



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14.02.2025

№ 238

г. Саранск

Об утверждении границы охранной
зоны газораспределительной сети

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» и на основании ходатайства общества с ограниченной ответственностью «Средневожская землеустроительная компания» Правительство Республики Мордовия **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить границы охранной зоны объекта «Подводящий надземный газопровод высокого давления Теньгушевский спиртзавод с-з «Теньгушевский», назначение: транспортировка газа, протяженность 1 029 м, адрес объекта: Республика Мордовия, Теньгушевский район, кадастровый номер 13:20:0000000:54, находящегося в собственности общества с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТ-ТРЕЙДХАУС», площадью 3 214 кв. м согласно приложению.

2. Установить ограничения (обременения) на земельные участки, входящие в охранную зону газораспределительной сети, указанной в приложении к настоящему постановлению, определив условия их использования в соответствии с Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. № 878.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
Председателя Правительства
Республики Мордовия



Б. ЭМЕЕВ

Приложение
к постановлению Правительства
Республики Мордовия
от 14 февраля 2025 г. № 238

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ

местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон,
особо охраняемых природных территорий,
зон с особыми условиями использования территории

Подводящий надземный газопровод высокого давления Теньгушевский спиртзавод с-з «Теньгушевский»
(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект)

Раздел 1

Сведения об объекте		
№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1	Местоположение объекта	Республика Мордовия, Теньгушевский район
2	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р+/- Дельта Р)	3214 кв.м ± 19.84 кв.м
3	Иные характеристики объекта	<p>Вид объекта реестра границ: Зона с особыми условиями использования территории</p> <p>Вид объекта по документу: Подводящий надземный газопровод высокого давления Теньгушевский спиртзавод с-з «Теньгушевский».</p> <p>Содержание ограничений использования объектов недвижимости в пределах зоны или территории: В границах зоны с особыми условиями использования территории, режим использования земельных участков устанавливается с учетом правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года № 878. Согласно пункту 14 на земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения), которыми запрещается лицам, указанным в пункте 2 настоящих Правил:</p> <p>а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;</p> <p>б) сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;</p> <p>в) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;</p> <p>г) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;</p> <p>д) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;</p> <p>е) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;</p> <p>ж) разводить огонь и размещать источники огня;</p>

		<p>з) рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;</p> <p>и) открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;</p> <p>к) набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;</p> <p>л) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.</p>
--	--	--

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-13, зона 1

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M_t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
Зона1(1)	—	—	—	—	—
1	435145.24	1126476.76	Аналитический метод	0.10	—
2	435135.20	1126495.63	Аналитический метод	0.10	—
3	435130.81	1126493.30	Аналитический метод	0.10	—
4	435130.46	1126503.01	Аналитический метод	0.10	—
5	435127.85	1126507.52	Аналитический метод	0.10	—
6	435116.88	1126519.07	Аналитический метод	0.10	—
7	435104.17	1126532.45	Аналитический метод	0.10	—
8	435103.24	1126533.43	Аналитический метод	0.10	—
9	435103.04	1126533.53	Аналитический метод	0.10	—
10	435101.28	1126528.23	Аналитический метод	0.10	—
11	435113.25	1126515.62	Аналитический метод	0.10	—
12	435123.82	1126504.50	Аналитический метод	0.10	—
13	435125.51	1126501.58	Аналитический метод	0.10	—
14	435125.90	1126490.70	Аналитический метод	0.10	—
15	435116.65	1126485.74	Аналитический метод	0.10	—
16	435126.69	1126466.87	Аналитический метод	0.10	—
1	435145.24	1126476.76	Аналитический метод	0.10	—
Зона1(2)	—	—	—	—	—
17	434761.76	1126495.52	Аналитический метод	0.10	—
18	434805.71	1126506.69	Аналитический метод	0.10	—
19	434808.10	1126507.30	Аналитический метод	0.10	—
20	434806.99	1126512.18	Аналитический метод	0.10	—
21	434804.48	1126511.54	Аналитический метод	0.10	—
22	434760.53	1126500.37	Аналитический метод	0.10	—
23	434722.29	1126490.64	Аналитический метод	0.10	—
24	434701.23	1126488.75	Аналитический метод	0.10	—
25	434679.72	1126483.26	Аналитический метод	0.10	—
26	434666.72	1126479.01	Аналитический метод	0.10	—
27	434633.30	1126464.10	Аналитический метод	0.10	—
28	434612.98	1126451.38	Аналитический метод	0.10	—
29	434594.13	1126438.65	Аналитический метод	0.10	—
30	434581.16	1126430.79	Аналитический метод	0.10	—
31	434550.70	1126416.39	Аналитический метод	0.10	—
32	434535.20	1126405.87	Аналитический метод	0.10	—
33	434534.93	1126405.76	Аналитический метод	0.10	—
34	434519.60	1126398.77	Аналитический метод	0.10	—
35	434519.86	1126398.19	Аналитический метод	0.10	—
36	434506.01	1126397.09	Аналитический метод	0.10	—
37	434505.12	1126397.02	Аналитический метод	0.10	—
38	434481.24	1126404.48	Аналитический метод	0.10	—
39	434466.77	1126412.51	Аналитический метод	0.10	—
40	434467.36	1126413.29	Аналитический метод	0.10	—
41	434457.39	1126420.87	Аналитический метод	0.10	—
42	434450.96	1126428.21	Аналитический метод	0.10	—
43	434431.93	1126456.91	Аналитический метод	0.10	—
44	434417.71	1126477.32	Аналитический метод	0.10	—
45	434408.57	1126475.82	Аналитический метод	0.10	—
46	434408.05	1126476.48	Аналитический метод	0.10	—
47	434406.86	1126480.78	Аналитический метод	0.10	—
48	434395.30	1126482.58	Аналитический метод	0.10	—
49	434375.40	1126486.18	Аналитический метод	0.10	—

