

## 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.

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 (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
<b>№ пл.: 0, № цеха: 1</b>																		
+	6501	Неорганизованный выброс	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	2340,0	3015,0	2360,0	3015,0

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 (Азот (IV) оксид)	0,1188244	0,350132	1	2,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0193090	0,056896	1	0,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Сажа)	0,0245339	0,070985	1	0,55	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0144700	0,042487	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерод оксид	0,1155506	0,337438	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин	0,0330517	0,096982	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

<b>№ пл.: 0, № цеха: 2</b>																		
+	6502	Неорганизованный выброс	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	2320,0	3000,0	2350,0	3000,0

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 (Азот (IV) оксид)	0,0004444	0,000148	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000722	0,000024	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Сажа)	0,0000556	0,000012	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0000931	0,000034	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерод оксид	0,0082361	0,003549	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0014306	0,000594	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин	0,0001667	0,000036	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

<b>№ пл.: 0, № цеха: 3</b>																		
+	6503	Неорганизованный выброс	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	2350,0	3015,0	2355,0	3015,0

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 (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0123		диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0050481	0,002726	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)				0,0004344	0,000235	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0007083	0,000383	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0337		Углерод оксид				0,0062806	0,003392	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0342		Фториды газообразные				0,0003542	0,000191	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0344		Фториды плохо растворимые				0,0015583	0,000842	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,0006611	0,000357	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
<b>№ пл.: 0, № цеха: 4</b>																		
+	6504	Неорганизованный выброс	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	2355,0	3015,0	2360,0	3015,0
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0616		Диметилбензол (Ксилол)				0,0468750	0,042260	1	6,70	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621		Метилбензол (Толуол)				0,0331056	0,030631	1	1,58	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1210		Бутилацетат				0,0085963	0,007588	1	2,46	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1401		Пропан-2-он (Ацетон)				0,0198231	0,017351	1	1,62	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1411		Циклогексанон				0,0103500	0,007849	1	7,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2752		Уайт-спирит				0,0279563	0,008320	1	0,80	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2902		Взвешенные вещества				0,0608333	0,029400	1	3,48	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
<b>№ пл.: 0, № цеха: 5</b>																		
+	6505	Неорганизованный выброс	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	2320,0	3005,0	2325,0	3005,0
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,0000088	0,000000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2754		Алканы C12-C19				0,0031312	0,000118	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
<b>№ пл.: 0, № цеха: 6</b>																		
+	6506	Неорганизованный выброс	1	5	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	2340,0	3015,0	2360,0	3015,0
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2				0,1388333	0,076205	1	13,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
<b>№ пл.: 0, № цеха: 7</b>																		
+	6507	Неорганизованный выброс	1	5	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	2345,0	3005,0	2350,0	3005,0

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 (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um			
2909		Пыль неорганическая: до 20% SiO2				0,0105778	0,015375	1	0,60	11,40	0,50		0,00	0,00	0,00			
<b>№ пл.: 0, № цеха: 8</b>																		
+	5501	Выхлопная труба	1	1	5,00	0,10	0,29	37,00	1,29	400,00	0,00	-	-	1	2350,0	3020,0	0,0	0,0
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 (Азот (IV) оксид)				0,1373334	0,148608	1	0,50	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0223167	0,024149	1	0,04	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
0328		Углерод (Сажа)				0,0116667	0,012960	1	0,06	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
0330		Сера диоксид-Ангидрид сернистый				0,0183333	0,019440	1	0,03	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
0337		Углерод оксид				0,1200000	0,129600	1	0,02	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				0,0000002	2,400000E-07	1	0,01	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
1325		Формальдегид				0,0025000	0,002592	1	0,04	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			
2732		Керосин				0,0600000	0,064800	1	0,04	75,88	1,82		0,00	0,00	0,00			

## 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.

### Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	3	6503	3	0,0050481	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0050481</b>		<b>0,01</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	3	6503	3	0,0004344	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0004344</b>		<b>0,15</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6501	3	0,1188244	1	2,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0,0004444	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	3	6503	3	0,0007083	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0,1373334	1	0,50	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,2573105</b>		<b>2,52</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6501	3	0,0193090	1	0,16	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0,0000722	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0,0223167	1	0,04	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0416979</b>		<b>0,20</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6501	3	0,0245339	1	0,55	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0,0000556	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0,0116667	1	0,06	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0362562</b>		<b>0,61</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6501	3	0,0144700	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0	2	6502	3	0,0000931	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0,0183333	1	0,03	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0328964</b>		<b>0,12</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	5	6505	3	0,0000088	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000088</b>		<b>0,03</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0337 Углерод оксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6501	3	0,1155506	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0,0082361	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	3	6503	3	0,0062806	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0,1200000	1	0,02	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,2500673</b>		<b>0,10</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0342 Фториды газообразные**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	3	6503	3	0,0003542	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0003542</b>		<b>0,06</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	3	6503	3	0,0015583	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0015583</b>		<b>0,03</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0468750	1	6,70	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0468750</b>		<b>6,70</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0331056	1	1,58	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0331056</b>		<b>1,58</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	8	5501	1	0,0000002	1	0,01	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000002</b>		<b>0,01</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 1210 Бутилацетат**

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето			Зима		
---	---	---	-----	--------	---	------	--	--	------	--	--

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0085963	1	2,46	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0085963</b>		<b>2,46</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 1325 Формальдегид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	8	5501	1	0,0025000	1	0,04	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0025000</b>		<b>0,04</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0198231	1	1,62	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0198231</b>		<b>1,62</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 1411 Циклогексанон**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0103500	1	7,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0103500</b>		<b>7,39</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	2	6502	3	0,0014306	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0014306</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2732 Керосин**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6501	3	0,0330517	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0,0001667	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0,0600000	1	0,04	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0932184</b>		<b>0,13</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0279563	1	0,80	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0279563</b>		<b>0,80</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2754 Алканы C12-C19**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	5	6505	3	0,0031312	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0031312</b>		<b>0,09</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2902 Взвешенные вещества**

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	4	6504	3	0,0608333	1	3,48	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0608333</b>		<b>3,48</b>			<b>0,00</b>		

**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
0	3	6503	3	0,0006611	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	6	6506	5	0,1388333	1	13,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,1394944</b>		<b>13,23</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	7	6507	5	0,0105778	1	0,60	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0105778</b>		<b>0,60</b>			<b>0,00</b>		

**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.

**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
0	5	6505	3	0333	0,0000088	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	1325	0,0025000	1	0,04	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0025088</b>		<b>0,07</b>			<b>0,00</b>		

**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
0	1	6501	3	0330	0,0144700	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0330	0,0000931	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0330	0,0183333	1	0,03	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
0	5	6505	3	0333	0,0000088	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0329052</b>		<b>0,16</b>			<b>0,00</b>		

**Группа суммации: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора**

№	№	№	Тип	Код	Выброс	F	Лето	Зима
---	---	---	-----	-----	--------	---	------	------

пл.	цех.	ист.		в-ва	(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	3	6503	3	0342	0,0003542	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	3	6503	3	0344	0,0015583	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0019125</b>		<b>0,09</b>			<b>0,00</b>		

### 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
0	1	6501	3	0301	0,1188244	1	2,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0301	0,0004444	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	3	6503	3	0301	0,0007083	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0301	0,1373334	1	0,50	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
0	1	6501	3	0330	0,0144700	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0330	0,0000931	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0330	0,0183333	1	0,03	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,2902069</b>		<b>1,65</b>			<b>0,00</b>		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

### 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
0	1	6501	3	0330	0,0144700	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6502	3	0330	0,0000931	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	8	5501	1	0330	0,0183333	1	0,03	75,88	1,82	0,00	0,00	0,00
0	3	6503	3	0342	0,0003542	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0332506</b>		<b>0,10</b>			<b>0,00</b>		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

### Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,0	0,0

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000
0328	Углерод (Сажа)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерод оксид	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,000
0415	Углеводороды предельные C1-C5	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	0,000
0416	Углеводороды предельные C6-C10	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	0,000
0602	Бензол	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0621	Метилбензол (Толуол)	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000

\* Фоновые концентрации измеряются в мг/м<sup>3</sup> для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации



## Расчетные области

## Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
2	1256,0	3148,0	2,00	точка пользователя	Успенка

### 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

#### Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	-	2,548E-04	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		3	6503	0,00			2,548E-04		100,0			

#### Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	2,19E-03	2,193E-05	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		3	6503	2,19E-03			2,193E-05		100,0			

#### Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,11	0,022	97	7,00	0,05	0,010	0,05	0,010	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		1	6501	0,03			0,006		27,8			
0		8	5501	0,03			0,005		25,4			
0		3	6503	1,79E-04			3,575E-05		0,2			
0		2	6502	1,14E-04			2,276E-05		0,1			

#### Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,03	0,012	97	7,00	0,02	0,010	0,02	0,010	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		1	6501	2,43E-03			9,733E-04		8,2			
0		8	5501	2,22E-03			8,883E-04		7,5			
0		2	6502	9,25E-06			3,698E-06		0,0			

**Вещество: 0328 Углерод (Сажа)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,01	0,002	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		0	1		6501		8,24E-03		0,001		72,6	
		0	8		5501		3,10E-03		4,644E-04		27,3	
		0	2		6502		1,90E-05		2,848E-06		0,2	

**Вещество: 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,01	0,006	97	7,00	0,01	0,005	0,01	0,005	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		0	8		5501		1,46E-03		7,298E-04		11,3	
		0	1		6501		1,46E-03		7,294E-04		11,3	
		0	2		6502		9,54E-06		4,769E-06		0,1	

**Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,25	0,002	98	0,70	0,25	0,002	0,25	0,002	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		0	5		6505		1,11E-04		8,853E-07		0,0	

