

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)			Номер документа 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	
			Редакция: 02	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 07.09.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТОМ 8.2

2004-ГВН-301100-5-ООС2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
02	-		07.09.26

Главный инженер

Н.П. Попов

Руководитель направления

А.А. Кимлык

Главный инженер проекта

А.С. Горев

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-01_R02

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	Содержание тома 8.2	Изм.01, 02 (Зам.)
2004-ГВН-301100-5-СПД-001	Состав проектной документации	
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Изм.01, 02 (Зам.) Приложения А-П
2004-ГВН-301100-5-ООС2-002	Карта-схема размещения проектируемых объектов	Изм.01 (Зам.)
2004-ГВН-301100-5-ООС2-003	Карта экологических ограничений	Изм.01 (Зам.)

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001		
						Проект обустройства Харьгаинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)		
02	-	Зам.	-		07.09.26			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.	Зуев				07.09.26			
						Стадия	Лист	Листов
						П		1
Рук. направл.	Кимлык				07.09.26	Содержание тома 8.2		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
Н. контр.	Кимлык				07.09.26			
ГИП	Горев				07.09.26			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ РЕДАКЦИЙ ДОКУМЕНТА

РЕД.	СТАТУС	ДАТА ВЫПУСКА	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ / ПОПРАВКАХ
02	IFC	07.09.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
01	IFC	02.03.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
00	IFC	04.02.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			0—1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-02_R02.docx

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20. от 20.05.2020

Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Здесь и далее:

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = \Sigma ((M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

M_1 – выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 – выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{пр}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}};$$

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$$M_1 = M_{\text{пр}} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}},$$

где n – число периодических прогревов в течение суток;

$$M_2 = M_{1\text{теп.}} \cdot L_2 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}};$$

N_b – Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{пр}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}}) \cdot N' / T_{\text{ср}} \text{ г/с } (*),$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \Sigma (G_i)$;

$M_{\text{пр}}$ – удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{\text{пр}}$ – время прогрева двигателя (мин.);

$K_{\text{э}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{\text{нтрпр}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{1\text{теп.}}$ – пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1\text{б}} + L_{1\text{д}}) / 2 = 0.100$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2\text{б}} + L_{2\text{д}}) / 2 = 0.100$ км – средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{\text{нтр}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{\text{хх}}$ – удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

$T_{\text{хх}} = 1$ мин. – время работы двигателя на холостом ходу;

N' – наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени

$T_{\text{ср}}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{\text{ср}} = 3540$ сек. – среднее время выезда всей техники со стоянки.

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO – 0.13

NO_2 – 0.80

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 – Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 – Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 – Дизельное топливо;
- 4 – Сжатый газ;
- 5 – Неэтилированный бензин;
- 6 – Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей – рабочий объем ДВС:

- 1 – до 1.2 л
- 2 – свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 – свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 – свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей – грузоподъемность:

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			A-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	4
Переходный	Май; Октябрь;	4
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	16
Всего за год	Январь-Декабрь	24

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
топливозап р	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-
трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
седельн тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
РМЛ	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП, медмашина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
топливозапр		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
трубовоз-плетевоз		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
седельн тягач		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
РМЛ		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
ЛИП, медмашина		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138870	0.002848
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022566	0.000463
0328	Углерод (Сажа)	0.0013814	0.000306
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012082	0.000332
0337	Углерод оксид	0.0705734	0.014742
2732	**Керосин	0.0094859	0.002362

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	топливозапр	0.000071
	трубовоз-плетевоз	0.000076

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	седельн тягач	0.000077
	РМЛ	0.000045
	ЛИП, медмашина	0.000064
	ВСЕГО:	0.000334
Переходный	топливозапр	0.000122
	трубовоз-плетевоз	0.000205
	седельн тягач	0.000207
	РМЛ	0.000082
	ЛИП, медмашина	0.000120
	ВСЕГО:	0.000736
Холодный	топливозапр	0.002132
	трубовоз-плетевоз	0.003886
	седельн тягач	0.003892
	РМЛ	0.001486
	ЛИП, медмашина	0.002276
	ВСЕГО:	0.013672
Всего за год		0.014742

Максимальный выброс составляет: 0.0705734 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
топливозапр (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542
трубовоз-плетевоз (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705198
седельн тягач (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0705734
РМЛ (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0268164
ЛИП, медмашина (д)	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0206441

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
-------------	---------------------------------------	---

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	топливозапр	9.2E-7
	трубовоз-плетевоз	0.000001
	седельн тягач	0.000001
	РМЛ	6.4E-7
	ЛИП, медмашина	7.2E-7
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	топливозапр	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000004
	седельн тягач	0.000004
	РМЛ	0.000002
	ЛИП, медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000015
Холодный	топливозапр	0.000057
	трубовоз-плетевоз	0.000076
	седельн тягач	0.000076
	РМЛ	0.000038
	ЛИП, медмашина	0.000039
	ВСЕГО:	0.000286
Всего за год		0.000306

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KитрП р	MI	MIмен.	Kитр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
топливозапр (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010353
трубовоз-плетевоз (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013785
седельн тягач (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0013814
РМЛ (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0006921
ЛИП, медмашина (д)	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0003475

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	топливозапр	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000003
	седельн тягач	0.000003
	РМЛ	0.000002
	ЛИП, медмашина	0.000003
	ВСЕГО:	0.000014
Переходный	топливозапр	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000004
	седельн тягач	0.000004
	РМЛ	0.000003
	ЛИП, медмашина	0.000004
	ВСЕГО:	0.000019
Холодный	топливозапр	0.000054
	трубовоз-плетевоз	0.000068
	седельн тягач	0.000069
	РМЛ	0.000043
	ЛИП, медмашина	0.000066
	ВСЕГО:	0.000299
Всего за год		0.000332

Максимальный выброс составляет: 0.0012082 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
топливозапр (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565
трубовоз-плетевоз (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0011997
седельн тягач (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0012082
РМЛ (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0007630
ЛИП, медмашина (д)	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0005777

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	топливозапр	0.000014
	трубовоз-плетевоз	0.000022
	седельн тягач	0.000022
	РМЛ	0.000011
	ЛИП, медмашина	0.000015
	ВСЕГО:	0.000084
Переходный	топливозапр	0.000021
	трубовоз-плетевоз	0.000047
	седельн тягач	0.000048
	РМЛ	0.000018
	ЛИП, медмашина	0.000028
	ВСЕГО:	0.000163
Холодный	топливозапр	0.000319
	трубовоз-плетевоз	0.000772
	седельн тягач	0.000773
	РМЛ	0.000277
	ЛИП, медмашина	0.000461
	ВСЕГО:	0.002602
Всего за год		0.002848

Максимальный выброс составляет: 0.0138870 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	топливозапр	0.000002
	трубовоз-плетевоз	0.000004
	седельн тягач	0.000004
	РМЛ	0.000002
	ЛИП, медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000014
Переходный	топливозапр	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000008
	седельн тягач	0.000008
	РМЛ	0.000003
	ЛИП, медмашина	0.000005
	ВСЕГО:	0.000026
Холодный	топливозапр	0.000052
	трубовоз-плетевоз	0.000125

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	седельн тягач	0.000126
	РМЛ	0.000045
	ЛИП, медмашина	0.000075
	ВСЕГО:	0.000423
Всего за год		0.000463

Максимальный выброс составляет: 0.0022566 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	топливозапр	0.000010
	трубовоз-плетевоз	0.000011
	седельн тягач	0.000011
	РМЛ	0.000007
	ЛИП, медмашина	0.000011
	ВСЕГО:	0.000049
Переходный	топливозапр	0.000021
	трубовоз-плетевоз	0.000028
	седельн тягач	0.000028
	РМЛ	0.000016
	ЛИП, медмашина	0.000026
	ВСЕГО:	0.000119
Холодный	топливозапр	0.000382
	трубовоз-плетевоз	0.000524
	седельн тягач	0.000524
	РМЛ	0.000286
	ЛИП, медмашина	0.000477
	ВСЕГО:	0.002194
Всего за год		0.002362

Максимальный выброс составляет: 0.0094859 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
топливозапр (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0069096
трубовоз-плетевоз (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	Kнтр Пр	MI	MIмен	Kнтр	Mxx	%%	Cxp	Выброс (г/с)
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094831
седельн тягач (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094859
РМЛ (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0051780
ЛИП, медмашина (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0043136

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	6
Переходный	Май; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	26
Всего за год	Январь-Декабрь	38

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Т/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
дежурн маш	Легковой	Зарубежный	2	Диз.	3	нет	нет	-
автоцистер, вакуумн маш	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-
ПАРМ	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			A-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
дежурн маш		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
автоцистер, вакуумн маш		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1
ПАРМ		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138757	0.002523
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022548	0.000410
0328	Углерод (Сажа)	0.0013785	0.000331
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0011997	0.000323
0337	Углерод оксид	0.0705198	0.014321
2732	**Керосин	0.0094831	0.002263

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	0.000004
	автоцистер, вакуумн маш	0.000214
	ПАРМ	0.000114
	ВСЕГО:	0.000331
Переходный	дежурн маш	0.000004
	автоцистер, вакуумн маш	0.000365
	ПАРМ	0.000308
	ВСЕГО:	0.000677
Холодный	дежурн маш	0.000026
	автоцистер, вакуумн маш	0.006950
	ПАРМ	0.006336
	ВСЕГО:	0.013312
Всего за год		0.014321

Максимальный выброс составляет: 0.0705198 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	0.0002260
автоцистер, вакуумн маш (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542
ПАРМ (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705198

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	1.3E-7
	автоцистер, вакуумн маш	0.000003
	ПАРМ	0.000002
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	дежурн маш	1.5E-7
	автоцистер, вакуумн маш	0.000009
	ПАРМ	0.000006
	ВСЕГО:	0.000015
Холодный	дежурн маш	8.6E-7
	автоцистер, вакуумн маш	0.000186
	ПАРМ	0.000124
	ВСЕГО:	0.000311
Всего за год		0.000331

Максимальный выброс составляет: 0.0013785 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	0.0000068
автоцистер, вакуумн маш (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010353
ПАРМ (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013785

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	9.8E-7
	автоцистер, вакуумн маш	0.000008
	ПАРМ	0.000005
	ВСЕГО:	0.000013
Переходный	дежурн маш	0.000001
	автоцистер, вакуумн маш	0.000010
	ПАРМ	0.000006
	ВСЕГО:	0.000018

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	дежурн маш	0.000006
	автоцистерн, вакуумн маш	0.000177
	ПАРМ	0.000110
	ВСЕГО:	0.000293
Всего за год		0.000323

Максимальный выброс составляет: 0.0011997 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	0.0000460
автоцистерн, вакуумн маш (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565
ПАРМ (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0011997

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	0.000002
	автоцистерн, вакуумн маш	0.000041
	ПАРМ	0.000033
	ВСЕГО:	0.000076
Переходный	дежурн маш	0.000002
	автоцистерн, вакуумн маш	0.000064
	ПАРМ	0.000071
	ВСЕГО:	0.000138
Холодный	дежурн маш	0.000012
	автоцистерн, вакуумн маш	0.001039
	ПАРМ	0.001258
	ВСЕГО:	0.002310
Всего за год		0.002523

Максимальный выброс составляет: 0.0138757 г/с. Месяц достижения: Январь.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	дежурн маш	3.4E-7
	автоцистер, вакуумн маш	0.000007
	ПАРМ	0.000005
	ВСЕГО:	0.000012
Переходный	дежурн маш	3.7E-7
	автоцистер, вакуумн маш	0.000010
	ПАРМ	0.000012
	ВСЕГО:	0.000022
Холодный	дежурн маш	0.000002
	автоцистер, вакуумн маш	0.000169
	ПАРМ	0.000204
	ВСЕГО:	0.000375
Всего за год		0.000410

Максимальный выброс составляет: 0.0022548 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	дежурн маш	0.000001
	автоцистер, вакуумн маш	0.000029
	ПАРМ	0.000016
	ВСЕГО:	0.000046
Переходный	дежурн маш	0.000002
	автоцистер, вакуумн маш	0.000063
	ПАРМ	0.000042
	ВСЕГО:	0.000106
Холодный	дежурн маш	0.000010
	автоцистер, вакуумн маш	0.001247
	ПАРМ	0.000854
	ВСЕГО:	0.002111
Всего за год		0.002263

Максимальный выброс составляет: 0.0094831 г/с. Месяц достижения: Январь.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	0.0000819
автоцистер, вакуумн маш (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0069096
ПАРМ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094831

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	10
Переходный	Май; Октябрь;	10
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	40
Всего за год	Январь-Декабрь	60

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Т/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршрут ный
самосвал	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
автоборт	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
самосвал		
Январь	1.00	1

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
автоборт		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138870	0.002992
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022566	0.000486
0328	Углерод (Сажа)	0.0013814	0.000357
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012082	0.000341
0337	Углерод оксид	0.0705734	0.016251
2732	**Керосин	0.0094859	0.002441

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
--------------------	--	--

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	самосвал	0.000193
	автоборт	0.000178
	ВСЕГО:	0.000371
Переходный	самосвал	0.000517
	автоборт	0.000304
	ВСЕГО:	0.000821
Холодный	самосвал	0.009729
	автоборт	0.005329
	ВСЕГО:	0.015058
Всего за год		0.016251

Максимальный выброс составляет: 0.0705734 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0705734
автоборт (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	самосвал	0.000003
	автоборт	0.000002
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	самосвал	0.000010
	автоборт	0.000008
	ВСЕГО:	0.000018
Холодный	самосвал	0.000191
	автоборт	0.000143
	ВСЕГО:	0.000334
Всего за год		0.000357

Максимальный выброс составляет: 0.0013814 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0013814

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

автоборт (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010353

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	самосвал	0.000008
	автоборт	0.000006
	ВСЕГО:	0.000014
Переходный	самосвал	0.000011
	автоборт	0.000009
	ВСЕГО:	0.000020
Холодный	самосвал	0.000171
	автоборт	0.000135
	ВСЕГО:	0.000307
Всего за год		0.000341

Максимальный выброс составляет: 0.0012082 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
самосвал (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0012082
автоборт (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	самосвал	0.000055
	автоборт	0.000034
	ВСЕГО:	0.000090
Переходный	самосвал	0.000119
	автоборт	0.000054
	ВСЕГО:	0.000173
Холодный	самосвал	0.001933
	автоборт	0.000797
	ВСЕГО:	0.002730
Всего за год		0.002992

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Максимальный выброс составляет: 0.0138870 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	самосвал	0.000009
	автоборт	0.000006
	ВСЕГО:	0.000015
Переходный	самосвал	0.000019
	автоборт	0.000009
	ВСЕГО:	0.000028
Холодный	самосвал	0.000314
	автоборт	0.000129
	ВСЕГО:	0.000444
Всего за год		0.000486

Максимальный выброс составляет: 0.0022566 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	самосвал	0.000027
	автоборт	0.000024
	ВСЕГО:	0.000051
Переходный	самосвал	0.000071
	автоборт	0.000052
	ВСЕГО:	0.000123
Холодный	самосвал	0.001311
	автоборт	0.000956
	ВСЕГО:	0.002267
Всего за год		0.002441

Максимальный выброс составляет: 0.0094859 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен .	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094859

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

автоборт (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0069096

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	26
Переходный	Май; Октябрь;	26
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	104
Всего за год	Январь-Декабрь	156

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
вахта	Автобус	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
вахта		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист A-22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0056384	0.002300
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0009162	0.000374
0328	Углерод (Сажа)	0.0010339	0.000396
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0009565	0.000391
0337	Углерод оксид	0.0382542	0.015110
2732	**Керосин	0.0068955	0.002670

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000463
	ВСЕГО:	0.000463
Переходный	вахта	0.000791
	ВСЕГО:	0.000791
Холодный	вахта	0.013856
	ВСЕГО:	0.013856
Всего за год		0.015110

Максимальный выброс составляет: 0.0382542 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
вахта (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа) Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Переходный	вахта	0.000020
	ВСЕГО:	0.000020
Холодный	вахта	0.000370

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-23

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

	ВСЕГО:	0.000370
Всего за год		0.000396

Максимальный выброс составляет: 0.0010339 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
вахта (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.030	нет	0.0010339

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	вахта	0.000016
	ВСЕГО:	0.000016
Переходный	вахта	0.000022
	ВСЕГО:	0.000022
Холодный	вахта	0.000352
	ВСЕГО:	0.000352
Всего за год		0.000391

Максимальный выброс составляет: 0.0009565 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
вахта (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	вахта	0.000089
	ВСЕГО:	0.000089
Переходный	вахта	0.000139
	ВСЕГО:	0.000139
Холодный	вахта	0.002072
	ВСЕГО:	0.002072
Всего за год		0.002300

Максимальный выброс составляет: 0.0056384 г/с. Месяц достижения: Январь.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000015
	ВСЕГО:	0.000015
Переходный	вахта	0.000023
	ВСЕГО:	0.000023
Холодный	вахта	0.000337
	ВСЕГО:	0.000337
Всего за год		0.000374

Максимальный выброс составляет: 0.0009162 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	вахта	0.000062
	ВСЕГО:	0.000062
Переходный	вахта	0.000133
	ВСЕГО:	0.000133
Холодный	вахта	0.002475
	ВСЕГО:	0.002475
Всего за год		0.002670

Максимальный выброс составляет: 0.0068955 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>Кнтр Пр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
вахта (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.300	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.300	100.0	нет	0.0068955

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
--------------------	---------------	-------------------

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	2
Переходный	Май; Октябрь;	2
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	11
Всего за год	Январь-Декабрь	15

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
гидропод, напав, буруст, автокр	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
сваебойн агрег	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
виброкаток	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
наполнительн агр	Колесная	21-35 КВт (28-48 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	tnагр	txx
гидропод, напав, буруст, автокр							
Январь	3.00	3	2	600	12	13	5
Февраль	3.00	3	2	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	3.00	3	2	600	12	13	5
Октябрь	3.00	3	2	600	12	13	5
Ноябрь	3.00	3	2	600	12	13	5
Декабрь	3.00	3	2	600	12	13	5
сваебойн агрег							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
виброкаток							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
наполнительн агр							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
-------------	----------------------	-----------------------	---------------------------

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			A-27

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1718516	0.195848
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0279259	0.031825
0328	Углерод (Сажа)	0.0395915	0.039335
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0216189	0.023731
0337	Углерод оксид	0.6811661	0.215941
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0313333	0.001190
2732	**Керосин	0.0641429	0.055833

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.015991
	сваебойн агрег	0.002044
	виброкаток	0.003304
	наполнительн агр	0.000732
	ВСЕГО:	0.022071
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.017808
	сваебойн агрег	0.002278
	виброкаток	0.003680
	наполнительн агр	0.000835
	ВСЕГО:	0.024601
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.122388
	сваебойн агрег	0.015709
	виброкаток	0.025283
	наполнительн агр	0.005890
	ВСЕГО:	0.169269
Всего за год		0.215941

Максимальный выброс составляет: 0.6811661 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
гидропод,напаг, буруст, автокр	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.6811661
сваебойн агрег	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0902096
виброкаток	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1402373
наполнитель ын агр	18.300	4.0	1.600	45.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	
	18.300	4.0	1.600	45.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	0.0413475

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.002608
	сваебойн агрег	0.000325
	виброкаток	0.000542
	наполнительн агр	0.000120
	ВСЕГО:	0.003596
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.003514
	сваебойн агрег	0.000443
	виброкаток	0.000725
	наполнительн агр	0.000162
	ВСЕГО:	0.004844
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.022429
	сваебойн агрег	0.002822
	виброкаток	0.004619
	наполнительн агр	0.001026
	ВСЕГО:	0.030895
Всего за год		0.039335

Максимальный выброс составляет: 0.0395915 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
гидропод,на паг, буруст, автокр	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0395915
сваебойн агрег	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494
виброкаток	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
наполнитель ын агр	0.000	4.0	0.120	45.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	
	0.000	4.0	0.120	45.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	0.0024639

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.001929
	сваебойн агрег	0.000240
	виброкаток	0.000393
	наполнительн агр	0.000086
	ВСЕГО:	0.002648
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.002134
	сваебойн агрег	0.000261
	виброкаток	0.000431
	наполнительн агр	0.000095
	ВСЕГО:	0.002922
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.013264
	сваебойн агрег	0.001624
	виброкаток	0.002682
	наполнительн агр	0.000591
	ВСЕГО:	0.018161
Всего за год		0.023731

Максимальный выброс составляет: 0.0216189 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
гидропод,напаг, буруст, автокр	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0216189
сваебойн агрег	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
виброкаток	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
наполнительн агр	0.023	4.0	0.042	45.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	
	0.023	4.0	0.042	45.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	0.0014431

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-30
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.018643
	свабойн агрег	0.002372
	виброкаток	0.003851
	наполнительн агр	0.000836
	ВСЕГО:	0.025702
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.018751
	свабойн агрег	0.002385
	виброкаток	0.003876
	наполнительн агр	0.000841
	ВСЕГО:	0.025853
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.104656
	свабойн агрег	0.013310
	виброкаток	0.021632
	наполнительн агр	0.004695
	ВСЕГО:	0.144293
Всего за год		0.195848

Максимальный выброс составляет: 0.1718516 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.003030
	свабойн агрег	0.000385
	виброкаток	0.000626
	наполнительн агр	0.000136
	ВСЕГО:	0.004177
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.003047
	свабойн агрег	0.000388
	виброкаток	0.000630
	наполнительн агр	0.000137
	ВСЕГО:	0.004201
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.017007
	свабойн агрег	0.002163
	виброкаток	0.003515
	наполнительн агр	0.000763
	ВСЕГО:	0.023448
Всего за год		0.031825

Максимальный выброс составляет: 0.0279259 г/с. Месяц достижения: Январь.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-31

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000028
	сваебойн агрег	0.000004
	виброкаток	0.000006
	наполнительн агр	0.000009
	ВСЕГО:	0.000048
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000056
	сваебойн агрег	0.000008
	виброкаток	0.000012
	наполнительн агр	0.000019
	ВСЕГО:	0.000095
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000620
	сваебойн агрег	0.000092
	виброкаток	0.000128
	наполнительн агр	0.000207
	ВСЕГО:	0.001047
Всего за год		0.001190

Максимальный выброс составляет: 0.0313333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.т еп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
гидропод,напаг, буруст, автокр	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0313333
сваебойн агрег	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
виброкаток	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
наполнительн агр	4.700	4.0	100.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	0.0104444

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-32

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод, напг, буруст, автокр	0.004455
	свабойн агрег	0.000561
	виброкаток	0.000924
	наполнительн агр	0.000197
	ВСЕГО:	0.006136
Переходный	гидропод, напг, буруст, автокр	0.004834
	свабойн агрег	0.000601
	виброкаток	0.001000
	наполнительн агр	0.000213
	ВСЕГО:	0.006649
Холодный	гидропод, напг, буруст, автокр	0.031294
	свабойн агрег	0.003897
	виброкаток	0.006471
	наполнительн агр	0.001386
	ВСЕГО:	0.043048
Всего за год		0.055833

Максимальный выброс составляет: 0.0641429 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т ep.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
гидропод, напг, буруст, автокр	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0641429
свабойн агрег	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0077927
виброкаток	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0132589
наполнительн агр	4.700	4.0	0.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	0.290	45.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	-1.4E-3

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-33

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	5
Переходный	Май; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	24
Всего за год	Январь-Декабрь	35

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
автопогруз	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
бульдозер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
автопогруз							

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	тнагр	txx
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.110713
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.017991
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.021932
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.013068
0337	Углерод оксид	0.1406695	0.120769
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000565
2732	**Керосин	0.0134030	0.031167

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	бульдозер	0.008273
	автопогруз	0.005109
	ВСЕГО:	0.013382
Переходный	бульдозер	0.011056
	автопогруз	0.006834
	ВСЕГО:	0.017891
Холодный	бульдозер	0.055225
	автопогруз	0.034271
	ВСЕГО:	0.089496

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Всего за год		0.120769

Максимальный выброс составляет: 0.1406695 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
бульдозер	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1406695
автопогруз	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0902096

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	бульдозер	0.001358
	автопогруз	0.000813
	ВСЕГО:	0.002171
Переходный	бульдозер	0.002179
	автопогруз	0.001330
	ВСЕГО:	0.003510
Холодный	бульдозер	0.010093
	автопогруз	0.006157
	ВСЕГО:	0.016251
Всего за год		0.021932

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
бульдозер	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
автопогруз	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	бульдозер	0.000983

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	автопогруз	0.000601
	ВСЕГО:	0.001584
Переходный	бульдозер	0.001296
	автопогруз	0.000783
	ВСЕГО:	0.002079
Холодный	бульдозер	0.005862
	автопогруз	0.003542
	ВСЕГО:	0.009405
Всего за год		0.013068

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
бульдозер	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
автопогруз	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

Трансформация оксидов азота
 Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
 Коэффициент трансформации - 0.8
 Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	бульдозер	0.009648
	автопогруз	0.005929
	ВСЕГО:	0.015577
Переходный	бульдозер	0.011652
	автопогруз	0.007155
	ВСЕГО:	0.018808
Холодный	бульдозер	0.047289
	автопогруз	0.029040
	ВСЕГО:	0.076329
Всего за год		0.110713

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
 Коэффициент трансформации - 0.13
 Валовые выбросы

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	бульдозер	0.001568
	автопогруз	0.000963
	ВСЕГО:	0.002531
Переходный	бульдозер	0.001894
	автопогруз	0.001163
	ВСЕГО:	0.003056
Холодный	бульдозер	0.007684
	автопогруз	0.004719
	ВСЕГО:	0.012403
Всего за год		0.017991

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	бульдозер	0.000015
	автопогруз	0.000011
	ВСЕГО:	0.000025
Переходный	бульдозер	0.000035
	автопогруз	0.000025
	ВСЕГО:	0.000060
Холодный	бульдозер	0.000278
	автопогруз	0.000202
	ВСЕГО:	0.000480
Всего за год		0.000565

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
автопогруз	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	бульдозер	0.002315
	автопогруз	0.001401
	ВСЕГО:	0.003716
Переходный	бульдозер	0.003005
	автопогруз	0.001804
	ВСЕГО:	0.004809
Холодный	бульдозер	0.014141
	автопогруз	0.008501
	ВСЕГО:	0.022642
Всего за год		0.031167

Максимальный выброс составляет: 0.0134030 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0134030
автопогруз	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0077927

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	10
Переходный	Май; Октябрь;	10
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	40
Всего за год	Январь-Декабрь	60

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
автокран	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
автокран							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.117300
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.019061
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.023132
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.013873
0337	Углерод оксид	0.1402373	0.126852
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000551
2732	**Керосин	0.0132589	0.033151

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.016521

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-40
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.016521
Переходный	автокран	0.018401
	ВСЕГО:	0.018401
Холодный	автокран	0.091930
	ВСЕГО:	0.091930
Всего за год		0.126852

Максимальный выброс составляет: 0.1402373 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1402373

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.002710
	ВСЕГО:	0.002710
Переходный	автокран	0.003626
	ВСЕГО:	0.003626
Холодный	автокран	0.016795
	ВСЕГО:	0.016795
Всего за год		0.023132

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.001962
	ВСЕГО:	0.001962
Переходный	автокран	0.002156

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.002156
Холодный	автокран	0.009754
	ВСЕГО:	0.009754
Всего за год		0.013873

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456

Трансформация оксидов азота
 Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
 Коэффициент трансформации - 0.8
 Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.019257
	ВСЕГО:	0.019257
Переходный	автокран	0.019382
	ВСЕГО:	0.019382
Холодный	автокран	0.078661
	ВСЕГО:	0.078661
Всего за год		0.117300

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
 Коэффициент трансформации - 0.13
 Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.003129
	ВСЕГО:	0.003129
Переходный	автокран	0.003150
	ВСЕГО:	0.003150
Холодный	автокран	0.012782
	ВСЕГО:	0.012782
Всего за год		0.019061

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-42

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автокран	0.000029
	ВСЕГО:	0.000029
Переходный	автокран	0.000058
	ВСЕГО:	0.000058
Холодный	автокран	0.000464
	ВСЕГО:	0.000464
Всего за год		0.000551

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мп</i>	<i>Тп</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.т еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Мхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автокран	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	автокран	0.004622
	ВСЕГО:	0.004622
Переходный	автокран	0.004999
	ВСЕГО:	0.004999
Холодный	автокран	0.023530
	ВСЕГО:	0.023530
Всего за год		0.033151

Максимальный выброс составляет: 0.0132589 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мп</i>	<i>Тп</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.т еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Мхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автокран	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0132589

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-43
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	12
Переходный	Май; Октябрь;	12
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	50
Всего за год	Январь-Декабрь	74

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
экскаватор	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
экскаватор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-44

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0197827	0.053763
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0032147	0.008736
0328	Углерод (Сажа)	0.0041250	0.010738
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0025694	0.006697
0337	Углерод оксид	0.0624870	0.060130
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001369
2732	**Керосин	0.0014522	0.014972

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.007428
	ВСЕГО:	0.007428
Переходный	экскаватор	0.008383
	ВСЕГО:	0.008383
Холодный	экскаватор	0.044320
	ВСЕГО:	0.044320
Всего за год		0.060130

Максимальный выброс составляет: 0.0624870 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0624870

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.001231
	ВСЕГО:	0.001231
Переходный	экскаватор	0.001628
	ВСЕГО:	0.001628
Холодный	экскаватор	0.007879
	ВСЕГО:	0.007879
Всего за год		0.010738

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Максимальный выброс составляет: 0.0041250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0041250

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.000907
	ВСЕГО:	0.000907
Переходный	экскаватор	0.001015
	ВСЕГО:	0.001015
Холодный	экскаватор	0.004776
	ВСЕГО:	0.004776
Всего за год		0.006697

Максимальный выброс составляет: 0.0025694 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.008586
	ВСЕГО:	0.008586
Переходный	экскаватор	0.008640
	ВСЕГО:	0.008640
Холодный	экскаватор	0.036537
	ВСЕГО:	0.036537
Всего за год		0.053763

Максимальный выброс составляет: 0.0197827 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-46

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.001395
	ВСЕГО:	0.001395
Переходный	экскаватор	0.001404
	ВСЕГО:	0.001404
Холодный	экскаватор	0.005937
	ВСЕГО:	0.005937
Всего за год		0.008736

Максимальный выброс составляет: 0.0032147 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.000070
	ВСЕГО:	0.000070
Переходный	экскаватор	0.000139
	ВСЕГО:	0.000139
Холодный	экскаватор	0.001160
	ВСЕГО:	0.001160
Всего за год		0.001369

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.t ep.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.002032
	ВСЕГО:	0.002032
Переходный	экскаватор	0.002190

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист A-47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.002190
Холодный	экскаватор	0.010750
	ВСЕГО:	0.010750
Всего за год		0.014972

Максимальный выброс составляет: 0.0014522 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т. еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0014522

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник выделений: ДЭС

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,0686666	0.221364	0.0	0.0686666	0.221364
0304	Азот (II) оксид	0,0111583	0.035972	0.0	0.0111583	0.035972
0328	Углерод (Сажа)	0,0058333	0.019305	0.0	0.0058333	0.019305
0330	Сера диоксид	0,0091667	0.028958	0.0	0.0091667	0.028958
0337	Углерод оксид	0,0600000	0.193050	0.0	0.0600000	0.193050
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0.000000354	0.0	0.0000001	0.000000354
1325	Формальдегид	0,0012500	0.003861	0.0	0.0012500	0.003861
2732	Керосин	0,0300000	0.096525	0.0	0.0300000	0.096525

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-48

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 6.435$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объемный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 240$ г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.174854 \text{ м}^3/\text{с (Приложение)}$$

Источник выделений: компрессор

Результаты расчета

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1693866	0.103808	0.0	0.1693866	0.103808
0304	Азот (II) оксид	0.0275253	0.016869	0.0	0.0275253	0.016869
0328	Углерод (Сажа)	0.0110278	0.006488	0.0	0.0110278	0.006488
0330	Сера диоксид	0.0264667	0.016220	0.0	0.0264667	0.016220
0337	Углерод оксид	0.1367444	0.084344	0.0	0.1367444	0.084344
0703	Бенз/а/пирен	0.000000265	0.000000178	0.0	0.000000265	0.000000178
1325	Формальдегид	0.0026467	0.001622	0.0	0.0026467	0.001622
2732	Керосин	0.0639611	0.038928	0.0	0.0639611	0.038928

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 79.4$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 3.244$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-49

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{ог}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя b_э=240 г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов T_{ог}=723 K

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.462779 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Источник выделений: сварочный агрегат

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1007111	0.309222	0.0	0.1007111	0.309222
0304	Азот (II) оксид	0,0163656	0.050249	0.0	0.0163656	0.050249
0328	Углерод (Сажа)	0,0085556	0.026967	0.0	0.0085556	0.026967
0330	Сера диоксид	0,0134444	0.040451	0.0	0.0134444	0.040451
0337	Углерод оксид	0,0880000	0.269670	0.0	0.0880000	0.269670
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0.000000494	0.0	0.0000002	0.000000494
1325	Формальдегид	0,0018333	0.005393	0.0	0.0018333	0.005393
2732	Керосин	0,0440000	0.134835	0.0	0.0440000	0.134835

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_э=44 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год G_т=8.989 [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

X_{CO}= 1; X_{NO_x}= 1; X_{SO₂}=1; X_{остальные}= 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{ог}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя b_э=240 г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов T_{ог}=723 K

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-50

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.256452 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0056909	0.015365	0.00	0.0056909	0.015365
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0004463	0.001205	0.00	0.0004463	0.001205
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0008843	0.002388	0.00	0.0008843	0.002388
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0001437	0.000388	0.00	0.0001437	0.000388
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0054452	0.014702	0.00	0.0054452	0.014702
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0003808	0.001028	0.00	0.0003808	0.001028
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0004094	0.001105	0.00	0.0004094	0.001105
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0004094	0.001105	0.00	0.0004094	0.001105

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_3 \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_M^r = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-51

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	13.9000000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.0900000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.3510000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.9300000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1.0000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 750 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.4739 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1.73

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Количество валовых выбросов загрязняющих веществ при резке металла в период строительства новых объектов составляет:

	Код	удельные значения г/м металл до 10 мм	выбросы в атмосферу т/период
Марганец и его соединения	0143	0,06	0,0000061;

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-52

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Железа оксид	0123	4,44	0,0004210;
Оксид углерода	0337	2,18	0,0002130;
Диоксид азота	0301	2,2	0,0002140.

Расчет выбросов при земляных работах

Общий объем грунта, разрабатываемый экскаваторами при производстве земляных работ, составляет 959,32 м³. После монтажа трубопроводов грунт перемещается бульдозерами для обратной засыпки траншеи на расстояние 10 - 15 м.

Расчет количества выбросов произведен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» г. Новороссийск, 2001 г.

Расчет количества выбросов, (т/период) при выемочно-погрузочных работах производится по методике, указанной выше, по формуле:

$$Q_2 = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * G * B^0$$

где P_1 - доля пылевой фракции в породе определяется путем промывки и просева средней пробы с выделением фракций пыли размером 0 – 200 мм; $P_1 = 0,05$;

P_2 - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0 – 50 мкм по отношению ко всей пыли в материале $P_2 = 0,03$;

P_3 - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы экскаватора; $P_3 = 2,0$;

P_4 - коэффициент, учитывающий влажность материала; $P_4 = 0,01$;

P_5 - коэффициент, учитывающий крупность материала; $P_5 = 0,2$;

P_6 - коэффициент, учитывающий местные условия, $P_6 = 0,3$;

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

B^0 - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, $B^0 = 0,5$.

Плотность грунта от 1,8 т/м³.

В результате расчета количество пыли неорганической 70-20 % SiO₂ при производстве земляных работ за весь период строительства составляет 0,0016 т/период (0,00222 г/с).

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.20 от 22.05.2024

Copyright© 2008-2024 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Название источника выбросов: заправка техники топливом

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0008609	0,0017044
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000048
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000033

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			А-53

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000048
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0008609	0,0017044
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000033

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.0017092

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.0000048
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0008609	0.0017044

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл} / 3600, \text{ г/с (1.38 [2])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}}, \text{ т/год (7.2.3 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{оз}} + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (7.2.4 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (1.35 [2])}$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.001624, \text{ т/год}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_6^{\max}$): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.000

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-54

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $a = T_{\text{цикл } a} / 20 \text{ [мин]} = 0.4000$
Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл } a}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{p}^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_{p}^{\text{оз}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{б}^{\text{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_{б}^{\text{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 64.965

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Наименование жидкости: Масло

Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.0000033

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	100.00	0.0000867	0.0000033

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$G_{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G_{\text{пр. трк.}} / k = 0.000003, \text{ т/год}$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_{б}^{\text{max}}$): 0.260

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $a = T_{\text{цикл } a} / 20 \text{ [мин]} = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл } a}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{p}^{\text{вл}}$): 0.1

Осень-зима ($C_{p}^{\text{оз}}$): 0.1

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-55

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 0.16

Осень-зима ($C_6^{оз}$): 0.16

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{оз}$): 0.511

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 12.5

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: покрасочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,087742	0,0515625	0,087742
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,138093	0,0364162	0,138093
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,009791	0,0147813	0,009791
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,004896	0,0073906	0,004896
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,093883	0,0369531	0,093883
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,095321	0,0218054	0,095321
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон;	0,0113850	0,040112	0,0113850	0,040112

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-56

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
	кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)				
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,058410	0,0257813	0,058410
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,148096	0,0650833	0,148096

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
"Цинотан" по ХС-759		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,128302	0,0364162	0,128302
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0094559	0,033315	0,0094559	0,033315
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,076825	0,0218054	0,076825
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0113850	0,040112	0,0113850	0,040112
		2902	Взвешенные вещества	0,0284167	0,037544	0,0284167	0,037544
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0257813	0,058410	0,0257813	0,058410
		2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,058410	0,0257813	0,058410
		2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,042834	0,0504167	0,042834
эмаль КО=198 по КО-811		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0147813	0,009791	0,0147813	0,009791
		1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,009791	0,0147813	0,009791
		1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,004896	0,0073906	0,004896
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,024478	0,0369531	0,024478
		2902	Взвешенные вещества	0,0325417	0,008083	0,0325417	0,008083
грунтовка ГФ-021		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,005445	0,0515625	0,005445
		2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,001997	0,0504167	0,001997
эпоксидная эмаль		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101150	0,023887	0,0101150	0,023887
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0152821	0,036090	0,0152821	0,036090
		1401	Пропан-2-он	0,0078321	0,018496	0,0078321	0,018496

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-57

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
			(Диметилкетон; диметилформальдегид)				
		2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,057638	0,0650833	0,057638

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 "Цинотан" по ХС-759

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,128302	0,00	0,0364162	0,128302
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0094559	0,033315	0,00	0,0094559	0,033315
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,076825	0,00	0,0218054	0,076825
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0113850	0,040112	0,00	0,0113850	0,040112
2902	Взвешенные вещества	0,0284167	0,037544	0,00	0,0284167	0,037544

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.3, 4.4 [1])}$$

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-58

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Валовый выброс аэрозоля ($M_{o,a,r}$)

$M_{o,a,r} = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газоздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ХС-759	69,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1,1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,55

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 734

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 367

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	46,060
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	11,960
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	27,580
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	14,400

Операция: №2 "Политон-УР" по ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0257813	0,058410	0,00	0,0257813	0,058410
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,058410	0,00	0,0257813	0,058410
2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,042834	0,00	0,0504167	0,042834

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-59

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Вид	Марка	f _p %
Эмаль	ПФ-115	45,000

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 472

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 236

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50,000
2752	Уайт-спирит	50,000

Операция: №3 эмаль КО=198 по КО-811

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0147813	0,009791	0,00	0,0147813	0,009791
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,009791	0,00	0,0147813	0,009791
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,004896	0,00	0,0073906	0,004896
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,024478	0,00	0,0369531	0,024478
2902	Взвешенные вещества	0,0325417	0,008083	0,00	0,0325417	0,008083

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _p %
Эмаль	КО-811	64,500

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 138

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 69

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-60

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	20,000
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	20,000
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	10,000
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	50,000

Операция: №4 грунтовка ГФ-021
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,005445	0,00	0,0515625	0,005445
2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,001997	0,00	0,0504167	0,001997

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ГФ-021	45,000

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

 Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 22

 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 11

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100,000

Операция: №5 эпоксидная эмаль
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101150	0,023887	0,00	0,0101150	0,023887
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0152821	0,036090	0,00	0,0152821	0,036090
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0078321	0,018496	0,00	0,0078321	0,018496
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,057638	0,00	0,0650833	0,057638

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-61

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ЭП-525	29,000

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 492

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 246

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	30,440
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	45,990
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	23,570

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-62

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

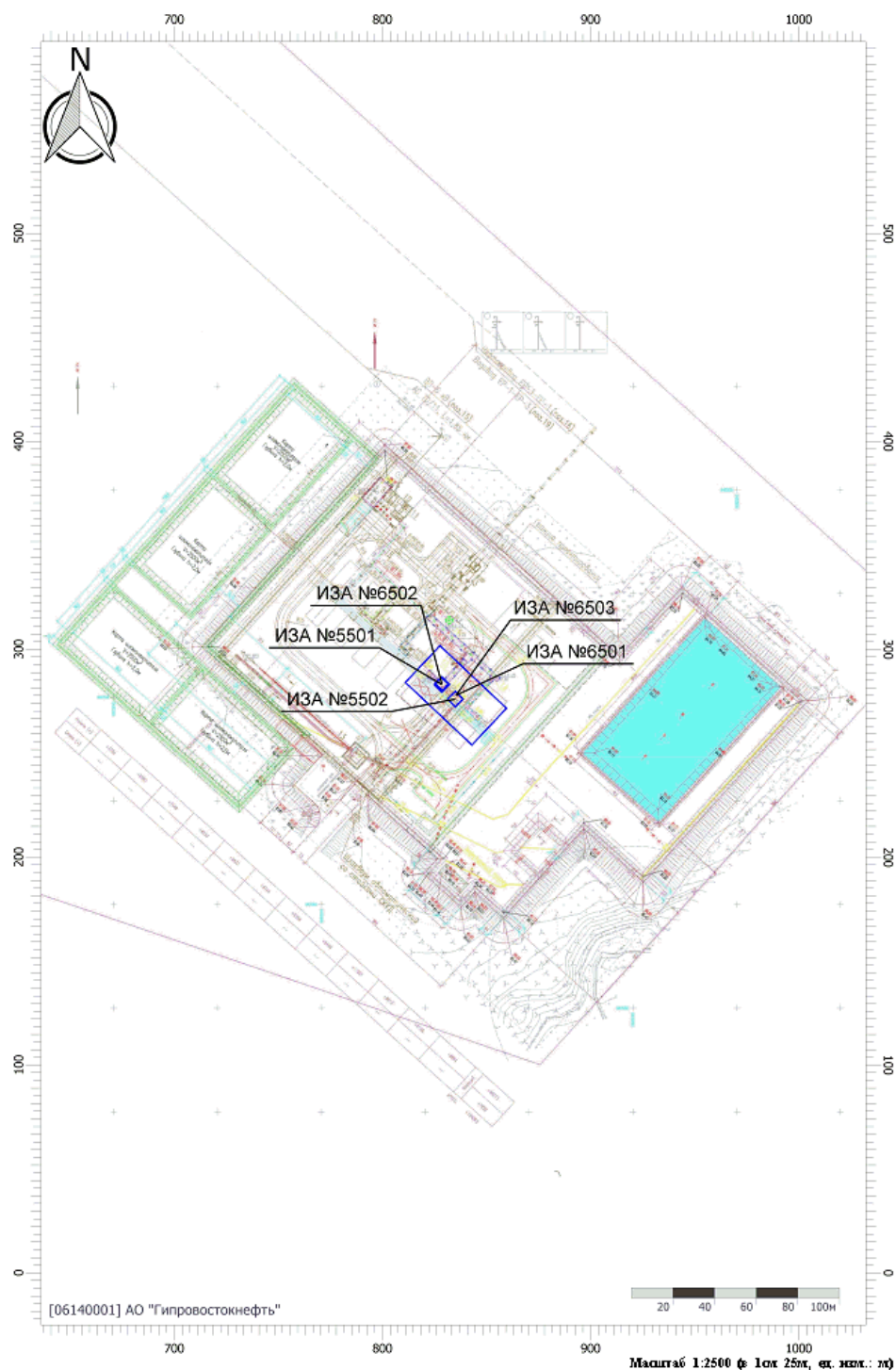


Рисунок А.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-63

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых технологических сооружений относятся к неорганизованным - выбросы от уплотнений и соединений технологического оборудования и трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

Расчет величины неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (от утечек в уплотнениях и соединениях технологического оборудования, трубопроводов)

Ниже приведены формулы, использованные в расчетах выбросов в атмосферу вредных веществ по «Методике расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», РМ 62-91-90, Воронеж, 1990 г.

По общему количеству выделяющихся паров Π и содержанию y_i всех i -ых компонентов в парах вычисляется количество выбросов паров любого компонента

$$\Pi_i = \Pi \cdot y_i,$$

где y_i – массовая доля i -го вещества в выделяющихся парах.

Расчет утечек через неплотности отдельных подвижных и неподвижных уплотнений (фланцы, сальники и т.п.) рассчитывается в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00 по формуле:

$$Y_{ny} = n \cdot g \cdot x,$$

где n – количество уплотнений, шт.;

g – расчетная величина утечки, мг/с;

x – расчетная доля уплотнений потерявших герметичность, доли единицы.

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице А.1.

Количество выделений вредных веществ дано на указанное количество источников выделений. Количество выбросов вредных веществ дано на один источник выброса.

Разбивка предельных углеводородов, содержащихся в выбросах в атмосферу, на индивидуальные компоненты проведена в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», 1997 г., а также Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г., с учетом содержания метана в продукциях скважин.

Обустройство Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06.

Таблица А.1 - Приустьевая площадка скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3
Количество источников выделения:	

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-64

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Показатели источника выброса		Значение	
Арматура (нефть)		27	
Фланцы (нефть)		56	
Годовая продолжительность загрязнения, сут		365	
Выбросы вредных веществ:			
углеводороды (нефть), г/с		3,59·10 ⁻²	
наименование загрязняющего вещества	состав, % массовые	Количество выбросов	
		г/с	т/год
дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,1936	0,0000695	0,002192
метан	2,5040	0,0008989	0,028348
смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	5,2168	0,0018728	0,059100
смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	91,4056	0,0328146	1,034841
бензол (циклогексатриен, фенилгидрид)	0,3500	0,0001257	0,003964
диметилбензол (метилтолуол)	0,1100	0,0000395	0,001246
метилбензол (фенилметан)	0,2200	0,0000790	0,002491

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			A-65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

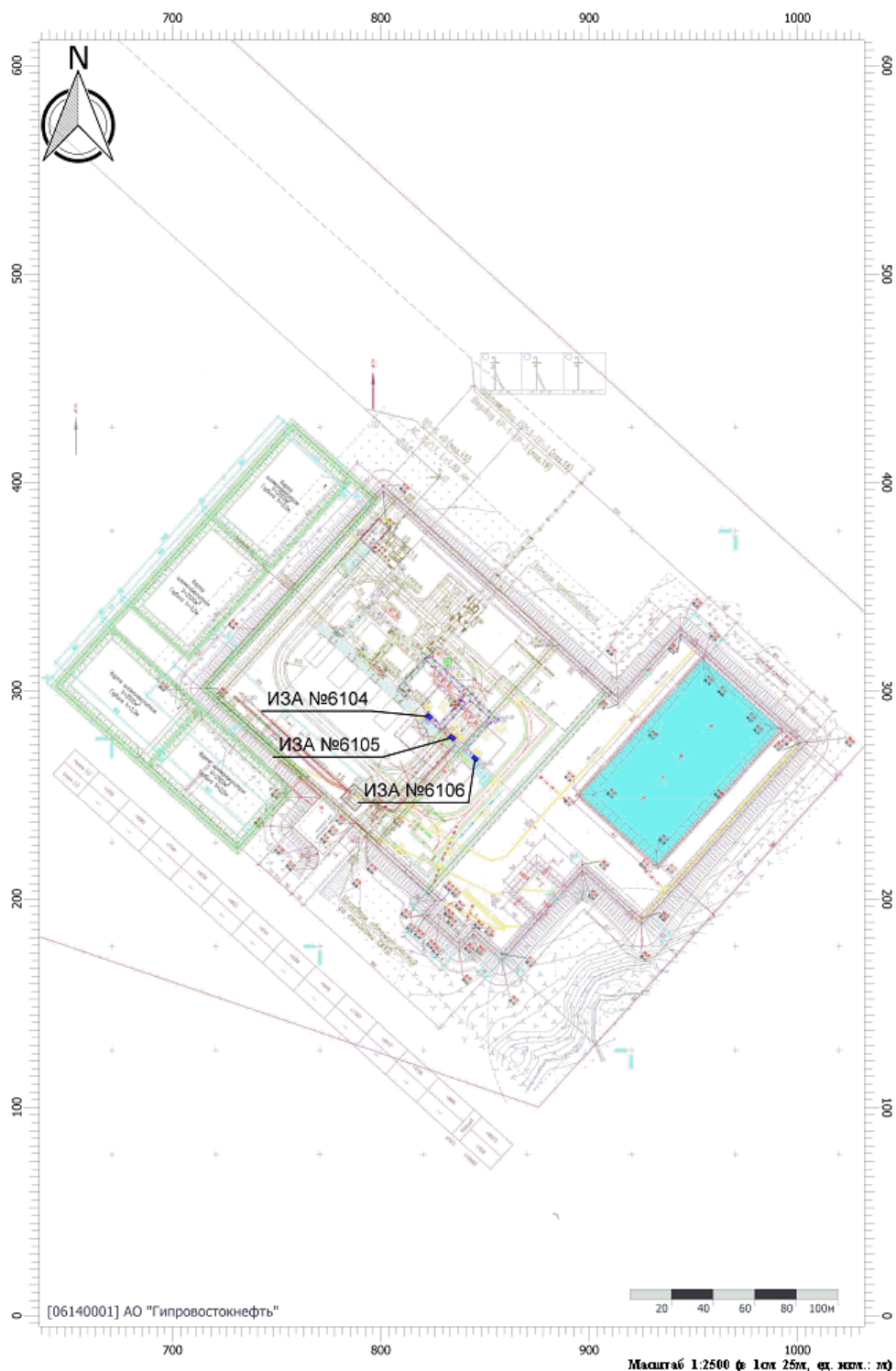


Рисунок А.2 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста скважин ЕР-3

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-66

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Климатические характеристики

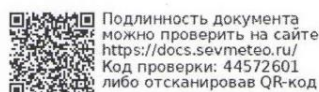
РОСГИДРОМЕТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)
ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

Заместителю главного
инженера – начальнику
управления
АО «Гипровостокнефть»
И.А. Липатову

ул. Красноармейская, 93,
г. Самара, 443041

эл.почта:
[Anastasya.Gromakova@](mailto:Anastasya.Gromakova@Giprovostokneft.ru)
Giprovostokneft.ru

от 04.03.2022 № 306-07-34-к-1168
Договор
На № Р 22-02 от 24.01.2022



О выдаче климатических данных
по М-2 Хорей-Вер

Сообщаю для АО «Гипровостокнефть» климатические данные по
М-2 Хорей-Вер для выполнения инженерно-гидрометеорологических
изысканий на объектах Харьягинского месторождения. Местоположение
объектов: Архангельская область, Ненецкий автономный округ.
Приложение. Данные на 1 л. в 1 экз.

И.о.начальника управления



А.А. Бараков

Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-
руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉ climate@sevmeteo.ru

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-67

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Приложение к 306-07-34-к-1168
1 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-19,3	-18,9	-14,1	-8,3	-0,8	7,8	13,3	10,1	5,0	-2,9	-11,4	-15,4	-4,6

Температура воздуха, °С

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью				Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью			
0,98				0,98			
-45				-42			
				-39			

Декадная высота (см) снежного покрова по постоянной рейке

Характеристика	IX			X			XI			XII			I			II		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Средняя	•	•	•	1	4	8	11	15	18	19	21	22	24	25	26	27	28	29
Наибольшая	0	1	2	9	20	31	32	46	58	49	60	57	59	58	59	66	68	69

III			IV			V			VI		Наибольшая за зиму высота			Место установки
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	сред.	макс.	мин.	
30	31	33	33	30	23	16	10	6	•	•	37	76	7	открытый
70	73	75	75	76	75	75	69	59	32	8				

Примечание. 1) Здесь точка (•) означает, что снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим. 2) Здесь нуль (0) означает, что высота снежного покрова менее 0,5 см.

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 44572601
либо отсканировав QR-код

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-68

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

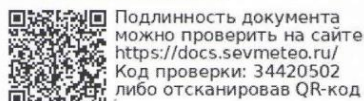
от 09.03.2022 № 306-07-34-к-1203
Договор
На № Р 21-53 от 09.12.2021

О выдаче климатических данных
по М-2 Хорей-Вер

Заместителю главного
инженера - начальнику
управления
АО «Гипровостокнефть»
М.А. Свитову

ул. Красноармейская, 93,
г. Самара, 443041

эл.почта:
[Anastasya.Gromakova@](mailto:Anastasya.Gromakova@Giprovostokneft.ru)
Giprovostokneft.ru



Сообщаю для АО «Гипровостокнефть» климатические данные по М-2 Хорей-Вер для выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий на объектах Харьягинского месторождения. Местоположение объектов: Архангельская область, Ненецкий автономный округ.

В дополнение к запросу сообщаю, что в Приказе МПР от 06.06.2017 г. № 273 нет указаний, что коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, и коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, предоставляет территориальный орган Росгидромета.

Согласно п. 5.3 и п. 7.2 Приказа «Значения коэффициента А даны в Приложении № 2 к настоящим Методам», для определения коэффициента рельефа местности «используются топографические карты как на бумажных, так и на электронных носителях, в том числе, полученные из открытых источников в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Приложение. Данные на 3 л. в 1 экз.

Начальник управления

Р.В. Ершов

Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-
руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉ climate@sevmeteo.ru



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист А-69
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Приложение к 306-07-34-к- 1203
 1 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Абсолютный максимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	2,1	5,7	14,2	29,9	33,1	33,8	30,1	23,7	16,4	5,1	2,1	33,8

Абсолютный минимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-48,1	-48,4	-46,0	-37,0	-27,4	-7,3	-0,8	-5,4	-10,6	-32,6	-40,6	-45,0	-48,4

Даты наступления средних суточных температур воздуха выше
 и ниже определенных пределов

Температура, °С				
-15	-10	-5	5	10
11 III	8 IV	30 IV	5 VI	22 VI
10 XII	4 XI	19 X	14 IX	14 VIII

Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха
 >0°С (теплый период) и ≤0°С (холодный период)

Продолжительность (дни)	
>0°С (теплый период)	≤0°С (холодный период)
138	227

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) 18,9°С

Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) -23,9°С

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% 10,0 м/с

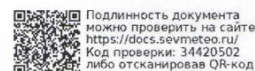
Повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	5	7	16	7	23	28	11	3	7
II	5	8	17	7	22	26	12	3	6
III	5	8	16	7	20	24	15	5	4
IV	9	11	18	7	12	18	17	8	3
V	13	14	16	7	9	10	17	14	2
VI	15	14	16	7	8	9	15	16	2
VII	17	16	17	6	9	8	12	15	3
VIII	16	12	14	6	10	12	15	15	4
IX	11	10	13	8	15	18	15	10	4
X	7	8	12	7	16	24	18	8	4
XI	4	6	13	8	20	29	15	5	6
XII	4	6	13	7	24	31	11	4	6
Год	9	10	15	7	16	20	14	9	4

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-70
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Приложение к 306-07-34-к- 1203
 2 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
5,2	5,2	5,3	5,0	4,9	4,6	4,0	3,9	4,1	4,5	4,7	5,3	4,7

Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а)

Характеристика ветра	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость	28ф	28ф	24ф	24ф	24а	16фа	15а	16ф	20ф	20ф	20ф	20ф	28ф
Порыв	34фа	37а	34ф	27а	34а	27а	27а	22а	26а	24а	30а	28ф	37а

Месячное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
24	20	20	22	32	47	56	67	54	45	32	27	446

Максимальное суточное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
12	21	12	16	24	47	81	68	24	24	20	25	81

Максимальное суточное количество осадков 1% обеспеченности за год составляет 102 мм; 95 % обеспеченности за год составляет 57 мм.

Число дней с твердыми (т), жидкими (ж) и смешанными (с) осадками

Вид осадков	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
т	23,0	19,7	21,6	18,2	15,6	5,1	•	•	3,7	18,3	23,9	24,7	174
ж	1,0	•	1,1	4,0	9,1	16,4	17,0	21,9	19,0	11,2	3,3	1,4	105
с	•	•	0,8	2,0	2,2	1,9	•	•	1,2	2,8	1,9	0,7	14

Примечание. Точка (•) означает, что в данном месяце осадки наблюдались менее 0,5 дня.

Даты появления и схода снежного покрова,
 образования и разрушения устойчивого снежного покрова

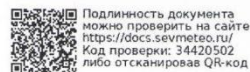
Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
04 X	10 IX	29 X	16 X	26 IX	18 XI

Дата разрушения устойчивого снежного покрова			Дата схода снежного покрова		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
17 V	20 IV	19 VI	31 V	24 IV	24 VI

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-71

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Приложение к 306-07-34-к-1203
3 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Среднее число дней с устойчивым снежным покровом равно 214.

Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см

IX			X			XI			XII			I			II		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
•	•	•	1	4	8	11	15	18	19	21	22	24	25	26	27	28	29

III			IV			V			VI		Наибольшая за зиму высота			Место установки
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	сред.	макс.	мин.	
30	31	33	33	30	23	16	10	6	•	•	37	76	7	

Примечание. Точка (•) означает, что снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим.

Наибольшая декадная высота снежного покрова за зиму по постоянной рейке 5% обеспеченности составляет 65 см. Место установки рейки – открытый участок.

Среднее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Гололед	0,02			1	2	1	0,8	0,4	0,5	0,5	0,8	0,2	7
Изморозь			0,3	5	11	10	10	7	5	4	1		53

Наибольшее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Гололед	1			8	9	5	8	4	5	4	6	4	19
Изморозь			4	13	22	22	26	23	13	18	7		109

Среднее число дней с грозой

V	VI	VII	VIII	IX	Год
0,4	2	4	2	0,3	9

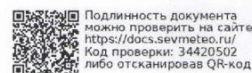
Среднее число дней с метелью

IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
0,1	3	7	11	12	10	9	6	2	0,1	60

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-72

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Фоновые концентрации

Экземпляр 1 всего экземпляров 3



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
 И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
 (ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
 (ЦМС)

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
 В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 240-А-2025

Место расположения объекта: **Харьягинское месторождение, МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ**

Дата выдачи фоновых концентраций: **24 ноября 2025 г.**

Организация, запрашивающая фон: **АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»**

Цель запроса: **Для выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, взвешенные вещества, сероводород**

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Фоновые концентрации, мг/м ³
Харьягинское месторождение	оксид углерода	1,2
	оксид азота	0,027
	диоксид азота	0,043
	диоксид серы	0,020
	взвешенные вещества	0,192
	сероводород	0,002

Фоновые концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении Методических указаний по определению фоновых уровней загрязнения атмосферного воздуха» (Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Фоновые концентрации действительны на период с ноября 2025 года на срок действия проектной документации для рассматриваемого объекта.



Начальник ЦМС
 ФГБУ «Северное УГМС»

Н.И. Помазкина



Подлинность документа
 можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
 Код проверки: 72145792
 либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-73

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Экземпляр 1 всего экземпляров 3


 ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
 И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
 (ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

 ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
 (ЦМС)

 ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
 ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
 НОМЕР 106-Д-2025

 Место расположения
 объекта:

 Харьягинское месторождение,
 МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ

 Дата выдачи фоновых
 концентраций:

24 ноября 2025 г.

 Организация,
 запрашивающая фон:

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

Цель запроса:

 Для выполнения инженерно-экологических изысканий
 на объекте 2004 «Проект обустройства Харьягинского
 месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин
 ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»

 Перечень загрязняющих
 веществ, по которым
 запрашивался фон:

 Оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы,
 взвешенные вещества, сероводород

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Наименование вредного вещества	Долгопериодные средние концентрации, мг/м ³
Харьягинское месторождение	Диоксид серы	0,009
	Оксид углерода	0,7
	Диоксид азота	0,021
	Оксид азота	0,012
	Взвешенные вещества	0,070
	Сероводород	0,001

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении Методических указаний по определению фоновому уровню загрязнения атмосферного воздуха» (Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с ноября 2025г. на срок действия проектной документации для рассматриваемого объекта.


 Начальник ЦМС
 ФГБУ «Северное УГМС»

Н.Л. Помазкина


 Подлинность документа
 можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
 Код проверки: 19627260
 либо отсканировав QR-код

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-74

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02



**Общество с ограниченной ответственностью
«Санитарно-гигиеническая компания» (ООО «СанГик»)**

620075, г. Екатеринбург, ул. Мичурина, 54
 Тел. (343) 243-60-75, e-mail: sangik2009@mail.ru
 ИНН/КПП6670242454/667001001ОКПО89906986ОГРН1096670001207

Орган инспекции типа А

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 06.10.2015г.
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.710097

Экспертное заключение

№2207-СН

от «29» апреля 2026 г.