50	434374.01	1126482.19	Аналитический метод	0.10	—
51	434373.35	1126479.91	Аналитический метод	0.10	—
52	434377.19	1126478.79	Аналитический метод	0.10	—
53	434377.83	1126480.97	Аналитический метод	0.10	—
54	434378.06	1126481.64	Аналитический метод	0.10	—
55	434394.64	1126478.64	Аналитический метод	0.10	—
56	434403.70	1126477.22	Аналитический метод	0.10	—
57	434404.41	1126474.64	Аналитический метод	0.10	—
58	434407.57	1126470.58	Аналитический метод	0.10	—
59	434415.41	1126471.87	Аналитический метод	0.10	—
60	434427.80	1126454.10	Аналитический метод	0.10	—
61	434446.98	1126425.16	Аналитический метод	0.10	—
62	434453.96	1126417.20	Аналитический метод	0.10	—
63	434464.44	1126409.22	Аналитический метод	0.10	—
64	434479.66	1126400.78	Аналитический метод	0.10	—
65	434508.57	1126391.75	Аналитический метод	0.10	—
66	434508.39	1126393.27	Аналитический метод	0.10	—
67	434519.72	1126394.17	Аналитический метод	0.10	—
68	434520.17	1126393.54	Аналитический метод	0.10	—
69	434535.90	1126400.71	Аналитический метод	0.10	—
70	434536.18	1126400.49	Аналитический метод	0.10	—
71	434545.43	1126406.77	Аналитический метод	0.10	—
72	434546.16	1126406.06	Аналитический метод	0.10	—
73	434553.68	1126411.17	Аналитический метод	0.10	—
74	434584.00	1126425.49	Аналитический метод	0.10	—
75	434597.37	1126433.59	Аналитический метод	0.10	—
76	434616.26	1126446.36	Аналитический метод	0.10	—
77	434636.12	1126458.80	Аналитический метод	0.10	—
78	434644.22	1126462.41	Аналитический метод	0.10	—
79	434643.56	1126463.21	Аналитический метод	0.10	—
80	434668.52	1126474.34	Аналитический метод	0.10	—
81	434681.12	1126478.46	Аналитический метод	0.10	—
82	434702.08	1126483.80	Аналитический метод	0.10	—
83	434723.14	1126485.69	Аналитический метод	0.10	—
17	434761.76	1126495.52	Аналитический метод	0.10	—

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M_t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
—	—	—	—	—	—

ТЕКСТОВОЕ ОПИСАНИЕ
местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон

Прохождение границы		Описание прохождения границы
от точки	до точки	
1	2	3
Зона1(1)	–	–
1	3	на расстоянии 10 метров от ГРППШ-400-01
3	9	на расстоянии 3 метров от оси газопровода
10	14	на расстоянии 2 метров от оси газопровода
14	16	на расстоянии 10 метров от ГРППШ-400-01
16	1	на расстоянии 10 метров от ГРППШ-400-01
Зона1(2)	–	–
17	19	на расстоянии 2 метров от оси газопровода
20	51	на расстоянии 3 метров от оси газопровода
51	71	на расстоянии 2 метров от оси газопровода
71	79	на расстоянии 3 метров от оси газопровода
79	83	на расстоянии 2 метров от оси газопровода
83	17	на расстоянии 2 метров от оси газопровода