**Вещество: 0337 Углерод оксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,24	1,211	97	7,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		0	1		6501		1,16E-03		0,006		0,5	
		0	8		5501		9,55E-04		0,005		0,4	
		0	2		6502		8,44E-05		4,219E-04		0,0	
		0	3		6503		6,34E-05		3,170E-04		0,0	

**Вещество: 0342 Фториды газообразные**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	8,94E-04	1,788E-05	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		0	3		6503		8,94E-04		1,788E-05		100,0	

**Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	3,93E-04	7,865E-05	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		0	3		6503		3,93E-04		7,865E-05		100,0	

**Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,12	0,025	97	0,70	0,10	0,020	0,10	0,020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504		0,02		0,005		18,6			

**Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,06	0,033	97	0,70	0,05	0,030	0,05	0,030	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504		5,36E-03		0,003		9,7			

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	-	1,046E-08	97	0,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		8	5501		0,00		1,046E-08		100,0			

**Вещество: 1210 Бутилацетат**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	8,36E-03	8,359E-04	97	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504		8,36E-03		8,359E-04		100,0			

**Вещество: 1325 Формальдегид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	2,41E-03	1,205E-04	97	0,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		8	5501		2,41E-03		1,205E-04		100,0			

**Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	5,51E-03	0,002	97	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504		5,51E-03		0,002		100,0			

**Вещество: 1411 Циклогексанон**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,03	0,001	97	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504		0,03		0,001		100,0			

**Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	1,48E-05	7,396E-05	98	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		2	6502	1,48E-05			7,396E-05		100,0			

**Вещество: 2732 Керосин**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	3,39E-03	0,004	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		8	5501	1,99E-03			0,002		58,8			
0		1	6501	1,39E-03			0,002		41,0			
0		2	6502	7,12E-06			8,539E-06		0,2			

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	2,72E-03	0,003	97	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504	2,72E-03			0,003		100,0			

**Вещество: 2754 Алканы C12-C19**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	3,15E-04	3,150E-04	98	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		5	6505	3,15E-04			3,150E-04		100,0			

**Вещество: 2902 Взвешенные вещества**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,01	0,006	97	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		4	6504	0,01			0,006		100,0			

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,04	0,012	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		6	6506	0,04			0,012		99,7			
0		3	6503	1,11E-04			3,337E-05		0,3			

**Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	1,76E-03	8,818E-04	97	7,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		7	6507	1,76E-03			8,818E-04		100,0			

**Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	2,51E-03	-	97	0,50	-	-	-	-	0

**Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,26	-	97	7,00	0,26	-	0,26	-	0

**Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	1,29E-03	-	97	7,00	-	-	-	-	0

**Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	0,08	-	97	7,00	0,04	-	0,04	-	0

**Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	
2	1256,0	3148,0	2,0	2,12E-03	-	97	7,00	-	-	-	-	0

**Максимальные концентрации и вклады по веществам  
(расчетные площадки)****Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	-	0,014	342	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	3	6503	0,00	0,014	100,0

**Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,12	0,001	342	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	3	6503	0,12	0,001	100,0

**Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	1,43	0,286	344	0,50	0,05	0,010	0,05	0,010

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	0	1	6501	1,27	0,254	88,8
	0	8	5501	0,10	0,019	6,8
	0	3	6503	9,59E-03	0,002	0,7
	0	2	6502	3,44E-03	6,886E-04	0,2

**Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,14	0,055	344	0,50	0,02	0,010	0,02	0,010

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	0	1	6501	0,10	0,041	75,7
	0	8	5501	7,87E-03	0,003	5,8
	0	2	6502	2,80E-04	1,119E-04	0,2

**Вещество: 0328 Углерод (Сажа)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,36	0,054	344	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	0	1	6501	0,35	0,052	96,8
	0	8	5501	0,01	0,002	3,0
	0	2	6502	5,74E-04	8,615E-05	0,2

**Вещество: 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,08	0,039	344	0,50	0,01	0,005	0,01	0,005

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	0	1	6501	0,06	0,031	80,0
	0	8	5501	5,17E-03	0,003	6,7
	0	2	6502	2,88E-04	1,442E-04	0,4

**Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,26	0,002	356	0,97	0,25	0,002	0,25	0,002

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
	0	5	6505	5,95E-03	4,757E-05	2,3

**Вещество: 0337 Углерод оксид****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,30	1,494	345	0,50	0,24	1,200	0,24	1,200

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0	1	6501	0,05		0,247		16,5
0	3	6503	3,38E-03		0,017		1,1
0	8	5501	3,32E-03		0,017		1,1
0	2	6502	2,68E-03		0,013		0,9

**Вещество: 0342 Фториды газообразные****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,05	9,620E-04	342	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0	3	6503	0,05		9,620E-04		100,0

**Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,02	0,004	342	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0	3	6503	0,02		0,004		100,0

**Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	2,79	0,558	341	0,70	0,10	0,020	0,10	0,020

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0	4	6504	2,69		0,538		96,4

**Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,68	0,410	341	0,70	0,05	0,030	0,05	0,030

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0	4	6504	0,63		0,380		92,7

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	-	1,520E-07	338	1,82	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
0	8	5501	0,00		1,520E-07		100,0

**Вещество: 1210 Бутилацетат****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,99	0,099	341	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	4	6504	0,99		0,099		100,0		

**Вещество: 1325 Формальдегид****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,04	0,002	338	1,82	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	8	5501	0,04		0,002		100,0		

**Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,65	0,227	341	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	4	6504	0,65		0,227		100,0		

**Вещество: 1411 Циклогексанон****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	2,97	0,119	341	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	4	6504	2,97		0,119		100,0		

**Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	6,53E-04	0,003	0	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	2	6502	6,53E-04		0,003		100,0		

**Вещество: 2732 Керосин****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,07	0,079	343	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	1	6501	0,06		0,071		88,9		
0	8	5501	7,17E-03		0,009		10,8		
0	2	6502	2,04E-04		2,453E-04		0,3		



**Вещество: 2752 Уайт-спирит****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,32	0,321	341	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	4	6504	0,32		0,321		100,0		

**Вещество: 2754 Алканы C12-C19****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,02	0,017	356	0,97	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	5	6505	0,02		0,017		100,0		

**Вещество: 2902 Взвешенные вещества****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	1,40	0,698	341	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	4	6504	1,40		0,698		100,0		

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	1,33	0,400	343	1,87	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	6	6506	1,33		0,399		99,8		
0	3	6503	3,13E-03		9,398E-04		0,2		

**Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO<sub>2</sub>****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,11	0,055	355	1,87	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	7	6507	0,11		0,055		100,0		

**Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,04	-	339	1,62	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	8	5501	0,03		0,000		96,4		
0	5	6505	1,28E-03		0,000		3,6		

**Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,33	-	345	0,50	0,26	-	0,26	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	1	6501	0,06		0,000		18,7		
0	8	5501	5,07E-03		0,000		1,5		
0	5	6505	4,27E-03		0,000		1,3		
0	2	6502	3,03E-04		0,000		0,1		

**Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,07	-	342	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	3	6503	0,07		0,000		100,0		

**Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,94	-	344	0,50	0,04	-	0,04	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	1	6501	0,83		0,000		88,4		
0	8	5501	0,06		0,000		6,8		
0	3	6503	5,99E-03		0,000		0,6		
0	2	6502	2,33E-03		0,000		0,2		

**Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2400,0	3000,0	0,06	-	343	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0	1	6501	0,03		0,000		53,5		
0	3	6503	0,03		0,000		41,7		
0	8	5501	2,92E-03		0,000		4,6		
0	2	6502	1,52E-04		0,000		0,2		

**Приложение Г**  
**Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в**  
**атмосфере на этапе эксплуатации**  
**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.50**  
**Copyright © 1990-2018 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ООО "СамараНИПИнефть"  
 Регистрационный номер: 01-01-1542

**Предприятие: 6373, Радаевское**

Город: 6373, Студеный Ключ

Район: 1, Новый район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

**ВИД: 2, Эксплуатация**

**ВР: 2, Эксплуатация**

**Расчетные константы: S=999999,99**

**Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)**

**Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-12,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	20,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м <sup>3</sup> :	0
Скорость звука, м/с:	0

**Структура предприятия (площадки, цеха)**

<b>0 - Без площадки</b>
1 - устье скважины
2 - узел подключения

## 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.

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 (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты				
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
<b>№ пл.: 0, № цеха: 1</b>																			
+	1	Воздушка	1	1	3,00	0,08	0,01	1,00	1,29	25,00	0,00	-	-	1	4685,0	1375,0	0,0	0,0	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0002404	0,000001	1	1,33	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0024520	0,000013	1	0,00	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Углеводороды предельные С1-С5	0,0670394	0,000364	1	0,01	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Углеводороды предельные С6-С10	0,0257696	0,000140	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0602	Бензол	0,0003365	0,000002	1	0,05	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0001058	0,000001	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0002115	0,000001	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	6001	Неорганизованный выброс	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	25,00	60,00	-	-	1	4670,0	1350,0	4760,0	1350,0

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000168	0,000530	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0001714	0,005404	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Углеводороды предельные С1-С5	0,0082478	0,215355	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Углеводороды предельные С6-С10	0,0018010	0,056797	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол	0,0000235	0,000742	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0000074	0,000233	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000147	0,000466	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0053435	0,101396	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

**№ пл.: 0, № цеха: 2**

+ 2 Воздушка 1 1 3,00 0,08 0,01 1,00 1,29 25,00 0,00 - - 1 2360,0 3010,0 0,0 0,0																		
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0002404	0,000001	1	1,33	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0024520	0,000013	1	0,00	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Углеводороды предельные С1-С5	0,0670394	0,000364	1	0,01	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Углеводороды предельные С6-С10	0,0257696	0,000140	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0602	Бензол	0,0003365	0,000002	1	0,05	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0001058	0,000001	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0002115	0,000001	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00								
+ 6002 Неорганизованный выброс 1 3 2,00 0,00 0,00 0,00 1,29 25,00 15,00 - - 1 2350,0 3015,0 2365,0 3015,0																		
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000066	0,000212	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0000684	0,002154	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Углеводороды предельные С1-С5	0,0018680	0,058910	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Углеводороды предельные С6-С10	0,0007180	0,022644	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0602	Бензол	0,0000094	0,000296	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,0000030	0,000092	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000058	0,000186	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								

