

**МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ВНИИСПТнефть**

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

**ТЕКУЩИЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ БАЛАНСОВЫЕ
НОРМЫ И НОРМАТИВЫ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ
И ВОДООТВЕДЕНИЯ НА ПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ
СТАНЦИЯХ И НЕФТЕБАЗАХ
ГЛАВТРАНСНЕФТИ МНП
РД 39 - 30 - 902 - 83**

Министерство нефтяной промышленности
ВНИИСПТнефть

УТВЕРЖДЕН
Первым заместителем министра
В.И.Кремневым
14 июля 1983 года

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ
ТЕКУЩИЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ БАЛАНСОВЫЕ НОРМЫ
И НОРМАТИВЫ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
НА ПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ СТАНЦИЯХ И НЕФТЕБАЗАХ
ГЛАВТРАНСНЕФТИ МНП
РД 39-30-902-83

"Текущие индивидуальные балансовые нормы и нормативы водопотребления и водоотведения на перекачивающих станциях и нефтебазах Главтранснефти МНП" предназначены в качестве руководящего документа для работников УМН, РНУ, НПС и нефтебаз с целью контроля за рациональным использованием водных ресурсов.

Индивидуальные балансовые нормы могут быть использованы при исследовании, проектировании, строительстве и эксплуатации очистных сооружений нефтебаз и перекачивающих станций Главтранснефти.

Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления и водоотведения разработаны для каждой НПС и нефтебазы в соответствии с РД 39-30-614-81 под методическим руководством ВНИИСПНефть.

В составлении принимали участие: с.н.с. Ильина О.А., зав. лабораторией Бронштейн И.С., зав. сектором Бардин А.Ф.

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

Текущие индивидуальные балансовые нормы и
нормативы водопотребления и водоотведения
на перекачивающих станциях и нефтебазах

Главтранснефти Миннефтепрома

РД 39-30-902-83

Вводится впервые

Приказом Министра нефтяной
промышленности

от 25.07.83 г. № 395

Срок введения установлен с 1.09.83 г.

Срок действия до 1.09.88 г.

В настоящем руководящем документе представлены индивидуаль-
ные нормы водопотребления и водоотведения на предприятиях Глав-
транснефти Миннефтепрома.

Индивидуальные нормы разработаны в соответствии с
РД 39-30-614-81 "Методика по разработке норм и нормативов водопот-
ребления и водоотведения на перекачивающих станциях и нефтеба-
зах Главтранснефти."

Индивидуальные нормы согласованы с местными бассейновыми
(территориальными) управлениями по регулированию использования и
охраны водных ресурсов.

1. Общие положения

1.1. Нормирование водопотребления и водоотведения – установ-
ление плановой меры потребления воды и отвода сточных вод с уче-
том качества потребляемой и отводимой воды.

1.2. Основная задача нормирования – обеспечить применение

в производстве и планировании технически и экономически обоснованных норм водопотребления и водоотведения в целях наиболее эффективного использования водных ресурсов.

1.3. Нормированию на предприятиях Главтранснефти подлежит потребление общего количества воды, необходимого для производства единицы продукции (перекачки 1000 тонн нефти), в том числе потребность в свежей питьевой и технической, оборотной, а также отводимых от производств сточных вод.

1.4. По направлениям использования воды нормы подразделяются на технологические, нормы потребления воды вспомогательными и подсобными производствами, а также нормы для хозяйственно-питьевых нужд на единицу продукции основного производства.

В технологическую норму входит объем воды, потребляемой на производство единицы продукции для целей, предусмотренных технологией основного производства (перекачка нефти).

Норма потребления воды вспомогательным и подсобным производствами представляет собой требуемый объем воды вспомогательным и подсобным производствами, приходящийся на единицу основной продукции (1000 тонн перекачанной нефти).

Норма потребления воды на хозяйственные и питьевые нужды определяет количество воды, необходимое для санитарных, бытовых и хозяйственных целей, отнесенное на единицу основной продукции.

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды рассчитывается на основе утвержденных СНиПов.

Примечание: В норму потребления воды на ЛПДС, НПС не входит расход воды непроизводственных потребителей, находящихся на балансе предприятия (детские учреждения, жилпоселки, общежития, полив садов и огородов).

Указанный расход воды учитывается при расчете лимитов водопотребления.

1.5. Лимит водопотребления – это расчетное количество свежей (питьевой и технической) воды, установленное для предприятий с учетом их производственной программы, норм водопотребления, мероприятий по снижению расхода воды и коэффициента неравномерности ее потребления, а также с учетом расхода воды на нужды прочих потребителей.

1.6. Лимит водопотребления рассчитывается предприятием согласно РД 39–30–614–81 "Методика по разработке норм и нормативов водопотребления и водоотведения на перекачивающих станциях и нефтебазах Главтранснефти", он может устанавливаться на год, месяц, сутки. Утверждаются лимиты органами по регулированию использования и охране вод.

2. Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления и водоотведения на перекачивающих станциях и нефтебазах Главтранснефти

2.1. Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления и водоотведения определяют максимально допустимое количество потребляемой (отводимой) воды на производство единицы продукции (перекачка 1000 тонн нефти) в планируемых условиях производства по всем направлениям использования воды с учетом качества принимаемой и отводимой воды.

2.2. Текущие индивидуальные нормы предназначены для целей текущего планирования для определения плановой потребности в воде, разработки водных балансов, а также контроля за использованием воды в отдельных звеньях технологического процесса перекачки нефти.

2.3. Текущие индивидуальные нормы водопотребления и водоотведения, разработанные ИПС и ЛДС, действуют с момента их установ-

ления до изменения условий производства, влияющих на величину норм. С изменением условий производства текущие индивидуальные нормы должны быть пересмотрены.

2.4. Текущая индивидуальная норма водоотведения определяет количество отводимых от производства сточных вод установленного качества, образующихся при перекачке 1000 тонн нефти. Индивидуальная норма водоотведения на единицу основной продукции (перекачка 1000 тонн нефти) рассчитывается по направлениям использования воды и степени загрязнения отводимых от производства сточных вод.

2.5. Норма водоотведения определяется нормой водопотребления свежей воды и нормативами безвозвратного потребления и потерь воды в процессе ее использования, количеством подтоварных вод и атмосферных осадков.

2.6. Для перевалочных нефтебаз, осуществляющих прием и очистку балластных вод танкеров и льяльных вод сухогрузных судов и судов вспомогательного флота, индивидуальная норма водоотведения определяется нормой водопотребления свежей воды, нормативами безвозвратного потребления и потерь воды в процессе ее использования, количеством подтоварных вод и атмосферных осадков, количеством балластных и льяльных вод.

2.7. Индивидуальные нормы водопотребления и водоотведения для каждого РПУ рассчитываются как средневзвешенные величины индивидуальных норм ИПС, ЛПДС и входящих в состав данного РПУ

по формуле

$$N_{u.s. РПУ} = \frac{\sum_{l=1}^K N_{u.s.l} \cdot Q_{s.l}}{\sum_{l=1}^K Q_{s.l}}, \text{ м}^3,$$

где $N_{u.s.l}$ - индивидуальная норма водопотребления (водоотведения) l -го предприятия (ИПС, ЛПДС, н/базн);

$Q_{s.l}$ - годовой объем перекачки по l -му предприятию

Н.з.РНУ – индивидуальная норма водопотребления (водоотведения) на 1000 тонн перекачанной нефти по районному нефтепродводному управлению.

2.8. Контроль за соблюдением индивидуальных норм водопотребления и водоотведения осуществляется на основе статистической отчетности, а также путем периодических проверок на местах плановыми и хозяйственными органами.

2.9. Ответственность за достоверность индивидуальных норм водопотребления и водоотведения в соответствии с постановлением Госплана СССР от 11 января 1980 г. несут руководители предприятий, утвердившие эти нормы.

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на ЛПДС, НПС Управления магистральных нефтепроводов "Дружба"

I	II	III	Норма водопотребления, м ³															I8		
			Всего				В том числе													
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды					на хозяйственно-питьевые нужды								
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды		свежая вода			Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего		В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода								
Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода						
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						

Ровенское РНУ

Нефть стабилизированная на нефтепро-
мыслах

1000 тонн перекачанной нефти

прямоточная

	0,341	0,341	-	-	НПС Плещевка	0,134	0,134	-	-	0,0135	0,0135	-	-	0,194	0,194	-
	0,46	0,46	-	-	НПС Чижовка	0,148	0,148	-	-	0,0473	0,0473	-	-	0,26	0,26	-
	0,339	0,339	-	-	НПС Новини	0,134	0,134	-	-	0,0096	0,0096	-	-	0,195	0,195	-
	4,6	4,6	-	-	НПС Броды	3,7	3,7	-	-	0,14	0,14	-	-	0,76	0,76	-
	0,5	0,5	-	-	НПС Куровичи	0,148	0,148	-	-	0,02	0,02	-	-	0,33	0,33	-

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
									НПС Жулино									
	0,487	0,487	-	-	0,148	0,148	-	-	0,014	0,014	-	-	0,325	0,325	-	-		
									НПС Карпаты									
	0,668	0,668	-	-	0,149	0,149	-	-	0,049	0,49	-	-	0,47	0,47	-	-		
									Гомельское РПУ									
									ЛПДС Унеча									
	0,125	0,125	-	-	0,0039	0,0039	-	-	0,0067	0,0067	-	-	0,114	0,114	-	-		
									НПС Новозыбков									
	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	0,0043	0,0043	-	-	0,105	0,105	-	-		
									НПС Бобовичи									
	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	0,0043	0,0043	-	-	0,105	0,105	-	-		
									НПС Зашебье									
	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	0,0043	0,0043	-	-	0,105	0,105	-	-		
									НПС Мозырь									
	0,125	0,125	-	-	0,0039	0,0039	-	-	0,0067	0,0067	-	-	0,114	0,114	-	-		
									НПС Туров									
	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	0,0043	0,0043	-	-	0,105	0,105	-	-		
									НПС Пинск									
	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	0,0043	0,0043	-	-	0,105	0,105	-	-		
									НПС Кобрин									
	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	0,0043	0,0043	-	-	0,105	0,105	-	-		
									Драгобичское РПУ									
									НПС Долина									
	15,9	15,9	-	-	7,62	7,62	-	-	1,0	1,0	-	-	7,28	7,28	-	-		
									Участок приема-сдачи нефти									
	7,61	4,55	-	-	3,5	0,85	-	-	0,52	0,52	-	-	3,59	3,18	-	-		

прямочная

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
	Новополоцкое РПУ																		
	НПС Свинно																		
		0,252	0,252	-	-	0,0003	0,0003	-	-	0,004	0,004	-	-	0,248	0,248	-			
	НПС Костиковичи																		
прямая точная	0,2255	0,2255	-	-	0,0003	0,0003	-	-	0,0095	0,0095	-	-	0,213	0,213	-				
	НПС Скрудаловна																		
	0,83	0,83	-	-	0,001	0,001	-	-	0,018	0,018	-	-	0,81	0,81	-				
	ЛПДС Биржай																		
	1,24	1,24	-	-	0,0006	0,0006	-	-	0,077	0,0077	-	-	1,16	1,16	-				
	НПС Иовишкиас																		
	2,72	2,72	-	-	0,0006	0,0006	-	-	0,12	0,12	-	-	2,6	2,6	-				
	ЛПДС Полска																		
	2,39	2,39	-	-	0,43	0,43	-	-	0,46	0,46	-	-	1,5	1,5	-				
	НПС Джукста																		
	1,007	1,007	-	-	0,0012	0,0012	-	-	0,001	0,001	-	-	1,005	1,005	-				
	ЛПДС Горки																		
	0,314	0,314	-	-	0,0003	0,0003	-	-	0,0135	0,0135	-	-	0,3	0,3	-				
	Мячуринское																		
	ЛПДС Никольское																		
прямая точная	0,514	0,514	-	-	0,034	0,034	-	-	0,05	0,05	-	-	0,43	0,43	-				
	ЛПДС Лубна																		
	0,33	0,33	-	-	0,039	0,039	-	-	0,004	0,004	-	-	0,29	0,29	-				
	НПС Верховье																		
	0,206	0,206	-	-	0,038	0,038	-	-	0,003	0,003	-	-	0,165	0,165	-				
	ЛПДС Новоселово																		
	0,236	0,236	-	-	0,005	0,005	-	-	0,011	0,011	-	-	0,22	0,22	-				
	НПС Ассяино																		
	0,177	0,177	-	-	0,006	0,006	-	-	0,011	0,011	-	-	0,16	0,16	-				

