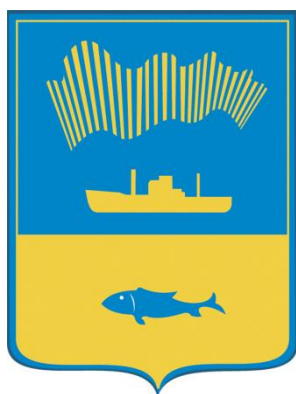




**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ОБЪЕДИНЕНИЕ ВНИПИЭНЕРГОПРОМ»**

«УТВЕРЖДАЮ»
ОАО «ВНИПИэнергпром»
Главный инженер
Тутыхин Л.А. _____
«___» _____ 2014 г.



**Схема теплоснабжения муниципального
образования город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том шестой

Глава 5

**Перспективные балансы производительности
водоподготовительных установок и максимального
потребления теплоносителя теплопотребляющими
установками потребителей, в том числе в аварийных
режимах**

**Приложение 2. Перспективные балансы
производительности ВПУ с учетом увеличения
нормативных расходов теплоносителя и организации
закрытых схем ГВС потребителей**

Москва 2014

Таблица П 2.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ котельной «Северная» и подпитки тепловой сети с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя и организации закрытой схемы ГВС потребителей*

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Производительность ВПУ	тонн/ч	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	54,6	98,4	98,4	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	751,5	751,5	751,6	751,7	751,7	751,7	751,7	389,2	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	26,5	26,5	26,6	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	362,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	751,5	751,5	751,6	751,7	751,7	751,7	751,7	389,2	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	тонн/ч	211,7	211,7	212,7	213,6	213,6	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	936,7	936,7	937,7	938,6	938,6	938,7	938,7	576,2	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	48,5	48,5	48,4	48,3	48,3	48,3	48,3	410,8	773,3	773,3	773,3	773,3	773,3	773,3	773,3	773,3	773,3
Доля резерва	%	6	6	6	6	6	6	6	51	97	97	97	97	97	97	97	97	97

* - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя и организации закрытых схем ГВС потребителей приведены только для системы теплоснабжения от котельной «Северная» ввиду того, что все другие системы теплоснабжения г. Мурманска являются закрытыми.