## 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.

## Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0002404	1	1,33	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0000168	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	2	1	0,0002404	1	1,33	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0000066	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0005042</b>		<b>2,74</b>			<b>0,00</b>		

## Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0024520	1	0,00	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0001714	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	2	1	0,0024520	1	0,00	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0000684	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0051438</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

## Вещество: 0415 Углеводороды предельные C1-C5

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0670394	1	0,01	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0082478	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	2	1	0,0670394	1	0,01	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0018680	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,1441946</b>		<b>0,03</b>			<b>0,00</b>		

## Вещество: 0416 Углеводороды предельные C6-C10

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0257696	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0018010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	2	1	0,0257696	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0007180	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0540582</b>		<b>0,05</b>			<b>0,00</b>		

## Вещество: 0602 Бензол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0003365	1	0,05	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0000235	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0	2	2	1	0,0003365	1	0,05	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0000094	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0007059</b>		<b>0,10</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0001058	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0000074	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	2	1	0,0001058	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0002220</b>		<b>0,05</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	1	1	0,0002115	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	1	6001	3	0,0000147	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	2	1	0,0002115	1	0,02	8,11	0,50	0,00	0,00	0,00
0	2	6002	3	0,0000058	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0004435</b>		<b>0,03</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 1052 Метанол (Метиловый спирт)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	1	6001	3	0,0053435	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0053435</b>		<b>0,15</b>			<b>0,00</b>		

**Посты измерения фоновых концентраций**

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,0	0,0

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000
0328	Углерод (Сажа)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерод оксид	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,000
0415	Углеводороды предельные C1-C5	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	0,000
0416	Углеводороды предельные C6-C10	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	0,000
0602	Бензол	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0621	Метилбензол (Толуол)	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000

\* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

## Расчетные области

## Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	4430,0	1495,0	2,00	на границе СЗЗ	
2	1256,0	3148,0	2,00	на границе жилой зоны	Успенка

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

## Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	0,28	0,002	115	7,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		1	1		0,02		1,923E-04		8,7			
0		1	6001		1,29E-03		1,034E-05		0,5			
2	1256,0	3148,0	2,0	0,25	0,002	98	0,97	0,25	0,002	0,25	0,002	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		2	2		2,79E-03		2,231E-05		1,1			
0		2	6002		7,75E-05		6,204E-07		0,0			
0		1	1		5,33E-05		4,263E-07		0,0			
0		1	6001		5,13E-06		4,106E-08		0,0			

## Вещество: 0410 Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	4,13E-05	0,002	115	7,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		1	1		3,92E-05		0,002		94,9			
0		1	6001		2,11E-06		1,055E-04		5,1			
2	1256,0	3148,0	2,0	4,78E-06	2,388E-04	98	0,97	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		2	2		4,55E-06		2,276E-04		95,3			

## Вещество: 0415 Углеводороды предельные С1-С5

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	0,01	2,259	115	7,00	0,01	2,200	0,01	2,200	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
0		1	1		2,68E-04		0,054		2,4			



0	1	6001	2,54E-05	0,005	0,2							
2	1256,0	3148,0	2,0	0,01	2,207	98	0,97	0,01	2,200	0,01	2,200	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	2	2	3,11E-05	0,006	0,3							

**Вещество: 0416 Углеводороды предельные C6-C10**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	0,04	2,222	115	7,00	0,04	2,200	0,04	2,200	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	1	1	4,12E-04	0,021	0,9							
0	1	6001	2,22E-05	0,001	0,0							
2	1256,0	3148,0	2,0	0,04	2,203	98	0,97	0,04	2,200	0,04	2,200	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	2	2	4,78E-05	0,002	0,1							
0	2	6002	1,35E-06	6,749E-05	0,0							

**Вещество: 0602 Бензол**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	0,10	0,030	115	7,00	0,10	0,030	0,10	0,030	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	1	1	8,97E-04	2,692E-04	0,9							
0	1	6001	4,82E-05	1,447E-05	0,0							
2	1256,0	3148,0	2,0	0,10	0,030	98	0,97	0,10	0,030	0,10	0,030	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	2	2	1,04E-04	3,123E-05	0,1							
0	2	6002	2,95E-06	8,836E-07	0,0							
0	1	1	1,99E-06	5,966E-07	0,0							

**Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	0,10	0,020	115	7,00	0,10	0,020	0,10	0,020	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	1	1	4,23E-04	8,464E-05	0,4							
0	1	6001	2,28E-05	4,555E-06	0,0							
2	1256,0	3148,0	2,0	0,10	0,020	98	0,97	0,10	0,020	0,10	0,020	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	2	2	4,91E-05	9,820E-06	0,0							
0	2	6002	1,41E-06	2,820E-07	0,0							

**Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	0,05	0,030	115	7,00	0,05	0,030	0,05	0,030	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
0	1	1	2,82E-04	1,692E-04	0,6							
0	1	6001	1,51E-05	9,049E-06	0,0							
2	1256,0	3148,0	2,0	0,05	0,030	98	0,97	0,05	0,030	0,05	0,030	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	2	2	3,27E-05	1,963E-05	0,1

**Вещество: 1052 Метанол (Метиловый спирт)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (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	4430,0	1495,0	2,0	3,45E-03	0,003	117	7,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	1	6001	3,45E-03	0,003	100,0

2	1256,0	3148,0	2,0	8,49E-05	8,493E-05	117	5,03	-	-	-	-	4
---	--------	--------	-----	----------	-----------	-----	------	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	1	6001	8,49E-05	8,493E-05	100,0

## Приложение Д

### Справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

#### ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

443125, г. Самара, ул. Ново-Савояд, 325.  
Тел. (846) 994-81-69  
Факс: г. Самара 846-994-81-49  
E-mail: [monitor\\_cms@mail.ru](mailto:monitor_cms@mail.ru)

Для телеграмм - САМАРА - ПОГОДА - 214178

Лицензия регистрационный номер Р00122174/100Л от 08.10.2012г

04.04.2013 № 10-02-68/289

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «СамараНИПИнефть»

#### СПРАВКА

#### О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область САМАРСКАЯ

Район СЕРГИЕВСКИЙ

Н.п. УСПЕНКА

Организция, запрашивающая фан, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фан

ООО «СамараНИПИнефть», для разработки проекта 1382П «Техническое перевооружение УПСВ «Красногородская»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фан, и вещества, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, углеводороды (суммарно C1 – C10), бензол, ксилол, толуол

Фан определен с учетом вклада выбросов предприятий, для которого он запрашивается

Фонные концентрации определены на основании Временных рекомендаций Росгидромета с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Успенка Сергиевского района

Место отбора проб – н.п. Успенка, ул.Полевая, 37

**Фоновые концентрации**

Диоксид серы	-	0,005	мг/м <sup>3</sup>
Оксид углерода	-	1,2	мг/м <sup>3</sup>
Диоксид азота	-	0,01	мг/м <sup>3</sup>
Оксид азота	-	0,01	мг/м <sup>3</sup>
Сероводород	-	0,002	мг/м <sup>3</sup>
Сажа	-	0,0	мг/м <sup>3</sup>
Углеводороды (суммарно С1-С10)	-	2,2	мг/м <sup>3</sup>
Бензол	-	0,03	мг/м <sup>3</sup>
Ксилол	-	0,02	мг/м <sup>3</sup>
Толуол	-	0,03	мг/м <sup>3</sup>

Выданный ориентировочный фон действителен до марта 2016 года

Для получения более объективных фоновых концентраций загрязняющих веществ необходимо проведение всесезонных натуральных замеров, т.к. стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в н.п. Успенка Сергиевского района не проводятся.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра



Н.Р.Бигильдеева

Солнцева  
994 36 04

## Приложение Е Лицензия на пользование недрами СМР



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу  
(штатное ведомство органа, выдавшего лицензию)

### ЛИЦЕНЗИЯ

#### на пользование недрами

С	М	Р	0	4	9	7	0	Н	Э
<small>серия</small>			<small>номер</small>				<small>вид лицензии</small>		

Выдана Акционерному обществу  
субъекту предпринимательской деятельности, получившей  
"Самаранефтегаз"  
данную лицензию

в лице Генерального директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
Гилзена Гаши Гайсиновича

с целевым назначением и видами работ добыча нефти и газа на Радловском месторождении, добыча высококачественных подземных вод для поддержания пластового давления, заквашивание промышленных и коммунально-бытовых стоков в шламы-коллекторы

Участок недр расположен в Сергиевском районе  
Городищенского муниципального округа,  
Самарской области  
(район, область, край, республика)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 3

Участок недр имеет статус горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 09 октября 2033 года  
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Департамент по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу  
Отдел геологии и лицензирования  
на Самарской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

"09" октября 2015г.

№ 645/2339

Генеральный директор  
"Самаранефтегаз" С.А.

**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Условия пользования недрами, на 9 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого и соответствию со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
  - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
  - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
  - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
  - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
  - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения \_\_\_\_\_

(Объемы документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо  
ордена, выдвшего лицензию  
Заместитель начальника Приволжского  
(Фамилия, имя, отчество, полностью)

Профессор Нина Леонидовна  
Подпись:   
М.п., дата: 08.11.2015 г.