1. Наименование объекта экспертизы	
Проект санитарно-защитной зоны «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»	
2. Место расположения (или фактический адрес объекта экспертизы)	
Архангельская область, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, территория Харьягинского месторождения, в 62 км юго-западнее пос. Хорей-Вер (кадастровый номер земельного участка: 83:00:080002:5513).	
3. Заказчик (заявитель), юридический адрес	
Наименование	Общество с ограниченной ответственностью ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»)
Адрес юридического лица	101000, г. Москва, вн.тер. г. муниципальный округ Басманный, пер. Армянский, д.9, стр.1, помещ.35/110/1, офис 2
ИНН	9701011913
КПП	770101001
ОГРН	1157746887760
Организационно-правовая форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью
Руководитель: должность, ФИО	Генеральный директор Кабанов Илья Александрович
Телефон/эл.почта	
4. Документация разработана	
Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»), 443041 РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, дом 93, тел. 276-26-24, e-mail: girvn@girvn.ru.	
5. Материалы представлены	
Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»), 443041 РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, дом 93, тел. 276-26-24, e-mail: girvn@girvn.ru.	
6. Представленные документы	
Проект санитарно-защитной зоны «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»	
За полноту и достоверность информации, представленной для экспертизы, несут ответственность: Разработчик (АО «Гипровостокнефть») и Заказчик (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»)	
7. Основание для санитарно-эпидемиологической экспертизы	
Заявление на проведение инспекции №657/2026-СН от 24.03.2026 г.	
8. Цель экспертизы	
установление соответствия (не соответствия) объекта экспертизы требованиям санитарно-эпидемиологических правил и нормативов: - СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция с изменениями);	

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГик» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 1 из 20

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-75
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

- раздел III СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферного воздуха, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- раздел I, раздел V СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
9. Дата проведения инспекции
с «24» марта 2026 г. по «29» апреля 2026 г.
10. При рассмотрении документации установлено

Основным видом деятельности ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» является разведка и добыча углеводородного сырья.

Предприятием АО «Гипровостокнефть» в 2022 г. для куста скважин ЕР-3 был разработан «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 5. Обустройство куста скважин ЕР-3 и коридоров коммуникаций. Проект санитарно-защитной зоны».

На проект СЗЗ получены:

Экспертное заключение № 2640-СН от 23. 03. 2022 г. Общества с ограниченной ответственностью «Санитарно-гигиеническая компания» (ООО «СанГиК») (положительное);

Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ненецкому автономному округу № 83.ОВ.02.000.Т.000029.04.22 от 21.04.2022 г. (положительное).

В соответствии с указанным проектом СЗЗ согласно с п. 1.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и Постановлению Правительства № 222 куст скважин ЕР-3 не являлся источником химического и физического воздействия, и для него санитарно-защитная зона (СЗЗ) не устанавливалась.

Цель разработки проекта СЗЗ в рамках проектной документации 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» – обоснование границы санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для существующего куста скважин ЕР-3 с учетом вновь проектируемых объектов куста скважин ЕР-3 (2 новых добывающих скважины (ЕЗ-05, ЕЗ-06) и нагнетательной скважины с отработкой на нефть (ЕЗ-04)).

Размер ориентировочной санитарно-защитной зоны (далее по тексту – СЗЗ).

В соответствии СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями) Куст скважин ЕР-3 по санитарной классификации относится к III классу с размером санитарно-защитной зоны 300 м (Таблица 7.1 Раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых» п. 3.3.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки»).

Расположение промплощадки предприятия.

В административном отношении Харьягинское нефтяное месторождение находится в Архангельской области в Ненецком автономном округе. Ненецкий автономный округ (НАО) расположен на северо-востоке Европейской части Российской Федерации и почти полностью лежит за Полярным кругом. Столица округа город Нарьян-Мар находится в 180 км к северо-западу от площадки проектирования.

Ближайший населенный пункт - пос. Хорей-Вер расположен в 62 км северо-восточнее от куста скважин ЕР-3.

Харьягинское месторождение находится на Европейском Севере в Большеземельской тундре в среднем течении реки Колва. Ближайший аэропорт и железнодорожная станция располагаются в г. Усинске, административном центре Усинского района республики Коми, который находится в 170 км к югу от Харьягинского месторождения.

Земли компании ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», на которых эксплуатируются объекты капитального строительства и на которых планируется размещение проектируемых сооружений, предусмотренных в данной проектной документации, в рамках обустройства Харьягинского месторождения, находятся в границах горного отвода на долгосрочно арендованных земельных участках. Категория земель - земли промышленности и иного специального назначения.

Харьягинское нефтяное месторождение, разрабатывается с 1985 года. К настоящему времени на территории месторождения сложилась развитая инфраструктура, включающая постоянные дороги, линии электропередач, промысловые нефтепроводы, производственные сооружения, вахтовые жилые комплексы с системой водоснабжения и канализации.

Железнодорожная станция г. Инта – расположена на расстоянии около 190 км юго-восточнее месторождения. Ближайшие города к месторождению - Воркута, Усинск, Инта находятся в Республике Коми.

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГиК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 2 из 20

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-76
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

Район практически не заселен. Плотность населения составляет менее десяти человек на 0,11 км². Непосредственно на территории месторождения населенных пунктов не имеется, только вахтовые поселки, коренное население не проживает, северо-восточнее исследуемой территории находится пос. Хорей-Вер.

В районе работ существуют бетонированные и грунтовые внутрипромысловые автодороги круглогодичного действия, бетонированная автодорога 3 категории «Усинск – Нарьян-Мар».

Передвижение на автомобилях по Харьягинскому месторождению осуществляется по внутрипромысловым автодорогам.

Реестр земельных участков, формирующих контур куста скважин ЕР-3 приводится в таблице 1.

Таблица 1

Реестр земельных участков, формирующих контур куста скважин ЕР-3

Но- мер п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь (фактическая) земельного участка, м ²	Адрес (фактический) земельного участка	Реквизиты документа, подтверждающего право на земельный участок	Категория земель	Вид разрешенного использования
	83:00:080002:551 3	190 322	Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный»	данные о правообладателе отсутствуют Аренда Общество с ограниченной ответственностью "Зарубежнефть-добыча Харьяга", ИНН: 9701011913 Договор аренды земельных участков, № 05-04/194, выдан 27.08.2018 Соглашение о внесении изменения в договор аренды земельных участков от 27.08.2018 года № 05-04/194, выдан 20.10.2020, номер государственной регистрации: 83:00:080002:1947-29/015/2021-7 Соглашение о внесении изменений в договор аренды земельных участков от 27.08.2018 г. №05-04/194, выдан 06.04.2022, номер государственной регистрации: 83:00:080002:1947-29/188/2022-8 Акт приема-передачи земельных участков, выдан 06.04.2022 Соглашение о внесении изменений в договор аренды земельных участков от 27 августа 2018 года №05-04/194, выдан 09.02.2024, номер государственной регистрации: 83:00:080002:1947-29/188/2024-9 Соглашение о внесении изменения в договор аренды земельных участков от 27 августа 2018 года № 05-04/194, выдан 17.01.2025, номер государственной регистрации: 83:00:080002:1947-29/011/2025-10 Соглашение о внесении изменения в договор аренды земельных участков от 27 августа 2018 года № 05-04/194, выдан 10.04.2025, номер государственной регистрации: 83:00:080002:1947-29/188/2025-11	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Разведка и добыча полезных ископаемых

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГНК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 3 из 20

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-77

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Но- мер п/п	Кадастровый но- мер земельного участка	Площадь (фактиче- ская) зе- мельного участка, м2	Адрес (фак- тический) зе- мельного участка	Реквизиты документа, под- тверждающего право на зе- мельный участок	Категория земель	Вид разре- шенного ис- пользования
				Соглашение о внесении изме- нения в договор аренды зе- мельных участков от 27 авгу- ста 2018 года № 05- 04/194, выдан 14.10.2025, дата государственной регистрации: 04.12.2025, номер государ- ственной регистрации: 83:00:080002:1947- 29/188/2025-12		

Проектируемые скважины расположены на существующем кусте скважин ЕР-3.

Дополнительный отвод земель не предусматривается.

Территория куста скважин ЕР-3 ограничена (согласно данным публичной кадастровой карты):

– с севера, северо-востока, востока – земельными участками, находящимися в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»; далее землями, предназначенными для пользования недрами Инзырейского нефтяного месторождения (трасса газопровода «Инзырей-Харьяга»); далее землями, предназначенными под строительство напорного нефтепровода ПСН «Мусюршор» - ПСН «Харьяга»; далее землями, предназначенными для ведения оленеводства;

– с юго-востока – земельными участками, находящимися в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»; далее землями, для которых не определена категория; далее землями, предназначенными для пользования недрами Инзырейского нефтяного месторождения (трасса газопровода «Инзырей-Харьяга»); далее землями, предназначенными под строительство напорного нефтепровода ПСН «Мусюршор» - ПСН «Харьяга»; далее землями, предназначенными для ведения оленеводства;

– с юга, юго-запада – земельным участком, находящимся в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»; далее землями, предназначенными под автоподъезд к площадке скважины № 11р, Вл-6кВ к скважине № 11р, нефтепровод к скважине № 11р; далее землями, предназначенными под автодорогу к скважине 11; далее землями, предназначенными под площадку скважины 11р; далее землями, для которых не определена категория;

– с запада – земельными участками, находящимися в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»; далее землями, предназначенными для недропользования (под строительство и эксплуатацию куста скважин № 1071 на Харьягинском нефтяном месторождении); далее землями, для которых не определена категория;

– с северо-запада – земельными участками, находящимися в аренде у ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»; далее землями, предназначенными для недропользования (под строительство и эксплуатацию куста скважин № 1071 на Харьягинском нефтяном месторождении) и землями, для которых не определена категория.

Карта-схема расположения земельного участка, формирующего контур куста скважин ЕР-3 с нанесенными земельными участками, примыкающими к объекту, приводится на рисунке 1 Проекта.

Краткая характеристика производственной структуры, технологических процессов, используемого сырья, объемов выпускаемой продукции

Проектные данные

Вид строительства - Новое строительство.

В настоящем проекте предусматривается расширение кустовой площадки ЕР-3.

В соответствии с техническим заданием на проектирование предусматривается расширение существующей кустовой площадки ЕР-3 (скважины ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06).

На кусте скважин ЕР-3 обустраивается 2 новых добывающих скважины (ЕЗ-05, ЕЗ-06), нагнетательная скважина с отработкой на нефть (ЕЗ-04), замерный и эксплуатационный коллекторы, коллектор подачи ингибитора коррозии. Подача ингибитора коррозии в замерный и эксплуатационный коллекторы осуществляется от существующего реагентного хозяйства.

Состав сооружений на кустовой площадке включает следующее технологическое оборудование:

– устья скважин;

– выкидные трубопроводы;

– эксплуатационный и замерный коллекторы (расширение);

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-78

–коллектор ингибитора коррозии для подачи ингибитора коррозии в эксплуатационный и замерной коллекторы (расширение);

–реагентное хозяйство (установка дозирочная электронасосная) 03-Х-5902 (существующее);

–узел запуска СОД 03-V-1203 (существующий).

Все трубопроводы в пределах площадки куста скважин ЕР-3 относятся к технологическим трубопроводам, прокладываются надземно на стойках.

Замер дебита скважины будет осуществляться 1 раз в сутки в течение 2 часов.

Система учета продукции скважин обеспечивается мобильным многофазным расходомером, место под который, предусмотрено на существующей площадке СОД.

Подача ингибитора коррозии осуществляется от существующей установки дозирочная электронасосная (УДЭ) 03-Х-5902. Предпочтительная марка - СНПХ-6825В (либо аналогичная).

Показатели добычи для вновь проектируемых скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05, ЕЗ-06 куста ЕР-3 Харьягинского месторождения по годам эксплуатации представлены в таблице 2.

Таблица 2

Года	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Скважина ЕЗ-04							
Нефть, тыс. т/год	0	0	4,2	4,4	0	0	0
Жидкость, тыс. т/год	0	0	17,0	18,1	0	0	0
Газ, м³/год	0	0	0,6	0,6	0	0	0
Скважина ЕЗ-05							
Нефть, тыс. т/год	0	0	2,8	7,7	6,7	5,8	5,3
Жидкость, тыс. т/год	0	0	11,2	31,1	27,5	24,4	22,9
Газ, м³/год	0	0	0,4	1,1	0,9	0,8	0,7
Скважина ЕЗ-06							
Нефть, тыс. т/год	0	0	1,5	8,5	7,4	6,5	6,0
Жидкость, тыс. т/год	0	0	5,9	33,6	29,7	26,4	24,8
Газ, м³/год	0	0	0,2	1,2	1,0	0,9	0,8

Компонентный мольный состав разгазированной нефти при однократном разгазировании по пластам представлен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование компонента	Состав разгазированной нефти в стандартных условиях, % мол.		
	Пласт D ₃ -III	Пласт P _{1a+s}	
		Северный купол	Южный купол
Азот	0	-	-
Углекислый газ	0	Следы	Следы
Сероводород	0,053	0,06	0,02
Метан	0,29	0,12	0,06
Этан	0,37	0,20	0,39
Пропан	1,11	0,74	1,48
Изобутан	0,37	0,52	0,74
Н-бутан	1,92	1,44	2,82
Изопентан	1,26	1,24	2,00
Н-пентан	2,53	1,82	3,37
Гексан	5,7	5,88	7,32
Гептан	9,26	7,34	8,54
Октан	9,43	8,04	7,98
Нонан	-	5,43	5,90
Декан	-	3,56	3,20
Ундекан	-	3,07	-
Фракция C ₁₂₊ высшее	67,71	60,56	56,18
Итого	100	100	100
Молярная масса, г/моль	198	198,5	189
Молярная масса остатка, г/моль	298,8	258,5	260
Плотность нефти, кг/м³	835,0	831,8	830,9

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГНК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 5 из 20

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-79

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Компонентный мольный состав газа при однократном разгазировании приводится в таблице 4.

Таблица 4

Компонентный мольный состав газа при однократном разгазировании

Наименование компонента	Состав газа в стандартных условиях, % мол.		
	Пласт D ₃ -III	Пласт P _{1a+s}	
		Северный купол	Южный купол
Азот	5,91	8,02	6,069
Углекислый газ	1,59	1,23	0,77
Сероводород	1,86	1,04	1,10
Метан	56,91	66,44	56,44
Этан	12,63	8,39	13,70
Пропан	10,38	7,23	11,46
Изобутан	1,3	1,60	1,78
Н-бутан	4,84	3,16	5,09
Изопентан	1,22	1,07	1,16
Н-пентан	1,88	1,02	1,51
Гексан	1,143	0,82	0,93
Гептан	0,31	-	-
Оканы	0,1	-	-
Итого	100	100	100
Плотность			
газа, кг/м ³	1,172	1,082	1,148
газа относительная (по воздуху)	0,973	0,855	0,958

Существующее положение

В настоящее время по данным проекта НДВ на площадке куста скважин имеется 4 нефтедобывающие скважины и 2 нагнетательные скважины. Количество водозаборных скважин составляет 1 ед.

Назначение скважин может меняться в процессе разработки месторождения на основании утвержденных решений технического проекта.

Добыча продукции из добывающих скважин осуществляется с помощью электроцентробежных насосов. Продукция добывающих скважин представляет собой водонефтяную эмульсию, содержащую собственную нефть, пластовую воду, механические примеси, соли и попутный нефтяной газ. Подготовка товарной нефти осуществляется на ЦПС, расположенном на расстоянии 6,0 км от куста скважин ЕР-3. По замерному коллектору скважинная продукция поступает на ЗУ, далее после замера - в ВПГ. В ЗУ осуществляется замер дебита скважин по трем фазам: нефть (т/сут), вода (т/сут), газ (м3/сут). У ЗУ есть возможность отбора проб флюида, протекающего по ЗУ. Каждая добывающая скважина, обязанная по постоянной схеме, подключается к замерному и нефтесборному коллекторам запорной арматурой.

Режим работы куста скважин ЕР-3 – 24 часовой рабочий день, 7 дней в неделю. Проживание персонала, работающего по вахтовому методу, осуществляется в трёх жилых блоках нового вахтового посёлка ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», расположенного на расстоянии 7,4 км от куста скважин ЕР-3. Продолжительность рабочей вахты составляет 28 дней, междувахтовый отдых также составляет 28 дней.

Теплоснабжение куста скважин ЕР-3 осуществляется с помощью электрообогревателей.

Энергоснабжение куста скважин ЕР-3 осуществляется от стороннего поставщика электроэнергии ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» по договору электроснабжения № ЭС/П-570/16 от 30.12.2016 г. На площадке куста скважин имеется электрическая подстанция, подключённая к ЛЭП 35 кВ.

Аварийное энергоснабжение куста скважин ЕР-3 не предусмотрено.

Поставку технической холодной воды осуществляет ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основании договора СГЭ -16 279 ЛСУ-420.

Питьевое водоснабжение. Обеспечение питьевой водой на объекте, осуществляется посредством доставки бутилированной воды специализированной организацией ООО «Европейская Сервисная Компания» в соответствии с договором № ОСО-18/277 от 14.05.2018 г.

Краткая характеристика проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Проектируемые источники расположены на существующем кусте скважин ЕР-3.

В соответствии с проектом НДВ (2025 год) и инвентаризацией, проведенной на кусте ЕР-3 расположены 4 существующих неорганизованных источника выбросов:

–обвязка технологического оборудования (скважин и манифольда) – ист. № 6097;

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГик» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 6 из 20

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-80

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

- площадка установки запуска и приема средств очистки и диагностики - **ист. № 6098;**
- система дозирования блока реагентов – **ист. № 6099;**
- обвязка технологического оборудования нагнетательных скважин – **ист. № 6103.**

Добыча продукции из добывающих скважин осуществляется с помощью электроцентробежных насосов. По замерному коллектору скважинная продукция поступает на замерную установку, далее после замера в систему внутрипромысловых трубопроводов (ВТП). В замерной установке (ЗУ) осуществляется замер дебита скважин по трем фазам: нефть (т/сут), вода (т/сут), газ (м3/сут).

Выброс ЗВ от неплотностей оборудования скважин и манифольда на площадке куста скважин ЕР-3 стилизован как неорганизованный источник выбросов **№ 6097.**

Выбросы ЗВ от неплотностей установки запуска и приема средств очистки и диагностики учтены неорганизованным источником выбросов **№ 6098.**

С целью осуществления защиты оборудования от коррозии предусматривается подача реагентов в устьевую арматуру. Подача реагентов осуществляется с помощью блока дозирования реагентов. Установка дозирочная электронасосная (УДЭ) предназначена для дозирования ингибитора коррозии СНПХ-6825В.

Установка оснащена одной емкостью 0,45 м3 для хранения реагента и одним насосом дозатором. Ингибитор коррозии подается в эксплуатационный и замерный коллекторы для защиты оборудования и трубопроводов системы сбора от коррозии. В точке подключения к коллекторам предусмотрена запорная арматура и обратный клапан. Выбросы ЗВ непосредственно от УДЭ отсутствуют. Имеются выбросы ЗВ от неплотностей оборудования системы дозирования реагентов блока, расположенного на площадке УДЭ. Данные выбросы, стилизованы как неорганизованный источник выбросов – источник выбросов **№ 6099.**

Для очистки полости нефтегазосборного трубопровода от внутренних отложений (мехпримесей, парафинов, конденсата и т.п.) предусматриваются узлы запуска-приема средств очистки и диагностики (СОД). Узел запуска СОД расположен на территории объекта НВОС Куст скважин ЕР-3. Узел приема СОД расположен на подходе к объекту НВОС Куст скважин ЕР-1. Камеры запуска и приема СОД приняты в мобильном исполнении.

Используются мобильные камеры запуска/приема средств очистки в блочном исполнении включающие в себя:

- камеру запуска/приема поточных средств (с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием) в собранном виде с опорами с домкратами, и регулируемыми по высоте опорами для подъема и выравнивания камеры относительно трубопровода;
- концевой затвор – байонетного типа, с механизмом блокировки;
- загрузочное (запорное) устройство;
- механический сигнализатор прохождения СОД;
- трубопроводов прохождения очистного устройства;
- манометр показывающий (с возможностью демонтажа комплектных манометров для поверки);
- лоток и поддон;
- ответные фланцы;
- отключающую арматуру.

В настоящее время Харьгинское месторождение разрабатывается с поддержанием пластового давления. В качестве агента повышения пластового давления используется смесь очищенной пластовой, сточной воды и воды из артезианских скважин Юрского горизонта. Для поддержания ППД предусмотрен высоконапорный водовод подачи воды от точки подключения к существующему высоконапорному водоводу УПСВ Куста скважин ЕР-1 до устья нагнетательных скважин ЕЗ-03, ЕЗ-04 на Кусте скважин ЕР-3. Высоконапорный водовод рассчитан на пропуск расхода, необходимого для обеспечения проектных показателей по объемам закачки с целью поддержания требуемого пластового давления.

Выбросы ЗВ от неплотностей оборудования системы нагнетательных скважин стилизованы как неорганизованный источник выбросов **№ 6103.**

Основные проектные решения предусматривают возможность расширения куста скважин ЕР-3: обустройство новой нагнетательной скважины ЕЗ-04 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам на период отработки на нефть; обустройство новой добывающей скважины ЕЗ-05 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам; обустройство новой добывающей скважины ЕЗ-06 с подключением к эксплуатационному и замерному коллекторам; замерный и эксплуатационный коллекторы; трубопровод подачи реагента.

Нумерация проектируемых источников выбросов принята в продолжении нумерации, принятой в Проекте НДВ для куста скважин ЕР-3.

Проектируемыми источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- площадка скважины ЕЗ-04 – неорганизованный источник **№ 6104;**
- площадка скважины ЕЗ-05 – неорганизованный источник **№ 6105;**

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГик» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 7 из 20

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			А-81

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

–площадка скважины ЕЗ-065 – неорганизованный источник № 6106.

Карта-схема с нанесенными источниками загрязнения атмосферы, расположенными на кусте скважин ЕР-3, приводится на рисунке 2 проекта.

Характеристика пылегазоочистного оборудования

На рассматриваемом кусте скважин ЕР-3 пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы, как сравнительно непродолжительные, присущи многим производствам. Их наличие предусматривается технологическим регламентом и обусловлено проведением отдельных (специфических) стадий определенных технологических процессов.

Залповые выбросы на площадке куста скважин ЕР-3 отсутствуют.

В соответствии с п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и Дополнениями) аварийные ситуации в проекте СЗЗ не рассматриваются, т.к. по своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме (п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

В результате эксплуатации куста скважин ЕР-3 в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

Существующие источники (по Отчету по инвентаризации):

От технологического оборудования (скважин, манифольда) через неплотности оборудования в атмосферу выделяются следующие ингредиенты: *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$, Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид), Диметилбензол (Метилтолуол), Метилбензол (Фенилметан), Метантиол (метилмеркаптан)* - ист. № 6097;

От установки запуска и приема средств очистки и диагностики через неплотности оборудования в атмосферу выделяются следующие ингредиенты: *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$, Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан), Сольвент нефти* - ист. № 6098;

От блока дозирования реагента через венттрубу в атмосферу выделяются следующие ингредиенты: *Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан), Сольвент нефти* - ист. № 6099;

От обвязки технологического оборудования системы нагнетательных скважин через неплотности оборудования в атмосферу выделяются следующие ингредиенты: *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$, Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан), Сольвент нефти* - ист. № 6103;

Проектируемые источники (проект 2004):

От скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05, ЕЗ-06 через неплотности оборудования в атмосферу выделяются следующие ингредиенты: *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_3H_{12}$, Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид), Диметилбензол (Метилтолуол), Метилбензол (Фенилметан)* – ист. №№ 6104, 6105, 6106.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ, количество загрязняющих веществ, валовые выбросы на существующее положение принято по проекту «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта I категории негативного воздействия на окружающую среду 11-0111-001627-П Куст скважин ЕР-3 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга».

Исходными данными для разработки проекта нормативов допустимых выбросов явились результаты инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проведенной в 2025 году.

В процессе инвентаризации были выявлены 4 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ.

В выбросах объекта обнаружено 10 загрязняющих веществ, из которых 10 жидкие и газообразные, твердые вещества отсутствуют. Группы суммации, обладающие суммарным вредным воздействием, отсутствуют.

Количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от источников выбросов куста скважин ЕР-3, на существующее положение составляет 2,922367 т/год, из них жидких и газообразных – 2,922367 т/год.

Количество выбросов от проектируемых сооружений куста скважин ЕР-3 приводится по проектной документации 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)».

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГНК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 8 из 20

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.			А-82

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

На кусте ЕР-3 выявлено 3 проектируемых неорганизованных источника выбросов.

В выбросах проектируемых сооружений присутствуют 7 загрязняющих веществ, из которых 7 жидкие и газообразные, твердые вещества отсутствуют.

Количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от проектируемых источников куста скважин ЕР-3 составляет 3,396546 т/год, из них жидких и газообразных – 3,396546.

Общее количество источников выбросов от куста скважин ЕР-3 составляет 7 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации существующих и проектируемых источников, расположенных на площадке куста скважин ЕР-3, приводятся в таблице 5.

Таблица 5

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от сооружений куста скважин ЕР-3

Наименование вещества	Количество выбросов загрязняющих веществ					
	существующие сооружения (по проекту НДВ)		проектируемые сооружения		всего от сооружений куста скважин ЕР-3	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001785	0,005628	0,0002085	0,006576	0,0003870	0,012204
Метан	0,0528626	1,667075	0,0026967	0,085044	0,0555593	1,752119
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0102849	0,324345	0,0056184	0,177300	0,0159033	0,501645
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,023359	0,736648	0,0984438	3,104523	0,1218028	3,841171
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0003051	0,00962	0,0003771	0,011892	0,0006822	0,021512
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000959	0,003023	0,0001185	0,003738	0,0002144	0,006761
Метилбензол (Фенилметан)	0,0001917	0,006047	0,0002370	0,007473	0,0004287	0,013520
Метанол (Карбинол, метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан)	0,0026907	0,084853	-	-	0,0026907	0,084853
Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000087	0,000275	-	-	0,0000087	0,000275
Сольвент нафта	0,0026907	0,084853	-	-	0,0026907	0,084853
Всего	0,0926678	2,922367	0,1077000	3,396546	0,2003678	6,318913

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Значения ПДК, а также классы опасности веществ, содержащихся в выбросах в атмосферу в период эксплуатации от существующих и проектируемых объектов, представлены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДК _{м.р.} (ОБУВ), мг/м ³	ПДК _{с.с.} (мг/м ³)	ПДК _{с.г.} (мг/м ³)	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
						г/с	т/год
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,008	-	0,002	2	0,0003870	0,012204
Метан	0410	50 (ОБУВ)	-	-	-	0,0555593	1,752119
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	200	50	-	4	0,0159033	0,501645
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	50	5,0	-	3	0,1218028	3,841171
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0602	0,3	0,06	0,005	2	0,0006822	0,021512
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	0,2	-	0,1	3	0,0002144	0,006761
Метилбензол (Фенилметан)	0621	0,6	-	0,4	3	0,0004287	0,013520
Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан)	1052	1	0,5	0,2	3	0,0026907	0,084853
Метантиол (метилмеркаптан)	1715	0,006	-	-	4	0,0000087	0,000275
Сольвент нафта	2750	0,2 (ОБУВ)	-	-	-	0,0026907	0,084853
Всего веществ: 10						0,2003678	6,318913

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГНК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 9 из 20

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-83

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДК _{м.р.} (ОБУВ), мг/м ³	ПДК _{с.с.} (мг/м ³)	ПДК _{с.г.} (мг/м ³)	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
						г/с	т/год
в том числе твердых: 0						-	-
жидких/газообразных: 10						0,2003678	6,318913
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия: НЕТ							

По степени воздействия на организм человека загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах объекта классифицируются следующим образом:

- 1 класс опасности – Нет веществ;
- 2 класс опасности – 2 вещества (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид);
- 3 класс опасности – 4 вещества (Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, Диметилбензол (Метилтолуол), Метилбензол (Фенилметан), Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан);
- 4 класс опасности – 2 вещества (Смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, Метантиол (метилмеркаптан);
- для 2 веществ класс опасности не установлен (установлен ориентировочный безопасный уровень воздействия): Метан, Сольвент нафта.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определено расчетным путем по методикам, согласованным и утвержденным в соответствии с «Перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками» Минприроды России, 2026 г.

Количество выбросов от проектируемых сооружений куста скважин ЕР-3 приводится по проектной документации 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения.

Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)».

Расчеты количества выбросов от проектируемых источников в период эксплуатации приведены в Приложении Б.

Количество выбросов от существующих источников, расположенных на кусте скважин ЕР-3, принято по проекту по проекту «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта I категории негативного воздействия на окружающую среду 11-0111-001627-П Куст скважин ЕР-3 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга».

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых источников куста скважин ЕР-3 в период эксплуатации при регламентированном режиме работы оборудования, приведены в Приложении В.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от существующих объектов в период эксплуатации при регламентированном режиме работы оборудования, приведены в распечатках расчетов рассеивания в Приложении Г проекта.

Расчеты рассеивания для установления санитарно-защитной зоны.

Климатические характеристики по метеорологической станции Хорей-Вер, представлены ФГБУ «Северное Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» и приводятся в письмах № 306-07-34-к-1168 от 04.03.2022 г. и № 306-07-34-к-1203 от 09.03.2022 г. (Приложение Б проекта).

Климатические характеристики, принятые при проведении расчетов рассеивания:

- средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца года (января) равна минус 19,3 °С;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года (июля) равна плюс 18,9 °С;
- скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, равна 10 м/с.

Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%) приводятся в таблице 7.

Таблица 7

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость	9	10	15	7	16	20	14	9	4

Значение коэффициента А (коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы) принято 160 в соответствии с Приложением 2 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-84

Так как перепад высот в районе строительства проектируемых объектов не превышает 50 м на 1 км, то величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей в соответствии с п. 7.1 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. равна 1,0.

Фоновое загрязнение атмосферы на территории района работ принято по данным ФГБУ «Северное УГМС» в соответствии с письмами № 240-А-2025 и № 106-Д-2025 г. от 24.11.2025 г. (Приложение Б проекта).

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе расположения проектируемых сооружений приводятся в таблице 8.

Таблица 8

Загрязняющее вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³	Долгопериодные концентрации, мг/м ³
Диоксид азота	0,043	0,021
Оксид азота	0,027	0,012
Диоксид серы	0,02	0,009
Оксид углерода	1,2	0,7
Сероводород	0,002	0,001
Взвешенные вещества	0,192	0,07

Существующий уровень загрязнения атмосферы характеризуется отсутствием превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Предприятием АО «Гипровостокнефть» в 2022 г. для куста скважин ЕР-3 был разработан «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 5. Обустройство куста скважин ЕР-3 и коридоров коммуникаций. Проект санитарно-защитной зоны».

На проект СЗЗ получены положительные экспертные и санитарно-эпидемиологическое заключения.

В соответствии с указанным проектом СЗЗ согласно с п. 1.2

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и Постановлению Правительства № 222 куст скважин ЕР-3 не являлся источником химического и физического воздействия и для него санитарно-защитная зона (СЗЗ) не устанавливалась.

Проектируемые скважины расположены в границе промплощадки существующего куста скважин ЕР-3.

В настоящем проекте (2004) рассматриваются вопросы, связанные с необходимостью установления санитарно-защитной зоны (СЗЗ) с учетом вновь проектируемых промышленных объектов куста скважин ЕР-3 Харьягинского нефтяного месторождения/

Для определения необходимости границы СЗЗ расчеты рассеивания проводились на контуре (границе земельного участка) куста скважин ЕР-3.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог» фирмы «Интеграл», реализующей «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные Минприроды России приказом № 273 от 06.06.2017 г. и дополнительного «Расчетного блока «Средние».

В соответствии с п. 12.13 Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 года для загрязняющих веществ по которым установлены значения максимальных разовых, среднесуточных и среднегодовых ПДК, расчетные концентрации сопоставляются с ПДК, относящимися к тому же времени осреднения.

Ближайший населенный пункт - пос. Хорей-Вер расположен примерно в 62 км северо-восточнее от куста ЕР-3 в связи с чем концентрации на границе жилой застройки не определялись.

Описание и характеристика расчетной площадки приводятся в таблице 9.

Таблица 9

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влия- ния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты сере- дины 1-й стороны (м)		Координаты сере- дины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ши- рине	По длине	
1	Полное опи- сание	300,00	400,00	1200,00	400,00	800,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Координаты расчетных точек, принятых в расчете рассеивания, приводятся в таблице 10.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-85

Таблица 10

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
1	652,00	681,00	2,00	на границе контура
2	915,50	442,50	2,00	на границе контура
3	1064,50	308,00	2,00	на границе контура
4	968,50	202,00	2,00	на границе контура
5	875,00	97,50	2,00	на границе контура
6	702,00	157,50	2,00	на границе контура
7	581,00	313,00	2,00	на границе контура
8	502,00	514,00	2,00	на границе контура

Графическое изображение площадки куста скважин ЕР-3 с нанесенными точками на границе контура, принятыми для выполнения расчета рассеивания и акустического воздействия приводится на рисунке 3 проекта

Расчеты рассеивания на контуре куста скважин ЕР-3 выполнялись для всех ингредиентов, выбираемых проектируемыми сооружениями куста скважин с учетом существующих сооружений.

Расчет произведен для теплого периода года, как наихудший вариант условий для проведения рассеивания.

Результаты комплексного расчета рассеивания в период эксплуатации куста скважин ЕР-3 на границе контура (максимальные концентрации) представлены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование загрязняющего вещества	Код	Номер точки	Максимальная расчетная концентрация ЗВ, доли ПДК _{м.р}
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	4	0,05
Метан	0410	6	0,000922
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₈ H ₁₂	0415	4	0,0000882
Смесь предельных углеводородов C ₈ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	4	0,0041
Бензол (Циклогексаatriен, фенилгидрид)	0602	4	0,00307
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	4	0,00145
Метилбензол (Фенилметан)	0621	4	0,000964
Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан)	1052	2	0,00533
Метантиол (метилмеркаптан)	1715	6	0,00119
Сольвент нефти	2750	2	0,03

Как следует из результатов расчетов рассеивания, максимальное расчетное загрязнение по ингредиентам, содержащимся в выбросах проектируемых и существующих источников площадки куста ЕР-3, на границе контура не превышает 0,1 ПДК_{м.р} ни по одному ингредиенту. Максимальное загрязнение наблюдается по Дигидросульфиду и составляет 0,05 ПДК_{м.р}.

Результаты комплексного расчета рассеивания в период эксплуатации куста скважин ЕР-3 на границе контура (среднесуточные концентрации) представлены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование загрязняющего вещества	Код	Номер точки	Среднесуточная расчетная концентрация ЗВ, доли ПДК _{сс}
Бензол (Циклогексаatriен, фенилгидрид)	0602	4	0,00362
Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан)	1052	2	0,00318

Анализ рассеивания показал, что среднесуточные концентрации на границе контура куста скважин ЕР-3 по всем ингредиентам значительно ниже 0,1 ПДК_{сс}.

Результаты комплексного расчета рассеивания в период эксплуатации куста скважин ЕР-3 на границе контура (осредненные долговременные концентрации) представлены в таблице 13.

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГНК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 12 из 20

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			А-86

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица 13

Наименование загрязняющего вещества	Код	Номер точки	Осредненные долгопериодные концентрации ЗВ, доли ПДК _{ср}
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидро-сульфид)	0333	2	0,01
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0415	2	0,0000177
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	2	0,00172
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0602	2	0,00847
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	2	0,000133
Метилбензол (Фенилметан)	0621	2	0,0000665
Метанол (Карбинол, Метиловый спирт, метилгидроксил, моногид-роксиметан)	1052	2	0,00129

Анализ рассеивания показал, что превышений осредненных долгопериодных концентраций на границе контура не наблюдается ни по одному ингредиенту. По всем ингредиентам долгопериодные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{ср}.

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации приведены в Приложении Г Проекта.

Проведенные расчеты рассеивания показали, что уровень загрязнения, создаваемый на границе контура существующими и проектируемыми сооружениями куста скважин ЕР-3 после реализации проектных решений в период эксплуатации, не превышает санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест.

В соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» куст скважин ЕР-3 не является источником химического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения на границе контура не превышает 0,1 ПДК_{мр}.

Таким образом, согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222, по фактору химического воздействия на атмосферный воздух санитарно-защитная зона для промплощадки куста скважин ЕР-3 не устанавливается, и эксплуатация объекта не приведет к ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Обоснование границ санитарно-защитной зоны по фактору шумового воздействия на атмосферный воздух.

Существующие источники на кустовой площадке ЕР-3 были приняты согласно проекту санитарно-защитной зоны 1398 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 5. Обустройство куста скважин ЕР-3 и коридоров коммуникаций». Проект получил положительное Заключение ООО «Сан-ГиК» №2640-СН от 23.03.2022 г. и положительное Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ненецкому автономному округу № 83.ОВ.02.000.Т.000029.04.22 от 21.04.2022г. Перечень существующих источников шума откорректирован с учетом обновленных данных.

Принятые проектные решения в ранее разработанном проекте выполнены в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.

Проектируемые и существующие на площадке источники шума представлены в таблице 14.

Таблица 14

Перечень источников шума

Номер источника шума	Количество оборудования		Источник шума	Периодичность работы ч/сут	Место расположения	Объект
	Всего	Работающего одновременно				
Существующие источники						
1	1	1	Трансформатор сухой ТСЛ-2500 кВА	Постоянная работа (24 ч)	Блок-бокс	КТПНу 6/0,4 кВ (10)

Экспертное заключение ОИ ООО «СанГиК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 13 из 20

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			А-87

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Номер источника шума	Количество оборудования		Источник шума	Периодичность работы ч/сут	Место расположения	Объект
	Всего	Работающего одновременно				
2	2	2	Трансформатор масляный ТМПН-400 кВА	Постоянная работа (24 ч)	Открытая площадка	Площадка станция управления
3	1	1	Трансформатор масляный ТМПН-250 кВА	Постоянная работа (24 ч)	Открытая площадка	Площадка станция управления
4	1	1	Насос N=1 кВт	Постоянная работа (24 ч)	Блок-бокс	Установка дозирочная электронасосная (2)
Проектируемые источники						
01	3	3	Трансформатор масляный ТМПН-250 кВА	Постоянная работа (24 ч)	Открытая площадка	Площадка станция управления

Расчет акустического воздействия проектируемых объектов на прилегающую территорию ведется с учетом существующих источников шума.

Генплан расположения источников шума представлен на рисунке 4. проекта

Уровни звука существующего и проектируемого технологического оборудования, учитываемого в расчете, приняты по каталогам, паспортам оборудования и ГОСТам и представлены в таблице 15 и в Приложении Д Проекта.

Таблица 15

Шумовые характеристики оборудования											
Номер источника шума		Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ в октавных поло- сах со среднегеометрическими частотами, Гц									L(Aэв.) дБА
№ п/п	Наименование	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Существующие источники											
1	Трансформатор сухой ТСЛ- 2500 кВА	85.9	85.9	85	78.5	73	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0
2	Трансформатор масляный ТМПН-400 кВА	77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0
3	Трансформатор масляный ТМПН-250 кВА	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0
4	Насос N=1 кВт	77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59.0	51.9	76.0
Проектируемые источники											
01	Трансформатор масляный ТМПН-250 кВА	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0

В производственном здании установлен трансформатор ТСЛ-2500 кВА.

В конструктивном отношении здание предусматривается из блок-модуля комплектной поставки. Ограждающие конструкции изготовлены в виде панелей типа «Сэндвич» со стальными обшивками и теплоизолирующим материалом из негорючих минераловатных плит.

Расчет проникающего шума из производственного помещения выполнен в модуле расчета проникающего шума (версия 1.6) сертифицированной программы фирмы «Интеграл» «Эколог-Шум».

Коэффициенты звукопоглощения ограждающих конструкций приняты по справочным материалам. Расчет звукоизоляции ограждающих конструкций выполнен в расчетном модуле «Расчет звукоизоляции» версия 2.0.0.184 (от 17.01.2025 г.).

Результаты расчета проникающего шума приведены в таблице 16 и в Приложении Д проекта

Таблица 16

Результаты расчета проникающего шума	
Номер источника шума	Уровень звуковой мощности, (L ^{пw}), дБА
1	62.63

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-88

Проектируемые скважины расположены в границе промплощадки существующего куста скважин ЕР-3.

В настоящем проекте (2004) рассматриваются вопросы, связанные с необходимостью установления санитарно-защитной зоны (СЗЗ) с учетом вновь проектируемых промышленных объектов куста скважин ЕР-3 Харьгинского нефтяного месторождения.

Для определения необходимости границы СЗЗ расчет акустического воздействия проводился на контуре (границе земельного участка) куста скважин ЕР-3 с использованием программы «Эколог-Шум» согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003», ГОСТ 31295.1-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой».

Для оценки акустического воздействия проектируемых и существующих источников шума задавалась расчетная площадка. Описание и характеристика расчетной площадки представлены в таблице 17.

Таблица 17

Характеристика расчетной площадки

Номер	Расчетная площадка					Шаг (м)		Высота (м)
	Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
	X	Y	X	Y		по ширине	по длине	
001	-114.00	353.00	1667.00	353.00	1950.00	50.00	50.00	1.50

Для определения влияния проектируемых объектов на окружающую среду был проведен расчет в точках (расчетные точки №№ 1 - 8) на границе контура (границе земельного участка) куста скважин ЕР-3.

Координаты расчетных точек в локальной системе координат по программе «Эколог-Шум» представлены в таблице 18.

Таблица 18

Координаты расчетных точек

Номер расчетной точки	Координаты точки		Высота (м)	Тип точки
	X (м)	Y (м)		
1	652.00	681.00	1.50	На границе контура
2	915.50	442.50	1.50	На границе контура
3	1064.50	308.00	1.50	На границе контура
4	968.50	202.00	1.50	На границе контура
5	875.00	97.50	1.50	На границе контура
6	702.00	157.50	1.50	На границе контура
7	581.00	313.00	1.50	На границе контура
8	502.00	514.00	1.50	На границе контура

Графическое изображение площадки куста скважин ЕР-3 с нанесенными точками на границе контура, принятыми для выполнения расчета рассеивания и акустического воздействия приводится на рисунке 3 проекта.

Расчет акустического воздействия с графическими результатами представлен в Приложении Д проекта.

Результаты расчета акустического воздействия на границе контура куста скважин ЕР-3 представлены в таблице 19.

Таблица 19

Уровни звука в расчетных точках

Номер расчетной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	30.9	29.1	28.1	22.8	18.1	13.3	3.7	0	0	20.00
2	37.1	35.5	34.8	29.8	25.2	21	15.1	3	0	27.30
3	32.8	31	30.2	25.4	21	16.6	8.1	0	0	22.80
4	34.7	32.8	31.8	27	22.6	18.3	11.2	0	0	24.50
5	36.3	33.3	31.3	26	21.4	17	8.9	0	0	23.40
6	37.5	34.6	32.7	27.4	22.9	18.6	11.5	0.2	0	25.00
7	37.5	34.6	32.6	27	22.3	17.9	10.6	0	0	24.40
8	34.7	31.8	29.5	23.6	18.7	14.1	4.7	0	0	20.90
Норма: границы СЗЗ с 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰										
1-8	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55
Норма: границы СЗЗ с 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰										
1-8	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-89

Анализ выполненных расчетов показал, что уровень шума, создаваемый объектами настоящего проекта с учетом существующих источников шума, в дневное и ночное время суток на границе контура (границе земельного участка) куста скважин ЕР-3 не превышает допустимых в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 значений.

В соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» куст скважин ЕР-3 не является источником акустического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения на границе контура не превышает ПДУ.

Таким образом, согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222, по фактору акустического воздействия на атмосферный воздух санитарно-защитная зона для промплощадки куста скважин ЕР-3 не устанавливается, и эксплуатация объекта не приведет к ухудшению состояния акустической обстановки в рассматриваемом районе.

Воздействие вибрации и инфразвука проектируемых объектов

Технологическое оборудование изготавливается в соответствии с настоящими стандартами и эксплуатируется согласно требованиям технической (эксплуатационной) документации организации-изготовителя, и, следовательно, вибрация от технологического оборудования не будет превышать предельно допустимых уровней.

Проектом также предусмотрены мероприятия по снижению производственной вибрации:

- применение вибробезопасных машин;
- соблюдение правил и условий эксплуатации машин и введением технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;
- с целью снижения вибрации от работающего технологического оборудования все агрегаты размещены в полностью автоматизированных и не требующих постоянного присутствия обслуживающего персонала блок-боксах.

Корректировка размера СЗЗ по фактору вибрации не требуется.

Производственный инфразвук представляет собой часть механической энергии, генерируемой различным оборудованием, и возникает при перемещении поверхностей больших размеров, мощных турбулентных потоков жидкостей и газов, при ударном возбуждении конструкций, вращательном и возвратно-поступательном движении больших масс с повторением циклов не менее 20 раз/с.

Поскольку смежные области инфразвука в октавных полосах 16, 8, 4, 2 Гц имеют предельно допустимый уровень воздействия от 75 до 90 дБ, а уровень звукового давления в самой низкой октавной полосе слышимого диапазона (31,5 Гц) составляет не более 37,5 дБ при нормативе 83 дБ на территории прилегающей непосредственно к границе жилой застройки, что указывает на отсутствие мощных акустических источников излучающих звуковые волны в низкочастотной области, воздействие инфразвука со стороны источников данной промышленной площадки в проекте не рассматривается.

Корректировка размера СЗЗ по фактору инфразвука не требуется.

Обоснование границ СЗЗ по фактору электромагнитного излучения

Для питания и распределения электроэнергии на напряжение 0,4/0,23 кВ принимается существующая 1-трансформаторная КТПНу-6/0,4 кВ, с сухим трансформатором мощностью 2500 кВА.

КТПНу-6/0,4 кВ является «основным» источником электроснабжения. КТПНу-6/0,4 кВ полной заводской готовности.

Настоящим проектом на станции управления ЭЦН предусматриваются повышающие трансформаторы ТМГН мощностью 250 кВА

Электрооборудование и электрические аппараты на электроустановках применены только заводов, серийно изготавливающих такое сетевое оборудование продолжительное время. Кроме того, все токоведущие части расположены внутри металлических корпусов и изолированы от них, сами же металлические корпуса являются естественными стационарными экранами и заземлены.

В проекте предусмотрено применение высокотехнологичного оборудования (измерительных трансформаторов тока, соответствующих параметрам режима электрической сети и т. д.), которое не создает недопустимых электромагнитных помех или используют современные фильтровые устройства. Защита проектируемого оборудования выполняется с применением быстродействующей микропроцессорной техники, ограничителей перенапряжения.

Эксплуатация всех электросетевых объектов предусматривается без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

Техническое обслуживание и оперативные переключения выполняются оперативно-эксплуатационным специально обученным персоналом.

Корректировка размера СЗЗ по фактору воздействия ЭМП не требуется.

Обоснование границ СЗЗ по фактору биологического воздействия

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-90

Основными источниками биологического воздействия являются сточные воды предприятий пищевой и кожевенной промышленности, бытовые и промышленные свалки, кладбища, канализационная сеть, поля орошения, предприятия биологического (микробиологического) синтеза и др.

Рассматриваемый объект не входит в перечень предприятий, оказывающих биологическое воздействие на окружающую среду, так как основное назначение объекта – добыча, сбор, подготовка и подача нефти в трубопроводную систему.

Так как источники биологического воздействия на промплощадке отсутствуют, то данный раздел не разрабатывался.

Обоснование границ санитарно-защитной зоны по совокупности факторов.

Проектируемые скважины расположены на промплощадке существующего куста скважин ЕР-3.

Предприятием АО «Гипровостокнефть» в 2022 г. для куста скважин ЕР-3 был разработан «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 5. Обустройство куста скважин ЕР-3 и коридоров коммуникаций. Проект санитарно-защитной зоны».

В соответствии с указанным проектом СЗЗ согласно с п. 1.2

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и Постановлению Правительства № 222 для куста скважин ЕР-3 установление санитарно-защитной зоны (СЗЗ) не требовалось.

Проектируемые скважины расположены в границе промплощадки существующего куста скважин ЕР-3.

В настоящем проекте (2004) рассматриваются вопросы, связанные с необходимостью установления санитарно-защитной зоны (СЗЗ) с учетом вновь проектируемых промысловых объектов куста скважин ЕР-3 Харьягинского нефтяного месторождения.

Проведенные расчеты рассеивания и акустического воздействия подтвердили, что согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222 санитарно-защитная зона для куста скважин ЕР-3 с учетом вновь проектируемых объектов не требуется, так как за контуром объекта, не формируется химическое и физическое воздействие, превышающее санитарно-эпидемиологические требования.

Функциональное зонирование санитарно-защитной зоны и режим ее использования.

В административном отношении Харьягинское нефтяное месторождение находится в Архангельской области в Ненецком автономном округе. Ненецкий автономный округ (НАО) расположен на северо-востоке Европейской части Российской Федерации и почти полностью лежит за Полярным кругом. Столица округа город Нарьян-Мар находится в 180 км к северо-западу от площадки проектирования.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222, по фактору химического и физического воздействия санитарно-защитная зона для куста скважин ЕР-3 не устанавливается.

Ближайший населенный пункт - пос. Хорей-Вер расположен примерно в 66 км северо-восточнее от куста WP-1.

В виду вышесказанного раздел «Функциональное зонирование территории СЗЗ и режим ее использования» не разрабатывался.

Программа исследований (измерений уровней воздействия (химических, физических и (или) биологических) на атмосферный воздух.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222 санитарно-защитная зона для куста скважин ЕР-3 с учетом вновь проектируемых объектов не требуется, так как за контуром объекта, не формируется химическое и физическое воздействие, превышающее санитарно-эпидемиологические требования.

Для подтверждения полученных расчетных концентраций предлагается провести контрольные замеры на границе контура куста скважин ЕР-3.

В проекте разработана программа натурных исследований по фактору химического воздействия и натурных исследований физических факторов воздействия на границе контура (границе земельного участка) куста скважин ЕР-3.

Нумерация контрольных точек соответствует нумерации расчетных точек при выполнении расчетов рассеивания и акустического воздействия.

Карта-схема расположения точек отбора проб в рамках программы натурных наблюдений приводится на рисунке 5.

В соответствии с «Методическими рекомендациями по подготовке проекта санитарно-защитной зоны» в программу исследований (измерений) в контроль рекомендуется включать химические вещества, для которых по результатам расчетов рассеивания на границе СЗЗ и на границе ближайших нормируемых территорий расчетная максимальная концентрация составляет 0,5 и более ПДК с учетом фона.

При определении перечня ингредиентов, загрязняющих атмосферный воздух и подлежащих контролю от источников куста скважин ЕР-3, принимались во внимание результаты комплексного расчета рассеивания (существующие и проектируемые источники).

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-91

В выбросах источников куста скважин ЕР-3 вещества имеющие максимальные концентрации, превышающие 0,5 ПДК_{м.р} отсутствуют.

Для подтверждения концентраций, полученных в результате расчетов рассеивания с учетом проектируемых источников куста ЕР-3 предлагается провести натурные исследования атмосферного воздуха на границе контура куста скважин ЕР-3 по Дигидросульфиду (0,05 ПДК_{м.р}), как имеющему максимальные концентрации в точке с наибольшей концентрацией (точка № 4). По остальным ингредиентам максимальные приземные концентрации значительно меньше 0,01 ПДК_{м.р}.

Лабораторные исследования атмосферного воздуха согласно требованиям пункта 2.12 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 проводятся лабораториями, аккредитованными в установленном порядке на проведение таких работ. При проведении работ по отбору проб должны соблюдаться требования к условиям пробоотбора на определение содержания загрязняющих веществ в воздухе санитарно-защитных зон предприятий в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Перечень методик определения загрязняющих веществ в атмосферном воздухе соответствуют техническим возможностям лаборатории, выполняющей контроль за выбросами.

Учитывая непрерывный режим работы куста скважин ЕР-3 день отбора проб не регламентируется.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 наблюдения должны проводиться не менее 30 дней исследований. Проведение исследований следует выполнять при работе объекта в штатном режиме.

Координаты контрольной точки для отбора проб на границе контура куста скважин ЕР-3 в местной системе координат МСК-83, зона 5, приводятся в таблице .

Таблица 20

Номер точки	Координаты (м)	
	X	Y
	на границе контура	
4 (в юго-восточном направлении)	942 026.782	5 432 499.198

Координаты контрольной точки соответствуют расчетной точке при выполнении расчетов рассеивания.

Программа натурных исследований по фактору химического воздействия на границе контура куста скважин ЕР-3 приводится в таблице 21.

Таблица 21

Адрес места проведения замеров	Характеристика точек	Загрязняющее вещество, другие факторы	ПДК _{м.л.г}		Частота отбора проб	Исполнитель измерения
			м/р	с/с		
Куст скважин ЕР-3	Точка № 4 на границе контура в юго-восточном направлении	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	-	менее 30 дней исследований	Аккредитованные лаборатории, уполномоченные действующим законодательством

Исходя из анализа результатов расчета, для контроля акустического воздействия принимается точка, имеющая максимальное значение уровня звука на границе контура (границе земельного участка) куста скважин ЕР-3 – точка №2 в северо-восточном направлении.

Нумерация точки соответствует нумерации расчетной точки при выполнении акустических расчетов. Координаты контрольных точек представлены в таблице .

Выполнение работ и контроль за уровнем шума возлагается на службу охраны природы предприятия. При необходимости возможно привлечение сторонних организаций на договорных началах. Способы и методы контроля определяются в зависимости от технической оснащенности лаборатории. Выполняются исследования лабораториями, имеющими аттестат аккредитации и область аккредитации на утвержденные планом показатели.

Для наблюдений за уровнем шума предлагается проведение 2-ух замеров в сутки (день, ночь) два раза в год (теплый и холодный периоды). Для измерений выбирают периоды времени, когда возможно ожидать наибольших уровней шума.

Программа натурных исследований акустического воздействия приводится в таблице 22.

Таблица 22

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-92

Адрес места проведения замеров	Характеристика точек	Фактор физического воздействия	Периодичность контроля	Метод измерения	Исполнитель измерения
Куст скважин ЕР-3	Точка № 2 на границе контура в северо-восточном направлении от куста скважин	Шум постоянный, результат представляется в параметрах «уровень звука» в дБА	2 замера в течение суток (день, ночь) 2 раза в год (теплый и холодный периоды)	ГОСТ 23337-2014 Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий	Аккредитованные лаборатории, уполномоченные действующим законодательством

Оценка риска для здоровья населения

Согласно подпункту «в» пункта 16 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222, проект СЗЗ должен содержать обоснование размеров и границ санитарно-защитной зоны в соответствии с требованиями законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе с учетом расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, физического воздействия на атмосферный воздух и оценки риска для здоровья человека. Данное Постановление не определяет классы предприятий, по которым требуется выполнять оценку риска.

С выходом Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 "Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон" СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» действует в части, не противоречащей Правилам.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222, по фактору химического и физического воздействия санитарно-защитная зона для промплощадки куста скважин ЕР-3 не устанавливается.

Непосредственно на территории месторождения населенных пунктов нет.

В связи с вышеизложенным, раздел по оценке риска для здоровья населения не разрабатывался.

Мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и физического воздействия

Район работ малообжитой. Населенных пунктов на участке работ нет. Ближайший населенный пункт - пос. Хорей-Вер расположен в 62 км северо-восточнее от куста скважин ЕР-3.

Так как населенные пункты расположены от площадки промышленных сооружений на значительных расстояниях, то данный раздел не разрабатывался.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-93

11. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании вышеизложенного	
Объект экспертизы	Проект санитарно-защитной зоны «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»
в объеме проведенной экспертизы соответствуют требованиям:	
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция с изменениями); - раздел III СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферного воздуха, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»; - раздел I, раздел V СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».	

Экспертиза проведена:

Врач по общей гигиене _____ должность	 подпись	Марина Сергеевна Антонова _____ И.О.Ф.
---	--	--

Утверждаю

Заместитель руководителя органа инспекции, технический директор _____ должность	 подпись	Алексей Владимирович Чемякин _____ И.О.Ф.
--	---	--

Экспертное заключение ОН ООО «СанГиК» №2207-СН от 29.04.2026 г.

Страница 20 из 20

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-94

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Архангельской области и Ненецкому автономному округу

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 29.01.02.000.Т.000234.05.26 ОТ 13.05.2026 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны "Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь Б)".

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ И ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИМ РАБОТАМ В НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ", 443041, САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г САМАРА, УЛ КРАСНОАРМЕЙСКАЯ, Д. 93 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов". СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий". СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение от 29.04.2026 № 2207-СН ООО "СанГик" (аттестат аккредитации в качестве органа инспекции № RA.RU.710097).

