

		Выход-Канашский район	33	8,5	0,264	24,236	73,44%	-	-	-	-
298	Чувашская Республика	ГРС Комсомольское	20	8,4	0,136	11,464	57,32%	-	-	не требуется	-
299	Чувашская Республика	ГРС Кузнецки	8	3	0,044	4,956	61,95%	-	-	не требуется	-
300	Чувашская Республика	ГРС КИ Ужгород Заволжское	6	3,5	0,361	2,139	35,65%	-	-	не требуется	-
301	Чувашская Республика	ГРС КИ Центр-2 Заволжское	3,65	2,3	0,056	1,294	35,45%	-	-	не требуется	-
302	Чувашская Республика	ГРС Первое Степаново	25	1,9	0,093	23,007	92,03%	-	-	не требуется	-
303	Чувашская Республика	ГРС Шовгали	99	14,4	0,487	84,113	84,96%	-	-	не требуется	-
		Выход-Шумерля	80	11,5	0,389	68,111	85,14%	-	-	-	-
304	Чувашская Республика	ГРС Юванши	19	2,9	0,098	16,002	84,22%	-	-	-	-
305	Чувашская Республика	ГРС Ядзюшки	18,8	4,8	0,053	14,947	90,14%	-	-	не требуется	-
306	Чувашская Республика	ГРС Янгитово	20	5,5	0,063	14,437	73,19%	-	-	не требуется	-
307	Чувашская Республика	ГРС Алатырь	20	4	0,081	15,919	79,60%	-	-	не требуется	-
308	Чувашская Республика	ГРС Шоршаче	46	20,9	1,78	17,32	43,30%	-	-	не требуется	-
309	Чувашская Республика	ГРС Ы Суварь	46	5,2	0,147	40,153	87,29%	-	-	не требуется	-
310	Чувашская Республика	ГРС Бальнае Агени	50	3,3	0,064	46,036	92,07%	-	-	не требуется	-
311	Чувашская Республика	ГРС Бюгазьярь	17	3,9	0,08	13,02	76,59%	-	-	не требуется	-
312	Чувашская Республика	ГРС Бюгазьярь	10	1,9	0,021	7,279	72,79%	-	-	не требуется	-
313	Чувашская Республика	ГРС Цивил тракторно	80	36	5,444	38,556	48,20%	-	-	не требуется	-
314	Чувашская Республика	ГРС Козьмак	20	5,6	0,37	14,13	70,65%	-	-	не требуется	-
315	Чувашская Республика	ГРС Козьмак	13,2	1	0,032	12,168	92,18%	-	-	не требуется	-
316	Чувашская Республика	ГРС Кузнецки	19	4,1	0,165	14,735	77,55%	-	-	не требуется	-
317	Чувашская Республика	ГРС М. Тюмерля	23,5	2,9	1,069	19,531	83,13%	-	-	не требуется	-
318	Чувашская Республика	ГРС Мар. Носа	20	3	0,171	16,829	84,15%	-	-	не требуется	-
319	Чувашская Республика	ГРС Моргануши	22	5,3	0,552	16,148	73,40%	-	-	не требуется	-
320	Чувашская Республика	ГРС Новообоярск ГЭЦ-3	24	5,7	0,881	17,419	72,58%	-	-	не требуется	-
		ГРС Новообоярск ГЭЦ-3	288	154,3	17,116	116,584	40,48%	-	ПРГТ С РФ	2027	определение в рамках ПИР по техническому перевооружению
		Выход-ТЭЦ ⁽²⁾⁽³⁾	254	127,6	0	126,4	49,76%	-	-	-	-
		Выход-Новообоярск ⁽²⁾	25,5	18,6	17,116	0	0,00%	-	-	-	-
		Выход-Химпром ⁽²⁾⁽⁴⁾	8,5	8,1	0	0,4	4,71%	-	-	-	-
321	Чувашская Республика	ГРС Привольский	8	2,5	0,213	5,287	66,09%	-	-	не требуется	-
322	Чувашская Республика	ГРС КС Индиз	8	3,9	0,361	3,739	46,74%	-	-	не требуется	-
