Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории объединённая со схемой конструктивных и планировочных решений для размещения объекта АО "Самаранефтегаз":
7089П "Сбор нефти и газа со скважины № 52 Пичерского месторождения"
в границах сельских поселений Елшанка и Черновка муниципального района Сергиевский Самарской области

63:31:0000000:341
ООО Компания "БИО-ТОН"
(земли с/х назначения)

63:31:0908005:246
Российская Федерация
(земли лесного фонда)

63:31:0000000:54
Российская Федерация
(земли лесного фонда)

63:31:0000000:5565
Администрация м.р-на Сергиевский
(земли с/х назначения)

63:31:0000000:737
Российская Федерация
(земли лесного фонда)

63:31:0908005:245
Общая долевая собственность
(земли с/х назначения)

63:31:0000000:5061
Мухранов Владимир Васильевич
(земли с/х назначения)

63:31:0908005:240
Общая долевая собственность
(земли с/х назначения)

63:31:0908005:241
Общая долевая собственность
(земли с/х назначения)

63:31:0908005

Трасса выкидного трубопровода

Трасса ВЛ

Трасса КЛ

Трасса линии анодного заземления

Трасса нефтегазосборного трубопровода

Линия совмещения с листом 2

Линия совмещения с листом 3

Таблица углов поворота, прямых и кривых

NN угла	Пикетаж угла ПК	+	Угол поворота лево гр.	мин.	право гр.	мин.	Элементы кривой, м R	T	K	Д	Б	начало кривой ПК	+	конец кривой ПК	+	Отвод Состав	Длина прямой вставки	Расстояние между углами
Трасса выкидного трубопровода от скв. 52 до проект. ИУ																		
100	0	00.0																
101	0	06.9			90	00	0.5	T1=1.1 T2=1.2	2.1	0.2	0.2	0	05.9	0	07.9	ОГ90°	5.9	7.0
102	0	71.6	90	00			0.5	1.2	2.1	0.2	0.2	0	70.5	0	72.6	ОГ90°	62.6	64.8
103	1	54.9			90	00	0.5	1.1	2.1	0.2	0.2	1	53.9	1	55.9	ОГ90°	81.3	83.6
104	2	00.9			45	00	0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	2	00.0	2	01.7	ОГ45°	44.1	46.1
105	2	14.0	45	00			0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	2	13.1	2	14.8	ОГ45°	11.4	13.2
106	2	16.3															1.5	2.3

Таблица углов поворота, прямых и кривых

NN угла	Пикетаж угла ПК	+	Угол поворота лево гр.	мин.	право гр.	мин.	Элементы кривой, м R	T	K	Д	Б	начало кривой ПК	+	конец кривой ПК	+	Отвод Состав	Длина прямой вставки	Расстояние между углами
Трасса выкидного трубопровода от т.вр. до проект.ИУ																		
150	0	00.0																
151	0	31.5			3	14	400.0	11.3	22.6	0.0	0.2	0	20.2	0	42.8		20.2	31.5
152	0	61.4	90	00			0.5	1.2	2.1	0.2	0.2	0	60.3	0	62.4	ОГ90°	17.5	30.0
153	1	28.7	90	00			0.5	1.2	2.1	0.2	0.2	1	27.6	1	29.7	ОГ90°	65.2	67.5
154	2	69.8	25	00			15.0	T1=3.6 T2=6.3	9.8	0.1	0.4	2	66.3	2	76.1	1ГО25°	136.6	141.3
155	3	49.7			45	00	0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	3	48.8	3	50.5	ОГ45°	72.7	79.9
156	4	56.1			45	00	0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	4	55.2	4	56.9	ОГ45°	104.7	106.4
157	5	55.5	45	00			0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	5	54.7	5	56.4	ОГ45°	97.8	99.5
158	5	93.8			90	00	0.5	1.2	2.1	0.2	0.2	5	92.8	5	94.9	ОГ90°	36.4	38.4
159	6	41.3	90	00			0.5	T1=1.1 T2=1.2	2.1	0.2	0.2	6	40.3	6	42.3	ОГ90°	45.4	47.7
160	7	91.1	9	00			400.0	31.5	62.8	0.1	1.2	7	59.7	8	22.5		117.4	150.0
161	9	15.9	15	00			15.0	T1=2.3 T2=7.5	9.8	0.0	0.1	9	13.6	9	23.4	1ГО15°	91.1	124.8
162	9	69.6	60	00			0.5	0.9	1.8	0.1	0.1	9	68.7	9	70.5	ОГ90°	45.3	53.8
163	10	38.7			90	00	0.5	T1=1.1 T2=1.2	2.1	0.2	0.2	10	37.7	10	39.8	ОГ90°	67.2	69.3
164	11	35.8	18	00			15.0	T1=2.7 T2=7.2	9.8	0.0	0.2	11	33.1	11	42.9	1ГО18°	93.3	97.2
165	11	82.4			45	00	0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	11	81.6	11	83.3	ОГ45°	38.7	46.7
166	13	46.2	19	00			15.0	T1=2.8 T2=7.0	9.8	0.0	0.2	13	43.4	13	53.2	1ГО19°	160.1	163.8
167	14	57.3	45	00			0.5	0.9	1.7	0.0	0.0	14	56.5	14	58.2	ОГ45°	103.3	111.2
168	14	71.0	30	00			0.5	0.8	1.6	0.0	0.0	14	70.2	14	71.8	ОГ30°	12.0	13.7
169	15	19.0			90	00	0.5	T1=1.1 T2=1.2	2.1	0.2	0.2	15	17.9	15	20.0	ОГ90°	46.1	48.1
170	15	21.2															1.2	2.3