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№2309479

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-95

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-03_R02

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			A-96
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Б
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки. %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °C	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Период строительно-монтажных работ (СМР)																							
участок	1	передвижной сварочный агрегат	1	-	выхлопная труба	1	5501	2,3	0,1	38,2	0,3	450	828,5	283,0	828,5	283,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	335,70367	0,309222
строи-		(дизельный привод)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	54,55200	0,050249
тельст-																				Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	28,51867	0,026967
ва																				Сера диоксид	0,0134444	44,81467	0,040451
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	293,33333	0,269670
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00067	5,00E-07
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	6,11100	0,005393
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,66667	0,134835
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	2,45	0,1	25,46	0,2	450	835,0	276,0	835,0	276,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	343,3330	0,221364
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,7915	0,035972
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,1665	0,019305
																				Сера диоксид	0,0091667	45,8335	0,028958
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	300,0000	0,193050
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0005	3,50E-07
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,2500	0,003861
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,0000	0,096525
		автотранспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс	-	6501	5,0	-	-	-	19,2	819,0	293,1	851,5	262,5	ширина 25 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3454016	0,00000	0,488287
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0561276	0,00000	0,079346
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0709617	0,00000	0,096527
																				Сера диоксид	0,0418521	0,00000	0,058756
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2744807	0,00000	0,584116
																				Бензин	0,0571110	0,00000	0,003675
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,1276074	0,00000	0,144859

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Б-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-04_R02

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименовани е газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Кoeffи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, % по	Средняя эксплуат. степень очистки, максималь- ная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе- ратура, °C	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
		сварочный пост	-	-	неорганизованный выброс	-	6502	5,0	-	-	-	19,2	826,5	285,0	830,5	281,5	ширина 5 м	-	-	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0056909	0,00000	0,015786
																				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0004463	0,00000	0,001211
																				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008843	0,00000	0,002602
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001437	0,00000	0,000388
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0054452	0,00000	0,014915
																				Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0003808	0,00000	0,001028
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0004094	0,00000	0,001105
																				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004094	0,00000	0,001105
		строительные работы	-	-	неорганизованный выброс	-	6503	3,0	-	-	-	19,2	819,0	293,1	851,5	262,5	ширина 25 м	-		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,00000	0,000005
		(заправка техники ГСМ,																		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,00000	0,087742
		покрасочные работы,																		Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,00000	0,138093
		земляные работы)																		Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,0147813	0,00000	0,009791
																				Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,00000	0,004896
																				Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты	0,0369531	0,00000	0,093883
																				Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,00000	0,095321
																				Циклогексанон	0,0113850	0,00000	0,040112
																				Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,00000	0,000003
																				Уайт-спирит	0,0257813	0,00000	0,058410
																				Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,00000	0,001704
																				Взвешенные вещества	0,0650833	0,00000	0,148096
																				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0022222	0,00000	0,001600

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Б-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °C	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Период эксплуатации проектируемых объектов																							
куст скважин		площадка скважины Е3-04	1	8760	неорганизованный выброс	-	6104	2,0	-	-	-	19,2	821,84	288,55	824,26	286,45	ширина 2 м			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000695	0,00000	0,002192
ЕР-3																				Метан	0,0008989	0,00000	0,028348
																				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018728	0,00000	0,059100
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0328146	0,00000	1,034841
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001257	0,00000	0,003964
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000395	0,00000	0,001246
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000790	0,00000	0,002491
		площадка скважины Е3-05	1	8760	неорганизованный выброс	-	6105	2,0	-	-	-	19,2	832,90	278,60	835,40	276,40	ширина 2 м			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000695	0,00000	0,002192
																				Метан	0,0008989	0,00000	0,028348
																				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018728	0,00000	0,059100
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0328146	0,00000	1,034841
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001257	0,00000	0,003964
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000395	0,00000	0,001246
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000790	0,00000	0,002491
		площадка скважины Е3-06	1	8760	неорганизованный выброс	-	6105	2,0	-	-	-	19,2	844,00	268,50	846,50	266,40	ширина 2 м			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000695	0,00000	0,002192
																				Метан	0,0008989	0,00000	0,028348
																				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018728	0,00000	0,059100
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0328146	0,00000	1,034841
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001257	0,00000	0,003964
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000395	0,00000	0,001246
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000790	0,00000	0,002491

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Б-3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение В**Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы****УПРЗА «ЭКОЛОГ»**
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001**Предприятие: Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05, ЕЗ-06 (Очередь 6)
(период строительства)****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)**

Расчет завершен успешно. Рассчитано 29 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10,0

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - строительство
2 – существующие источники
2 - существующие источники

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11 - Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направление		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	828,50	283,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,309222	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,050249	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,026967	1	0,12	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,040451	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,269670	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	5,000000E-07	1	0,00	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,005393	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,134835	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00

+	550 2	ДЭС	1	1	2,45	0,10	0,18	22,92	1,29	450,0 0	0,00	-	-	1	835,0 0	276,0 0	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,221364	1	1,05	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,035972	1	0,09	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
02	-	Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001					
					Лист
					В-2

+	650 1	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	819,0 0	293,1 0	851,5 0	262,5 0
---	----------	--------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	------------	------------	------------

+	650 2	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	826,5 0	285,0 0	830,5 0	281,5 0
---	----------	-------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	------	---	---	---	------------	------------	------------	------------

+	650 3	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	819,0 0	293,1 0	851,5 0	262,5 0
---	----------	------------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	------------	------------	------------

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000005	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,087742	1	7,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,138093	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,009791	1	4,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,004896	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,093883	1	10,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; ацетилацетон; ацетон)	0,0218054	0,095321	1	1,78	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	0,0113850	0,040112	1	8,13	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000003	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,058410	1	0,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,001704	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,148096	3	3,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0022222	0,001600	3	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Существующие источники																		
+	609 7	систем нефтян флюида	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	22,00	-	-	1	783,8 4	314,0 0	827,6 1	273,4 2

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000492	0,001552	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0497462	1,568797	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0096786	0,305223	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0219818	0,693219	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0002871	0,009053	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000902	0,002845	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001804	0,005691	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000082	0,000259	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

+	609 8	пл СОД и МФР	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	8,00	-	-	1	840,8 0	339,3 0	843,7 0	336,3 0
---	----------	--------------	---	---	------	------	------	------	------	---	------	---	---	---	------------	------------	------------	------------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001285	0,004051	1	0,09	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0031164	0,098278	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

Изм.	02	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-	Зам.	-	-		07.09.26

2004-ГВН-301100-5-ООС2-001

АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Лист
В-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГТ». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0006063	0,019121	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0013771	0,043427	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000180	0,000567	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Мезитилбензол)					0,0000057	0,000178	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000113	0,000356	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
1715	Метантиол (метилмеркаптан)					0,0000005	0,000016	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 9	площадка УДЭ	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,30	-	-	1	823,0 0	321,7 0	826,5 0	319,1 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
1052		Метиловый спирт				0,0026903	0,084841	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2750		Сольвент нефтя				0,0026903	0,084841	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	610 3	систем скваж	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	22,00	-	-	1	805,3 0	293,8 0	816,1 0	284,5 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000008	0,000025	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410		Метан				4,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				3,0000000E-08	0,000001	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000001	0,000002	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
1052		Метиловый спирт				0,0000004	0,000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
2750		Сольвент нефтя				0,0000004	0,000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
02	-	Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					Лист В-5

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0004463	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004463		0,15			0,00		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1007111	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	1,05	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,3199805	1	5,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0008843	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,4902425		7,52			0,00		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0163656	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,09	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0519967	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0001437	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0796643		0,61			0,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0085556	1	0,12	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,12	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0658028	1	1,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0801917		1,72			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,06	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0383262	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0609373		0,37			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0000492	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0001285	1	0,09	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	0,0000008	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001809		0,14			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0880000	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,04	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,1737395	1	0,79	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0054452	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,3271847		0,87			0,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ОOC2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОOC2-001-05_R02

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003808	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003808		0,06			0,00		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0004094	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004094		0,01			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0515625	1	7,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0000902	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0000057	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0516584		7,37			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0364162	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0001804	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0000113	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0366079		1,74			0,00		

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0147813	1	4,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0147813		4,22			0,00		

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0073906	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0073906		0,04			0,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0369531	1	10,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0369531		10,56			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0018333	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0012500	1	0,08	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0030833		0,15			0,00		

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0218054	1	1,78	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0218054		1,78			0,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0113850	1	8,13	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0113850		8,13			0,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ОOC2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0442221	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0442221		0,03			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0440000	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,08	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1192597	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1932597		0,49			0,00		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0000867	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000867		0,05			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0257813	1	0,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0257813		0,74			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0008609	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0008609		0,02			0,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0650833	3	3,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0650833		3,72			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0004094	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0022222	3	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0026316		0,22			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0333	0,0000492	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0333	0,0001285	1	0,09	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	0333	0,0000008	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	1325	0,0018333	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	1325	0,0012500	1	0,08	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0032642		0,29			0,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,06	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0383262	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0333	0,0000492	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0333	0,0001285	1	0,09	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	0333	0,0000008	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0611182		0,51			0,00		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0342	0,0003808	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0344	0,0004094	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0007902		0,07			0,00		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1007111	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	1,05	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,3199805	1	5,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0008843	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,06	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0383262	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,5511798		4,93			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,06	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0383262	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0342	0,0003808	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0613181		0,24			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5Е-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5	-	-	-	-	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	ПДК м/р	0,04	-	-	-	-	Нет	Нет

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		Х	У
1	пост	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	0,0000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	300,00	400,00	1250,00	400,00	1000,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	652,00	681,00	2,00	точка пользователя	
2	915,50	442,50	2,00	точка пользователя	
3	1064,50	308,00	2,00	точка пользователя	
4	968,50	202,00	2,00	точка пользователя	
5	875,00	97,50	2,00	точка пользователя	
6	702,00	157,50	2,00	точка пользователя	
7	581,00	313,00	2,00	точка пользователя	
8	502,00	514,00	2,00	точка пользователя	

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	8,86Е-03	8,8551Е-05	156	5,80	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							В-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	8,86Е-03				8,8551Е-05				100,00
8	502,00	514,00	2,00	9,82Е-03	9,8180Е-05	125	5,10	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	9,82Е-03				9,8180Е-05				100,00
7	581,00	313,00	2,00	0,02	0,0002	97	1,30	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	0,02				0,0002				100,00
3	1064,50	308,00	2,00	0,02	0,0002	264	1,20	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	0,02				0,0002				100,00
5	875,00	97,50	2,00	0,03	0,0003	346	1,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	0,03				0,0003				100,00
2	915,50	442,50	2,00	0,03	0,0003	209	1,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	0,03				0,0003				100,00
6	702,00	157,50	2,00	0,03	0,0003	45	1,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	0,03				0,0003				100,00
4	968,50	202,00	2,00	0,04	0,0004	300	0,90	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	0,04				0,0004				100,00

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,77	0,1537	156	7,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	5502		0,10			0,0204		13,24	
1			1	5501		0,15			0,0297		19,30	
1			1	6501		0,30			0,0605		39,38	
8	502,00	514,00	2,00	0,83	0,1664	125	6,90	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	5502		0,12			0,0233		13,99	
1			1	5501		0,17			0,0337		20,27	
1			1	6501		0,33			0,0662		39,79	
7	581,00	313,00	2,00	1,33	0,2665	98	4,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	5502		0,24			0,0477		17,90	
1			1	5501		0,30			0,0607		22,79	

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

1	1	6501	0,57	0,1147	43,05							
3	1064,50	308,00	2,00	1,45	0,2891	263	1,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,22		0,0435		15,04					
1	1	5501	0,26		0,0515		17,81					
1	1	6501	0,75		0,1507		52,13					
2	915,50	442,50	2,00	1,81	0,3618	207	1,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,28		0,0564		15,59					
1	1	5501	0,29		0,0578		15,98					
1	1	6501	1,02		0,2040		56,38					
6	702,00	157,50	2,00	1,84	0,3681	47	1,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	0,27		0,0546		14,83					
1	1	5502	0,29		0,0588		15,97					
1	1	6501	1,06		0,2111		57,35					
5	875,00	97,50	2,00	1,84	0,3682	347	1,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	0,29		0,0570		15,48					
1	1	5502	0,29		0,0574		15,58					
1	1	6501	1,05		0,2103		57,11					
4	968,50	202,00	2,00	2,19	0,4383	300	1,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	0,28		0,0568		12,96					
1	1	5502	0,34		0,0672		15,32					
1	1	6501	1,35		0,2707		61,75					

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,11	0,0450	156	7,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	8,27E-03		0,0033		7,35					
1	1	5501	0,01		0,0048		10,71					
1	1	6501	0,02		0,0098		21,87					
8	502,00	514,00	2,00	0,12	0,0471	125	6,90	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	9,46E-03		0,0038		8,04					
1	1	5501	0,01		0,0055		11,65					
1	1	6501	0,03		0,0108		22,87					
7	581,00	313,00	2,00	0,16	0,0633	98	4,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						В-17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	5502		0,02			0,0078			12,24	
1		1	5501		0,02			0,0099			15,59	
1		1	6501		0,05			0,0186			29,44	
3	1064,50	308,00	2,00	0,17	0,0670	263	1,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	5502		0,02			0,0071			10,55	
1		1	5501		0,02			0,0084			12,49	
1		1	6501		0,06			0,0245			36,56	
2	915,50	442,50	2,00	0,20	0,0788	207	1,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	5502		0,02			0,0092			11,63	
1		1	5501		0,02			0,0094			11,92	
1		1	6501		0,08			0,0331			42,06	
6	702,00	157,50	2,00	0,20	0,0798	47	1,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	5501		0,02			0,0089			11,11	
1		1	5502		0,02			0,0096			11,97	
1		1	6501		0,09			0,0343			42,98	
5	875,00	97,50	2,00	0,20	0,0798	347	1,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	5501		0,02			0,0093			11,60	
1		1	5502		0,02			0,0093			11,67	
1		1	6501		0,09			0,0342			42,79	
4	968,50	202,00	2,00	0,23	0,0912	300	1,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	5501		0,02			0,0092			10,11	
1		1	5502		0,03			0,0109			11,96	
1		1	6501		0,11			0,0440			48,20	

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,11	0,0167	156	6,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	0,01			0,0017		10,26			
1		1	5501	0,02			0,0025		14,76			
1		1	6501	0,08			0,0126		74,98			
8	502,00	514,00	2,00	0,12	0,0185	125	6,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	0,01			0,0020		10,58			

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02



Вещество: 0330
Сера диоксид

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05 R02

8	502,00	514,00	2,00	0,07	0,0355	125	7,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	6,22E-03		0,0031		8,75					
1	1	5501	9,04E-03		0,0045		12,71					
1	1	6501	0,02		0,0079		22,27					
7	581,00	313,00	2,00	0,10	0,0482	98	4,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,01		0,0064		13,27					
1	1	5501	0,02		0,0082		16,96					
1	1	6501	0,03		0,0136		28,30					
3	1064,50	308,00	2,00	0,10	0,0507	263	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,01		0,0058		11,44					
1	1	5501	0,01		0,0069		13,55					
1	1	6501	0,04		0,0180		35,58					
2	915,50	442,50	2,00	0,12	0,0597	207	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,02		0,0075		12,62					
1	1	5501	0,02		0,0077		12,93					
1	1	6501	0,05		0,0244		40,94					
5	875,00	97,50	2,00	0,12	0,0605	347	1,50	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,02		0,0076		12,56					
1	1	5501	0,02		0,0080		13,22					
1	1	6501	0,05		0,0249		41,15					
6	702,00	157,50	2,00	0,12	0,0605	47	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	0,02		0,0078		12,82					
1	1	5502	0,02		0,0078		12,93					
1	1	6501	0,05		0,0249		41,17					
4	968,50	202,00	2,00	0,14	0,0690	300	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	0,02		0,0081		11,76					
1	1	5502	0,02		0,0091		13,14					
1	1	6501	0,06		0,0318		46,11					

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	502,00	514,00	2,00	0,26	0,0020	119	6,80	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						В-20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

	1		1	6503		7,94E-05		6,3546E-07		0,03		
	2		2	6097		9,04E-04		7,2302E-06		0,35		
	2		2	6098		4,59E-03		3,6721E-05		1,80		
1	652,00	681,00	2,00	0,26	0,0020	152	7,20	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		1,07E-04		8,5333E-07		0,04		
	2		2	6097		9,02E-04		7,2141E-06		0,35		
	2		2	6098		4,57E-03		3,6572E-05		1,79		
7	581,00	313,00	2,00	0,26	0,0021	88	1,10	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		1,45E-04		1,1605E-06		0,06		
	2		2	6097		3,09E-03		2,4759E-05		1,19		
	2		2	6098		6,95E-03		5,5560E-05		2,67		
3	1064,50	308,00	2,00	0,26	0,0021	275	1,10	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		1,41E-04		1,1318E-06		0,05		
	2		2	6097		2,22E-03		1,7748E-05		0,85		
	2		2	6098		9,26E-03		7,4100E-05		3,54		
5	875,00	97,50	2,00	0,26	0,0021	349	1,00	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		3,48E-04		2,7804E-06		0,13		
	2		2	6097		3,37E-03		2,6955E-05		1,29		
	2		2	6098		7,94E-03		6,3545E-05		3,03		
6	702,00	157,50	2,00	0,26	0,0021	38	1,10	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		2,70E-04		2,1637E-06		0,10		
	2		2	6097		5,11E-03		4,0874E-05		1,93		
	2		2	6098		9,17E-03		7,3341E-05		3,46		
4	968,50	202,00	2,00	0,27	0,0021	313	0,80	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		3,21E-04		2,5692E-06		0,12		
	2		2	6097		3,14E-03		2,5140E-05		1,18		
	2		2	6098		0,01		9,7774E-05		4,60		
2	915,50	442,50	2,00	0,28	0,0022	215	0,90	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		2,82E-04		2,2561E-06		0,10		
	2		2	6097		4,58E-03		3,6633E-05		1,65		
	2		2	6098		0,02		0,0002		8,33		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
---	-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.					В-21

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

	Х(м)	У(м)		(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,29	1,4682	156	6,50	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5502			3,52E-03		0,0176		1,20	
	1	1		5501			5,02E-03		0,0251		1,71	
	1	1		6501			0,04		0,2245		15,29	
8	502,00	514,00	2,00	0,30	1,4962	125	5,90	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5502			4,01E-03		0,0201		1,34	
	1	1		5501			5,62E-03		0,0281		1,88	
	1	1		6501			0,05		0,2468		16,50	
7	581,00	313,00	2,00	0,35	1,7567	98	1,50	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5502			6,44E-03		0,0322		1,83	
	1	1		5501			9,01E-03		0,0451		2,56	
	1	1		6501			0,10		0,4771		27,16	
3	1064,50	308,00	2,00	0,37	1,8403	262	1,30	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5502			7,84E-03		0,0392		2,13	
	1	1		5501			8,50E-03		0,0425		2,31	
	1	1		6501			0,11		0,5561		30,22	
2	915,50	442,50	2,00	0,41	2,0714	206	1,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5501			6,93E-03		0,0346		1,67	
	1	1		5502			9,51E-03		0,0476		2,30	
	1	1		6501			0,16		0,7854		37,92	
5	875,00	97,50	2,00	0,42	2,0871	348	1,10	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5501			7,73E-03		0,0387		1,85	
	1	1		5502			9,89E-03		0,0495		2,37	
	1	1		6501			0,16		0,7955		38,11	
6	702,00	157,50	2,00	0,42	2,0919	48	1,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5501			6,95E-03		0,0347		1,66	
	1	1		5502			9,73E-03		0,0487		2,33	
	1	1		6501			0,16		0,8047		38,47	
4	968,50	202,00	2,00	0,47	2,3355	300	0,90	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5501			6,39E-03		0,0320		1,37	
	1	1		5502			9,79E-03		0,0490		2,10	
	1	1		6501			0,21		1,0500		44,96	

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26					B-22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	3,78E-03	7,5555E-05	156	5,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		3,78E-03		7,5555E-05		100,00		
8	502,00	514,00	2,00	4,19E-03	8,3771E-05	125	5,10	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		4,19E-03		8,3771E-05		100,00		
7	581,00	313,00	2,00	8,17E-03	0,0002	97	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		8,17E-03		0,0002		100,00		
3	1064,50	308,00	2,00	8,85E-03	0,0002	264	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		8,85E-03		0,0002		100,00		
5	875,00	97,50	2,00	0,01	0,0002	346	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		0,01		0,0002		100,00		
2	915,50	442,50	2,00	0,01	0,0003	209	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		0,01		0,0003		100,00		
6	702,00	157,50	2,00	0,01	0,0003	45	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		0,01		0,0003		100,00		
4	968,50	202,00	2,00	0,02	0,0003	300	0,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		0,02		0,0003		100,00		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	4,06E-04	8,1230E-05	156	5,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		4,06E-04		8,1230E-05		100,00		
8	502,00	514,00	2,00	4,50E-04	9,0063E-05	125	5,10	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		4,50E-04		9,0063E-05		100,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-23

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

7	581,00	313,00	2,00	8,79E-04	0,0002	97	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		8,79E-04		0,0002		100,00		
3	1064,50	308,00	2,00	9,52E-04	0,0002	264	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		9,52E-04		0,0002		100,00		
5	875,00	97,50	2,00	1,34E-03	0,0003	346	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,34E-03		0,0003		100,00		
2	915,50	442,50	2,00	1,45E-03	0,0003	209	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,45E-03		0,0003		100,00		
6	702,00	157,50	2,00	1,49E-03	0,0003	45	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,49E-03		0,0003		100,00		
4	968,50	202,00	2,00	1,72E-03	0,0003	300	0,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,72E-03		0,0003		100,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,13	0,0256	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
2		2		6098		5,41E-06		1,0830E-06		0,00		
2		2		6097		1,08E-04		2,1698E-05		0,08		
1		1		6503		0,13		0,0256		99,91		
8	502,00	514,00	2,00	0,15	0,0290	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
2		2		6098		3,33E-06		6,6587E-07		0,00		
2		2		6097		1,27E-04		2,5339E-05		0,09		
1		1		6503		0,15		0,0290		99,91		
7	581,00	313,00	2,00	0,27	0,0538	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
2		2		6097		1,41E-04		2,8134E-05		0,05		
1		1		6503		0,27		0,0538		99,95		
3	1064,50	308,00	2,00	0,28	0,0568	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
2		2		6097		1,22E-04		2,4455E-05		0,04		
1		1		6503		0,28		0,0567		99,96		
2	915,50	442,50	2,00	0,33	0,0664	206	6,30	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							В-24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	6098	5,50E-06				1,1004E-06		0,00			
2	2	6097	8,11E-05				1,6223E-05		0,02			
1	1	6503	0,33				0,0664		99,97			
6	702,00	157,50	2,00	0,33	0,0666	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	6098	5,07E-06				1,0146E-06		0,00			
2	2	6097	1,31E-04				2,6162E-05		0,04			
1	1	6503	0,33				0,0666		99,96			
5	875,00	97,50	2,00	0,37	0,0746	348	6,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	6098	1,03E-05				2,0578E-06		0,00			
2	2	6097	1,10E-04				2,2035E-05		0,03			
1	1	6503	0,37				0,0746		99,97			
4	968,50	202,00	2,00	0,47	0,0930	300	3,60	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2	2	6097	3,04E-04				6,0845E-05		0,07			
1	1	6503	0,46				0,0930		99,93			

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,03	0,0181	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2		2	6098	3,58E-06		2,1469E-06		0,01				
2		2	6097	7,23E-05		4,3396E-05		0,24				
1		1	6503	0,03		0,0181		99,75				
8	502,00	514,00	2,00	0,03	0,0205	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2		2	6098	2,20E-06		1,3201E-06		0,01				
2		2	6097	8,45E-05		5,0679E-05		0,25				
1		1	6503	0,03		0,0205		99,75				
7	581,00	313,00	2,00	0,06	0,0380	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2		2	6097	9,38E-05		5,6267E-05		0,15				
1		1	6503	0,06		0,0380		99,85				
3	1064,50	308,00	2,00	0,07	0,0401	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2		2	6097	8,15E-05		4,8910E-05		0,12				
1		1	6503	0,07		0,0401		99,88				
2	915,50	442,50	2,00	0,08	0,0469	206	6,30	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-25

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
2	2	6098	3,64E-06				2,1814E-06			0,00		
2	2	6097	5,41E-05				3,2446E-05			0,07		
1	1	6503	0,08				0,0469			99,93		
6	702,00	157,50	2,00	0,08	0,0471	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
2	2	6098	3,35E-06				2,0114E-06			0,00		
2	2	6097	8,72E-05				5,2323E-05			0,11		
1	1	6503	0,08				0,0470			99,88		
5	875,00	97,50	2,00	0,09	0,0527	348	6,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
2	2	6098	6,80E-06				4,0794E-06			0,01		
2	2	6097	7,34E-05				4,4069E-05			0,08		
1	1	6503	0,09				0,0527			99,91		
4	968,50	202,00	2,00	0,11	0,0658	300	3,60	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
2	2	6097	2,03E-04				0,0001			0,19		
1	1	6503	0,11				0,0656			99,81		

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,07	0,0073	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,07		0,0073		100,00			
8	502,00	514,00	2,00	0,08	0,0083	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,08		0,0083		100,00			
7	581,00	313,00	2,00	0,15	0,0154	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,15		0,0154		100,00			
3	1064,50	308,00	2,00	0,16	0,0163	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,16		0,0163		100,00			
2	915,50	442,50	2,00	0,19	0,0190	206	6,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,19		0,0190		100,00			
6	702,00	157,50	2,00	0,19	0,0191	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,19		0,0191		100,00			
5	875,00	97,50	2,00	0,21	0,0214	348	6,30	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6503	0,21			0,0214			100,00	
4	968,50	202,00	2,00	0,27	0,0266	300	3,70	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6503	0,27			0,0266			100,00	

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	7,35E-04	0,0037	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 7,35E-04 0,0037 100,00												
8	502,00	514,00	2,00	8,32E-04	0,0042	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 8,32E-04 0,0042 100,00												
7	581,00	313,00	2,00	1,54E-03	0,0077	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,54E-03 0,0077 100,00												
3	1064,50	308,00	2,00	1,63E-03	0,0081	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,63E-03 0,0081 100,00												
2	915,50	442,50	2,00	1,90E-03	0,0095	206	6,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,90E-03 0,0095 100,00												
6	702,00	157,50	2,00	1,91E-03	0,0095	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 1,91E-03 0,0095 100,00												
5	875,00	97,50	2,00	2,14E-03	0,0107	348	6,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 2,14E-03 0,0107 100,00												
4	968,50	202,00	2,00	2,66E-03	0,0133	300	3,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 2,66E-03 0,0133 100,00												

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,18	0,0184	156	10,00	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-27

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,18				0,0184		100,00	
8	502,00	514,00	2,00	0,21	0,0208	125	10,00	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,21				0,0208		100,00	
7	581,00	313,00	2,00	0,39	0,0385	98	10,00	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,39				0,0385		100,00	
3	1064,50	308,00	2,00	0,41	0,0407	262	8,80	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,41				0,0407		100,00	
2	915,50	442,50	2,00	0,48	0,0476	206	6,30	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,48				0,0476		100,00	
6	702,00	157,50	2,00	0,48	0,0477	48	3,70	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,48				0,0477		100,00	
5	875,00	97,50	2,00	0,53	0,0534	348	6,30	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,53				0,0534		100,00	
4	968,50	202,00	2,00	0,67	0,0666	300	3,70	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6503	0,67				0,0666		100,00	

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,02	0,0009	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	7,52E-03			0,0004		40,18			
1		1	5501	0,01			0,0006		59,82			
8	502,00	514,00	2,00	0,02	0,0011	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	8,57E-03			0,0004		40,03			
1		1	5501	0,01			0,0006		59,97			
7	581,00	313,00	2,00	0,04	0,0021	97	7,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	0,02			0,0009		40,26			
1		1	5501	0,03			0,0013		59,74			
3	1064,50	308,00	2,00	0,05	0,0024	263	6,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02



Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,03	0,0108	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,0108		100,00			
8	502,00	514,00	2,00	0,04	0,0123	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,04		0,0123		100,00			
7	581,00	313,00	2,00	0,06	0,0227	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,06		0,0227		100,00			
3	1064,50	308,00	2,00	0,07	0,0240	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,07		0,0240		100,00			
2	915,50	442,50	2,00	0,08	0,0281	206	6,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,08		0,0281		100,00			
6	702,00	157,50	2,00	0,08	0,0282	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,08		0,0282		100,00			
5	875,00	97,50	2,00	0,09	0,0315	348	6,30	-	-	-	-	0

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6503	0,09			0,0315			100,00	
4	968,50	202,00	2,00	0,11	0,0393	300	3,70	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6503	0,11			0,0393			100,00	

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,14	0,0057	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,14 0,0057 100,00												
8	502,00	514,00	2,00	0,16	0,0064	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,16 0,0064 100,00												
7	581,00	313,00	2,00	0,30	0,0119	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,30 0,0119 100,00												
3	1064,50	308,00	2,00	0,31	0,0125	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,31 0,0125 100,00												
2	915,50	442,50	2,00	0,37	0,0147	206	6,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,37 0,0147 100,00												
6	702,00	157,50	2,00	0,37	0,0147	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,37 0,0147 100,00												
5	875,00	97,50	2,00	0,41	0,0165	348	6,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,41 0,0165 100,00												
4	968,50	202,00	2,00	0,51	0,0205	300	3,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6503 0,51 0,0205 100,00												

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
1	652,00	681,00	2,00	1,69E-03	0,0085	156	6,00	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						В-30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	1,69E-03			0,0085			100,00		
8	502,00	514,00	2,00	1,87E-03	0,0093	125	5,30	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	1,87E-03			0,0093			100,00		
7	581,00	313,00	2,00	3,60E-03	0,0180	98	1,40	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	3,60E-03			0,0180			100,00		
3	1064,50	308,00	2,00	4,21E-03	0,0210	262	1,10	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	4,21E-03			0,0210			100,00		
2	915,50	442,50	2,00	5,94E-03	0,0297	206	0,90	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	5,94E-03			0,0297			100,00		
5	875,00	97,50	2,00	6,03E-03	0,0302	348	0,90	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	6,03E-03			0,0302			100,00		
6	702,00	157,50	2,00	6,09E-03	0,0305	48	0,90	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	6,09E-03			0,0305			100,00		
4	968,50	202,00	2,00	7,92E-03	0,0396	300	0,80	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	7,92E-03			0,0396			100,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,04	0,0444	156	7,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		7,42E-03		0,0089		20,05			
1		1	5501		0,01		0,0130		29,33			
1		1	6501		0,02		0,0225		50,62			
8	502,00	514,00	2,00	0,04	0,0496	125	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		8,49E-03		0,0102		20,53			
1		1	5501		0,01		0,0148		29,81			
1		1	6501		0,02		0,0246		49,66			
7	581,00	313,00	2,00	0,08	0,0902	98	4,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		0,02		0,0209		23,22			
1		1	5501		0,02		0,0268		29,69			

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-31

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02



Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02



Вещество: 2752
Уайт-спирит

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	4,28Е-04	0,0004	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		4,28Е-04		0,0004		100,00		
8	502,00	514,00	2,00	4,84Е-04	0,0005	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		4,84Е-04		0,0005		100,00		
7	581,00	313,00	2,00	8,98Е-04	0,0009	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		8,98Е-04		0,0009		100,00		
3	1064,50	308,00	2,00	9,47Е-04	0,0009	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		9,47Е-04		0,0009		100,00		
2	915,50	442,50	2,00	1,11Е-03	0,0011	206	6,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,11Е-03		0,0011		100,00		
6	702,00	157,50	2,00	1,11Е-03	0,0011	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,11Е-03		0,0011		100,00		
5	875,00	97,50	2,00	1,25Е-03	0,0012	348	6,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,25Е-03		0,0012		100,00		
4	968,50	202,00	2,00	1,55Е-03	0,0016	300	3,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,55Е-03		0,0016		100,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,06	0,0323	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,06		0,0323		100,00		
8	502,00	514,00	2,00	0,07	0,0366	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,07		0,0366		100,00		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-34

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

7	581,00	313,00	2,00	0,14	0,0679	98	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,14		0,0679		100,00		
3	1064,50	308,00	2,00	0,14	0,0716	262	8,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,14		0,0716		100,00		
2	915,50	442,50	2,00	0,17	0,0838	206	6,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,17		0,0838		100,00		
6	702,00	157,50	2,00	0,17	0,0841	48	3,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,17		0,0841		100,00		
5	875,00	97,50	2,00	0,19	0,0941	348	6,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,19		0,0941		100,00		
4	968,50	202,00	2,00	0,23	0,1173	300	3,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,23		0,1173		100,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	3,93E-03	0,0012	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,48E-04		7,4474E-05		6,32		
1		1		6503		3,68E-03		0,0011		93,68		
8	502,00	514,00	2,00	4,43E-03	0,0013	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,63E-04		7,9036E-05		5,95		
1		1		6503		4,17E-03		0,0013		94,05		
7	581,00	313,00	2,00	8,05E-03	0,0024	98	9,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		3,35E-04		0,0001		4,16		
1		1		6503		7,72E-03		0,0023		95,84		
3	1064,50	308,00	2,00	8,51E-03	0,0026	262	8,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		3,59E-04		0,0001		4,22		
1		1		6503		8,15E-03		0,0024		95,78		
2	915,50	442,50	2,00	0,01	0,0030	206	3,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		6,42E-04		0,0002		6,36		

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

1		1		6503		9,46E-03			0,0028		93,64	
6	702,00	157,50	2,00	0,01	0,0031	48	3,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		7,06E-04		0,0002		6,90		
1		1		6503		9,53E-03		0,0029		93,10		
5	875,00	97,50	2,00	0,01	0,0034	348	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		4,89E-04		0,0001		4,37		
1		1		6503		0,01		0,0032		95,63		
4	968,50	202,00	2,00	0,01	0,0042	300	3,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		8,08E-04		0,0002		5,71		
1		1		6503		0,01		0,0040		94,29		

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,02	-	155	9,80	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6098	3,52E-03		0,0000		14,96					
1	1	5502	7,47E-03		0,0000		31,78					
1	1	5501	0,01		0,0000		46,73					
8	502,00	514,00	2,00	0,03	-	125	9,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6098	1,91E-03		0,0000		7,57					
1	1	5502	8,56E-03		0,0000		33,95					
1	1	5501	0,01		0,0000		50,75					
7	581,00	313,00	2,00	0,05	-	97	6,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6097	2,53E-03		0,0000		5,46					
1	1	5502	0,02		0,0000		37,41					
1	1	5501	0,03		0,0000		55,05					
3	1064,50	308,00	2,00	0,05	-	263	6,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6097	2,07E-03		0,0000		4,16					
1	1	5502	0,02		0,0000		40,69					
1	1	5501	0,03		0,0000		53,88					
6	702,00	157,50	2,00	0,07	-	46	5,80	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
2	2	6098	3,00E-03		0,0000		4,32					
1	1	5502	0,03		0,0000		38,69					

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-36

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02



Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-37
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	5501	0,01			0,0000			3,85		
1	1	5502	0,02			0,0000			4,05		
1	1	6501	0,05			0,0000			13,12		
5	875,00	97,50	2,00	0,38	-	347	1,40	0,29	-	0,29	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	5501	0,02			0,0000			3,98		
1	1	5502	0,02			0,0000			4,01		
1	1	6501	0,05			0,0000			13,17		
2	915,50	442,50	2,00	0,39	-	209	1,20	0,29	-	0,29	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	5502	0,01			0,0000			3,75		
2	2	6098	0,02			0,0000			5,09		
1	1	6501	0,05			0,0000			12,53		
4	968,50	202,00	2,00	0,40	-	300	1,20	0,29	-	0,29	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	5501	0,01			0,0000			3,51		
1	1	5502	0,02			0,0000			4,42		
1	1	6501	0,07			0,0000			16,60		

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	4,18Е-03	-	156	5,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	4,18Е-03		0,0000		100,00				
8	502,00	514,00	2,00	4,64Е-03	-	125	5,10	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	4,64Е-03		0,0000		100,00				
7	581,00	313,00	2,00	9,05Е-03	-	97	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	9,05Е-03		0,0000		100,00				
3	1064,50	308,00	2,00	9,81Е-03	-	264	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	9,81Е-03		0,0000		100,00				
5	875,00	97,50	2,00	0,01	-	346	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	0,01		0,0000		100,00				
2	915,50	442,50	2,00	0,01	-	209	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6502	0,01		0,0000		100,00				

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-38

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

6	702,00	157,50	2,00	0,02	-	45	1,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6502	0,02		0,0000		100,00				
4	968,50	202,00	2,00	0,02	-	300	0,90	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6502	0,02		0,0000		100,00				

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,52	-	156	7,40	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,07		0,0000		12,81					
1	1	5501	0,10		0,0000		18,68					
1	1	6501	0,20		0,0000		37,92					
8	502,00	514,00	2,00	0,56	-	125	6,90	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,08		0,0000		13,58					
1	1	5501	0,11		0,0000		19,67					
1	1	6501	0,22		0,0000		38,42					
7	581,00	313,00	2,00	0,89	-	98	4,30	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,16		0,0000		17,58					
1	1	5501	0,20		0,0000		22,39					
1	1	6501	0,38		0,0000		42,07					
3	1064,50	308,00	2,00	0,97	-	263	1,40	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,14		0,0000		14,80					
1	1	5501	0,17		0,0000		17,53					
1	1	6501	0,49		0,0000		51,04					
2	915,50	442,50	2,00	1,21	-	207	1,40	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,19		0,0000		15,41					
1	1	5501	0,19		0,0000		15,79					
1	1	6501	0,67		0,0000		55,42					
6	702,00	157,50	2,00	1,23	-	47	1,30	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	0,18		0,0000		14,66					
1	1	5502	0,19		0,0000		15,78					
1	1	6501	0,69		0,0000		56,40					
5	875,00	97,50	2,00	1,23	-	347	1,40	0,16	-	0,16	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5501		0,19			0,0000		15,31				
1		1	5502		0,19			0,0000		15,40				
1		1	6501		0,69			0,0000		56,15				
4	968,50	202,00	2,00	1,46	-	300	1,30	0,16		-	0,16		-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5501		0,19			0,0000		12,84				
1		1	5502		0,22			0,0000		15,18				
1		1	6501		0,89			0,0000		60,88				

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,02	-	156	7,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5502	3,02E-03		0,0000		17,19				
1		1	5501	4,39E-03		0,0000		25,01				
1		1	6501	8,07E-03		0,0000		46,00				
8	502,00	514,00	2,00	0,02	-	125	6,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5502	3,45E-03		0,0000		17,63				
1		1	5501	4,97E-03		0,0000		25,41				
1		1	6501	8,85E-03		0,0000		45,28				
7	581,00	313,00	2,00	0,04	-	98	4,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5502	7,04E-03		0,0000		19,95				
1		1	5501	8,91E-03		0,0000		25,27				
1		1	6501	0,02		0,0000		43,59				
3	1064,50	308,00	2,00	0,04	-	263	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5502	6,45E-03		0,0000		16,52				
1		1	5501	7,64E-03		0,0000		19,57				
1		1	6501	0,02		0,0000		51,38				
2	915,50	442,50	2,00	0,05	-	207	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5501	8,06E-03		0,0000		15,72				
1		1	5502	8,42E-03		0,0000		16,42				
1		1	6501	0,03		0,0000		53,68				
5	875,00	97,50	2,00	0,05	-	347	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5501	8.46E-03		0.0000		16.37				

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-40

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02



4	968,50	202,00	2,00	0,06	-	300	1,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1		1	6502		8,57E-03		0,0000	13,60				
1		1	5502		9,96E-03		0,0000	15,82				
1		1	6501		0,04		0,0000	57,20				

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

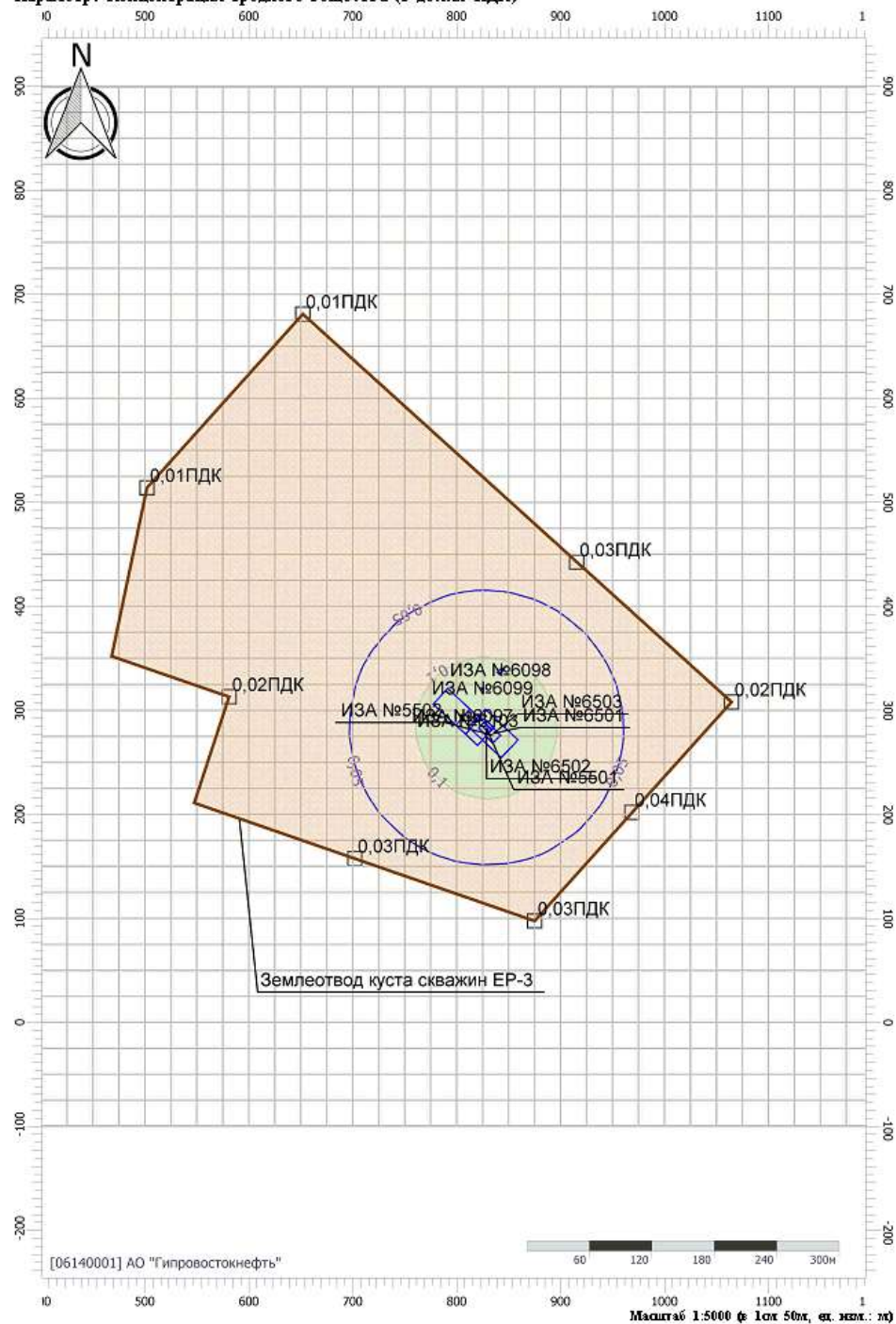
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-42

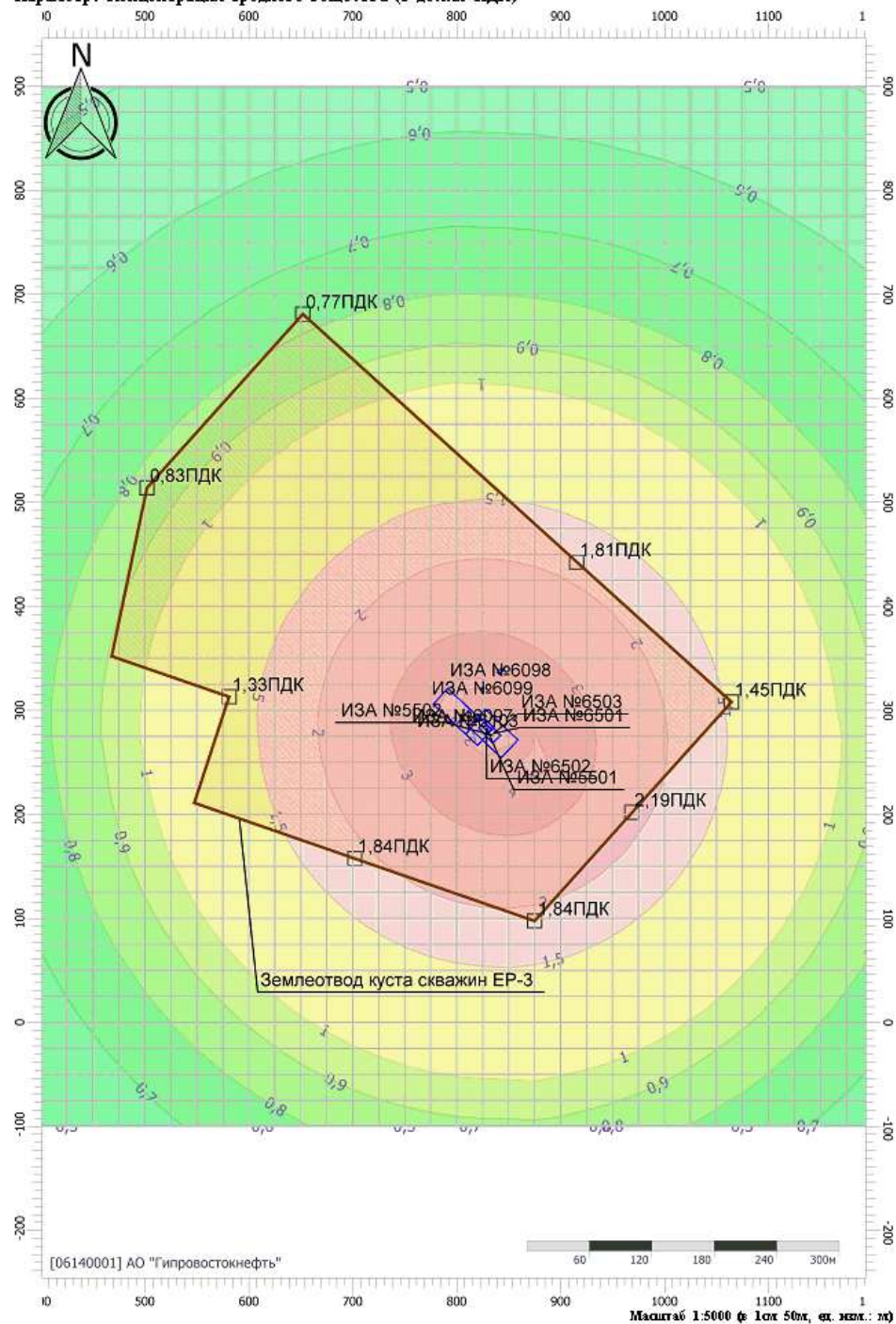
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Ди оксид азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-43

Формат А4

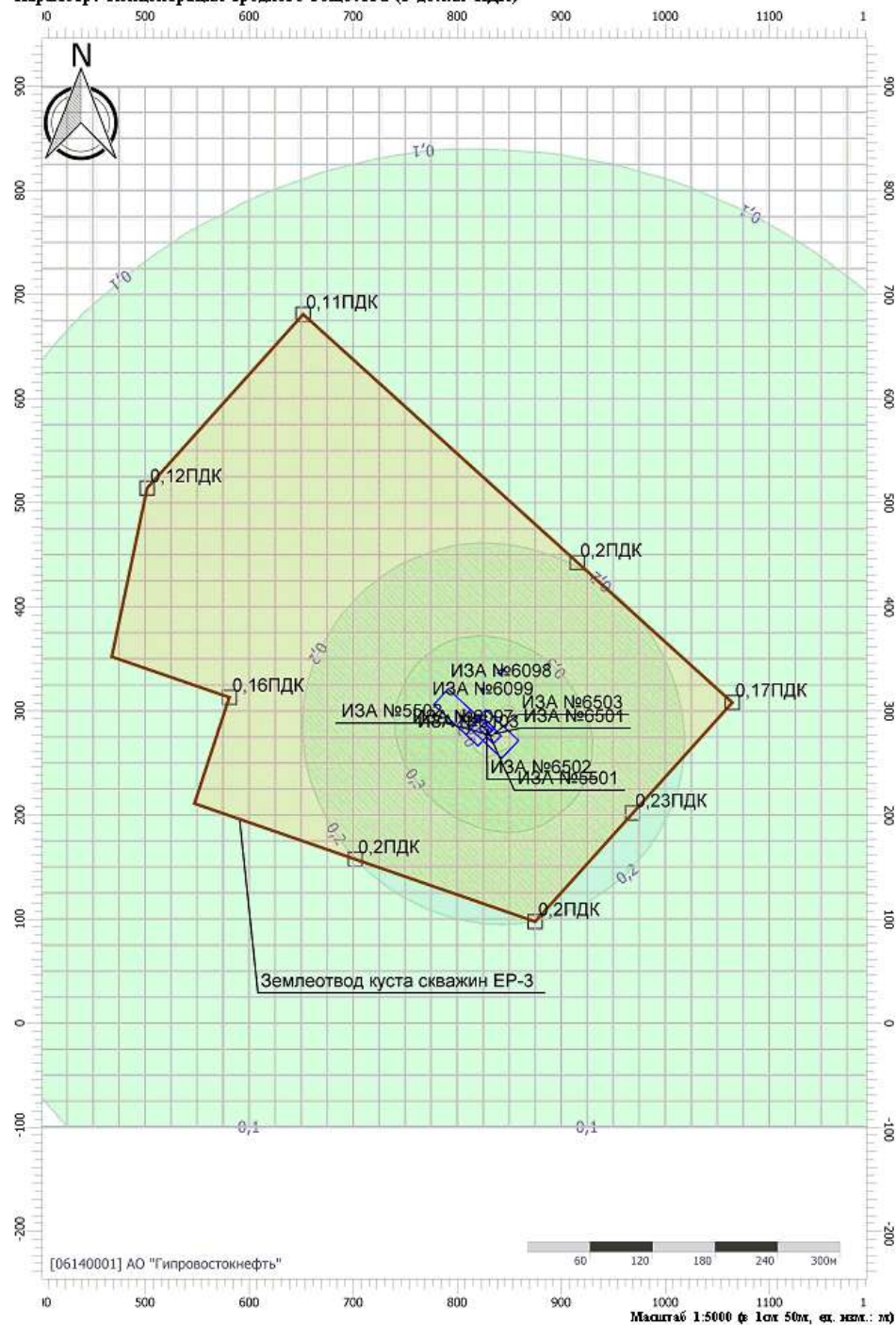
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-44

Формат А4

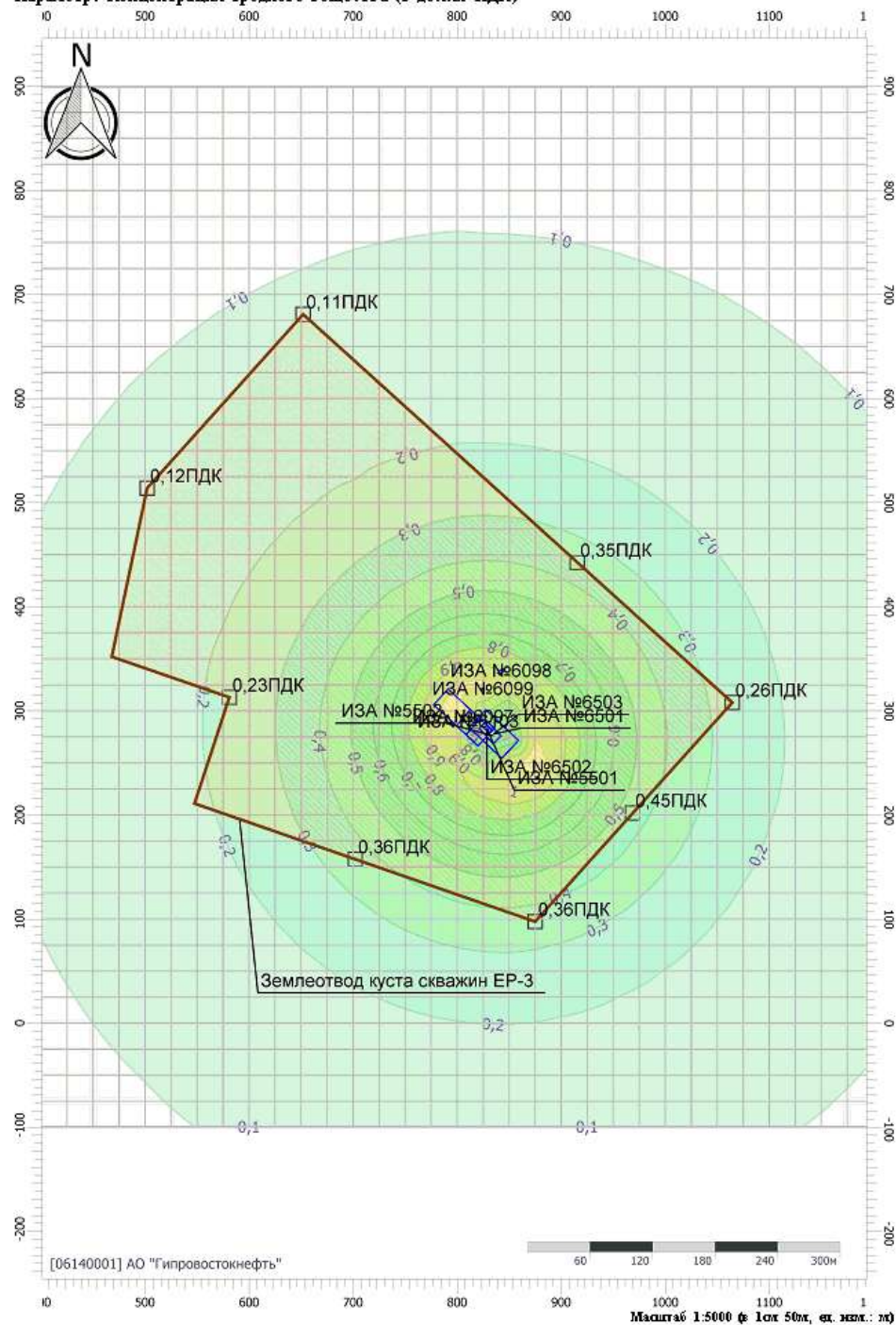
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

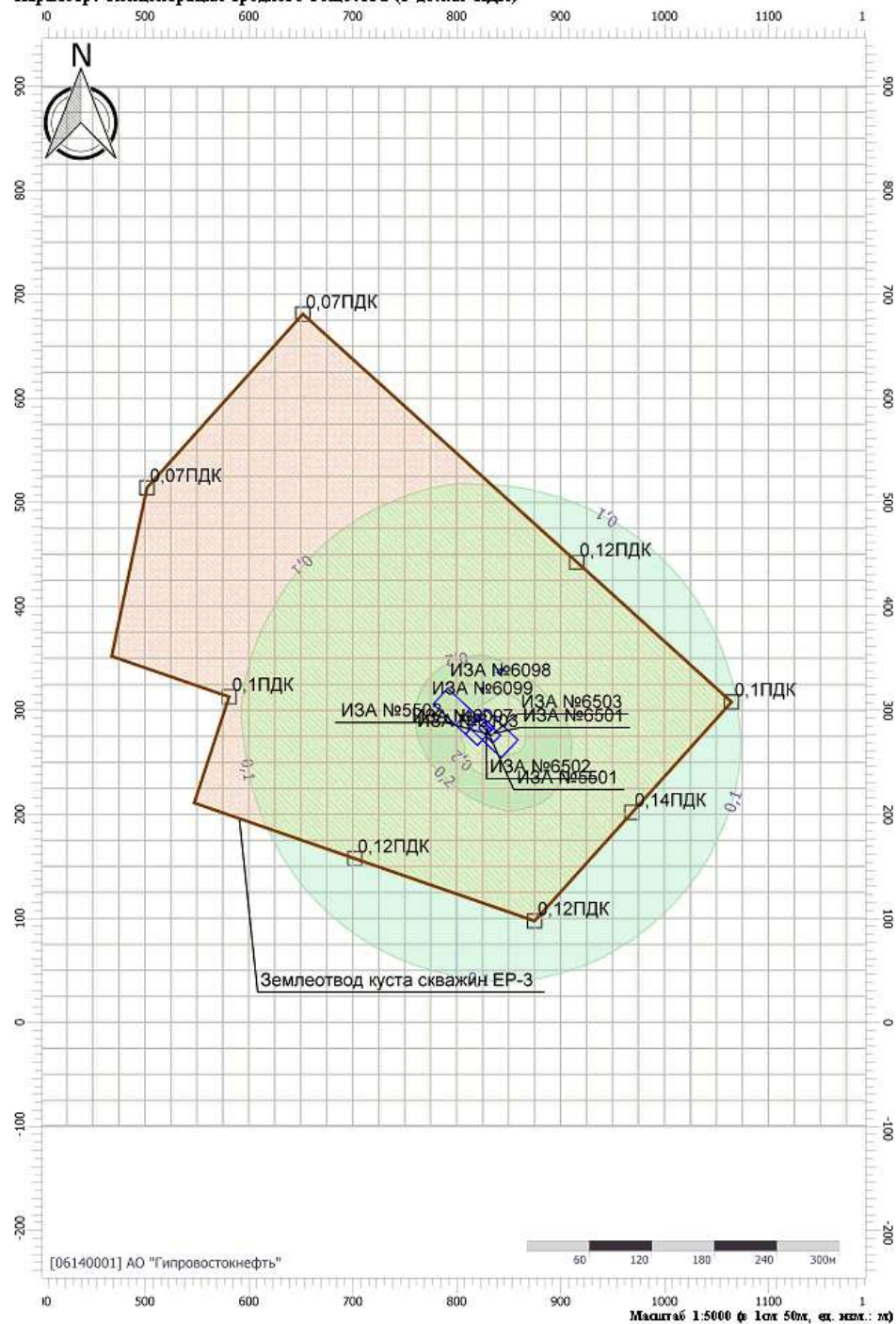
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-46

Формат А4

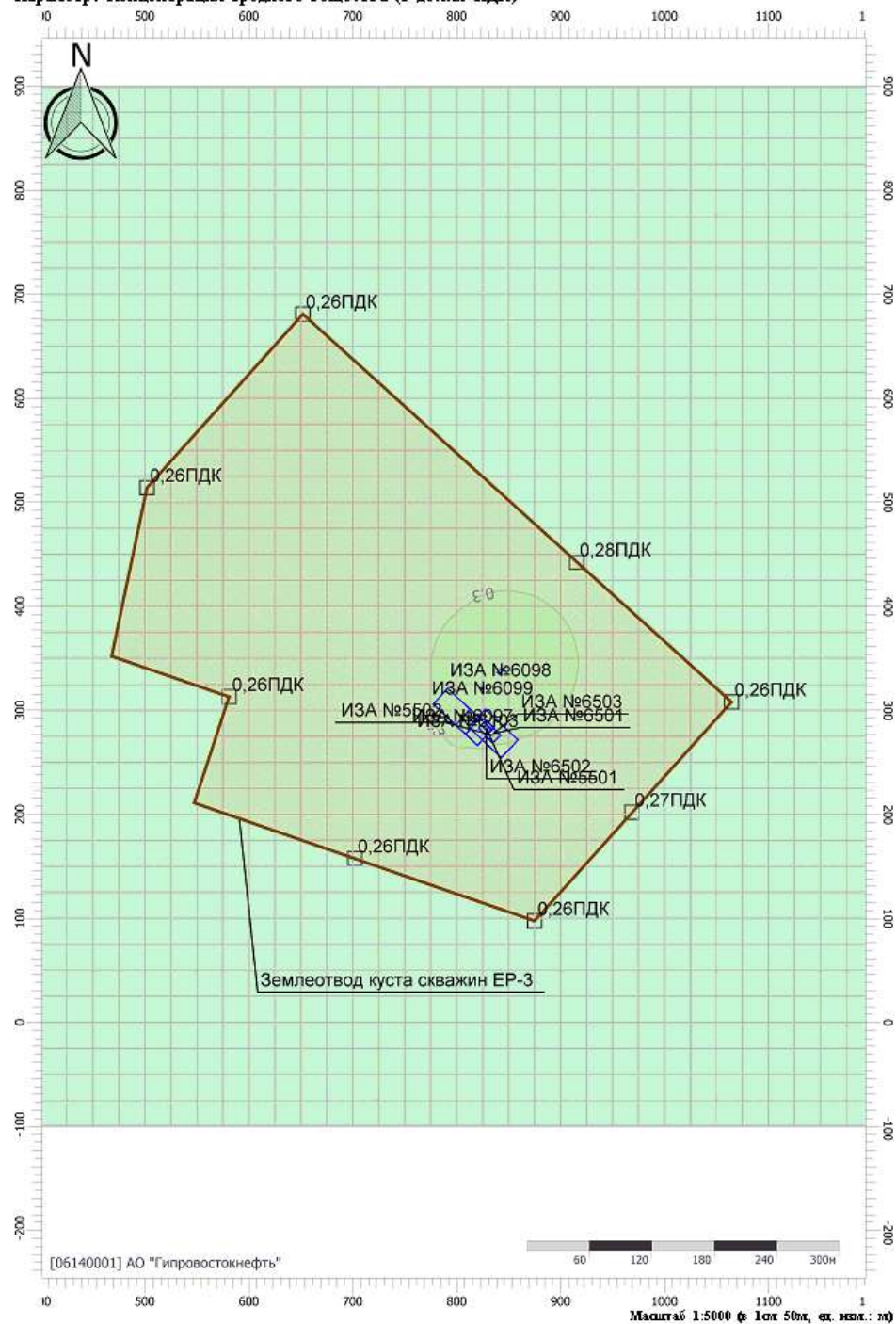
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-47

Формат А4

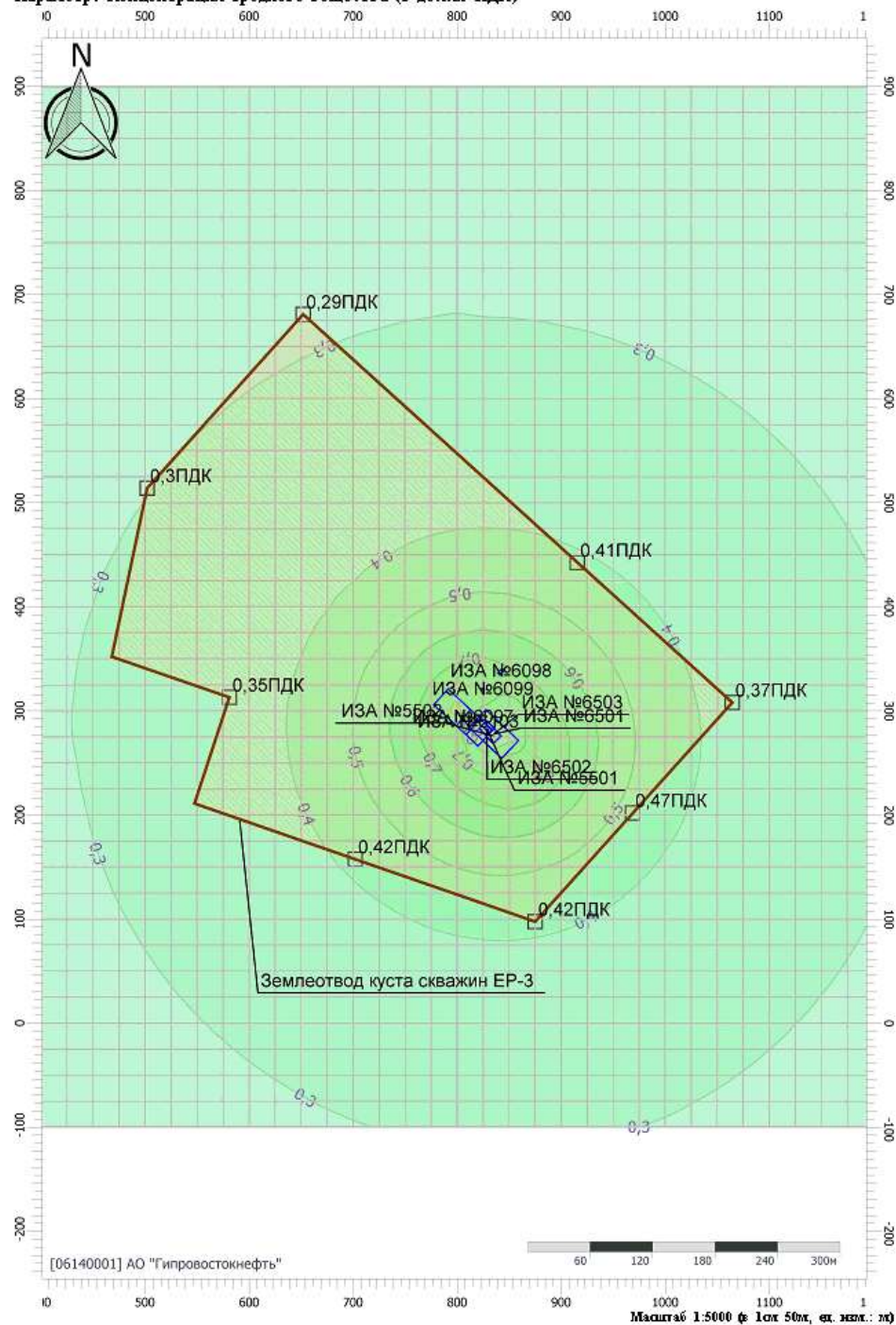
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-48