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								ЛПДС Десна										
				0,232	0,232	-	-	0,043	0,043	-	-	0,013	0,013	-	-	0,176	0,176	-
								Кульшовское РПУ										
								БННС Красносельки										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Клики										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Клеватово										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Малиновка										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Соседка										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС "Сызрань"										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Кузнецк										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Ростовка										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-
								БННС Губино										
				0,09	0,09	-	-	0,001	-	-	-	0,0107	0,0107	-	-	0,078	0,078	-

ПРОДОЛЖЕНИЕ

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на ЛПС, НПС Управления Урало-Сибирскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды				
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода		Последовательно используемая вода		
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества			
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18							
Челябинское РНУ																	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн переработанной нефти	прямоточная, оборотная	0,494	0,494	23,7	-	0,355	0,355	23,7	-	0,005	0,005	-	-	0,134	0,134	-
			0,355	0,033	35,4	-	0,254	0,013	35,4	-	0,004	0,004	-	-	0,097	0,016	-
			0,275	0,275	-	-	0,129	0,129	-	-	0,005	0,005	-	-	0,141	0,141	-
			4,76	4,76	-	-	3,56	3,56	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	-
			0,302	0,302	-	-	0,17	0,17	-	-	0,004	0,004	-	-	0,128	0,128	-
			0,153	0,153	-	-	0,073	0,073	-	-	0,003	0,003	-	-	0,077	0,077	-

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
								Черкаское РНУ											
								НПС Нурляно											
1000 тонн перекачанной нефти				0,49	0,218	-	-	0,22	0,014	-	-	-	-	-	-	0,27	0,004	-	
								ЛПДС Черкаскы											
				0,21	0,032	-	-	0,16	0,03	-	-	-	-	-	-	0,05	0,002	-	
								НПС Улу-Теляк											
				0,20	0,20	-	-	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	-	
								НПС Ада											
				0,19	0,19	-	-	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-	
								ЛПДС Кропачево											
				0,24	0,24	-	-	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-	
								Туймазинское РНУ											
								ЛПДС Субханкулово											
1000 тонн перекачанной нефти				1,66	1,42	-	-	1,43	1,36	-	-	0,06	-	-	-	0,17	0,05	-	
								НПС Мраково											
				1,92	1,92	-	-	0,25	0,25	-	-	0,08	0,08	-	-	1,58	1,58	-	
								НПС Нарышево											
				4,95	1,38	-	-	3,53	-	-	-	0,04	-	-	-	1,38	1,38	-	
								ЛПДС Салават											
				2,35	2,35	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	-	-	2,11	2,11	-	
								НПС Шкапово											
				8,55	8,55	-	-	7,27	7,27	-	-	0,16	0,16	-	-	1,12	1,12	-	
								НПС Языково											
				0,65	0,65	-	-	0,53	0,53	-	-	0,02	0,02	-	-	0,10	0,10	-	

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на ЛДЭС, НПС Управления Северо-Западными магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³														
			Всего						В том числе								
			свежая вода			Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды			
			Всего	В том числе питьевого качества	технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода			Последовательно используемая вода			
					Всего			В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода		Всего	В том числе питьевого качества	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
нефть, сырая и зоровавшая на нефтепромыслах ГОСГТЭК переработанной нефти	квм	прямоточная	Казанское РПУ														
			ЛДЭС Ковали														
			0,502	0,500	-	-	0,23	0,23	-	-	0,062	0,062	-	-	0,210	0,208	-
			ЛДЭС Тиньговатово														
			0,439	0,436	-	-	0,224	0,224	-	-	0,026	0,026	-	-	0,189	0,186	-
			Ромашкинское РПУ														
ЛДЭС Альметьевск																	
1,626	0,463	-	-	1,1167	0,184	-	-	0,0164	-	-	-	0,493	0,2787	-			
НПС Ромашкино																	
9,23	5,7987	-	-	3,639	1,394	-	-	0,486	-	-	-	5,114	4,41	-			
ЛДЭС Елизаветинка																	
0,219	0,185	-	-	0,0516	0,0516	-	-	0,0159	-	-	-	0,1471	0,1335	-			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
прямочная, оборотная								НПС Клявлино										
		230,3		110,7	-	-		98,9	51,1	-	-	6,04	-	-	-	115,4	59,6	-
								ЛПДС Калиновский квоч										
		0,341		0,252	-	-		0,052	0,052	-	-	0,0124	-	-	-	0,277	0,20	-
								Альметьевское РНУ										
								ЛПДС-1										
		4,04		2,61	2,75	-		1,44	0,068	2,75	-	-	-	-	-	2,6	2,54	-
								ЛПДС-2										
		4,42		0,64	0,6	-		3,65	0,04	0,6	-	0,13	-	-	-	0,64	0,6	-
								НПС Карабаш										
		2,94		0,91	-	-		1,9	-	-	-	0,06	-	-	-	0,98	0,91	-
								НПС Азнакаевская										
		2,37		0,84	0,58	-		0,79	0,03	0,58	-	0,03	-	-	-	1,55	0,81	-
								НПС Набережные Челны										
		1,87		1,08	-	-		0,62	0,085	-	-	0,05	-	-	-	1,2	1,0	-
								НПС Михайловка										
	0,74		0,35	0,3	-		0,33	-	0,3	-	0,02	-	-	-	0,39	0,35	-	
							НПС Поисево											
	11,22		4,46	7,3	-		6,1	-	7,3	-	0,46	-	-	-	4,66	4,46	-	
							Удмуртское РНУ											
							НПС Б.Соснова											
	0,224		0,224	-	-		0,0935	0,0935	-	-	0,0117	0,0117	-	-	0,1186	0,0986	-	
							НПС Дебессы											
	0,198		0,178	-	-		0,0935	0,0935	-	-	0,0175	0,0175	-	-	0,136	0,116	-	
							НПС Арлеть											
	0,259		0,239	-	-		0,1717	0,1717	-	-	0,0136	0,0136	-	-	0,1237	0,1047	-	
							НПС Сямси											
	0,203		0,183	-	-		0,0949	0,0949	-	-	0,0192	0,0192	-	-	0,138	0,118	-	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								НПС Кленгол										
				1,053	0,982	-	-	0,45	0,45	-	-	0,0352	0,0352	-	-	1,032	0,96	-
								НПС М.Пурга										
				0,759	0,688	-	-	0,365	0,365	-	-	0,0735	0,0735	-	-	0,552	0,482	-
								ЦТТ и СТ, аппарат управления										
								-	-	-	-	0,0431	0,0431	-	-	0,0404	0,0404	-
								Краснокамское РНУ										
								НПС Платина										
				0,32	0,223	-	-	0,183	0,10	-	-	0,014	-	-	-	0,123	0,123	-
								НПС Арбатская										
				0,174	0,17	-	-	0,106	0,106	-	-	0,004	-	-	-	0,063	0,063	-
								НПС Лысьва										
прямоточная				0,172	0,163	-	-	0,094	0,094	-	-	0,009	-	-	-	0,069	0,069	-
								НПС Пермь-2										
				0,304	0,2	-	-	0,21	0,12	-	-	0,013	-	-	-	0,081	0,08	-
								НПС Пермь-1										
				0,58	0,315	-	-	0,24	-	-	-	0,024	-	-	-	0,315	0,315	-
								НПС Уральская										
				3,15	2,86	-	-	2,12	1,95	-	-	0,123	-	-	-	0,91	0,91	-
								НПС Краснокамск										
				32,1	23,3	-	-	7,5	3,9	-	-	5,17	-	-	-	19,4	19,4	-
								НПС Полазна										
				2,02	1,38	-	-	0,89	0,47	-	-	0,22	-	-	-	0,91	0,91	-
								НПС Оса										
				2,75	2,50	-	-	1,45	1,25	-	-	0,052	-	-	-	1,25	1,25	-

Текущие индивидуальные балансовые нормы
 водопотребления на единицу продукции
 на НПС Управления магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды				
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода			Последовательно используемая вода	
							Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Нефть, стабилизированная на нефть-продуктах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	Тобольское НПУ														
			НПС Уват														
			0,318	0,318	-	-	0,179	0,179	-	-	0,001	0,001	-	-	0,138	0,138	-
			НПС Аремзяны														
			0,382	0,382	-	-	0,241	0,241	-	-	0,001	0,001	-	-	0,140	0,140	-
			НПС Вагай														
			4,204	4,204	-	-	2,45	2,45	-	-	0,004	0,004	-	-	1,75	1,75	-
НПС Новопетровка																	
1,083	1,083	-	-	0,567	0,567	-	-	0,004	0,004	-	-	0,512	0,512	-			
НПС Вознесенка																	
0,751	0,751	-	-	0,114	0,114	-	-	0,001	0,001	-	-	0,636	0,636	-			
НПС Абатское																	
0,422	0,422	-	-	0,308	0,308	-	-	0,004	0,004	-	-	0,110	0,110	-			

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								НПС Чумановка										
				1,519	1,519	-	-	0,958	0,958	-	-	0,001	0,001	-	-	0,56	0,56	-
								НПС Бекишево										
				1,611	1,611	-	-	0,95	0,95	-	-	0,001	0,001	-	-	0,660	0,660	-
								Сургутское НПУ										
								НПС Каркатеевы										
				1,032	1,032	-	-	0,636	0,336	-	-	0,004	0,004	-	-	0,396	0,396	-
								НПС Урьевские										
				0,513	0,513	-	-	0,306	0,306	-	-	0,001	0,001	-	-	0,206	0,206	-
								НПС Демьянское										
				0,581	0,581	-	-	0,306	0,306	-	-	0,001	0,001	-	-	0,274	0,274	-
								НПС Салым										
				0,688	0,688	-	-	0,389	0,389	-	-	0,001	0,001	-	-	0,298	0,298	-
								НПС Муген										
				0,537	0,537	-	-	0,239	0,239	-	-	0,001	0,001	-	-	0,297	0,297	-
								НПС Нижневартовский										
				0,696	0,696	-	-	0,233	0,233	-	-	0,002	0,002	-	-	0,461	0,461	-
								НПС Южный Балык										
				2,250	2,250	-	-	1,92	1,92	-	-	0,001	0,001	-	-	0,329	0,329	-
								НПС Тюмень										
				0,761	0,761	-	-	0,30	0,30	-	-	0,001	0,001	-	-	0,46	0,46	-
								НПС Бачкун										
				0,221	0,221	-	-	0,03	0,03	-	-	0,001	0,001	-	-	0,19	0,19	-
								НПС Исетское										
				0,174	0,174	-	-	0,133	0,133	-	-	0,001	0,001	-	-	0,04	0,04	-

прямочная

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
								НПС Сетово											
	0,297	0,297	-	-	0,197	0,197	-	-	0,001	0,001	-	-	0,099	0,099	-				
								НПС Княжево											
	0,654	0,654	-	-	0,413	0,413	-	-	0,001	0,001	-	-	0,240	0,240	-				
								НПС Юган											
	1,411	1,411	-	-	1,20	1,20	-	-	0,001	0,001	-	-	0,41	0,41	-				
								Урайское РНУ											
								НПС Мамонтово											
	0,229	0,229	-	-	0,16	0,16	-	-	0,005	0,005	-	-	0,064	0,064	-				
								НПС Западный Сургут											
	0,123	0,123	-	-	0,04	0,04	-	-	0,004	0,004	-	-	0,084	0,084	-				
								НПС Шаам											
прямоточная	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	-				
								НПС Кума											
	0,22	0,22	-	-	0,074	0,074	-	-	-	-	-	-	0,148	0,148	-				
								НПС Ильичевка											
	0,096	0,096	-	-	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	0,079	0,079	-				
								НПС Конда											
	0,249	0,249	-	-	0,183	0,183	-	-	0,006	0,006	-	-	0,06	0,06	-				
								НПС Сосьва											
	0,28	0,28	-	-	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-				
								НПС Кедровая											
	0,319	0,319	-	-	0,060	0,06	-	-	0,004	0,004	-	-	0,255	0,255	-				
								НПС Чаши											
	0,115	0,115	-	-	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	0,081	0,081	-				

