

Информация о наличии (отсутствии)

технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по магистральным газопроводам для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям

по состоянию на 01.03.2024

№ п/п	Субъект Российской Федерации	Наименование газораспределительной станции (участков магистрального газопровода, за исключением газопроводов-отвода)	Проектная мощность (производительность) газораспределительной станции (участков магистрального газопровода, за исключением газопроводов-отвода), тыс. м <sup>3</sup> /час	Загрузка газораспределительной станции (участков магистрального газопровода, за исключением газопроводов-отвода), тыс. м <sup>3</sup> /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение (в т.ч. суммарный объем газа в рамках догазификации), тыс. м <sup>3</sup> /час	Наличие (дефицит) пропускной способности (в % от проектной мощности), тыс. м <sup>3</sup> /час		Наличие уведомления газораспределительной организации об отклоненных заявках и заключенных договоров в рамках догазификации со сроком технологического подключения при увеличении пропускной способности с указанием величины превышения (в % от пропускной способности газораспределительной станции)	План мероприятий по увеличению пропускной способности		
						Основание	Срок мероприятий		Параметры увеличения		
0	1	2	3	4	5	6		7	8	9	10
<b>КУРГАНСКАЯ ОБЛАСТЬ</b>											
1	Курганская область	ГРС Белый Яр	5,000	0,299	1,304	3,397	(68 %)	-	-	-	-
2	Курганская область	ГРС Варгашин (выход №1)	16,700	2,164	3,350	11,186	(67 %)	-	-	-	-
		ГРС Варгашин (выход №2)	6,200	2,449	0,338	3,414	(55 %)	-	-	-	-
3	Курганская область	ГРС Введенское	162,270	108,542	39,456	14,272	(9 %)	-	-	-	-
4	Курганская область	ГРС Далматово (выход №1)	16,000	8,706	2,360	4,934	(31 %)	-	-	-	-
		ГРС Далматово (выход №2)	4,000	0,000	0,000	4,000	(100 %)	-	-	-	-
5	Курганская область	ГРС Канашин	3,805	1,293	0,567	1,944	(51 %)	-	-	-	-
6	Курганская область	ГРС Каргаполье (выход №1)	15,000	3,522	0,811	10,667	(71 %)	-	-	-	-
		ГРС Каргаполье (выход №2)	17,000	2,344	1,162	13,494	(79 %)	-	-	-	-
7	Курганская область	ГРС Катайск (выход №1)	29,500	7,286	11,768	10,446	(35 %)	-	-	-	-
		ГРС Катайск (выход №2)	15,500	0,000	0,000	15,500	(100 %)	-	-	-	-
8	Курганская область	ГРС Колташево	6,500	1,146	1,992	3,362	(52 %)	-	-	-	-
9	Курганская область	ГРС Курган-1 <sup>(3)</sup>	145,000	140,862	16,042	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Курганской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
10	Курганская область	ГРС Курган-2 <sup>(3)</sup>	50,000	43,091	19,502	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	Подключение перспективных потребителей к распределительным сетям, источником газоснабжения которых является ГРС Курган-2, рекомендуется после разработки и реализации газораспределительной организацией мероприятий по использованию резерва пропускной способности ГРС Введенское.
11	Курганская область	ГРС Куртамыш (выход №1)	19,800	0,000	1,888	17,912	(90 %)	-	-	-	ГРО необходимо предусмотреть мероприятия по использованию резерва пропускной способности выхода № 1 ГРС Куртамыш для выдачи ТУ на подключение перспективных потребителей газа.
		ГРС Куртамыш (выход №2) <sup>(5)</sup>	9,300	2,450	6,807	0,043	(0 %)	-	-	-	-
12	Курганская область	ГРС Кызылбай	3,000	0,424	0,015	2,561	(85 %)	-	-	-	-
13	Курганская область	ГРС Лукино <sup>(4)</sup>	20,000	20,000	7,657	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Курганской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.

14	Курганская область	ГРС Мехонское	5,000	1,620	0,510	2,870	(57 %)	-	-	-	-
15	Курганская область	ГРС Мишкино	12,800	2,803	1,018	8,980	(70 %)	-	-	-	-
16	Курганская область	ГРС Падеринское	5,000	0,506	0,237	4,258	(85 %)	-	-	-	-
17	Курганская область	ГРС Песчано-Коледино	5,000	2,950	0,130	1,920	(38 %)	-	-	-	-
18	Курганская область	ГРС Уксанское	5,000	1,281	0,140	3,579	(72 %)	-	-	-	-
19	Курганская область	ГРС Чаши <sup>(3)</sup>	10,000	6,765	4,710	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	1. Фактическое выходное давление газа ГРС составляет 0,6 МПа. 2. Проектная мощность (производительность) ГРС составит 15,0 тыс. м <sup>3</sup> /час при условии перевода газораспределительных сетей на проектное выходное давление газа данной ГРС - 1,2 МПа. 3. Подключение перспективных потребителей к распределительным сетям, источниками газоснабжения которых является ГРС, рекомендуется после разработки и реализации газораспределительной организацией мероприятий по переводу газораспределительных сетей на рабочее давление газа 1,2 МПа.
20	Курганская область	ГРС Шадринск (выход №1) <sup>(4)</sup>	35,000	35,000	2,803	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Курганской области на период 2021-2025 гг.	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
		ГРС Шадринск (выход №2)	20,000	8,988	2,237	8,776	(44 %)				
21	Курганская область	ГРС Шатрово	10,000	2,308	0,299	7,393	(74 %)	-	-	-	-
22	Курганская область	ГРС Шумиха-30 <sup>(1)</sup>	28,000	0,000	0,000	28,000	(100 %)	-	-	-	-
23	Курганская область	ГРС Шумиха-50 <sup>(1)</sup>	61,000	8,213	1,917	50,870	(83 %)	-	-	-	-
24	Курганская область	ГРС Щучье <sup>(1)</sup>	50,000	14,064	2,021	33,915	(68 %)	-	-	-	-
25	Курганская область	ГРС Юргамыш	12,000	3,498	2,157	6,345	(53 %)	-	-	-	-
<b>ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ</b>											
26	Оренбургская область	ГРС Адамовка	11,700	3,577	0,002	8,121	(69 %)	-	-	-	-
27	Оренбургская область	ГРС Ажарское	1,800	0,159	0,000	1,641	(91 %)	-	-	-	-
28	Оренбургская область	ГРС Алексеевская	8,000	4,263	0,004	3,732	(47 %)	-	-	-	-
29	Оренбургская область	ГРС Аниховка (выход №1)	4,000	0,803	0,560	2,637	(66 %)	-	-	-	-
		ГРС Аниховка (выход №2)	4,000	1,054	0,000	2,946	(74 %)	-	-	-	-
30	Оренбургская область	ГРС Белогорский	5,000	2,590	0,001	2,409	(48 %)	-	-	-	-
31	Оренбургская область	ГРС Беляевка	20,000	5,852	0,016	14,132	(71 %)	-	-	-	-
32	Оренбургская область	ГРС Благодарное	9,378	2,991	0,347	6,039	(64 %)	-	-	-	-
33	Оренбургская область	ГРС Большевик	10,000	3,043	0,359	6,598	(66 %)	-	-	-	-
34	Оренбургская область	ГРС Будамшинский	20,000	9,861	0,045	10,093	(50 %)	-	-	-	-
35	Оренбургская область	ГРС Бузулук	59,500	43,138	11,704	4,659	(8 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
36	Оренбургская область	ГРС Бурдыгино	12,000	3,929	0,274	7,798	(65 %)	-	-	-	-
37	Оренбургская область	ГРС Буруча	2,200	1,260	0,004	0,936	(43 %)	-	-	-	-