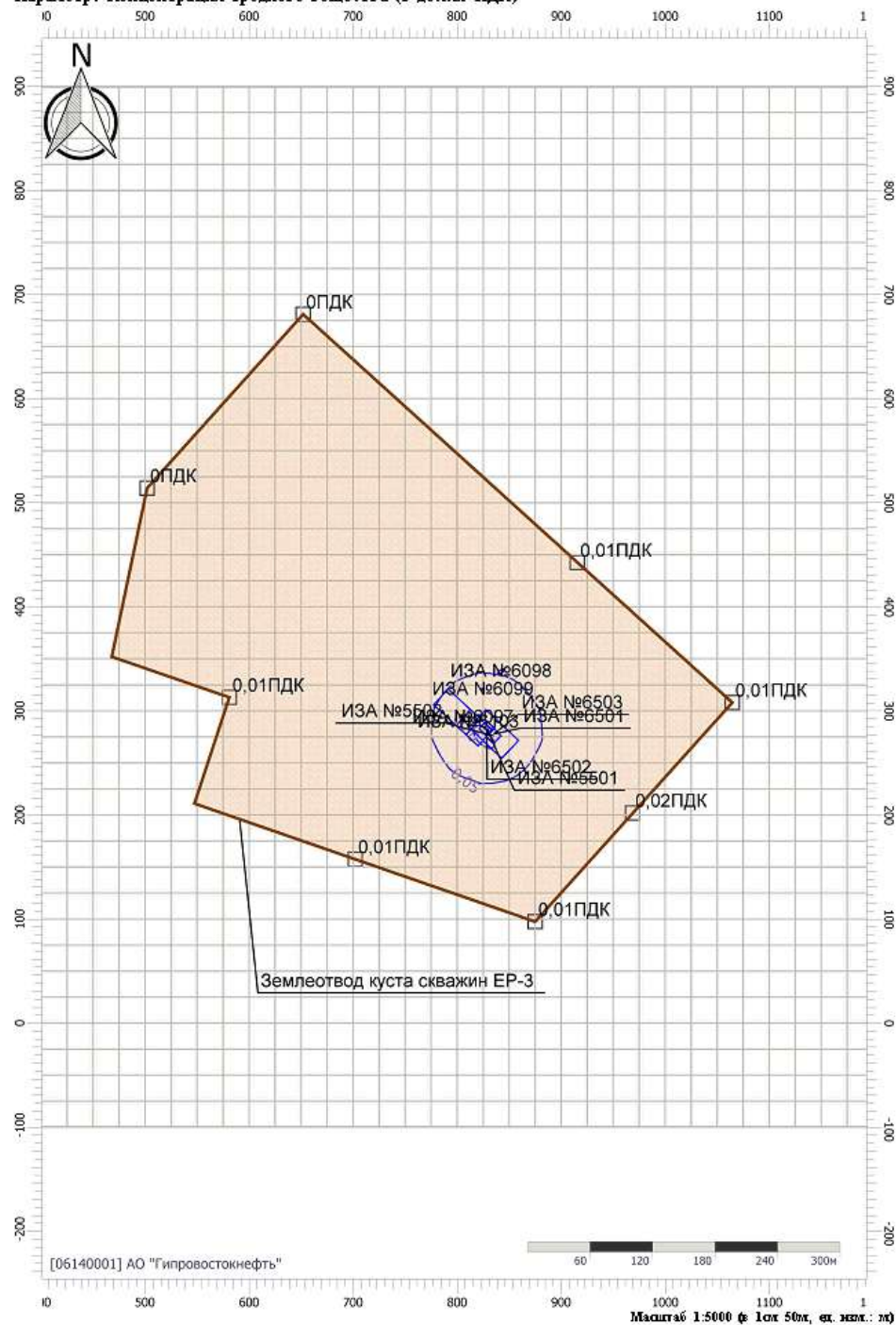
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-49

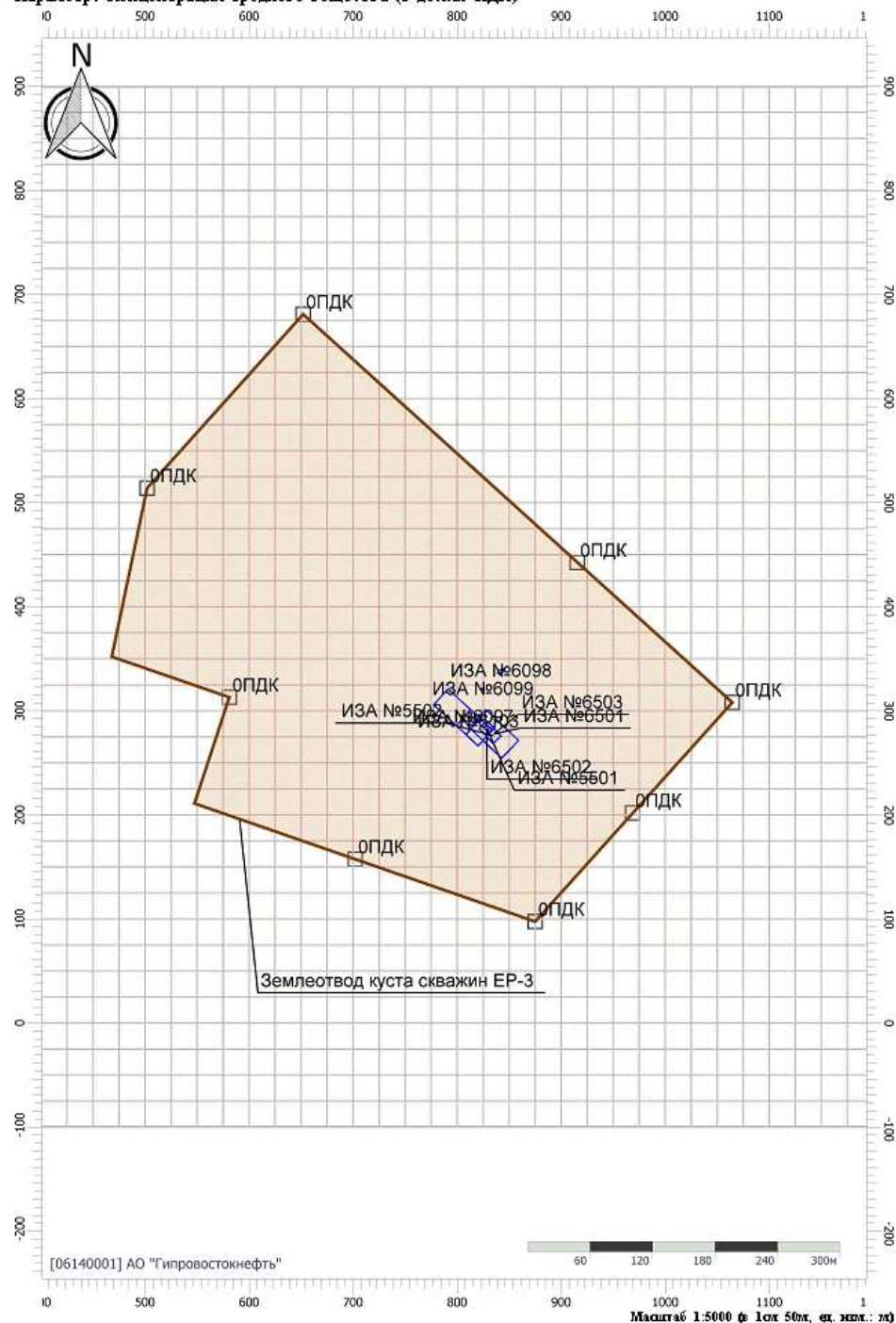
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-50

Формат А4

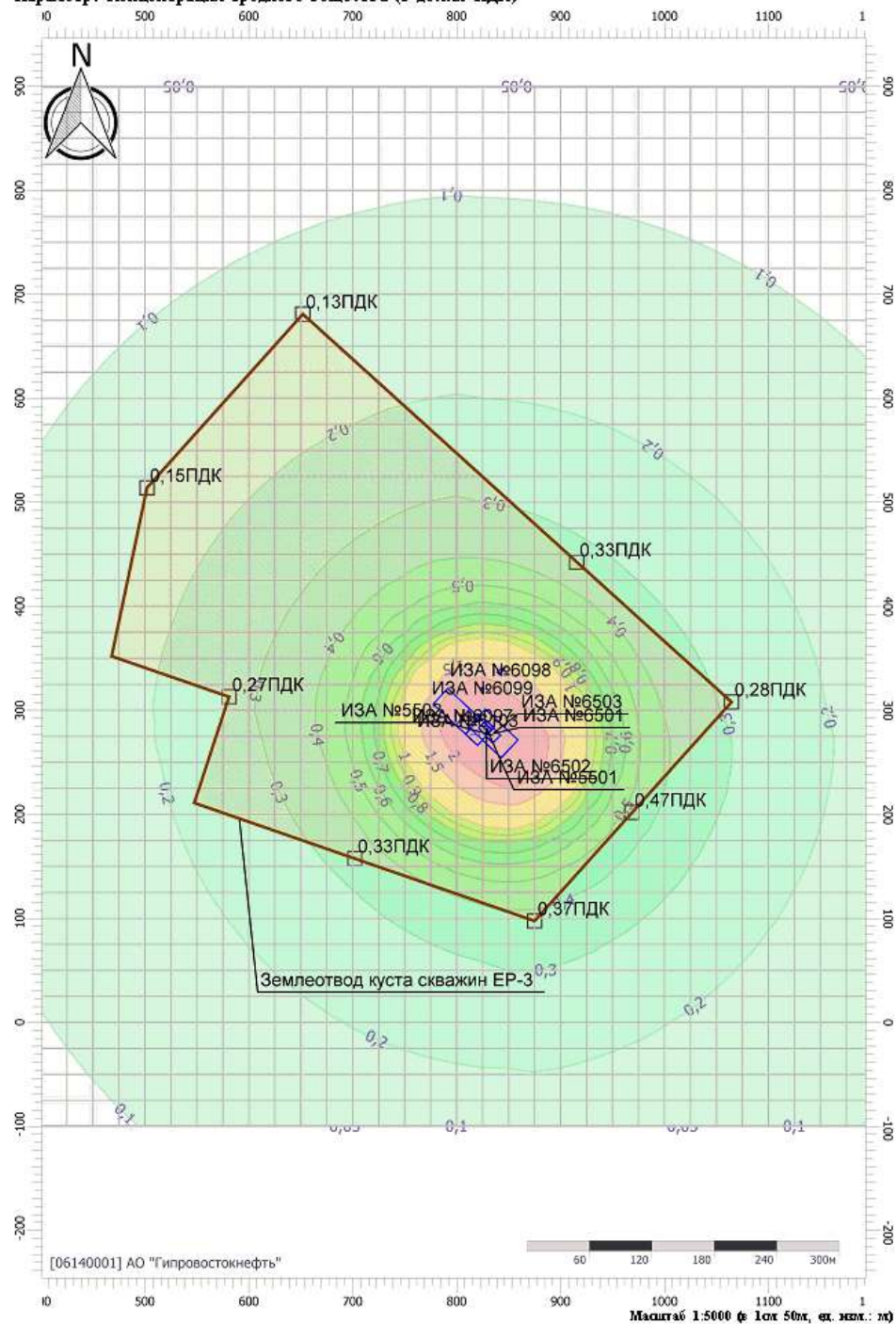
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-51

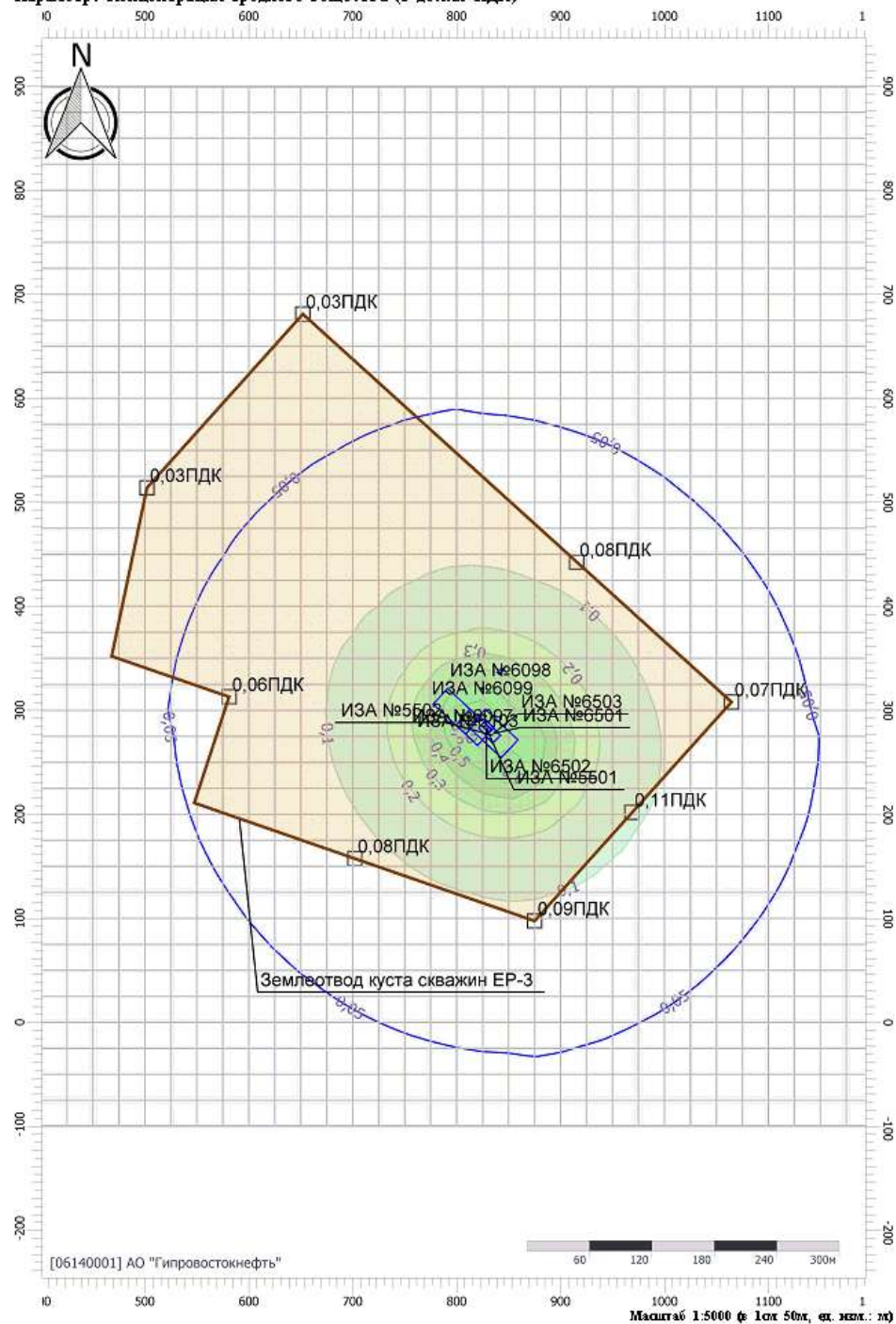
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-52

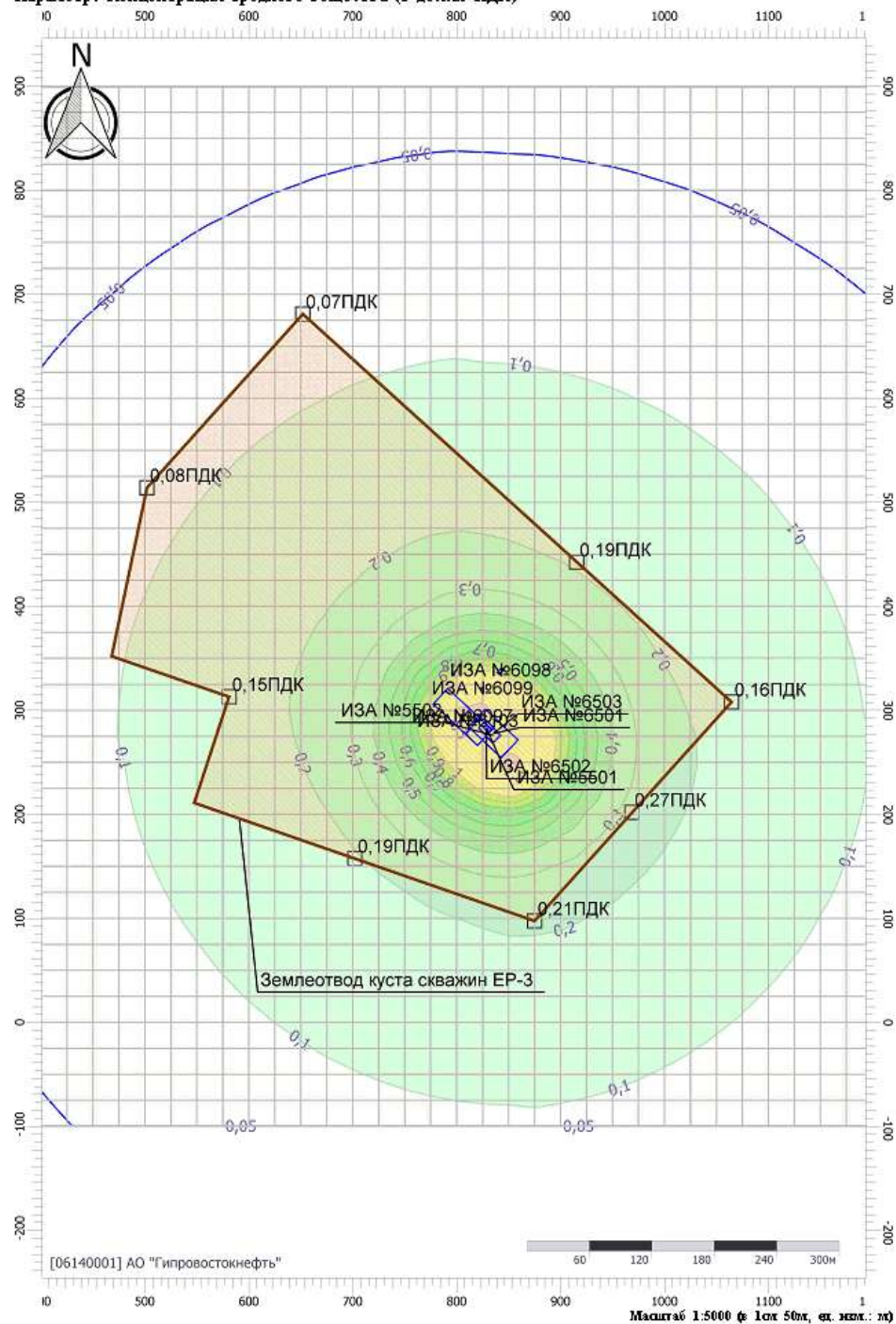
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутыловый спирт))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-53

Формат А4

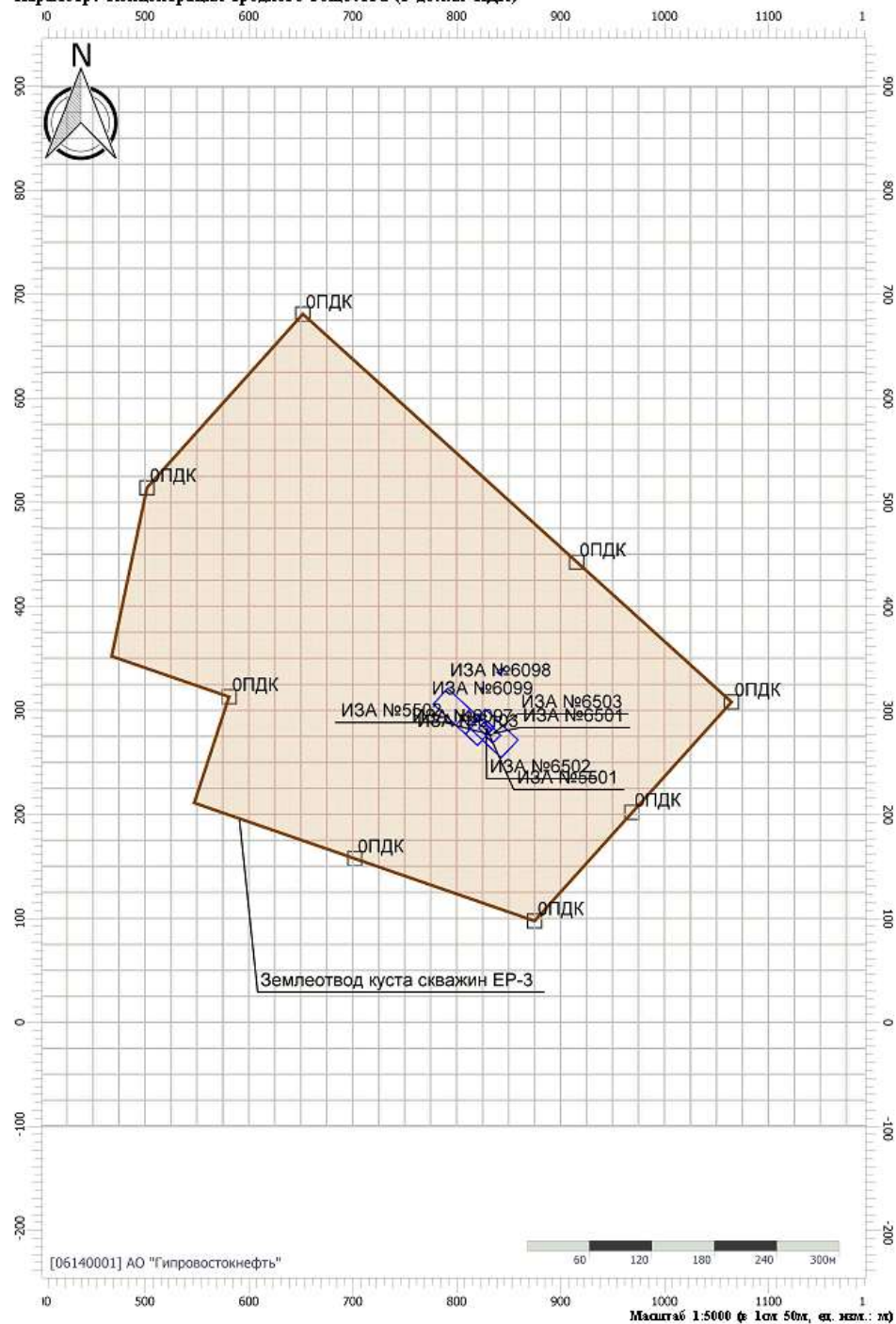
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 1061 (Этанол (Этиловый спирт; метилэтилкарбинол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

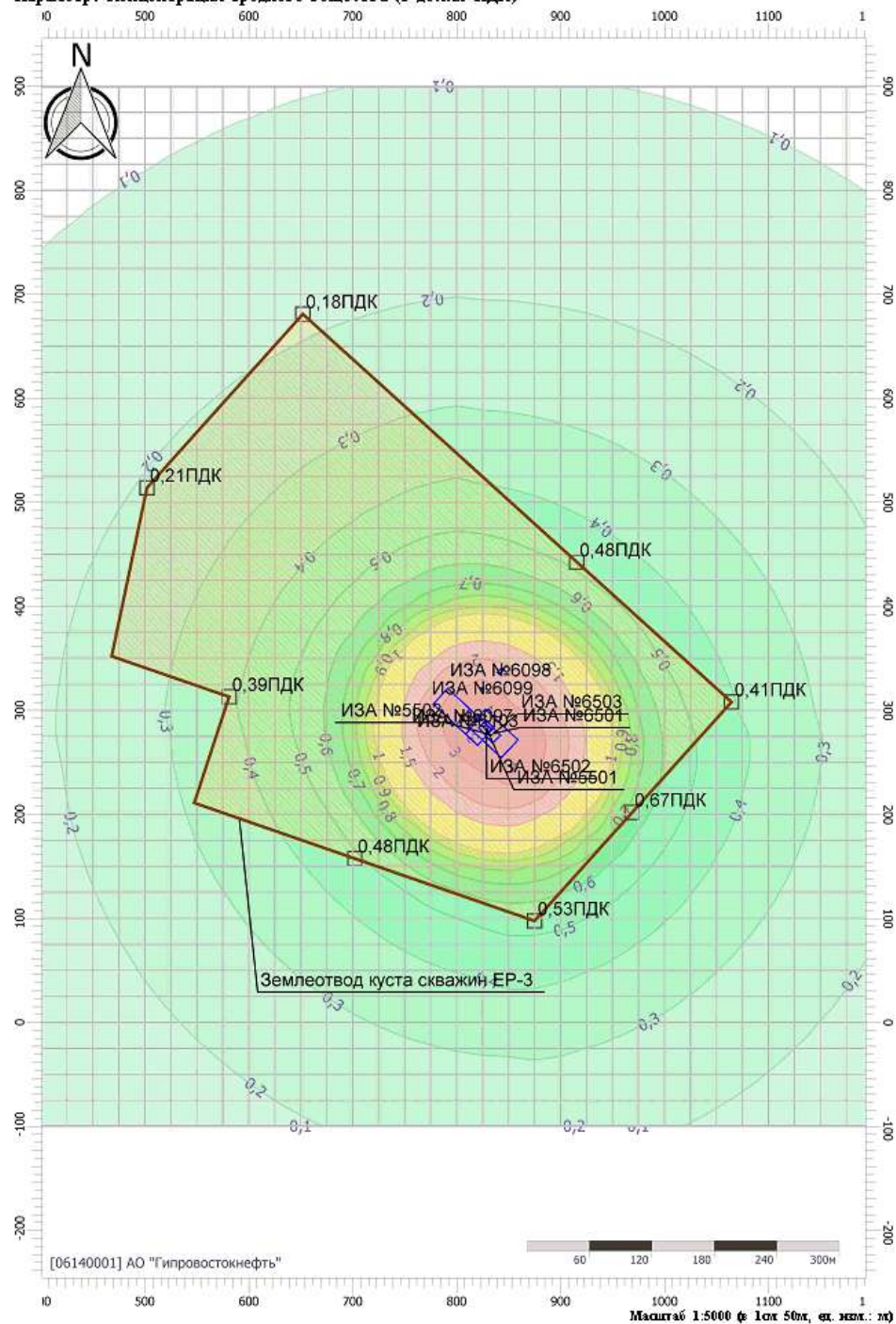
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

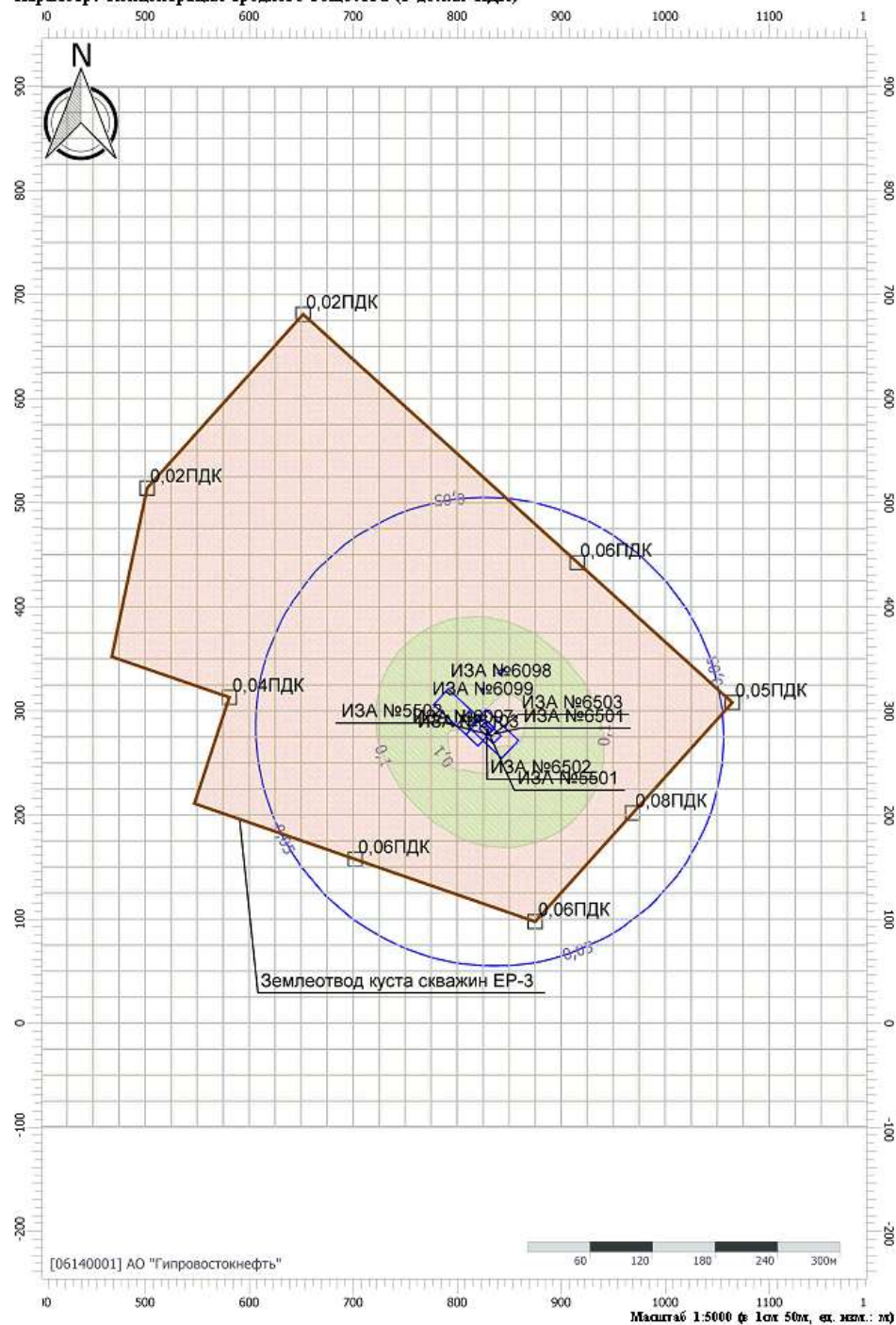
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-56

Формат А4

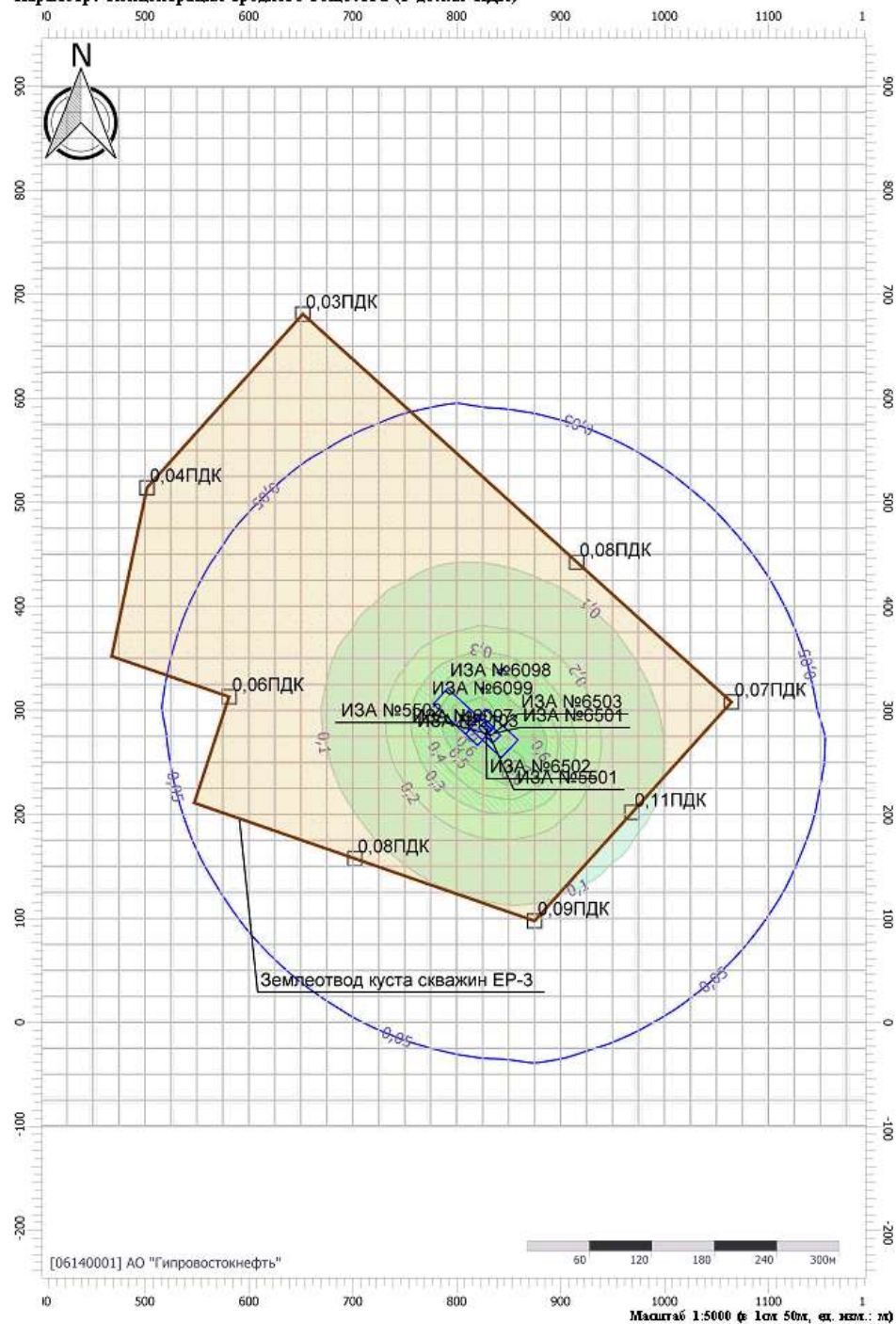
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-57
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

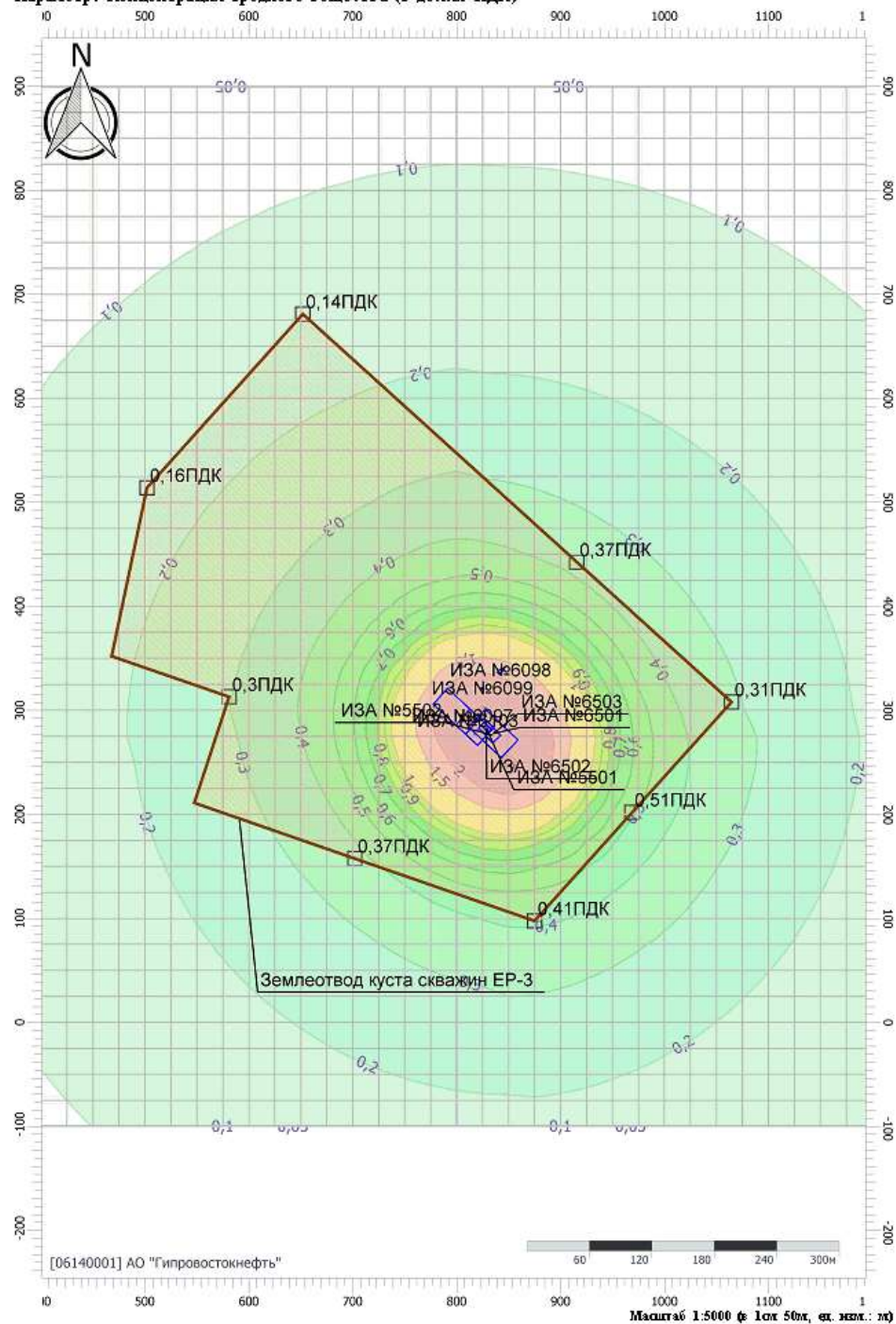
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 1411 (Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; лямбда-гектон)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-58

Формат А4

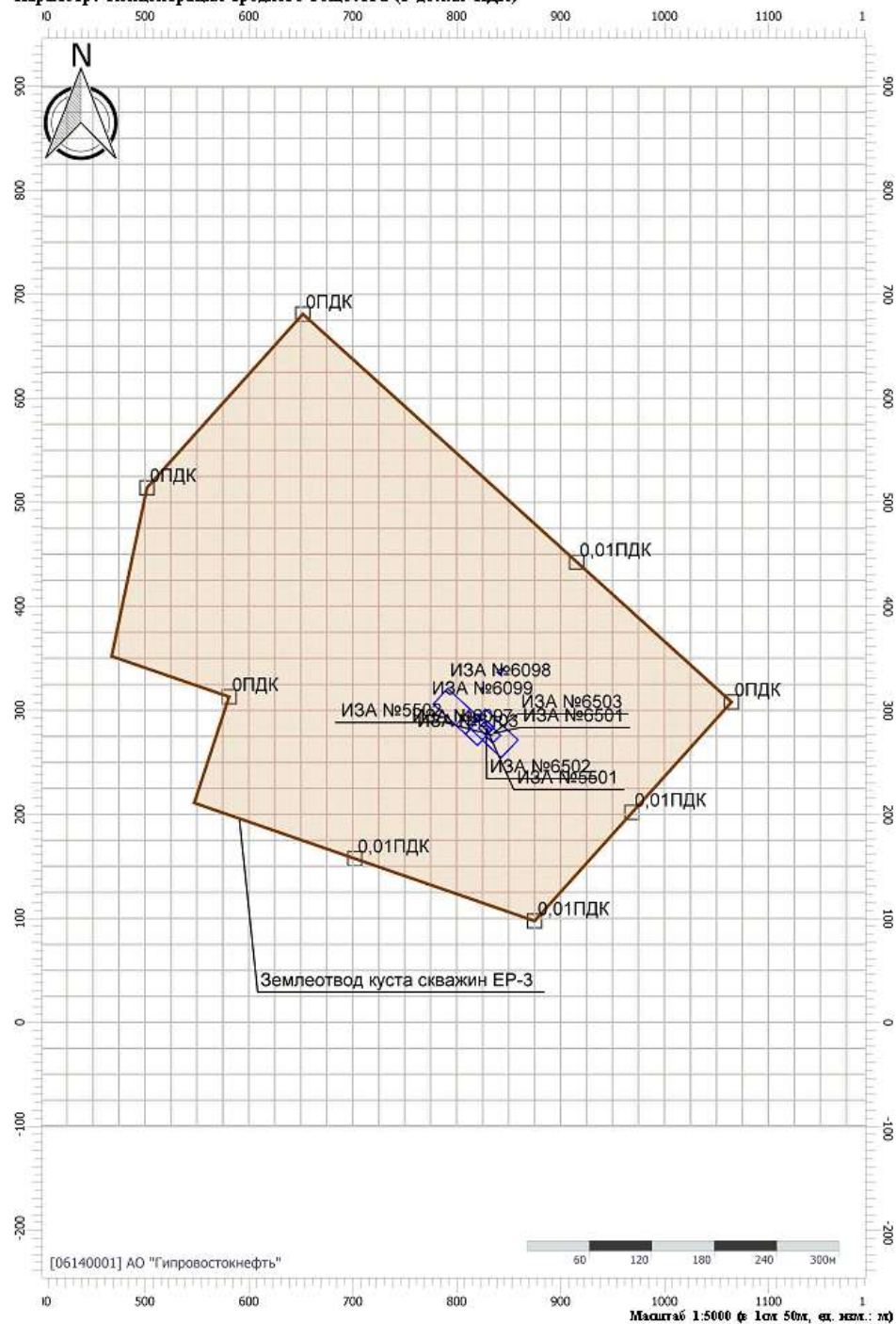
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-59

Формат А4

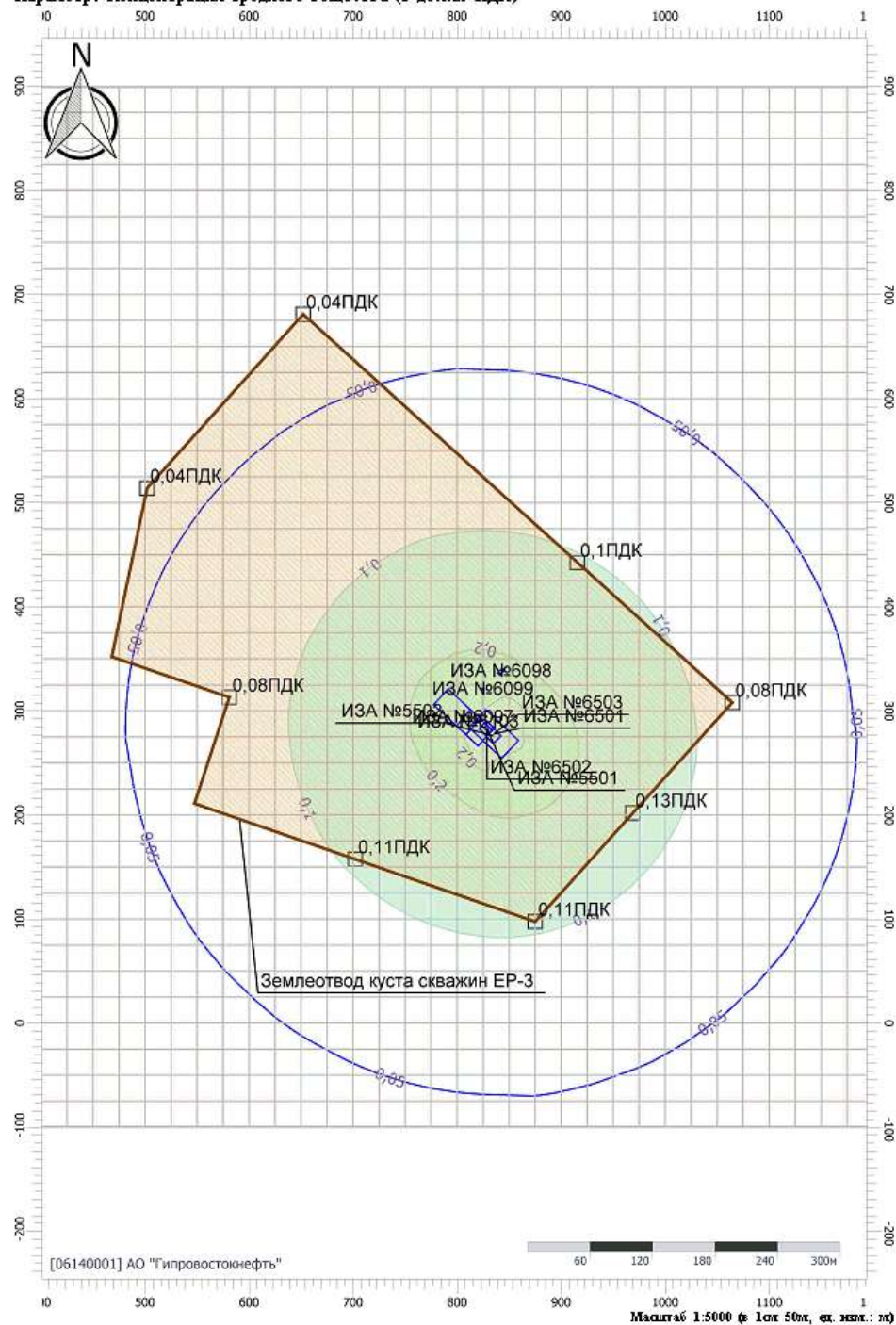
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-60

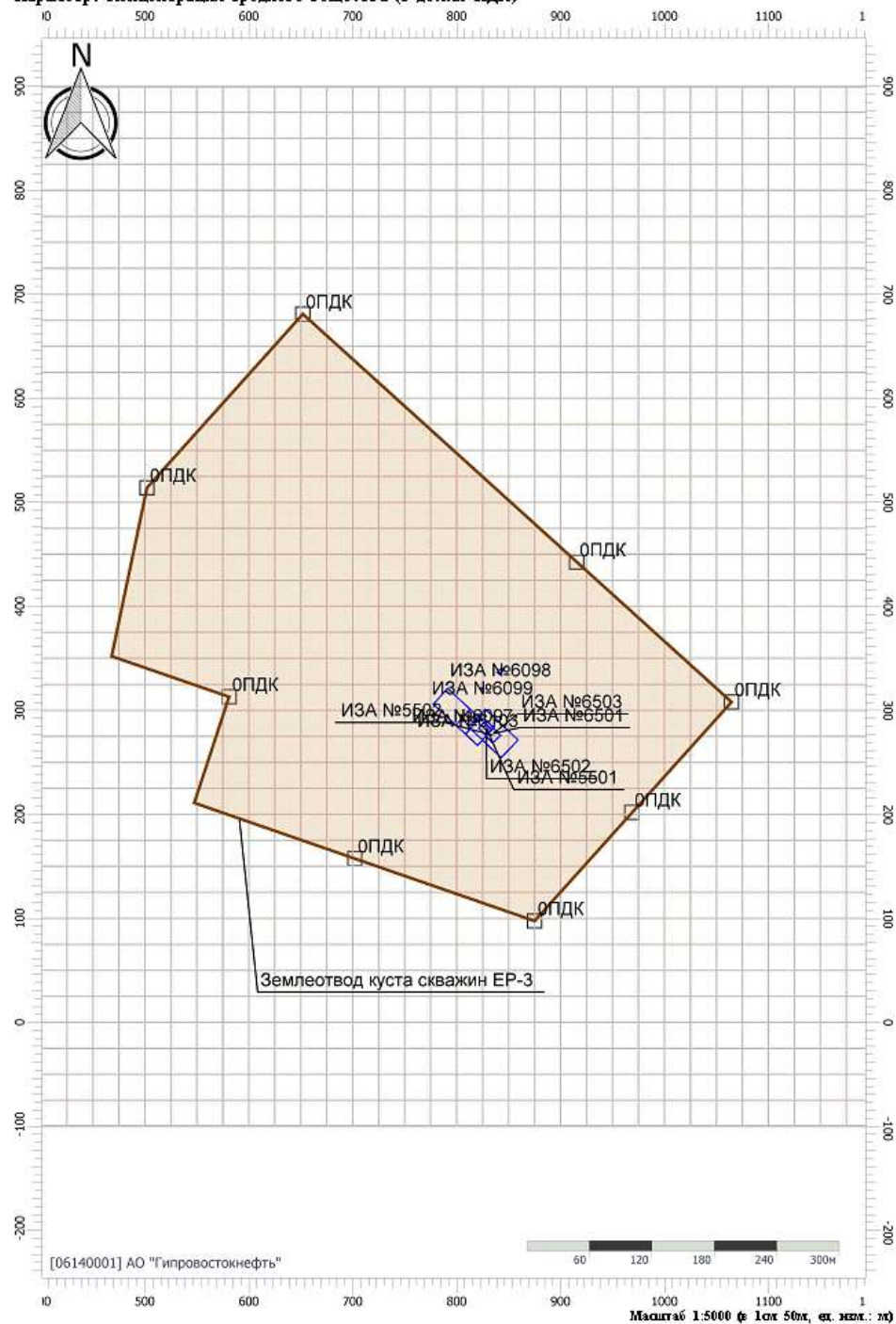
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-61

Формат А4

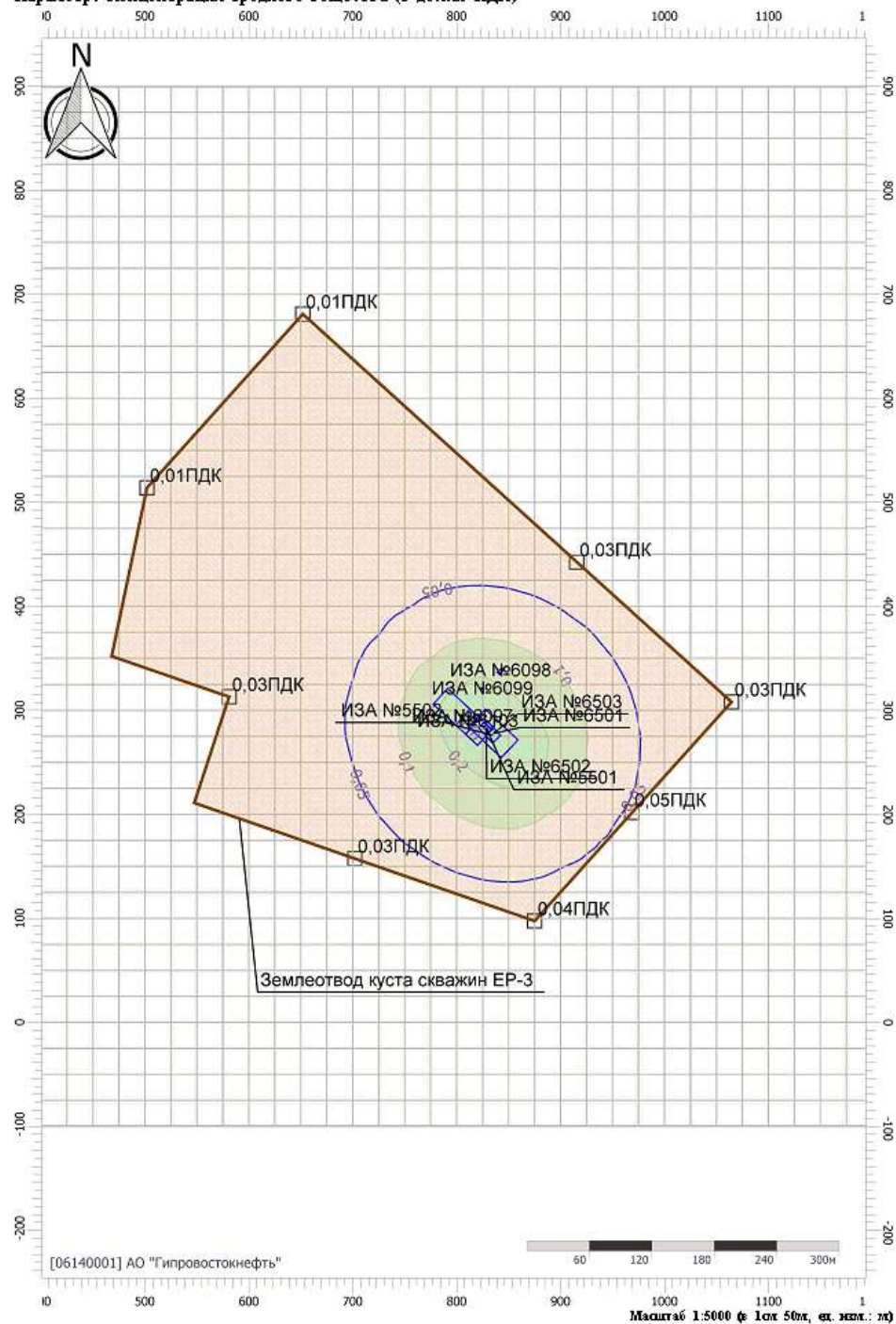
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спринг)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-62

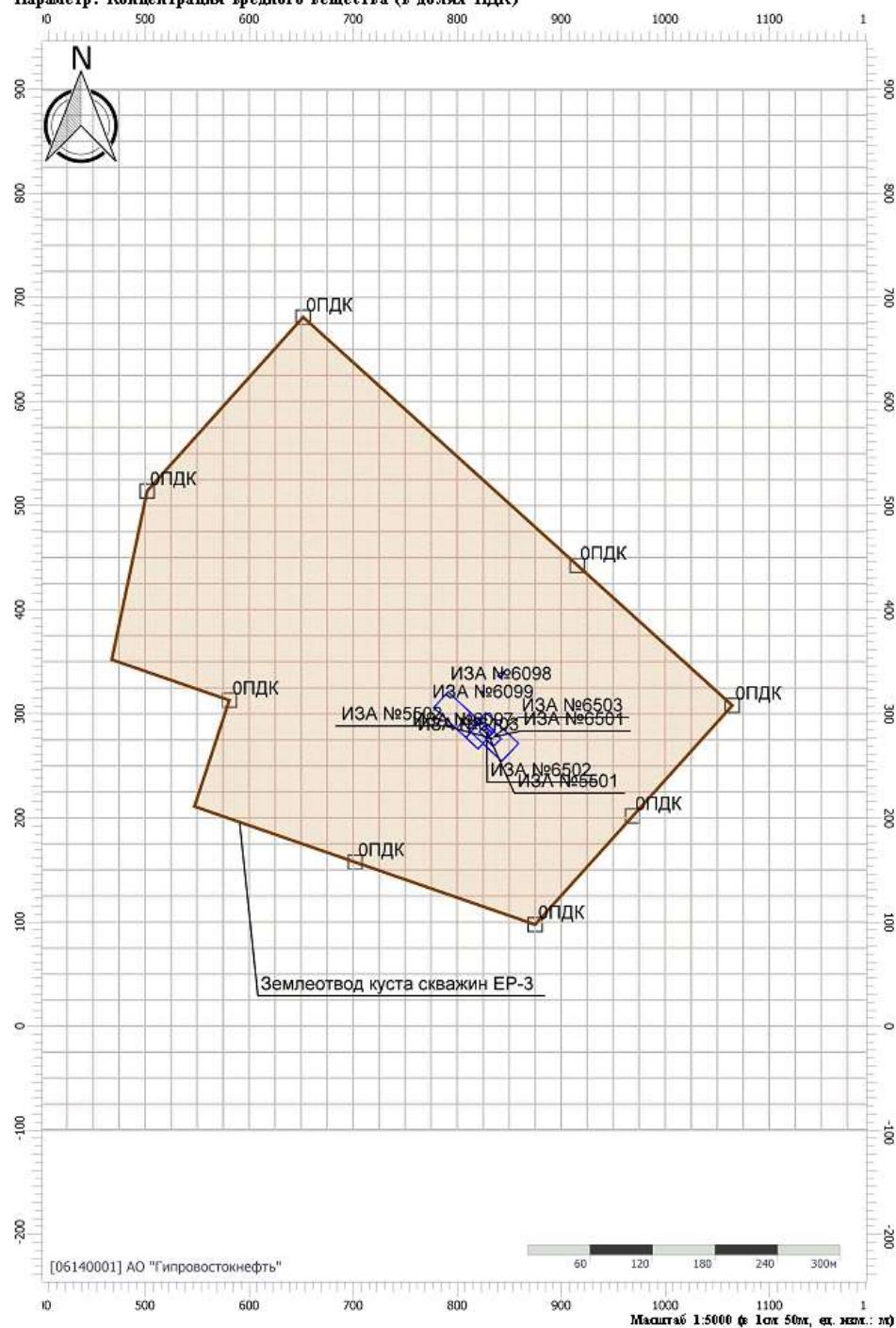
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на С))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-63

Формат А4

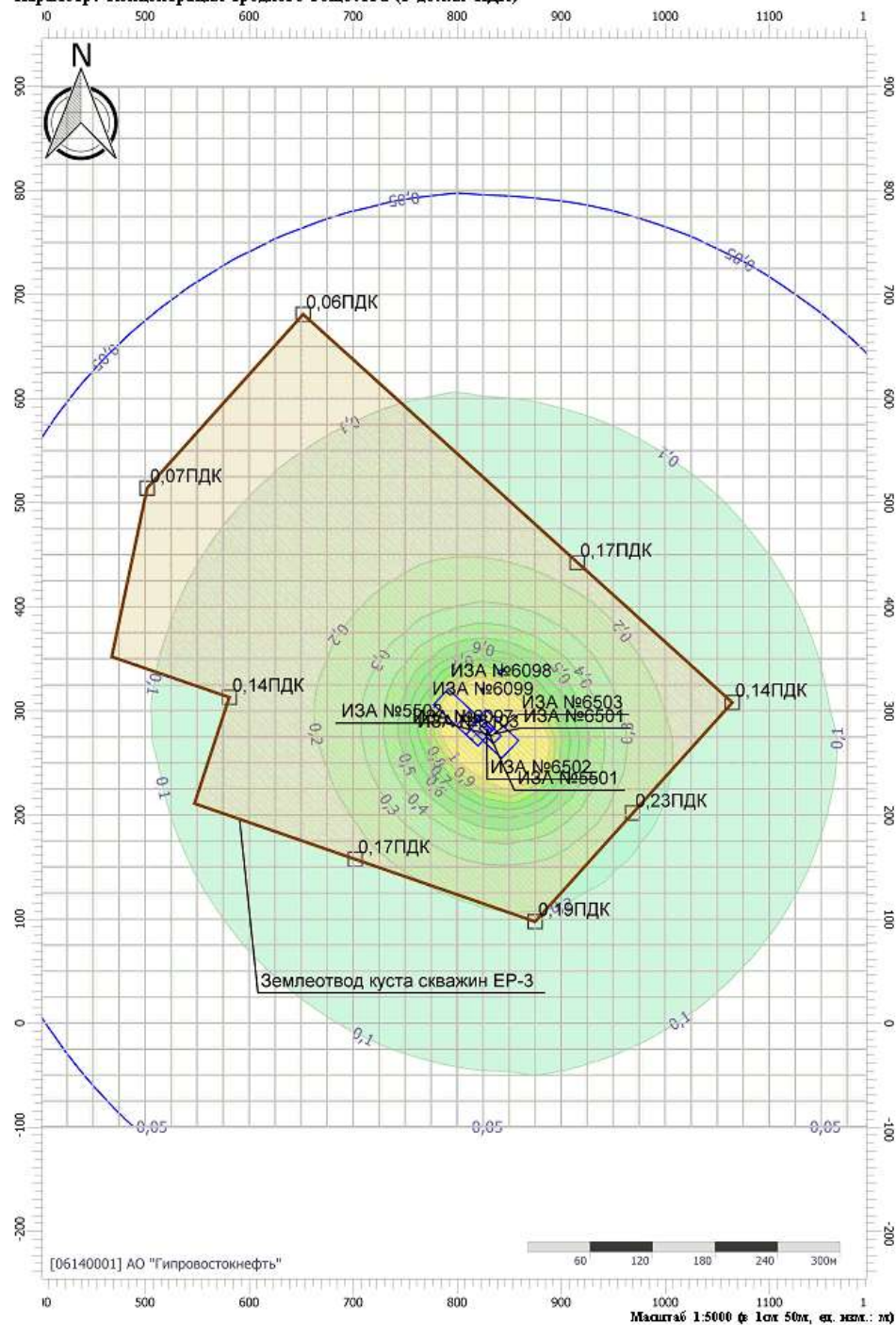
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

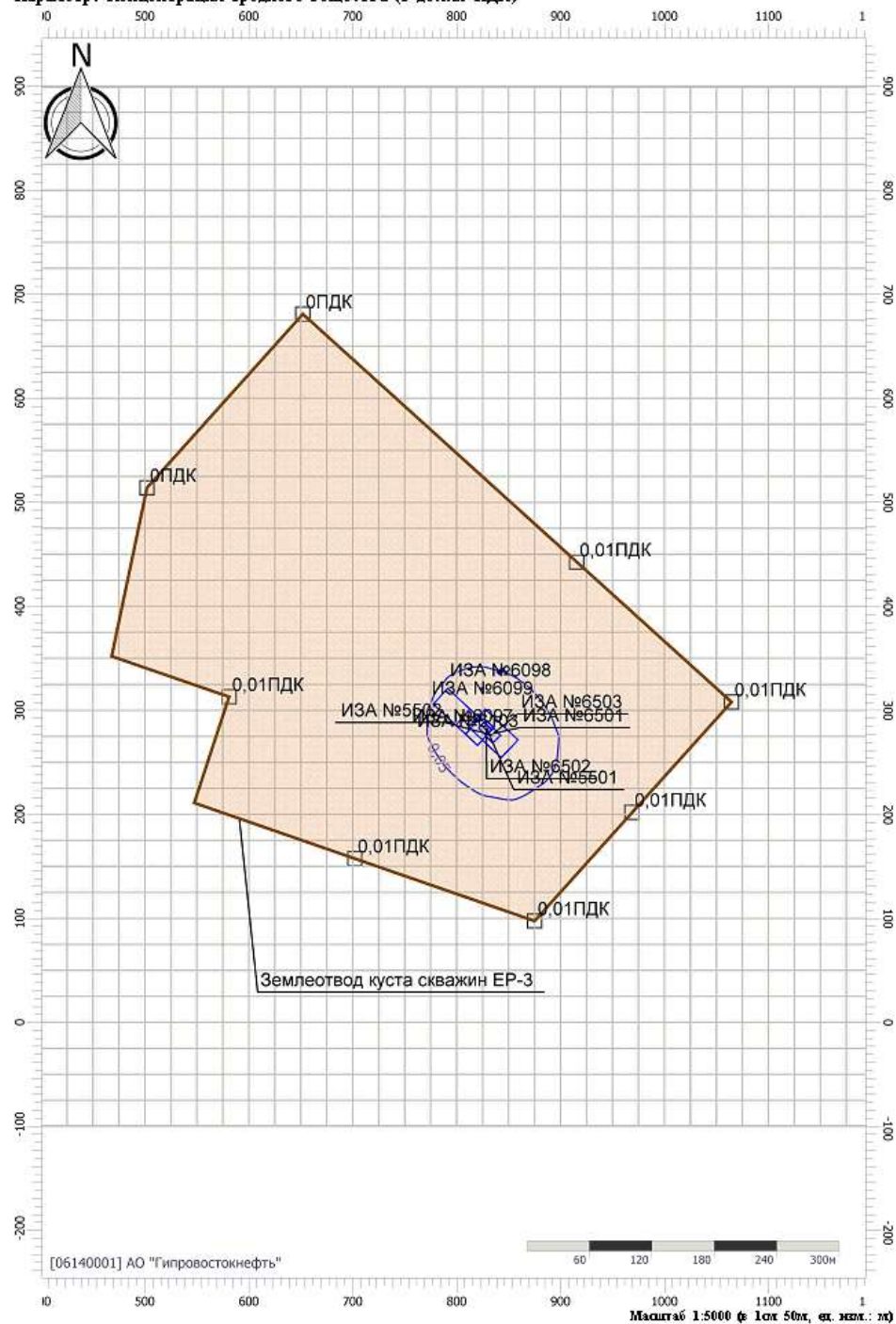
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-65