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на НПС, ЛПДС управления Приволжскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³																
			Всего				В том числе												
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды					на хозяйственно-питьевые нужды							
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды		свежая вода			Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода
							Всего	В том числе питьевого качества	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	В том числе питьевого качества						
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		

нефть, стабилизированная на промыслах

1000 тонн перекачанной нефти

Цельмоточная

							Болградское РПУ										
							НПС Жирновск										
			11,88	11,88	-	-	7,7	7,7	-	-	0,75	0,75	-	-	3,43	3,43	-
							НПС Ефимова										
			12,334	12,334	-	-	8,316	8,316	-	-	0,748	0,748	-	-	3,27	3,27	-
							НПС Медведица										
			10,974	1,946	-	-	8,634	-	-	-	0,394	-	-	-	1,946	1,946	-
							БКС Новомлиновская										
			0,3091	0,3091	-	-	0,014	0,014	-	-	0,0121	0,0121	-	-	0,283	0,283	-
							НПС Зензеватка										
			1,365	1,365	-	-	0,325	0,325	-	-	0,104	0,104	-	-	0,936	0,936	-

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
прямоточная								НПС Кузьмичи										
	1,391	1,391	-	-	0,46	0,46	-	-	0,112	0,112	-	-	0,819	0,819	-	-	-	-
								БКНС Тяньгуская										
	0,313	0,313	-	-	0,014	0,014	-	-	0,018	0,018	-	-	0,281	0,281	-	-	-	-
								НПС Карацневская										
	0,763	0,763	-	-	0,183	0,183	-	-	0,068	0,068	-	-	0,512	0,512	-	-	-	-
								БКНС Зямовники										
0,313	0,313	-	-	0,014	0,014	-	-	0,018	0,018	-	-	0,281	0,281	-	-	-	-	
							НПС Екатериновна											
0,747	0,747	-	-	0,22	0,22	-	-	0,087	0,087	-	-	0,44	0,44	-	-	-	-	
							БКНС Песчанокоское											
0,232	0,232	-	-	-	-	-	-	0,013	0,013	-	-	0,219	0,219	-	-	-	-	
прямоточная, оборотная								Уральское РПУ										
							ЛЦДС Б.Чаян											
	7,67	6,47	1,2	-	4,1	2,9	1,2	-	0,41	0,41	-	-	3,16	3,16	-	-	-	
							ЛЦДС Черняговская											
	1,89	1,89	-	-	0,34	0,34	-	-	0,2	0,2	-	-	1,35	1,35	-	-	-	
							НПС Сахарная											
	3,14	3,14	-	-	0,76	0,76	-	-	0,24	0,24	-	-	2,14	2,14	-	-	-	
							НПС Гурьев											
	20,85	20,78	-	-	14,64	14,64	-	-	0,07	-	-	-	6,14	6,14	-	-	-	
							НПС Индерборгская											
17,95	17,95	-	-	16,8	16,8	-	-	0,01	0,01	-	-	1,14	1,14	-	-	-		
						Саратовское РПУ												
						НПС Грачи												
0,139	0,139	0,004	-	0,033	0,033	0,004	-	0,035	0,035	-	-	0,072	0,072	-	-	-		
						НПС Бородаевна												
0,091	0,091	0,004	-	0,016	0,016	0,004	-	0,001	0,001	-	-	0,065	0,065	-	-	-		

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II	12	13	14	15	16	17	18
								НПС Навальная										
	18,167	18,167	-	-	5,058	5,058	-	-	6,831	6,831	-	-	6,279	6,279	-			
								НПС Терновка										
	0,109	0,109	0,003	-	0,017	0,017	0,003	-	0,004	0,004	-	-	0,089	0,089	-			
								НПС Красноармейская										
	0,162	0,162	0,003	-	0,032	0,032	0,003	-	0,037	0,037	-	-	0,093	0,093	-			
								НПС Соколова Гора										
	13,063	13,063	0,01	-	0,521	0,521	0,01	-	1,52	1,52	-	-	11,022	11,022	-			
								НПС Красный Яр										
	0,213	0,213	0,0002	-	0,038	0,038	0,0002	-	0,06	0,06	-	-	0,115	0,115	-			
								НПС Астахово										
	0,120	0,120	0,0002	-	0,023	0,023	0,0002	-	0,006	0,006	-	-	0,091	0,091	-			
								НПС Сатаровский										
	0,127	0,127	0,0002	-	0,024	0,024	0,0002	-	0,003	0,003	-	-	0,1	0,1	-			
								НПС Андрияновская										
	0,127	0,127	0,0002	-	0,024	0,024	0,0002	-	0,003	0,003	-	-	0,1	0,1	-			
								НПС Суходольская										
	0,117	0,117	0,0002	-	0,024	0,024	0,0002	-	0,003	0,003	-	-	0,09	0,09	-			
								Новокуйбышевское РНУ										
								НПС Свехозная										
	1,246	1,246	-	-	0,736	0,736	-	-	0,088	0,088	-	-	0,422	0,422	-			
								НПС Покровка										
	3,62	3,62	-	-	0,436	0,436	-	-	0,234	0,234	-	-	2,95	2,95	-			
								НПС Зольное										
	3,191	3,191	-	-	-	-	-	-	0,291	0,291	-	-	2,9	2,9	-			
								НПС Любечкая										
	0,058	0,058	29,2	-	0,044	0,044	29,2	-	-	-	-	-	0,014	0,014	-			

платежная, оборотная

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
	Бугурусланское РНУ																			
	НПС Кроговка																			
прямоточная		2,10	1,27	-	-	0,73	-	-	-	-	0,1	-	-	-	1,27	1,27	-			
		НПС Похвастнево																		
		2,76	1,32	-	-	1,4	-	-	-	-	0,04	-	-	-	1,32	1,32	-			
		НПС Серные воды																		
		4,17	1,1			2,5	-	-	-	-	0,07	-	-	-	1,6	1,1	-			
	НПС Бавлы																			
	4,22	4,22	-	-	1,56	1,56	-	-	-	0,06	0,06	-	-	2,6	2,6	-				
	НПС Бугуруслан																			
	3,36	0,38	-	-	2,05	-	-	-	-	-	-	-	-	1,31	0,38	-				
оборотная и прямоточная		БКНС Ерзовка																		
		0,007	0,007	28	-	0,004	0,004	28	-	-	-	-	-	-	0,003	0,003	-			
		БКНС Комсомолец																		
		0,007	0,007	28	-	0,004	0,004	28	-	-	-	-	-	-	0,003	0,003	-			
		БКНС Бугуруслан																		
	0,007	0,007	28	-	0,004	0,004	28	-	-	-	-	-	-	0,003	0,003	-				
	БКНС Поповка																			
	0,007	0,007	28	-	0,004	0,004	28	-	-	-	-	-	-	0,003	0,003	-				

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на НПС, ЛПДС Южного управления магистральными нефтепроводами

I	II	III	Норма водопотребления, м ³														
			Всего						В том числе								
			свежая вода		IV	V	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды				
			VI	VII			технологические нужды		вспомогательные нужды		свежая вода		VIII	IX			
					свежая вода	Оборотная вода	свежая вода	Оборотная вода	свежая вода	Оборотная вода	свежая вода	Оборотная вода					
X	XI	XII	XIII	XIV	XV	XVI	XVII	XVIII	XIX	XX	XXI	XXII	XXIII	XXIV	XXV		
НПС Узень																	
			6,42	0,36	-	-	5,9	-	-	-	0,16	-	-	-	0,36	0,36	-
НПС Сай-Утею																	
			1,6	0,3	-	-	1,2	-	-	-	0,1	-	-	-	0,3	0,3	-
НПС Бейнеу																	
			1,89	0,4	-	-	1,3	-	-	-	0,19	-	-	-	0,4	0,4	-
НПС Кульсары																	
			2,24	0,32	-	-	1,8	-	-	-	0,12	-	-	-	0,32	0,32	-
НПС Гурьев																	
			4,5	0,91	-	-	3,1	-	-	-	0,49	-	-	-	0,91	0,91	-
ЛПДС Шевченко																	
			12,81	5,2	-	-	4,2	-	-	-	3,41	-	-	-	5,2	5,2	-

Нефть, газоконденсатная на
нефтепродуктах
1000 тонн перекачанной нефти

предметная

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на НПС Управление Туркменскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³																
			Всего				В том числе												
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды						
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода		Последовательно используемая вода				
							свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода					
Всего	В том числе питьевого качества	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода			Последовательно используемая вода	Всего			В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода			
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прямочная					НПС Вышка												
			4,92	4,92	-	-	0,21	0,21	-	-	0,07	0,07	-	-	4,64	4,64	-		
									НПС Котур Тепе										
			1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	0,0574	0,574	-	-	1,09	1,09	-		
									Окаремский участок по наливу нефти										
			107,63	7,16	-	-	103,3	5,62	-	-	0,847	-	-	-	3,48	1,54	-		
						НПС Челекен													
100,72	13,33	-	-	91,4	4,7	-	-	0,69	-	-	-	8,63	8,63	-					
						НПС Белек													
440,14	440,14	-	-	246,74	246,74	-	-	11,6	-	-	-	181,8	181,8	-					

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на ЛПДС, НПС Управления Транссибирскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды				
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода			Последовательно используемая вода	
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества			
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18							
Нефть, стабилизированная на нефтеносных скважинах	1000 тонн переработанной нефти	прямочная, оборотная	Новосибирское РНУ														
			НПС Сокур														
			1,414	1,414	-	-	0,26	0,26	-	-	0,187	0,187	-	-	0,967	0,967	-
			НПС Анжеро-Судженск														
			2,62	2,62	-	-	2,309	2,309	-	-	0,04	0,04	-	-	0,27	0,27	-
НПС Маринск																	
0,37	0,37	-	-	0,18	0,18	-	-	0,015	0,015	-	-	0,177	0,177	-			
НПС Кантан																	
0,57	0,57	0,38	-	0,27	0,27	0,38	-	0,016	0,016	-	-	0,28	0,28	-			
Красноярское РНУ																	
НПС Ачинск																	
0,301	0,301	-	-	0,091	0,091	-	-	0,042	0,042	-	-	0,168	0,168	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
							НПС Кемчуг										
прям.	0,807	0,807	6,5	-	0,624	0,624	6,5	-	0,023	0,023	-	-	0,16	0,16			
обор.																	
							НПС Вознесенка										
прям.	0,35	0,35	-	-	0,05	0,05	-	-	0,045	0,045	-	-	0,25	0,25	-		
							Уярский УНН										
"	4,29	4,29	-	-	2,08	2,08	-	-	0,32	0,32	-	-	1,89	1,89	-		
							Рыбная НПС										
прям.																	
обор.	1,79	1,79	15,4	-	1,23	1,23	15,4	-	0,049	0,049	-	-	0,51	0,51	-		
							НПС Пойма										
прям.	0,4	0,4	-	-	0,07	0,07	-	-	0,06	0,06	-	-	0,267	0,267	-		
							Иркутское РНУ										
							НПС Замзор										
прям.	1,9	1,9	-	-	0,72	0,72	-	-	0,04	0,04	-	-	1,14	1,14	-		
"	2,665	2,665	-	-	0,72	0,72	-	-	0,035	0,035	-	-	1,91	1,91	-		
							НПС Кимильтой										
прям.																	
обор.	4,154	4,154	1,51	-	1,83	1,83	1,51	-	0,054	0,054	-	-	2,27	2,27	-		
							НПС Тулун										
прям.	2,272	2,272	-	-	0,76	0,76	-	-	0,032	0,032	-	-	1,48	1,48	-		
							НПС Нижнеудинск										
прям.																	
обор.	3,781	3,781	1,51	-	1,22	1,22	1,51	-	0,041	0,041	-	-	2,52	2,52	-		
							НПС Тайшет										
	3,351	3,351	1,51	-	1,21	1,21	1,51	-	0,028	0,028	-	-	2,113	2,113	-		
							Омское РНУ										
							ЛПУС Омская										
	2,381	1,160	34,6	-	0,946	0,15	34,6	-	0,196	0,196	-	-	1,239	0,913	-		
							ЛПУС Барыбинск										
	4,652	1,752	-	-	2,9	-	-	-	0,152	0,152	-	-	1,6	1,6	-		
							НПС Чулымская										
	3,957	1,756	-	-	2,2	-	-	-	0,087	0,087	-	-	1,67	1,67	-		