38	Оренбургская область	ГРС Былинное	7,900	2,862	0,364	4,674	(59 %)	-	-	-	-
39	Оренбургская область	ГРС Васильевка	1,380	0,508	0,002	0,869	(63 %)	-	-	-	-
40	Оренбургская область	ГРС Веселовский	10,000	0,166	0,000	9,834	(98 %)	-	-	-	-
41	Оренбургская область	ГРС Гай (выход №1)	90,000	27,675	0,044	62,282	(69 %)	-	-	-	-
		ГРС Гай (выход №2)	30,000	7,428	0,175	22,397	(75 %)	-	-	-	-
42	Оренбургская область	ГРС ГИС Союз	5,000	0,183	0,000	4,817	(96 %)	-	-	-	-
43	Оренбургская область	ГРС Горный	6,900	0,279	0,000	6,621	(96 %)	-	-	-	-
44	Оренбургская область	ГРС Горолище	5,000	1,057	0,005	3,937	(79 %)	-	-	-	-
45	Оренбургская область	ГРС Грачевка	30,000	8,756	0,028	21,216	(71 %)	-	-	-	-
46	Оренбургская область	ГРС Губерля	6,513	0,850	0,005	5,658	(87 %)	-	-	-	-
47	Оренбургская область	ГРС Домбаровский-1	12,331	4,193	0,005	8,133	(66 %)	-	-	-	-
48	Оренбургская область	ГРС Домбаровский-2	7,920	0,913	0,000	7,007	(88 %)	-	-	-	-
49	Оренбургская область	ГРС Донгуз	23,300	5,254	0,147	17,899	(77 %)	-	-	-	-
50	Оренбургская область	ГРС Дружба	35,600	27,580	4,972	3,048	(9 %)	-	-	-	-
51	Оренбургская область	ГРС Жидловка <sup>(1)</sup>	5,000	1,622	0,003	3,375	(67 %)	-	-	-	-
52	Оренбургская область	ГРС Затонное	10,000	1,810	0,000	8,190	(82 %)	-	-	-	-
53	Оренбургская область	ГРС Илек	10,000	6,830	0,221	2,948	(29 %)	-	-	-	-
54	Оренбургская область	ГРС Имангулово	10,000	1,173	0,060	8,767	(88 %)	-	-	-	-
55	Оренбургская область	ГРС Ириклинской ГРЭС (выход №1)	20,000	3,691	0,000	16,309	(82 %)	-	-	-	-
		ГРС Ириклинской ГРЭС (выход №2)	480,000	463,326	0,000	16,674	(3 %)	-	-	-	-
56	Оренбургская область	ГРС Каменно-Озерное <sup>(3)</sup>	19,900	18,380	2,743	0,000	(0 %)	-	-	2029 год *	Подключение перспективных потребителей к распределительным сетям, источником газоснабжения которых является ГРС Каменно-Озерное, рекомендуется после разработки и реализации газораспределительной организацией мероприятий по использованию резерва пропускной способности ГРС-1 Оренбург.
57	Оренбургская область	ГРС Карагай-Покровка	5,000	0,486	0,000	4,514	(90 %)	-	-	-	-
58	Оренбургская область	ГРС Кнембаевского ГОКа	15,000	15,148	0,855	33,997	(68 %)	-	-	-	-
			35,000								
59	Оренбургская область	ГРС Кобозева	1,500	0,841	0,008	0,651	(43 %)	-	-	-	-
60	Оренбургская область	ГРС Красногвардец	5,200	3,396	0,037	1,767	(34 %)	-	-	-	-
			2,300	0,000	0,000	2,300	(100 %)	-	-	-	-
61	Оренбургская область	ГРС Красногорский	5,000	1,085	0,000	3,915	(78 %)	-	-	-	-
62	Оренбургская область	ГРС Красное	10,000	2,432	0,257	7,310	(73 %)	-	-	-	-
63	Оренбургская область	ГРС Краснохолм	9,000	3,445	0,023	5,532	(61 %)	-	-	-	-
64	Оренбургская область	ГРС Красночabanский	10,000	0,843	0,000	9,157	(92 %)	-	-	-	-
65	Оренбургская область	ГРС Краснощеково	11,000	1,833	0,002	9,165	(83 %)	-	-	-	-
66	Оренбургская область	ГРС Красноярский-1	14,700	5,240	0,011	9,449	(64 %)	-	-	-	-
67	Оренбургская область	ГРС Красноярский-2	3,000	0,681	0,000	2,319	(77 %)	-	-	-	-