Приложение к лицензии СМР 01970 НЭ

**ИЗМЕНЕНИЯ**

**к лицензии на пользование недрами СМР 01970 НЭ**

Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу в лице Заместителя начальника Н.Л. Ерофеевой, действующей на основании приказа Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 03.04.2014 № 248-пр, в соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 12.08.2016 № 226), и на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 19.07.2016 № 461 принято решение актуализировать лицензию на право пользования недрами СМР 01970 НЭ и внести в нее следующие изменения (далее – Изменения):

I. Внести изменения в бланк лицензии на право пользования недрами СМР 01970 НЭ и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 20 листах:

«Выдана АО «Самаранефтегаз»  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора АО «Самаранефтегаз»  
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Гиляева Гани Гайсиновича  
 с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных ископаемых.

Участок недр расположен в Сергиевском районе  
(название населенного пункта)

Самарской области  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3  
(номер приложения)

Участок недр имеет статус горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2008 года  
(число, месяц, год)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами на 7 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 3 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 4 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документы на 2 л., содержащих сведения об участке недр, отражающие:
  - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
  - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
  - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
  - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
  - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии) на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения – \_\_\_\_\_  
(указание документов, количество страниц)

».



II. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии СМР 01970 НЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии СМР 01970 НЭ.

III. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью



лицензии СМР 01970 НЭ и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель начальника  
Приволжскнедра

  
\_\_\_\_\_ Н. Д. Ерофеева  
« 26 » августа 2016 г. МП 

С изменениями и дополнениями в лицензию СМР 01970 НЭ согласен,

  
\_\_\_\_\_ *Каменский управленец*  
Должность, Ф.И.О и подпись лица, представляющего АО «Самаранефтегаз»  
« 21 » сентября 2016 г. МП  № 0002-СМР-006/18.000.000  
04.09.2016

## УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

### 1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Акционерное общество «Самаранефтегаз».**
- 1.2. **Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Радаевский. Территория расположения участка недр: Самарская область.**
- 1.3. **Вид пользования недрами: для разведки и добычи полезных ископаемых.**
- 1.4. **Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: углеводородное сырье.**
- 1.5. **Орган, предоставивший лицензию: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.**
- 1.1. **Основание предоставления права пользования недрами: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.2. **Основание оформления лицензии: приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 19.10.2015 № 187-пр/Е (приложение № 2 к лицензии).**

### 2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

### 3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

## Приложение № 1 к лицензии СМР 01970 НЭ

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр**

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:
- 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

## Приложение № 1 к лицензии СМР 01970 НЭ

- 4.2. Сроки начала работ:
- 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:
- 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):
- 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.
- 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения**
- 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.
- 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**
- 6.1. Обязанности по уплате разового платежа **не установлены.**

## Приложение № 1 к лицензии СМР 01970 НЭ

- 6.2.** Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1.** в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: ставки не установлены;
- 6.2.2.** в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: ставки не установлены;
- 6.3.** Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

**7. Согласованный уровень добычи минерального сырья**

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

**8. Право собственности на добытое минеральное сырье**

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

**9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования**

- 9.1.** Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- 9.2.** Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное

## Приложение № 1 к лицензии СМР 01970 НЭ

хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 9.3.** С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4.** Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
- 9.5.** Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами**
- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.
- 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О

## Приложение № 1 к лицензии СМР 01970 НЭ

недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

**12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
  - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
  - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

**13. Дополнительные условия**

- 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.
- 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.
- 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на

## Приложение № 1 к лицензии СМР 01970 НЭ

предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:

- 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **обязательство не установлено;**
- 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): **обязательство не установлено;**
- 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **обязательство не установлено.**
- 13.4. Иные условия: **не установлены.**

Заместитель начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу

  
Н.И. Ерофеева





## Приложение № 2 к лицензии СМР 01970 НЭ



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)  
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

## Приказ

19.10.2015

Самара

№ 187-П/Е**О переоформлении лицензии на пользование участком недр**

В соответствии со статьей 17.1. Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», пунктами 63, 63 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформлению и регистрации лицензий на пользование недрами, внесении изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и приказы, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утвержденного приказом Минприроды России от 29 сентября 2009 г. № 315, и на основании рекомендаций Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 06.10.2015 г. № 8), п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензию СМР 12742 НЭ, выданную ОАО «Самаранефтегаз» для добычи нефти и газа на Радзевском месторождении, добычи высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы, расположенном в Сергиевском районе Самарской области, на АО «Самаранефтегаз».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Самарской области, обеспечить:

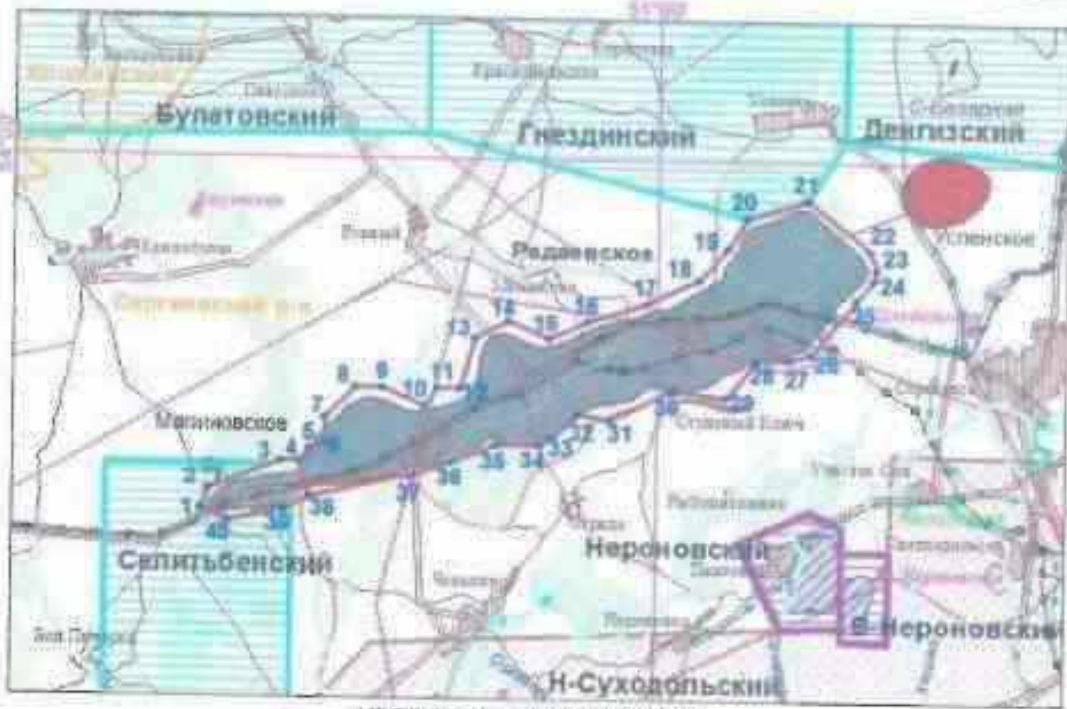
- оформление, государственную регистрацию и выдачу лицензии на право пользование недрами для добычи нефти и газа на Радзевском месторождении, добычи высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы, на АО «Самаранефтегаз»;
- направление копии лицензии в соответствующий фонд геологической информации.

3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Самарской области Миронюву О.А.

Заместитель начальника

Н.Л. Ерофеева

Схема расположения участка недр  
Масштаб 1 : 200 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |  |  |  |              |
|--|--|--|--------------|
|  | границы административных районов   |  | нефтепроводы |
|  | города, райцентры, поселки   |  | газопроводы  |
|  | автодороги с покрытием   |  | ДЭП          |
|  | грунтовые дороги   |  | Леса         |
|  | реки   |  |              |
|  | нефтегазовые месторождения нераспределенного фонда недр  |  |              |
|  | нефтегазовые разрабатываемые месторождения распределенного фонда недр, недропользователь - АО "Самаранефтегаз"       |  |              |
|  | нефтегазовые разрабатываемые месторождения распределенного фонда недр, недропользователь - кроме АО "Самаранефтегаз" |  |              |
|  | структуры распределенного фонда недр, подготовленные для проведения поискового бурения сейсморазведкой               |  |              |
|  | структуры, выявленные сейсморазведкой  |  |              |
|  | структуры, на которых разведкой не установлено залежей нефти или газа (отрицательное)                                |  |              |
|  | участки недр, переданные на разведку и добычу нефти  |  |              |
|  | участки недр, переданные на геологическое изучение, разведку и добычу нефти  |  |              |
|  | участки недр, планируемые к выставлению на аукцион в 2016 году   |  |              |
|  | граница Рахеевского участка недр   |  |              |
|  | угловые точки Рахеевского участка недр   |  |              |

## Приложение № 6 к лицензии СМР 01970 НЭ

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): Сергиевский.

Субъект Российской Федерации: Самарская область.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

На территории участка особо охраняемые природные территории отсутствуют.

В пределах горного отвода Радаевского месторождения расположен Радаевский водозабор подземных вод (лицензия СМР 01155 ВЭ).

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:**

В пределах участка недр расположено Радаевское нефтяное месторождение.

В региональном тектоническом плане Радаевское месторождение нефти расположено в пределах Волго-Сокской палеовпадины. По отложениям нижнего карбона месторождение приурочено к восточному борту и к осевой зоне Камско-Кинельской системы прогибов.

Радаевское месторождение нефти в структурном отношении представлено поднятиями: Радаевским и Малиновским.

Промышленные залежи нефти установлены в пластах: С1, С1а бобриковского горизонта, СII, СIII, СIV радаевского горизонта визейского яруса; В1 турнейского яруса; Д1 пашийского горизонта франского яруса.

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC <sub>1</sub> геол./извл.	C <sub>2</sub> геол./извл.
Радаевское месторождение	Нефть	тыс.т	68962/ 4210	976/ 134

**Обзор работ, проведенных ранее на участке недр:**

Месторождение открыто в 1948 г., введено в разработку в 1950 г.

