1	эксп. служба	1	предприятия	1

ЭПА v2.0 ТОО "КАИЭ"

Таблица 3.10

П л а н – г р а ф и к
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2020 год, с учетом мероприятия по снижению выбросов

р. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	
Гензол (64)				раз/год		0.001	158.55573	лаборатория	1
Гексанол (203)				раз/год		0.0005	95.133438	предприятия	2
Изомеров) (203)				раз/год		0.0005	79.277865	предприятия	2
Метилбензол (353)				раз/год		0.0005	79.277865	предприятия	2
Смеси углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	
Смеси углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	
Бензол (64)				раз/год		0.001	158.55573	лаборатория	2
Гексанол (203)				раз/год		0.0006	95.133438	предприятия	2
Изомеров) (203)				раз/год		0.0005	79.277865	предприятия	2
Метилбензол (353)				раз/год		0.0005	79.277865	предприятия	2
Смеси углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				раз/год	1	0.2035	32266.091	Аkkредитован	
Смеси углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				раз/год	1	0.0753	11939.246	Аkkредитован	
Основные производство	0007					0.0001	158.55573	лаборатория	2
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				раз/год	1	0.0006	95.133438	предприятия	2
Метилбензол (353)				раз/год	1	0.0005	79.277865	предприятия	2
Смеси углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				раз/год	1	0.2035	32266.091	Аkkредитован	
Основное производство	0008					0.0008	32266.091	лаборатория	1

ЭДА В2.0 TOO "КАЛИЕ"

10.3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2020 год,

ЭРА v2.0 TOO "КАНЭ"

卷之三

у контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) в 2020 г., с учетом мероприятий по снижению выбросов

Р. Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0012	Основное производство	Процессинг переработка на С/ (592)	раз/год	1	0.0036	433.0614	Аккредитованная лаборатория	1	
0013	Основное производство	Процессинг переработка на С/ (592)	раз/год	1	0.0038	433.0614	Аккредитованная лаборатория	1	
0014	Основное производство	Металлургия переработка Р/Б С/ (592)	раз/год	1	0.0076	26603.335	Аккредитованная лаборатория	1	
0015	Основное производство	Металлургия переработка Р/Б С/ (592)	раз/год	1	0.0036	433.0614	Аккредитованная лаборатория	1	
0016	Основное производство	Металлургия переработка Р/Б С/ (592)	раз/год	1	0.0074	1385.7666	Экологическая служба предприятия	2	
0017	Основное производство	Металлургия переработка Р/Б С/ (594)	раз/год	1	0.00051681	34.644163	Экологическая служба предприятия	2	
0018	Основное производство	Углерод оксид (594)	раз/год	1	0.0038	433.0614	Экологическая служба предприятия	2	
0019	Основное производство	Углерод оксид (594)	раз/год	1	0.0036	433.0614	Экологическая служба предприятия	2	
0020	Основное производство	Углерод оксид (594)	раз/год	1	0.13823284	111.03167	Аккредитованная лаборатория	1	
0021	Основное производство	Углерод оксид (594)	раз/год	1	2.6458041	2125.1683	Аккредитованная лаборатория	1	
0022	Основное производство	Углерод оксид (594)	раз/год	1	0.00001965	5.3229866	Экологическая служба предприятия	2	
0023	Основное производство	Углерод оксид (594)	раз/год	1	0.000075	203.16743	Экологическая служба предприятия	2	
0024	Основное производство	Азотная кислота (5)	раз/год	1	0.0000738	19.991675	Экологическая служба предприятия	2	
0025	Основное производство	Аммиак (32)	раз/год	1	0.000198	53.636201	Экологическая служба предприятия	2	
0026	Основное производство	Гидрохлорид (162)	раз/год	1	0.00004	10.835596	Экологическая служба предприятия	2	
0027	Основное производство	Серная кислота (527)	раз/год	1					