68	Оренбургская область	ГРС Кувандык	26,200	13,887	0,138	12,175	(46 %)	-	-	-	-
69	Оренбургская область	ГРС Лабазы	15,000	7,987	0,612	6,402	(43 %)	-	-	-	-
70	Оренбургская область	ГРС Медногорск	50,000	14,412	6,704	28,884	(58 %)	-	-	-	-
71	Оренбургская область	ГРС Мещеряковский	5,000	2,412	0,000	2,588	(52 %)	-	-	-	-
72	Оренбургская область	ГРС Мустаево	10,000	0,966	0,000	9,034	(90 %)	-	-	-	-
73	Оренбургская область	ГРС Мухраново	10,000	2,095	0,004	7,902	(79 %)	-	-	-	-
74	Оренбургская область	ГРС Нижняя Павловка	5,000	1,750	0,020	3,230	(65 %)	-	-	-	-
75	Оренбургская область	ГРС Никольское	1,563	0,524	0,040	0,999	(64 %)	-	-	-	-
76	Оренбургская область	ГРС Новосакамарск	30,000	3,347	0,012	26,641	(89 %)	-	-	-	-
77	Оренбургская область	ГРС Новосергиевка	10,000	8,989	0,102	0,908	(9 %)	-	-	-	-
78	Оренбургская область	ГРС Октябрьское	12,580	6,437	0,404	5,739	(46 %)	-	-	-	-
79	Оренбургская область	ГРС Перелозский	10,000	5,505	0,296	4,199	(42 %)	-	-	-	-
80	Оренбургская область	ГРС Платовка	9,400	3,836	0,001	5,563	(59 %)	-	-	-	-
81	Оренбургская область	ГРС Прогресс	10,000	0,593	0,000	9,407	(94 %)	-	-	-	-
82	Оренбургская область	ГРС Родичный Дол	4,080	0,554	0,001	3,525	(86 %)	-	-	-	-
83	Оренбургская область	ГРС Россия	10,000	4,778	0,177	5,045	(50 %)	-	-	-	-
84	Оренбургская область	ГРС РГО	22,000	16,115	0,648	5,238	(24 %)	-	-	-	-
85	Оренбургская область	ГРС Садовый	2,080	0,403	0,000	1,677	(81 %)	-	-	-	-
86	Оренбургская область	ГРС Сакмара	10,980	6,267	0,805	3,908	(36 %)	-	-	-	-
87	Оренбургская область	ГРС Саракташ <sup>(5)</sup>	12,500	11,856	0,096	0,548	(4 %)	-	-	-	-
88	Оренбургская область	ГРС Светлый <sup>(11)</sup>	20,000	3,723	14,512	1,765	(9 %)	-	-	-	-
89	Оренбургская область	ГРС Сорочинск	25,000	20,512	1,385	3,104	(12 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
90	Оренбургская область	ГРС Спасское	2,250	0,403	0,003	1,844	(82 %)	-	-	-	-
91	Оренбургская область	ГРС Староалександровка	5,000	3,762	0,071	1,166	(23 %)	-	-	-	-
92	Оренбургская область	ГРС Татарская Каргала <sup>(5)</sup>	6,000	5,035	0,656	0,310	(5 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
93	Оренбургская область	ГРС Татищево	11,200	1,455	0,000	9,745	(87 %)	-	-	-	-
94	Оренбургская область	ГРС Ташила <sup>(5)</sup>	18,000	8,029	9,210	0,761	(4 %)	-	-	-	-
95	Оренбургская область	ГРС Теренсай	10,000	1,352	0,000	8,648	(86 %)	-	-	-	-
96	Оренбургская область	ГРС Тоцкое	14,000	11,938	0,082	1,980	(14 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
97	Оренбургская область	ГРС Тюльган (выход №1)	11,930	1,523	0,007	10,401	(87 %)	-	-	-	-
		ГРС Тюльган (выход №2)	14,707	4,621	0,000	10,086	(69 %)	-	-	-	-
98	Оренбургская область	ГРС Хабарное	80,000	34,394	0,125	45,481	(57 %)	-	-	-	-
99	Оренбургская область	ГРС Халилово	22,500	2,775	0,592	19,133	(85 %)	-	-	-	-
100	Оренбургская область	ГРС Черноречье	2,500	1,149	0,018	1,332	(53 %)	-	-	-	-
101	Оренбургская область	ГРС Черный отрог	10,000	3,779	0,002	6,219	(62 %)	-	-	-	-

102	Оренбургская область	ГРС Чистые Пруды <sup>(5)</sup>	0,300	0,292	0,000	0,008	(3 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2028 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
103	Оренбургская область	ГРС Шуваловка	0,314	0,087	0,000	0,227	(72 %)	-	-	-	-
104	Оренбургская область	ГРС Юбилейный	5,000	0,848	0,000	4,152	(83 %)	-	-	-	-
105	Оренбургская область	ГРС Янгиз-Марьевка	12,080	0,282	0,000	11,798	(98 %)	-	-	-	-
106	Оренбургская область	ГРС Яшкно <sup>(6)</sup>	30,000	4,775	0,297	24,928	(83 %)	-	-	-	-
107	Оренбургская область	ГРС-1 Оренбург	400,000	254,130	2,729	143,142	(36 %)	-	-	-	-
108	Оренбургская область	ГРС-2 Оренбург	170,000	75,286	43,400	51,314	(30 %)	-	-	-	-
109	Оренбургская область	ГРС-3 Оренбург <sup>(2)</sup>	40,000	39,188	2,099	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Увеличение производительности газопровода-отвода и восстановление проектной мощности (производительности) ГРС-3 Оренбург (80,0 тыс. м <sup>3</sup> /час)
110	Оренбургская область	ГРС-1А Орск (выход №1)	240,000	139,206	36,506	64,288	(27 %)	-	-	-	-
		ГРС-1А Орск (выход №2) <sup>(4)</sup>	50,000	50,000	0,500	0,000	(0 %)	-	-	2026 год *	Подключение перспективных потребителей к распределительным сетям, источником газоснабжения которых является выход № 2 ГРС-1А Орск, рекомендуется после реализации газораспределительной организацией мероприятий по использованию резерва пропускной способности выходов №№ 1, 3 ГРС-1А Орск.
		ГРС-1А Орск (выход №3)	200,000	176,948	12,403	10,649	(5 %)	-	-	-	-
111	Оренбургская область	ГРС-2 Орска (выход №1)	72,000	0,000	0,000	72,000	(100 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Оренбургской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	-
		ГРС-2 Орска (выход №2)	51,600	32,462	0,590	18,547	(36 %)	-			
		ГРС-2 Орска (выход №3)	3,000	2,000	0,000	1,000	(33 %)	-			
112	Оренбургская область	ГРС 9 Января	10,800	7,058	0,783	2,959	(27 %)	-	-	-	-
113	Оренбургская область	Блок СТН КС Медногорск (Сара)	2,000	0,474	0,000	1,526	(76 %)	-	-	-	-
<b>СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ</b>											
114	Свердловская область	ГРС Арамилы <sup>(3)</sup>	37,500	30,987	39,089	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2021-2025 гг.	2025 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
115	Свердловская область	ГРС-109 Арамилы	10,000	0,444	0,000	9,556	(96 %)	-	-	-	-
116	Свердловская область	ГРС АРП Сысерть <sup>(3)</sup>	20,000	18,584	22,924	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
117	Свердловская область	ГРС Арты (выход №1)	18,000	0,000	0,000	18,000	(100 %)	-	-	-	-
		ГРС Арты (выход №2)	22,000	3,852	5,952	12,195	(55 %)	-	-	-	-
118	Свердловская область	ГРС Ачит-1	5,000	2,710	3,324	3,966	(40 %)	-	-	-	ГРО необходимо предусмотреть мероприятия по использованию резерва пропускной способности ГРС Ачит-2 для выдачи ТУ на подключение перспективных потребителей газа.
119	Свердловская область	ГРС Ачит-2	5,000	0,000							
120	Свердловская область	ГРС Баженовский-1 <sup>(3)</sup>	15,500	11,565	28,135	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
121	Свердловская область	ГРС Баженовский-2 <sup>(3)</sup>	15,500								