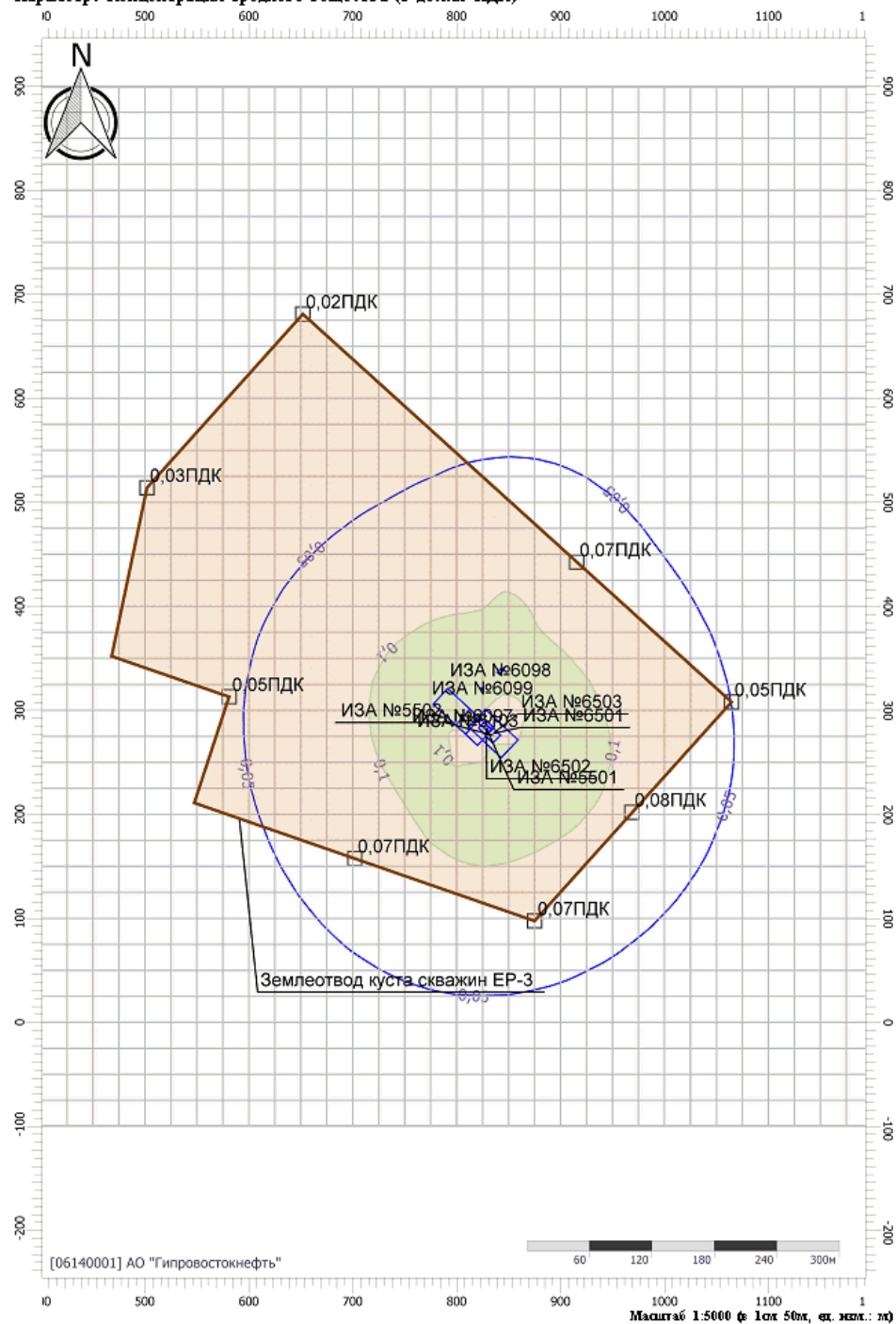
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-66
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

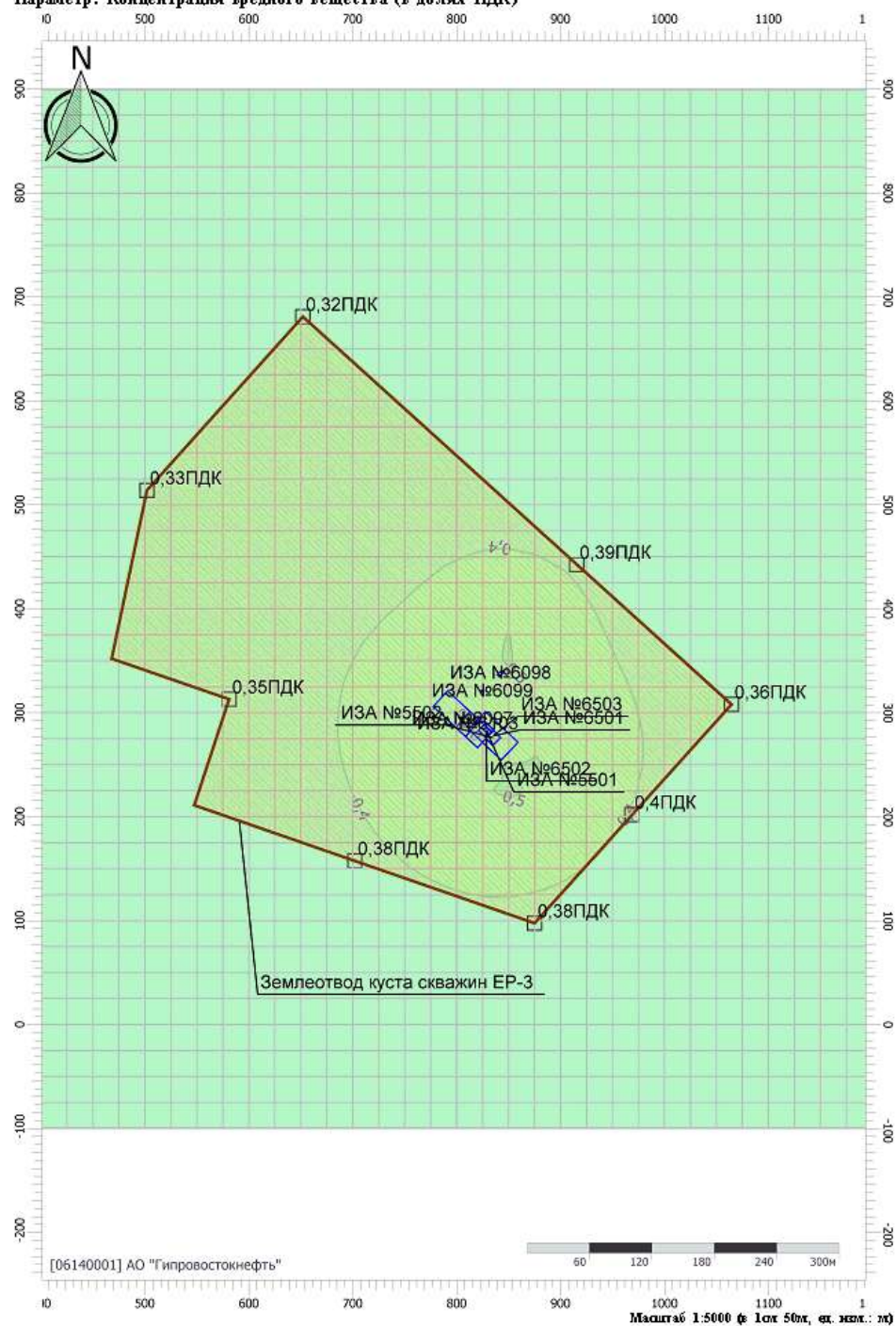
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			

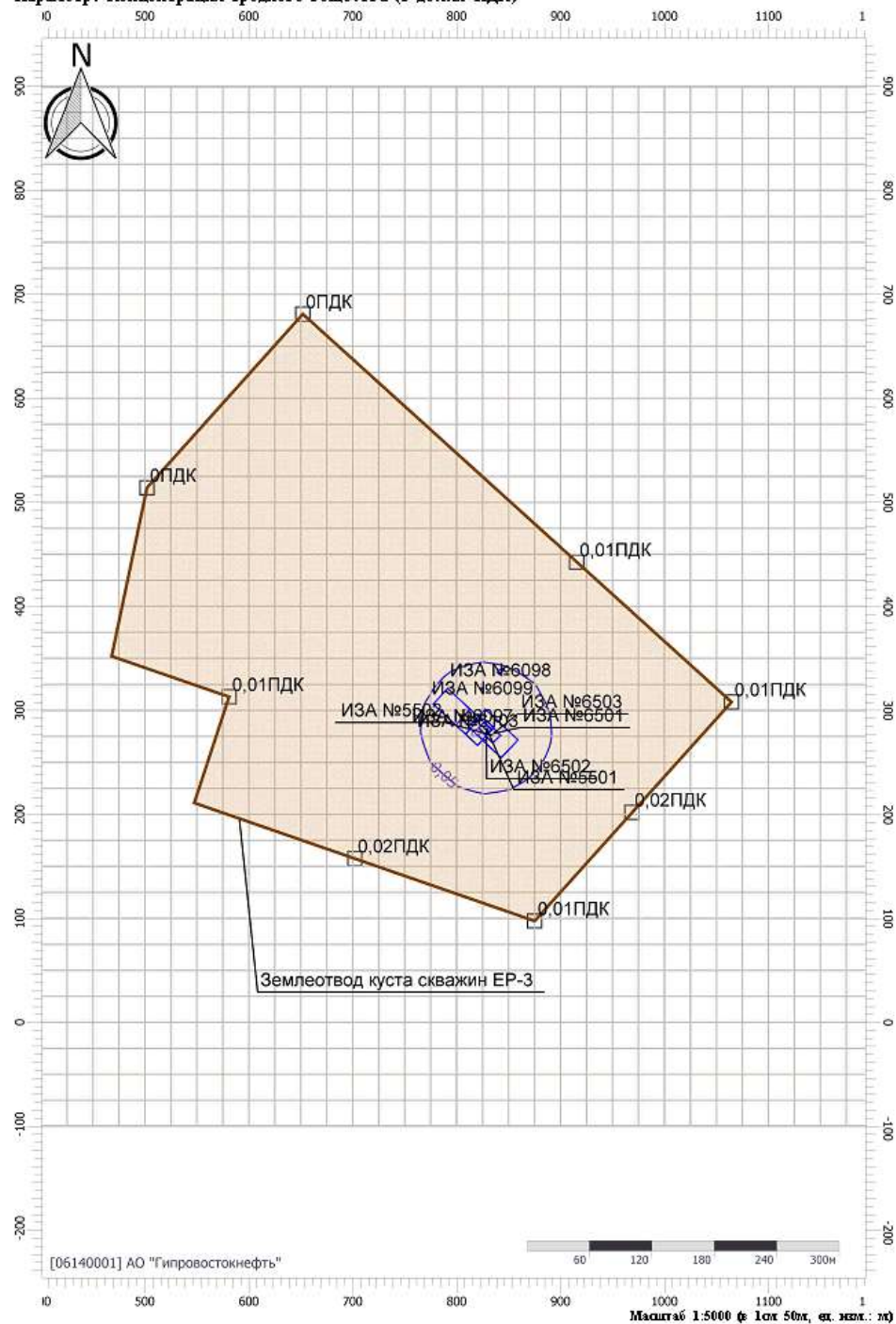
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плехорастворимые соли фтора)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-68

Формат А4

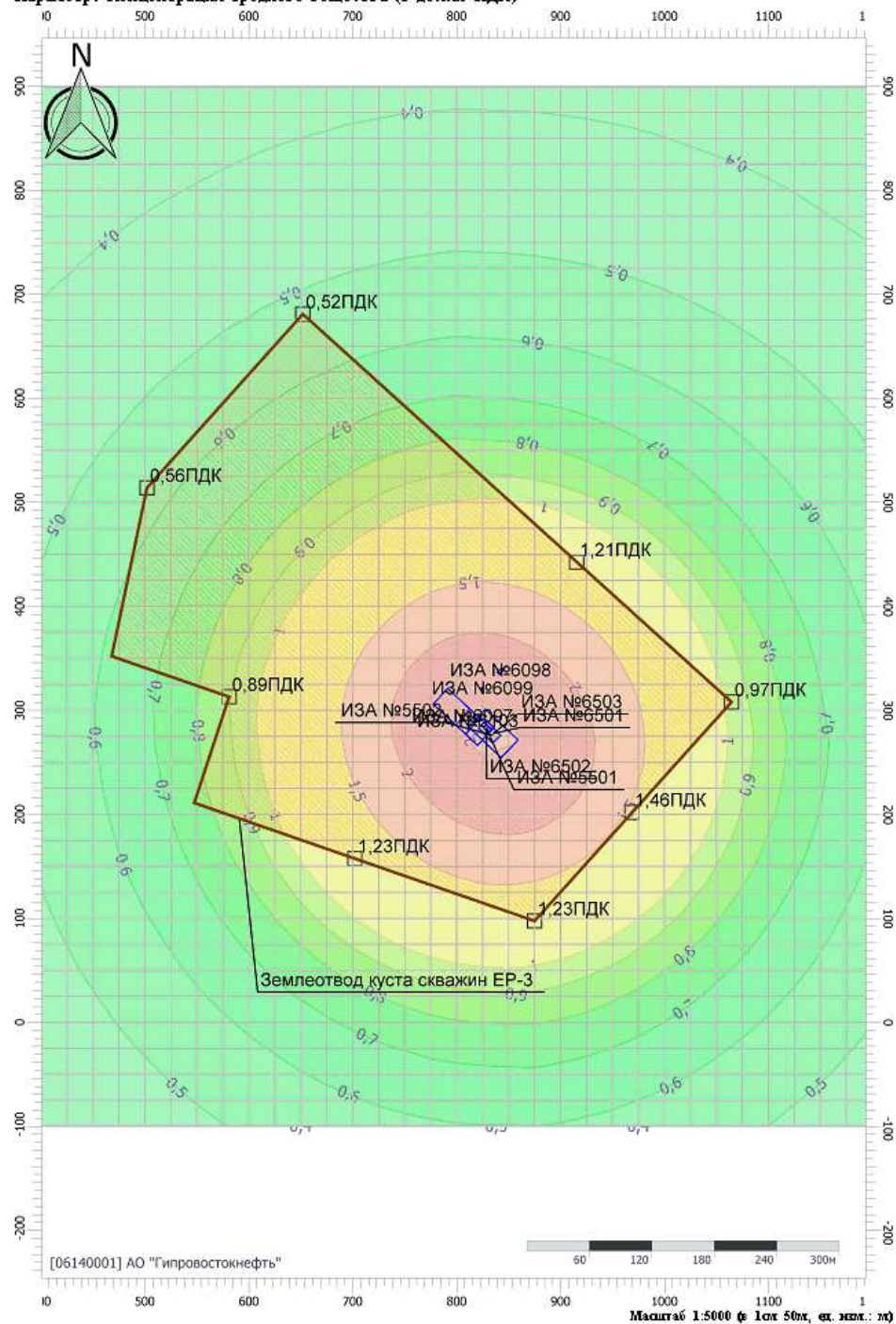
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-69
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

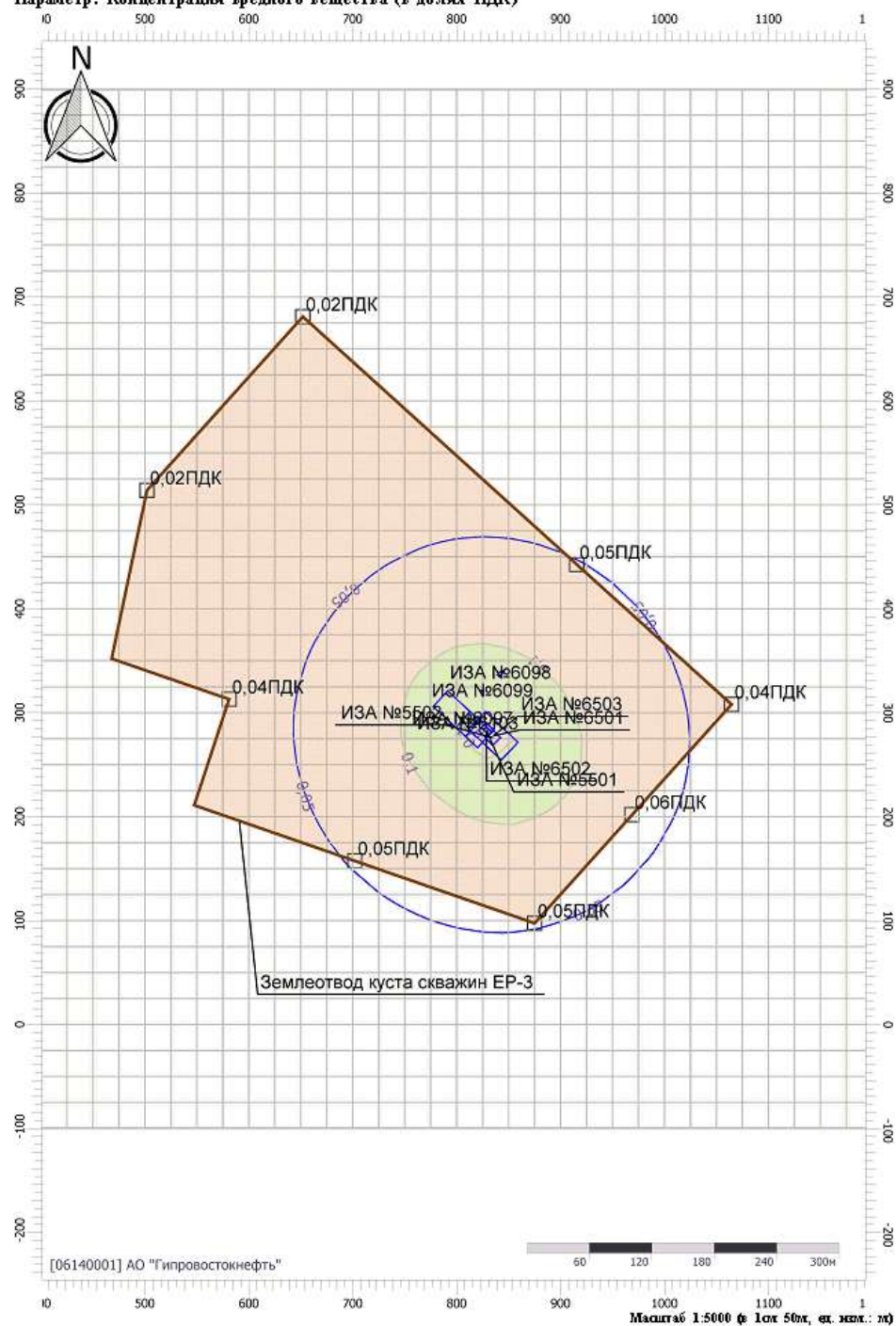
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Отчет

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-70

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05, ЕЗ-06 (Очередь 6)
(период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ.

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№2177/25, 01.09.2020. АО "Гипровостокнефть" - Данные по НАО: п. Хорей-Вер, 06-14-0001 - 10.11.21

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - строительство
2 – существующие источники
2 - существующие источники

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-71
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11 - Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	828,50	283,00	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
																	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,1007111	0,309222	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0163656	0,050249	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
0328	Углерод (Пигмент черный)							0,0085556	0,026967	1	0,12	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
0330	Сера диоксид							0,0134444	0,040451	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0880000	0,269670	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
0703	Бенз/а/пирен							0,0000002	5,000000E-07	1	0,00	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0018333	0,005393	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0440000	0,134835	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00							
+	550 2	ДЭС	1	1	2,45	0,10	0,18	22,92	1,29	450,0 0	0,00	-	-	1	835,0 0	276,0 0	0,00	0,00					

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,221364	1	1,05	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
02	-	Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001					
					Лист
					В-72

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,035972	1	0,09	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,019305	1	0,12	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,028958	1	0,06	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,193050	1	0,04	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	3,500000E-07	1	0,00	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,003861	1	0,08	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,096525	1	0,08	43,38	3,17	0,00	0,00	0,00								
+	650 1	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	819,0 0	293,1 0	851,5 0	262,5 0
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3199805	0,488287	1	5,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0519967	0,079346	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0658028	0,096527	1	1,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0383262	0,058756	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1737395	0,584116	1	0,79	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0442221	0,003675	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1192597	0,144859	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	650 2	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	826,5 0	285,0 0	830,5 0	281,5 0
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0123	Железа оксид	0,0056909	0,015786	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004463	0,001211	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008843	0,002602	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001437	0,000388	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0054452	0,014915	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0342	Фториды газообразные	0,0003808	0,001028	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0344	Фториды плохо растворимые	0,0004094	0,001105	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004094	0,001105	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	650 3	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	819,0 0	293,1 0	851,5 0	262,5 0

Изм.	02	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-73
						07.09.26			

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000005	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0515625	0,087742	1	7,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,138093	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,009791	1	4,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,004896	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,093883	1	10,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; ацетон)	0,0218054	0,095321	1	1,78	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	0,0113850	0,040112	1	8,13	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000003	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,058410	1	0,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,001704	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,148096	3	3,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0022222	0,001600	3	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Существующие источники

+	609 7	систем нефтян флюида	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	22,00	-	-	1	783,8 4	314,0 0	827,6 1	273,4 2
---	----------	-------------------------	---	---	------	------	------	------	------	---	-------	---	---	---	------------	------------	------------	------------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000492	0,001552	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0497462	1,568797	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0096786	0,305223	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0219818	0,693219	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0002871	0,009053	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0000902	0,002845	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001804	0,005691	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000082	0,000259	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

+	609 8	пл СОД и МФР	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	8,00	-	-	1	840,8 0	339,3 0	843,7 0	336,3 0
---	----------	--------------	---	---	------	------	------	------	------	---	------	---	---	---	------------	------------	------------	------------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
----------	-----------------------	---------	---------------	---	------	--	--	------	--	--

Изм.	02	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-		Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
В-74						

							(г/с)				См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0001285	0,004051	1		0,09	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
0410	Метан						0,0031164	0,098278	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0006063	0,019121	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0013771	0,043427	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0000180	0,000567	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуен)						0,0000057	0,000178	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,0000113	0,000356	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
1715	Метантиол (метилмеркаптан)						0,0000005	0,000016	1		0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00	
+	6099	площадка УДЭ	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,30	-	-	1	823,00	321,70	826,50	319,10
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
1052		Метиловый спирт					0,0026903	0,084841	1	0,08	11,40	0,50		0,00	0,00	0,00		
2750		Сольвент нефтя					0,0026903	0,084841	1	0,38	11,40	0,50		0,00	0,00	0,00		
+	6103	систем скваж	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	22,00	-	-	1	805,30	293,80	816,10	284,50
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима			
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000008	0,000025	1	0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00		
0410		Метан					4,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					3,0000000E-08	0,000001	1	0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000001	0,000002	1	0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00		
1052		Метиловый спирт					0,0000004	0,000012	1	0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00		
2750		Сольвент нефтя					0,0000004	0,000012	1	0,00	22,80	0,50		0,00	0,00	0,00		

Изм.	02	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-	Зам.	-	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист В-75

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123 Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	6502	3	1	0,0056909	0,015786	0,0000000	0,0005006
Итого:					0,0056909	0,015786	0	0,000500570776255708

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0000002	5,000000E-07	0,0000000	1,5854896E-08
1	1	5502	1	1	0,0000001	3,500000E-07	0,0000000	1,1098427E-08
Итого:					3E-007	8,5E-007	0	2,69533231861999E-008

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК c/c	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК c/г	1E-6	ПДК c/c	1E-6	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-76

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	300,00	400,00	1250,00	400,00	1000,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	652,00	681,00	2,00	точка пользователя	
2	915,50	442,50	2,00	точка пользователя	
3	1064,50	308,00	2,00	точка пользователя	
4	968,50	202,00	2,00	точка пользователя	
5	875,00	97,50	2,00	точка пользователя	
6	702,00	157,50	2,00	точка пользователя	
7	581,00	313,00	2,00	точка пользователя	
8	502,00	514,00	2,00	точка пользователя	

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - контрольные точки
- 7 - точки фона

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-77

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Вещество: 0123
Железа оксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	502,00	514,00	2,00	4,99E-05	1,9949E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,99E-05		1,9949E-06		100,00			
1	652,00	681,00	2,00	7,64E-05	3,0547E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,64E-05		3,0547E-06		100,00			
6	702,00	157,50	2,00	1,90E-04	7,5837E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,90E-04		7,5837E-06		100,00			
5	875,00	97,50	2,00	2,34E-04	9,3424E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,34E-04		9,3424E-06		100,00			
4	968,50	202,00	2,00	2,37E-04	9,4707E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,37E-04		9,4707E-06		100,00			
7	581,00	313,00	2,00	2,99E-04	1,1978E-05	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		2,99E-04		1,1978E-05		100,00			
3	1064,50	308,00	2,00	3,03E-04	1,2136E-05	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,03E-04		1,2136E-05		100,00			
2	915,50	442,50	2,00	4,51E-04	1,8042E-05	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,51E-04		1,8042E-05		100,00			

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	502,00	514,00	2,00	8,41E-05	8,4067E-11	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		3,67E-05		3,6704E-11		43,66			
1		1	5501		4,74E-05		4,7363E-11		56,34			
1	652,00	681,00	2,00	1,29E-04	1,2869E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							В-78

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

**Предприятие: Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05, ЕЗ-06 (Очередь 6)
(период эксплуатации)**

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 7 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10,0

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 – проектируемые источники
1 – проектируемые скважины
2 – существующие источники
2 - существующие

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-80
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Проектируемые источники																		
+	6104	пл скважины ЕЗ-04	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	821,84	288,55	824,26	286,45

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000695	0,002192	1	0,25	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0008989	0,028348	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018728	0,059100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0328146	1,034841	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001257	0,003964	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0000395	0,001246	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000790	0,002491	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	610 5	пл скважины ЕЗ-05	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	832,9 0	278,6 0	835,4 0	276,4 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000695	0,002192	1	0,25	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410		Метан				0,0008989	0,028348	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
02	-	Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					Лист
В-81					

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018728	0,059100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0328146	1,034841	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001257	0,003964	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000395	0,001246	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000790	0,002491	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	610 6	пл скважины ЕЗ-06	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	844,0 0	268,5 0	846,5 0	266,4 0
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000695	0,002192	1	0,25	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					0,0008989	0,028348	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018728	0,059100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0328146	1,034841	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001257	0,003964	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000395	0,001246	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000790	0,002491	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Существующие источники																		
+	609 7	систем нефтян флюида	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	22,00	-	-	1	783,8 4	314,0 0	827,6 1	273,4 2
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000492	0,001552	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					0,0497462	1,568797	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0096786	0,305223	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0219818	0,693219	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0002871	0,009053	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000902	0,002845	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001804	0,005691	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
1715	Метантиол (метилмеркаптан)					0,0000082	0,000259	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 8	пл СОДи МФР	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	8,00	-	-	1	840,8 0	339,3 0	843,7 0	336,3 0

Изм.	02	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001										АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист В-82
						07.09.26													

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0001285	0,004051	1	0,09	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан						0,0031164	0,098278	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0006063	0,019121	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0013771	0,043427	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0000180	0,000567	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)						0,0000057	0,000178	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,0000113	0,000356	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
1715	Метантиол (метилмеркаптан)						0,0000005	0,000016	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 9	площадка УДЭ		1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,30	-	-	1	823,0 0	321,7 0	826,5 0	319,1 0
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
1052		Метиловый спирт					0,0026903	0,084841	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2750		Сольвент нафта					0,0026903	0,084841	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	610 3	систем скваж		1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	22,00	-	-	1	805,3 0	293,8 0	816,1 0	284,5 0
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000008	0,000025	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410		Метан					4,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					3,0000000E-08	0,000001	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000001	0,000002	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
1052		Метиловый спирт					0,0000004	0,000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
2750		Сольвент нафта					0,0000004	0,000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	02	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-		Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
В-83						

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11 - Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0000695	1	0,25	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000695	1	0,25	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0000695	1	0,25	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0000492	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0001285	1	0,09	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	0,0000008	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003870		0,87			0,00		

Вещество: 0410

Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0008989	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0008989	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0008989	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0497462	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0031164	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	4,0000000E-09	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0555593		0,01			0,00		

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима
---	---	---	-----	--------	---	------	------

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-84

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0018728	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0018728	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0018728	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0096786	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0006063	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	3,0000000E-08	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0159033		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0328146	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0328146	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0328146	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0219818	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0013771	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6103	3	0,0000001	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1218028		0,06			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0001257	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0001257	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0001257	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0002871	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0000180	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0006822		0,04			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0000395	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000395	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0000395	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-85
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2	2	6097	3	0,0000902	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0000057	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002144		0,02			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6104	3	0,0000790	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0000790	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0000790	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6097	3	0,0001804	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6098	3	0,0000113	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004287		0,01			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-86

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное	300,00	400,00	1200,00	400,00	800,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	652,00	681,00	2,00	точка пользователя	
2	915,50	442,50	2,00	точка пользователя	
3	1064,50	308,00	2,00	точка пользователя	
4	968,50	202,00	2,00	точка пользователя	
5	875,00	97,50	2,00	точка пользователя	
6	702,00	157,50	2,00	точка пользователя	
7	581,00	313,00	2,00	точка пользователя	
8	502,00	514,00	2,00	точка пользователя	

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	0,02	0,0001	155	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6106		4,17E-03		3,3376E-05		23,37			
	1	1	6105		4,35E-03		3,4796E-05		24,36			
	1	1	6104		4,45E-03		3,5603E-05		24,93			
8	502,00	514,00	2,00	0,02	0,0001	125	10,00	-	-	-	-	0

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-87

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6106		4,68E-03			3,7451E-05			25,23	
1		1	6105		4,97E-03			3,9750E-05			26,78	
1		1	6104		5,27E-03			4,2162E-05			28,41	
7	581,00	313,00	2,00	0,03	0,0002	97	9,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6106		7,82E-03			6,2547E-05			26,51	
1		1	6105		9,18E-03			7,3447E-05			31,13	
1		1	6104		9,73E-03			7,7821E-05			32,99	
3	1064,50	308,00	2,00	0,03	0,0002	263	8,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6106		9,09E-03			7,2712E-05			29,49	
1		1	6104		9,22E-03			7,3764E-05			29,91	
1		1	6105		0,01			8,2804E-05			33,58	
6	702,00	157,50	2,00	0,04	0,0003	45	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6106		9,00E-03			7,2022E-05			20,82	
1		1	6105		0,01			8,8199E-05			25,50	
1		1	6104		0,01			9,0162E-05			26,07	
5	875,00	97,50	2,00	0,05	0,0004	348	4,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6104		0,01			8,2520E-05			22,56	
1		1	6105		0,01			0,0001			28,20	
1		1	6106		0,01			0,0001			29,87	
2	915,50	442,50	2,00	0,05	0,0004	211	0,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6105		9,57E-03			7,6542E-05			17,55	
1		1	6104		0,01			8,3837E-05			19,22	
2		2	6098		0,02			0,0002			40,82	
4	968,50	202,00	2,00	0,05	0,0004	299	3,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1		1	6104		0,01			0,0001			26,35	
1		1	6105		0,02			0,0001			30,75	
1		1	6106		0,02			0,0002			34,88	

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	2,96E-04	0,0148	158	8,10	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6104		8,41E-06		0,0004		2,84			
2		2	6098		8,50E-06		0,0004		2,87			
2		2	6097		2,65E-04		0,0133		89,43			

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-88

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

8	502,00	514,00	2,00	3,32E-04	0,0166	126	7,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6105	8,81E-06		0,0004		2,66					
1	1	6104	9,34E-06		0,0005		2,82					
2	2	6097	2,99E-04		0,0150		90,22					
3	1064,50	308,00	2,00	5,13E-04	0,0257	267	2,10	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6104	1,41E-05		0,0007		2,75					
2	2	6098	1,83E-05		0,0009		3,56					
2	2	6097	4,55E-04		0,0227		88,68					
7	581,00	313,00	2,00	6,29E-04	0,0315	95	1,40	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6104	1,32E-05		0,0007		2,10					
2	2	6098	1,82E-05		0,0009		2,89					
2	2	6097	5,76E-04		0,0288		91,52					
5	875,00	97,50	2,00	7,39E-04	0,0370	342	1,20	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6105	1,98E-05		0,0010		2,68					
2	2	6098	2,24E-05		0,0011		3,03					
2	2	6097	6,59E-04		0,0329		89,07					
2	915,50	442,50	2,00	8,83E-04	0,0441	216	0,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6104	2,03E-05		0,0010		2,30					
2	2	6098	8,97E-05		0,0045		10,16					
2	2	6097	7,44E-04		0,0372		84,32					
4	968,50	202,00	2,00	9,04E-04	0,0452	300	1,10	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6105	3,02E-05		0,0015		3,34					
1	1	6106	3,60E-05		0,0018		3,98					
2	2	6097	7,93E-04		0,0396		87,73					
6	702,00	157,50	2,00	9,22E-04	0,0461	38	0,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6104	2,10E-05		0,0011		2,28					
2	2	6098	3,48E-05		0,0017		3,78					
2	2	6097	8,36E-04		0,0418		90,69					

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	2,66E-05	0,0053	157	10,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						В-89

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

	1	1	6105		4,61E-06		0,0009	17,34					
	1	1	6104		4,94E-06		0,0010	18,62					
	2	2	6097		1,23E-05		0,0025	46,30					
8	502,00	514,00	2,00	3,01E-05	0,0060	126	10,00	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6105	5,35E-06		0,0011		17,76					
	1	1	6104	5,63E-06		0,0011		18,70					
	2	2	6097	1,38E-05		0,0028		45,77					
3	1064,50	308,00	2,00	4,70E-05	0,0094	264	6,30	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6104	1,00E-05		0,0020		21,32					
	1	1	6105	1,05E-05		0,0021		22,27					
	2	2	6097	1,79E-05		0,0036		38,16					
7	581,00	313,00	2,00	4,87E-05	0,0097	96	3,20	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6105	7,40E-06		0,0015		15,18					
	1	1	6104	8,35E-06		0,0017		17,14					
	2	2	6097	2,64E-05		0,0053		54,20					
5	875,00	97,50	2,00	6,49E-05	0,0130	344	1,60	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6105	1,13E-05		0,0023		17,45					
	1	1	6106	1,13E-05		0,0023		17,49					
	2	2	6097	3,06E-05		0,0061		47,13					
2	915,50	442,50	2,00	6,82E-05	0,0136	212	0,90	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6105	1,00E-05		0,0020		14,73					
	1	1	6104	1,13E-05		0,0023		16,51					
	2	2	6097	3,46E-05		0,0069		50,70					
6	702,00	157,50	2,00	7,13E-05	0,0143	42	0,90	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6105	1,06E-05		0,0021		14,90					
	1	1	6104	1,16E-05		0,0023		16,29					
	2	2	6097	3,89E-05		0,0078		54,53					
4	968,50	202,00	2,00	8,82E-05	0,0176	299	2,10	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	6105	1,69E-05		0,0034		19,18					
	1	1	6106	1,99E-05		0,0040		22,52					
	2	2	6097	3,69E-05		0,0074		41,79					

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							В-90

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

1	652,00	681,00	2,00	1,10E-03	0,0549	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6106	3,10E-04		0,0155		28,23					
1	1	6105	3,31E-04		0,0165		30,11					
1	1	6104	3,47E-04		0,0173		31,55					
8	502,00	514,00	2,00	1,25E-03	0,0627	125	10,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6106	3,54E-04		0,0177		28,20					
1	1	6105	3,75E-04		0,0188		29,94					
1	1	6104	3,98E-04		0,0199		31,75					
7	581,00	313,00	2,00	2,18E-03	0,1092	98	9,40	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6106	6,34E-04		0,0317		29,02					
1	1	6104	7,03E-04		0,0351		32,17					
1	1	6105	7,04E-04		0,0352		32,25					
3	1064,50	308,00	2,00	2,30E-03	0,1150	263	8,40	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6106	6,87E-04		0,0343		29,85					
1	1	6104	6,97E-04		0,0348		30,28					
1	1	6105	7,82E-04		0,0391		33,99					
2	915,50	442,50	2,00	2,66E-03	0,1332	207	3,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6106	6,98E-04		0,0349		26,20					
1	1	6104	8,53E-04		0,0426		32,01					
1	1	6105	9,66E-04		0,0483		36,26					
6	702,00	157,50	2,00	2,74E-03	0,1371	47	3,20	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6106	7,30E-04		0,0365		26,63					
1	1	6104	8,56E-04		0,0428		31,22					
1	1	6105	9,87E-04		0,0494		35,99					
5	875,00	97,50	2,00	3,01E-03	0,1505	347	6,10	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6104	8,75E-04		0,0438		29,07					
1	1	6106	9,68E-04		0,0484		32,15					
1	1	6105	1,03E-03		0,0514		34,15					
4	968,50	202,00	2,00	4,10E-03	0,2049	299	4,10	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6104	1,10E-03		0,0549		26,77					
1	1	6105	1,28E-03		0,0638		31,16					
1	1	6106	1,44E-03		0,0720		35,13					

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-91

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	8,72E-04	0,0003	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		2,11E-04		6,3319E-05		24,21			
	1	1	6104		2,21E-04		6,6366E-05		25,37			
	2	2	6097		2,30E-04		6,9065E-05		26,41			
8	502,00	514,00	2,00	9,96E-04	0,0003	126	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		2,39E-04		7,1789E-05		24,02			
	1	1	6104		2,52E-04		7,5579E-05		25,29			
	2	2	6097		2,72E-04		8,1744E-05		27,35			
7	581,00	313,00	2,00	1,64E-03	0,0005	97	8,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6106		3,70E-04		0,0001		22,55			
	1	1	6105		4,37E-04		0,0001		26,62			
	1	1	6104		4,65E-04		0,0001		28,37			
3	1064,50	308,00	2,00	1,68E-03	0,0005	263	7,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6106		4,37E-04		0,0001		26,01			
	1	1	6104		4,41E-04		0,0001		26,23			
	1	1	6105		4,97E-04		0,0001		29,53			
2	915,50	442,50	2,00	2,11E-03	0,0006	210	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		4,77E-04		0,0001		22,64			
	1	1	6104		5,13E-04		0,0002		24,35			
	2	2	6097		6,44E-04		0,0002		30,54			
5	875,00	97,50	2,00	2,18E-03	0,0007	346	3,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6104		5,37E-04		0,0002		24,64			
	1	1	6106		5,72E-04		0,0002		26,22			
	1	1	6105		5,99E-04		0,0002		27,45			
6	702,00	157,50	2,00	2,21E-03	0,0007	44	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		5,05E-04		0,0002		22,89			
	1	1	6104		5,28E-04		0,0002		23,95			
	2	2	6097		7,22E-04		0,0002		32,74			
4	968,50	202,00	2,00	3,07E-03	0,0009	299	3,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6104		6,86E-04		0,0002		22,35			
	1	1	6105		8,03E-04		0,0002		26,17			
	1	1	6106		9,19E-04		0,0003		29,93			

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26				В-92
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	4,11E-04	8,2195E-05	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6105			9,95E-05		1,9897E-05		24,21	
	1	1		6104			1,04E-04		2,0855E-05		25,37	
	2	2		6097			1,08E-04		2,1699E-05		26,40	
8	502,00	514,00	2,00	4,70E-04	9,3915E-05	126	10,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6105			1,13E-04		2,2559E-05		24,02	
	1	1		6104			1,19E-04		2,3750E-05		25,29	
	2	2		6097			1,28E-04		2,5682E-05		27,35	
7	581,00	313,00	2,00	7,73E-04	0,0002	97	8,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6106			1,74E-04		3,4864E-05		22,55	
	1	1		6105			2,06E-04		4,1159E-05		26,62	
	1	1		6104			2,19E-04		4,3861E-05		28,37	
3	1064,50	308,00	2,00	7,93E-04	0,0002	263	7,70	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6106			2,06E-04		4,1239E-05		26,02	
	1	1		6104			2,08E-04		4,1580E-05		26,23	
	1	1		6105			2,34E-04		4,6814E-05		29,53	
2	915,50	442,50	2,00	9,94E-04	0,0002	210	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6105			2,25E-04		4,4993E-05		22,63	
	1	1		6104			2,42E-04		4,8397E-05		24,34	
	2	2		6097			3,03E-04		6,0694E-05		30,53	
5	875,00	97,50	2,00	1,03E-03	0,0002	346	3,40	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6104			2,53E-04		5,0660E-05		24,64	
	1	1		6106			2,70E-04		5,3913E-05		26,22	
	1	1		6105			2,82E-04		5,6448E-05		27,45	
6	702,00	157,50	2,00	1,04E-03	0,0002	44	1,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6105			2,38E-04		4,7594E-05		22,89	
	1	1		6104			2,49E-04		4,9800E-05		23,95	
	2	2		6097			3,40E-04		6,8055E-05		32,73	
4	968,50	202,00	2,00	1,45E-03	0,0003	299	3,40	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		6104			3,23E-04		6,4660E-05		22,35	

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-93
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

1	1	6105	3,79E-04	7,5719E-05	26,18
1	1	6106	4,33E-04	8,6593E-05	29,93

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	652,00	681,00	2,00	2,74E-04	0,0002	156	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		6,63E-05		3,9795E-05		24,21			
	1	1	6104		6,95E-05		4,1710E-05		25,38			
	2	2	6097		7,23E-05		4,3397E-05		26,40			
8	502,00	514,00	2,00	3,13E-04	0,0002	126	10,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		7,52E-05		4,5118E-05		24,02			
	1	1	6104		7,92E-05		4,7500E-05		25,29			
	2	2	6097		8,56E-05		5,1364E-05		27,35			
7	581,00	313,00	2,00	5,15E-04	0,0003	97	8,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6106		1,16E-04		6,9727E-05		22,55			
	1	1	6105		1,37E-04		8,2317E-05		26,62			
	1	1	6104		1,46E-04		8,7722E-05		28,37			
3	1064,50	308,00	2,00	5,28E-04	0,0003	263	7,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6106		1,37E-04		8,2478E-05		26,02			
	1	1	6104		1,39E-04		8,3160E-05		26,23			
	1	1	6105		1,56E-04		9,3629E-05		29,53			
2	915,50	442,50	2,00	6,62E-04	0,0004	210	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		1,50E-04		8,9986E-05		22,64			
	1	1	6104		1,61E-04		9,6793E-05		24,35			
	2	2	6097		2,02E-04		0,0001		30,54			
5	875,00	97,50	2,00	6,85E-04	0,0004	346	3,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6104		1,69E-04		0,0001		24,64			
	1	1	6106		1,80E-04		0,0001		26,22			
	1	1	6105		1,88E-04		0,0001		27,45			
6	702,00	157,50	2,00	6,93E-04	0,0004	44	1,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6105		1,59E-04		9,5189E-05		22,89			
	1	1	6104		1,66E-04		9,9601E-05		23,96			
	2	2	6097		2,27E-04		0,0001		32,74			

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-94

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

4	968,50	202,00	2,00	9,64E-04	0,0006	299	3,40	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6104	2,16E-04	0,0001	22,35							
1	1	6105	2,52E-04	0,0002	26,18							
1	1	6106	2,89E-04	0,0002	29,93							

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В-95
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

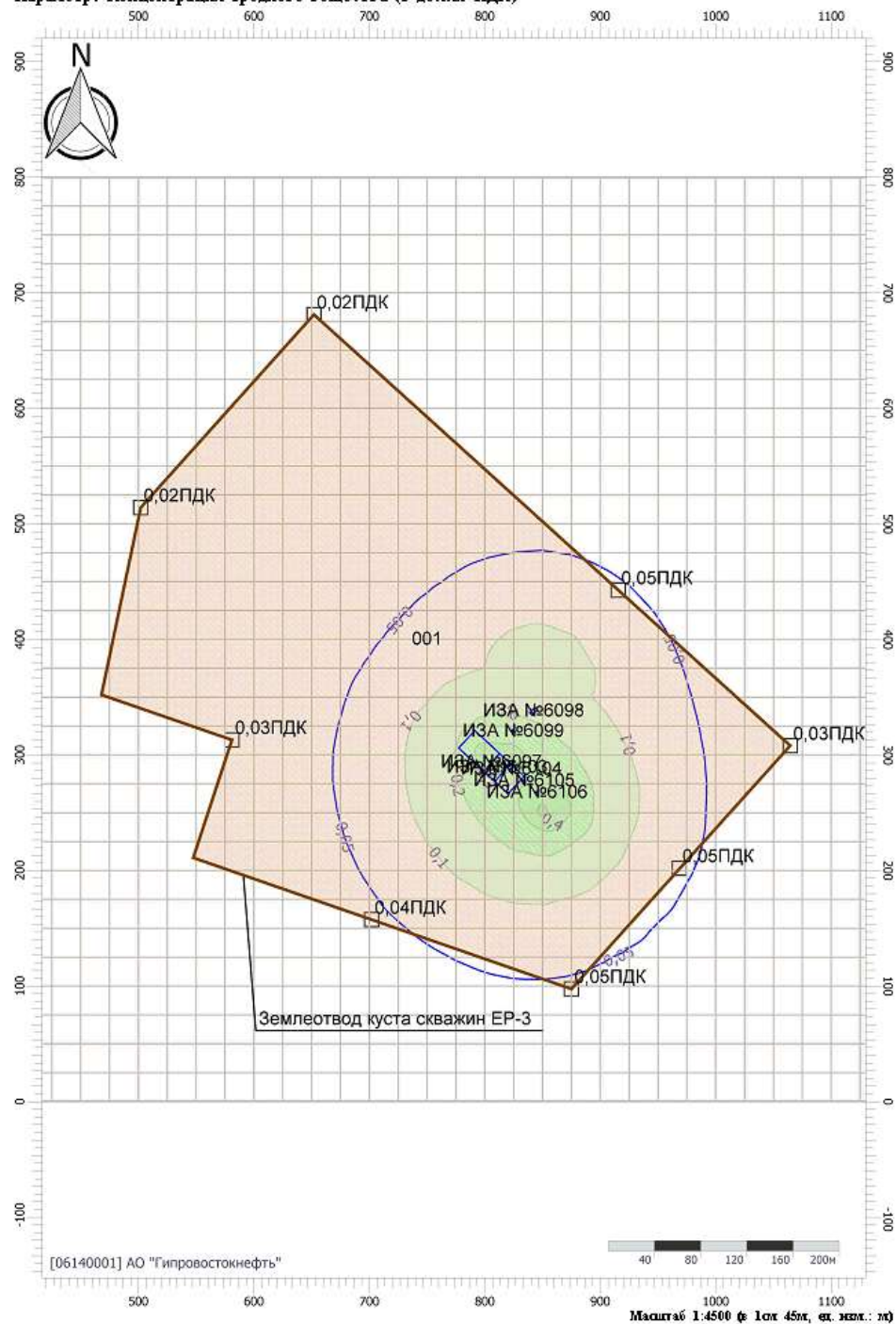
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0333 (Дитиоосульфид (Водород сернистый, дитиоосульфид, гипросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-96

Формат А4

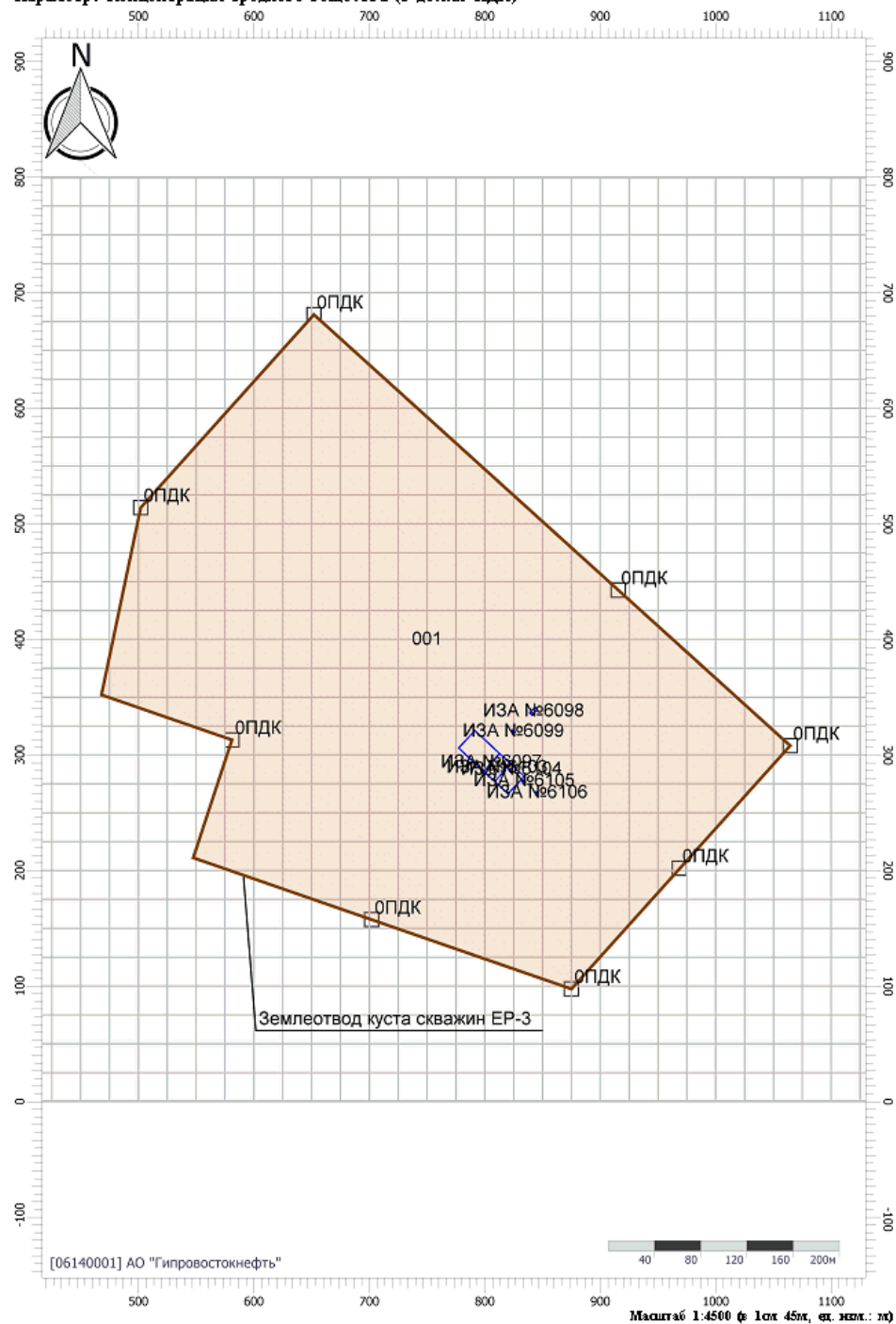
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-97

Формат А4

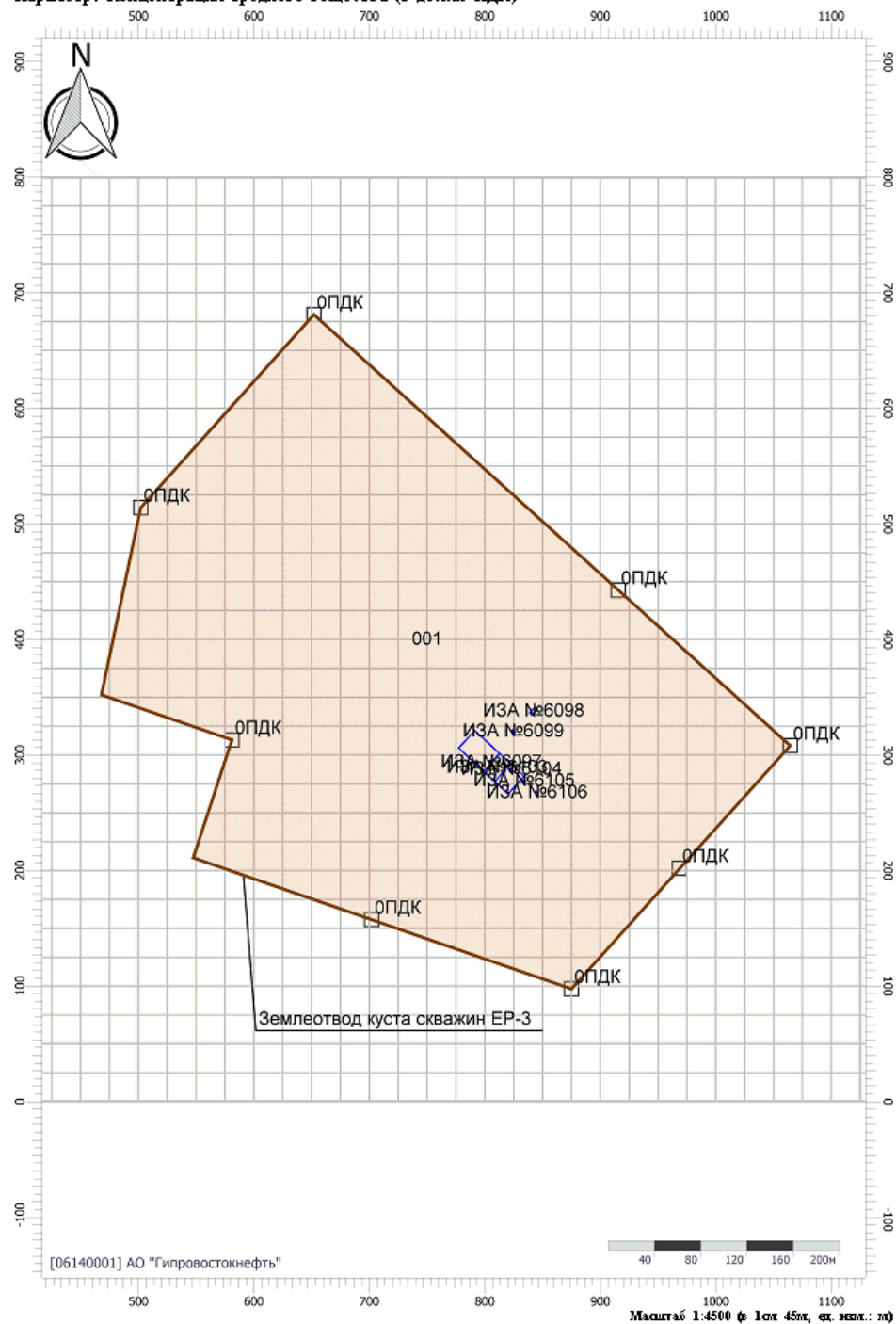
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-98

Формат А4

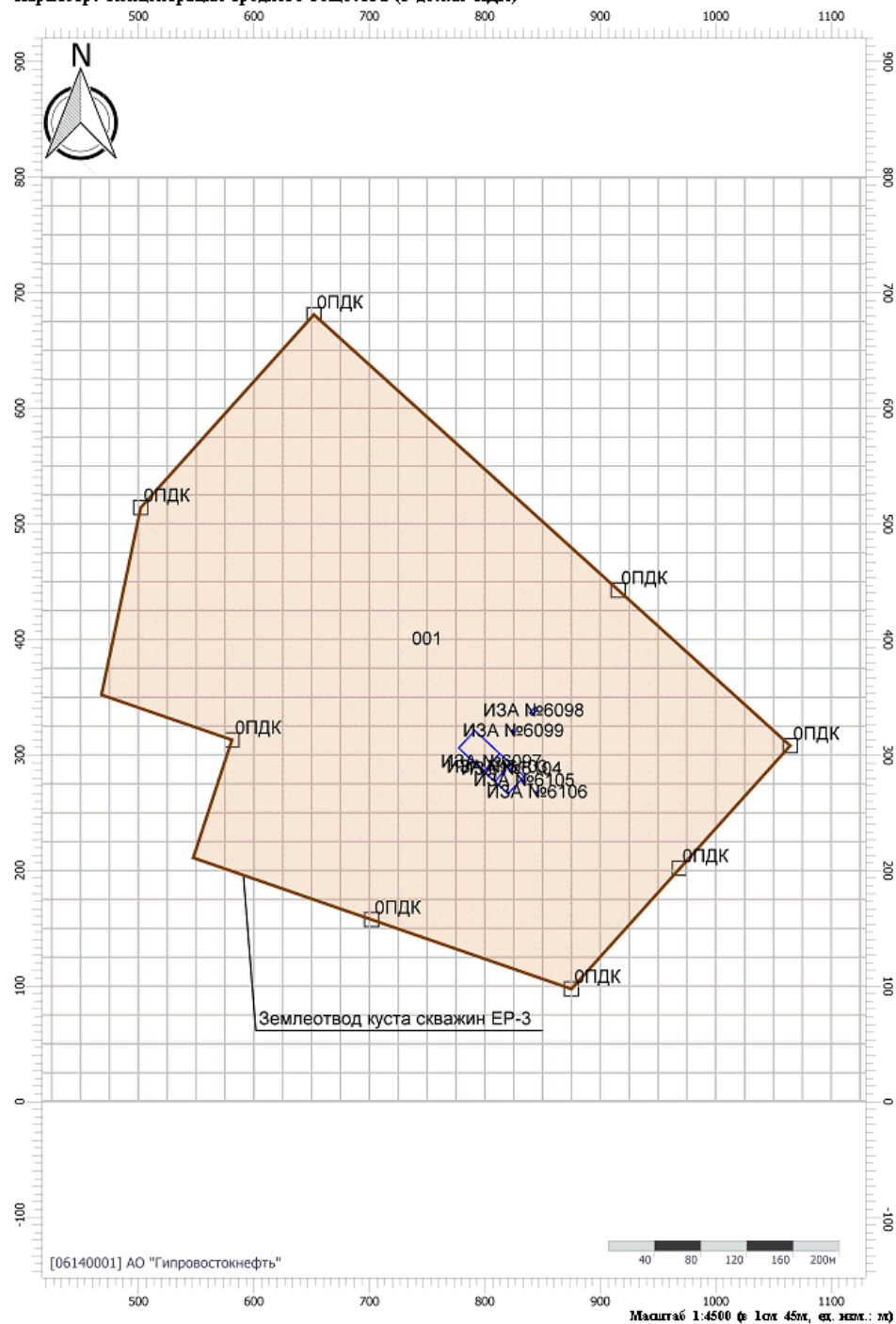
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-99

Формат А4

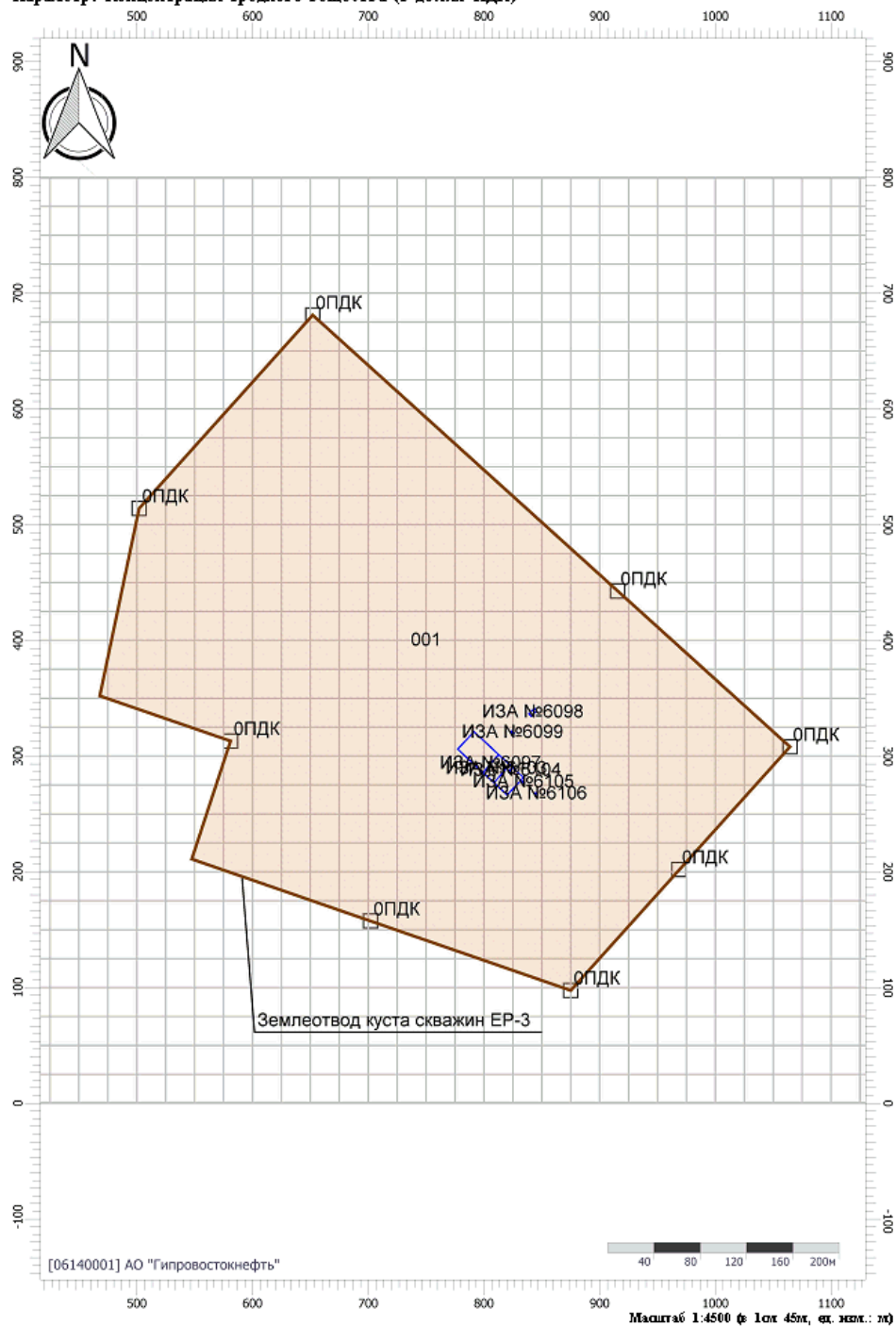
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенолтириид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-100