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

контроля на предприятия за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

План - график нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

из 2020 года, с учетом мероприятий по снижению выбросов

г. Актобе, Пром. зона, ТСО "СП "CASPI BITUM"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Гелий (64)	раз/год	0,000360	00,000374	Секл. служба	предприятия	2	
	Метилбензол (352)	раз/год	0,0001217	32,967301	Экол. служба	предприятия	2	
	Четырехполукислота (575)	раз/год	0,0007395	200,32308	Секл. служба	предприятия	2	
	С-бенз (676)	раз/год	0,002505	676,57321	Экол. служба	предприятия	2	
	Протан-2-ол (472)	раз/год	0,0009555	258,8353	Экол. служба	предприятия	2	
	Люльчина курилье (596)	раз/год	0,000288	76,016292	Экол. служба	предприятия	2	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1521*, 1532*)	раз/год	0,00402431	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	раз/год	0,00148958	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Бензол (64)	раз/год	0,00002083	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	раз/год	0,00001222	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Метилбензол (353)	раз/год	0,00000944	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Углеводороды предельные С2-19 / В пересчетка С/ (592)	раз/год	0,0333333	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1532*)	раз/год	0,00402431	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1530*)	раз/год	0,00149958	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Бензол (64)	раз/год	0,00002083	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	раз/год	0,00001222	0	Экол. служба	предприятия	2	
	Метилбензол (353)	раз/год	0,00000944	0	Экол. служба	предприятия	2	
6004	Основное производство	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	раз/год	0,00626042	Экол. служба	предприятия	2	

Таблица 3.10

Таблица 3.10

План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПВВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2020 год, с учетом мерприятий по снижению выбросов

нр.	Актау, Пром. зона, ТОО "СП "CASPI BITUM"	1	2	3	4	5	6	7	8	9
6005	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.000479167	0.00003125	Эксп. служба предприятия	2			
6006	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.000479167	0.00003125	Эксп. служба предприятия	2			
6008	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.00055556	0.00055556	Эксп. служба предприятия	2			
6009	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	раз/год	0.00057141	0.00057141	Эксп. служба предприятия	2			
6010	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.00021721	0.00021721	Эксп. служба предприятия	2			
6011	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.00057141	0.00057141	Эксп. служба предприятия	2			
6012	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.00021721	0.00021721	Эксп. служба предприятия	2			
6017	Основное производство	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	раз/год	0.00038099	0.00014479	Эксп. служба предприятия	2			
				0.0224537	0.0224537	Эксп. служба предприятия	2			
				0.0083	0.0083	Эксп. служба предприятия	2			

Т.О.О. "КАПИЕ" v2.0

卷之三

контролю на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) в 2020 г. с учетом избранный по снижению выбросов

ЭРДАЧИЛГААНЫ ТОО "КАПЭ"

Таблица 3.10

контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДР на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) в 2020 году, с учетом мероприятий по снижению выбросов

卷之三

План - график выполнения мероприятий по сокращению нормативов ППР на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) в 2020 году, с учетом мерприятий по снижению выбросов

— Издательство МИД СССР, Москва, 1970 г., утверждены в РК, действующими на момент проедания мероприятий по контролю.

— расчетным методом по горячим методикам, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, выходящих в расчетные формулы.

TOO "KAMIE"

КОНТРОЛЯ НА П

卷之三

П л а н - г р а ф и к составления нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

“КАПЭ” TOO v2.0 ЭРПА

ЛІНГВІСТИКА

二三八

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДР на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

П. АКТАУ, ПРОМ. ЗОНА, 2

Таблица 3.10

ТЮЗ "КАДЕР" в2:0

卷之二十一

卷之三

контроля на предприятиях за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

ЭРДААЛЫН ТОО "КАПЭ"

Таблица 3.10

План - график на пропагандистской основе, включая планы на пропагандистскую тему, на контрольных темах (постах)

3

THE WISDOM OF THE PEOPLE
BY JAMES R. HARRIS

Таблица 3.10

ТР00 "КАЛЕН"
ЭРДА v2.0

ЭРА v2.0 ТОО "КАПЭ"

П л а н - г р а ф и к изделий нормативов по прокату и ремонту автомобилей на источниках выбросов и на контролльных точках (постах)

卷之三

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к

План - график

Приложение к претензии о взыскании с бюджетом НДС по налогу на имущество организаций при наложении ограничения на движение транспортных средств в 2002 году, - участок паркарий № 2 с изменением вида