NN угла	Пикетаж угла ПК	+	Угол поворота лево гр.	мин.	право гр.	мин.	Расстояние между углами
Трасса ВЛ, отпайка от проект. ВЛ на ИУ							
740	0	00.0					21.0
741	0	21.0					

NN угла	Пикетаж угла ПК	+	Угол поворота лево гр.	мин.	право гр.	мин.	Расстояние между углами
Трасса ГАЗ на скв. 52							
271	0	00.0					232.0
272	2	32.0					

NN угла	Пикетаж угла ПК	+	Угол поворота лево гр.	мин.	право гр.	мин.	Расстояние между углами
Трасса ВЛ 6кВ на скв. 50							
1000	0	00.0					548.9
1001	5	48.9	75	00			189.0
1002	7	37.9	18	57			146.1
1003	8	84.0	27	47			103.1
1004	9	87.1			90	00	105.6
1005	10	92.7			8	00	151.9
1006	12	44.6			44	13	128.7
1007	13	73.3	56	13			64.2
1008	14	37.5	18	53			103.7
1009	15	41.5	14	8			

Таблица углов поворота, прямых и кривых

NN угла	Пикетаж угла ПК	+	Угол поворота лево гр.	мин.	право гр.	мин.	Элементы кривой, м R	T	K	Д	Б	начало кривой ПК	+	конец кривой ПК	+	Отвод Состав	Длина прямой вставки	Расстояние между углами
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ до ДНС																		
200	0	00.0																
201	0	02.6	45	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	0	02.5	0	02.7	ОГ45°	2.5	2.6
202	0	13.9	45	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	0	13.8	0	14.0	ОГ45°	11.1	11.3
203	2	15.8			90	00	0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	2	15.5	2	16.0	ОГ90°	201.5	202.0
204	2	71.6			0	24	400.0	1.4	2.8	0.0	0.0	2	70.2	2	73.0		54.2	55.9
205	4	11.4			60	00	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	4	11.2	4	11.6	ОГ60°	138.2	139.8
206	4	65.8			10	00	15.0	T1=1.6 T2=8.2	9.8	0.0	0.1	4	64.2	4	74.0	1ГО10°	52.6	54.5
207	5	50.6			3	00	400.0	10.5	20.9	0.0	0.1	5	40.1	5	61.0		66.1	84.8
208	6	72.9	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	6	72.7	6	73.1	ОГ90°	111.7	122.4
209	7	95.2			3	00	400.0	10.5	20.9	0.0	0.1	7	84.7	8	05.7		111.6	122.4
210	9	09.5	30	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	9	09.4	9	09.5	ОГ30°	103.7	114.3
211	9	61.2			3	00	400.0	10.5	20.9	0.0	0.1	9	50.7	9	71.7		41.2	51.8
212	10	10.5			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	10	10.4	10	10.5	ОГ30°	38.7	49.2
213	11	48.7	1	00			400.0	3.5	7.0	0.0	0.0	11	45.2	11	52.2		134.7	138.3
214	12	53.1			4	00	400.0	14.0	27.9	0.0	0.2	12	39.2	12	67.1		87.0	104.4
215	13	48.4			90	00	0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	13	48.1	13	48.6	ОГ90°	81.0	95.3
216	15	48.7	3	00			400.0	10.5	20.9	0.0	0.1	15	38.3	15	59.2		189.7	200.4
217	18	00.4	28	00			15.0	T1=4.3 T2=5.7	9.8	0.2	0.6	17	96.2	18	06.0	1ГО25°+1ГО3°	237.0	251.8
218	22	64.7			27	00	15.0	T1=3.9 T2=6.0	9.8	0.1	0.4	22	60.9	22	70.7	1ГО27°	454.9	464.5
219	30	00.9	1	00			400.0	3.5	7.0	0.0	0.0	29	97.4	30	04.3		726.7	736.2
220	33	72.4			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	33	72.3	33	72.4	ОГ30°	368.0	371.5
221	34	68.8	45	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	34	68.6	34	68.9	ОГ45°	96.2	96.4
222	34	91.4			16	00	15.0	T1=2.4 T2=7.4	9.8	0.0	0.1	34	89.0	34	98.8	1ГО16°	20.1	22.6
223	40	61.8	30	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	40	61.7	40	61.8	ОГ30°	562.9	570.4
224	41	73.8			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	41	73.7	41	73.9	ОГ30°	111.9	112.1
225	52	78.0	4	00			400.0	14.0	27.9	0.0	0.2	52	64.1	52	92.0		1090.2	1104.2
226	62	95.9	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	62	95.7	62	96.2	ОКШ90°	1003.7	1018.0
227	75	84.1			4	00	400.0	14.0	27.9	0.0	0.2	75	70.1				1273.9	1288.2
227а	76	10.8	90	00												ОКШ90°		26.8
227б	77	36.6			90	00										ОКШ90°		125.8
227в	78	79.7			60	00										ОКШ60°		143.2
227г	78	180.6			5	12												100.9
228	78	225.3	60	00												ОКШ60°		44.7
229	79	06.5			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	79	06.4	79	06.5	ОКШ30°		83.2
230	87	28.0			3	23	400.0	11.8	23.6	0.0	0.2	87	16.2	87	39.8		809.7	821.6