## Приложение № 6 к лицензии СМР 01970 НЭ

**Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 01.05.2016.**

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет
Разработка месторождения и иное	«Технологический проект разработки Радаевского нефтяного месторождения Самарской области»	Протокол ЦКР Роснедр № 6392 от 03.12.2015	2015	2098

**Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015:**

На участке недр добыто 36719 тыс.т нефти.

## Приложение № 7 к лицензии СМР 01970 НЭ

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ  
ДАНЫМ УЧАСТКОМ НЕДР**

№	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	АООТ «Самаранефтегаз»	СМР 00188 НЭ	09.10.1995	Пункт 19.1 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 15.07.1992 № 3314-1	12.10.2004	Переформирование
2	ОАО «Самаранефтегаз»	СМР 12742 НЭ	12.10.2004	Статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»	19.10.2015	Переформирование

## Приложение № 8 к лицензии СМР 01970 НЭ

**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Самаранефтегаз»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Самаранефтегаз»
Адрес местонахождения	443071, Самарская область, г. Самара, Волжский проспект, д. 50.
ОГРН	1026300956990
ИНН	6315229162
КПП	631601001
Телефон	(846) 333-02-32, 213-55-26
Электронный адрес (e-mail)	sng@samng.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Гилаев Гани Гайсинович

## Приложение Ж

### Лицензия на размещение в пластах горных пород попутных вод на Козловском участке



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу  
(наименование округа, выдавшего лицензию)

### ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

С	М	Р		0	2	2	3	2		3	Э
<small>серия</small>				<small>номер</small>						<small>вид лицензии</small>	

Выдана Акционерному обществу  
(субъект предпринимательства, субъект права собственности, получивший право лицензии)  
СамараНефтегаз

в лице Генерального директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательства/ субъект права собственности)  
Гилева Гаян Гайсеновича

с целевым назначением и видом работ размещение в пластах горных пород попутных вод на Козловском участке

Участок недр расположен на территории Сергеевского района Самарской области  
(район, область, край, республика)

Описание границ участка недр, координаты условных точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1,3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ приложения)

Дата окончания действия лицензии до 31 декабря 2033 года  
(число, месяц, год)

Место хранения государственной регистрации

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

*18.09.2018* **ИТ**

*Солдатова Е.П.*

*Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):*

1. Условия пользования недрами, на 6 л.
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 2 л.
3. Схема расположения участка недр на 1 л.
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 4 л.
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования и отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (заделей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.
9. Иные приложения \_\_\_\_\_

(указание документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдающего лицензию  
И.о. зам. начальника Приволжскнедра

Служба государственного управления лицензиями

Дарин Евгений Владимирович

Подпись

М.п. №

12/12/2013г.





## УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

### 1. Общие условия

1.1. Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (далее – Распорядитель недр) предоставляется Акционерному обществу «Самаранефтегаз» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами с целью размещения в пластах горных пород попутных вод на Козловском участке недр.

1.2. Право пользования недрами Козловского участка предоставляется Владельцу лицензии в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензию и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 27.11.2017 № 601).

1.3. Лицензия на пользование недрами сформирована на основании приказа Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.12.2017 № 290-пр/Л (приложение № 2 к лицензии).

### 2. Границы Участка недр

2.1. Участок недр расположен на территории Сергиевского района Самарской области и включает Козловский полигон размещения в пластах горных пород попутных вод.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Географические координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	53	42	18	51	24	36
2	53	43	54	51	19	36
3	53	48	00	51	23	36
4	53	46	06	51	28	18

Площадь участка недр составляет 52,84 км<sup>2</sup>.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

Сведения об участке недр приведены в приложении № 6 к настоящей лицензии.

2.2. Участок недр расчетным контуром растекания попутных вод по площади частично выходит за границы горного отвода Козловского месторождения, предоставленного АО «Самаранефтегаз» в соответствии с лицензией СМР 16010 НЭ.

2.3. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине подошвы фаманского яруса верхнего девона.

### 3. Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по размещению в пластах горных пород попутных вод на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ на участке недр:

3.2.1. До начала размещения в пластах горных пород попутных вод выполнять корректировку программы мониторинга подземных вод на полигоне размещения в пластах горных пород попутных вод и согласовать уточненную программу с Распорядителем недр.

3.2.2. Проводить размещение попутных вод в отложениях серпуховского комплекса нижнего карбона в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом (технологической схемой), прошедшим в установленном порядке необходимые согласования и экспертизы, в том числе в части объемов и технологических показателей размещения в пластах горных пород попутных вод, включая их качественный состав.

3.2.3. До начала размещения в пластах горных пород попутных вод установить санитарно-защитные зоны полигона в соответствии с проектным документом на размещение в пластах горных пород попутных вод и требованиями Сан-ПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

3.3. Размещение в пластах горных пород попутных вод разрешается при наличии:

1) положительного заключения государственной экспертизы геологической информации;

2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на размещение в пластах горных пород попутных вод, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.4. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения эксплуатации полигона размещения в пластах горных пород попутных вод,

Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на полигоне размещения в пластах горных пород попутных вод, получив необходимые согласования и экспертизы.

#### **4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ**

##### **4.1. Владелец лицензии обязан:**

**4.1.1.** Осуществлять ведение мониторинга подземных вод и постоянный контроль за межпластовыми перетоками, площадным распространением попутных вод по созданной сети нагнетательных и наблюдательных скважин, в соответствии с программой мониторинга в течение всего срока промышленной эксплуатации полигона размещения в пластах горных пород попутных вод.

**4.1.2.** Проверять техническое состояние устьевых обвалок и сцепление цементного камня с обсадными и эксплуатационными колоннами на нагнетательных и наблюдательных скважинах геофизическими методами, в том числе цементометрией, в целях профилактики вертикальных перетоков утилизируемых попутных вод, при необходимости использовать электрохимическую защиту обсадных колонн.

**4.1.3.** Соблюдать установленный порядок ликвидации и консервации нагнетательных и наблюдательных скважин на участке недр, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

**4.1.4.** Осуществлять замеры расходов размещения в пластах горных пород попутных вод, давления нагнетания на устьях нагнетательных скважин, уровней (напоров) подземных вод в наблюдательных скважинах, а также отбор проб на химический анализ методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

**4.1.5.** Постоянно вести документацию по размещению в пластах горных пород попутных вод, геологическую, маркшейдерскую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

**4.1.6.** Осуществлять учет и контроль размещаемых в пластах горных пород попутных вод.

**4.1.7.** Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

**4.2.** Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с размещением в пластах горных пород попутных вод, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по размещению в пластах горных пород полутных вод на участке недр, в том числе иных содутьствудоних работ;

2) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность скважин и сооружений;

3) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектной документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

4) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недр и негативным воздействием на окружающую среду;

5) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

## 5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензий должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

## 6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая информация, полученная Владелец лицензий за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелец лицензий по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определенными условиями ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.2. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензий по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при осуществлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы.

## 7. Ответственность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять Распорядителю недр следующую отчетность, связанную с использованием недр:

- ежегодно к 1 февраля сведения о фонде нагнетательных, резервных и наблюдательных скважин на участке размещения в пластах горных пород попутных вод;

- ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчетным, информационные отчеты о результатах мониторинга подземных вод и о выполнении настоящих Условий.

7.2. Владелец лицензии необходимо принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

## 8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за соблюдением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к использованию участка недр на условиях предоставленной лицензии.

## 9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктами 3.2, 3.3 и 5.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

## 10. Прочие условия

10.1. Заголовки разделов, содержащиеся в настоящих Условиях, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия:

10.3. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.4. По остальным вопросам, не предусмотренным настоящими Условиями, следует руководствоваться действующим законодательством.

И.о. заместителя начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу

  
\_\_\_\_\_ Е.В. Ларин  
« 13 » 12 2017 года



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)  
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

**Приказ**

01.12.2017

№ 290-н/14

Самара

**О переоформлении лицензии на пользование участком недр**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», пунктами 63, 83 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесении изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утвержденных приказом Министрарии России от 19 сентября 2009 г. № 315 и на основании рекомендации Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 27.11.2017 № 601), п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензию СМР 15776 30, выданную ОАО «Самаранефтегаз» для размещения и пластах горных пород полученных вод на Козлявском участке, на АО «Самаранефтегаз».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Самарской области, обеспечить:

- оформление, государственную регистрацию и выдачу АО «Самаранефтегаз» лицензии на пользование недрами для размещения в пластах горных пород полученных вод;

- направление копии лицензии в соответствующий фонд геологической информации.

1. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Самарской области Мирнову О.А.

На заместителя начальника

Е.В. Дарин





**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

Козловский участок недр расположен в Сергиевском районе Самарской области и включает Козловский полигон размещения стоков.

Право пользования недрами Козловского месторождения с целью разведки и добычи полезных ископаемых предоставлено АО «Самаранефтегаз» на основании лицензии СМР 16010 НЭ. Действующий проектный документ - «Дополнение к технологическому проекту разработки Козловского нефтяного месторождения Самарской области» (Протокол ЦКР Роснедра № 6243 от 29.09.2015).

Размещение попутно добываемых пластовых вод на Козловском полигоне осуществляется в серпуховские отложения нижнего отдела каменноугольной системы. Гидрогеологическое обоснование закачки сточных (пластовых) вод на Козловском месторождении выполнено ООО НПФ «Нефтехпроект» в 2006 году (протокол ТКЗ Самаранедр от 22.10.2006 г. № 9). В 2012 году проведены геолого-гидрогеологические исследования, обосновывающие возможность дальнейшей эксплуатации полигона. Согласно протоколу ТКЗ Самаранедр от 31.07.2013 № 158 геолого-гидрогеологические условия залегания и фильтрационно-емкостные характеристики водовмещающих пород серпуховских отложений позволяют продолжить их использование для размещения пластовых вод на Козловском полигоне. Суммарный объем закачки  $119\,476\,280\text{ м}^3$  в поглощающий серпуховский пласт-коллектор на весь срок работы полигона при максимальном расходе закачки до  $12\,000\text{ м}^3/\text{сут}$  в девять поглощающих скважин.