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на НПС Управления Северными магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды				
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода			Последовательно используемая вода	
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества			
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18							
Нефть, стабилизированная на нефтяных промыслах 1000 тонн перекачанной нефти	грамоточная					НПС Зеленоборская											
		1,76	1,76	-	-	1,56	1,56	-	-	0,03	0,03	-	-	0,17	0,17	-	
						НПС Ухта											
		7,72	7,72	-	-	5,8	5,8	-	-	0,45	0,45	-	-	1,47	1,47	-	
						НПС Синдор											
		0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	-	-	0,23	0,23	-	
						НПС Микунь											
0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	-	-	0,19	0,19	-			
				НПС Уса													
1,9	1,82	-	-	0,86	0,86	-	-	0,08	-	-	-	0,96	0,96	-			
				НПС Сыня													
1,51	1,51	-	-	1,3	1,3	-	-	0,03	0,03	-	-	0,18	0,18	-			

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								НПС Чижовино										
				1,2	0,2	-	-	0,87	-	-	-	0,03	-	-	-	0,3	0,2	-
								НПС Приводино										
				7,55	7,55	-	-	5,7	5,7	-	-	0,17	0,17	-	-	1,68	1,68	-
								НПС Урдома										
				0,338	0,338	-	-	-	-	-	-	0,058	0,058	-	-	0,28	0,28	-
								НПС Нижнеяца										
				1,93	1,93	-	-	1,6	1,6	-	-	0,05	0,05	-	-	0,28	0,28	-
								НПС Поторелово										
				0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	-	-	0,27	0,27	-
								НПС Грязовец										
				0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	-	-	0,35	0,35	-

прямочная

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на ЛПДС, НПС Управления Верхне-Волжскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды				на хозяйственно-питьевые нужды						
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды		вспомогательные нужды		свежая вода		Последовательно используемая вода				
							свежая вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего		В том числе питьевого качества			
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18							
Нефть, стабы, газоконденсат на нефтепродуктах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	Горьковское РНУ														
			ЛПДС Воротынец														
			1,495	1,495	-	-	0,103	0,103	-	-	0,036	0,036	-	-	1,356	1,356	-
			ЛПДС Староликеево														
			0,830	0,830	-	-	0,021	0,021	-	-	0,379	0,379	-	-	0,430	0,430	-
			НПС Балахониха														
4,056	4,056	-	-	0,207	0,207	-	-	0,051	0,051	-	-	3,31	3,31	-			
НПС Степаньково																	
0,913	0,913	-	-	0,049	0,049	-	-	0,015	0,015	-	-	0,849	0,849	-			
НПС Филино																	
2,3	2,3	-	-	0,070	0,070	-	-	0,060	0,060	-	-	2,17	2,17	-			

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								НПС Залесье										
				1,458	1,458	-	-	0,036	0,036	-	-	0,021	0,021	-	-	1,401	1,401	-
								НПС Горький										
				0,445	0,445	-	-	0,028	0,028	-	-	0,328	0,328	-	-	0,089	0,089	-
								Марийское РНУ										
								НПС Лазарево										
прямоточная, оборотная				0,59	0,59	4,45	-	0,24	0,24	4,45	-	0,02	0,02	-	-	0,33	0,33	-
								НПС Промежуточная										
				0,46	0,46	4,45	-	0,14	0,14	4,45	-	0,01	0,01	-	-	0,31	0,31	-
								Ярославское РНУ										
								НПС Ярославль										
				2,57	2,57	0,03	-	1,40	1,4	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
								НПС Правдино										
				1,47	1,47	0,03	-	0,30	0,3	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
								НПС Быково										
				1,47	1,47	0,03	-	0,30	0,3	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
								НПС Песъ										
				1,47	1,47	0,03	-	0,30	0,3	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
								Великолукское РНУ										
								НПС Великие Луки										
прямоточная				3,6	3,6	-	-	3,10	3,10	-	-	0,07	0,07	-	-	0,43	0,43	-
								НПС Торжок										
				3,32	3,32	-	-	3,1	3,1	-	-	0,02	0,02	-	-	0,2	0,2	-
								Рязанское РНУ										
								НПС Ермишь										
прям. обор.				1,03	1,03	0,48	-	0,76	0,76	0,48	-	0,03	0,03	-	-	0,24	0,24	-

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на ЛПС, НПС Управления Приднепровскими магистральными нефтепроводами

I	II	III	Норма водопотребления, м ³																	
			Всего				В том числе													
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды				на хозяйственно-питьевые нужды									
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды		вспомогательные нужды		свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода						
							свежая вода	В том числе питьевого качества	свежая вода	В том числе питьевого качества										
Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода										
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
Лисичанское РПУ																				
НПС Лисичанск																				
пить, стабилизированная на катепромнолах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	0,209	0,209	-	-	0,12	0,12	-	-	0,003	0,003	-	-	0,086	0,086	-			
			НПС Новоайдар																	
			0,072	0,072	-	-	0,0095	0,0095	-	-	0,004	0,004	-	-	0,058	0,058	-	-		
			НПС Беликоик																	
0,06	0,06	-	-	0,0085	0,0085	-	-	0,003	0,003	-	-	0,049	0,049	-	-	-				
База производственного обслуживания																				
0,228	0,228	-	-	0,005	0,005	-	-	0,047	0,047	-	-	0,167	0,167	-	-	-				

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										НПС Мантурово								
				0,48	0,48	-	-	0,04	0,04	-	-	0,1	0,1	-	-	0,34	0,34	-
										НПС Д-Буды								
				0,365	0,365	-	-	0,035	0,035	-	-	0,05	0,05	-	-	0,28	0,28	-
										НПС Головашевка								
				0,483	0,483	-	-	0,037	0,037	-	-	0,136	0,136	-	-	0,31	0,31	-
										НПС Гнедицы								
				0,88	0,88	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	-	-	0,64	0,64	-
										НПС Глинокая								
				0,49	0,49	-	-	0,034	0,034	-	-	0,126	0,126	-	-	0,33	0,33	-
										Ахтырокская ННЭ								
				0,816	0,816	-	-	0,036	0,036	-	-	0,27	0,27	-	-	0,51	0,51	-
										ЦТТ, БЮ, управление								
				0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	-	-	0,24	0,24	-

прямогочная

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на НПС Управления магистральных нефтепроводов Центральной Сибири

I	II	III	Норма водопотребления, м ³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды					на хозяйственно-питьевые нужды					
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды		вспомогательные нужды			свежая вода		Последовательно используемая вода			
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего		В том числе питьевого качества		
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
Нефть, стабилизированная на нефтепродуктах	1000 тонн прокачанной нефти	пригодная	Александровское НПУ														
			НПС Раскино														
			0,336	0,079	-	-	0,251	-	-	-	0,006	-	-	-	0,079	0,079	-
			Парабель НПУ														
НПС Парабель																	
1,076	0,652	-	-	0,392	-	-	-	0,032	-	-	-	0,652	0,652	-			
НПС Молчаново																	
0,336	0,079	-	-	0,251	-	-	-	0,006	-	-	-	0,079	0,079	-			
НПС Александровское																	
0,454	0,314	-	-	0,034	0,034	-	-	0,1	0,02	-	-	0,32	0,26	-			

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

НПС управления Северо-Кавказскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³																
			Всего				В том числе												
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды						
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода
							Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
Нефть, стабилизированная на промыслах 1000 тонн перекачанной нефти	Промышленная	Промышленная	НПС "Ярык-Су"																
			42,8	42,8	-	-	39,8	39,8	-	-	0,46	0,46	-	-	2,54	2,54	-		
			НПС "Изберг"																
			161,7	161,7	-	-	-	-	-	-	-	23,4	23,4	-	-	138,3	138,3	-	
			НПС "Прогресс"																
			0,757	0,757	-	-	-	-	-	-	-	0,033	0,033	-	-	0,724	0,724	-	
НПС "Тяжорецкая"																			
4,45	4,45	-	-	3,75	3,75	-	-	0,038	0,038	-	-	0,66	0,66	-					
НПС "Луганская"																			
0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011	-	-	0,26	0,26	-					
НПС "Трозный"																			
1,35	1,35	-	-	0,56	0,56	-	-	0,005	0,005	-	-	0,78	0,78	-					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах 1000 тонн перекачанной нефти	Прямогочная			39,0	39,0	-	-	НПС "Дагестанская" 31,9	31,9	-	-	0,4	0,4	-	-	6,7	6,7	-	
				1,44	1,44	-	-	НПС "Успенская"	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	1,38	1,38	-
				0,56	0,56	-	-	НПС "Теоргиевская"	-	-	-	-	0,11	0,11	-	-	0,45	0,45	-
				0,252	0,252	-	-	НПС "Родноновка"	-	-	-	-	0,022	0,022	-	-	0,23	0,23	-
				0,622	0,14	-	-	НПС "Водораздел"	-	-	-	-	0,06	-	-	-	0,562	0,14	-
				1,52	1,52	-	-	НПС "Вознесенская"	0,4	0,4	-	-	0,09	0,09	-	-	1,03	1,03	-
				13,5	13,5	-	-	НПС "Камыш-Бурун"	9,5	9,5	-	-	0,39	0,39	-	-	3,59	3,59	-
				25,5	25,5	-	-	НПС "Ищерская"	21,05	21,05	-	-	0,45	0,45	-	-	3,99	3,99	-
				0,246	0,062	-	-	НПС "Кущевская"	0,18	-	-	-	0,004	-	-	-	0,062	0,062	-
				0,118	0,118	-	-	НПС "Хаян-Корт"	-	-	-	-	0,011	0,011	-	-	0,107	0,107	-

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

ЛНДС, НПС и нефтебазех Черноморского управления и магистральных нефтепроводов

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³															
			Всего				В том числе											
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды				на хозяйственно-питьевые нужды							
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды		вспомогательные нужды		свежая вода							
							Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн паракатанной нефти	прямот.	оборотная	Пшехская ЛНДС														
				0,980	0,980	3,16	-	0,289	0,289	3,16	-	0,0746	0,0746	-	-	0,616	0,616	-
				Крымская НПС														
				2,076	0,44	1,6	-	1,624	0,006	1,6	-	0,0186	-	-	-	0,434	0,434	-
				Нововеличковская НПС														
		2,214	2,214	1,16	-	1,698	1,698	1,16	-	0,066	0,066	-	-	0,45	0,45	-		
		прямот.	прямот.	Карская ЛНДС														
				9,35	0,35	8,4	-	4,85	-	8,4	-	0,528	-	-	-	3,97	0,35	-
				Нефтебаза Заречье														
				2,83	2,29	-	-	2,05	2,05	-	-	0,038	-	-	-	0,24	0,24	-
Нефтебаза Шесхарис																		
11,36	11,36	-	-	9,33	9,33	-	-	0,04	0,04	-	-	1,99	1,99	-				

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
							Нефтебаза "Грушовая"										
			7,91	2,3	-	-	3,3	0,17	-	-	1,22	-	-	-	3,39	2,13	-
							Краснодарское РНУ										
							Псекупская НПС										
		прямочная	66,7	66,7	-	-	60,5	60,5	-	-	0,29	0,29	-	-	5,91	5,90	-
							Хаджженская ЛПС										
			2,82	2,82	-	-	2,05	2,05	-	-	0,113	0,113	-	-	0,66	0,66	-
							Ладожская НПС										
			0,494	0,494	-	-	0,011	0,011	-	-	0,013	0,013	-	-	0,47	0,47	-
							Смоленская насосная										
БРМ:	088Р:		10,705	10,705	95,03	-	0,005	0,005	95,03	-	-	-	-	-	10,7	10,7	-
							Ахтырский пункт налива										
			31,55	31,55	-	-	18,06	18,06	-	-	3,2	3,2	-	-	10,3	10,3	-

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

на НПС и нефтебазах управления Закавказскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³																
			Всего				В том числе												
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды						
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды			вспомогательные нужды			свежая вода		Последовательно используемая вода				
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества					
			8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
Нефть, стабилизированная из нефте- пресмыслов	1000 тонн переработанной нефти	полноочная, оборотная	3,9	2,72	-	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	2,72	2,72	-		
			Ашлеронское РЧУ																
			ЛПДС Даггиль																
			1,31	1,25	0,86	-	0,06	-	0,86	-	-	-	-	-	-	-	1,25	1,25	-
			НПС Даггиль																
			1,48	1,4	1,1	-	0,08	-	1,1	-	-	-	-	-	-	-	1,4	1,4	-
			НПС Цута																
6,60	4,20	1,21	-	0,17	-	1,21	-	-	-	-	-	-	-	0,43	4,20	-			
НПС Сабунчи																			
8,13	2,98	3,75	-	0,20	-	3,75	-	-	-	-	-	-	-	7,93	2,98	-			
НПС Бинагаджи																			
1,87	0,75	0,68	-	0,05	-	0,68	-	-	-	-	-	-	-	1,82	0,75	-			
ЛПДС Сураханш																			