231	98	31.5	21	00			15.0	T1=3.1 T2=6.8	9.8	0.1	0.3	98	28.4	98	38.2	1ГО21°	1088.6	1103.5
232	104	53.7	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	104	53.4	104	53.9	ОГ90°	615.2	622.3
233	105	60.0			25	00	15.0	T1=3.6 T2=6.3	9.8	0.1	0.4	105	56.5	105	66.3	1ГО25°	102.6	106.5
234	109	18.7	60	00			0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	109	18.5	109	18.9	ОГ60°	352.2	358.7
235	110	01.4			60	00	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	110	01.2	110	01.5	ОГ60°	82.3	82.7
236	114	48.0			90	00	0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	114	47.8	114	48.2	ОГ90°	446.3	446.7
237	115	59.7	21	00			15.0	T1=3.1 T2=6.8	9.8	0.1	0.3	115	56.6	115	66.4	1ГО21°	108.4	111.8
238	122	81.0			6	44	400.0	23.5	47.0	0.1	0.7	122	57.5	123	04.5		691.1	721.3
239	124	91.7	45	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	124	91.6	124	91.8	ОГ45°	187.1	210.8
240	132	39.4			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	132	39.3	132	39.5	ОГ30°	747.5	747.7
241	134	03.7			60	00	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	134	03.5	134	03.9	ОГ60°	164.0	164.3
242	135	13.8	30	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	135	13.7	135	13.9	ОГ30°	109.8	110.1
243	138	13.0	10	00			15.0	T1=1.6 T2=8.2	9.8	0.0	0.1	138	11.4	138	21.2	1ГО10°	297.5	299.2
244	151	48.7			45	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	151	48.6	151	48.8	ОГ45°	1327.4	1335.8
245	152	54.2			3	00	400.0	10.5	20.9	0.0	0.1	152	43.7	152	64.7		94.9	105.5
246	169	32.5	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	169	32.3	169	32.7	ОГ90°	1667.6	1678.4
247	174	86.5			90	00	0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	174	86.2	174	86.7	ОГ90°	553.5	554.1
248	179	18.6	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	179	18.4	179	18.8	ОГ90°	431.7	432.3
249	180	62.6			8	05	400.0	28.3	56.4	0.1	1.0	180	34.4	180	90.9		115.6	144.2
250	182	08.8			60	00	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	182	08.7	182	09.0	ОГ60°	117.8	146.2
251	187	01.8	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	187	01.6	187	02.1	ОГ90°	492.6	493.1
252	187	35.5	15	00			15.0	T1=2.3 T2=7.5	9.8	0.0	0.1	187	33.3	187	43.1	1ГО15°	31.2	33.8
253	189	01.1			44	55	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	189	00.9	189	01.2	ОГ45°	157.8	165.5
254	189	22.2	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	189	21.9	189	22.4	ОГ90°	20.7	21.2
255	189	42.8			45	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	189	42.7	189	42.9	ОГ45°	20.3	20.7
256	190	98.6			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	190	98.5	190	98.7	ОГ30°	155.6	155.9
257	191	10.1			30	00	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	191	10.0	191	10.2	ОГ30°	11.3	11.5
258	191	31.8			2	19	400.0	8.1	16.2	0.0	0.1	191	23.7	191	39.9		13.5	21.7
259	192	24.9	45	00			0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	192	24.7	192	25.0	ОГ45°	84.8	93.1
260	192	96.9	60	00			0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	192	96.8	192	97.1	ОГ60°	71.8	72.1
261	193	36.7	2	19			400.0	8.1	16.2	0.0	0.1	193	28.6	193	44.8		31.5	39.8
262	193	86.4	12	00			15.0	T1=1.6 T2=7.9	9.8	0.0	0.1	193	84.5	193	94.3	1ГО12°	39.7	49.6
263	194	01.7	11	00			15.0	T1=1.7 T2=8.1	9.8	0.0	0.1	194	00.0	194	09.8	1ГО11°	5.7	15.4
264	194	18.5			90	00	0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	194	18.3	194	18.7	ОГ90°	8.5	16.8
265	194	30.4	90	00			0.3	0.3	0.5	0.1	0.1	194	30.1	194	30.6	ОГ90°	11.4	12.0
266	194	41.6	20	00			15.0	T1=2.9 T2=6.9	9.8	0.5	0.1	0.2	194	38.4	194	48.2	1ГО20°	7.8	11.1
267	194	61.4			14	00	15.0	T1=2.1 T2=7.7	9.8	0.0	0.1	194	58.8	194	68.6	1ГО14°	10.6	19.7
268	194	97.0			14	00	15.0	T1=2.1 T2=7.7	9.8	0.0	0.1	194	96.3	194	96.8	ОГ90°		35.7
268а	195	04.1			90	00												7.6
269	195	09.2			90	00												5.1