Формат А4

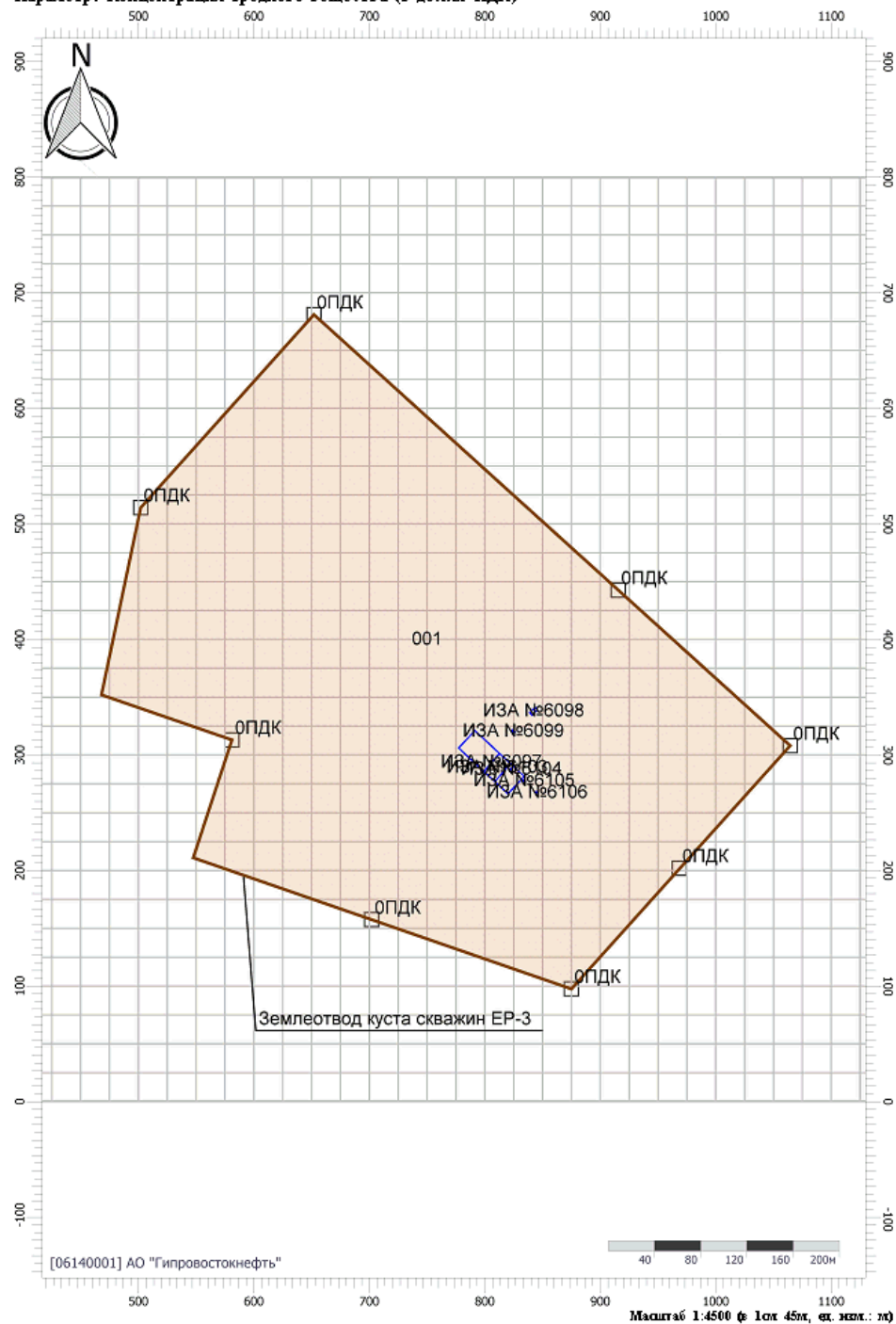
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-05_R02

Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-101

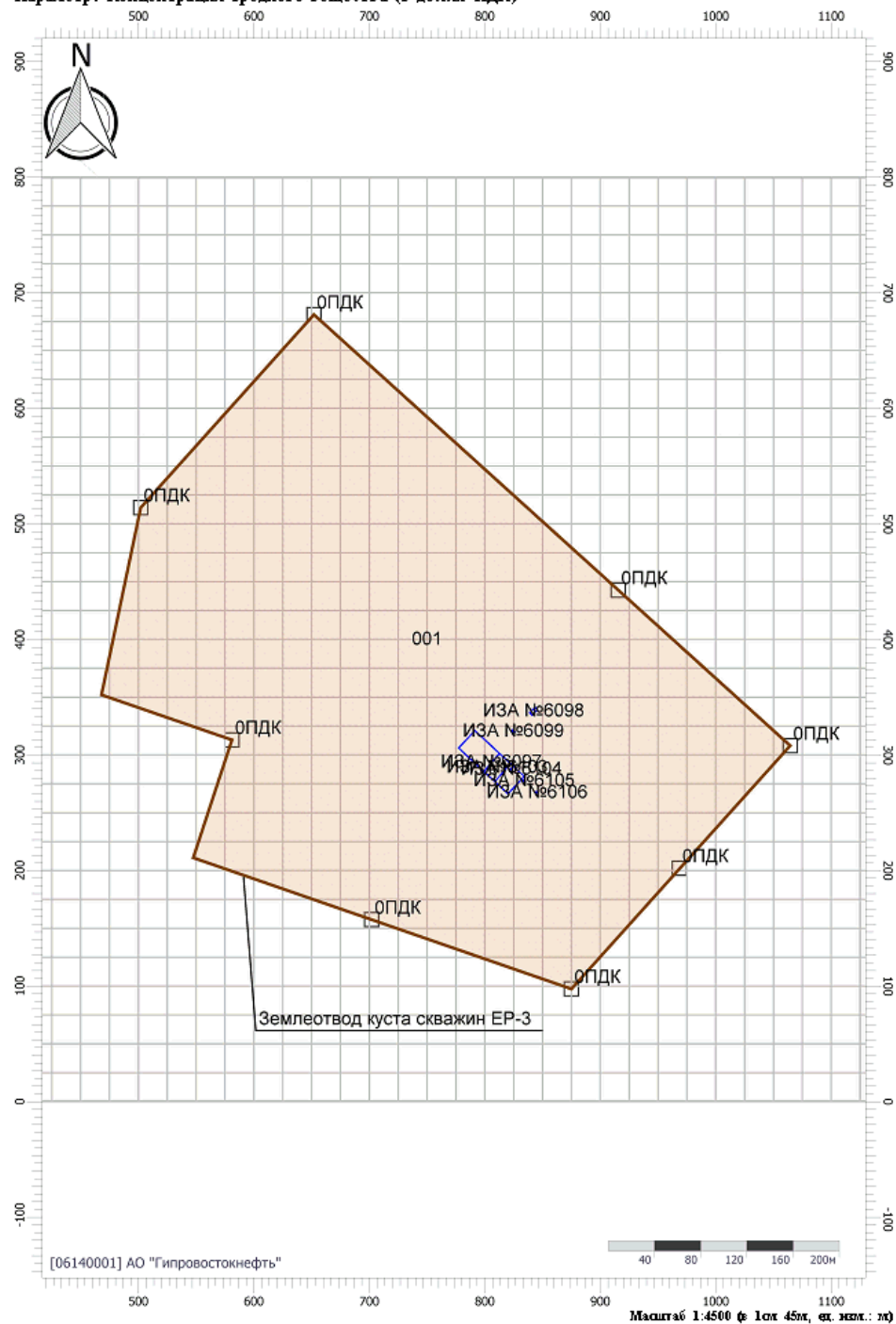
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			В—
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			102

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-05 R02

Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Выкопировки из паспортных данных, каталогов и других справочных
материалов шумовых характеристик оборудования
ИШ 2, 3, 01

ГОСТ 12.2.024-87
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СИСТЕМА СТАНДАРТОВ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА
ШУМ. ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ
НОРМЫ И МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ
2001

Таблица 1

Корректированные уровни звуковой мощности трансформаторов
с естественной циркуляцией воздуха и масла (система охлаждения вида М) _

Типовая мощность, кВ×А	Корректированный уровень звуковой мощности L _{РА} , дБА, для классов напряжения, кВ	
	6 - 35	110; 150
100	59	-
160	62	-
250	65	-
400	68	-
630	70	-
1000	73	-
1600	75	-
2500	76	78
4000	79	80
6300	81	82
10000	83	84

ИШ 2: Уровень звуковой мощности для трансформатора 400 кВА: 68 дБА.

ИШ 3, 01: Уровень звуковой мощности для трансформатора 250 кВА: 65 дБА.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-06_R02.docx

ИШ 1



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип трансформатора	ТСЛ
Мощность	25-2500 кВА
Группа соединения обмоток	D/Yn-11, другие по требованию заказчика
Материал обмоток ВН и НН	алюминий
Номинальное высшее напряжение	[6,10, 20 кВ]±2х2,5%
Номинальное низшее напряжение	400 В
Класс напряжения электрооборудования	10 кВ, 20 кВ
Уровень частичных разрядов	≤30 пК
Класс нагрывостойкости	F [155°C]
Класс пожаробезопасности	F1
Класс экологической безопасности	E2
Номинальное значение климатических факторов	УЗ по ГОСТ 15150-69
Охлаждение	АН (естественное)
	АФ (принудительное)
Степень защиты	без защитного кожуха – IP00
	в металлическом кожухе – от IP10 до IP33
Температура эксплуатации, транспортировки и хранения	-25 ... +40°C
Срок службы	30 лет
Гарантийный срок	до 5 лет
Стандарт	ГОСТ Р 52719, ГОСТ 11677-85



ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРОВ ТСЛ С НОРМАЛЬНЫМИ ПОТЕРЯМИ

Мощность, кВА	Напряжение		Схема и группа соединения	U _к , %	I _{хх} , %	Потери, Вт		Уровень шума (dBA)		Вес, кг.
	ВН, кВ	НН, В				х.х, Вт	к.з, кВт*	L _{ра}	L _{ва}	
25	6 10	400/ 231	Д/Ун-11 У/Ун-0	4,5	3,0	180	450			250
40				4,5	3,0	230	550			350
63				4,5	3,0	350	1200	45	60	460
100				6	1,5	420	2100			550
160				6	1,5	580	2800			630
250				6	1,0	750	3650	51	65	930
400				6,0	1,0	1150	5500	53	68	1300
630				6,0	0,8	1500	6400	56	70	1680
1000				6,0	0,8	2200	9000	59	73	2480
1250				6,0	0,8	2600	11700	60	74	2850
1600				6,0	0,6	3000	10800	60	75	3850
2000				6	0,6	3500	15000	61	76	4050
2500				6	0,6	4200	19500	61	76	4800

*Потери короткого замыкания приведены к температуре 115°C.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРОВ ТСЛ 20 КВ С НОРМАЛЬНЫМИ ПОТЕРЯМИ

Мощность, кВА	Напряжение		Схема и группа соединения	U _к , %	I _{хх} , %	Потери, Вт		Уровень шума (dBA)		Вес, кг.
	ВН, кВ	НН, В				х.х, Вт	к.з, кВт*	L _{ра}	L _{ва}	
1000	20	400	Д/Ун-11 У/Ун-0	6,0	0,6	2300	11000	59	73	
1250				6,0	0,6	2800	13100	60	74	2850
1600				6,0	0,6	3100	16000	60	75	4200
2000				6,0	0,6	3500	20000	61	76	4800
2500				6,0	0,6	5200	23000	61	76	5800

*Потери короткого замыкания приведены к температуре 115°C.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ГОСТ IEC 60034-9—2024

ИШ 4

Т а б л и ц а 1 — Максимально допустимый уровень звуковой мощности L_{WA} , скорректированный по характеристике А, в дБ. (Способ охлаждения, код IC — по IEC 60034-6, степень защиты, код IP — по IEC 60034-5)

Частота вращения, n_N , об/мин	$n_N \leq 960$			$960 < n_N \leq 1320$			$1320 < n_N \leq 1900$			$1900 < n_N \leq 2360$			$2360 < n_N \leq 3150$			$3150 < n_N \leq 3750$		
Способ охлаждения (условное обозначение степени защиты)	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7
Номинальная мощность P_N , кВт (кВ · А)	Максимально допустимый уровень звуковой мощности L_{Wp} , дБ(А)																	
$1 \leq P_N \leq 1,1$	73	73	—	76	76	—	77	78	—	79	81	—	81	84	—	82	88	—
$1,1 < P_N \leq 2,2$	74	74	—	78	78	—	81	82	—	83	85	—	85	88	—	86	91	—
$2,2 < P_N \leq 5,5$	77	78	—	81	82	—	85	86	—	86	90	—	89	93	—	93	95	—
$5,5 < P_N \leq 11$	81	82	—	85	85	—	88	90	—	90	93	—	93	97	—	97	98	—
$11 < P_N \leq 22$	84	86	—	88	88	—	91	94	—	93	97	—	96	100	—	97	100	—
$22 < P_N \leq 37$	87	90	—	91	91	—	94	98	—	96	100	—	99	102	—	101	102	—
$37 < P_N \leq 55$	90	93	—	94	94	—	97	100	—	98	102	—	101	104	—	103	104	—
$55 < P_N \leq 110$	93	96	—	97	98	—	100	103	—	101	104	—	103	106	—	105	106	—
$110 < P_N \leq 220$	97	99	—	100	102	—	103	106	—	103	107	—	105	109	—	107	110	—
$220 < P_N \leq 550$	99	102	98	103	105	100	106	108	102	106	109	102	107	111	102	110	113	105
$550 < P_N \leq 1100$	101	105	100	106	108	103	108	111	104	108	111	104	109	112	104	111	116	106
$1100 < P_N \leq 2200$	103	107	102	108	110	105	109	113	105	109	113	105	110	113	105	112	118	107
$2200 < P_N \leq 5500$	105	109	104	110	112	106	110	115	106	111	115	107	112	115	107	114	120	109

Примечание 1 — Степень защиты оболочки IP22 или IP23.

Примечание 2 — Степень защиты оболочки IP44 или IP55.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Г-3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-06_R02.docx

Формат А4

Расчёт звукоизоляции

Версия 2.0.0.184 (от 17.01.2025)

Copyright ©2013-2026 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть", серийный

Дверь

1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и

Вид материала: сталь;

Плотность: 7800 кг/м³;

Толщина: 2 мм.

2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:

Точка А: $f_A = 22$ Гц, $R_A = 7,7$ дБ;

Точка В: $f_B = 3150$ Гц, $R_B = 40,0$ дБ;

Точка С: $f_C = 6300$ Гц, $R_C = 32,0$ дБ;

Точка D: $f_D = 11314$ Гц, $R_D = 38,3$ дБ.

3. Результаты расчёта

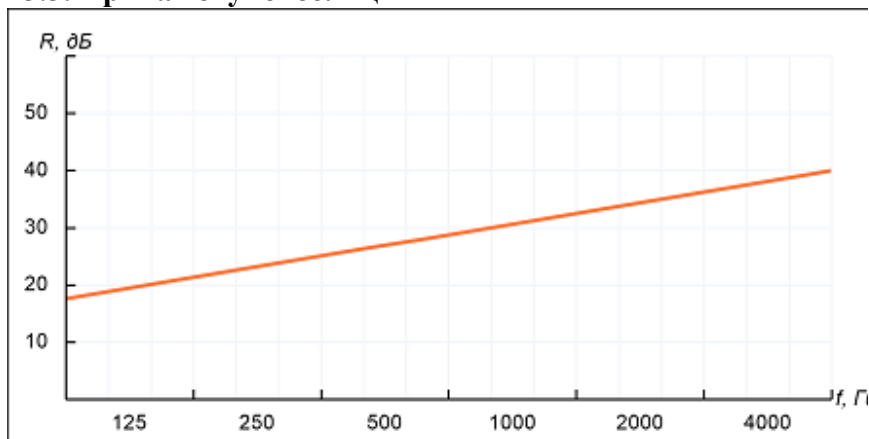
3.1. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	100	125	160	200	250	315
17,6	19,1	20,6	22,1	23,6	25,1	26,6	28	29,5	31	32,5	34	35,5	37	38,5	40

3.2. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами,

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28	32,5	37	37,3	34,5

3.3. Кривая звукоизоляции



3.4. Прочие параметры

Индекс изоляции воздушного шума, R_w : 31 дБ.

Расчёт проведён согласно требованиям следующих документов:

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-4

Формат А4

СП 275.1325800.2016 «Конструкции ограждающие жилых и общественных зданий.
 Правила проектирования звукоизоляции»
 ГОСТ Р ЕН 12354-1-2012

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
 СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
 Пользователь: ОАО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник шума: Шум, проникающий из КТПНу

Источники шума внутри помещения:

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор	85.9	85.9	85	78.5	73	68.7	64.4	59.6	55.3

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 3.6 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (40.212 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м² (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
----------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=3.6 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
----------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.4021 2	0.4021 2	0.4021 2	0.4021 2	0.4021 2	0.8042 4	0.8042 4	0.8042 4	0.8042 4
---	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{cp} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{cp} = A / S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

$S_{огр}$ – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр} = 40.212 \text{ м}^2$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$k = 1.25 + 1.75(a_{cp} - 0.2), \text{ при } a_{cp} \text{ меньше либо равно } 0.4$$

$$k = 1.6 + 4(a_{cp} - 0.4), \text{ при } a_{cp} \text{ в промежутках м/у } 0.4 \text{ и } 0.5$$

$$k = 2 + 5(a_{cp} - 0.5), \text{ при } a_{cp} \text{ более } 0.5$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$B = A / (1 - a_{cp})$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.82	0.82	0.82	0.82

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист} = 10 * \lg(\sum(10^{0.1 * Li})) - 10 * \lg(B) - 10 * \lg(k)$$

L_i - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, м²

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5 Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	90.13	90.13	89.23	82.73	77.23	69.88	65.58	60.78	56.48

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L = L_{ист} + 10 * \lg(S_{окна}) - R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м²

$$S_{окна} = 3.6 \text{ м}^2$$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	85.59	81.09	75.69	64.69	54.69	42.84	34.04	29.14	27.44

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-6

Формат А4

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
01	Трансформатор 250 кВА	797.60	377.80	1.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
01	Трансформатор 250 кВА	794.30	374.40	1.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
01	Трансформатор 250 кВА	796.30	372.70	1.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
2	Трансформатор 400 кВА	800.50	368.50	1.50		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
2	Трансформатор 400 кВА	799.00	370.00	1.50		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
3	Трансформатор 250 кВА	803.50	362.50	1.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	Насос	805.50	326.50	1.50		77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59.0	51.9	76.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Шум, проникающий из КТПНу	809.29	368.79	810.56	367.51	0.10	2.00	2.00		85.6	81.1	75.7	64.7	54.7	42.8	34.0	29.1	27.4	62.6	Да

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
10	КТПНу	809.85	368.65	811.69	370.49	7.50	3.00	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота		

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
02	-	Зам.	-		07.09.26
2004-ГВН-301100-5-ОСС-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					
Лист Г-7					

				подъема (м)		
1	Р.Т. на границе контура объекта	652.00	681.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе контура объекта	915.50	442.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе контура объекта	1064.50	308.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе контура объекта	968.50	202.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе контура объекта	875.00	97.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе контура объекта	702.00	157.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе контура объекта	581.00	313.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе контура объекта	502.00	514.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")
3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб
N	Название	X (м)	Y (м)											
1	Р.Т. на границе контура объекта	652.00	681.00	1.50	30.9	29.1	28.1	22.8	18.1	13.3	3.7	0	0	20.00
2	Р.Т. на границе контура объекта	915.50	442.50	1.50	37.1	35.5	34.8	29.8	25.2	21	15.1	3	0	27.30
3	Р.Т. на границе контура объекта	1064.50	308.00	1.50	32.8	31	30.2	25.4	21	16.6	8.1	0	0	22.80
4	Р.Т. на границе контура объекта	968.50	202.00	1.50	34.7	32.8	31.8	27	22.6	18.3	11.2	0	0	24.50
5	Р.Т. на границе контура объекта	875.00	97.50	1.50	36.3	33.3	31.3	26	21.4	17	8.9	0	0	23.40
6	Р.Т. на границе контура объекта	702.00	157.50	1.50	37.5	34.6	32.7	27.4	22.9	18.6	11.5	0.2	0	25.00
7	Р.Т. на границе контура объекта	581.00	313.00	1.50	37.5	34.6	32.6	27	22.3	17.9	10.6	0	0	24.40
8	Р.Т. на границе контура объекта	502.00	514.00	1.50	34.7	31.8	29.5	23.6	18.7	14.1	4.7	0	0	20.90

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-8
02	-	Зам.		-		07.09.26			

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Графический результат расчета акустического воздействия в период
эксплуатации объектов

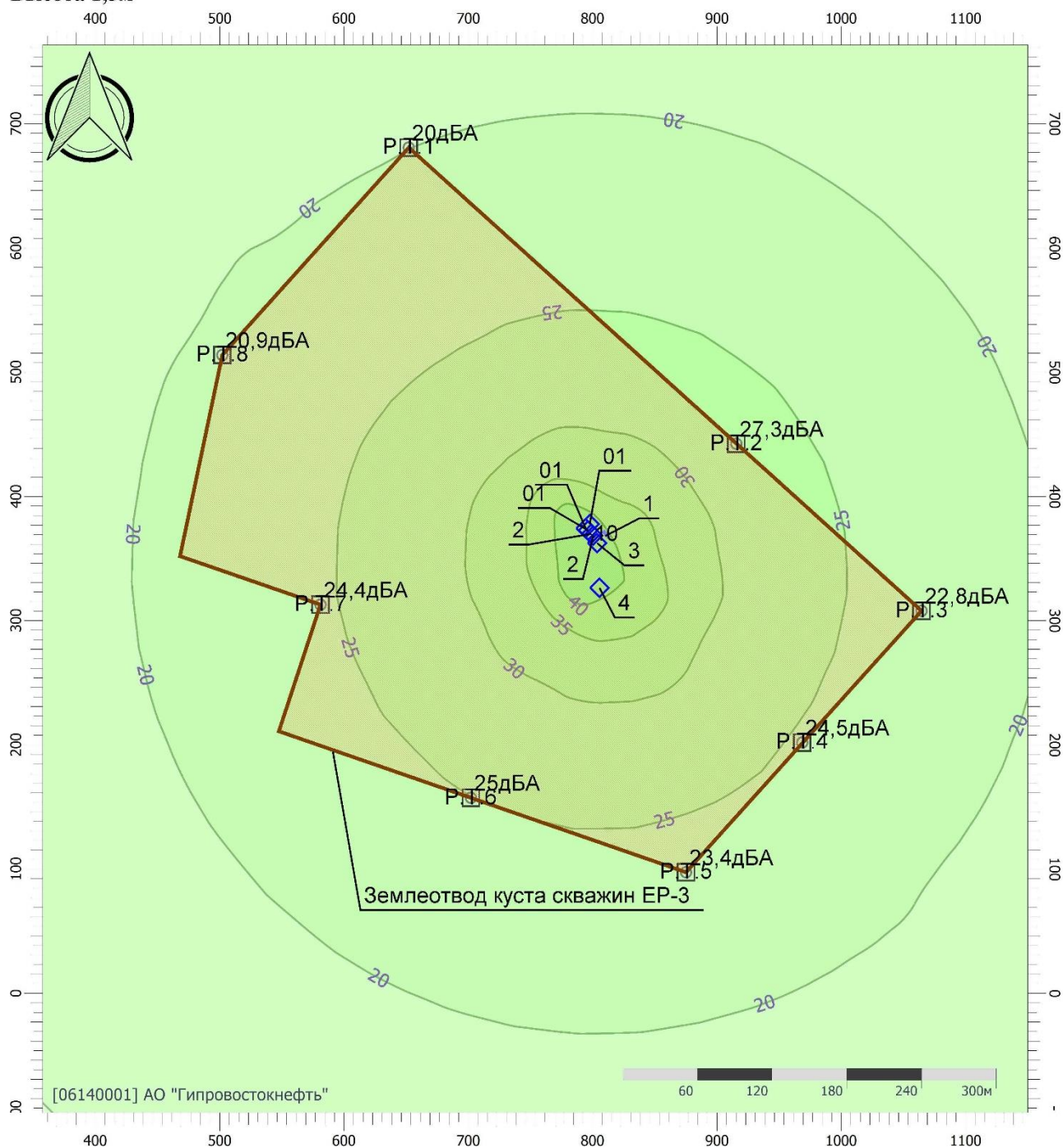
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровень шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



2004-ГВН-301100-5-ООС2-001						Лист	
02	-	Зам.	-		07.09.26	Г-9	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-06_R02.docx

Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники согласно протоколам замеров ИШ 06



ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
 Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.



УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 Н.И. Иванов
 « 15 » « ИЮНЯ » 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
 уровней шума
 № 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
 Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
 Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
 Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка материалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая установка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебойная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Бапennyй кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Бапennyй кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 04, 05, 08

14. результаты измерений шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
T.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
T.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
T.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
T.4- кран башенный КБМ-401п	7,5	71	76
T.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
T.6- кран башенный Comedil CTT-161-8	7,5	71	75
T.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
T.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
T.9-вибротрамватика Wacker VP2050	7,5	64	68
T.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
T.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
T.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
T.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
T.14- компрессор Albert F-80	1,0	80	82
T.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
T.16-бетонасос Штеттер	7,5	70	75
T.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
T.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
T.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
T.20- трубокладчик ТТ-10	7,5	71	74
T.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
T.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
T.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
T.24- каток вибрационный ВВ 145 D-3	7,5	70	75
T.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
T.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
T.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
T.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
T.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
T.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
T.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
T.32- погрузо-разгрузочные работы мусороборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы
исследования физических факторов

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда

Филиал № 6 ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в городе
Санкт-Петербург»
198329, Санкт-Петербург, Лазукина Т.Н.
ул. Отважных, д. 8
Группа исследования физических факторов
Дубовик И.С.
тел. 755-92-91

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			Г-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-06_R02.docx

ИШ 03

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 02, 07

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и в.п. точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность (кВт), базовая длина, м)	Расстояние до ИЭ или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Св.									Уровень звука, максим. уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
			грунтов												80	74
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м										80	75
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										72	
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	80	74
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	74	
B65	Асфальтоукладчик LIBNEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											

Страница 5 из 6

ИШ 02: в расчете акустического воздействия учтен уровень звукового давления электростанции. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звукового давления в октавных полосах частот. Суммарный уровень (60,13 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 01

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда
**ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ
 И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ**
 Допустимые уровни шума и методы измерений
 Occupational safety standards system.
 Equipment for arc and resistance electric welding.
 Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ
12.1.035-81
 (СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с [ГОСТ 12.1.003-83](#).

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователей должен соответствовать значению скорректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 [ГОСТ 16372-84](#).

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
02	-		Зам.	-		07.09.26

2004-ГВН-301100-5-ООС2-001
 АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
 Лист Г-15

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
01	Сварочный агрегат	788.00	351.00	1.50	1.0	99.0	99.0	92.0	86.0	83.0	80.0	78.0	76.0	74.0	86.6	Да
02	Электростанция	870.50	317.00	1.50	5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	Да
2	Трансформатор 400 кВА	799.00	370.00	1.50		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
2	Трансформатор 400 кВА	800.50	368.50	1.50		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
2	Трансформатор 400 кВА	802.00	364.50	1.50		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
3	Трансформатор 250 кВА	803.50	362.50	1.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	Насос	805.50	326.50	1.50		77.2	77.2	79.8	77.7	74.2	70.4	64.9	59.0	51.9	76.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Шум, проникающий из КТПНу	809.29	368.79	810.56	367.51	0.10	2.00	2.00		85.6	81.1	75.7	64.7	54.7	42.8	34.0	29.1	27.4	62.6	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La, экв	La, макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
03	Компрессор ДК-9М	816.00	261.50	1.50	7.5	78.9	78.9	78.0	71.5	66.0	61.7	57.4	52.6	48.3	12.0	16.0	69.0	80.0	Да
04	Кран автомобильный КС-55717	820.50	337.50	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	74.0	Да
05	Кран автомобильный КС-35715	837.00	324.50	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	74.0	Да
07	Гидравлический подъемник	751.00	320.50	1.50	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	12.0	16.0	72.0	77.0	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α , в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
10	КТПНу	809.85	368.65	811.69	370.49	7.50	3.00	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. в границах стройплощадки	817.50	261.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
1	Р.Т. на границе контура объекта	652.00	681.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе контура объекта	915.50	442.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе контура объекта	1064.50	308.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе контура объекта	968.50	202.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе контура объекта	875.00	97.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе контура объекта	702.00	157.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе контура объекта	581.00	313.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе контура объекта	502.00	514.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эqv	La,макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. в границах стройплощадки	817.50	261.50	1.50	94.6	94.6	93.7	87.2	81.8	77.5	73.2	68.5	64.7	84.80	97.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эqv	La,макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Р.Т. на границе контура объекта	652.00	681.00	1.50	58.2	58.1	55.9	49.2	43.8	39.2	33.2	21.1	0	46.60	53.00
2	Р.Т. на границе контура объекта	915.50	442.50	1.50	64.6	64.6	62.5	56	50.7	46.6	41.8	34.6	18.8	53.60	59.60
3	Р.Т. на границе контура объекта	1064.50	308.00	1.50	61.1	61.1	59.1	52.5	47.1	42.8	37.2	27.4	0	50.00	56.80
4	Р.Т. на границе	968.50	202.00	1.50	62.9	62.9	61.1	54.5	49.1	44.8	39.6	31	11.4	52.00	59.50

	контура объекта														
5	Р.Т. на границе контура объекта	875.00	97.50	1.50	61.9	61.9	60	53.4	48	43.6	38.3	29	4.7	50.90	58.80
6	Р.Т. на границе контура объекта	702.00	157.50	1.50	63.4	63.4	61.6	55	49.6	45.3	40.3	32	13.2	52.50	60.10
7	Р.Т. на границе контура объекта	581.00	313.00	1.50	62.7	62.7	60.6	54.1	48.7	44.4	39.4	31	11.1	51.60	58.30
8	Р.Т. на границе контура объекта	502.00	514.00	1.50	58.9	58.9	56.7	50	44.6	40.1	34.3	22.9	0	47.40	53.90

		-	Зам.												
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001					АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист		
					02.03.26						Г-18				

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства объектов

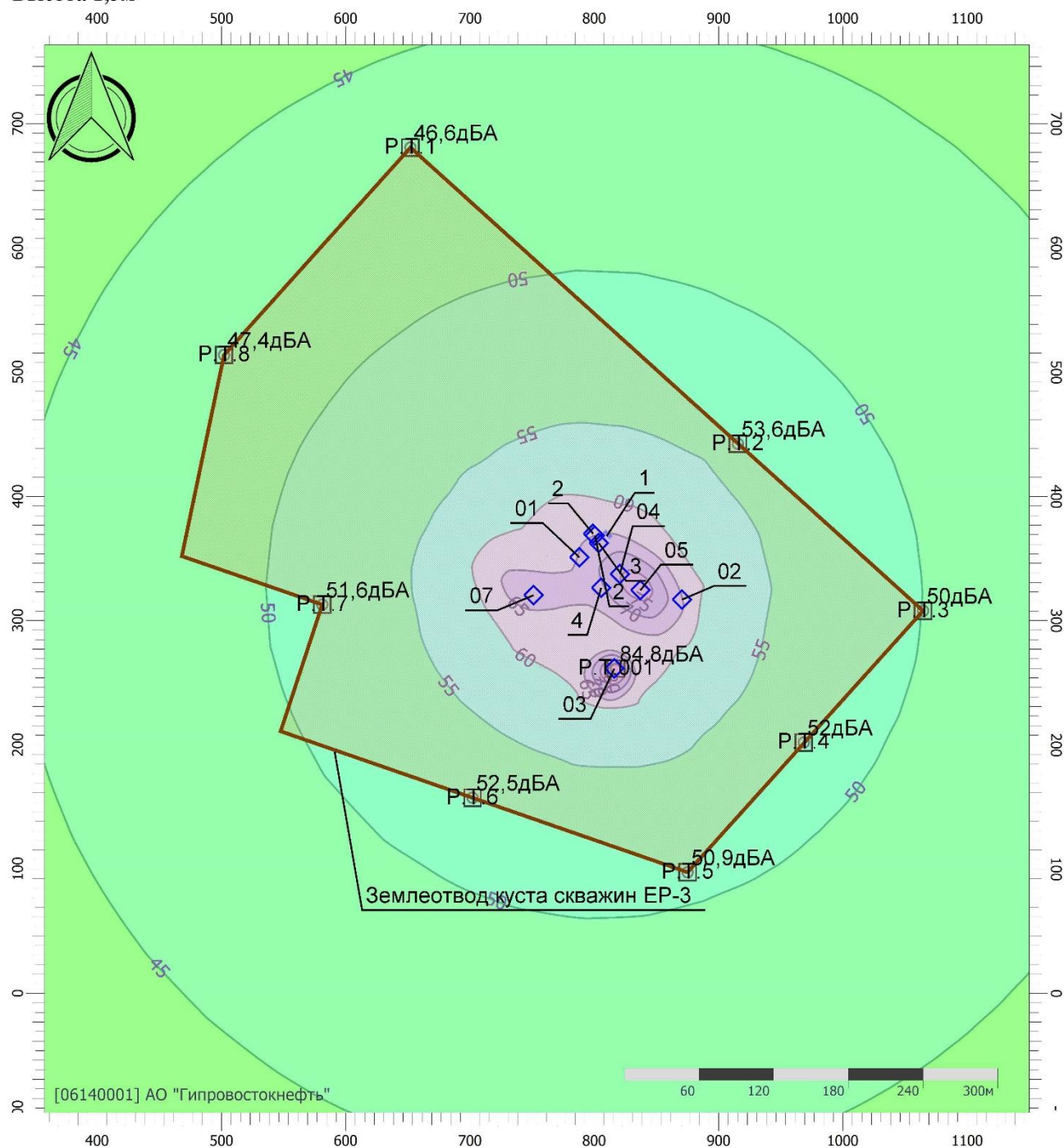
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Г-19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ОС2-001-06 R02.docx

Отчет

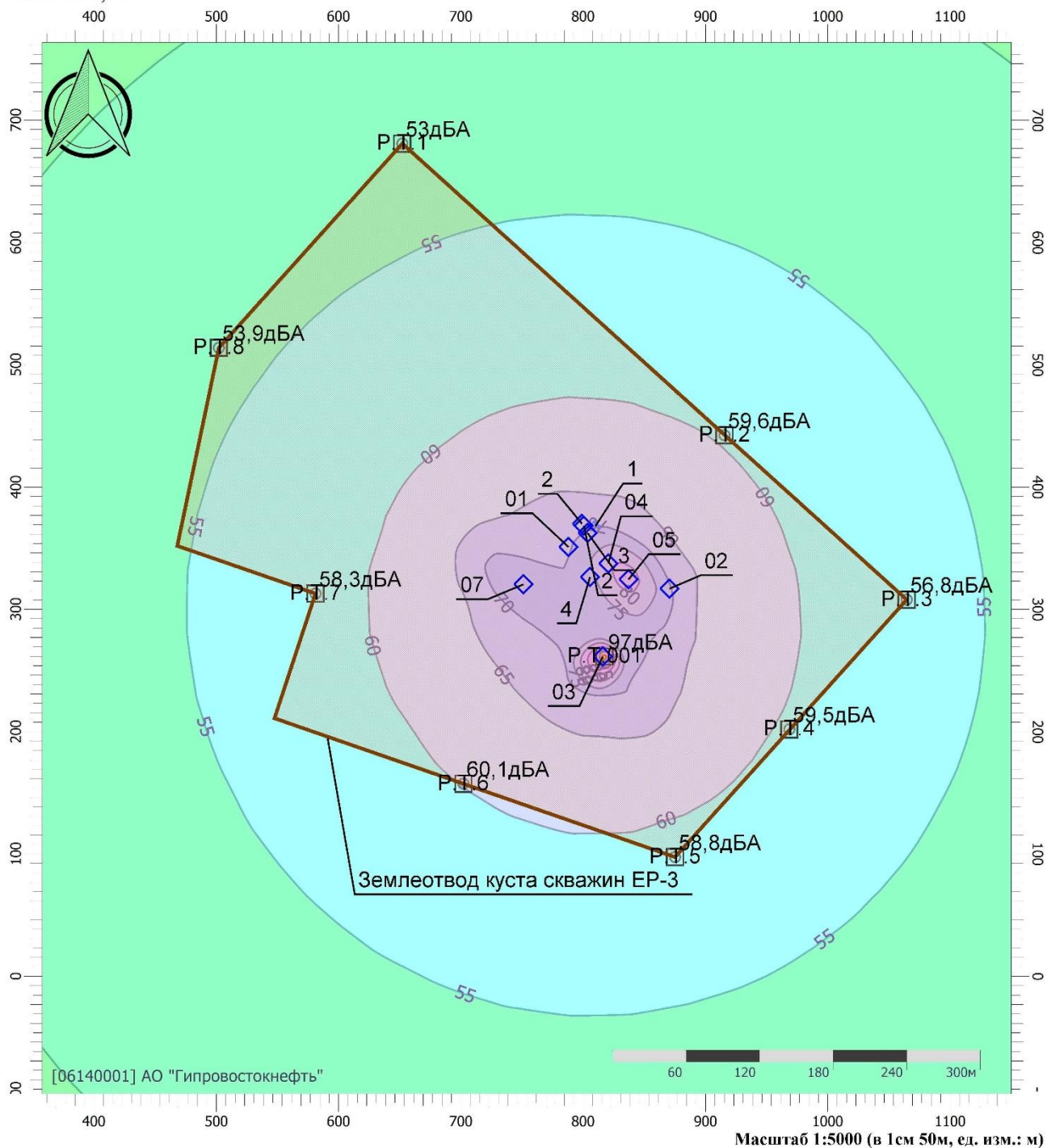
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



2004-ГВН-301100-5-ООС2-001						Лист	
02	-	Зам.	-		07.09.26	Г-20	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-06_R02.docx

Приложение Д

Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий и территорий традиционного природопользования



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

М.А. Свитову
(АО «Гипровостокнефть»)

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

28.08.2025 № 15-61/16382-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№ 30266-ОГ/61 от 20.08.2025

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 20.08.2025 № GPNV-25-KH-246, представленное Вашим обращением от 20.08.2025 № 30266-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «2004 «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)», расположенный на территории муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 20.08.2025 № GPNV-25-KH-246, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные

Исп.: Нагулевич В.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-39)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 28.08.2025
Вх. № ВХ-8145-25

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.



Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

У.Г. Рамазанов

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера
АО «Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

от 21.08.2025 № 4586
 На № GPVN-25-KH-250 от 20.08.2025

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Андреевич!

По итогам рассмотрения обращения АО «Гипровостокнефть» сообщаем, что в границах проведения инженерно-экологических изысканий по объекту 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) регионального значения и их охранные зоны;
- земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли;
- источники поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с утвержденными зонами санитарной охраны в районе работ;
- зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Информация о наличии/отсутствии в районе работ объектов размещения отходов производства и потребления предоставляется Межрегиональным управлением Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

АО «Гипровостокнефть»
 Получено 22.08.2025
 Вх. № ВХ-7966-25

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

Объект расположен в границах территории традиционного природопользования «Путь Ильича» (утв. постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26).

Департамент не располагает информацией о наличии/отсутствии в районе проведения инженерно-экологических изысканий округов санитарной охраны курортов регионального значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов регионального значения, а также информацией о социально-экономической и медико-биологической ситуации в районе изысканий, священных и культовых мест, мест проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, путей каслания домашних оленей, водно-болотных угодьях, ключевых орнитологических территориях, СЗЗ и санитарных разрывов производственных объектов.

Рассмотрев Ваше обращение в части предоставления информации о животных и растениях, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и Ненецкого автономного округа, обитающих и произрастающих в районе работ, сообщаем, что в настоящее время Департамент не располагает информацией о местах обитания (произрастания) редких и охраняемых видов животных и растений, а также периодах, местах миграции и размножения охраняемых и охотничьих видов животных, их кормовых угодьях в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, 05.03.2007 № 145, 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

В целом для водоплавающих и болотно-луговых видов птиц характерны миграции в весенний период с юго-запада на северо-восток, в осенний период с северо-востока на юго-запад, для лосей, бурых медведей в весенне-летний период с юга на север, в осенне-зимний период с севера на юг.

На территории объекта могут встречаться следующие виды охотничьих ресурсов:

1) млекопитающие: копытные животные (лось); медведи (бурый медведь); пушные животные (волк, лисица, песец, россомаха, горностай, заяц-беляк, белка, ондатра, водяная полевка);

2) птицы: гусь гуменник, белолобый гусь, белошекая казарка, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундрная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов установлены приказом Минприроды России от 27.01.2022 № 49 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 г. № 965».

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Сведения о численности и плотности объектов животного мира в пределах участка проведения работ в распоряжении Департамента отсутствуют.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится по всей территории Ненецкого автономного округа. Имеющиеся данные государственного учета численности и плотности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2025 г. представлены в таблице.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2025 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	3,82	0,00	0,00	13 725	0	0	13725
Волк	0,00	0,00	0,00	0	11	0	11
Горностай	1,41	0,02	0,00	5 077	120	0	5 197
Заяц беляк	3,34	3,47	3,20	11 983	21 874	10 428	44 285
Куница	1,10	0,04	0,00	3 935	249	0	4 184
Лисица	0,24	0,35	0,33	856	2 199	1 089	4 144
Росомаха	0,05	0,10	0,09	162	637	293	1 092
Лось	0,39	0,00	0,05	1 124	0	95	1 219
Песец*	0,21	0,24	0,28	742	1 533	917	3 192
Белая куропатка	179,25	526,61	588,92	643 697	3 323 670	1 921 577	5 888 944
Глухарь	44,57	0,95	0,00	160 054	5 986	0	166 040
Тетерев	116,48	1,98	4,04	418 282	12 471	13 171	443 924
Рябчик	0	0	0	0	0	0	0
Вальдшнеп	-	-	-	-	-	-	Нет данных
Рысь	0	0	0	0	0	0	0
Ондатра							
Бурий медведь							
Выдра							
Норка американская							
Ласка*	0,23	0,00	0,00	843	0	0	843

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

Также сообщаем, что Департамент не располагает информацией о наличии источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на данной территории, на которые отсутствуют утвержденные зоны санитарной охраны и правоустанавливающие документы на право пользование водным объектом (недрами).

На Ваше обращение сообщаем, что с 01.09.2024 процедура предоставления сведений связанных со строительством объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых определена Порядком предоставления и состава информации,

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

содержащейся в специальных картах (схемах), предусмотренных частью 1 статьи 25 Закона РФ «О недрах», утвержденным приказом Минприроды России от 02.05.2024 № 257 (далее - Приказ № 257).

Для получения указанных сведений Вам необходимо в соответствии с требованиями Приказа № 257 направить запрос с использованием государственного информационного ресурса в составе федеральной государственной информационной системы «Единый фонд геологической информации о недрах», размещенного на официальном сайте Федерального агентства по недропользованию в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». С подробной информацией можно ознакомиться по ссылке <https://rfgf.ru/news/375>.

Информация о категории земель в районе проведения работ предоставляется Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии

Заместитель губернатора
Ненецкого автономного округа –
руководитель Департамента

А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00E11EC2F1DB544C75327A3251616729FA
Владелец **Чабдаров Альберт Маратович**
Действителен с 13.12.2024 по 08.03.2026

Кожевин Виталий Алексеевич +7 (81853) 2-38-65

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx



**Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»**

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

№01-31-3630/25-0-1 от 28.08.2025

Заместителю главного инженера –
начальнику управления по
проектированию объектов
капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

М.А. Свитову

gipvn@gipvn.ru

на № GVPN-25-KH-251 от
20.08.2025

Уважаемый Михаил Александрович!

Рассмотрев обращение АО «Гипровостокнефть», представленную схему участка инженерно-экологических изысканий по объекту 2004 «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на участке проведения работ:

- существующих, проектируемых и перспективных особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения Заполярного района;
- зон охраны ООПТ местного значения Заполярного района;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 26 проектируемый объект расположен в границах ТППП КМНС окружного значения «Путь Ильича»);
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения, их зон санитарной (горно-санитарной) охраны;
- природно-лечебных ресурсов, находящихся в муниципальной собственности;
- поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;

АО «Гипровостокнефть»
Получено 28.08.2025
Вх. № ВХ-8134-25

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

300002/704(1)

– межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района, их санитарно-защитных зон, зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности;

– лесных участков, находящихся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);

– санитарно-защитных зон и санитарных разрывов производственных объектов, находящихся в муниципальной собственности;

– захоронений опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями (в соответствии с п. 24 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792 сведения об объектах размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Росприроднадзора).

Несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта Администрацией Заполярного района не выявлялись.

Сведениями о наличии путей миграции оленых стад, охраняемых видов растений и животных, а также о крупных авариях и утечках токсичных продуктов на вблизи расположенных объектах Администрация Заполярного района не располагает.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют) на территории участка изысканий Администрацией Заполярного района не принимались.

Для получения необходимой информации о социально-экономической характеристике Заполярного района Администрация рекомендует воспользоваться официальным сайтом органов местного самоуправления района zapolyarnyj-r83.gosweb.gosuslugi.ru и статистической информацией о Заполярном районе на официальном сайте уполномоченного органа (Архангельскстат) - 29.rosstat.gov.ru.

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территории проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

По имеющимся сведениям хозяйственная деятельность в районе размещения проектируемого объекта осуществляется компаниями-недропользователями и оленеводческим хозяйством.

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

300002/704(1)

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

При необходимости получения актуальной информации о земельных участках и землепользователях в районе работ, Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости.

Необходимые сведения, связанные с вопросами организации оленеводства в районе работ, Администрация считает возможным получить в Государственном фонде данных, полученных в результате землеустройства (материалы геоботанических обследований), и непосредственно у арендатора земельного участка, использующего его в указанных целях.

При направлении запросов на получение экологической информации Администрация Заполярного района просит руководствоваться положениями СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Первый заместитель главы
Администрации Заполярного района

О.Е. Холодов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 4AFB06D9D9DD6AA4AB22EECB5B46A8B
Владелец Холодов Олег Евгеньевич
Действителен с 28.04.2025 по 22.07.2026

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

3

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx



**Управление имущественных
и земельных отношений Ненецкого
автономного округа
(УИЗО НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д.27 «В», г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. +7 (81853) 2-38-83, 2-38-81,
E-mail: uizo@adm-nao.ru

Акционерное общество
«Гипровостокнефть»

Заместителю главного инженера –
начальнику управления

СВИТОВУ М.А.

от 22.08.2025 № 4212
На № GPVN-25-KH-257 от 20.08.2025

Красноармейская ул., д. 93, г. Самара,
Самарская область, Россия, 443041

Уважаемый Михаил Александрович!

Сообщаем следующую информацию по объекту: 2004 «Проект обустройства Харьгинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин Е1-04 и Е3-05 и Е3-06 (Очередь 6)».

1. По имеющейся в УИЗО НАО информации, территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, что проектируемые объект расположен в кадастровом квартале 83:00:080002 и находятся в границах территории традиционного природопользования регионального значения «Путь Ильича».

Решение об образовании указанной территории и установлении за ними статуса особо охраняемой территории окружного значения принято постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26 (копия прилагаются).

2. Информация о наличии (отсутствии) священных культовых мест в районе расположения объекта изыскания в Управлении отсутствует

3. Информация о месте проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, путей калсания домашних оленей в районе объекта изыскания в Управлении отсутствует.

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>22.08.2025</u>
Вх. № <u>ВХ-7994-25</u>

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

Дополнительно сообщаем, что в соответствии со статьёй 7 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» (далее – Закон № 218-ФЗ) сведения о нахождении земельных участков в пределах зон с особым правовым режимом содержатся в Едином государственном реестре недвижимости (далее – ЕГРН).

Порядок их предоставления из ЕГРН определён статьёй 62 Закона № 218-ФЗ. Для получения этих сведений АО «Гипровостокнефть» необходимо обратиться в адрес Управления Росреестра по Архангельской области и Ненецкому автономному округу.

Управление осуществляет запрос сведений из ЕГРН лишь в целях предоставления государственных услуг. Возможность их запроса для дальнейшего предоставления их третьим лицам не предусмотрена.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Начальник Управления

А.В. Голговская

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0412FFD4FBD0E5F6D4C880D1ED4C4395

Владелец ГОЛГОВСКАЯ АНАСТАСИЯ ВЛАДИМИРОВНА

Действителен с 01.08.2025 по 25.10.2026

Комаров Александр Николаевич +7 (81853) 2-38-88

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Свитову М.А.

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

19.09.2025 № 15-61/17869-ОГ

на № _____ от _____
О направлении информации

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело Ваше обращение (вх. № 30282-ОГ/61 от 20.08.2025) о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с выполнением АО «Гипровостокнефть» инженерно-экологических изысканий по объекту: 2004 «Проект обустройства Харьгаинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (очередь 6)» (далее – Объект), расположенному в Заполярном районе Ненецкого автономного округа, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

С.В. Белянский

Исп.: Бурдаков И.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 48-67)

АО «Гипровостокнефть»
Получено **19.09.2025**
Вх. № **ВХ-8714-25**

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Д-12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

Союз охраны птиц России

Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672-22-63 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 24.10.2025

Код: SM

Номер: КОТР_К_№ 4338-2025

 АО «Гипровостокнефть»
 и всем заинтересованным сторонам

Заключение

 По результатам научно-исследовательской работы
 по заявке 4338 от 17.10.2025 (GPVN-25-КН-328 от 17.10.2025)

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Общероссийская общественная организация «Союз охраны птиц России» сообщает, что в районе местоположения объекта: **«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»** (Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район») ключевые орнитологические территории России международного значения отсутствуют.

 Специалист по ГИС
 Общероссийской общественной организации
 «Союз охраны птиц России»

А.А. Яковлев

 АО «Гипровостокнефть»
 Получено 27.10.2025
 Вх. № ВХ-9631-25

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

**Управление Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
по Ненецкому автономному округу**
 Авиаторов ул., д.7, г. Нарьян-Мар, 166000
 Тел/факс 4-21-58 E-mail: turpnao@mail.ru
 ОКПО 75033267, ОГРН 1058383000301 ИНН/КПП 2983002647/298301001

от 18.09.2025 г. №01-1-24/ *1054*

Заместителю главного
инженера
АО «Гипровостокнефть»
М.А. Свитову

На № GPNV-25KH-254 от 20.08.2025 года

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу сообщает, что в пределах размещения проектируемого объекта 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05, ЕЗ-06 (Очередь 6)» имеется источник питьевого водоснабжения:

Река Колва (правый приток р. Уса (бассейн р. Печора) Ненецкий автономный округ. Графические координаты мест водозаборов: 67°09'45.5" с.ш. 55°40'16,9" в.д., графические координаты: 67°11'47" с.ш. 56°44'43" в.д., графические координаты: 67°12'45" с.ш. 56°45'52" в.д..

Для поверхностных источников проекты зон санитарной охраны в настоящее время не утверждены.

Так же имеется подземный источник водоснабжения с координатами 67°10'37" с.ш. 56°38'12" в.д.,

Для водозабора подземных вод устанавливаются три пояса зоны санитарной охраны: I пояс строгого режима, два пояса (II и III) режима ограничений.

Таким образом, проектом устанавливаются следующие границы:

- граница I пояса ЗСО радиусом 30 м;
- граница II пояса ЗСО радиусом 17,4 м;
- граница III пояса ЗСО радиусом 74,4 м.

На данной территории отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты местного, регионального, федерального значения. Объект находится за пределами существующих санитарно-защитных зон, а также объектов с особым режимом использования территории. Объект находится за пределами существующих санитарно-защитных зон, а также объектов с особым режимом использования территории.

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>18.09.2025</u>
Вх. № <u>ВХ-8691-25</u>

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Д-14
01	-	Зам.	-		02.03.26			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

Так же сообщая, что санитарно-эпидемиологическая обстановка в округе на текущий момент оценивается как благополучная, за исключением новой коронавирусной инфекции.

Территория расположения эндемична по заболеванию туляремией. Население, проживающее в населенных пунктах, прививается против туляремии с 7 лет 1 раз в 5 лет.

Сибирезавезенных скотомогильников на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы которых не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления.

Согласно Приказа Министерства здравоохранения РФ от 21 марта 2014 года № 125н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок и календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям», вакцинации против сибирской язвы подлежат лица, выполняющие следующие работы: строительные, по выемке и перемещению грунта, заготовительные, промысловые, геологические, изыскательные на энзоотичных по сибирской язве территориях.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу, ввиду массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы в 1931 году в районе осуществления проектно-изыскательных работ, предлагает провести плановую вакцинацию сотрудников против сибирской язвы.

Руководитель Управления
Роспотребнадзора по НАО



Н.В. Кирхар

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Д-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-07_R01.docx

Приложение Е
Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа

Кому: БУХАРАМБЕТОВА НЕЛЛИ
ШАФИКОВНА

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ
сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных
объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных,
строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 22.08.2025 № ОКН-20250820-30512424781-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 20.08.2025 №5984793648 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)», описание местоположения земельного участка: Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район», площадь: 5.5 га
сообщаем следующее:

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия: отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического).

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Е-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-08_R01.docx

культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия.

3. Описание режимов использования земельного участка: -.

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: Департамент располагает сведениями об отсутствии на территории выполнения работ объектов культурного наследия (в т. ч. археологического).

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы: отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Дополнительная информация: в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Департамент письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

председатель комитета

Сахарова Светлана Михайловна
22.08.2025



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			E-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-08_R01.docx

Приложение Ж
Сведения о наличии (отсутствии) скотомогильников



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс +7 (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Заместителю главного
инженера – начальнику управления
по проектированию объектов
капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

gipvn@gipvn.ru

от 01.09.2025 № 3392
На № № GPNV-25-KH-253 от 20.08.2025

Уважаемый Михаил Александрович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту 2004 « «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» согласно представленным географическим координатам по состоянию на 01.09.2025 моровых полей, захоронений трупов животных и иных биологических отходов, неблагополучных по опасным и карантинным болезням животных, санитарно-защитных зон, а также наличия на проектируемом участке скотомогильников, биотермических ям, в пределах участка и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте не зарегистрировано.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

А.Н. Стебленко

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 69D9581B7AE471E845F6AC4A5D121827
Владелец **Стебленко Анатолий Николаевич**
Действителен с 13.11.2024 по 06.02.2026

Нездолый Иван Васильевич +7 (81853) 2-12-74

АО «Гипровостокнефть»
Получено 02.09.2025
Вх. № ВХ-8222-25

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			Ж-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-09_R01.docx

Приложение И

Документация по обращению с отходами

Утвержден
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 24 октября 2019 г. № 1363

ДОГОВОР № 48655
на оказание услуг по обращению с отходами
I и II классов опасности

г. Москва

20.03.2023

Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный экологический оператор», именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице начальника службы по обеспечению деятельности федерального оператора Шарафиевой Анны Азатовны, действующего на основании доверенности № 214/66/2023-ДОВ от 28.02.2023 с одной стороны, и ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА", именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице Начальника Управления промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды Комиссаровой Наталии Игоревны, действующего на основании доверенности № 31/22 от 29.04.2022, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, подписали настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору заказчик обязуется передать отходы I и (или) II классов опасности (далее - отходы) федеральному оператору, а федеральный оператор обязуется принять отходы и оказать услуги по обращению с отходами - сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее - услуги).

2. Виды (согласно федеральному классификационному каталогу отходов), масса и объем передаваемых отходов, дата и адрес места передачи (погрузки) и иные условия передачи отходов определяются сторонами в заявке согласно приложению № 1.

II. Цена договора и порядок расчетов

3. Исполнение настоящего договора оплачивается по цене, определяемой на основе тарифов в области обращения с отходами, установленных в порядке, определенном Федеральным законом «Об отходах производства и потребления». Цена по настоящему договору составляет 206098 рублей 92 копеек, в том числе НДС – 34349 рублей 82 копеек.

4. Заказчик производит оплату авансового платежа в размере 30 процентов цены настоящего договора по реквизитам федерального оператора, указанным в разделе XI настоящего договора. Оплата производится в течение 5 рабочих дней со дня подписания настоящего договора путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в настоящем договоре.

5. Оплата за оказанные услуги по настоящему договору производится заказчиком в течение 10 рабочих дней со дня подписания сторонами акта об оказании услуг по обращению с отходами I и II классов опасности согласно приложению № 2 (далее - акт об оказании услуг) за вычетом ранее оплаченного аванса путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в настоящем договоре.

6. Расчеты по настоящему договору производятся в российских рублях.

7. Федеральный оператор обязуется представить заказчику счета-фактуры в порядке и в сроки, которые установлены статьей 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-1
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

8. Стороны обязаны по окончании срока действия настоящего договора или в случае его досрочного расторжения производить сверку взаимных расчетов по обязательствам, возникшим из настоящего договора.

Заказчик обязан представлять федеральному оператору подписанные акты сверки взаиморасчетов согласно приложению № 3 (далее - акт сверки), составленные в 2 экземплярах.

Федеральный оператор в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сверки подписывает акт сверки и возвращает один экземпляр заказчику либо при наличии разногласий направляет в адрес заказчика подписанный протокол разногласий.

9. Датой оказания услуг по настоящему договору и исполнения обязательств федерального оператора считается дата подписания сторонами акта об оказании услуг. Датой оплаты услуг по настоящему договору считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет федерального оператора по реквизитам, указанным в разделе XI настоящего договора.

III. Права и обязанности сторон

10. Федеральный оператор обязан:

- а) обеспечить соответствие результатов оказания услуг требованиям качества, установленным законодательством Российской Федерации к соответствующим услугам;
- б) не позднее чем за 10 рабочих дней до даты передачи отходов заказчиком уведомить его о предстоящей передаче;
- в) принять отходы, соответствующие условиям заявки и имеющие надлежаще оформленные паспорта отходов и транспортные накладные на грузовые места с отходами;
- г) обеспечивать обращение с принятыми отходами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11. Федеральный оператор имеет право:

- а) требовать оплаты оказываемых услуг на условиях, установленных настоящим договором;
- б) направлять заказчику письменные запросы и получать от него сведения и документы, необходимые для исполнения обязательств по настоящему договору, а также разъяснения и уточнения по вопросам оказания услуг в рамках настоящего договора;
- в) выполнить проверку принимаемых отходов;
- г) отказать в приеме отходов в случае нарушения заказчиком условий приема-передачи отходов, согласованных сторонами в заявке, непредставления документов, указанных в пункте 17 настоящего договора, либо несоответствия представленных документов настоящему договору.

12. Заказчик обязан:

- а) указать в заявке все необходимые и достоверные данные;
- б) представить федеральному оператору документацию для транспортирования отходов, предусмотренную Федеральным законом "Об отходах производства и потребления";
- в) произвести передачу отходов в соответствии с заявкой в сроки, определенные федеральным оператором;
- г) принять и оплатить оказанные услуги по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые установлены настоящим договором;
- д) подготовить отходы для транспортирования федеральным оператором в упаковке,

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

соответствующей требованиям, регулирующим перевозку опасных грузов;

е) осуществить погрузку отходов в транспортное средство федерального оператора для их транспортирования;

ж) не препятствовать федеральному оператору при выполнении им услуг, предусмотренных настоящим договором;

з) обеспечить доступ работников федерального оператора и (или) привлекаемых федеральным оператором к выполнению своих обязательств по настоящему договору третьих лиц при оказании услуг к месту передачи (погрузки) отходов;

и) обеспечить присутствие своего представителя при приеме-передаче отходов.

13. Заказчик имеет право требовать от федерального оператора:

а) надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим договором;

б) своевременного устранения выявленных недостатков оказываемых услуг.

14. По согласованию с заказчиком передача отходов может быть осуществлена в срок менее чем 10 рабочих дней со дня уведомления федеральным оператором заказчика о дате передачи отходов.