122	Свердловская область	ГРС Бараба	5,000	0,970	0,919	3,111	(62 %)	-	-	-	-
123	Свердловская область	ГРС Бинимбай	80,000	6,588	9,420	63,992	(80 %)	-	-	-	-
124	Свердловская область	ГРС Богданович <sup>(5)</sup>	50,000	32,905	17,045	0,050	(0 %)	-	-	-	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
125	Свердловская область	ГРС Богдановичская	5,000	0,839	0,935	3,225	(65 %)	-	-	-	-
126	Свердловская область	ГРС Бородулино <sup>(3)</sup>	5,000	3,414	15,058	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2021-2025 гг.	2025 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
127	Свердловская область	ГРС Бутка	10,000	0,253	0,281	9,465	(95 %)	-	-	-	-
128	Свердловская область	ГРС Верх-Нейвинск (выход №1)	16,000	0,830	1,292	13,878	(87 %)	-	-	-	-
		ГРС Верх-Нейвинск (выход №2)	9,000	4,540	0,391	4,069	(45 %)	-	-	-	-
		ГРС Верх-Нейвинск (выход №3)	45,000	45,000	2,046	8,591	(11 %)	-	-	-	-
		ГРС Верх-Нейвинск (выход №4)	30,000	19,363							
129	Свердловская область	ГРС Верхний Тагил (выход №1)	17,000	4,631	7,778	4,591	(27 %)	-	-	-	-
		ГРС Верхний Тагил (выход №2)	491,000	153,065	0,000	337,935	(69 %)	-	-	-	-
130	Свердловская область	ГРС Верхняя Пышма	125,000	42,105	38,012	44,883	(36 %)	-	-	-	-
131	Свердловская область	ГРС Верхняя Салда	94,000	41,000	16,230	36,770	(39 %)	-	-	-	-
132	Свердловская область	ГРС Двуреченск	14,500	6,255	4,638	3,607	(25 %)	-	-	-	-
133	Свердловская область	ГРС Кадниково <sup>(5)</sup>	6,500	2,900	3,552	0,048	(1 %)	-	-	-	-
134	Свердловская область	ГРС Калиново	6,000	3,920	1,060	1,020	(17 %)	-	-	-	-
135	Свердловская область	ГРС Каменск-Уральский	290,000	208,791	78,115	3,094	(1 %)	-	-	-	-
136	Свердловская область	ГРС Кировград	50,000	20,107	7,189	22,705	(45 %)	-	-	-	-
137	Свердловская область	ГРС Кольцово <sup>(1)</sup>	20,000	12,955	14,359	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
138	Свердловская область	ГРС Косулино <sup>(1)</sup>	15,000	10,849	12,050	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2021-2025 гг.	2028 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
139	Свердловская область	ГРС Кочнево	5,000	1,710	1,377	1,914	(38 %)	-	-	-	-
140	Свердловская область	ГРС Красноуфимск (выход №1)	30,000	14,643	15,207	0,150	(1 %)	-	-	-	-
		ГРС Красноуфимск (выход №2)	50,000	0,000	0,000	50,000	(100 %)	-	-	-	-
141	Свердловская область	ГРС Манчаж	5,000	0,902	-	-	-	-	-	-	-
142	Свердловская область	ГРС Невьянск	80,000	33,030	4,332	42,638	(53 %)	-	-	-	-
143	Свердловская область	ГРС Невьянского ЛПУ	10,000	0,814	-	-	-	-	-	-	-
144	Свердловская область	ГРС Нижняя Салда (выход №1)	22,500	6,807	10,634	5,059	(22 %)	-	-	-	-
		ГРС Нижняя Салда (выход №2)	22,500	6,813	0,993	14,694	(65 %)	-	-	-	-
145	Свердловская область	ГРС Николо-Павловское-1	12,000	1,802	2,269	7,929	(66 %)	-	-	-	-
146	Свердловская область	ГРС Николо-Павловское-2	12,000	0,000	0,000	12,000	(100 %)	-	-	-	-