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II	12	13	14	15	16	17	18	
	Карадагское РНУ																		
	НПС 26 бакинских комиссаров																		
		9,83	3,25	4,17	-	0,24	-	4,17	-	-	-	-	-	-	-	9,59	3,25	-	
	НПС Али-Байрамлы																		
		2,75	2,72	1,18	-	0,03	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	2,72	2,72	-	
	НПС Лок-Батаи																		
		0,23	0,23	6,5	-	0,16	-	6,5	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-	
	НПС Бузовны																		
		0,41	0,41	10,7	-	0,27	-	10,7	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	-	
	НПС Кала																		
		0,57	0,57	16,2	-	0,4	-	16,2	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,17	-	
	Дюбендинская перевалочная н/база																		
		6,63	5,15	2,57	-	4,27	3,82	2,57	-	0,05	-	-	-	-	-	2,31	1,33	-	

прямоточная, обсервация

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции
на НПС Грузинского управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м ³																
			Всего				В том числе												
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды						на хозяйственно-питьевые нужды						
			Всего	В том числе питьевого качества			технологические нужды		вспомогательные нужды				свежая вода		Последовательно используемая вода				
							свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества					
			Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода		
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
Нефть, стабилизированная на нефте- продуктах	1000 тонн перекачанной нефти	прямая	НПС Самгори																
			1,02	1,02	-	-	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	-	
			НПС Диди-Плеви																
			5,1	5,1	0,002	-	3,8	3,8	0,002	-	-	-	-	-	-	-	1,3	1,3	-
			НПС Усахело																
			0,95	0,95	-	-	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	0,91	0,91	-
НПС Джинчараули																			
0,79	0,79	-	-	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,75	-			
Привско-сдаточный пункт Гатуми																			
0,4	0,4	-	-	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	0,38	-			
Нефтеналивиза остатка Гачмани																			
9,40	9,40	-	-	3,82	3,82	-	-	0,031	0,031	-	-	-	-	5,56	5,56	-			

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
На ЛПДС, НПС Управления магистральных нефтепроводов "Дружба"

1	2	3									4													
		5									6		7		8				9		10			
		11		12		13		14		15		16		17		18		19		20				
		21		22		23		24		25		26		27		28		29		30				
Нефть, стабилизированная на нефтепро- мыслах	1000 тонн переработанной нефти	0,411	-	0,411	0,287	-	0,275	-	0,0125	0,124	0,05	0,035	-	0,015	-	0,014	-	0,001	0,05	0,02				
		0,678	-	0,678	0,505	-	0,464	-	0,0413	0,173	0,06	0,1	-	0,02	-	0,014	-	0,005	0,06	0,027				
		0,534	-	0,534	0,419	-	0,41	-	0,0086	0,125	0,05	0,035	-	0,015	-	0,014	-	0,001	0,05	0,02				
		4,75	-	4,75	4,23	-	4,11	-	0,12	0,52	0,16	0,28	-	0,2	-	0,18	-	0,02	0,16	0,08				
		1,426	-	1,426	1,191	-	1,174	-	0,017	0,235	0,05	0,062	-	0,017	-	0,014	-	0,003	0,005	0,045				
		1,27	-	1,27	1,041	-	1,028	-	0,013	0,228	0,05	0,068	-	0,021	-	0,02	-	0,001	0,05	0,047				

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Карпатн																				
1,008	-	1,006	0,756	-	0,714	-	0,042	0,25	0,19	0,051	-	0,021	-	0,014	-	0,007	0,19	0,03		
Гомельское РНУ ЛПДС Унеча																				
0,321	-	0,321	0,233	-	0,227	-	0,0058	0,088	0,013	0,0143	-	0,0013	-	0,0004	-	0,0009	0,013	0,013		
НПС Новозибково																				
0,111	-	0,111	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,013	0,014	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,013	0,013		
НПС Бобовичи																				
0,111	-	0,111	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,013	0,019	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,013	0,013		
НПС Защелье																				
0,111	-	0,111	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,013	0,019	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,013	0,013		
ЛПДС Мозырь																				
0,321	-	0,321	0,233	-	0,227	-	0,0058	0,088	0,013	0,0143	-	0,0013	-	0,0004	-	0,0009	0,013	0,013		
НПС Туров																				
0,111	-	0,111	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,013	0,019	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,013	0,013		
НПС Пявск																				
0,111	-	0,111	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,013	0,019	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,013	0,013		
НПС Кобрин																				
0,111	-	0,111	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,013	0,019	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,013	0,013		
Драгобичское РНУ НПС Доляна																				
30,26	-	30,26	24,11	-	23,26	-	0,85	6,15	0,5	1,94	-	1,36	-	1,16	-	0,15	0,5	0,63		
Участок приема-сдачи нефти																				
26,15	-	26,15	23,24	-	22,8	-	0,44	2,91	0,41	0,95	-	0,08	-	0,6	-	0,08	0,41	0,27		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Новополоцкое РНУ																				
НПС Сенно																				
0,108	-	0,108	0,0037	-	0,0003	-	0,0034	0,104	0,13	0,015	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,13	0,014		
НПС Костиковича																				
0,088	-	0,088	0,0089	-	0,0003	-	0,0086	0,079	0,13	0,00128	-	0,0009	-	-	-	0,0009	0,13	0,0038		
НПС Скрудаляна																				
0,652	-	0,652	0,016	-	0,001	-	0,015	0,636	0,13	0,048	-	0,0037	-	-	-	0,0027	0,13	0,044		
ЛПДС Бяржай																				
1,018	-	1,018	0,68	-	0,0006	-	0,067	0,95	0,13	0,093	-	0,01	-	-	-	0,01	0,13	0,083		
НПС Монишкис																				
2,48	-	2,48	0,117	-	0,0006	-	0,116	2,364	0,13	0,11	-	0,004	-	-	-	0,004	0,13	0,106		
ЛПДС Полоцк																				
2,56	-	2,56	1,816	-	1,426	-	0,39	0,74	0,53	0,234	-	0,114	-	0,044	-	0,07	0,53	0,12		
НПС Джукета																				
0,355	-	0,355	0,01	-	0,0011	-	0,009	0,345	0,58	0,081	-	0,001	-	0,0001	-	0,001	0,58	0,08		
ЛПДС Горки																				
0,179	-	0,179	0,0118	-	0,0003	-	0,0115	0,167	0,13	0,005	-	0,002	-	-	-	0,002	0,13	0,003		
Мичуринское РНУ																				
ЛПДС Никольское																				
5,4	-	5,4	5,064	-	5,021	-	0,043	0,34	0,07	0,03	-	0,01	-	0,003	-	0,007	0,07	0,02		
ЛПДС Лубна																				
0,454	-	0,454	0,229	-	0,225	-	0,0035	0,225	0,04	0,0285	-	0,0035	-	0,003	-	0,0005	0,04	0,025		
НПС Верховье																				
0,33	-	0,33	0,216	-	0,213	-	0,0025	0,115	0,04	0,0145	-	0,0045	-	0,004	-	0,0005	0,04	0,01		
НПС Новоселово																				
0,25	-	0,25	0,119	-	0,11	-	0,009	0,13	0,07	0,0022	-	0,0022	-	0,0002	-	0,002	0,07	0,02		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
									НПС Аюянино											
0,222	-	0,22	0,122	-	0,112	-	0,01	0,10	0,05	0,0112	-	0,0012	-	0,0002	-	0,001	0,05	0,01		
									ЛПДС Десна											
0,4	-	0,4	0,3	-	0,289	-	0,011	0,10	0,06	0,021	-	0,005	-	0,003	-	0,002	0,06	0,016		
									Куябышевское РПУ											
									НПС Красносельки											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Клин											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Кижаватово											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Малюновка											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Соседка											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Сырань											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Кузнецк											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Ростовка											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		
									НПС Губино											
0,141	-	0,141	0,08	-	0,076	-	0,0093	0,056	0,013	0,0104	-	0,0014	-	-	-	0,0014	0,013	0,009		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

на ЛПДС, НПС управления Урало-Сибирскими магистральными нефтепроводами

I	II	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³										
		III	IV	V	производственные сточные воды					VI	VII	в том числе									
					VIII	IX	X	XI	XII			производственные нужды				хозяйственно-питьевые нужды					
												всего	технологические	вспомогательные	всего	технологические	вспомогательные	всего	потери		
III	IV	V	VIII	IX	X	XI	XII	XIII	XIV	XV	XVI	XVII	XVIII	XIX	XX	XXI					
Вид продукции	Единица измерения	Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	Всего	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Требуемые очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери

Челябинское РНУ

НПС Ленинск

0,904 - 0,904 0,819 - 0,815 - 0,004 0,085 0,02 0,04 - 0,011 - 0,01 - 0,0006 0,02 0,029

НПС Бердлуш

0,354 - 0,354 0,288 - 0,285 - 0,003 0,066 0,022 0,0162 - 0,0075 - 0,007 - 0,0007 0,0022 0,0087

НПС Травники

0,266 - 0,256 0,19 - 0,186 - 0,004 0,066 0,05 0,03 - 0,005 - 0,004 - 0,0008 0,05 0,025

НПС Снеглазово

4,76 - 4,76 3,964 - 3,964 - - 0,80 0,14 0,35 - 0,09 - 0,09 - - 0,14 0,26

НПС Втукуль

0,297 - 0,297 0,207 - 0,203 - 0,0036 0,09 0,028 0,0154 - 0,005 - 0,005 - 0,0004 0,028 0,01

НПС Канаш

0,141 - 0,141 0,089 - 0,086 - 0,0026 0,052 0,018 0,0094 - 0,002 - 0,0016 - 0,0004 0,018 0,0074