Номер	Наименование	Коэффициент	Номер	Наименование	Коэффициент
1	Бензин, Прм, зонд, ТСО "СП "CASPI BITUM"	2	4	Бензин, Прм, зонд, ТСО "СП "CASPI BITUM"	5
2	Бензин (750 л)		5	Бензин (1531*, 1539*)	6
3	Бензин (1531*)		6	Бензин (1531*, 1539*)	7
4	Бензин, Прм, зонд, ТСО "СП "CASPI BITUM"		7	Бензин, Прм, зонд, ТСО "СП "CASPI BITUM"	8
5	Бензин (750 л)		8	Бензин, Прм, зонд, ТСО "СП "CASPI BITUM"	9
6	Бензин (1531*)		9	Бензин, Прм, зонд, ТСО "СП "CASPI BITUM"	
7	Бензин (1531*, 1539*)				
8	Бензин (1531*, 1539*)				
9	Бензин (1531*, 1539*)				
10	Бензин (1531*)				
11	Бензин (1531*)				
12	Бензин (1531*)				
13	Бензин (1531*)				
14	Бензин (1531*)				
15	Бензин (1531*)				
16	Бензин (1531*)				
17	Бензин (1531*)				
18	Бензин (1531*)				
19	Бензин (1531*)				
20	Бензин (1531*)				
21	Бензин (1531*)				
22	Бензин (1531*)				
23	Бензин (1531*)				
24	Бензин (1531*)				
25	Бензин (1531*)				
26	Бензин (1531*)				
27	Бензин (1531*)				
28	Бензин (1531*)				
29	Бензин (1531*)				
30	Бензин (1531*)				
31	Бензин (1531*)				
32	Бензин (1531*)				
33	Бензин (1531*)				
34	Бензин (1531*)				
35	Бензин (1531*)				
36	Бензин (1531*)				
37	Бензин (1531*)				
38	Бензин (1531*)				
39	Бензин (1531*)				
40	Бензин (1531*)				
41	Бензин (1531*)				
42	Бензин (1531*)				
43	Бензин (1531*)				
44	Бензин (1531*)				
45	Бензин (1531*)				
46	Бензин (1531*)				
47	Бензин (1531*)				
48	Бензин (1531*)				
49	Бензин (1531*)				
50	Бензин (1531*)				
51	Бензин (1531*)				
52	Бензин (1531*)				
53	Бензин (1531*)				
54	Бензин (1531*)				
55	Бензин (1531*)				
56	Бензин (1531*)				
57	Бензин (1531*)				
58	Бензин (1531*)				
59	Бензин (1531*)				
60	Бензин (1531*)				
61	Бензин (1531*)				
62	Бензин (1531*)				
63	Бензин (1531*)				
64	Бензин (1531*)				
65	Бензин (1531*)				
66	Бензин (1531*)				
67	Бензин (1531*)				
68	Бензин (1531*)				
69	Бензин (1531*)				
70	Бензин (1531*)				
71	Бензин (1531*)				
72	Бензин (1531*)				
73	Бензин (1531*)				
74	Бензин (1531*)				
75	Бензин (1531*)				
76	Бензин (1531*)				
77	Бензин (1531*)				
78	Бензин (1531*)				
79	Бензин (1531*)				
80	Бензин (1531*)				
81	Бензин (1531*)				
82	Бензин (1531*)				
83	Бензин (1531*)				
84	Бензин (1531*)				
85	Бензин (1531*)				
86	Бензин (1531*)				
87	Бензин (1531*)				
88	Бензин (1531*)				
89	Бензин (1531*)				
90	Бензин (1531*)				
91	Бензин (1531*)				
92	Бензин (1531*)				
93	Бензин (1531*)				
94	Бензин (1531*)				
95	Бензин (1531*)				
96	Бензин (1531*)				
97	Бензин (1531*)				
98	Бензин (1531*)				
99	Бензин (1531*)				
100	Бензин (1531*)				
101	Бензин (1531*)				
102	Бензин (1531*)				
103	Бензин (1531*)				
104	Бензин (1531*)				
105	Бензин (1531*)				
106	Бензин (1531*)				
107	Бензин (1531*)				
108	Бензин (1531*)				
109	Бензин (1531*)				
110	Бензин (1531*)				
111	Бензин (1531*)				
112	Бензин (1531*)				
113	Бензин (1531*)				
114	Бензин (1531*)				
115	Бензин (1531*)				
116	Бензин (1531*)				
117	Бензин (1531*)				
118	Бензин (1531*)				
119	Бензин (1531*)				
120	Бензин (1531*)				
121	Бензин (1531*)				
122	Бензин (1531*)				
123	Бензин (1531*)				
124	Бензин (1531*)				