147	Свердловская область	ГРС Никольский-1	11,200	0,000	3,205	7,995	(71 %)	-	-	-	-
148	Свердловская область	ГРС Никольский-2	11,200	1,802	2,674	6,725	(60 %)	-	-	-	-
149	Свердловская область	ГРС Новоосбест	10,000	2,388	3,293	4,318	(43 %)	-	-	-	-
150	Свердловская область	ГРС Покровское	30,000	1,682	3,375	24,943	(83 %)	-	-	-	-
151	Свердловская область	ГРС Полевской (выход №1)	53,400	10,895	11,150	31,355	(59 %)	-	-	-	-
		ГРС Полевской (выход №2)	130,500	43,125	19,487	67,887	(52 %)	-	-	-	-
152	Свердловская область	ГРС Ревда (выход №1)	110,037	17,425	15,919	76,693	(70 %)	-	-	-	-
		ГРС Ревда (выход №2) <sup>(5)</sup>	54,640	42,561	12,030	0,049	(0 %)	-	-	-	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
153	Свердловская область	ГРС Реж (выход №1) <sup>(3)</sup>	31,500	30,444	4,229	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2021-2025 гг.	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
		ГРС Реж (выход №2)	83,500	13,651	30,174	39,675	(48 %)	-			
154	Свердловская область	ГРС Садовый-Балтым (выход №1)	8,450	1,042	3,494	3,913	(46 %)	-	-	-	-
		ГРС Садовый-Балтым (выход №2) <sup>(3)</sup>	15,550	10,774	14,663	0,000	(0 %)	-	-	2030 год *	Подключение перспективных потребителей к распределительным сетям, источником газоснабжения которых является № 2 ГРС Садовый-Балтым рекомендуется после разработки и реализации газораспределительной организацией мероприятий по использованию резерва пропускной способности выхода № 1 ГРС Садовый-Балтым.
155	Свердловская область	ГРС Сажино	5,000	0,359	2,391	2,250	(45 %)	-	-	-	-
156	Свердловская область	ГРС Салка	10,000	1,773	1,473	6,753	(68 %)	-	-	-	-
157	Свердловская область	ГРС Свободный <sup>(5)</sup>	6,240	3,095	3,100	0,045	(1 %)	-	-	-	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
158	Свердловская область	ГРС Селен	5,000	0,531	0,191	4,278	(86 %)	-	-	-	-
159	Свердловская область	ГРС Сосновское	5,000	1,498	1,623	1,879	(38 %)	-	-	-	-
160	Свердловская область	ГРС Среднеуральск (выход №1)	500,000	404,559	0,000	95,441	(19 %)	-	-	-	Примечание: Одоризация природного газа по выходу ГРС не предусмотрена по согласованию с потребителем - Среднеуральской ГРЭС.
		ГРС Среднеуральск (выход №2)	20,000	4,756	7,483	7,761	(39 %)	-	-	-	
161	Свердловская область	ГРС Сухой Лог (выход №1) <sup>(4)</sup>	15,500	15,500	22,312	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
		ГРС Сухой Лог (выход №2)	120,500	83,492	27,314	9,693	(8 %)	-			
162	Свердловская область	ГРС Таватуй	10,000	1,729	0,865	7,406	(74 %)	-	-	-	-
163	Свердловская область	ГРС Талица (выход №1)	30,000	0,000	28,476	1,524	(5 %)	-	-	-	-
		ГРС Талица (выход №2)	20,000	10,169	0,000	9,831	(49 %)	-	-	-	-
164	Свердловская область	ГРС Тыгши	10,000	0,941	0,736	8,323	(83 %)	-	-	-	-

165	Свердловская область	ГРС Шабры <sup>(3)</sup>	6,000	3,192	3,220	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
166	Свердловская область	ГРС-1 Асбест (выход №1)	110,500	0,000	0,000	110,500	(100 %)	-	-	-	-
		ГРС-1 Асбест (выход №2)	30,600	10,995	1,848	17,757	(58 %)	-	-	-	-
167	Свердловская область	ГРС-2 Асбест	50,000	39,614	5,501	4,886	(10 %)	-	-	-	-
168	Свердловская область	ГРС-1 Нижний Тагил (выход №1)	90,000	20,685	66,477	2,838	(3 %)	-	-	-	-
		ГРС-1 Нижний Тагил (выход №2)	700,000	199,043	0,000	500,957	(72 %)	-	-	-	-
		ГРС-1 Нижний Тагил (выход №3)	400,000	149,506	43,608	206,886	(52 %)	-	-	-	-
169	Свердловская область	ГРС-2 Нижний Тагил	130,000	49,142	0,006	80,852	(62 %)	-	-	-	-
170	Свердловская область	ГРС-1 Первоуральск (выход №1)	236,000	125,425	110,500	0,075	(0 %)	-	-	-	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
		ГРС-1 Первоуральск (выход №2)	20,000	3,710	14,432	1,858	(9 %)	-	-	-	-
171	Свердловская область	ГРС-2 Первоуральск-1	72,000	0,000	0,000	72,000	(100 %)	-	-	-	-
172	Свердловская область	ГРС-2 Первоуральск-2	50,000	0,000	0,000	50,000	(100 %)	-	-	-	-
173	Свердловская область	ГРС-1 Свердловск (выход №1)	228,000	163,561	35,206	54,267	(14 %)	-	-	-	-
		ГРС-1 Свердловск (выход №2)	157,000	131,966		-	-	-	-	-	-
		ГРС-1 Свердловск (выход №3)	80,000	34,690	26,602	18,708	(23 %)	-	-	-	-
174	Свердловская область	ГРС-2 Екатеринбург <sup>(3)</sup>	140,000	126,286	77,427	0,000	(0 %)	-	-	2030 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
175	Свердловская область	ГРС-3 Екатеринбург (выход №1) <sup>(3)</sup>	274,000	234,044	46,828	0,000	(0 %)	-	-	2030 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
		ГРС-3 Екатеринбург (выход №2) <sup>(3)</sup>									
		ГРС-3 Екатеринбург (выход №3)	10,000	0,666	0,000	9,334	(93 %)	-	-	-	Примечание: Выход на АГНКС № 1 г. Екатеринбурга ООО «Газпром газомоторное топливо».
176	Свердловская область	ГРС-4 Ново-Свердловской ТЭЦ	270,000	179,509	2,392	88,099	(33 %)	-	-	-	Примечание: Одоризация природного газа на ГРС не предусмотрена по согласованию с потребителем - Ново-Свердловской ТЭЦ.
<b>ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ</b>											
177	Челябинская область	ГРС Агапово	20,000	5,601	0,782	13,616	(68 %)	-	-	-	-
178	Челябинская область	ГРС Аргааш <sup>(5)</sup>	22,000	12,470	9,489	0,041	(0 %)	-	Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Челябинской области на 2017-2026 годы	2026 год *	Реализация мероприятий по использованию резерва пропускной способности ГРС Увильды
179	Челябинская область	ГРС АРП Балашиха	5,500	0,463	0,089	4,948	(90 %)	-	-	-	-