Найт, стаб-дизагранная на нефте-
процессах

1000 тонн переработанной нефти

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Северо-Казахстанское РНУ																				
НПС Суслово																				
2,45	-	2,45	2,373	-	2,356	-	0,017	0,077	0,0028	0,079	-	0,058	-	0,056	-	0,002	0,003	0,021		
ЛПДС Петерфельд																				
6,19	-	6,19	6,01	-	5,97	-	0,04	0,18	0,001	1,326	-	1,306	-	1,3	-	0,006	0,001	0,02		
НПС Булаево																				
3,81	-	3,81	3,712	-	3,695	-	0,017	0,099	0,001	0,118	-	0,098	-	0,095	-	0,006	0,001	0,02		
ЛПДС Москаленки																				
0,55	-	0,55	0,497	-	0,49	-	0,007	0,065	0,007	0,032	-	0,024	-	0,023	-	0,001	0,007	0,008		
Курганское РНУ																				
НПС Мршкино																				
0,115	0,103	0,012	0,105	0,103	-	-	0,0018	0,0102	-	0,0638	-	0,0025	-	0,0023	-	0,00025	-	0,0013		
НПС Варгаш																				
1,029	0,74	0,289	0,778	0,74	0,0018	-	0,0364	0,251	-	0,052	-	0,023	-	0,018	-	0,005	-	0,029		
ЛПДС Медведское																				
0,26	0,208	0,06	0,2136	0,208	0,0002	-	0,0054	0,054	-	0,012	-	0,006	-	0,005	-	0,0007	-	0,006		
ЛПДС Ергамыш																				
0,747	0,586	0,161	0,643	0,586	0,0378	-	0,01925	0,104	-	0,034	-	0,021	-	0,018	-	0,003	-	0,013		
Арланское РНУ																				
НПС Калтасы																				
3,125	-	3,125	2,411	-	2,103	-	0,108	0,714	0,07	0,144	-	0,074	-	0,057	-	0,017	0,07	0,07		
НПС Чекамагаш																				
2,79	-	2,79	1,908	-	1,748	-	0,16	0,88	0,06	0,083	-	0,053	-	0,045	-	0,008	0,06	0,03		
НПС Чарнушка																				
10,586	-	10,6	7,486	-	7,043	-	0,443	3,11	0,15	0,367	-	0,197	-	0,17	-	0,027	0,15	0,17		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Черкаское ГНУ																				
НПС Нурлыно																				
0,99	-	0,99	0,746	-	0,746	-	-	0,244	0,01	0,01	-	0,004	-	0,004	-	-	0,01	0,006		
ЛПДС Черкасын																				
0,275	-	0,275	0,229	-	0,229	-	-	0,046	0,004	0,002	-	0,001	-	0,001	-	-	0,004	0,002		
НПС Улу-Төляк																				
0,206	-	0,206	0,189	-	0,189	-	-	0,017	0,002	0,002	-	0,001	-	0,001	-	-	0,002	0,001		
НПС Ала																				
0,227	-	0,227	0,161	-	0,161	-	-	0,066	0,003	0,003	-	0,002	-	0,002	-	-	0,003	0,001		
ЛПДС Кропачево																				
0,312	-	0,312	0,258	-	0,258	-	-	0,054	0,004	0,008	-	0,002	-	0,002	-	-	0,004	0,002		
Туймазянское ГНУ																				
ЛПДС Субханкулово																				
1,919	0,05	1,869	1,795	0,05	1,695	-	0,05	0,124	0,02	0,086	-	0,06	-	0,05	-	0,01	0,02	0,026		
НПС Мраково																				
2,359	-	2,359	0,98		0,91	-	0,07	1,379	0,08	0,131	-	0,01	-	-	-	0,01	0,08	0,121		
НПС Нарышево																				
6,14	3,75	2,39	4,93	3,53	1,18	0,22	-	1,21	0,01	0,17	-	0,01	-	-	-	0,01	0,01	0,16		
ЛПДС Салават																				
2,23	-	2,23	1,05	-	0,84	-	0,21	1,081	0,77	0,189	-	0,03	-	-	-	0,03	0,77	0,159		
НПС Шкапово																				
9,53	-	9,53	8,532	-	8,392	-	0,14	0,995	0,003	0,38	-	0,258	-	0,238	-	0,02	0,003	0,122		
НПС Языково																				
1,26	-	1,26	1,168	-	1,15	-	0,018	0,092	0,001	0,03	-	0,022	-	0,02	-	0,002	0,001	0,008		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на ЛПДС; НПС управления Северо-Западными магистральными нефтепроводами

I	II	Норма водоотведения, м ³										Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³									
		III	IV	V	VI					VII	VIII	IX	X	XI							
					XII	XIII		XIV	XV					XVI	XVII				XVIII		
						XIX	XX								XXI	XXII	XXIII	XXIV	XXV	XXVI	XXVII
XXXI	XXXII	XXXIII	XXXIV	XXXV	XXXVI			XXXVII	XXXVIII	XXXIX	XXXX										
не, т.е., стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	Казанское РНУ																			
		ЛПДС Ковали																			
		0,417	-	0,417	0,224	-	0,172	-	0,052	0,193	0,002	0,095	-	0,08	-	0,07	-	0,01	0,002	0,015	
		ЛПДС Тиньговатово																			
		0,410	-	0,41	0,248	-	0,228	-	0,02	0,162	0,003	0,09	-	0,066	-	0,06	-	0,006	0,003	0,024	
		Ромашкинское РНУ																			
		ЛПДС Альметьевск																			
		1,73	-	1,73	1,474	-	1,46	-	0,0144	0,253	0,21	0,05	-	0,02	-	0,018	-	0,002	0,21	0,03	
НПС Ромашкино																					
8,55	-	8,55	4,62	-	4,16	-	0,426	3,925	0,709	0,61	-	0,13	-	0,07	-	0,06	0,709	0,48			
ЛПДС Елизаветинка																					
0,184	-	0,184	0,064	-	0,05	-	0,014	0,119	0,013	0,018	-	0,003	-	0,001	-	0,002	0,013	0,015			
НПС Клявлино																					
156,4	-	156,4	102,4	-	97,2	-	5,22	54,0	55,7	8,32	-	2,62	-	1,8	-	0,82	55,7	5,7			

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
ЛПДС Калиновский ключ																				
0,234	-	0,234	0,061	-	0,051	-	0,0104	0,173	0,076	0,027	-	0,003	-	0,001	-	0,002	0,08	0,024		
Альметьевское РНУ																				
ЛПДС-1																				
6,69	-	6,69	4,41	-	4,41	-	-	2,28	0,06	0,37	-	0,11	-	0,11	-	-	0,06	0,26		
ЛПДС-2																				
6,39	-	6,39	5,85	-	5,74	-	0,11	0,54	0,04	0,17	-	0,11	-	0,09	-	0,02	0,04	0,06		
НПС Карабаш																				
3,12	-	3,12	2,39	-	2,34	-	0,05	0,73	0,07	0,22	-	0,04	-	0,03	-	0,01	0,07	0,18		
НПС Азнакаевская																				
10,83	-	10,83	10,09	-	10,07	-	0,025	0,73	0,74	0,125	-	0,045	-	0,04	-	0,005	0,74	0,08		
НПС Набережные Челны																				
2,57	-	2,57	1,7	-	1,66	-	0,043	0,87	0,23	0,127	-	0,027	-	0,02	-	0,007	0,23	0,1		
НПС Михайловка																				
0,696	-	0,696	0,386	-	0,369	-	0,017	0,31	0,04	0,057	-	0,017	-	0,014	-	0,003	0,04	0,04		
НПС Поясево																				
10,91	-	10,91	6,86	-	6,47	-	0,39	4,05	0,17	0,75	-	0,31	-	0,24	-	0,07	0,17	0,44		
Удмуртское РНУ																				
НПС Б.Соснова																				
0,217	-	0,217	0,105	-	0,0935	-	0,0114	0,112	0,004	0,0023	-	0,0003	-	-	-	0,0003	0,004	0,002		
НПС Дебесы																				
0,240	-	0,240	0,1103	-	0,0935	-	0,0168	0,130	0,004	0,0027	-	0,0007	-	-	-	0,0007	0,004	0,002		
НПС Арлеть																				
0,302	-	0,302	0,1847	-	0,1717	-	0,013	0,117	0,001	0,0026	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,004	0,002		
НПС Сажки																				
0,246	-	0,246	0,1135	-	0,0949	-	0,0186	0,0132	0,004	0,0026	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,004	0,002		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
									НПС Квенгоп											
1,365	-	1,365	0,463	-	0,4326	-	0,0302	0,902	0,007	0,082	-	0,022	-	0,017	-	0,005	0,007	0,06		
									НПС М.Пурга											
0,868	-	0,868	0,428	-	0,3648	-	0,0635	0,44	0,07	0,052	-	0,01	-	-	-	0,01	0,07	0,042		
									ЦТТ и СТ, аппарат управления											
0,0735	-	0,0735	0,0371	-	-	-	0,0371	0,0364	-	0,01	-	0,006	-	-	-	0,006	-	0,004		
									Краснокамское РНУ											
									НПС Платина											
0,298	-	0,298	0,188	-	0,176	-	0,012	0,110	0,02	0,024	0,02	0,011	0,02	0,009	-	0,002	-	0,013		
									НПС Арбатская											
0,137	-	0,137	0,084	-	0,081	-	0,0034	0,053	0,02	0,0136	0,02	0,0036	0,02	0,003	-	0,0006	-	0,01		
									НПС Лысьва											
0,158	-	0,158	0,10	-	0,092	-	0,008	0,058	0,02	0,0135	0,02	0,0025	0,02	0,0015	-	0,001	-	0,011		
									НПС Пермь-2											
0,34	-	0,34	0,271	-	0,26	-	0,011	0,069	0,02	0,029	0,02	0,017	0,02	0,015	-	0,002	-	0,012		
									НПС Пермь-1											
0,833	-	0,833	0,558	-	0,537	-	0,021	0,275	-	0,064	-	0,024	-	0,021	-	0,003	-	0,04		
									НПС Уральская											
3,22	-	3,22	2,34	-	2,226	-	0,113	0,88	-	0,094	-	0,064	-	0,054	-	0,01	-	0,03		
									НПС Краснокамск											
31,07	-	31,07	13,67	-	8,58	-	5,09	17,4	-	2,59	-	1,18	-	1,1	-	0,08	-	2,4		
									НПС Полазна											
2,38	-	2,38	1,62	-	1,43	-	0,19	0,76	-	0,31	-	0,16	-	0,13	-	0,03	-	0,15		
									НПС Оса											
2,87	-	2,87	1,755	-	1,712	-	0,043	1,11	-	0,238	-	0,098	-	0,09	-	0,008	-	0,14		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водостяздения
на единицу продукции
на НПС Управления магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири

I	II	III	Норма водостяздения, м ³								Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³								
			IV	V		VI				VII	VIII		IX					X	
				XI	XII	XIII	XIV	XV	XVI		XVII	XVIII		XIX	XX	XXI			
												XXII	XXIII			XXIV	XXV		
Вид продукции	Единица измерения	Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	технологические	вспомогательные	хозяйственно-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери		

Нефть, стабилизированная на нефтепро-
мыслах
1000 тонн перекачанной нефти

Тобольское НПЦ

НПС Уват

0,273 - 0,273 0,165 - 0,164 - 0,0008 0,108 - 0,0452 - 0,0152 - 0,015 - 0,0002 - 0,03

НПС Арэмзяны

0,332 - 0,332 0,222 - 0,221 - 0,0008 0,110 - 0,0502 - 0,0202 - 0,02 - 0,0002 - 0,03

НПС Вагай

3,643 - 3,643 2,243 - 2,24 - 0,0034 1,40 - 0,5306 - 0,2106 - 0,21 - 0,0006 - 0,35

НПС Новонетровка

0,93 - 0,93 0,52 - 0,517 - 0,0034 0,412 - 0,151 - 0,0506 - 0,05 - 0,0006 - 0,1

НПС Вознесенка

0,728 - 0,728 0,106 - 0,104 - 0,0008 0,623 - 0,0232 - 0,0102 - 0,01 - 0,0002 - 0,013

НПС Абатское

0,35 - 0,35 0,26 - 0,258 - 0,0034 0,09 - 0,0706 - 0,0506 - 0,05 - 0,0006 - 0,02

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
								НПС Чумановка												
1,326	-	1,326	0,0878	-	0,877	-	0,0008	0,448	-	0,192	-	0,0802	-	0,08	-	0,0002	-	0,112		
								НПС Бекяшев												
1,401	-	1,401	0,871	-	0,87	-	0,0008	0,53	-	0,21	-	0,0802	-	0,08	-	0,0002	-	0,13		
								Сургутское НПУ												
								НПС Каркатеевы												
0,905	-	0,905	0,589	-	0,586	-	0,0034	0,316	-	0,136	-	0,0506	-	0,05	-	0,0006	-	0,08		
								НПС Урьевские												
0,44	-	0,44	0,277	-	0,276	-	0,0008	0,166	-	0,07	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,04		
								НПС Демьянское												
0,5	-	0,5	0,277	-	0,276	-	0,0008	0,224	-	0,08	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,05		
								НПС Салы												
0,598	-	0,598	0,36	-	0,359	-	0,0008	0,238	-	0,0902	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,06		
								НПС Муген												
0,458	-	0,458	0,22	-	0,219	-	0,0008	0,238	-	0,0802	-	0,0202	-	0,02	-	0,0002	-	0,06		
								НПС Намневартовский												
0,586	-	0,586	0,215	-	0,213	-	0,0017	0,371	-	0,11	-	0,0203	-	0,02	-	0,0003	-	0,09		
								НПС Южный Балык												
2,03	-	2,03	1,761	-	1,76	-	0,0008	0,269	-	0,22	-	0,1602	-	0,16	-	0,0002	-	0,06		
								НПС Тюмень												
0,641	-	0,641	0,271	-	0,27	-	0,0008	0,37	-	0,12	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,09		
								НПС Бачкин												
0,18	-	0,18	0,029	-	0,028	-	0,0008	0,15	-	0,042	-	0,0022	-	0,002	-	0,0002	-	0,04		
								НПС Исетское												
0,156	-	0,156	0,124	-	0,123	-	0,0008	0,032	-	0,0182	-	0,0102	-	0,01	-	0,0002	-	0,008		
								НПС Сатово												
0,257	-	0,257	0,178	-	0,177	-	0,0008	0,079	-	0,0402	-	0,0202	-	0,02	-	0,0002	-	0,02		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
									НПС Княжево											
	0,57	-	0,57	0,384	-	0,383	-	0,0008	0,19	-	0,0802	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,05	
									НПС Юган											
	1,43	-	1,43	1,101	-	1,1	-	0,0008	0,33	-	0,1802	-	0,1002	-	0,1	-	0,0002	-	0,08	
									Урайское РНУ											
									НПС Мамонтово											
	0,199	-	0,199	0,148	-	0,144	-	0,0045	0,051	-	0,034	-	0,021	-	0,016	-	0,005	-	0,013	
									НПС Западный Сургут											
	0,107	-	0,107	0,04	-	0,036	-	0,0036	0,067	-	0,021	-	0,0044	-	0,004	-	0,0004	-	0,017	
									НПС Шаим											
	0,296	-	0,296	-	-	-	-	-	0,296	-	0,074	-	-	-	-	-	-	-	-	0,074
									НПС Кума											
	0,212	-	0,212	0,067	-	0,067	-	-	0,145	-	0,037	-	0,007	-	0,007	-	-	-	-	0,03
									НПС Ильячьева											
	0,078	-	0,078	0,015	-	0,015	-	-	0,063	-	0,018	-	0,002	-	0,002	-	-	-	-	0,016
									НПС Конда											
	0,2164	-	0,2164	0,168	-	0,163	-	0,0054	0,048	-	0,0326	-	0,0206	-	0,02	-	0,0006	-	0,012	
									НПС Сосьва											
	0,246	-	0,246	0,19	-	0,19	-	-	0,656	-	0,034	-	0,02	-	0,02	-	-	-	-	0,014
									НПС Кедровая											
	0,263	-	0,263	0,058	-	0,054	-	0,0036	0,205	-	0,0564	-	0,0064	-	0,006	-	0,0004	-	0,05	
									НПС Чаша											
	0,096	-	0,096	0,031	-	0,031	-	-	0,065	-	0,019	-	0,003	-	0,003	-	-	-	-	0,016

