

		Выход-Канашский район	33	8,5	0,281	24,219	73,39%	-	-	-	-
298	Чувашская Республика	ГРС Комсомольское	20	8,4	0,143	11,457	57,29%	-	-	не требуется	-
299	Чувашская Республика	ГРС Кузнецки	8	3	0,034	4,966	62,08%	-	-	не требуется	-
300	Чувашская Республика	ГРС КИ Ужгород Заволжское	6	3,5	0,365	2,138	35,58%	-	-	не требуется	-
301	Чувашская Республика	ГРС КИ Центр-2 Заволжское	3,65	2,3	0,066	1,284	35,18%	-	-	не требуется	-
302	Чувашская Республика	ГРС Первое Степаново	25	1,9	0,098	23,002	92,01%	-	-	не требуется	-
303	Чувашская Республика	ГРС Шовгали	99	14,4	0,212	84,088	84,94%	-	-	не требуется	-
		Выход-Шумерля	80	11,5	0,389	68,111	85,14%	-	-	-	-
304	Чувашская Республика	ГРС Юмания	19	2,9	0,123	15,977	84,09%	-	-	-	-
305	Чувашская Республика	ГРС Ядзички	18,8	1,8	0,056	16,944	90,13%	-	-	не требуется	-
306	Чувашская Республика	ГРС Ядзички	20	5,5	0,663	13,837	69,19%	-	-	не требуется	-
306	Чувашская Республика	ГРС Янгитово	20	4	0,078	15,922	79,61%	-	-	не требуется	-
307	Чувашская Республика	ГРС Алатырь	40	20,9	1,787	17,313	43,28%	-	-	не требуется	-
308	Чувашская Республика	ГРС Шорчаки	46	5,2	0,147	40,153	87,29%	-	-	не требуется	-
309	Чувашская Республика	ГРС Ы Сулгыйр	50	3,3	0,013	46,087	92,17%	-	-	не требуется	-
310	Чувашская Республика	ГРС Бальне Агени	17	3,9	0,073	13,027	76,63%	-	-	не требуется	-
311	Чувашская Республика	ГРС Бюгатырь	10	1,9	1,226	6,874	68,74%	-	-	не требуется	-
312	Чувашская Республика	ГРС Цивилстрой	80	36	5,476	39,524	48,16%	-	-	не требуется	-
313	Чувашская Республика	ГРС Козьмаки	20	5,6	0,37	14,13	70,65%	-	-	не требуется	-
314	Чувашская Республика	ГРС Кюны	13,2	1	0,032	12,168	92,18%	-	-	не требуется	-
315	Чувашская Республика	ГРС Кувайыр Чайай	19	4,1	0,17	14,73	77,53%	-	-	не требуется	-
316	Чувашская Республика	ГРС Кузеево	23,5	2,9	1,071	19,529	83,10%	-	-	не требуется	-
317	Чувашская Республика	ГРС М. Тюмерля	20	3	0,171	16,829	84,15%	-	-	не требуется	-
318	Чувашская Республика	ГРС Мар.Носка	22	5,3	0,542	16,158	73,45%	-	-	не требуется	-
319	Чувашская Республика	ГРС Моргаули	24	5,7	1,679	16,621	69,25%	-	-	не требуется	-
320	Чувашская Республика	ГРС Новобобассары 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-Новобобассары ⁽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	0,276	5,274	65,93%	-	-	не требуется	-
322	Чувашская Республика	ГРС КС Индиз	8	3,9	0,366	3,734	46,68%	-	-	не требуется	-
323	Чувашская Республика	ГРС Топольнинский	5,6	0,5	0,031	5,069	90,52%	-	-	не требуется	-
324	Чувашская Республика	ГРС Чебоксары ТЭЦ-2	404	131	3,532	269,468	66,70%	-	-	не требуется	-
		Выход-ТЭЦ	385	2,8	0,000	382,2	99,27%	-	-	-	-
		Выход-Кутеши	19	0,3	0,732	17,968	94,57%	-	-	-	-
325	Чувашская Республика	ГРС Угарини	28	4,7	0,12	23,18	82,79%	-	-	не требуется	-
326	Чувашская Республика	ГРС Урмаи	59	7,2	0,318	51,482	87,26%	-	-	не требуется	-
		Выход-Урмаи	21	3,8	0,164	17,036	81,12%	-	-	-	-
		Выход-Урмаиский район	38	3,4	0,154	34,446	90,65%	-	-	-	-
327	Чувашская Республика	ГРС Цивильск-1	4	1	0,096	2,304	57,60%	-	-	не требуется	-
328	Чувашская Республика	ГРС Цивильск-2	25	5,5	0,682	19,818	78,27%	-	-	не требуется	-
329	Чувашская Республика	ГРС Вексал	4,75	1	0,042	3,708	78,06%	-	-	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	12,824	105,276	65,80%	-	-	не требуется	-
		Выход-Чебоксары	150	35,2	11,838	102,962	68,64%	-	-	-	-
		Выход-Харьмаи	10	6,7	0,986	2,314	23,14%	-	-	-	-
332	Чувашская Республика	ГРС Чиганары	28	4,9	2,983	20,117	71,85%	-	-	не требуется	-
333	Чувашская Республика	ГРС Чиганары	10	1,835	2,165	21,65%	-	-	не требуется	-	
334	Чувашская Республика	ГРС Широмы	10	3,3	0,573	6,127	61,27%	-	-	не требуется	-
335	Чувашская Республика	ГРС Ядрин	9	4,1	0,319	4,681	52,01%	-	-	не требуется	-
336	Чувашская Республика	ГРС Ямбарово-1	6	1,7	1,37	2,93	48,83%	-	-	не требуется	-
337	Чувашская Республика	ГРС Ямбарово-2	20	6,8	1,021	12,179	60,90%	-	-	не требуется	-
338	Ярославская область	ГРС Бураково	15	7,2	0,704	12,096	80,64%	-	-	не требуется	-
339	Ярославская область	ГРС Некрасовское	20	6,6	1,963	11,437	57,19%	-	-	не требуется	-
		Выход-Некрасовское	12	4,6	1,963	5,437	45,31%	-	-	-	-
		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 загрузки пропускной способности являются ориентировочными и подлежат уточнению в процессе выполнения работ