В 2013 году специалистами ООО НПФ «Нефтехпроект» выполнена корректировка «Проекта промышленной закачки стоков в глубокие поглощающие горизонты на Козловском месторождении» (протокол ТКР Самаранедр № 104 от 25.12.2013). Согласно решению ТКР дальнейшее промышленное размещение попутных вод в пласт-коллектор серпуховского комплекса на Козловском полигоне может осуществляться до 2033 года включительно.

Контуры растекания попутных вод по пласту-коллектору выходят за пределы горного отвода Козловского месторождения.

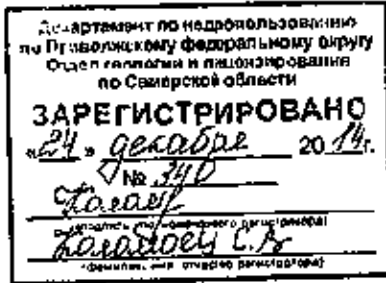
В пределах участка недр особо охраняемые территории отсутствуют (письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № 2703-03/12783 от 20.08.2014).

Начальник отдела  
геологии и лицензирования  
Приволжскнедра  
по Самарской области:



О.А. Миронова

**Приложение И Дополнение № 2 к лицензии СМР01155 ОС на право пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ОАО «Самаранефтегаз», расположенных в Сергиевском и Шенталинском районах Самарской области**



Приложение 8  
к лицензии СМР 01155 ОС

**ДОПОЛНЕНИЕ № 2**

к лицензии СМР 01155 ОС на право пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ОАО «Самаранефтегаз», расположенных в Сергиевском и Шенталинском районах Самарской области

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя начальника Ерофеевой Н.Л., действующей на основании доверенности от 01.04.2014 г., изыскиваемым дополнением к лицензии СМР 01155 ОС на право пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно - питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ОАО «Самаранефтегаз», расположенных в Сергиевском и Шенталинском районах Самарской области, принимает решение:

I. Внести изменения в лицензию СМР 01155 ОС на право пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ОАО «Самаранефтегаз», расположенных в Сергиевском и Шенталинском районах Самарской области, изложив абзац 9 в следующей редакции:

«Срок окончания действия лицензии 01 декабря 2031 года».

II. Включить в состав лицензии СМР 01155 ОС в качестве неотъемлемой составной части Условия пользования недрами к лицензии СМР 01155 ОС в следующей редакции:

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ  
к лицензии СМР 01155 ОС**

I. Данные о Пользователе недр, участках недр, предоставленных в пользование, органе, предоставившем лицензию, виде пользования недрами, основании предоставления права пользования недрами и оформления лицензии

1.1. Пользователь недр: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРАНЕФТЕГАЗ».

1.2. Участки недр, предоставляемые в пользование: расположены в Сергиевском и Шенталинском районах Самарской области.

1.3. Вид пользования недрами: добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ОАО «Самаранефтегаз».

1.4. Орган, предоставивший лицензию: территориальное агентство по недропользованию по Самарской области.

1.5. Основание предоставления права пользования недрами: право пользования недрами предоставлено Пользователю недр в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании рекомендаций Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области.

1.6. Основание оформления лицензии: приказ Территориального агентства по недропользованию по Самарской области от 07.02.2006 г. № 8 (приложение 5 к лицензии).

## 2. Пространственные границы и статус участков недр, предоставленных в пользование, а также пространственные границы геологических и (или) горных отводов.

2.1. Участки недр, предоставляемые Владельцу недр для добычи подземных вод, имеют статус горного отвода и ограничиваются поясом строгого режима зоны санитарной охраны водозаборных скважин Радаевского, Боровского, Горбуновского, Козловского водозаборов на глубину, соответствующую глубине скважин:

- на Радаевском водозаборе -135 м;
- на Боровском водозаборе – 156 м;
- на Горбуновском водозаборе -80 м;
- на Козловском водозаборе -30 м.

### 2.2 Географические координаты водозаборных скважин:

№ скважины	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
Горбуновский водозабор						
68016	54	18	14	51	15	12
Козловский водозабор						
17637	53	43	43	51	23	00
Боровский водозабор						
48504	54	02	07	51	16	00
48534	54	02	10	51	16	10
Радаевский водозабор						
68080	53	55	34	50	51	57
68081	53	55	35	50	52	01
68121	53	55	38	50	52	05
68123	53	55	38	50	52	10

2.3. Пользователь недр, получивший горный отвод, имеет исключительное право осуществлять в его границах пользование недрами в соответствии с предоставленной лицензией. Любая деятельность, связанная с использованием недрами в границах горного отвода, может осуществляться только с согласия Пользователя недр, которому он предоставлен.

2.4. Схемы расположения водозаборов приведены в приложении б/н к лицензии на право пользования недрами.

Сведения об участках недр приведены в приложении 9 к лицензии.

### **3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами**

Земельные, лесные участки и водные объекты, необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

### **4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр, предоставленном в пользование**

4.1. Срок действия лицензии установлен до 01.12.2031 г.

4.2. В случае необходимости увеличения водоотбора до объемов, превышающих утвержденные запасы подземных вод, Пользователь недр обеспечивает проведение переоценки их запасов на участках размещения водозаборных скважин и представление материалов переоценки на Государственную геологическую экспертизу.

4.3. В срок до 01.01.2020 г. Пользователь недр осуществляет в установленном порядке ликвидацию водозаборных скважин Боровского водозабора.

4.4. Ежегодно в срок до 20 января Пользователь недр обеспечивает представление Распорядителю недр отчетов о своей деятельности, связанной с выполнением условий пользования недрами, установленных в лицензии, отчета по форме федерального статистического наблюдения 4 – ЛС.

4.5. Ежегодно в срок до 1 февраля Пользователь недр представляет Распорядителю недр отчет по ведению мониторинга подземных вод на участках недр, составленный по результатам реализации Программы ведения мониторинга, согласованной с Распорядителем недр.

### **5. Налоги и сборы**

5.1. Платежи при добыче подземных вод осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.3. В случае изменения законодательства Российской Федерации Пользователь недр производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

## **6. Согласованный уровень добычи минерального сырья**

6.1. Пользователь недр осуществляет отбор подземных вод в количестве, не превышающем 3 869,5 м<sup>3</sup>/сут (1 412,37 тыс. м<sup>3</sup>/год).

Производительность водозаборов:

- Радаевский водозабор - 1200 м<sup>3</sup>/сут;
- Козловский водозабор - 117,5 м<sup>3</sup>/сут;
- Горбуновский водозабор - 2552 м<sup>3</sup>/сут.

Режим работы скважин - круглогодичный, в течение суток - по графику.

При необходимости объем добычи подземных вод может быть изменен по инициативе Владельца недр в установленном порядке.

Владелец лицензии использует подземные воды на хозяйственно-питьевые нужды, на технологические нужды и для заводнения нефтяных пластов.

## **7. Право собственности на добытое минеральное сырье**

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

## **8. Условия использования геологической информации, получаемой в процессе пользования недрами и сроки представления геологической информации в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с разбивкой по годам**

8.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные Пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальный фонды геологической информации.

8.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориального фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.

8.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

8.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия её обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений, устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

8.5. Предоставление геологической информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

#### **9. Условия выполнения установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требований по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

9.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанному с использованием недрами.

9.2. Пользователь недр обязан выполнять дополнительные условия в случае, если они установлены разделом 11 настоящих Условий пользования недрами.

9.3. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния работ по добыче полезных ископаемых.

#### **10. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21, 23 Закона Российской Федерации «О недрах»**

10.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

10.1.1. Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.3., 4.4. и 4.5. настоящих Условий пользования недрами, более чем на шесть месяцев.

10.1.2. Превышение согласованного уровня добычи подземных вод, установленного пунктом 6.1. настоящих Условий пользования недрами.

## 11. Дополнительные условия

11.1. В настоящие Условия пользования недрами подлежат включению следующие дополнительные условия:

11.1.1. Пользователь недр обеспечивает:

- сохранность водозаборных скважин и ликвидацию в установленном порядке скважин, не подлежащих эксплуатации;

- при эксплуатации технических водозаборов выполнение требований СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;

- при эксплуатации водозаборов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения выполнение требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» и СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;

- оборудование скважин расходно-измерительной аппаратурой, пробоотборными кранами.

11.2. Пользователь недр обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений».

III. Включить в состав лицензии СМР 01155 ОС в качестве неотъемлемой составной части:

- «Схемы расположения участков недр» (Приложение 9);

- «Сведения об участках недр» (Приложение 10).

IV. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложение б/н к лицензии СМР 01155 ОС «Дополнение №1 к лицензии СМР 01155 ОС на право пользования недрами с целью добычи подземных вод ОАО «Самаранефтегаз» в Сергиевском и Шенталинском районах Самарской области»;

- приложение 6 к лицензии СМР 01155 ОС «Геолого – гидрогеологическая характеристика участков недр».

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.


Заместитель начальника  
Департамента по нефтедобыванию  
по Приволжскому Федеральному округу

  
Н. В. Брошченко  
«24» декабря 2014 г.



С изменениями и дополнениями в лицензию СМР 01155 ОС согласен,



  
Начальник АЭ.  
лица, представляющего ОАО «Самаранефтегаз»  
по дов. и с. № 24/14 от 01.01.14 г.  
2014 г.