180	Челябинская область	ГРС Аша-1 <sup>(4)</sup>	30,000	30,000	6,224	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2028 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
181	Челябинская область	ГРС Бакал	50,000	8,021	2,347	39,633	(79 %)	-	-	-	-
182	Челябинская область	ГРС Береговой	20,000	2,127	2,513	15,361	(77 %)	-	-	-	-
183	Челябинская область	ГРС Большой Куш <sup>(11)</sup>	5,000	0,373	0,688	3,940	(79 %)	-	-	-	-
184	Челябинская область	ГРС Боровое	5,000	1,113	0,228	3,659	(73 %)	-	-	-	-
185	Челябинская область	ГРС Бреды	10,000	7,161	0,685	2,154	(22 %)	-	-	-	-
186	Челябинская область	ГРС Бродокалмакский	15,000	1,639	0,670	12,691	(85 %)	-	-	-	-
187	Челябинская область	ГРС Булзнский	6,000	0,492	0,226	5,282	(88 %)	-	-	-	-
188	Челябинская область	ГРС Бураный	5,000	3,403	1,240	0,356	(7 %)	-	-	-	-
189	Челябинская область	ГРС Варна	80,000	55,791	1,468	22,740	(28 %)	-	-	-	-
190	Челябинская область	ГРС Вишневогорск	16,000	4,968	0,808	10,224	(64 %)	-	-	-	-
191	Челябинская область	ГРС Воздвиженка	2,500	0,000	1,009	1,491	(60 %)	-	-	-	-
192	Челябинская область	ГРС Долгодеревенская <sup>(3)</sup>	10,000	7,241	3,427	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2027 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
193	Челябинская область	ГРС ГКС Долгодеревенская	4,900	0,420	0,035	4,445	(91 %)	-	-	-	-
194	Челябинская область	ГРС Дубровский	10,000	8,900	0,454	0,646	(6 %)	-	-	-	-
195	Челябинская область	ГРС Еланчик	5,000	0,816	0,000	4,184	(84 %)	-	-	-	-
196	Челябинская область	ГРС Еленинский	5,000	4,053	0,593	0,355	(7 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
197	Челябинская область	ГРС Еманжельник (выход №1)	20,000	3,020	1,691	15,290	(76 %)	-	-	-	-
197	Челябинская область	ГРС Еманжельник (выход №2) <sup>(5)</sup>	20,000	15,640	4,310	0,050	(0 %)	-	-	-	1. Фактическое выходное давление газа на выходе ГРС составляет 0,6 МПа. 2. Проектная мощность (производительность) выхода составит 40,0 тыс. м <sup>3</sup> /час при условии перевода газораспределительных сетей на проектное выходное давление газа ГРС - 1,2 МПа. 3. Для выдачи ТУ и подключения перспективных потребителей с планируемым суммарным объемом газа, превышающим действующий резерв пропускной способности, газораспределительной организации необходимо предусмотреть мероприятия по повышению давления газа в распределительных сетях до 1,2 МПа.
198	Челябинская область	ГРС Заозерный	5,000	0,686	0,007	4,307	(86 %)	-	-	-	-
199	Челябинская область	ГРС Заря	3,900	0,780	0,014	3,106	(80 %)	-	-	-	-
200	Челябинская область	ГРС Златоуст (выход №1)	100,000	57,411	4,973	37,616	(38 %)	-	-	-	-
200	Челябинская область	ГРС Златоуст (выход №2) <sup>(5)</sup>	30,000	27,962	0,658	1,380	(5 %)	-	-	-	-
201	Челябинская область	ГРС Карабаш	17,000	10,737	3,533	2,730	(16 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2024 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.

202	Челябинская область	ГРС-2 Карабаш <sup>(1)</sup>	25,000	16,401	2,210	6,389	(26 %)	-	-	-	-
203	Челябинская область	ГРС Каренский	5,000	0,407	0,017	4,577	(92 %)	-	-	-	-
204	Челябинская область	ГРС Карталы	20,000	11,189	0,580	8,230	(41 %)	-	-	-	-
205	Челябинская область	ГРС Катав-Ивановск	54,000	21,164	6,534	26,303	(49 %)	-	-	-	-
206	Челябинская область	ГРС Коелга <sup>(1) (5)</sup>	5,000	3,600	1,378	0,022	(0 %)	-	-	2024 год *	Параметры и сроки увеличения проектной мощности (производительности) ГРС определяются собственником объекта - ЗАО «Костямырское».
207	Челябинская область	ГРС Красное поле <sup>(3)</sup>	10,000	4,168	8,326	0,000	(0 %)	-	-	2030 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
208	Челябинская область	ГРС КС-19	30,000	18,356	0,271	11,372	(38 %)	-	-	-	-
209	Челябинская область	ГРС Кунашакский <sup>(5)</sup>	6,000	4,716	2,696	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
210	Челябинская область	ГРС Кундравы <sup>(5)</sup>	10,000	5,900	3,848	0,252	(3 %)	-	-	-	-
211	Челябинская область	ГРС Куся	10,000	6,732	0,983	2,284	(23 %)	-	-	-	-
212	Челябинская область	ГРС Кыштым (выход №1) <sup>(3)</sup>	28,000	23,535	8,471	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
		ГРС Кыштым (выход №2) <sup>(3)</sup>	4,000	3,667	0,820	0,000	(0 %)				
213	Челябинская область	ГРС Магнитогорского ЛПУ	5,000	0,165	0,000	4,835	(97 %)	-	-	-	-
214	Челябинская область	ГРС Магнитогорской птицефабрики (п. Первомайский)	5,000	0,937	1,117	2,946	(59 %)	-	-	-	-
215	Челябинская область	ГРС Мариновка	0,400	0,162	0,000	0,238	(59 %)	-	-	-	-
216	Челябинская область	ГРС Маук	5,000	0,134	0,760	4,106	(82 %)	-	-	-	-
217	Челябинская область	ГРС Медведевский	2,600	0,758	0,934	0,908	(35 %)	-	-	-	-
218	Челябинская область	ГРС Мнасс <sup>(3)</sup>	117,000	108,993	21,187	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	1. В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования. 2. Газораспределительной организации рекомендуется использовать резерв пропускной способности ГРС Сыростан по согласованию с собственником объекта. 3. Собственнику ГРС Сыростан обеспечить завершение капитального ремонта ГРС до начала ОЗП 2024/2025 гг.
219	Челябинская область	ГРС Миньяр	10,000	4,071	3,515	2,414	(24 %)	-	-	-	-
220	Челябинская область	ГРС Митрофановский <sup>(4)</sup>	7,500	7,500	5,996	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
221	Челябинская область	ГРС Молжив	10,000	5,991	1,307	2,702	(27 %)	-	-	-	-
222	Челябинская область	ГРС Муслумовский	6,000	3,066	1,252	1,683	(28 %)	-	-	-	-
223	Челябинская область	ГРС Наровчатка	10,000	4,098	0,095	5,808	(58 %)	-	-	-	-