323	Чувашская Республика	ГРС Топольнинский	5,6	0,5	0,034	5,066	90,46%	-	-	не требуется	-
324	Чувашская Республика	ГРС Чебоксары ТЭЦ-2	404	131	3,572	269,428	66,69%	-	-	не требуется	-
		Выход-ТЭЦ	385	130,7	2,91	251,59	65,30%	-	-	-	-
		Выход-Кутеши	19	0,3	0,062	18,038	94,94%	-	-	-	-
325	Чувашская Республика	ГРС Угарини	28	4,7	0,133	23,167	82,74%	-	-	не требуется	-
326	Чувашская Республика	ГРС Урмаи	59	7,2	0,365	51,435	87,18%	-	-	не требуется	-
		Выход-Урмаи	21	3,8	0,164	17,036	81,12%	-	-	-	-
		Выход-Урмаиский район	38	3,4	0,201	34,399	90,52%	-	-	-	-
327	Чувашская Республика	ГРС Пивильск-1	4	1	0,096	2,304	57,60%	-	-	не требуется	-
328	Чувашская Республика	ГРС Пивильск-2	25	5,5	0,467	19,033	76,13%	-	-	не требуется	-
329	Чувашская Республика	ГРС Векел	4,75	1	0,039	3,711	78,13%	-	-	не требуется	-
330	Чувашская Республика	ГРС Чебоксары-3	140	66,6	0	73,4	52,43%	-	-	не требуется	-
331	Чувашская Республика	ГРС Чебоксары-3	160	41,9	11,715	106,385	66,49%	-	-	не требуется	-
		Выход-Чебоксары	150	35,2	10,342	103,958	69,31%	-	-	-	-
		Выход-Харьма	10	6,7	0,873	2,427	24,27%	-	-	-	-
332	Чувашская Республика	ГРС Чигазяри	28	4,9	2,989	20,111	71,83%	-	-	не требуется	-
333	Чувашская Республика	ГРС Чигазяри	10	0,96	0,24	2,24	22,40%	-	-	не требуется	-
334	Чувашская Республика	ГРС Шарьма	10	3,3	0,576	6,124	61,24%	-	-	не требуется	-
335	Чувашская Республика	ГРС Ярин	9	4,1	0,144	4,756	52,84%	-	-	не требуется	-
336	Чувашская Республика	ГРС Ямбарово-1	6	1,7	1,363	2,937	48,95%	-	-	не требуется	-
337	Чувашская Республика	ГРС Ямбарово-2	20	6,8	1,022	12,178	60,89%	-	-	не требуется	-
338	Ярославская область	ГРС Бураково	15	7,2	0,688	12,112	80,75%	-	-	не требуется	-
339	Ярославская область	ГРС Некрасовское	20	6,6	1,899	11,501	57,51%	-	-	не требуется	-
		Выход-Некрасовское	12	4,6	1,899	5,501	45,84%	-	-	-	-
		Выход-Некрасовское	8	2	0	6	75,00%	-	-	-	-

Примечание:

(2) - наличие ограничений на входе ГРС на технологически связанных объектах газотранспортной системы

(3) - наличие ограничений в связи с прогнозируемой нагрузкой ГРС по актуальным техническим условиям

(4) - достижение фактической загрузки ГРС, в том числе по одному из выходов, проектных показателей на выходе ГРС

(5) - наличие незначительного резерва пропускной способности ГРС

П - ГРС базисе потребителя

(НО) - выход ГРС не идентифицирован

** - ПРГТ С РФ - Программа развития газоснабжения и газификации субъектов РФ на период 2021-2025 годов (по состоянию на 2022 год)

*** - Сроки мероприятий и параметры увеличения пропускной способности являются ориентировочными и подлежат уточнению в процессе выполнения работ