15. Каждая из сторон гарантирует другой стороне, что:

а) сторона вправе заключить и исполнить настоящий договор;

б) заключение и (или) исполнение стороной настоящего договора не противоречит прямо или косвенно нормативным правовым актам Российской Федерации, локальным нормативным актам стороны и судебным решениям;

в) стороной получены все и любые решения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и (или) исполнения настоящего договора, в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации или учредительными документами стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки.

IV. Порядок оказания услуг

16. Согласованная и подписанная сторонами заявка является приложением № 1 к настоящему договору. Внесение изменений в заявку подлежит согласованию сторонами и оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

17. Заказчик вместе с отходами передает федеральному оператору:

а) копию паспорта отходов;

б) акт приема-передачи согласно приложению № 4 (далее - акт приема-передачи), подписанный со стороны заказчика в 2 экземплярах;

в) акт об оказании услуг, подписанный со стороны заказчика и оформленный в 2 экземплярах.

18. При выявлении несоответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор оформляет акт возврата отходов согласно приложению № 5 и не позднее 3 рабочих дней после оформления направляет его заказчику с указанием даты возврата отходов.

Возврат не принятых федеральным оператором отходов осуществляется за счет заказчика на основании документально подтвержденных расходов федерального оператора.

19. При установлении соответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор осуществляет приемку переданных отходов и в течение 10 рабочих дней

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

направляет заказчику:

- а) акт приема-передачи в одном экземпляре, подписанный со стороны федерального оператора;
- б) акт об оказании услуг в одном экземпляре, подписанный со стороны федерального оператора;
- в) счет-фактуру.

20. Полномочия лиц на подписание указанных в пункте 19 настоящего договора актов удостоверяются доверенностью или иными документами, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия указанных лиц.

V. Ответственность сторон

21. Стороны обязуются выполнять свои обязательства в полном объеме в соответствии с условиями настоящего договора.

22. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая предусмотренные настоящим договором обязательства, несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

23. Заказчик несет ответственность:

- а) за несвоевременную оплату услуг федерального оператора в порядке и на условиях, которые установлены настоящим договором;
- б) за недостоверность сведений о передаваемых отходах;
- в) за передачу отходов в объемах и (или) в сроки, которые не соответствуют условиям настоящего договора.

24. Федеральный оператор несет ответственность за отказ от приема отходов, имеющих оформленные в надлежащем порядке сопроводительные документы, в объемах и в сроки, которые установлены в соответствии с условиями настоящего договора.

25. За нарушение сроков исполнения обязанностей по оплате аванса и оказанных услуг федеральный оператор имеет право взыскать с заказчика пени в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки заказчиком предусмотренных настоящим договором обязательств, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательств.

VI. Обстоятельства непреодолимой силы

26. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему договору в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы.

27. Сторона, для которой наступили обстоятельства непреодолимой силы, должна письменно уведомить об этом другую сторону не позднее 5 рабочих дней со дня наступления таких обстоятельств. Сторона, не уведомившая другую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем. Сторона должна не позднее 24 часов со дня прекращения обстоятельств непреодолимой силы известить об этом другую сторону.

28. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы исполнение обязательств по настоящему договору откладывается на весь период действия этих обстоятельств. Если такие обстоятельства длятся более 6 месяцев, стороны должны провести переговоры для выработки единой позиции о возможности продолжения действия настоящего договора.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

29. Если после прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы, по мнению сторон, исполнение настоящего договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

VII. Условия конфиденциальности

30. Стороны в своих отношениях по настоящему договору обязуются соблюдать требования Закона Российской Федерации «О государственной тайне», Федерального закона «О коммерческой тайне», Федерального закона «О персональных данных», постановления Правительства Российской Федерации от 3 ноября 1994 г. № 1233 «Об утверждении Положения о порядке обращения со служебной информацией ограниченного распространения в федеральных органах исполнительной власти, уполномоченном органе управления использованием атомной энергии и уполномоченном органе по космической деятельности» и иных нормативных правовых актов, регулирующих указанные отношения.

VIII. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора

31. Настоящий договор вступает в силу со дня его заключения сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору.

32. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению сторон, по решению суда, а также по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

33. По взаимному согласию и в соответствии с законодательством Российской Федерации стороны могут вносить в настоящий договор необходимые изменения, которые оформляются дополнительным соглашением и подписываются уполномоченными на то представителями сторон, если иное не установлено настоящим договором. Дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью настоящего договора.

34. После подписания настоящего договора все предыдущие письменные и устные договоренности, переговоры и переписка между сторонами, относящиеся к настоящему договору, теряют силу.

IX. Рассмотрение и разрешение споров

35. Стороны разрешают все спорные вопросы, возникшие в связи с выполнением настоящего договора, путем направления претензий, рассматриваемых в течение 30 дней со дня их получения.

36. В случае если стороны не могут прийти к соглашению, все споры и разногласия по выполнению настоящего договора, а также споры, связанные с его изменением, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

X. Прочие условия договора

37. Во всем остальном, что не отражено в настоящем договоре, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

38. При исполнении настоящего договора стороны обязуются соблюдать все применимые законы и нормативные акты, включая законы о противодействии коррупции.

Стороны и любые лица, действующие от их имени или в их интересах, не будут прямо или косвенно в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором предлагать, вручать или осуществлять платеж, подарок, иную привилегию, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

условий настоящего договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии коррупции.

39. Если в процессе исполнения обязательств по настоящему договору обнаружатся препятствия к надлежащему исполнению настоящего договора, одна из сторон обязана известить об этом другую сторону и принять все зависящие от нее разумные меры по устранению таких препятствий.

40. В случае изменения у стороны наименования, адреса или банковских реквизитов сторона письменно уведомляет об этом другую сторону в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. Со дня получения другой стороной уведомления о смене адреса и (или) об изменении банковских реквизитов исполнение другой стороной своих обязательств по настоящему договору по прежнему адресу и (или) прежним банковским реквизитам считается ненадлежащим и влечет за собой предусмотренную настоящим договором ответственность.

41. Уведомления направляются адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручаются под расписку представителю стороны. При этом риски, вытекающие из неполучения уведомления или получения представителем, не имеющим соответствующих полномочий, несет сторона, направившая уведомление.

42. Настоящий договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

43. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XI. Реквизиты сторон

Федеральный оператор:

Наименование: Федеральное
государственное унитарное предприятие
«Федеральный экологический оператор»
Юридический адрес: 119017, город
Москва, улица Ордынка Б., дом 24

Адрес электронной почты:
info@rosfeo.ru

ОГРН: 1024701761534

ИНН: 4714004270

КПП: 660850001

Р/с 40502810338090000044

в ПАО Сбербанк

К/с: 30101810400000000225

БИК: 044525225

ОКПО: 32802451

Заказчик:

Наименование: ОБЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА"
Юридический адрес: 101000, Г.Москва,
ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
БАСМАНЫЙ, ПЕР АРМЯНСКИЙ, Д. 9,
СТР. 1, ПОМЕЩ. 35/110/1, ОФИС 2

Адрес электронной почты:
EBryazgina@nestro.ru

ОГРН/ОГРНИП 1157746887760

ИНН 9701011913

КПП 770101001

Р/с: 40702810487360000018

в ПАО РОСБАНК

К/с: 30101810000000000256

БИК: 044525256

ОКПО: 49896060

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПОДПИСИ СТОРОН

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР:

ЗАКАЗЧИК:

Начальник службы *Договор подписан усиленной квалифицированной электронной подписью* Шарафиева Анна Азатовна

Начальник управления ПБ *Договор подписан усиленной квалифицированной электронной подписью* Комиссарова Наталья Игоревна

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧСД
 Сертификат: 033FEA7F0066AEAE3E4900D681BE85FDC8
 Срок действия сертификата: с 2022-03-28 по 2023-06-28
 Дата и время подписания: 2023-03-20 16:04:40
 Подписант: ФГУП "ФЭО"
 Должность: Начальник службы
 ФИО: Шарафиева Анна Азатовна

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧСД
 Сертификат: 046E33C106BAAF8EBF4E71EE341EF46CDA
 Срок действия сертификата: с 2023-03-03 по 2024-03-03
 Дата и время подписания: 2023-03-09 10:52:20
 Подписант: ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА"
 Должность: "Начальник управления ПБ"
 ФИО: Комиссарова Наталья Игоревна

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

ДОГОВОР № УПБОТиОС-22/11

**на оказание услуг по транспортированию отходов IV-V классов опасности с
Харьягинского месторождения и передаче лицензированной организации с
целью размещения (захоронения) для ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Харьяга»**

г. Москва

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ТрансКом-Север», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Виноградова Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги, указанные в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору) (далее - Услуги).

1.2. Не применимо.

1.3. Документы и сведения, полученные и приобретенные Исполнителем в рамках исполнения Договора, принадлежат Заказчику в полном объеме и подлежат передаче от Исполнителя к Заказчику.

Вознаграждение за передачу или отчуждение Заказчику документов и сведений, полученных и приобретенных Исполнителем в рамках исполнения Договора, включено в стоимость Услуг по настоящему Договору.

1.4. Имущественные права, результаты оказанных Услуг и иные объекты, полученные, приобретенные и созданные Исполнителем в рамках исполнения Договора, принадлежат Заказчику в полном объеме и подлежат передаче от Исполнителя к Заказчику.

Вознаграждение за передачу или отчуждение Заказчику имущественных прав, результатов оказанных Услуг и иных объектов, полученных, приобретенных и созданных Исполнителем в рамках исполнения Договора, включено в стоимость Услуг по настоящему Договору.

1.5. Все разрешения, согласования и иные действия, необходимые для оказания Услуг,

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
Страница 1 из 21



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

получает и осуществляет Исполнитель своими собственными силами, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Стоимость разрешений, согласований и иных необходимых действий включена в стоимость Услуг по Договору.

1.6. При заключении и исполнении настоящего Договора Заказчик действует в целях осуществления функций Оператора по Соглашению о разработке и добыче нефти на Харьгагинском месторождении на условиях раздела продукции от 20.12.1995 г., с изменениями и дополнениями.

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ И ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

2.1. Технические и организационные условия, а также требования к оказанию Услуг определяются Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

2.2. Сроки выполнения, содержание и стоимость Этапов Услуг определяются Календарным планом (Приложение №2 к настоящему Договору).

2.3. Если иное не предусмотрено условиями настоящего Договора, то изменение условий по настоящему Договору оформляется путём подписания Сторонами дополнительного соглашения. Объемы Услуг, предоставленные с отклонениями от Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору), не согласованные с Заказчиком, а также дополнительные объемы Услуг, оказанные без письменного согласования Заказчика, к оплате не принимаются. Исполнитель, не сообщивший Заказчику о необходимости оказания дополнительных Услуг, не вправе требовать оплаты этих Услуг и в случае, когда такие Услуги были включены в Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/Универсальный передаточный документ (далее по тексту Договора – УПД, по форме УПД рекомендованной к применению уполномоченными государственными органами), подписанный представителем Заказчика.

2.4. Все документы, сведения, материалы и оборудование, необходимые для оказания Услуг, предоставляет Исполнитель, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Оказание Услуг осуществляется силами и средствами Исполнителя, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора.

2.5. Место оказания Услуг указано в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору).

3. СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Общая стоимость Договора (Общая стоимость Услуг по Договору) составляет

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 2 из 21



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Цена Услуг является твердой.

Исполнитель не вправе требовать увеличения твердой цены, а Заказчик - ее уменьшения, в том числе в случае, когда в момент заключения Договора исключалась возможность предусмотреть полный объем подлежащих оказанию Услуг или необходимых для этого расходов.

В Общую стоимость Услуг (цена Договора, общая стоимость Договора) по настоящему Договору включаются все издержки, затраты, расходы Исполнителя, понесенные им при оказании Услуг по Договору (в том числе расходы, связанные с командировками работников, на перевозку, страхование, приемку-передачу продукции, оказание переводческих услуг, а также налоги, сборы, таможенные платежи, и иные обязательные платежи, подлежащие уплате в связи с исполнением Договора).

3.2. Платежи по настоящему Договору осуществляются Заказчиком в следующем порядке:

3.2.1. Аванс по настоящему Договору не предусмотрен.

3.2.2. Расчет по каждому этапу Услуг производится Заказчиком в течение 45 (сорока пяти) рабочих дней после подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных Услуг по данному этапу по форме, согласованной Сторонами в Приложении №3 к Договору/УПД по данному этапу, при условии получения Заказчиком оригиналов счета и счета-фактуры (при наличии), выставленных Исполнителем.

3.2.3. Исполнитель в соответствии с требованиями НК РФ выставляет соответствующие счета-фактуры не позднее 5 (пяти) календарных дней, считая со дня завершения оказания Услуг (ст. 168 п.3 НК РФ). В случае применения Исполнителем УПД или если сумма НДС к оплате не предъявляется, то счёт-фактура не выставляется.

3.2.4. Исполнитель обязуется предоставить Заказчику, как налоговому агенту, документы, предусмотренные ст. 312 Налогового кодекса Российской Федерации в отношении фактического получателя дохода в случае, если Исполнитель является нерезидентом Российской Федерации.

3.2.5. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.3. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота (далее – «ЭДО») при обмене документами, связанными с исполнением Договора, и применении

Передан через Диядок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 3 из 21



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

усиленной квалифицированной электронной подписи при оформлении таких документов в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Стороны обязуются принимать и исполнять оформленные надлежащим образом электронные документы в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

Сторона Договора формирует электронные документы в формате .xml (для документов, предусматривающих соблюдение данного формата) или ином формате и направляет их другой Стороне через уполномоченного ей оператора ЭДО (для целей настоящего Договора ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» использует систему ЭДО «Контур.Диалок»).

Стороны гарантируют и заверяют друг друга, что они приложат все усилия для обеспечения конфиденциальности ключей электронных подписей. Сторона, которой стало известно о нарушении конфиденциальности ключа электронной подписи, обязана в течение одного рабочего дня уведомить другую Сторону о данном факте и отказаться от использования данной подписи.

В случае невозможности использования ЭДО Стороны оформляют и передают документы, предусмотренные настоящим Договором, на бумажных носителях с обязательным уведомлением другой Стороны о возникших неполадках или о причинах невозможности использования системы ЭДО в соответствующем сопроводительном письме.

4. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ И ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ УСЛУГ

4.1. Сдача-приемка оказанных Услуг осуществляется Сторонами поэтапно путем подписания Актов сдачи-приемки оказанных Услуг по форме, согласованной Сторонами в Приложении №3 к Договору/УПД по каждому из этапов, содержащих перечень оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг в соответствии с условиями Договора.

4.2. По завершении оказания Услуг по каждому из этапов, предусмотренных Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору), Исполнитель в течение 5 (пяти) календарных дней, но не позднее 2 числа месяца, следующего за месяцем завершения этапа, предоставляет Заказчику Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД по данному этапу в 2-х экземплярах с приложением документов, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.3. По результатам проведения приемки оказанных Услуг Заказчик вправе принять Услуги и подписать предоставленный Исполнителем Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД, вернуть Исполнителю один экземпляр подписанного Сторонами Акта сдачи-приемки

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 4 из 21



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

оказанных Услуг/УПД, либо отложить приемку Услуг и составить письменное мотивированное заключение о неготовности Услуг к приемке, с указанием перечня обнаруженных недостатков, недоделок и разумных сроков их устранения, и передать указанные документы Исполнителю. Письменное мотивированное заключение о неготовности Услуг к приёмке подписывается Заказчиком и передается Исполнителю не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Заказчиком Акта сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД.

4.4. Если Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД не подписан Сторонами, то Услуги считаются не принятыми.

4.5. Устранение недостатков и недоделок, выявленных Заказчиком в ходе сдачи-приемки оказанных Услуг, является обязательным для Исполнителя и необходимым условием для проведения повторной приемки Услуг Заказчиком. Устранение таких недостатков и недоделок производится Исполнителем за свой счет в срок, согласованный с Заказчиком.

4.6. Если Исполнитель в установленные Заказчиком сроки не устранил недостатки и недоделки, выявленные при сдаче-приемке оказанных Услуг, Заказчик вправе самостоятельно, либо с привлечением третьего лица, устранить недостатки и недоделки и потребовать возмещения понесенных расходов от Исполнителя, который обязан в течение 10 (десяти) календарных дней, считая с даты предъявления соответствующего требования, оплатить расходы Заказчика по устранению недостатков и недоделок на основании представленных Заказчиком счета на оплату и калькуляции затрат.

4.7. Любая повторная приемка Заказчиком оказанных Услуг производится в порядке, предусмотренном настоящим разделом Договора.

4.8. При возникновении между Заказчиком и Исполнителем спора по поводу недостатков оказанных Услуг или их причин по требованию любой из Сторон должна быть назначена экспертиза. Лицо, осуществляющее экспертизу, должно быть предварительно письменно согласовано Сторонами. Расходы на экспертизу несет Исполнитель, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Исполнителем Договора или причинной связи между действиями (бездействием) Исполнителя и обнаруженными недостатками. В указанных случаях расходы на экспертизу несет сторона, потребовавшая назначения экспертизы, а если экспертиза назначена по соглашению между сторонами, обе стороны в равных долях.

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 5 из 21



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Оказывать Услуги, предусмотренные настоящим Договором, качественно, в объемах и в срок, согласно условиям настоящего Договора и приложений к нему.

5.1.2. Для оказания Услуг привлекать специалистов, обладающих необходимыми навыками, квалификацией и опытом для выполнения поставленных задач.

5.1.3. Нести ответственность за ненадлежащее качество оказываемых Услуг, а также за качество предоставляемых материалов.

5.1.4. Приостановить оказание Услуг по настоящему Договору в случае, если в ходе оказания Услуг выяснится, что невозможно достигнуть результатов, установленных требованиями Технического задания вследствие обстоятельств, не зависящих от Исполнителя, и уведомить об этом Заказчика в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня возникновения указанных обстоятельств. В этом случае Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Заказчиком уведомления рассматривают вопрос о возможности продолжения оказания Услуг или о расторжении настоящего Договора, что оформляется дополнительным соглашением Сторон.

5.1.5. Заблаговременно до момента заключения договора с субподрядчиком/соисполнителем письменно согласовать с Заказчиком привлечение субподрядчиков/соисполнителей к оказанию Услуг по настоящему Договору. При этом Исполнитель несет ответственность за действия привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей, как за свои собственные действия.

5.1.6. Не применимо.

5.1.7. Письменно согласовывать с Заказчиком перечень выезжающих в командировку в рамках оказания Услуг по Договору работников Исполнителя и длительность их пребывания, а также цели командировки.

5.1.8. В течение 1 (одного) рабочего дня с момента заключения договора с субподрядчиком/соисполнителем Исполнитель предоставляет Заказчику информацию о договорах с субподрядчиками/соисполнителями, в том числе наименование, фирменное наименование (при наличии), местонахождение субподрядчика/соисполнителя, его идентификационный номер налогоплательщика, а также предмет и цену договора с субподрядчиками/соисполнителями (далее - Информация о договорах с соисполнителями).

Непредоставление или несвоевременное предоставление Информации о договорах с соисполнителями является существенным нарушением по Договору, а также является основанием

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 6 из 21



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации.

7.2. При несоблюдении Исполнителем предусмотренных настоящим Договором сроков оказания Услуг Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости Услуг по этапу, по которому допущена просрочка, за каждый день просрочки.

7.3. При несоблюдении Заказчиком предусмотренных настоящим Договором сроков оплаты принятых Заказчиком Услуг Исполнитель вправе взыскать с Заказчика неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы, сроки оплаты которой нарушены, за каждый день просрочки.

В случае предоставления Заказчику документов, необходимых для надлежащей сдачи-приемки Услуг, оформленных с нарушением действующего законодательства и положений настоящего Договора, Заказчик имеет право на отсрочку платежей до устранения замечаний, при этом ответственность Заказчика за нарушение сроков платежей не применяется.

7.4. Уплата Исполнителем неустойки или применение иной формы ответственности не освобождает его от исполнения обязательств по настоящему Договору.

7.5. Стороны договорились, что в случае нарушения Исполнителем обязанностей по Договору Заказчик вправе удержать неустойку (штрафы, пени), убытки Заказчика и иные суммы, причитающиеся Заказчику, при осуществлении расчетов по Договору. В этом случае Заказчик вправе не направлять требования и не предъявлять иск, а удержать неустойку (штрафы, пени), убытки Заказчика, иные суммы, причитающиеся Заказчику, путем оплаты оказанных Услуг в сумме, уменьшенной на эти неустойку (штрафы, пени), убытки Заказчика, иные суммы, причитающиеся Заказчику, что влечет прекращение обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг в размере суммы неустойки (штрафов, пени), убытков Заказчика и иных сумм, причитающихся Заказчику.

7.6. Заказчик вправе отказаться (полностью или частично) от приемки и оплаты Услуг, если Услуги (в т.ч. результаты Услуг) не соответствуют требованиям Договора, Технического задания или выполнены не в полном объеме.

7.7. Исполнитель по настоящему Договору обязуется обеспечить сбор и хранение доказательств, подтверждающих реальность совершения хозяйственных операций в процессе исполнения настоящего Договора (далее для целей настоящего пункта – Доказательства).

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 10 из 21



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

К таким Доказательствам помимо первичных документов могут быть отнесены, например, официальная и неофициальная переписка, в том числе по электронной почте, предоставленный пропуск сотруднику контрагента на объект или в офисное помещение, протоколы встреч и совещаний, презентации, отчёты, фото- и видеоматериалы, записи камер видеонаблюдения, договоры и соглашения, заключаемые в целях исполнения настоящего Договора, любые иные прямые и косвенные свидетельства, документально подтверждающие, что отношения между Сторонами имеют деловой характер и направлены на получение дохода от реально осуществляемой хозяйственной деятельности.

Заказчик имеет право запросить, а Исполнитель обязан незамедлительно предоставить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства.

Исполнитель обязуется хранить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства в течение 5 (пяти) лет с момента окончания срока действия настоящего Договора. Расходы на сбор и хранение Доказательств несет Исполнитель. Такие расходы не подлежат возмещению Заказчиком ни при каких обстоятельствах.

Если Заказчик будет привлечен налоговыми органами к ответственности, либо ему будет отказано в возмещении суммы НДС из-за неправильно оформленных или не предоставленных в установленный срок Исполнителем документов (в том числе счетов-фактур, оформленных с нарушением требований Налогового кодекса Российской Федерации), неотражении или несвоевременном отражении счетов-фактур в декларациях по НДС, либо не сдачи отчетности, а также при наличии «разрывов» по НДС, Исполнитель оказывает незамедлительную помощь и содействие Заказчику в предоставлении первичных документов, направляет уточненные декларации при наличии оснований и пояснения к ним.

В случае нарушения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящей статьей, Заказчик по своему выбору имеет право:

- в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, направив письменное уведомление;
- потребовать возместить в полном объеме документально подтвержденные убытки, в том числе убытки, возникшие на основании требований налоговых и иных органов государственной власти и/или третьих лиц;
- потребовать уплатить штрафную неустойку в размере 10% (десяти процентов) от общей стоимости договора. В таком случае Заказчик вправе требовать возмещения убытков в полной сумме сверх неустойки.

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 11 из 21



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Денежные обязательства Исполнителя, возникшие на основании положений настоящей статьи, подлежат исполнению в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования, если иной срок не согласован Сторонами.

В целях обеспечения положений настоящего Договора Исполнитель обязуется предусмотреть в договорах с субподрядчиками (соисполнителями) положения, обеспечивающие реализацию и исполнение настоящего Договора.

8. СРОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

8.1. Начало оказания Услуг по настоящему Договору: 01.01.2022.

8.2. Окончание оказания Услуг по настоящему Договору: 31.12.2024.

8.3. Сроки выполнения каждого из этапов оказания Услуг определяются Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

9. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны,

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-673b-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 12 из 21



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

14. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ

14.1. Настоящим Исполнитель предоставляет Заказчику заверения о том, что все обстоятельства, указанные ниже в настоящем пункте Договора, а также прямо упомянутые в качестве заверений в других статьях Договора, являются точными, полными, достоверными и соответствуют действительности на дату заключения настоящего Договора:

14.1.1. Исполнитель обладает правоспособностью для заключения настоящего Договора, а также исполнения своих обязательств по нему.

14.1.2. Исполнитель выполнил все требования по одобрению и/или утверждению, и/или получению согласия на заключение, и/или уведомлению, и/или согласованию с органами управления Исполнителя заключения настоящего Договора, если это требуется в соответствии с применимым законодательством и/или учредительными документами Исполнителя, и/или обязательными для него положениями договоров (соглашений).

14.1.3. Исполнитель предпринял все необходимые действия по надлежащему оформлению полномочий лиц на заключение настоящего Договора; лица, подписывающие настоящий Договор от имени Исполнителя, надлежащим образом уполномочены совершить такие действия.

14.1.4. Заключение и исполнение Исполнителем настоящего Договора не противоречит применимому законодательству, учредительным документам Исполнителя, актам судебного или иного государственного органа либо органа местного самоуправления, применимым к Исполнителю, либо обязательным для него положениям договоров или односторонних сделок.

14.1.5. Против Исполнителя не подано исковых или иных заявлений в суд, арбитражный суд, третейский суд, государственный или иной орган, или организацию либо должностному лицу, и отсутствуют любые иные обстоятельства, которые могут привести к недействительности или невозможности принудительного исполнения настоящего Договора либо повлиять на способность Исполнителя надлежащим образом исполнять свои обязательства по настоящему Договору.

14.1.6. Все разрешения, согласия и одобрения государственных и иных органов, которые Исполнитель обязан получить для заключения и исполнения настоящего Договора, были им получены, имеют юридическую силу и являются действительными, и все их условия соблюдаются.

14.1.7. Исполнитель имеет все лицензии, необходимые для заключения и исполнения настоящего Договора, и соблюдает все лицензионные требования и условия.

14.1.8. Исполнителем выполнены все требования применимого законодательства, необходимые для заключения и исполнения настоящего Договора, включая, если это требуется,

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 16 из 21



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

применить к Исполнителю меры ответственности, предусмотренные в пункте 14.3 настоящего Договора, а также, наряду с применением указанных мер ответственности, вправе отказаться от Договора полностью или частично (в части соответствующего дополнительного соглашения к Договору).

15. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

15.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ Стороны установили, что условия настоящего Договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2022.

15.2. Если при заключении, изменении или исполнении Договора Стороны передают друг другу персональные данные, то до передачи таких данных передающая Сторона обязуется предпринять все действия, предусмотренные Федеральным законом Российской Федерации от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных», для обеспечения соблюдения прав лиц, к персональным данным которых Сторона получает доступ. Стороны с целью заключения, изменения или исполнения настоящего Договора вправе осуществлять обработку полученных персональных данных физических лиц любыми необходимыми способами, включая сбор (получение), систематизацию, накопление, обобщение, хранение, обновление и изменение, использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование и уничтожение, с использованием, как автоматизированной информационной системы, так и бумажных носителей, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в том числе и требованиями Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных». При этом Стороны вправе осуществлять хранение и уничтожение персональных данных в течение срока хранения документов, установленного нормативными документами в области архивного дела, но не менее срока действия Соглашения о разработке и добыче нефти на Харьгагинском месторождении на условиях раздела продукции от 20.12.1995 г., с изменениями и дополнениями.

15.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они составлены в письменной форме, подписаны обеими Сторонами.

15.4. В случае противоречия положений настоящего Договора положениям Приложений применяются положения настоящего Договора, если иное не предусмотрено дополнительным соглашением.

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bf9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 19 из 21



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

15.5. Настоящий Договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны. Приложения к настоящему Договору, перечисленные ниже, являются его неотъемлемыми частями.

Приложения:

1. Техническое задание (Приложение № 1).
2. Календарный план (Приложение № 2).
3. Форма Акта сдачи-приемки оказанных Услуг (Приложение № 3).
4. Соглашение в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды (ПБ, ОТ и ООС) (Приложение № 4).
5. Перечень ВНД Заказчика (Приложение № 5).
6. Акт приема-передачи ВНД (Приложение № 6).

16. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ТрансКом-Север»

Адрес: 169710, Республика Коми,
г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 15
Адрес для корреспонденции: 169710,
Республика Коми,
г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 15
Телефон: +7 (82144) 47-5-33
Email: oftks@mail.ru
ИНН: 1106014848
КПП: 110601001
ОГРН: 1021100900040
Расч. счёт №: 40702810810040000298
Название банка: Филиал «Центральный» Банка
ВТБ (ПАО) в г. Москве
ИНН/КПП банка: 7707083893/ 590202001
Корр. счёт №: 301018101452500004 в Главном
управлении Банка России по Центральному
федеральному округу г. Москва
БИК: 044525411

Директор

(наименование должности)

/ Виноградов К.В.

(подпись)

(ФИО)

ЗАКАЗЧИК

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга»

Адрес: 101000, г. Москва, Армянский пер., д.9/1/1,
стр. 1, офис 2.
Адрес для корреспонденции: 115054, г. Москва,
Павелецкая пл., д.2, стр.3.
Телефон: +7 (495) 228-01-40
Email: znd-kh@nestro.ru
ИНН: 9701011913
КПП: 770101001
ОГРН: 1157746887760
Расч. счёт №: 40702810487360000018
Название банка: ПАО РОСБАНК, г. Москва
ИНН/КПП банка: 7730060164 / 997950001
Корр. счёт №: 30101810000000000256
БИК: 044525256

Генеральный директор

(наименование должности)

/ Сидоров И.Н.

(подпись)

(ФИО)

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
cb8bf9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
Страница 20 из 21



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-19

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Идентификатор документа cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d


Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА" Сидоров Игорь Николаевич, Генеральный Директор	02C128620095ACB6B24233AF48DF5794D6 с 18.12.2020 08:52 по 18.03.2022 08:51 GMT+03:00	18.01.2022 09:46 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ООО "ТРАНСКОМ-СЕВЕР" Виноградов Константин Владимирович, директор	02B6F88C0075AC10B740D0CA73A8F1EE49 с 16.11.2020 11:28 по 16.02.2022 10:19 GMT+03:00	18.01.2022 11:04 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

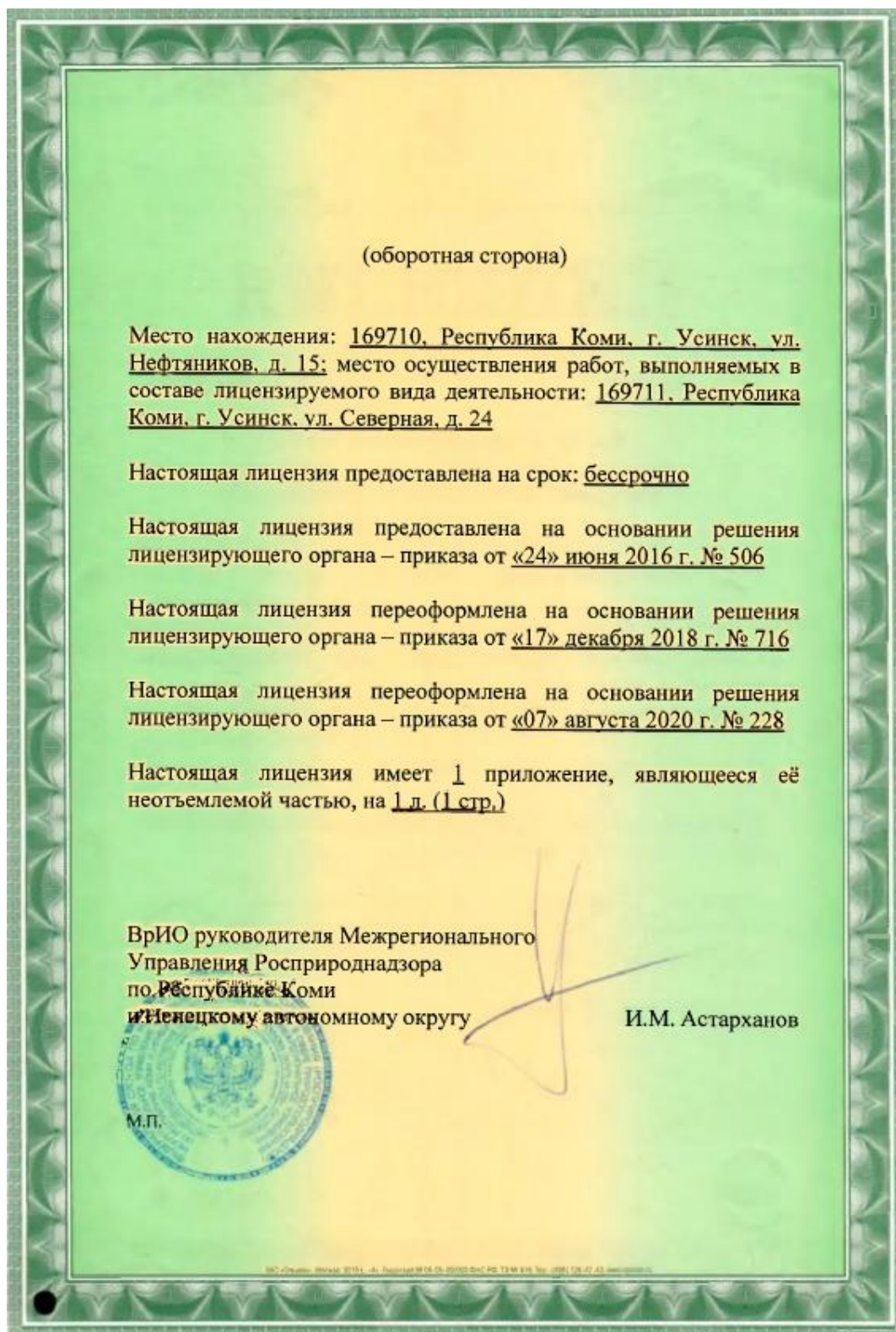
Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx



						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00091/П от 07 августа 2020 г.
страница 1 из 1

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
1	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Транспортирование
2	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV класс	Транспортирование

ВрИО руководителя Межрегионального
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов

М.П.

0007848 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			И-23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

ДОГОВОР № УПБОТнОС-20/496
на оказание услуг по сбору, транспортированию
и захоронению иных отходов IV-V класса опасности,
кроме ТКО.

г. Усинск

«09» декабря 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник» (ООО «Дорожник»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Коновалова Виктора Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. «Исполнитель» обязуется по заявке «Заказчика» оказать услуги по:
 - сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО по адресу: **Харьягинское СРП.**
- 1.2. «Заказчик» обязуется принять оказанные услуги и оплатить их по обусловленной настоящим Договором стоимости и в обусловленные сроки.
- 1.3. Срок оказания услуг с 01.11.2020 г. по 31.12.2021 г.
- 1.4. Транспортирование осуществляется в соответствии с письменной заявкой, поданной «Заказчиком» за 2 рабочих дня до начала получения услуг. Допускается транспортирование отходов «Заказчиком» самостоятельно, собственными силами и наемными транспортными средствами (или используемыми на ином законном основании).
- 1.5. Основанием заключения настоящего договора является лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № 011-00037 от 31.07.2015г., а также Федеральный закон от 24 июня 1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 1.6. Переход права собственности от «Заказчика» к «Исполнителю» на отходы, указанные в п.1.1., настоящим договором не предусматривается.
- 1.7. При заключении и исполнении настоящего Договора Заказчик действует в целях осуществления функций оператора по Соглашению о разработке и добыче нефти на Харьягинском месторождении на условиях раздела продукции от 20.12.1995 г., с изменениями и дополнениями.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО на момент заключения настоящего договора составляет:

п/п	Вид услуг	Код ФККО	Примерный месячный объем отхода	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС)
	Услуги по сбору и				
1	МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-433362 гидроманипулятор			маш/час	1 500,00
2	ЗИЛ-450850 (самосвал)			маш/час	1 550,00

1

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3	КО 440-К1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор			маш/час	1 500,00
	Услу				
1	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО			М 3	180,00
	- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания	73610001305	57		

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

2.2. Объем оказанных услуг по захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО определяется по фактическому поступлению отходов, согласно талонов, полученных у «Исполнителя» и заполненных «Заказчиком» по примеру, согласно приложения № 1 к договору.

2.3. Объем оказанных услуг по сбору, транспортированию иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО определяется по фактически потраченному времени, на основании путевых листов и актов оказанных услуг. Фактически потраченное время считается от начала выезда транспорта с производственной базы ООО «Дорожник» находящейся по адресу: г. Усинск, ул. Промышленная, д.1 до пункта «городская свалка» и обратно.

2.4. Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО осуществляется только при надлежаще заполненном талоне, указанном в приложении № 1 к договору.

2.5. Выдача талонов на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО осуществляется только при наличии доверенности, либо другого документа подтверждающего полномочия получателя.

2.6. Предельная (максимальная) стоимость Договора составляет 2 016 000 (два миллиона шестнадцать тысяч) руб. 00 коп., НДС не облагается в соответствии ст. 346.11 п.2 Налогового кодекса РФ.

2.7. Оплата производится «Заказчиком» согласно счетам, представленным на основании подписанных уполномоченными представителями обеих сторон Актов оказанных услуг в течение 10 дней (десяти) банковских дней с момента предъявления, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя» или за наличный расчет через кассовый аппарат, установленный на контрольно-пропускном пункте (КПП) полигона города Усинск. Датой исполнения платежа, в случае перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя».

2.8. В случае невозврата «Заказчиком» Акта оказанных услуг «Исполнителю» в сроки, указанные в п.2.12. настоящего договора, такой акт считается «Заказчиком» принятым, а услуги «Исполнителем», оказаны в полном объеме.

2.9. Услуги и затраты, не предусмотренные настоящим Договором, оформляются Дополнительными Соглашениями к настоящему Договору и оплачиваются на условиях этих Соглашений.

2.10. При существенном возрастании уровня инфляции, налогообложения, оплаты труда, роста цен на энергоносители (ГСМ, электроэнергия, материально-трудовые ресурсы и т.п.), и других объективных обстоятельств, «Исполнитель» не менее чем за 15 рабочих дней, уведомляет «Заказчика» о предстоящем повышении стоимости услуг. Принятие новых расценок «Заказчиком» осуществляется путем оформления Дополнительного соглашения, которое подписывается полномочными представителями сторон и является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.11. «Исполнитель» до 5 числа месяца, следующего за отчетным, представляет «Заказчику» надлежаще оформленный счет, двухсторонний акт, датированный датой исполнения обязательств по договору или осуществления хозяйственной операции.

2.12. «Заказчик» в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента доставки акта об оказании услуг обязан его рассмотреть, подписать и направить один экземпляр Исполнителю.

2

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-25

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.13. При наличии недостатков Заказчик в срок, установленный для рассмотрения, подписания и направления акта об оказании услуг, направляет Исполнителю требование об устранении недостатков оказанных услуг в порядке, предусмотренном в Договоре.

2.14. После исправления недостатков Исполнитель составляет повторный акт об оказании услуг, который подлежит рассмотрению, подписанию и направлению Заказчиком в установленном порядке.

2.15. В случае уклонения или немотивированного отказа Заказчика от подписания акта об оказании услуг Исполнитель по истечении 5 (пяти) рабочих дней, прошедших с момента окончания последнего дня срока, установленного для рассмотрения, подписания и направления Заказчиком акта об оказании услуг, Исполнитель вправе составить односторонний акт об оказании услуг. С момента составления данного акта услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком без претензий и замечаний и подлежат оплате на основании такого акта.

2.16. Один раз в три (три) месяца «Исполнитель» готовит и представляет «Заказчику» акты сверки в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Обязанности «Заказчика»:

3.1.1. Своевременно производить оплату услуг, оказанных «Исполнителем», в порядке, предусмотренном разделом 2 настоящего Договора.

3.1.2. Контролировать правильность заполнения талонов.

3.1.3. Не передавать талоны на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО третьим лицам, за исключением лиц, указанных в п.1.4.

3.1.4. Следить за тем, чтобы поступающий мусор на городскую свалку не содержал горящих, тлеющих предметов, взрывоопасных и опасных отходов.

3.1.5. Обеспечивает беспрепятственный проезд к месту нахождения отходов.

3.1.6. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в виде захоронения отходов (кроме ТКО) в тариф на услуги не включена. Внесение указанной платы осуществляется самостоятельно «Заказчиком».

3.1.7. Предоставить (передать) «Исполнителю» надлежаще заверенные копии паспорта опасного отхода и иных документов, подтверждающих отнесение отхода к конкретному классу опасности.

3.1.8. При ввозе отходов на полигон соблюдать требования экологического, санитарно-эпидемиологического законодательства, нормативно-правовых актов в области природопользования и охраны окружающей среды.

3.1.9. При нахождении на Полигоне соблюдать скоростной режим и неукоснительно следовать указаниям работников Полигона.

3.1.10. Своими силами и средствами оформлять пропуска по дорогам федерального назначения в период ограничения движения, в связи с весенне-осенней распутицей, проведением ремонтных работ и других ограничений движения автотранспорта, в целях исполнения договорных обязательств в части своевременного оказания услуг «Заказчику».

3.2. Обязанности «Исполнителя»:

3.2.1. Своевременно и в полном объеме оказать услуги в соответствии с настоящим Договором.

4. ПРАВА СТОРОН

4.1. «Заказчик» имеет право:

4.1.1. Требовать от «Исполнителя» качественного и своевременного оказания услуг по настоящему Договору.

3

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.2. «Исполнитель» имеет право:

4.2.1. Требовать от «Заказчик» своевременной оплаты оказанных услуг, предусмотренных настоящим Договором.

4.2.2. Запрещать ввоз отходов, поступающих от предприятий и организаций с нарушением экологических, санитарных и организационных норм и правил, а также радиоактивных, горящих, тлеющих, самовоспламеняющихся, взрывоопасных отходов (веществ и предметов), предметов (емкостей, сосудов, баллонов) находящихся под давлением.

4.2.3. Информировать органы охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора о допущенных «Заказчиком» нарушениях норм и правил.

4.2.4. При отсутствии технической возможности «Исполнитель» вправе отказать в оказании услуг по сбору и транспортированию, оповестив «Заказчика» любым удобным для него способом, не менее чем за 12 часов до оказания таких услуг.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае просрочки оплаты «Заказчиком» за оказанные услуги «Исполнитель» имеет право начислить проценты за пользование чужими денежными средствами, в соответствии со ст.395 ГК РФ.

5.2. При возгорании или возникновении пожароопасной ситуации на полигоне, по вине «Заказчика», нанесенный им ущерб, возмещается в полном объеме, согласно Акта, составленного и подписанного Сторонами. Акт должен быть составлен в течение суток, с момента происшествия.

5.3. «Заказчик» несет ответственность за соответствие состава фактически размещаемых отходов по данным, предоставленным в органы охраны окружающей среды.

6. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

6.1. Взаимоотношение Сторон, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации. Споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, будут разрешаться Сторонами в претензионном порядке. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента их фактического получения.

6.2. В случае невозможности разрешения спора путем переговоров, он передается на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения «Исполнителя».

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ распространяя свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 ноября 2020 года и действует по 31 декабря 2021 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств.

8. ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор может быть досрочно расторгнут либо по соглашению Сторон, либо в случаях, предусмотренных законодательством РФ и Договором.

8.2. Односторонний отказ от исполнения Договора:

8.2.1. «Исполнитель» вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора при условии полного возмещения «Заказчику» убытков. Для этого «Исполнитель» направляет «Заказчику» соответствующее уведомление. «Заказчик» в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-27

доставки такого уведомления предоставляет «Исполнителю» документальное подтверждение размера убытков. «Исполнитель» в срок не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня доставки такого подтверждения возмещает «Заказчику» убытки.

8.2.2. «Заказчик» вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора до завершения оказания (принятия) услуг. Для этого «Заказчик» направляет «Исполнителю» соответствующее уведомление.

В случае отказа от исполнения Договора «Заказчик» оплачивает «Исполнителю» фактически понесенные им расходы. «Исполнитель» в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки уведомления об отказе предоставляет «Заказчику» документальное подтверждение фактически понесенных расходов. «Заказчик» в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки данного подтверждения оплачивает такие расходы.

8.2.3. При одностороннем отказе Стороны от исполнения Договора он будет считаться расторгнутым по истечении 30 (тридцати) дней после доставки соответствующего уведомления другой Стороне.

8.3. После расторжения настоящего Договора стороны производят между собой окончательные расчеты, включающие возмещение ущерба, выплату пени и штрафов. Возобновление договорных отношений происходит путем подписания нового Договора на согласованных сторонами условиях.

8.4. Настоящий Договор может быть расторгнут в силу форс-мажорных (непреодолимых) обстоятельств.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием действия непреодолимой силы, возникшей после заключения настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

9.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияние и за возникновение которых он не несет ответственности, например, наводнение, пожар, землетрясение, а также забастовки, правительственные постановления или распоряжения органов власти.

9.3. При наступлении указанных обстоятельств, сторона обязуется в течение 10 календарных дней известить о них в письменной форме другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

9.4. При наступлении указанных обстоятельств, срок исполнения сторонами обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют указанные обстоятельства и их последствия.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

10.3. Условия, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются законодательством РФ.

10.4. Любое уведомление по настоящему Договору, могут быть направлены получателю в письменной форме, в виде факсимильного сообщения или письма по электронной почте с обязательным последующим направлением оригинала документа почтой или курьером.

10.5. При исполнении настоящего Договора стороны руководствуются нормативными актами и нормами законодательства РФ.

5

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

10.6. В случае изменения, в период действия настоящего Договора юридического адреса, или реквизитов одной из сторон, сторона, у которой произошли такие изменения, обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме, в течение 10-ти календарных дней.

10.7. При изменении Законодательства Российской Федерации в части касающихся изменения схем, терминов, условий, формулировок, сокращений и т.д., принимаются те условия, которые не противоречат Законодательству Российской Федерации и оформляются дополнительными соглашениями.

10.8. Данный договор не является для органов государственной власти, органов местного самоуправления и иных контролирующих инстанций, документом, подтверждающим факт исполнения обязательств «Заказчика» по захоронению отходов. Документом подтверждающий факт захоронения отходов является акт оказанных услуг, талоны на захоронение отходов.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

Заказчик

Юридический адрес: 101000, г. Москва, Армянский пер., д. 9/1/1, стр.1, оф.2
 Почтовый адрес: 115054, г. Москва, Павелецкая пл., д. 2, стр.3
 E-mail: znd-kh@nestro.ru
 ИНН 9701011913 КПП 770101001
 ОГРН 1157746887760
 р/с 40702810487360000018
 к/с 30101810000000000256
 ПАО Росбанк, г. Москва
 БИК 044525256

Тел. 8 (495) 748-65-11

Исполнитель

Юридический адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1
 Почтовый адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1, а/я 15
 E-mail: usinsk@vandex.ru
 ИНН 1106023144 КПП 110601001
 ОГРН 1071106002351
 р/с 40702810206260000603
 к/с 30101810440300087777
 «Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г. Усинск
 БИК 048718777
 р/с 40702810428140001190

к/с 30101810400000000640
 Коми Отделение № 8617 ПАО Сбербанк г. Сыктывкар
 БИК 048702640
 Тел. (82144) 46-4-55, сот.89125574399,
 Факс (82144) 46-4-55
 Бухгалтерия (82144) 46-6-74, 24-0-90

Генеральный директор
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

И.Н. Сидоров



В.В. Коновалов

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			И-29

Дополнительное соглашение №2
к договору № УПБОТнОС – 20/496 от 09.12.2020 об изменении условий договора.

г. Усинск

12 января 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью «Зарубежнефть-добыча Харьяга» (ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Главного инженера Бабалова Евгения Евгеньевича, действующего на основании Доверенности № 01/Д от 01.01.2023г., с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор № УПБОТнОС – 20/496 от 09.12.2020.

2. Изложить пункт 1.3. в следующей редакции: «Срок оказания услуг с 01.11.2020г. по 31.12.2023г.»

3. Изложить пункт 2.1. в следующей редакции: «Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО с 01 января 2023 года составляет:

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС)
1	Услуги по сбору и транспортированию		
	КАМАЗ КО 440 гидроманипулятор	маш/час	1700,00
	ЗИЛ-450850 (самосвал)		
2	Услуги:		
	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО	м³	218,00

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

4. Изложить пункт 7.1. в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ распространяя свое действие с 01 ноября 2021 года по 31 декабря 2023 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств».

5. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2023 года.

6. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными.

7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора №УПБОТнОС – 20/496 от 09.12.2020

8. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих равную юридическую силу.

9. Подписи сторон:

От Заказчика
Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА»

И.Н. Сидоров

От Исполнителя
Главный инженер
ООО «Дорожник»

Е.Е. Бабалов

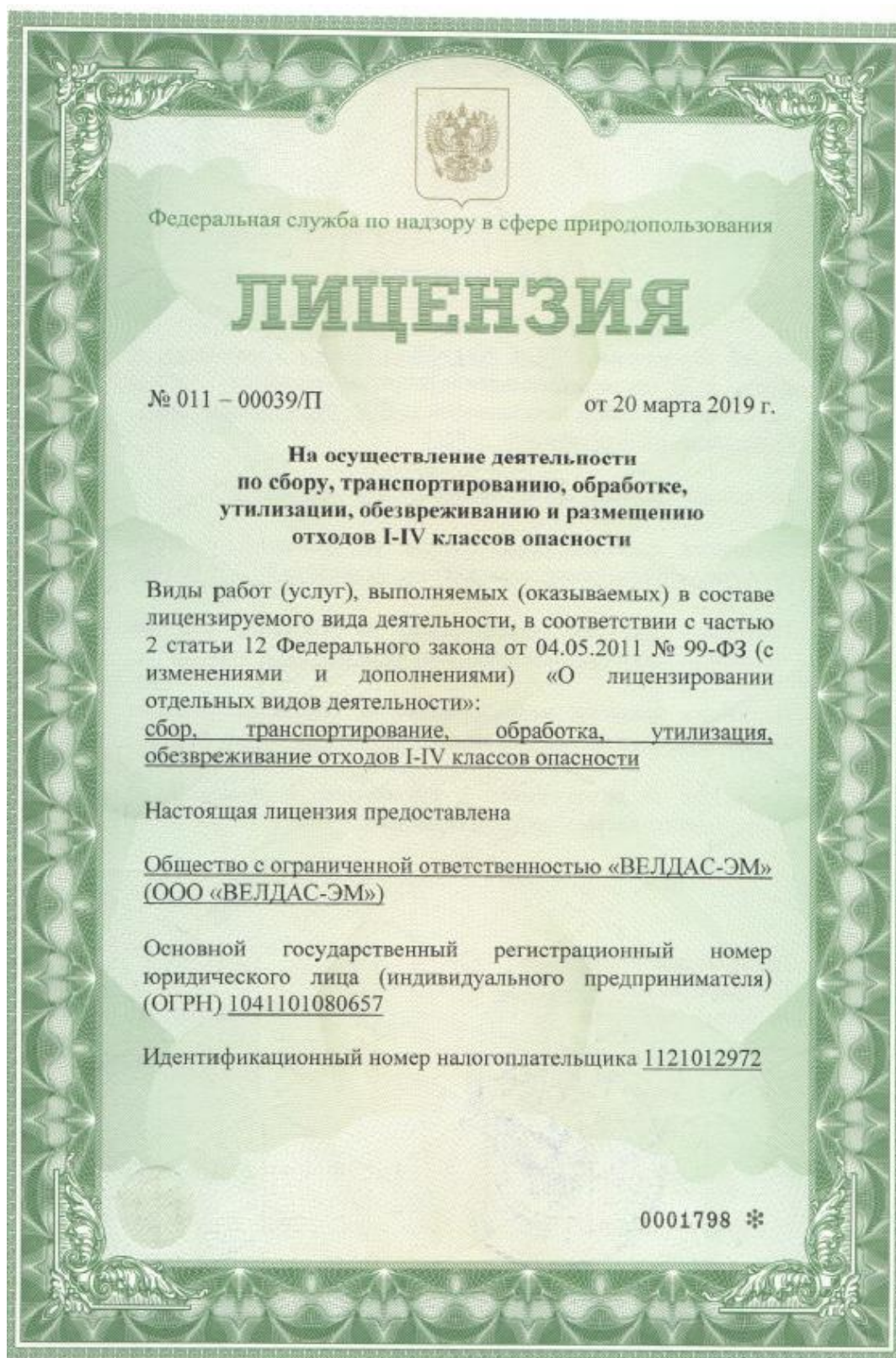


Юридический
отдел

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-31

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-32

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 1 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
1	отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 100 00 00 0	III класс	Транспортирование
2	отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 100 00 00 0	IV класс	Транспортирование
3	отходы добычи природного газа и газового конденсата	2 12 200 00 00 0	III класс	Транспортирование
4	отходы добычи природного газа и газового конденсата	2 12 200 00 00 0	IV класс	Транспортирование
5	отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 100 00 00 0	III класс	Транспортирование
6	отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 100 00 00 0	IV класс	Транспортирование
7	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV класс	Транспортирование
8	шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	IV класс	Транспортирование
9	отходы окорки древесины	3 05 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
10	отходы производства изделий из дерева, пробки, соломки и материалов для плетения	3 05 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
11	отходы производства изделий из дерева, пробки, соломки и материалов для плетения	3 05 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка, Утилизация
12	отходы подготовки сырья и реагентов для производства бумаги и бумажных изделий	3 06 050 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
13	отходы производства целлюлозы, древесной массы, бумаги и картона	3 06 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
14	отходы древесные и минеральные и смеси процесса сортирования целлюлозной массы при ее производстве (непрояр)	3 06 111 14 20 4	IV класс	Транспортирование

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

0007618 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			И-33

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 2 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
15	отходы бумаги ламинированной в ее производстве	3 06 192 12 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
16	отходы производства обработанных асбестовых волокон, смесей на основе асбеста и изделий из них	3 48 510 00 00 0	IV класс	Транспортирование
17	отходы производства обработанных асбестовых волокон, смесей на основе асбеста и изделий из них	3 48 511 01 20 4	IV класс	Транспортирование
18	изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
19	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
20	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
21	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
22	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
23	изделия текстильные проклеенные, жестко накрахмаленные, пропитанные водоотталкивающим составом, утратившие потребительские свойства	4 02 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
24	изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные	4 02 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
25	изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные	4 02 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.			И-34

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 4 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
34	отходы обуви	4 03 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
35	обуви, кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
36	изделия из древесины с пропиткой и покрытиями, утратившие потребительские свойства	4 04 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка, Утилизация
37	отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
38	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
39	отходы изделий из древесины загрязненные	4 04 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
40	отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них незагрязненные	4 05 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
41	прочие отходы бумаги и картона	4 05 800 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
42	отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные	4 05 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
43	отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
44	отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			И-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 5 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
45	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
46	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
47	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
48	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
49	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
50	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
51	отходы минеральных масел вакуумных	4 06 168 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
52	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
53	отходы минеральных масел цилиндровых	4 06 175 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
54	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
55	отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
56	смеси нефтепродуктов отработанных	4 06 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

М.П.

0007620 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-36

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 6 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
57	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
58	смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
59	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
60	отходы смазок, герметизирующих жидкостей и твердых углеводородов	4 06 400 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
61	отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
62	отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов	4 06 420 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
63	прочие отходы нефтепродуктов	4 06 900 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
64	остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
65	остатки бензина, утратившего потребительские свойства	4 06 912 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
66	остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
67	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
68	отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			И-37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 26 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
310	отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
311	отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
312	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
313	избыточные биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 01 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
314	мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Обезвреживание
315	мусор от офисных и бытовых помещений предприятий, организаций, относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 100 00 00 0	IV класс	Обезвреживание
316	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Обезвреживание
317	мусор и смет производственных и складских помещений, не относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
318	мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
319	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
320	смет и прочие отходы от уборки территории предприятий, организаций, не относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
321	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
322	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

МЗП

А.Н. Попов

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист И-38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 29 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
354	инструменты, загрязненные лакокрасочными материалами	8 91 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
355	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алифатических смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
356	отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью	9 11 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
357	отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью	9 11 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
358	отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
359	отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
360	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
361	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища	9 11 205 11 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
362	отходы обслуживания и ремонта оборудования производств кокса и нефтепродуктов	9 17 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
363	отходы обслуживания и ремонта оборудования производств кокса и нефтепродуктов	9 17 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
364	отходы обслуживания насосов и компрессоров	9 18 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

МП

0007676 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 30 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
365	отходы обслуживания насосов и компрессоров	9 18 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
366	отходы обслуживания холодильного оборудования	9 18 500 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
367	отходы обслуживания холодильного оборудования	9 18 500 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
368	отходы обслуживания прочего электрического оборудования	9 18 600 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
369	отходы обслуживания прочего электрического оборудования	9 18 600 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
370	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
371	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
372	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
373	отходы обслуживания гидравлических прессов	9 18 908 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
374	отходы обслуживания ручного механизированного инструмента	9 18 919 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
375	отходы производства сварочных и паяльных работ	9 19 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
376	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV класс	Транспортирование
377	отходы твердых производственных материалов, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8	9 19 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
378	отходы твердых производственных материалов, загрязненные нефтью или	9 19 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-40

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 31 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
	нефтепродуктами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8			
379	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
380	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
381	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
382	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
383	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
384	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 205 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
385	отходы твердых производственных материалов, загрязненные прочими веществами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8	9 19 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
386	отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 0	II класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
387	отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
388	отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
389	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II класс	Сбор, Транспортирование, Обработка

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

м.п.

А.Н. Попов

0007677 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-41

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 33 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
404	шины резиновые сплошные или полунаспавчатические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
405	камеры пневматических шин отработанные	9 21 120 01 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
406	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
407	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
408	отходы автомобильных антифризов и тормозных жидкостей	9 21 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
409	отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III класс	Транспортирование
410	отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	III класс	Транспортирование
411	тормозная жидкость на основе минеральных масел отработанная	9 21 221 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
412	отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
413	отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
414	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
415	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
416	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

М.П.

0007678 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			И-42

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 34 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
417	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
418	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные	9 21 305 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
419	отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов	9 22 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
420	отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов	9 22 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
421	отходы противобледенительной жидкости на основе этиленгликоля	9 23 211 11 31 3	III класс	Транспортирование
422	отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 24 114 12 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
423	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
424	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
425	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
426	отходы сепарации дизельного топлива на водном транспорте (судах) (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 24 431 51 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
427	отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 24 991 12 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
428	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
429	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-43

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 35 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
430	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
431	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
432	сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
433	отходы органических веществ и их смесей при технических испытаниях и измерениях	9 41 500 00 00 0	II класс	Транспортирование
434	отходы органических веществ и их смесей при технических испытаниях и измерениях	9 41 500 00 00 0	III класс	Транспортирование
435	отходы текстана при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 01 10 3	III класс	Транспортирование
436	отходы толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 31 10 3	III класс	Транспортирование
437	отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях	9 41 550 01 10 2	II класс	Транспортирование

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П. 

А.Н. Попов

0007679 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			И-44

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-10_R02.docx

Приложение К
Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

БУХАРАМБЕТОВА
НЕЛЛИ

25.09.2025 14:27:06 (UTC+3)
33941

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: 2004 "Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)"

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 67.16656557, 56.77476419	4. 67.16696392, 56.78059054	7. 67.16597910, 56.77563846
2. 67.16768971, 56.77744202	5. 67.16623660, 56.78261399	8. 67.16612206, 56.77597891
3. 67.16674522, 56.78006958	6. 67.16474714, 56.77906615	9. 67.16656557, 56.77476419

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений общераспространенных полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

Горные отводы: не имеется

Месторождения: не имеется

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространенным, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

Горные отводы: имеется

Месторождения: не имеется

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 25.09.2025 14:27:36 (UTC+3)

Страница 1 из 1

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			К-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-11_R01.docx

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**Архангельский филиал
Федерального бюджетного учреждения
«Территориальный фонд геологической
информации по Северо-Западному
федеральному округу»**

(Архангельский филиал ФБУ «ТФИ
по Северо-Западному федеральному округу»)

ИНН 7801141542/КПП 290102001

163001, г. Архангельск, пр. Троицкий, 135
т. (8182) 28-70-14

npuppec@arhtfgi.ru; npuppec@yandex.ru
https://www.arhtfgi.ru

20.11.2025 № 02-04-03-641
на № GPVN-25-KH-336 от 21.10.2025

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
инжиниринга и контроля
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

О наличии (отсутствии) полезных ископаемых

На Ваш запрос о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту **2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»**, с географическими координатами угловых точек в системе координат WGS-84:

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	67	09	59,636	56	46	29,151
2	67	10	03,683	56	46	38,791
3	67	10	00,283	56	46	48,251
4	67	10	01,070	56	46	50,126
5	67	09	58,452	56	46	57,410
6	67	09	53,090	56	46	44,638
7	67	09	57,525	56	46	32,298
8	67	09	58,039	56	46	33,524

сообщаем следующее:

- месторождения твердых полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом месторождений полезных ископаемых, в недрах под участком предстоящей застройки отсутствуют;
- проявления твердых полезных ископаемых, прогнозные ресурсы которых учтены государственным кадастром месторождений и проявлений полезных ископаемых, в недрах под участком предстоящей застройки отсутствуют;
- в недрах по участком предстоящей застройки расположено Харьягинское нефтяное месторождение, запасы которого учтены государственным балансом месторождений полезных ископаемых, недропользователь ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга», лицензия НРМ 16129 НЭ, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», лицензия НРМ 018312 НЭ.

Приложение: Карта-схема расположения объекта 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)», масштаб 1:50 000.