125	Бензин (1531*)				
126	Бензин (1531*)				
127	Бензин (1531*)				
128	Бензин (1531*)				
129	Бензин (1531*)				
130	Бензин (1531*)				
131	Бензин (1531*)				
132	Бензин (1531*)				
133	Бензин (1531*)				
134	Бензин (1531*)				
135	Бензин (1531*)				
136	Бензин (1531*)				
137	Бензин (1531*)				
138	Бензин (1531*)				
139	Бензин (1531*)				
140	Бензин (1531*)				
141	Бензин (1531*)				
142	Бензин (1531*)				
143	Бензин (1531*)				
144	Бензин (1531*)				
145	Бензин (1531*)				
146	Бензин (1531*)				
147	Бензин (1531*)				
148	Бензин (1531*)				
149	Бензин (1531*)				
150	Бензин (1531*)				
151	Бензин (1531*)				
152	Бензин (1531*)				
153	Бензин (1531*)				
154	Бензин (1531*)				
155	Бензин (1531*)				
156	Бензин (1531*)				
157	Бензин (1531*)				
158	Бензин (1531*)				
159	Бензин (1531*)				
160	Бензин (1531*)				
161	Бензин (1531*)				
162	Бензин (1531*)				
163	Бензин (1531*)				
164	Бензин (1531*)				
165	Бензин (1531*)				
166	Бензин (1531*)				
167	Бензин (1531*)				
168	Бензин (1531*)				
169	Бензин (1531*)				
170	Бензин (1531*)				
171	Бензин (1531*)				
172	Бензин (1531*)				
173	Бензин (1531*)				
174	Бензин (1531*)				
175	Бензин (1531*)				
176	Бензин (1531*)				
177	Бензин (1531*)				
178	Бензин (1531*)				
179	Бензин (1531*)				
180	Бензин (1531*)				
181	Бензин (1531*)				
182	Бензин (1531*)				
183	Бензин (1531*)				
184	Бензин (1531*)				
185	Бензин (1531*)				
186	Бензин (1531*)				
187	Бензин (1531*)				
188	Бензин (1531*)				
189	Бензин (1531*)				
190	Бензин (1531*)				
191	Бензин (1531*)				
192	Бензин (1531*)				
193	Бензин (1531*)				
194	Бензин (1531*)				
195	Бензин (1531*)				
196	Бензин (1531*)				
197	Бензин (1531*)				
198	Бензин (1531*)				
199	Бензин (1531*)				
200	Бензин (1531*)				
201	Бензин (1531*)				
202	Бензин (1531*)				
203	Бензин (1531*)				
204	Бензин (1531*)				
205	Бензин (1531*)				
206	Бензин (1531*)				
207	Бензин (1531*)				
208	Бензин (1531*)				
209	Бензин (1531*)				
210	Бензин (1531*)				
211	Бензин (1531*)				
212	Бензин (1531*)				
213	Бензин (1531*)				
214	Бензин (1531*)				
215	Бензин (1531*)				
216	Бензин (1531*)				
217	Бензин (1531*)				
218	Бензин (1531*)				
219	Бензин (1531*)				
220	Бензин (1531*)				
221	Бензин (1531*)				
222	Бензин (1531*)				
223	Бензин (1531*)				
224	Бензин (1531*)				
225	Бензин (1531*)				
226	Бензин (1531*)				
227	Бензин (1531*)				
228	Бензин (1531*)				
229	Бензин (1531*)				
230	Бензин (1531*)				
231	Бензин (1531*)				
232	Бензин (1531*)				
233	Бензин (1531*)				
234	Бензин (1531*)				
235	Бензин (1531*)				
236	Бензин (1531*)				
237	Бензин (1531*)				
238	Бензин (1531*)				
239	Бензин (1531*)				
240	Бензин (1531*)				
241	Бензин (1531*)				
242	Бензин (1531*)				
243	Бензин (1531*)				
244	Бензин (1531*)				
245	Бензин (1531*)				
246	Бензин (1531*)				

Таблица 3.10

II 11 8 11 - II D a Φ K K

Городской пейзаж в романах А.С. Пушкина и Ф.М. Достоевского

КОНТРОЛЮЩИЕ СИСТЕМЫ И МАШИНЫ

Рассмотрим вначале случай, когда вектор \vec{r} не параллелен вектору \vec{r}_0 , т. е. когда $\vec{r} \neq k\vec{r}_0$, где k — некоторое действительное число. Тогда