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС, ЛПДС управления Приволжскими магистральными нефтепроводами

1	2	3									4											
		5									6		7		8				9			
		10		11		12		13		14		15		16		17		18				
		19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36			
Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³											
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды		в том числе		Производственные сточные воды			Хозяйственно-бытовые сточные воды		Всего		в том числе									
		Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки		Требуемые очистки		Технологические		Вспомогательные	Требуемые очистки		Безвозвратное потребление		Безвозвратные потери		Производственные нужды		Хозяйственно-бытовые нужды					
		Всего		Всего		Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	Требуемые очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери		

Нефть, стабилизированная на каталитическом промыслах

1000 тонн перекачанной нефти

Волгоградское РИУ

НПС Жирновск

7,9 - 7,9 5,51 - 4,86 - 0,65 2,39 - 3,98 - 2,94 - 2,84 - 0,1 - 1,04

НПС Ефимовка

10,154 - 10,154 6,715 - 3,067 - 0,648 1,439 - 2,106 - 0,275 - 0,175 - 0,1 - 1,831

НПС Медведица

7,182 - 7,182 6,532 - 6,18 - 0,352 0,605 - 3,837 - 2,496 - 2,454 - 0,042 - 1,341

БКНС Новомлиновская

0,151 - 0,151 0,011 - - - 0,011 0,14 - 0,158 - 0,015 - 0,014 - 0,001 - 0,143

НПС Зензеватка

1,073 - 1,073 0,418 - 0,328 - 0,09 0,655 - 0,373 - 0,092 - 0,078 - 0,014 - 0,281

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Кузьмичи																				
1,036	-	1,036	0,418	-	0,321	-	0,097	0,618	-	0,355	-	0,154	-	0,139	-	0,015	-	0,201		
БКС Тингульская																				
0,282	-	0,282	0,016	-	-	-	0,016	0,226	-	0,031	-	0,016	-	0,014	-	0,002	-	0,015		
НПС Карачевская																				
0,516	-	0,516	0,192	-	0,133	-	0,059	0,324	-	0,247	-	0,059	-	0,05	-	0,009	-	0,188		
БКС Зимовники																				
0,282	-	0,282	0,016	-	-	-	0,016	0,266	-	0,031	-	0,016	-	0,014	-	0,002	-	0,015		
НПС Екатериновка																				
0,557	-	0,557	0,217	-	0,143	-	0,074	0,34	-	0,19	-	0,09	-	0,077	-	0,013	-	0,1		
БКС Песчанокоспское																				
0,133	-	0,133	0,012	-	-	-	0,012	0,121	-	0,099	-	0,001	-	-	-	0,001	-	0,098		
Уральское РНУ																				
ЛДС Б. Чаган																				
3,48	-	3,48	2,02	-	1,67	-	0,35	1,46	1,5	1,6	-	1,33	-	1,27	-	0,06	1,5	0,27		
ЛДС Черняговская																				
1,24	-	1,24	0,52	-	0,35	-	0,17	0,72	0,54	0,136	-	0,04	-	0,01	-	0,03	0,54	0,096		
НПС Сахарная																				
1,79	-	1,79	0,95	-	0,74	-	0,21	0,84	1,17	0,055	-	0,055	-	0,019	-	0,036	1,17	0,12		
Галькилинское РНУ																				
НПС Турьев																				
22,37	-	22,37	17,89	-	17,83	-	0,061	4,48	1,3	0,75	-	0,39	-	0,38	-	0,09	1,3	0,36		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Иядерборгская																				
16,825	-	16,825	15,819	-	15,81	-	0,009	1,006	0,014	1,221	-	1,101	-	1,1	-	0,001	0,014	0,12		
Саратовское РНУ																				
НПС Грачи																				
0,118	0,029	0,079	0,06	-	0,03	0,029	0,0006	0,058	-	0,022	-	0,008	-	0,008	-	0,005	-	0,014		
НПС Бородавка																				
0,076	0,0153	0,061	0,024	0,007	0,008	0,0083	0,0002	0,052	-	0,0155	-	0,0025	-	0,001	-	0,0015	-	0,013		
НПС Налянная																				
15,457	5,157	10,3	10,43	1,416	3,212	3,741	8,065	5,023	-	2,71	-	1,46	-	0,43	-	1,025	-	1,256		
НПС Терновка																				
0,09	0,01	0,08	0,019	0,007	0,009	0,003	0,0002	0,071	-	0,02	-	0,0016	-	0,001	-	0,0006	-	0,018		
НПС Красноармейская																				
0,107	0,032	0,075	0,033	0,002	0,0009	0,03	0,0002	0,074	-	0,028	-	0,009	-	0,003	-	0,006	-	0,019		
НПС Соколова Гора																				
10,595	1,273	9,32	1,78	-	0,487	1,273	0,017	8,818	-	2,468	-	0,264	-	0,034	-	0,23	-	2,204		
НПС Красный Яр																				
0,181	0,056	0,125	0,089	0,002	0,0033	0,0537	0,0003	0,092	-	0,035	-	0,012	-	0,0032	-	0,009	-	0,023		
НПС Астахово																				
0,099	0,0128	0,0863	0,026	0,008	0,013	0,0048	0,0003	0,073	-	0,021	-	0,003	-	0,002	-	0,0009	-	0,018		
НПС Сатаровский																				
0,1054	0,0121	0,093	0,025	0,0098	0,013	0,0023	0,0003	0,08	-	0,0217	-	0,0017	-	0,0012	-	0,00045	-	0,02		
НПС Андрияновская																				
0,1011	0,0112	0,093	0,0245	0,009	0,013	0,0022	0,0003	0,08	-	0,022	-	0,0024	-	0,002	-	0,00045	-	0,2		
НПС Суходольская																				
0,094	0,0112	0,083	0,0245	0,009	0,013	0,0022	0,0003	0,07	-	0,02	-	0,0024	-	0,0024	-	0,00045	-	0,018		
Новокуйбышевское РНУ																				
НПС Совхозная																				
0,865	-	0,865	0,807	-	0,728	-	0,079	0,058	0,214	0,167	-	0,017	-	0,005	-	0,009	0,214	0,150		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
НПС Покровка																					
1,492	-	1,492	0,606	-	0,400	-	0,206	0,886	2,029	0,099	-	0,064	-	0,036	-	0,028	2,029	0,035			
НПС Зольное																					
2,855	-	2,855	0,257	-	-	-	2,257	2,598	0,058	0,279	-	0,034	-	-	-	0,034	0,058	0,244			
НПС Любецкая																					
0,021	-	0,021	0,01	-	0,01	-	-	0,011	-	0,037	-	0,034	-	0,034	-	-	-	-	0,003		
Бугурусланское РНУ																					
НПС Кротовка																					
1,3	-	1,3	0,63	-	0,57	-	0,06	0,67	-	0,8	-	0,2	-	0,16	-	0,04	-	0,6			
НПС Похвистнево																					
1,492	-	1,49	0,98	-	0,95	-	0,032	0,51	-	1,27	-	0,46	-	0,45	-	0,008	-	0,81			
НПС Серные воды																					
2,74	-	2,74	1,84	-	1,8	-	0,04	0,9	-	1,43	-	0,73	-	0,7	-	0,03	-	0,7			
НПС Баблы																					
2,34	-	2,34	0,94	-	0,889	-	0,051	1,4	-	1,88	-	0,68	-	0,671	-	0,009	-	1,2			
НПС Бугуруслан																					
1,78	-	1,78	1,52	-	1,52	-	-	0,26	-	1,58	-	0,53	-	0,53	-	-	-	1,05			
БЖНС Ерзовка																					
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,001			
БЖНС Комсомолец																					
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,001			
БЖНС Комсомолец																					
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,001			
БЖНС Поповка																					
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,001			
БЖНС Бугуруслан																					
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,001			

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на ЛПДС, НПС Южного управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Норма водоотведения, м ³										Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³											
	Единица измерения	в том числе		производственные сточные воды					хозяйственно-бытовые сточные воды			всего		в том числе								
		Нормативно-допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	всего	технологические		вспомогательные		Требуемые очистки	всего	безвозвратное потребление	безвозвратные потери	производственные нужды					хозяйственно-питьевые нужды				
					Нормативно-допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки	Нормативно-допускаемые к сбросу без очистки	Требуемые очистки					Требуемые очистки	всего	технологические		вспомогательные		безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери
															безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
Нефть, стабилизированная на нефтепродуктах 1.000 тонн перекачанной нефти						НПС Узень																
	22,76	-	22,76	22,56	-	22,41	-	0,146	0,204	0,11	0,35	-	0,304	-	0,29	-	0,014	0,11	0,046			
	НПС Сай-Утеc																					
	1,45	-	1,45	1,256	-	1,156	-	0,1	0,191	0,191	0,084	-	0,044	-	0,044	-	-	-	0,079	0,04		
	ЛПДС Бейнеу																					
	2,194	-	2,194	1,954	-	1,764	-	0,19	0,24	0,12	0,306	-	0,266	-	0,266	-	-	-	0,12	0,04		
	ЛПДС Кульсары																					
	2,026	-	2,026	1,856	-	1,752	-	0,104	0,17	0,115	0,099	-	0,064	-	0,048	-	0,016	0,115	0,035			
ЛПДС Гурьев																						
3,926	-	3,93	3,426	-	3,03	-	0,423	0,50	0,27	0,304	-	0,164	-	0,097	-	0,067	0,27	0,14				
ЛПДС Шепчанко																						
24,85	-	34,85	31,72	-	23,78	-	2,94	3,13	1,4	1,36	-	0,89	-	0,42	-	0,47	1,4	0,67				

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НИС Каламкас																				
29,07	-	29,07	28,486	-	28,24	-	0,246	0,581	1,1	0,293	-	0,174	-	0,16	-	0,014	1,1	0,119		
НИС Каражанбас																				
28,94	-	28,94	29,99	-	27,18	-	0,81	0,95	0,43	0,53	-	0,31	-	0,22	-	0,09	0,43	0,22		
НИС Таучик																				
8,463	-	8,463	7,79	-	7,54	-	0,25	0,7673	0,4	0,267	-	0,14	-	0,13	-	0,01	0,4	0,127		
НИС Жетисай																				
20,13	-	20,13	18,97	-	18,5	-	0,467	1,16	0,74	0,553	-	0,353	-	0,35	-	0,003	0,74	0,2		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС Управления Туркменскими магистральными нефтепроводами