Руководитель филиала



Ю.В. Хан

Туробова Татьяна Александровна
8(8182) 27-65-23
turobova@arhtfgi.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено 20.11.2025
Вх. № BX-10324-25

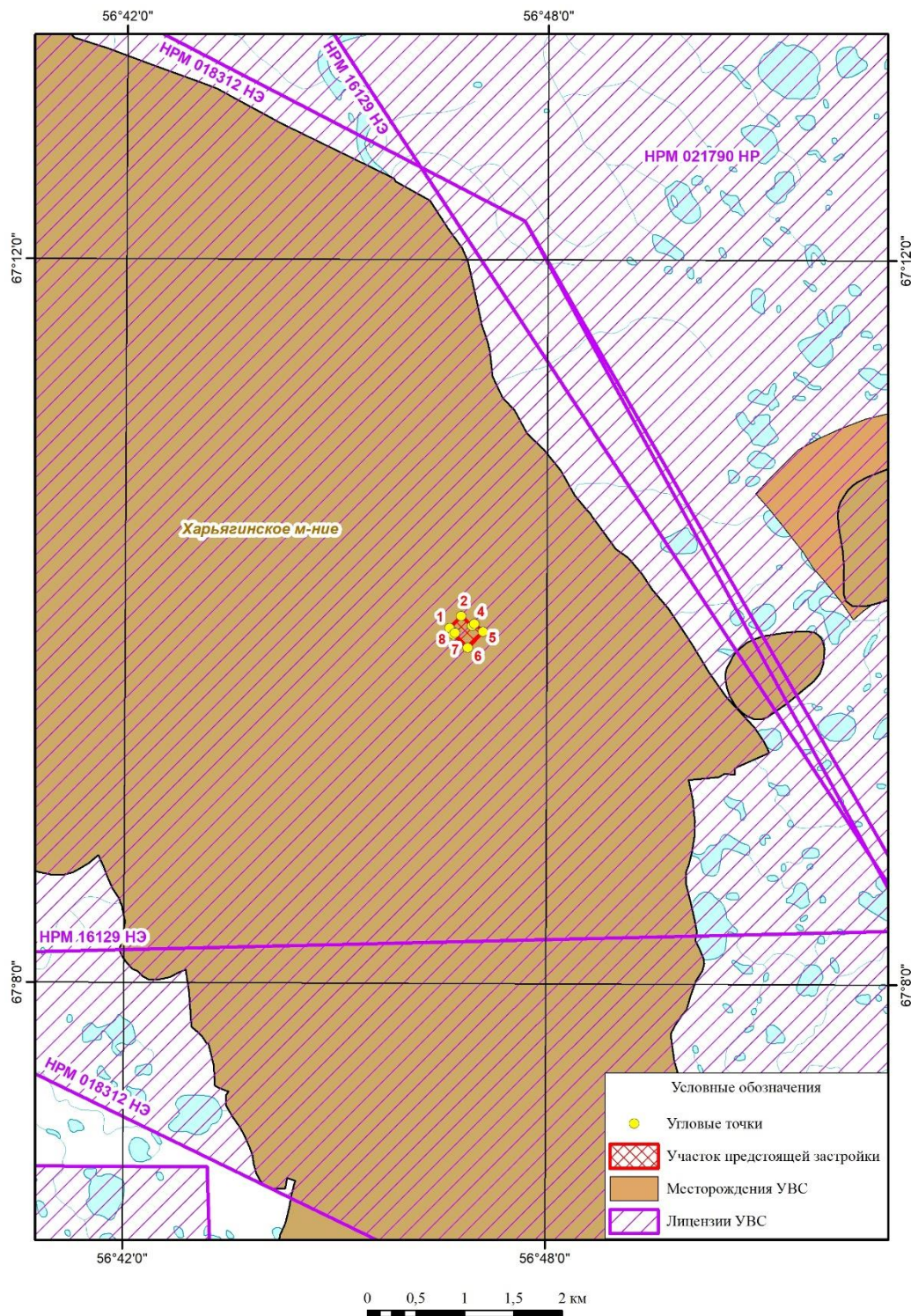
01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-11_R01.docx

Карта-схема расположения объекта
2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»
масштаб 1 : 50 000



01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**Архангельский филиал
Федерального бюджетного учреждения
«Территориальный фонд геологической
информации по Северо-Западному
федеральному округу»**

(Архангельский филиал ФБУ «ТФГИ
по Северо-Западному федеральному округу»)

ИНН 7801141542/КПП 290102001

163001, г. Архангельск, пр. Троицкий, 135

т. (8182) 28-70-14

npuppec@arhtfgi.ru; npuppec@yandex.ru

https://www.arhtfgi.ru

20.11.2025 № 02-04-03-642
на № GPNV-25-KH-336 от 21.10.2025

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
инжиниринга и контроля
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

О наличии (отсутствии) месторождений
подземных вод

На Ваш запрос о наличии (отсутствии) месторождений подземных вод в недрах под участком предстоящей застройки по объекту **2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»**, с географическими координатами угловых точек в системе координат WGS-84:

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	67	09	59,636	56	46	29,151
2	67	10	03,683	56	46	38,791
3	67	10	00,283	56	46	48,251
4	67	10	01,070	56	46	50,126
5	67	09	58,452	56	46	57,410
6	67	09	53,090	56	46	44,638
7	67	09	57,525	56	46	32,298
8	67	09	58,039	56	46	33,524

сообщаем следующее:

- в недрах под участком предстоящей застройки расположен водозабор кустовой площадки ЕР-3 Харьягинского месторождения, недропользователь ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга», лицензия НРМ 003752 ВЭ;

- в 1,8 км к северо-западу от точки 1 участка предстоящей застройки расположен участок недр «Харьягинское НМ скважина № WW4-2», недропользователь ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга», лицензия НРМ 80126 ВЭ;

- в 2,4 км к югу от точки 6 участка предстоящей застройки расположено месторождение технических подземных вод «Харьягинское-2», запасы которого учтены государственным балансом запасов питьевых и технических подземных вод, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», лицензия НРМ 018312 НЭ;

- в 2,8 км к юго-западу от точки 6 участка предстоящей застройки расположено Усть-Харьягинское месторождение технических подземных вод, запасы которого учтены государственным балансом запасов питьевых и технических подземных вод, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», лицензия НРМ 018312 НЭ.

Приложения:

1. Карта-схема расположения объекта 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения.

Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» масштаба 1:50 000;

2. Карта-схема расположения объекта 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения.

Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» масштаба 1:15 000.

Руководитель филиала

Турובה Татьяна Александровна
8(8182) 27-65-23
turobova@arhtfgi.ru

Ю.В. Хан

Ю.В. Хан

АО «Гипровостокнефть»
Получено 20.11.2025
Вх. № ВХ-10325-25

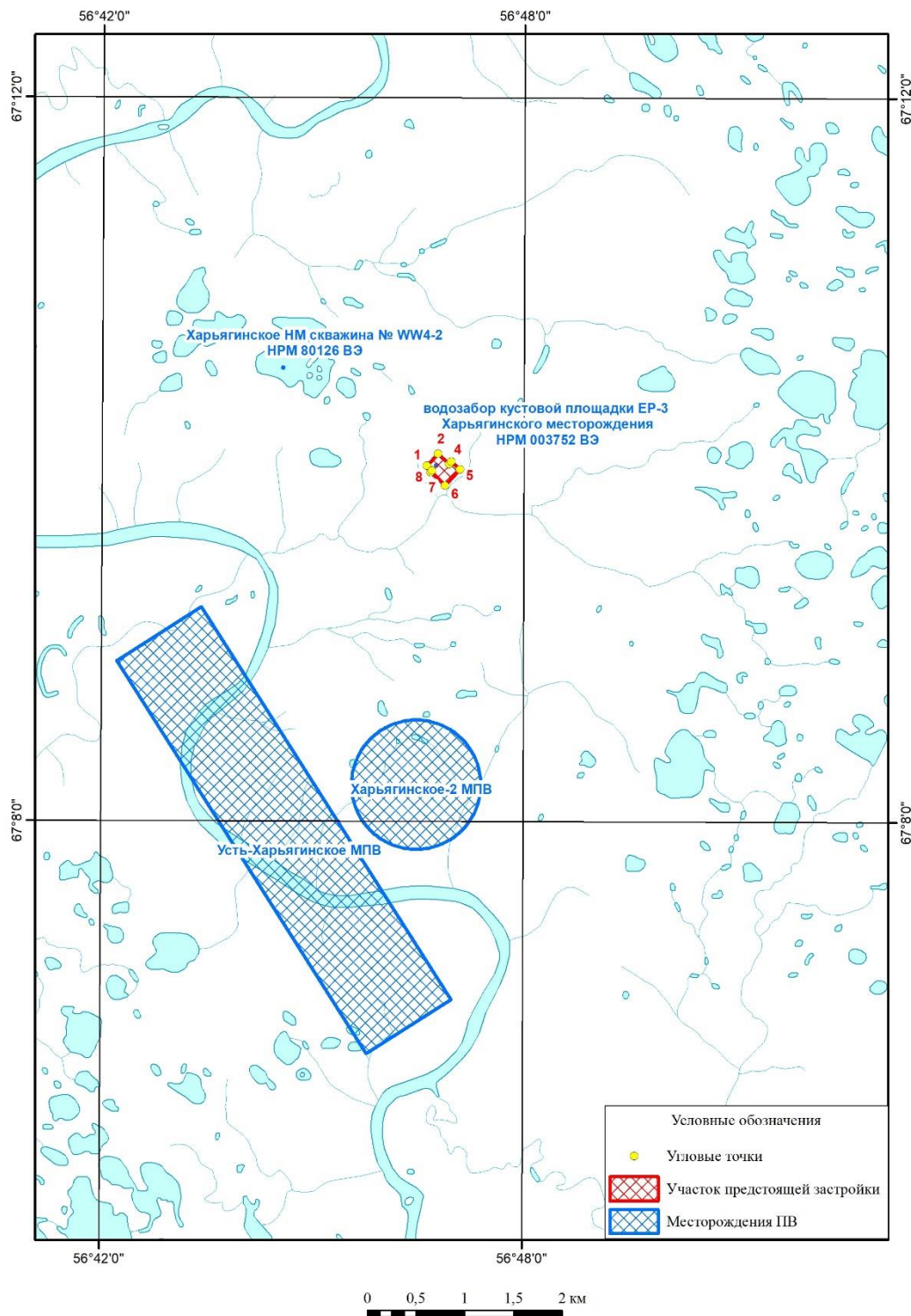
01	-	Зам.	-	02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-11_R01.docx

Карта-схема расположения объекта
2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»
масштаб 1 : 50 000

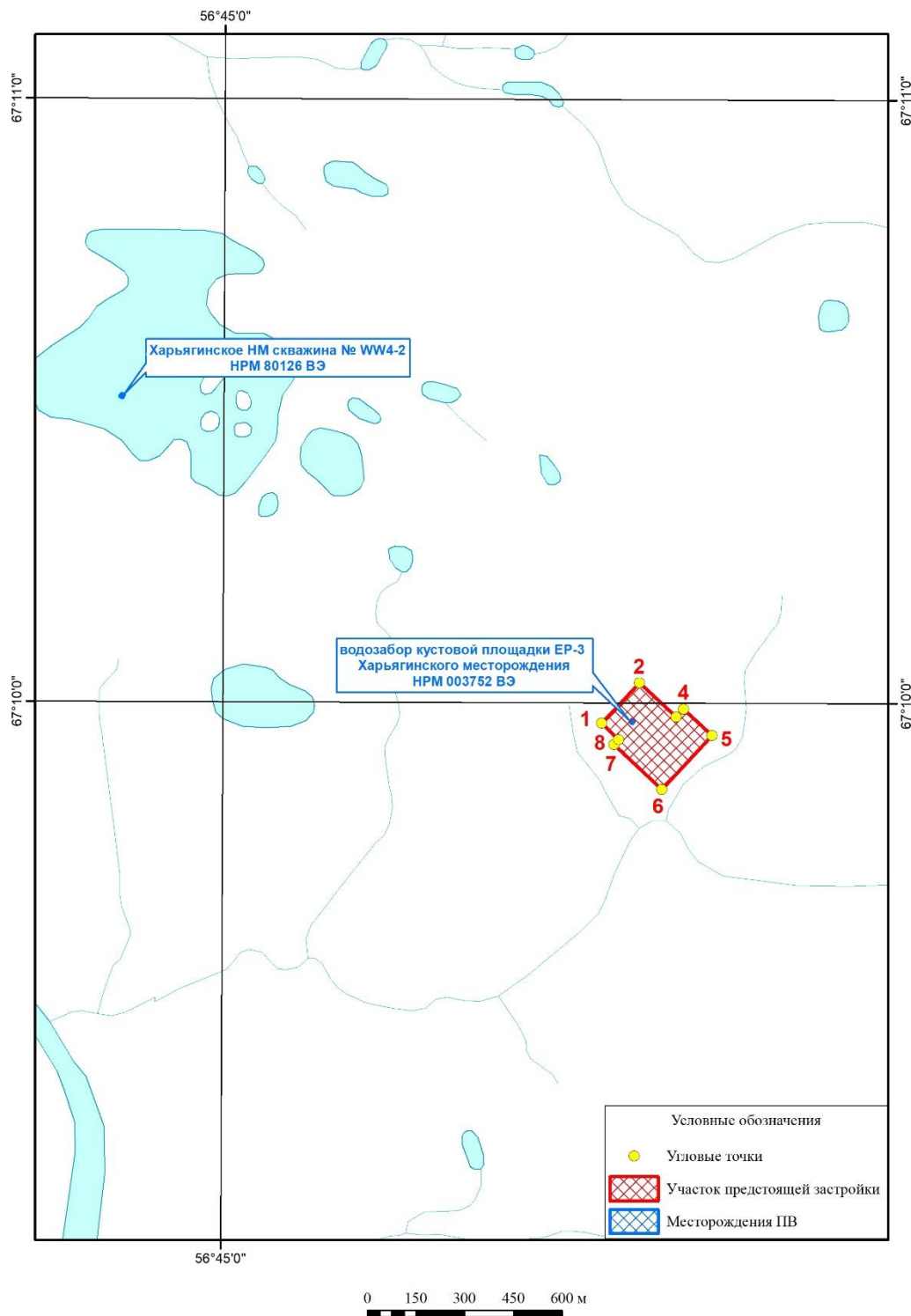


01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Карта-схема расположения объекта
2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»
масштаб 1 : 15 000



01	-	Зам.	-	02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**Архангельский филиал
Федерального бюджетного учреждения
«Территориальный фонд геологической
информации по Северо-Западному
федеральному округу»**

(Архангельский филиал ФБУ «ТФГИ
по Северо-Западному федеральному округу»)

ИНН 7801141542/КПП 290102001

163001, г. Архангельск, пр. Троицкий, 135
т. (8182) 28-70-14

npuppec@arhtfgi.ru; npuppec@yandex.ru
https://www.arhtfgi.ru

до 11.00.25 № 02-04-03 - 643

на № № GPNV-25-KH-336 от 21.10.2025

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
инжиниринга и контроля
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

О наличии (отсутствии) общераспространенных
полезных ископаемых

На Ваш запрос о наличии (отсутствии) общераспространенных полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту **2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»**, с географическими координатами угловых точек в системе координат WGS-84:

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	67	09	59,636	56	46	29,151
2	67	10	03,683	56	46	38,791
3	67	10	00,283	56	46	48,251
4	67	10	01,070	56	46	50,126
5	67	09	58,452	56	46	57,410
6	67	09	53,090	56	46	44,638
7	67	09	57,525	56	46	32,298
8	67	09	58,039	56	46	33,524

сообщаем следующее:

- месторождения общераспространенных полезных ископаемых, запасы которых учтены территориальным балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых, в недрах под участком предстоящей застройки отсутствуют;

- в 6,2 км к северу от точки 2 участка предстоящей застройки расположено месторождение песка «Вершор», запасы которого учтены территориальным балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», лицензия НРМ 021790 НР;

- в 9 км к ЮЗЗ от точки 7 участка предстоящей застройки расположено месторождение песка «Средняя Харьяга-2», запасы которого учтены территориальным балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых, нераспределенный фонд.

Приложение: Карта-схема расположения объекта 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» масштаба 1:80 000.

Руководитель филиала



Ю.В. Хан

Турובה Татьяна Александровна
8(8182) 27-65-23
turobova@arhtfgi.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено 20.11.2025
Вх. № BX-10326-25

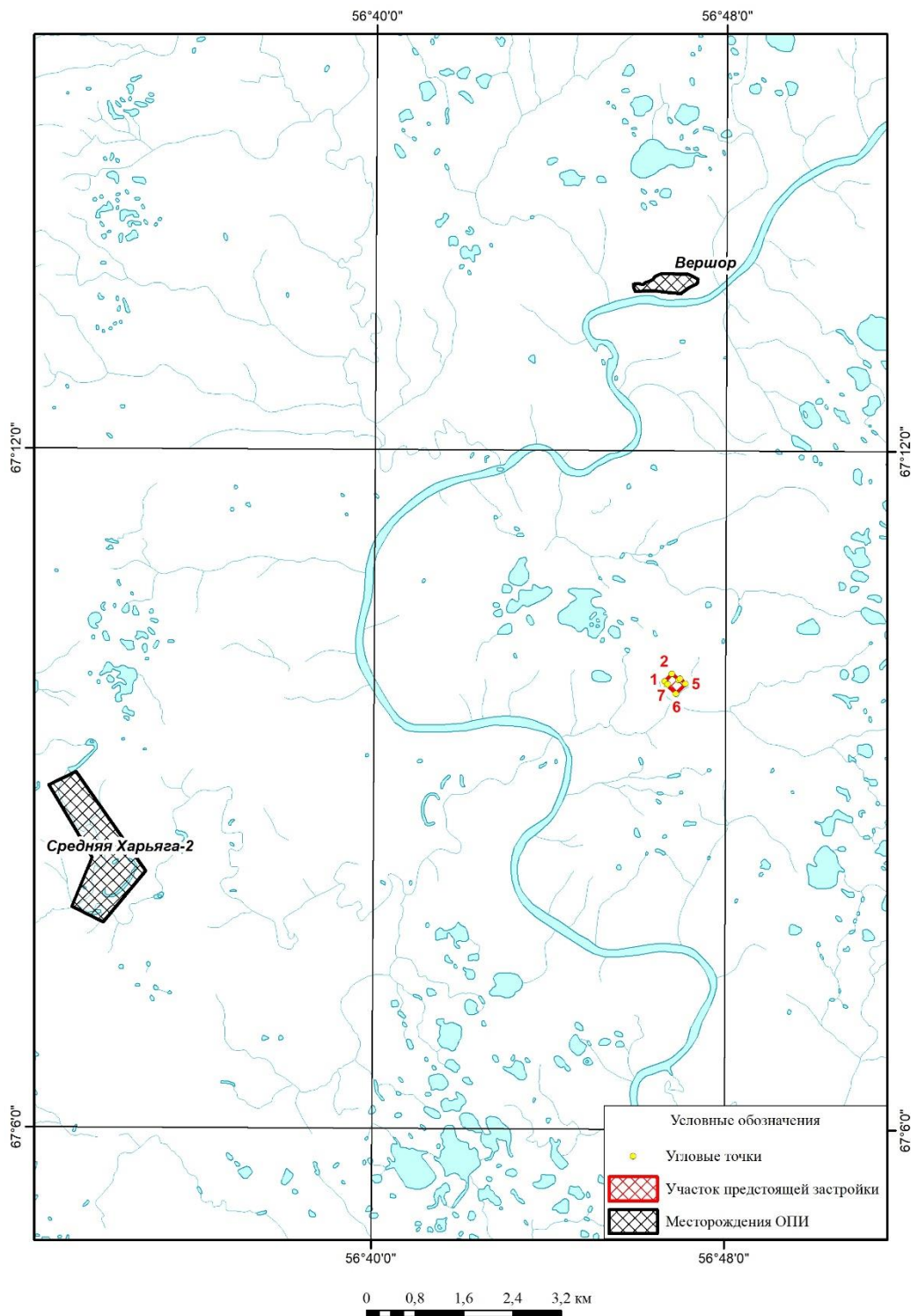
01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-11_R01.docx

Карта-схема расположения объекта
2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3.
Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)»
масштаб 1 : 80 000



01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Л

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 12809911

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и Ненецкому автономному округу
 (Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
г Сыктывкар, ул Бабушкина, д 23 , rpn11@rpn.gov.ru, 8 (8212) 21-53-06
 (Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 12809911
 по состоянию на 14:38:26 27.11.2025 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы
 (сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
11-0111-001627-П, I категория
3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 27.11.2025
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА", ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-
ДОБЫЧА ХАРЬЯГА", г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Басманный,
пер. Армянский, д. 9, стр. 1, помещ. 35/110/1, офис 2, 1157746887760
 (заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)
5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
 -

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Л-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 9701011913

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

Куст скважин ЕР-3, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район», Харьягинское нефтяное месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

06.10.1 Добыча нефти

04.12.2024

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ Сертификат: CC0D3BA6FDA70CDCEA7B1AA31411C2D0 Владелец: Астарханов Исламудин Магомедович Действителен с 24.04.2025 по 18.07.2026

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			Л-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение М

Сведения о редких, охотничьих видах, путях миграций, лесных участках, КОТР и ВБУ



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера
АО «Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

от 21.08.2025 № 4586
 На № GPVN-25-KH-250 от 20.08.2025

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Андреевич!

По итогам рассмотрения обращения АО «Гипровостокнефть» сообщаем, что в границах проведения инженерно-экологических изысканий по объекту 2004 «Проект обустройства Харьгагинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) регионального значения и их охранные зоны;
- земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли;
- источники поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с утвержденными зонами санитарной охраны в районе работ;
- зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Информация о наличии/отсутствии в районе работ объектов размещения отходов производства и потребления предоставляется Межрегиональным управлением Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			М-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-13_R01.docx

Объект расположен в границах территории традиционного природопользования «Путь Ильича» (утв. постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26).

Департамент не располагает информацией о наличии/отсутствии в районе проведения инженерно-экологических изысканий округов санитарной охраны курортов регионального значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов регионального значения, а также информацией о социально-экономической и медико-биологической ситуации в районе изысканий, священных и культовых мест, мест проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, путей калаша домашних оленей, водно-болотных угодьях, ключевых орнитологических территориях, СЗЗ и санитарных разрывов производственных объектов.

Рассмотрев Ваше обращение в части предоставления информации о животных и растениях, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и Ненецкого автономного округа, обитающих и произрастающих в районе работ, сообщаем, что в настоящее время Департамент не располагает информацией о местах обитания (произрастания) редких и охраняемых видов животных и растений, а также периодах, местах миграции и размножения охраняемых и охотничьих видов животных, их кормовых угодьях в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, 05.03.2007 № 145, 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

В целом для водоплавающих и болотно-луговых видов птиц характерны миграции в весенний период с юго-запада на северо-восток, в осенний период с северо-востока на юго-запад, для лосей, бурых медведей в весенне-летний период с юга на север, в осенне-зимний период с севера на юг.

На территории объекта могут встречаться следующие виды охотничьих ресурсов:

1) млекопитающие: копытные животные (лось); медведи (бурый медведь); пушные животные (волк, лисица, песец, россомаха, горностай, заяц-беляк, белка, ондатра, водяная полевка);

2) птицы: гусь гуменник, белолобый гусь, белощекая казарка, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундрная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов установлены приказом Минприроды России от 27.01.2022 № 49 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 г. № 965».

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			М-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Сведения о численности и плотности объектов животного мира в пределах участка проведения работ в распоряжении Департамента отсутствуют.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится по всей территории Ненецкого автономного округа. Имеющиеся данные государственного учета численности и плотности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2025 г. представлены в таблице.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2025 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	3,82	0,00	0,00	13 725	0	0	13 725
Волк	0,00	0,00	0,00	0	11	0	11
Горностай	1,41	0,02	0,00	5 077	120	0	5 197
Заяц беляк	3,34	3,47	3,20	11 983	21 874	10 428	44 285
Куница	1,10	0,04	0,00	3 935	249	0	4 184
Лисица	0,24	0,35	0,33	856	2 199	1 089	4 144
Росомаха	0,05	0,10	0,09	162	637	293	1 092
Лось	0,39	0,00	0,05	1 124	0	95	1 219
Песец*	0,21	0,24	0,28	742	1 533	917	3 192
Белая куропатка	179,25	526,61	588,92	643 697	3 323 670	1 921 577	5 888 944
Глухарь	44,57	0,95	0,00	160 054	5 986	0	166 040
Тетерев	116,48	1,98	4,04	418 282	12 471	13 171	443 924
Рябчик	0	0	0	0	0	0	0
Вальдшнеп	-	-	-	-	-	-	Нет данных
Рысь	0	0	0	0	0	0	0
Ондатра							
Бурый медведь							
Выдра							
Норка американская							
Ласка*	0,23	0,00	0,00	843	0	0	843

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

Также сообщаем, что Департамент не располагает информацией о наличии источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на данной территории, на которые отсутствуют утвержденные зоны санитарной охраны и правоустанавливающие документы на право пользование водным объектом (недрами).

На Ваше обращение сообщаем, что с 01.09.2024 процедура предоставления сведений связанных со строительством объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых определена Порядком предоставления и состава информации,

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			М-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

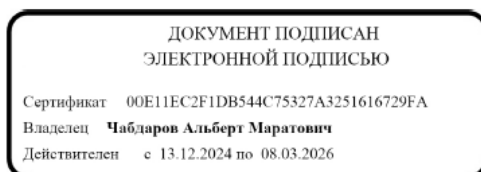
содержащейся в специальных картах (схемах), предусмотренных частью 1 статьи 25 Закона РФ «О недрах», утвержденным приказом Минприроды России от 02.05.2024 № 257 (далее - Приказ № 257).

Для получения указанных сведений Вам необходимо в соответствии с требованиями Приказа № 257 направить запрос с использованием государственного информационного ресурса в составе федеральной государственной информационной системы «Единый фонд геологической информации о недрах», размещенного на официальном сайте Федерального агентства по недропользованию в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». С подробной информацией можно ознакомиться по ссылке <https://rfgf.ru/news/375>.

Информация о категории земель в районе проведения работ предоставляется Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии

Заместитель губернатора
 Ненецкого автономного округа –
 руководитель Департамента

А.М. Чабдаров



Кожевни Виталий Алексеевич +7 (81853) 2-38-65

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			М-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



**Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»**

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

№01-31-3630/25-0-1 от 28.08.2025

Заместителю главного инженера –
начальнику управления по
проектированию объектов
капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

М.А. Свитову

gipvn@gipvn.ru

на № GVPN-25-KH-251 от
20.08.2025

Уважаемый Михаил Александрович!

Рассмотрев обращение АО «Гипровостокнефть», представленную схему участка инженерно-экологических изысканий по объекту 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на участке проведения работ:

- существующих, проектируемых и перспективных особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения Заполярного района;
- зон охраны ООПТ местного значения Заполярного района;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 26 проектируемый объект расположен в границах ТПП КМНС окружного значения «Путь Ильича»);
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения, их зон санитарной (горно-санитарной) охраны;
- природно-лечебных ресурсов, находящихся в муниципальной собственности;
- поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			М-5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-13_R01.docx

– межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района, их санитарно-защитных зон, зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности;

– лесных участков, находящихся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);

– санитарно-защитных зон и санитарных разрывов производственных объектов, находящихся в муниципальной собственности;

– захоронений опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями (в соответствии с п. 24 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792 сведения об объектах размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Росприроднадзора).

Несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта Администрацией Заполярного района не выявлялись.

Сведениями о наличии путей миграции оленьих стад, охраняемых видов растений и животных, а также о крупных авариях и утечках токсичных продуктов на вблизи расположенных объектах Администрация Заполярного района не располагает.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют) на территории участка изысканий Администрацией Заполярного района не принимались.

Для получения необходимой информации о социально-экономической характеристике Заполярного района Администрация рекомендует воспользоваться официальным сайтом органов местного самоуправления района zapolyarnyj-r83.gosweb.gosuslugi.ru и статистической информацией о Заполярном районе на официальном сайте уполномоченного органа (Архангельскстат) - 29.rosstat.gov.ru.

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территории проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

По имеющимся сведениям хозяйственная деятельность в районе размещения проектируемого объекта осуществляется компаниями-недропользователями и оленеводческим хозяйством.

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			М-6

300002/704(1)

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

При необходимости получения актуальной информации о земельных участках и землепользователях в районе работ, Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости.

Необходимые сведения, связанные с вопросами организации оленеводства в районе работ, Администрация считает возможным получить в Государственном фонде данных, полученных в результате землеустройства (материалы геоботанических обследований), и непосредственно у арендатора земельного участка, использующего его в указанных целях.

При направлении запросов на получение экологической информации Администрация Заполярного района просит руководствоваться положениями СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Первый заместитель главы
Администрации Заполярного района

О.Е. Холодов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 4AFB06D9D9DD6AA4AB22EECB5B46A8B
Владелец Холодов Олег Евгеньевич
Действителен с 28.04.2025 по 22.07.2026

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

3

01	-	Зам.	-		02.03.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			М-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-13_R01.docx



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Свитову М.А.

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

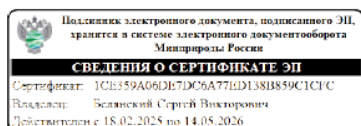
19.09.2025 № 15-61/17869-01

на № _____ от _____
О направлении информации

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело Ваше обращение (вх. № 30282-ОГ/61 от 20.08.2025) о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с выполнением АО «Гипровостокнефть» инженерно-экологических изысканий по объекту: 2004 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (очередь 6)» (далее – Объект), расположенному в Заполярном районе Ненецкого автономного округа, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

С.В. Белянский

Исп.: Бурдаков И.А.
Контакт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 48-67)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 19.09.2025

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			М-8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-13_R01.docx

Союз охраны птиц России

Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthusiastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672-22-63 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 24.10.2025

Код: SM

Номер: КОТР_К_№ 4338-2025

 АО «Гипровостокнефть»
 и всем заинтересованным сторонам

Заключение

 По результатам научно-исследовательской работы
 по заявке 4338 от 17.10.2025 (GPVN-25-КН-328 от 17.10.2025)

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Общероссийская общественная организация «Союз охраны птиц России» сообщает, что в районе местоположения объекта: **«Проект обустройства Харьгинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь б)»** (Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район») ключевые орнитологические территории России международного значения отсутствуют.

 Специалист по ГИС
 Общероссийской общественной организации
 «Союз охраны птиц России»

А.А. Яковлев

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		02.03.26			М-9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Н

Технические условия на водоснабжение и водоотведение

ДОГОВОР №ЛСУ- 420/16 /16 //СРЗ 16/279
 холодного водоснабжения

г. Усинск

« 22 » ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице начальника Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Плеско Максима Николаевича, действующего на основании доверенности №АК-106/д от 01.01.2016 г., с одной стороны,
 и Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Ускова Андрея Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется отпускать в транспорт абонента холодную техническую очищенную воду, а Абонент обязуется оплачивать холодную техническую очищенную воду установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления.

2. Местом исполнения обязательств по договору является водоочистная станция в посёлке Хартягинский.

II. Сроки подачи холодной воды

3. Датой начала отпуска холодной воды является 01.01.2017 г.

4. Лимиты водопотребления, установленные Абоненту определены согласно приложению №1 к настоящему договору.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

5. В течение срока действия настоящего договора тарифы могут быть изменены в установленном законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования приказов органа исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Тарифы на отпускаемую холодную техническую очищенную воду, установленные на дату заключения настоящего договора составляет:

- с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. – 375,00 руб./куб.м.;
- с 01.07.2017г. по 30.06.2018г. – 392,38 руб./куб.м.;
- с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. – 414,71 руб./куб.м.

Ориентировочная сумма договора с 01.01.2017г. по 31.12.2018г. 2 125 534 (два миллиона сто двадцать пять тысяч пятьсот тридцать четыре) руб. 50 коп., кроме того НДС (18%) 382 596 (триста восемьдесят две тысячи пятьсот девяносто шесть) руб. 21 коп., итого 2 508 130 (два миллиона пятьсот восемь тысяч сто тридцать) руб. 71 коп.

6. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент 26-го числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг, на основании счёта, выставленного Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, производит предоплату в размере 100% от заявленного на текущий месяц объёма холодной воды по цене, предусмотренной пунктом 5 настоящего договора (включая НДС), путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Организации водопроводно-канализационного хозяйства. При оплате счёта на предоплату Абонент обязан в этот же день уведомить Организацию водопроводно-

1

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

канализационного хозяйства о факте оплаты нарочным способом, либо по факсу или электронной почте.

В случае если сумма предоплаты будет больше, чем сумма за фактически оказанные услуги, она переходит в счёт предоплаты следующего месяца.

В случае если сумма предоплаты будет меньше, чем сумма за фактически оказанные услуги, то окончательный расчёт за оказанные услуги производится 15-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счёт организации водопроводно-канализационного хозяйства. В платёжном поручении в обязательном порядке должны быть указаны полный номер договора (Общества и контрагента или контрагента и Общества), дата договора, номер и дата счёта-фактуры, код финансовой позиции 11109.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01-го числа месяца, следующего за расчётным, направляет оригинал Акта о выполнении работ (оказании услуг) (Приложение №2 к настоящему договору) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02-го числа месяца, следующего за отчётным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае неподписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05-го числа месяца, следующего за отчётным, Организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о выполнении работ (оказании услуг) предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом ежеквартально путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Организация водопроводно-канализационного хозяйства составляет и направляет в адрес Абонента акт сверки расчетов в двух экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3-х рабочих дней со дня его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более десяти рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

IV. Права и обязанности сторон

8. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять отпуск абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) осуществлять производственный контроль качества технической очищенной воды и производственный контроль состава технической очищенной воды;

в) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;

г) с даты выявления несоответствия показателей холодной воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации, незамедлительно извещать об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»);

д) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия

2

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

е) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

ж) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

з) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

9. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

10. Абонент обязан:

а) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;

б) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором;

11. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества технической очищенной воды, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств технической очищенной воды.

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на холодную воду;

в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

г) осуществлять, в целях контроля качества холодной воды, отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды

12. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, установленные на пунктах налива холодной технической очищенной воды. Для учёта объёма отпущенной воды также разрешается применение тарированного объёма заполняемых автоцистерн, применяемых для перевозки воды.

VI. Порядок контроля качества холодной (технической очищенной) воды

13. Производственный контроль качества холодной (технической очищенной) воды, отпускаемой абоненту, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества технической очищенной воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

14. Качество подаваемой холодной технической очищенной воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (технической очищенной) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (технической очищенной) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (технической очищенной) воды в соответствие установленным требованиям.

15. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (технической очищенной) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор

3

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-14_R02.docx

проб холодной (технической очищенной) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию водопроводно-канализационного хозяйства о времени и месте отбора проб холодной (технической очищенной) воды не позднее трёх суток до проведения отбора.

VII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

16. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомляет о таком прекращении или ограничении абонента.

18. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

VIII. Порядок урегулирования разногласий

19. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

20. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие, сведения по усмотрению стороны

21. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

22. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

23. В случае недостижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

IX. Ответственность сторон

24. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с настоящим договором и законодательством Российской Федерации.

25. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству холодной технической очищенной абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

26. За просрочку исполнения платежей (в том числе авансовых) по настоящему договору Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от Абонента уплаты

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-4

неустойки в размере 2/360 ключевой ставки Банка России от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки.

27. В случае если Абонент при заключении договора, либо до или после его заключения, дал организации водопроводно-канализационного хозяйства недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значения для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию, либо относящихся к третьему лицу), Абонент обязан возместить организации водопроводно-канализационного хозяйства по её требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости работ/услуг по договору. Организация водопроводно-канализационного хозяйства, полагающаяся на недостоверные заверения Абонента, имеющие для исполнителя существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном) порядке или потребовать признания договора недействительным.

28. Предусмотренные ч.1 ст.395 ГК РФ проценты за пользование чужими денежными средствами подлежат взысканию сверх неустойки (пени), предусмотренной за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства по договору.

Х. Обстоятельства непреодолимой силы

29. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

30. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

ХI. Действие договора

31. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2018 г., а в части расчётов – до полного исполнения обязательств.

32. Настоящий договор может быть продлён на тот же либо меньший срок и на тех же либо иных условиях путём заключения дополнительного соглашения.

33. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

34. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

ХII. Прочие условия

35. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

36. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение пяти рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

37. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться

5

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-14_R02.docx

законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

38. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

39. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

ХIII. Список приложений к договору.

№ приложения	Наименование приложения
1	Лимиты водопотребления, установленные Абоненту
2	Образец Акта о выполнении работ (оказании услуг) по договору

ХIV. Адреса и реквизиты Сторон.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес:
109028, Российская Федерация, г. Москва,
Покровский бульвар, д.3, стр.1
Почтовый адрес:
169710, Республика Коми, г. Усинск,
ул. Нефтяников, д.9/3
Телефон: (82144) 57289
Факс: (82144) 56279
ИНН: 526 023 0051
КПП: 770 901 001
ОКПО: 81295017
ОГРН: 1088607000217
ОКВЭД: 35.12.20.11 35.11.4.35.12 35.13 35.30.13
35.30.14 35.30.2 35.30.3 35.30.4 35.30.5 36.00.1
36.00.2 37.00.41.2 41.20 42.11 42.12 42.21 42.22.1
42.22.2 42.22.3 42.99 43.11 43.12.1 43.12.3 43.21
43.91 43.99 43.99.2 43.99.3 43.99.4 43.99.7 46.69.2
46.69.5 71.20.1
Банковские реквизиты для оплаты:
р/с: 407 028 103 000 000 419 30
в Филиале Петрокоммерц
ПАО Банка «ФК Открытие»
к/с: 301 018 107 452 500 007 27 в ГУ Банка
России по ЦФО
БИК: 044 525 727
КПП продавца для счетов-фактур: 110 645 001

Начальник Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



М.Н. Плеско

2016 г.

Абонент

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

Юридический адрес: 101000, г. Москва,
Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2
Почтовый адрес: 101990, г. Москва,
Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2
Телефон: 8(495) 748-65-11
ИНН: 9701011913
КПП: 770101001
ОГРН: 1157746887760
ОКВЭД: 11.10; 74.20.2, 63.12.22, 63.12.21,
51.51, 45.33, 45.21.1, 11.20.4, 11.20.3,
11.20.2, 11.20.1, 11.20, 11.10.12, 11.10.3,
11.10.2, 11.10.1
Р/с 40702810700000062828
ПАО РОСБАНК, г. Москва
К/с 30101810000000000256
БИК: 044525256

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»



А.М. Усков

" " 2016 г.

6

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнительное соглашение №005

к договору №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016 холодного водоснабжения

г. Усинск

«19» сентября 2022

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Первого заместителя начальника управления – Главного инженера Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Терещенко Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности №АШ-73/д от 07.02.2022, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Продлить срок действия Договора холодного водоснабжения №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016 по 31 декабря 2025 года, а в части расчетов и ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств – до полного исполнения сторонами.
2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 31 декабря 2022 года.
3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора холодного водоснабжения №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016.
4. Во всем остальном, что не оговорено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями договора холодного водоснабжения №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016 и подтверждают по ним свои обязательства.

ОРГАНИЗАЦИЯ ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОГО ХОЗЯЙСТВА:

АБОНЕНТ:

Начальник
Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор



В.В. Терещенко

2022

И.Н. Сидоров

« ____ » _____ 2022

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ДОГОВОР №ЛСУ- 415 /16
водоотведения

г. Усинск

« 18 » ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице начальника Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Плеско Максима Николаевича, действующего на основании доверенности №АК-106/д от 01.01.2016 г., с одной стороны,
 и Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Ускова Андрея Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

- По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется принимать на очистные сооружения, производить очистку и сброс в водный объект хозяйственно-бытовых стоков, а Абонент обязуется оплачивать приём стоков в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации).
- Местом исполнения обязательств по договору является хозяйственно-бытовые очистные сооружения на Харьгинском нефтяном месторождении НАО.

II. Сроки приёма сточных вод

- Датой начала приёма сточных вод является 01.01.2017 г.
- Лимиты водоотведения, установленные Абоненту определены согласно приложению №1 к настоящему договору.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

- В течение срока действия настоящего договора тарифы могут быть изменены в установленном законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования приказов органа исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Тарифы на водоотведение, установленные на дату заключения настоящего договора составляют:

- с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. – 530,00 руб./куб.м.;
- с 01.07.2017г. по 30.06.2018г. – 564,02 руб./куб.м.;
- с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. – 603,24 руб./куб.м.

Ориентировочная сумма договора с 01.01.2017г. по 31.12.2018г. составляет 8 140 608 (восемь миллионов сто сорок тысяч шестьсот восемь) руб. 00 коп., кроме того НДС (18%) 1 465 309 (один миллион четыреста шестьдесят пять тысяч триста девять) руб. 44 коп., итого 9 605 917 (девять миллионов шестьсот пять тысяч девятьсот семнадцать) руб. 44 коп.

6. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент 26 числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг, на основании счета, выставленного Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, производит предоплату в размере 100% от заявленного на текущий месяц объема холодной воды по цене, предусмотренной пунктом 5 настоящего договора (включая НДС), путем перечисления денежных средств на расчетный счет Организации водопроводно-канализационного хозяйства. При оплате предоплаты Абонент обязан в этот же день уведомить Организацию водопроводно-канализационного хозяйства о факте оплаты нарочным способом, либо по факсу.

В случае если сумма предоплаты будет больше, чем сумма за фактически оказанные услуги,

1

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Н-8
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

она переходит в счет предоплаты следующего месяца.

В случае если сумма предоплаты будет меньше, чем сумма за фактически оказанные услуги, то окончательный расчет за оказанные услуги производится 15 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

В платёжном поручении в обязательном порядке должны быть указаны полный номер договора, дата договора, номер и дата счёта-фактуры, код финансовой позиции.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01 числа месяца, следующего за отчётным, направляет оригинал Акта о выполнении работ (оказании услуг) (Приложение №2 к настоящему договору) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02 числа месяца, следующего за отчётным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае неподписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05 числа месяца, следующего за отчётным, организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о выполнении работ (оказании услуг) предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Сверка расчётов между Организацией водопроводно-канализационного хозяйства и Абонентом проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчётный период. Организация водопроводно-канализационного хозяйства направляет Акт Абоненту. Абонент обязан в течение 3-х дней с момента получения Акта, при отсутствии замечаний, подписать Акт, скрепить печатью и предоставить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться посредством факсимильной связи, электронной почты с последующим обязательным отправлением подлинных экземпляров. При наличии замечаний Абонент обязан в течение 3 (трёх) дней с момента получения Акта, предоставить таковые посредством факсимильной связи, электронной почты с последующим обязательным отправлением подлинных экземпляров.

8. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объёму и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

9. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять контроль за соблюдением абонентом лимитов, водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объёму и составу принимаемых сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу станции очистки стоков;

б) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

в) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

г) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении приёма сточных вод в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

д) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

е) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение

2

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			Н-9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу станции очистки стоков;

10. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) временно прекращать или ограничивать приём сточных вод в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

б) взимать с абонента плату за приём сточных вод сверх установленных лимитов по объему и составу принимаемых сточных вод, а также за негативное воздействие на работу станции очистки стоков;

в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

11. Абонент обязан:

а) соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения;

б) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу станции очистки стоков и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

в) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, соблюдать нормативы по объему и составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на станцию очистки стоков;

г) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

12. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на водоотведение;

в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

V. Порядок осуществления учета принимаемых сточных вод

13. Для учёта объёма сточных вод используются приборы, установленные на пункте слива автоцистерн. Для учёта объёма принятых сточных вод также разрешается применение тарированного объёма заполняемых автоцистерн, применяемых для перевозки сточных вод.

VI. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

14. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. №525.

15. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. №525.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-10

**VII. Порядок контроля за соблюдением абонентами
нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы
и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод,
требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях
предотвращения негативного воздействия на работу станций очистки стоков**

16. Нормативы водоотведения по объему и составу принимаемых на станцию очистки стоков сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

17. Требования к составу и свойствам сточных вод, установленные для абонента, приведены в Приложении №3 к настоящему договору.

18. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем принятых сточных вод по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

**VIII. Условия временного прекращения или ограничения
приёма сточных вод**

19. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приёма сточных вод Абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

20. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приёма сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении абонента.

21. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приёма сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приёма сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

IX. Порядок урегулирования разногласий

22. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

23. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны

24. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

25. В случае недостижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

X. Ответственность сторон

26. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с настоящим договором и законодательством

4

02	-	Зам.	-	07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Н-11
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Российской Федерации.

27. За просрочку исполнения платежей (в том числе авансовых) по настоящему договору Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от Абонента уплаты неустойки в размере 2/360 ключевой ставки Банка России от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки.

28. Предусмотренные ч.1 ст.395 ГК РФ проценты за пользование чужими денежными средствами подлежат взысканию сверх неустойки (пени), предусмотренной за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства по договору.

29. В случае, если Абонент при заключении договора, либо до или после его заключения, дал Организации водопроводно-канализационного хозяйства недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значения для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию, либо относящихся к третьему лицу), Абонент обязан возместить Организации водопроводно-канализационного хозяйства по её требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости услуг по договору. Организация водопроводно-канализационного хозяйства, полагавшаяся на недостоверные заверения Абонента, имеющие для исполнителя существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном) порядке или потребовать признания договора недействительным.

XI. Обстоятельства непреодолимой силы

30. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

31. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XII. Действие договора

32. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2018 г., а в части расчётов – до полного исполнения обязательств.

33. Настоящий договор может быть продлён на тот же либо меньший срок и на тех же либо иных условиях путём заключения дополнительного соглашения.

34. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

35. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XIII. Прочие условия

36. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

37. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			H-12
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

38. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

39. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

40. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XIV. Список приложений к договору.

№ приложения	Наименование приложения
1	Лимиты водоотведения, установленные Абоненту
2	Образец Акта о выполнении работ (оказании услуг) по договору
3	Требования к составу и свойствам сточных вод, установленные для Абонента

XV. Адреса и реквизиты Сторон.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес: 109028, Российская Федерация, г. Москва, Покровский бульвар, д.3, стр.1

Почтовый адрес: 169710, Республика Коми,

г. Усинск, ул. Нефтяников, 9/3

Тел./факс (82144) 5-72-89, 5-62-79

ИНН: 526 023 00 51

КПП: 770 901 001

ОКПО: 81295017

ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2

ОГРН: 1088607000217

Банковские реквизиты для оплаты:

р/с: 407 028 103 000 000 419 30 в Филиале

Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с: 301 018 107 452 500 007 27 в ГУ Банка

России по ЦФО

БИК: 044 525 727

КПП продавца для счетов-фактур: 110 645 001

Абонент

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга»

Юридический адрес: 101000, г. Москва,

Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2

Почтовый адрес: 101990, г. Москва,

Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2

Телефон: 8(495) 748-65-11

ИНН: 9701011913

КПП: 770101001

ОГРН: 1157746887760

ОКВЭД: 11.10; 74.20.2, 63.12.22, 63.12.21,

51.51, 45.33, 45.21.1, 11.20.4, 11.20.3, 11.20.2,

11.20.1, 11.20, 11.10.12, 11.10.3, 11.10.2,

11.10.1

Р/с 40702810700000062828

ПАО РОСБАНК, г. Москва

К/с 30101810000000000256

БИК: 044525256

Начальник Усинского регионального
управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



М.Н. Плеско

2016 г.

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга»



А.М. Усков

2016 г.

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-13

Приложение №3
 к договору водоотведения №ЛСУ- 415 /16
 от « 18 » ноября 2016 г.

Требования к составу и свойствам сточных вод, установленные для Абонента (пункт приёма сточных вод – ХБОС посёлка Харьягинский)

Перечень загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющих веществ, мг/дм ³
Нефтепродукты	0,6
БПК _{пол}	239
СПАВ	2
Фенол	0,008
Взвешенные вещества	150
Хлориды	100
Аммония ион	25
Сульфаты	100
Фосфор фосфатов	0,5
Железо	0,8
Медь	0,003
Цинк	0,02
Свинец	0,008
Кобальт	0,01
Кадмий	0,007
Марганец	0,04
Никель	0,01
Хром (+6)	0,04

Начальник Усинского регионального управления
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

 М.Н. Плеско
 _____ 2016 г.



Генеральный директор
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА»

 А.М. Усков
 _____ 2016 г.



9

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-14_R02.docx

Дополнительное соглашение, подписанное между Обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и Обществом с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», вступает в силу с настоящим Протоколом разногласий в случае подписания Протокола разногласий обеими Сторонами.

При этом Стороны руководствуются условиями Дополнительного соглашения по тем пунктам, по которым Стороны не имеют разногласий, и условиями настоящего Протокола разногласий в редакции ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» по остальным пунктам.

Настоящий Протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Организация водопроводно-канализационного хозяйства
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Абонент

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

Первый заместитель Начальника управления-
 Главный инженер-Усинского регионального
 Управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор



А.И. Пшеничный
 С.Н. Николаев



И.Н. Сидоров

по доверенности № ЕФ-113/д от 23.07.2020

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнительное соглашение №006

к договору №ЛСУ-415/16//УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016 водоотведения.

 Республика Коми
 г. Усинск

«19» сентября 2022

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Начальника Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Терещенко Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности №АШ-73/д от 07.02.2022, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Продлить срок действия Договора водоотведения №ЛСУ-415/16//УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016 по 31 декабря 2025 года, а в части расчетов и ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств – до полного исполнения.
2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 31 декабря 2022 года.
3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора водоотведения №ЛСУ-415/16 // УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016.
4. Во всем остальном, что не оговорено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями договора водоотведения №ЛСУ-415/16 // УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016 и подтверждают по ним свои обязательства.

ОРГАНИЗАЦИЯ ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОГО ХОЗЯЙСТВА:

АБОНЕНТ:

 Начальник
 Усинского регионального управления
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор



В.В. Терещенко

2022



И.Н. Сидоров

2022

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение П

Письма Заказчика



03.09.2026 № БЕ-2628

на №

от

Заместителю главного инженера-
начальнику управления инжиниринга
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"

И.А. Липатову

*Кас. разработки раздела ПД "Оценка
воздействия на окружающую среду"
для проекта 2004*

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В рамках подготовки проектной документации по «Проекту обустройства Харьгагинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» разработка раздела ПД «Оценка воздействия на окружающую среду» не требуется.

С уважением,

Заместитель Генерального
директора по развитию

Документ подписан
электронной подписью
Сертификат: 017530F13D06A8E4DFF7B0810770A
Владелец: Ескин Борис Валерьевич
Действителен с 13.08.2026 по 13.08.2027

Б.В. Ескин

Исполнитель: Т.П. Долгова
Тел.: +7 (495) 228-01-40 доб. 1630

00ДО-068386

Павелецкая пл., д.2, стр.3, г. Москва
Российская Федерация, 115054

т. +7 495 228 01 40
ф. +7 495 228 01 21

АО «Гипровостокнефть»
Получено 03.09.2026
Вх. № ВХ-5857-26

						2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
02	-	Зам.	-		07.09.26			П-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-15_R02.docx



03.09.2026 № БЕ-2632

на № _____ от _____

**Заместителю главного инженера-
начальнику управления инжиниринга
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"**

И.А. Липатову

*Кас. подтверждения выполнения ПД
по проекту обустройства скв. ЕЗ-04,
ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6) в
соответствии с Протоколом ЦКР*

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В процессе проверки ФАУ «Главгосэкспертиза России» разделов проектной документации по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» были получены замечания. В ответ на замечание, касающееся мероприятий по охране окружающей среды об отсутствии сведений, подтверждающих разработку проектируемого объекта в рамках «Дополнения к технологической схеме разработки объектов II и III Харьягинского месторождения», сообщаем следующее.

Подтверждаем, что разрабатываемая проектная документация по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очередь 6)» выполнена в соответствии с технологическим проектом разработки «Дополнение к технологической схеме разработки объектов II и III Харьягинского месторождения» (Протокол ЦКР Роснедр по УСВ № 7291 от 18.09.2018).

С уважением,

**Заместитель Генерального
директора по развитию**

Документ подписан
электронной подписью
Сертификат: 82750675D06646E4D0F7A0614F7F8A
Владелец: Ескин Борис Валерьевич
Действителен с 13.08.2026 по 13.08.2027

Б.В. Ескин

Исполнитель: Т.П. Долгова
Тел.: +7 (495) 228-01-40 доб. 1630

00ДО-068402

Павелецкая пл., д.2, стр. 3, г. Москва
Российская Федерация, 115054

т. +7 495 228 01 40
ф. +7 495 228 01 21

zndkh.info@neftco.ru
zndkh.DO@neftco.ru

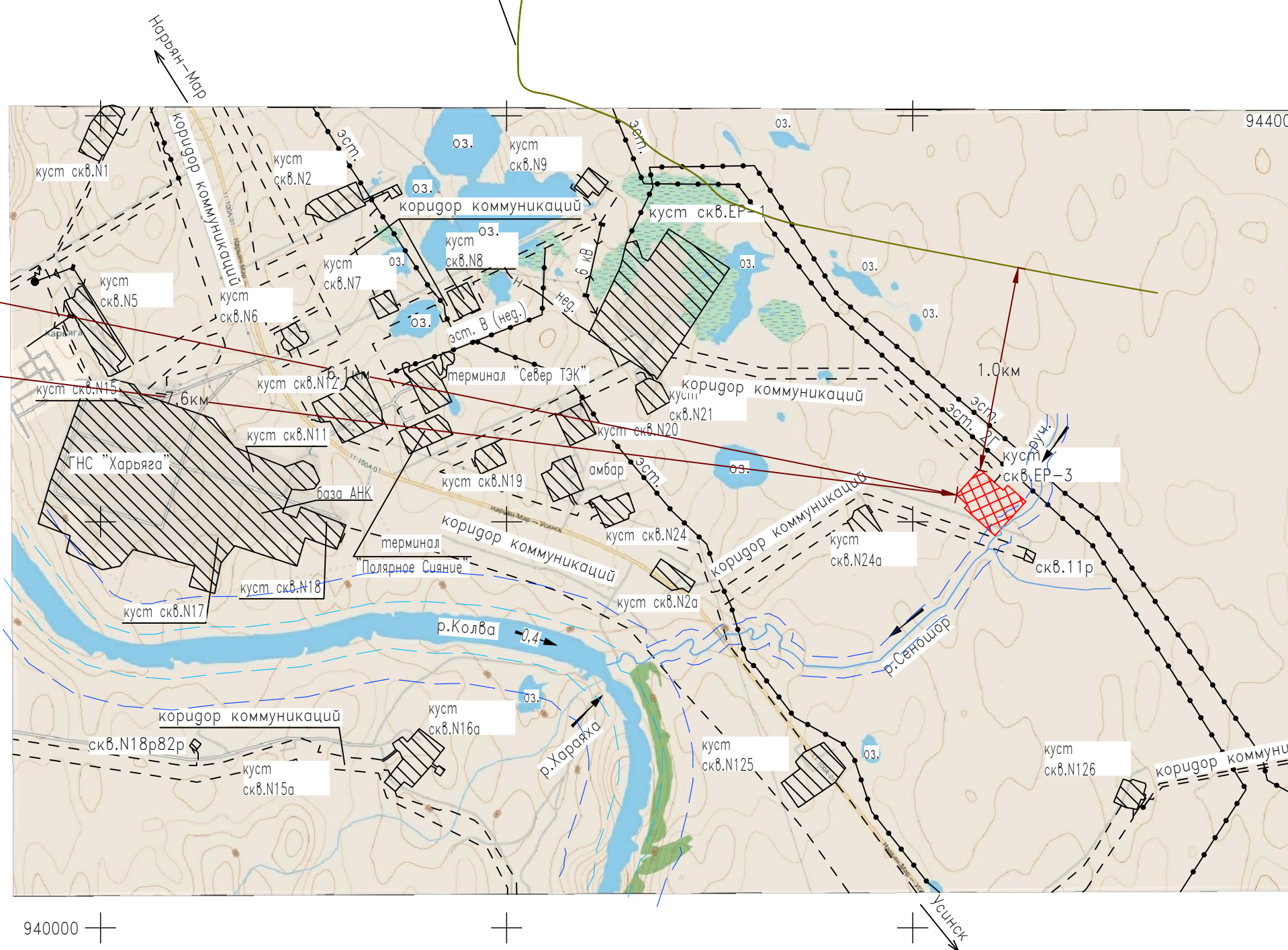
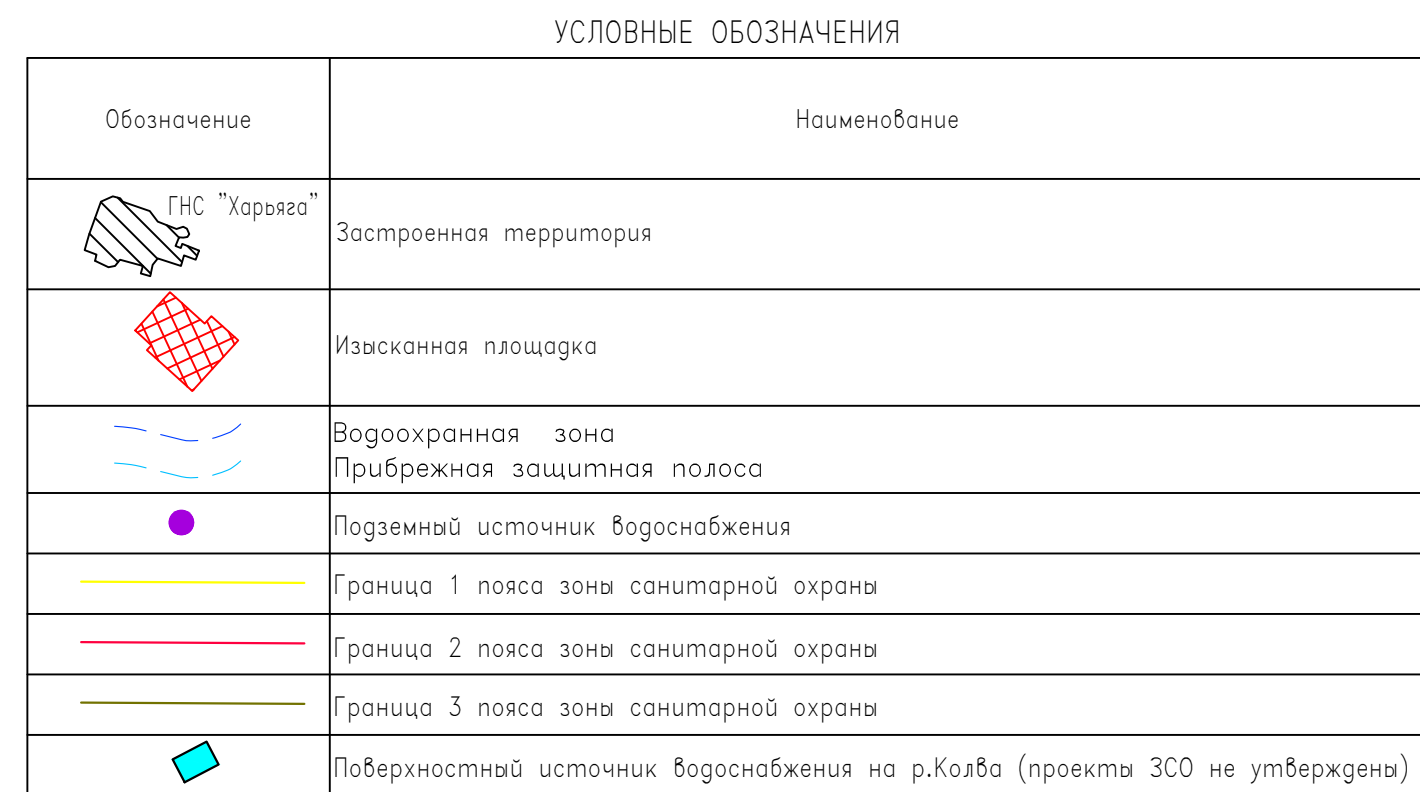
АО «Гипровостокнефть»
Получено 04.09.2026
Вх. № ВХ-5865-26

02	-	Зам.	-		07.09.26	2004-ГВН-301100-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			П-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 2004-ГВН-301100-5-ООС2-001-15_R02.docx



				<i>Хал</i>	<i>Бондарь</i>	<i>Горб</i>
02	07.09.26	IFC	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Халузина	Бондарь	Горб
01	02.03.26	IFC	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Халузина	Бондарь	Горб
00	03.02.26	IFC	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Халузина	Бондарь	Горб
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.

 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ -ДОБЫЧА ХАРЬЯГА						 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ											
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.																	
						Редакция:	02	Масштаб:	1:25000	Формат:	A2						
						2004-ГВН-301100-5-00С2-003											
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-3. Обустройство скважин ЕЗ-04, ЕЗ-05 и ЕЗ-06 (Очеревь 6)											
02	-	Зам.	-	<i>Ren</i>	07.09.26	<table><tr><td>Статус</td><td>Лист</td><td>Листов</td></tr><tr><td>П</td><td></td><td>1</td></tr></table>						Статус	Лист	Листов	П		1
Статус	Лист	Листов															
П		1															
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Погн.	Дата												
Разраб.		Халиулина	<i>Ren</i>		07.09.26	<table><tr><td colspan="3">АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ</td></tr></table>						АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ																	
Проверил		Бондарь	<i>Бондарь</i>		07.09.26												
Гл. спец.		Бондарь	<i>Бондарь</i>		07.09.26												
Рук. напр.		Кимлык	<i>Kimlyk</i>		07.09.26												
Н. контр.		Филатова О	<i>Филатова</i>		07.09.26												
ГИП		Горев	<i>Горев</i>		07.09.26	Карта экологических ограничений											