224	Челябинская область	ГРС Наследницкий	1,700	0,532	0,000	1,168	(69 %)	-	-	-	-
225	Челябинская область	ГРС Новотроицкое	7,169	1,726	0,540	4,903	(68 %)	-	-	-	-
226	Челябинская область	ГРС Новый Кременкуль <sup>(5)</sup>	10,000	1,812	9,174	0,000	(0 %)	-	-	2030 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
227	Челябинская область	ГРС Новый Путь	5,000	1,044	0,210	3,746	(75 %)	-	-	-	-
228	Челябинская область	ГРС Первомайский (выход №1)	25,000	16,540	2,935	5,525	(22 %)	-	-	-	-
		ГРС Первомайский (выход №2)	75,000	21,441	0,000	53,559	(71 %)	-	-	-	-
229	Челябинская область	ГРС Петропавловка	10,000	0,363	0,013	9,624	(96 %)	-	-	-	-
230	Челябинская область	ГРС Приборостроительный завод (г. Трехгорный)	32,000	20,096	0,688	11,216	(35 %)	-	-	-	-
231	Челябинская область	ГРС Промышленная <sup>(3)</sup>	21,000	14,365	9,965	0,000	(0 %)	-	Программа развития газоснабжения и газификации Челябинской области на период 2021-2025 гг.	2028 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
232	Челябинская область	ГРС Рассвет	3,000	0,336	0,000	2,664	(89 %)	-	-	-	1. Фактическое выходное давление газа на выходе ГРС составляет 0,3 МПа. 2. Проектная мощность (производительность) выхода составит 5,0 тыс. м <sup>3</sup> /час при условии перевода газораспределительных сетей на проектное выходное давление газа ГРС - 0,6 МПа. 3. При необходимости подключения перспективных потребителей с планируемым суммарным объемом газа, превышающим действующий резерв пропускной способности, газораспределительной организации необходимо предусмотреть мероприятия по повышению давления газа в распределительных сетях до 0,6 МПа.
233	Челябинская область	ГРС Сатка	120,000	71,039	8,905	40,056	(33 %)	-	-	-	-
234	Челябинская область	ГРС Сахаринский Рудник	5,000	1,397	2,108	1,496	(30 %)	-	-	-	-
235	Челябинская область	ГРС Сим	10,000	6,430	2,949	0,621	(6 %)	-	-	-	-
236	Челябинская область	ГРС Смоленский <sup>(5)</sup>	7,800	6,440	3,005	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
237	Челябинская область	ГРС Солнечный	12,000	5,898	0,011	6,091	(51 %)	-	-	-	-
238	Челябинская область	ГРС Тайгинка	5,000	0,964	0,647	3,389	(68 %)	-	-	-	-
239	Челябинская область	ГРС Таругино	30,000	7,697	1,168	21,135	(70 %)	-	-	-	-
240	Челябинская область	ГРС Тимирязевское	10,000	4,542	0,951	4,508	(45 %)	-	-	-	-
241	Челябинская область	ГРС Троицк (выход №1) <sup>(5)</sup>	30,900	30,300	0,298	0,302	(1 %)	-	-	-	-
		ГРС Троицк (выход №2)	32,400	11,607	6,383	14,409	(44 %)	-	-	-	-
242	Челябинская область	ГРС Троицкий	4,500	2,371	0,031	2,099	(47 %)	-	-	-	-
243	Челябинская область	ГРС Тюбук	5,000	1,046	1,894	2,060	(41 %)	-	-	-	-