Условные обозначения:

- Границы и номер кадастрового квартала по сведениям ЕГРН;
- Границы и номер земель, сведения о которых внесены в Единый государственный реестр недвижимости (ЕГРН) ;
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания;
- Границы зон планируемого размещения проектируемого объекта (границы планируемого элемента планировочной структуры);
- трасса (ось) проектируемого выкидного трубопровода с «нанесением пикетажа;
- трасса (ось) проектируемого нефтегазосборного трубопровода с «нанесением пикетажа;
- трасса (ось) проектируемой ВЛ с нанесением пикетажа;
- Трасса (ось) проектируемой КЛ;
- Трасса (ось) проектируемой линии анодного заземления с нанесением пикетажа.

Примечание:
границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с отказом их использования отсутствуют;
- изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд не предусмотрено; зоны, контуры, подлежащих сносу и (или) реконструкции линейных объектов отсутствуют.

Заказчик: АО «Самаранефтегаз»				Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: 7089П "Сбор нефти и газа со скважины № 52 Пичерского месторождения" в границах сельских поселений Елшанка и Черновка муниципального района Сергиевский Самарской области		
Изм.	Лист	№ документ	Подпись	Дата		
Разработал		Симоненко В.О.			Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 7
Проверил		Чубенко М.А.				
Н.контроль					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории объединённая со схемой конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО «СамараНИПИнефть»

Формат А0