**Приложение К Протокол № 144 Заседания комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых (Корректировка проекта подземного размещения попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Радаевском месторождении в Сергиевском районе Самарской области)**



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РФ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ПРИВОЛЖСКОМУ  
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ (ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель

Комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами на территории Самарской области, отнесенных к компетенции Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу

  
Е.В. Ларин  
«26» 12 2017 г.

**ПРОТОКОЛ № 144**

**ЗАСЕДАНИЯ КОМИССИИ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ  
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И ИНОЙ  
ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ, СВЯЗАННЫХ С  
ПОЛЬЗОВАНИЕМ УЧАСТКАМИ НЕДР, ПО ВИДАМ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ  
И ВИДАМ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ НА ТЕРРИТОРИИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ,  
ОТНЕСЕННЫХ К КОМПЕТЕНЦИИ ДЕПАРТАМЕНТА ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ**

26.12.2017 г.

г. Самара

**Присутствовали:** члены комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами на территории Самарской области, отнесенных к компетенции Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (далее – Комиссия): Ларин Е.В. (председатель Комиссии), Миронова О.А. (заместитель председателя Комиссии), Сапожников А.В. (секретарь Комиссии), Кшаева Е.А., Рейнвальд С.Б., Шакиров Э.А., Юрков А.В., Шабеев М.В.

**Приглашенные:** от АО «Самаранефтегаз» – Лыженкова К.А., Наумов С.В., от ООО «ЦНИГ «ЭЙДОС» – Грищенко Е.Н., Маслова Е.В., Тарахтиско Р.В., Искворин Е.К.

**Председательствовал:** Ларин Е.В.

**Повестка дня:** Рассмотрение проектной документации: «Корректировка проекта подземного размещения попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Радаевском месторождении в Сергиевском районе Самарской области»

**Наименование участка недр:** Радаевский

**Пользователь недр:** Акционерное общество «Самаранефтегаз»

**Лицензия на пользование недрами:** СМР 01970 ПЭ от 09.11.2015 г.

1. АО «Самаранефтегаз» с заявлением № СМ-3493 от 11.12.2017 г. представлены на рассмотрение Комиссии материалы проектной документации: «Корректировка проекта подземного размещения попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Радаевском месторождении в Сергиевском районе Самарской области» (далее – Проект).

К представленной проектной документации прилагаются:

- копия лицензии СМР 01970 НЭ от 09.11.2015 г. на право пользования недрами с целью разведки и добычи полезных ископаемых;
- копия протокола совещания при и.о. заместителя начальника Приволжскнедра № 158-СМ от 30.11.2017 г.;
- копия протокола ТКР Самаранедра № 84 от 22.05.2013 г. на «Проект промышленной закачки стоков в глубокие поглощающие горизонты на Радаевском месторождении»;
- копия положительного экспертного заключения № 163-02-04/2015 от 15.12.2015 г. Нижне-Волжского территориального отделения ФБУ «Росгеолэкспертиза» по объекту: «Проект по поискам и оценке пластов-коллекторов для закачки стоков на Радаевском месторождении (Малиновский купол) Сергиевского района Самарской области»;
- копия гарантийного письма АО «Самаранефтегаз» от 26.12.2017 № СНГ 33/3-10926 о сроках проведения экспертиз промышленной безопасности эксплуатационных колонн поглощающих скважин.

Представленные проектные материалы по комплектности соответствуют требованиям, определенным п. 15-17 Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участков недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 г. № 118, и Требованиям к структуре и оформлению проектной документации на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, утвержденных Приказом Минприроды России от 27.10.2010 г. № 464.

**Комиссия отмечает:**

В административном отношении Радаевское месторождение расположено в Сергиевском районе Самарской области, в 100 км к северо-востоку от областного центра г. Самара

Размещение попутнодобываемых с нефтью вод в глубокие поглощающие горизонты на Радаевском участке осуществляется регулярно с 1983 года. Размещение попутных вод в пределах Радаевского месторождения в промышленном режиме осуществлялось в фаменские отложения верхнего девона с 2013 года. Размещение попутнодобываемых с нефтью вод в глубокий поглощающий горизонт окско-серпуховских отложений нижнего карбона на Радаевском участке осуществляется в опытно-промышленном режиме с 2015 года. Накопленный объем закачки по Радаевскому участку недр по подземному размещению стоков по состоянию на 31.03.2017 г. составил – для фаменского поглощающего комплекса 34 999 396,76 м<sup>3</sup>, для окско-серпуховского – 1 088 173 м<sup>3</sup>.

Право пользования недрами Радаевского участка предоставлено АО «Самаранефтегаз» в соответствии с лицензией СМР 01970 НЭ. Размещение попутных вод на Радаевском участке осуществляется в соответствии со ст. 19.1 Закона РФ «О недрах».

Действующим проектным документом на размещение попутных вод в фаменский поглощающий комплекс является «Проект промышленной закачки стоков в глубокие поглощающие горизонты на Радаевском месторождении», согласованный с ТКР Самаранедра (протокол № 84 от 22.05.2013 г.). Проект согласован на срок действия лицензии СМР 12742 НЭ (переоформлена на СМР 01970 НЭ). При суммарном объеме сброса до 8300 м<sup>3</sup>/сут проектом рекомендовано использовать пять рабочих поглощающих скважин №№ ПП-5П (2001, 2002, 2003, 2004, 2005), оборудованных на фаменский пласт-коллектор, с расходом закачки в каждую скважину от 600 до 3300 м<sup>3</sup>/сут. В течение всего срока

эксплуатации Радаевского участка недр суммарное количество стоков, размещаемых в фаменский пласт-коллектор не должно превышать 8300 м<sup>3</sup>/сут. Допустимое рабочее давление нагнетания принято равным 6,0 МПа.

Специалистами ООО «ВодСпецПроект» в 2015 году разработан «Проект по поискам и оценке пластов-коллекторов для закачки стоков на Радаевском месторождении (Малиновский купол) Сергиевского района Самарской области», получивший положительное экспертное заключение Нижне-Волжского территориального отделения ФБУ «Росгеолэкспертиза» № 163-02-04/2015 от 15.12.2015 г. Проектом предусматривалось проведение комплекса геологоразведочных работ с целью оценки возможности экологически безопасного размещения промыслово-сточных вод в проницаемый коллектор окско-серпуховского водоносного комплекса на территории Малиновского купола Радаевского нефтяного месторождения в объеме до 5500 м<sup>3</sup>/сутки. Подземное размещение рекомендовано осуществлять в четыре поглощающие скважины №№ 1, 2, 3, 4, оборудованные на окско-серпуховский пласт-коллектор.

В 2017 году специалистами ООО «ЦИГ «ЭЙДОС» в соответствии с договором с недропользователем составлен отчет «Анализ результатов работ по поискам и оценке пластов-коллекторов для подземного размещения попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд, на Радаевском месторождении в Сергиевском районе Самарской области», в котором выполнен анализ результатов ранее выполненных исследований и обоснований, обобщены данные по геолого-гидрогеологическим условиям участка, проанализированы результаты опытно-промышленной и промышленной эксплуатации полигона, уточнены количество поглощающих скважин, параметры закачки и границы полигона, обоснована возможность промышленной эксплуатации полигона до 2030 года с суммарным расходом закачки до 16 450 м<sup>3</sup>/сут. Отчет рассмотрен на государственной экспертизе геологической информации, результаты которой утверждены протоколом совещания при и.о. заместителя начальника Приволжскнедра, протокол № 158-СМ от 30.11.2017 г. Согласно заключению экспертизы, геолого-гидрогеологические условия залегания и фильтрационно-емкостные характеристики водовмещающих пород окско-серпуховского водоносного комплекса нижнего отдела каменноугольной системы и фаменского водоносного комплекса верхнего отдела девонской системы позволяют использовать их на Радаевском участке недр в качестве пластов-коллекторов для размещения попутных вод и вод, использованных пользователем недр для собственных производственных и технологических нужд, при разведке и добыче углеводородного сырья. Экспертиза посчитала, что изученность геолого-гидрогеологических условий фаменских отложений позволяет продолжить их использование в качестве поглощающего пласта-коллектора в промышленном режиме до 2030 года включительно с суммарной производительностью до 9250 м<sup>3</sup>/сут при рекомендуемом рабочем давлении нагнетания на устье скважины – 8,43-11,27 МПа и предельно допустимом устьевом давлении нагнетания – 11,36-11,88 МПа на базе пяти поглощающих скважин №№ 2001-2005, оборудованных на фаменский пласт-коллектор. Для принятия обоснованного решения о возможности перехода к промышленной стадии работы поглощающих скважин Радаевского полигона, оборудованных на окско-серпуховский пласт-коллектор, экспертизой рекомендовано продолжить их эксплуатацию в опытно-промышленном режиме до 2021 года включительно, при этом:

- с 2017 по 2019 гг. при суммарном запланированном объеме сброса до 5600 м<sup>3</sup>/сут осуществлять размещение попутных вод в поглощающие скважины №№ 1, 2, 3, 4, 1031, 1150, 217, 199 с нагрузкой на скважину 300-1100 м<sup>3</sup>/сут;

- в период 2020-2021 гг. ввести в эксплуатацию поглощающие скважины №№ 2006 и 2007 с суммарной производительностью – до 1600 м<sup>3</sup>/сут в обе скважины (по 800 м<sup>3</sup>/сут в каждую скважину);

- рекомендуемая величина давления закачки для скважин, оборудованных под размещение попутных вод в окско-серпуховский пласт-коллектор, составляет 2,9-10,4 МПа при максимально-допустимом значении – 9,66-10,52 МПа.

Экспертизой признано, что отчет может служить основой для корректировки технического проекта размещения стоков на Радаевском полигоне.