244	Челябинская область	ГРС Увельский	3,500	1,595	0,000	1,905	(54 %)	-	-	-	-
245	Челябинская область	ГРС Увильды <sup>(3)</sup>	10,500	2,632	8,480	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
246	Челябинская область	ГРС Усть-Катав	35,400	18,488	2,306	14,606	(41 %)	-	-	-	-
247	Челябинская область	ГРС Фершампенуаз	18,500	11,075	2,066	5,359	(29 %)	-	-	-	-
248	Челябинская область	ГРС Чебаркуль	50,000	33,410	6,124	10,466	(21 %)	-	-	-	-
249	Челябинская область	ГРС Челябинск-70 (выход №1)	6,000	1,275	0,063	4,662	(78 %)	-	-	-	-
		ГРС Челябинск-70 (выход №2)	64,000	32,304	1,149	30,547	(48 %)	-	-	-	-
250	Челябинская область	ГРС Черновский	5,000	1,329	2,650	1,021	(20 %)	-	-	-	-
251	Челябинская область	ГРС Щербавовка	5,000	0,311	0,208	4,481	(90 %)	-	-	-	-
252	Челябинская область	ГРС Элеватор Бурачный	5,000	1,206	0,513	3,282	(66 %)	-	-	-	-
253	Челябинская область	ГРС Южно-Стенной	50,000	0,318	0,010	49,672	(99 %)	-	-	-	-
254	Челябинская область	ГРС Южноуральск (выход №1)	182,000	100,774	9,159	72,067	(40 %)	-	-	-	-
		ГРС Южноуральск (выход №2)	50,000	35,371	6,173	8,456	(17 %)	-	-	-	-
255	Челябинская область	ГРС Южный	6,200	0,508	0,000	5,692	(92 %)	-	-	-	-
256	Челябинская область	ГРС Юрюзань	25,000	5,003	8,868	11,129	(45 %)	-	-	-	-
257	Челябинская область	ГРС-1 Верхний Уфалей <sup>(5)</sup>	79,200	19,113	59,334	0,753	(1 %)	-	-	-	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
258	Челябинская область	ГРС-1 Касли	25,833	10,035	4,299	11,500	(45 %)	-	-	-	-
259	Челябинская область	ГРС-2 Касли (выход №1)	1,700	0,000	0,000	1,700	(100 %)	-	-	-	-
		ГРС-2 Касли (выход №2)	35,000	16,745	0,000	18,255	(52 %)	-	-	-	-
260	Челябинская область	ГРС-2 Магнитогорск (выход №1) <sup>(4)</sup>	147,000	147,000	4,908	0,000	(0 %)	-	-	2028 год *	1. Фактическое выходное давление газа на выходе ГРС составляет 0,8 МПа. 2. Проектная мощность (производительность) выхода составит 208,0 тыс. м <sup>3</sup> /час при условии перевода газораспределительных сетей на проектное давление газа выхода 1,0 МПа. 3. Подключение перспективных потребителей к распределительным сетям, рекомендуется после разработки и реализации газораспределительной организацией мероприятий по переводу газораспределительных сетей на рабочее давление газа 1,0 МПа.
		ГРС-2 Магнитогорск (выход №2) <sup>(4)</sup>	54,000	54,000	1,059	0,000	(0 %)	-	-	2028 год *	ООО «Магнитогорскгазстрой» предусмотрена реализация мероприятий по использованию резерва пропускной способности выхода № 3 ГРС-2 Магнитогорск.
		ГРС-2 Магнитогорск (выход №3)	45,000	11,102	1,787	32,111	(71 %)	-	-	-	-
261	Челябинская область	ГРС-3 Магнитогорск (выход №1)	620,000	521,149	0,226	98,625	(16 %)	-	-	-	-
		ГРС-3 Магнитогорск (выход №2)	50,000	17,418	5,717	26,864	(54 %)	-	-	-	-
		ГРС-3 Магнитогорск (выход №3)	3,000	0,000	0,000	3,000	(100 %)	-	-	-	-

262	Челябинская область	ГРС-4 Магнитогорск	114,000	25,865	2,862	85,273	(75 %)	-	-	-	-
263	Челябинская область	ГРС-1 Челябинск (выход №1)	350,000	249,066	0,043	100,891	(29 %)	-	-	-	-
		ГРС-1 Челябинск (выход №2) <sup>(4)</sup>	160,000	160,000	0,000	0,000	(0 %)	-	-	2026 год *	Проектная мощность (производительность) ГРС будет определена по результатам разработки проектно-сметной документации.
		ГРС-1 Челябинск (выход №3) <sup>(4)</sup>	55,000	55,000	0,071	0,000	(0 %)	-	-	-	-
264	Челябинская область	ГРС-2 Челябинск (выход №1)	415,000	274,974	111,470	28,556	(7 %)	-	-	-	-
		ГРС-2 Челябинск (выход №2) <sup>(5)</sup>	75,000	60,394	13,640	0,966	(1 %)	-	-	-	Для выдачи ТУ и подключения перспективных потребителей с планируемым суммарным объемом газа, превышающим действующий резерв пропускной способности ГРС-2 Челябинск (выход №2), газораспределительной организации необходимо предусмотреть мероприятия по использованию резерва мощности ГРС-2 Челябинск (выход №1).
		ГРС-2 Челябинск (выход №3) <sup>(5)</sup>	20,000	17,207	2,417	0,376	(2 %)	-	-	-	-
265	Челябинская область	ГРС-3 Челябинск <sup>(3)</sup>	117,000	78,139	45,601	0,000	(0 %)	-	-	2024 год *	В целях эффективного использования мощностей необходимо провести ревизию ранее выданных технических условий на подключение к сетям газораспределения для выявления неиспользуемых объемов и их аннулирования.
266	Челябинская область	ГРС-4 Челябинск (выход №1)	300,000	450,813	26,176	23,011	(5 %)	-	-	-	-
		ГРС-4 Челябинск (выход №2)	200,000								

Примечание:

\* - сроки могут быть скорректированы в процессе выполнения работ;

<sup>1</sup> - ГРС на балансе сторонней организации;

<sup>1</sup> - наличие ограничений технически возможной пропускной способности (ТВПС) на входе ГРС по ресурсной базе/добыче (критерий ограничения КО № 1);

<sup>2</sup> - наличие ограничений ТВПС на входе ГРС на технологически связанных объектах газотранспортной системы (компрессорной станции, линейная часть магистральных газопроводов), снижающих объем поступающего газа относительно проектной производительности ГРС (критерий ограничения КО № 2);

<sup>3</sup> - наличие ограничений в связи с прогнозируемой нагрузкой ГРС по актуальным техническим условиям, являющимся приложениями к действующим договорам о подключении. Данный индекс присваивается для ГРС с нулевым резервом (в столбце 6), исчерпанным по выданным техническим условиям на подключение к сетям газораспределения (критерий ограничения КО № 3);

<sup>4</sup> - достижение фактической нагрузки ГРС, в том числе по одному из выходов, проектных показателей/значений ТВПС на входе ГРС (критерий ограничения КО № 4);

<sup>5</sup> - при наличии незначительного резерва пропускной способности, отраженного в столбце 6 (критерий ограничения КО № 5). Индекс присваивается для ГРС в зависимости от соотношения доли резерва относительно проектной производительности/ТВПС ГРС (см. табл. 2).

Таблица 2 Матрица присвоения критерия ограничения № 5

№ диапазона	Доля (€) Резерва от Опр/ QТВПС на входе ГРС на сайте ГТО
№1 (проектная производительность в пределах 0-10 тыс. м <sup>3</sup> /ч)	≤10%
№2 (проектная производительность в пределах 10-50 тыс. м <sup>3</sup> /ч)	≤5%
№3 (проектная производительность в пределах 50-100 тыс. м <sup>3</sup> /ч)	≤2,5%
№4 (проектная производительность более 100 тыс. м <sup>3</sup> /ч)	≤1%