По техническому заданию АО «Самаранефтегаз» специалистами ООО «ЦИИГ «ЭИДОС» разработан настоящий Проект. Данная работа подготовлена с учетом рекомендаций государственной геологической экспертизы и на основании информации, полученной в результате геологического изучения недр с целью размещения попутных нефтепромысловых вод на Радаевском месторождении. Проектом рекомендован режим эксплуатации поглощающих скважин в период проведения опытно-промышленного и промышленного размещения стоков.

На Радаевском полигоне для промышленной эксплуатации фаменского пласта-коллектора в безопасном режиме Проектом предусмотрено:

- до 2030 года включительно при суммарной производительности до 9250 м<sup>3</sup>/сут осуществлять размещение попутных вод в пять поглощающих скважин №№ 2001-2005;
- рекомендуемое рабочее давление нагнетания на устье скважин – 8,43-11,27 МПа при предельно допустимом устьевом давлении нагнетания (расчетном) – 11,36-11,88 МПа;
- скважину № 51 использовать в качестве наблюдательной за фаменским пластом-коллектором.

На Радаевском полигоне для опытно-промышленной эксплуатации окско-серпуховского пласта-коллектора в безопасном режиме Проектом предусмотрено:

- с 2017 по 2019 гг. при суммарном запланированном объеме сброса до 5600 м<sup>3</sup>/сут осуществлять размещение попутных вод в поглощающие скважины №№ 1, 2, 3, 4, 1031, 1150, 217, 199 с нагрузкой на скважину 300-1100 м<sup>3</sup>/сут;
- в период 2020-2021 гг. ввести в эксплуатацию поглощающие скважины №№ 2006 и 2007 с суммарной производительностью – до 1600 м<sup>3</sup>/сут в обе скважины (по 800 м<sup>3</sup>/сут в каждую скважину);
- рекомендуемое рабочее давление нагнетания на устье скважин – 2,9-10,4 МПа при предельно допустимом устьевом давлении нагнетания (расчетном) – 9,66-10,52 МПа;
- скважину № 197 использовать в качестве наблюдательной за «буферным» горизонтом в отложениях московского яруса.

В процессе проведения размещения попутных вод Проектом предусмотрено проводить замеры пластового и межколонного давления, величины репрессии пласта, а также осуществлять контроль за техническим состоянием скважин, целостностью колонн, при снижении приемистости и повышении давления на устье поглощающих скважин проводить специальные мероприятия по повышению приемистости.

В Проекте приведены гидрогеологические расчеты прогнозного распространения стоков от поглощающих скважин по пластам-коллекторам. Согласно выполненным расчетам, радиусы распространения стоков по окско-серпуховскому и фаменскому пластам-коллекторам не выйдут за границы горного отвода, установленные лицензией СМР 01970 НЭ. В соответствии со ст. 19.1 Закона РФ «О недрах» пользователи недр, осуществляющие разведку и добычу углеводородного сырья или по совмещенной лицензии геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, в границах предоставленных им горных отводов и (или) геологических отводов имеют право на основании утвержденного технического проекта размещать в пластах горных пород попутные воды и воды, использованные для собственных производственных и технологических нужд, при разведке и добыче углеводородного сырья в порядке, установленном федеральным органом управления государственным фондом недр.

В технологических разделах Проекта представлено описание конструкций скважин, насосного оборудования для размещения попутных вод, аппаратуры и приборов для измерения расходов, давлений и др. В разделах 14 и 15 представлены мероприятия по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр, а также мероприятия по обеспечению требований в области охраны окружающей среды и экологической безопасности при использовании недр.

При проведении промышленного и опытно-промышленного размещения попутных вод недропользователь должен обеспечить ведение мониторинга состояния недр и

окружающей природной среды в соответствии с разработанной программой и рекомендациями, изложенными в разделе 13 Проекта, уделяя особое внимание подземным водам зоны активного водообмена и поверхностным водным объектам, расположенным в зоне влияния полигона.

В Проекте учтены рекомендации государственной геологической экспертизы, ключевыми из которых являются:

- необходимость выполнения гидродинамических исследований в скважинах для определения гидрогеологических параметров окско-серпуховского поглощающего комплекса;
- необходимость выполнения геофизических исследований в скважинах для оценки их технического состояния;
- необходимость выполнения технического освидетельствования эксплуатационных колонн поглощающих скважин (экспертиза промышленной безопасности), по которым в настоящее время не получены заключения;
- наблюдение за качественным составом закачиваемых вод.

В настоящее время недропользователем получены заключения экспертизы промышленной безопасности эксплуатационных колонн скважин: №№ 2 (020/17-03388-010/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-14152-2017), 4 (019/17-03388-010/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-07775-2017), 1031 (045/16-03388-014/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-00093-2017), 2001 (088/17-03388-010/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-19614-2017), 2003 (090/17-03388-010/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-13168-2017), 2004 (091/17-03388-010/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-07551-2017), 2005 (092/17-03388-010/3223616/1398Д, номер в реестре заключений экспертизы промышленной безопасности 53-ТУ-10953-2017). Срок безопасной эксплуатации скважин – до 2020-2022 г.

По скважинам №№ 1 и 2002 получены отрицательные заключения экспертизы промышленной безопасности №№ 060/17-03388-010/3223616/1398Д и 089/17-03388-010/3223616/1398Д соответственно. Скважины остановлены с 01.12.2017, недропользователем предусматривается их ликвидация.

В Проекте представлено гарантийное письмо АО «Самаранефтегаз» от 26.12.2017 № СНГ 33/3-10926 о том, что недропользователь обязуется провести экспертизу промышленной безопасности эксплуатационных колонн остальных поглощающих скважин в 2017-2018 гг.

Комиссия отмечает, что срок безопасной эксплуатации поглощающих скважин истек в соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ. В соответствии с п. 6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте, при отсутствии в технической документации данных о сроке службы таких технических устройств, если фактический срок их службы превышает двадцать лет, подлежат экспертизе (если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия указанного устройства обязательным требованиям). В этой связи, по истечении указанного срока для недропользователя является обязательным получение заключения специализированной организации, имеющей лицензию Ростехнадзора на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности, о техническом состоянии скважин и возможности их дальнейшей безопасной эксплуатации в качестве поглощающих.

В Проекте рассчитано максимально допустимое давление закачки на устьях поглощающих скважин: 11,36-11,88 МПа – для фаменского комплекса; 9,66-10,52 МПа – для окско-серпуховского комплекса, при этом рабочее давление на устье скважин,

рекомендованное Проектом, составляет 8,43-11,27 МПа – для фаменского комплекса, 2,9-10,4 МПа – для окско-серпуховского комплекса.

Подготовленные с учетом рекомендаций государственной геологической экспертизы проектные решения являются обоснованными.

Комиссия обращает внимание недропользователя на необходимость соблюдения требований, установленных «Положением о порядке размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых пользователем недр для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья», утвержденным приказом Минприроды России от 02.12.2015 № 522, и осуществления мероприятий по предупреждению загрязнения, засорения подземного водного объекта, истощения запасов, а также ликвидации последствий указанных процессов в соответствии с «Правилами охраны подземных водных объектов», утвержденными постановлением Правительства РФ от 11.02.2016 г. № 94.

Комиссия заостряет внимание недропользователя на тот факт, что предусмотренный проектом ГРП комплекс работ выполнен не в полном объеме, именно поэтому обязательно выполнение всех видов исследований в период проведения опытно-промышленной эксплуатации полигона (окско-серпуховские отложения). По результатам гидродинамических исследований, включающих и опытно-фильтрационные работы, должны быть получены достоверные расчетные гидрогеологические параметры окско-серпуховского комплекса. СФР необходимо проводить при максимально запланированном расходе закачки. Решение о бурении проектных скважин №№ 2006 и 2007 (местоположение, конструкция и т.д.) необходимо принимать по результатам гидродинамических исследований в скважинах, расположенных на Радаевском куполе №№ 1031, 217, 199 (С<sub>1</sub>ок-с).

При изменении условий размещения на Радаевском участке в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья, недропользователю необходимо обеспечить своевременную корректировку проектной документации и ее согласование в установленном порядке.

**П. Комиссией принято решение о согласовании представленного технического проекта: «Корректировка проекта подземного размещения попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд, на Радаевском месторождении в Сергиевском районе Самарской области» со следующими основными параметрами:**

- Проект подлежит согласованию на срок до 2030 г. включительно;
- до 2030 года включительно продолжить промышленное размещение попутных вод с суммарной производительностью до 9250 м<sup>3</sup>/сут в четыре поглощающие скважины №№ 2001, 2003, 2004, 2005, оборудованных на фаменский пласт-коллектор, рекомендуемое рабочее давление нагнетания на устье скважин – 8,43-11,27 МПа при предельно допустимом устьевом давлении нагнетания – 11,36-11,88 МПа;
- с 2017 по 2019 гг. при суммарном запланированном объеме сброса до 5600 м<sup>3</sup>/сут осуществлять размещение попутных вод в поглощающие скважины №№ 2, 3, 4, 1031, 1150, 217, 199 с нагрузкой на скважину 300-1100 м<sup>3</sup>/сут;
- в период 2020-2021 гг. ввести в эксплуатацию поглощающие скважины №№ 2006 и 2007 с суммарной производительностью – до 1600 м<sup>3</sup>/сут в обе скважины (по 800 м<sup>3</sup>/сут в каждую скважину);
- рекомендуемое рабочее давление нагнетания для скважин, оборудованных под размещение попутных вод в окско-серпуховский пласт-коллектор, составляет 2,9-10,4 МПа при максимально-допустимом значении (расчетном) – 9,66-10,52 МПа;
- скважину № 51 использовать в качестве наблюдательной за фаменским пластом-коллектором, скважину № 197 – в качестве наблюдательной за «буферным» горизонтом в отложениях московского яруса;
- в период эксплуатации полигона до 2021 г. (включительно) максимальный суммарный расход закачки на полигоне не должен превышать 16 450 м<sup>3</sup>/сут.