1	2	3	Норма водоотведения, м ³								Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³									
			4	5	производственные сточные воды					11	всего		в том числе							
					6	технологические		вспомогательные			12	13	производственные нужды				хозяйственно-питьевые нужды			
						7	8	9	10				14	15	16	17	18	19	20	21
			в том числе	в том числе	всего	технологические	вспомогательные	хозяйственно-бытовые сточные воды	всего	безвозвратное потребление	безвозвратные потери	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери			
			Нормативно чистые, допустимые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	Нормативно чистые, допустимые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно-чистые, допустимые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Требующие очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери		

НПС Вышка

3,992	-	3,992	0,252	-	0,192	-	0,06	3,74	0,2	0,728	-	0,028	-	0,018	-	0,01	0,2	0,7
-------	---	-------	-------	---	-------	---	------	------	-----	-------	---	-------	---	-------	---	------	-----	-----

НПС Котур-Тене

0,94	-	0,94	0,049	-	-	-	0,049	0,89	0,05	0,158	-	0,008	-	-	-	0,008	0,05	0,15
------	---	------	-------	---	---	---	-------	------	------	-------	---	-------	---	---	---	-------	------	------

Окаремский участок по наливу нефти

98,1	-	98,1	95,3	-	94,6	-	0,717	2,78	-	9,53	-	8,83	-	8,7	-	0,13	-	0,7
------	---	------	------	---	------	---	-------	------	---	------	---	------	---	-----	---	------	---	-----

НПС Челекен

91,2	-	91,2	84,3	-	83,7	-	0,59	6,9	-	9,53	-	7,8	-	7,7	-	0,1	-	1,73
------	---	------	------	---	------	---	------	-----	---	------	---	-----	---	-----	---	-----	---	------

НПС Белек

381,1	-	381,1	235,7	-	225,84	-	9,86	145,4	-	59,04	-	22,64	-	20,9	-	1,74	-	36,4
-------	---	-------	-------	---	--------	---	------	-------	---	-------	---	-------	---	------	---	------	---	------

Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах

1000 тонн перекачанной нефти

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС Управления Транссибирскими магистральными нефтепроводами

1	2	3	Норма водоотведения, м ³								Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³								
			в том числе		производственные сточные воды				хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
			4	5	6	технологические		вспомогательные		12	13	производственные нужды			хозяйственно-питьевые нужды				
						7	8	9	10			11	14	15	16	17	18	19	20
			Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Требующие очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	

Нефть, стабилизированная на нефтепро-
мислах

1000 тонн перекачанной нефти

Новосибирское РНУ

НПС Сокур

1,30 - 1,30 0,603 - 0,441 - 0,162 0,697 0,12 0,111 - 0,031 - 0,006 - 0,025 0,19 0,08

ЛПДС Анжеро-Судженск

2,995 - 2,995 2,815 - 2,781 - 0,034 0,18 0,06 0,076 - 0,046 - 0,04 - 0,006 0,06 0,03

НПС Мариинск

0,347 - 0,347 0,213 - 0,200 - 0,013 0,134 0,026 0,023 - 0,006 - 0,004 - 0,002 0,026 0,017

НПС Каштан

0,577 - 0,577 0,407 - 0,393 - 0,014 0,170 0,08 0,038 - 0,008 - 0,006 - 0,002 0,08 0,03

Красноярское РНУ

НПС Ачинск

0,254 0,039 0,165 0,141 0,089 0,016 - 0,036 0,113 0,035 0,028 - 0,008 - 0,002 - 0,006 0,035 0,02

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Камчат																				
0,722	0,09	0,632	0,618	0,09	0,908	-	0,02	0,104	0,039	0,06	-	0,043	-	0,040	-	0,003	0,039	0,017		
НПС Вознасенка																				
0,264	-	0,264	0,064	-	0,025	-	0,039	0,20	0,02	0,086	-	0,056	-	0,05	-	0,006	0,02	0,03		
Уярский УНН																				
3,983	-	3,983	2,483	-	2,203	-	0,28	1,50	0,56	0,355	0,4	0,125	0,4	0,085	-	0,04	0,16	0,23		
Рыбинская НПС																				
2,06	-	2,06	1,71	-	1,668	-	0,042	0,35	0,29	0,056	0,17	0,016	0,17	0,009	-	0,007	0,12	0,04		
НПС Пойма																				
0,289	-	0,289	0,076	-	0,025	-	0,051	0,213	0,088	0,045	0,07	0,009	0,07	-	-	0,009	0,018	0,036		
Иркутское РПУ																				
НПС Замзор																				
1,947	-	1,947	0,935	-	0,901	-	0,034	1,012	0,008	0,144	-	0,024	-	0,018	-	0,006	0,008	0,12		
НПС Катулик																				
2,527	-	2,527	0,915	-	0,884	-	0,031	1,612	0,008	0,31	-	0,02	-	0,016	-	0,004	0,008	0,29		
НПС Кимильтей																				
3,658	-	3,658	1,791	-	1,744	-	0,047	1,867	0,083	0,517	-	1,197	-	0,19	-	0,007	0,083	0,32		
НПС Тулун																				
2,913	-	2,913	0,898	-	0,87	-	0,028	1,315	0,005	0,181	-	0,021	-	0,017	-	0,004	0,005	0,16		
НПС Нижнеудинск																				
3,341	-	3,341	1,291	-	1,26	-	0,031	2,05	0,1	0,46	-	0,09	-	0,08	-	0,01	0,1	0,37		
НПС Тайшет																				
2,997	-	2,997	1,354	-	1,329	-	0,025	1,643	0,17	0,413	-	0,083	-	0,08	-	0,003	0,17	0,3		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Омское РНУ																				
ЛПДС Омская																				
1,44	-	1,44	0,49	-	0,41	-	0,082	0,95	0,696	0,378	0,519	0,26	0,519	0,15	-	0,114	0,177	0,118		
ЛПДС Барабинск																				
4,27	-	4,27	3,1	-	2,97	-	0,13	1,17	0,19	0,28	-	0,04	-	0,02	-	0,02	0,19	0,24		
НПС Чулымская																				
3,64	-	3,64	2,34	-	2,27	-	0,077	1,37	0,1	0,24	-	0,04	-	0,03	-	0,01	0,1	0,20		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС Управления Северными магистральными нефтепроводами

1	2	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³									
		в том числе		производственные сточные воды					хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе								
		3	4	технологические		вспомогательные				12	13	производственные нужды			хозяйственно-бытовые нужды					
				5	6	7	8	9				10	11	всего		технологические	вспомогательные	всего	потери	
Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Требующие очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

НПС Зеленоборская

1,425 1,417 0,08 1,417 1,39 - 0,027 - 0,08 0,071 0,263 - 0,173 - 0,17 - 0,003 0,071 0,09

НПС Чикшино

1,147 0,877 0,27 0,877 0,85 - 0,027 - 0,27 0,046 0,103 - 0,023 - 0,02 - 0,003 0,046 0,08

НПС Сня

1,438 1,298 0,14 1,298 1,27 - 0,028 - 0,14 0,03 0,072 - 0,032 - 0,03 - 0,002 0,03 0,04

НПС Уса

1,10 0,76 0,34 0,76 0,69 - 0,07 - 0,34 0,57 0,80 - 0,18 - 0,17 - 0,01 0,57 0,62

НПС Грязовец

0,37 0,09 0,28 0,09 - - 0,09 - 0,28 0,02 0,071 - 0,001 - - - 0,001 0,02 0,07

НПС Погорелово

0,246 0,046 0,20 0,046 - - 0,046 - 0,20 0,068 0,074 - 0,004 - - - 0,004 0,068 0,07

Нефть, стабилизированная на нефть-промыслах

1000 тонн перекачанной нефти

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Нюксеница																				
1,83	1,63	0,20	1,63	1,59	-	0,04	-	0,20	0,045	0,09	-	0,02	-	0,01	-	0,01	0,045	0,07		
НПС Приводино																				
5,97	5,64	0,33	5,64	5,5	-	0,14	-	0,33	1,28	1,58	-	0,23	-	0,2	-	0,03	1,28	1,35		
НПС Урдома																				
0,219	0,049	0,17	0,049	-	-	0,049	-	0,17	0,09	0,119	-	0,009	-	-	-	0,009	0,09	0,11		
НПС Микунь																				
0,195	0,065	0,13	0,065	-	-	0,065	-	0,13	0,038	0,07	-	0,01	-	-	-	0,01	0,038	0,06		
НПС Сяндор																				
0,123	0,03	0,12	0,03	-	-	0,03	-	0,12	0,09	0,12	-	0,01	-	-	-	0,01	0,09	0,11		
НПС Ухта																				
6,66	5,96	0,7	5,96	5,58	-	0,38	-	0,7	0,58	1,06	-	0,29	-	0,22	-	0,07	0,58	0,77		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на ЛПДС, НПС Управления Верхне-Волжскими магистральными нефтепроводами

1	2	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³									
		3	4	5	6	в том числе производственные сточные воды				11	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды			хозяйственно-питьевые нужды				
						7	8	9	10		12	13	всего		16	17	18	19	20	21
													14	15						
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21											

Нефть, стабилизированная на нефтепромп-
дах

1000 тонн перекачанной нефти	Горьковское РНУ																				
	ЛПДС Вороньтец																				
	1,18	0,019	1,161	0,128	0,007	0,088	0,012	0,021	1,052	0,072	0,234	-	0,011	-	0,008	-	0,003	0,072	0,232		
	ЛПДС Староликеево																				
	0,745	0,124	0,621	0,354	0,015	0,004	0,109	0,226	0,391	-	0,075	-	0,036	-	0,002	-	0,034	-	0,039		
	НПС Балахониха																				
	2,875	0,026	2,849	0,236	0,014	0,176	0,012	0,034	2,639	0,144	0,549	-	0,0022	-	0,017	-	0,005	0,144	0,527		
	НПС Степаньково																				
	0,693	0,021	0,672	0,06	0,016	0,029	0,005	0,009	0,634	0,075	0,145	-	0,005	-	0,031	-	0,001	0,075	0,140		
	НПС Филино																				
1,753	0,053	1,70	0,119	0,034	0,03	0,019	0,036	1,634	0,165	0,382	-	0,011	-	0,006	-	0,005	0,165	0,371			
НПС Залесье																					
1,227	0,024	1,203	0,052	0,018	0,015	0,006	0,013	1,175	0,0113	0,22	-	0,005	-	0,003	-	0,002	0,0113	0,215			

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Горький																				
0,399	0,309	0,09	0,351	0,004	0,022	0,305	0,02	0,048	0,033	0,013	-	0,005	-	0,002	-	0,003	0,033	0,008		
Марийское РНУ																				
НПС Лазарево																				
0,454	-	0,454	0,208	-	0,19	-	0,018	0,246	0,042	0,101	-	0,059	-	0,057	-	0,002	0,042	0,042		
НПС Промежуточная																				
0,327	0,003	0,324	0,101	0,003	0,09	-	0,008	0,226	0,042	0,091	-	0,049	-	0,047	-	0,0016	0,042	0,042		
Ярославское РНУ																				
НПС Ярославль																				
2,13	-	2,13	1,84	-	1,39	-	0,45	0,29	0,22	0,32	-	0,09	-	0,01	-	0,08	0,22	0,23		
НПС Правдино																				
1,04	-	1,04	0,75	-	0,3	-	0,45	0,29	0,22	0,21	-	0,08	-	-	-	0,08	0,22	0,13		
НПС Быково																				
1,03	-	1,03	0,74	-	0,29	-	0,45	0,29	0,22	0,22	-	0,09	-	0,01	-	0,08	0,22	0,13		
НПС Песъ																				
1,04	-	1,04	0,75	-	0,3	-	0,45	0,29	0,22	0,21	-	0,08	-	-	-	0,08	0,22	0,13		
Великолукское РНУ																				
НПС Великие Луки																				
3,20	0,74	2,46	2,86	0,74	2,06	-	0,06	0,34	-	0,4	-	0,31	-	0,3	-	0,01	-	0,09		
НПС Торжок																				
3,00	0,74	2,26	2,81	0,74	2,06	-	0,01	0,19	-	0,32	-	0,31	-	0,3	-	0,01	-	0,01		
Рязанское РНУ																				
НПС Ермишь																				
0,98	-	0,98	0,81	-	0,78	-	0,026	0,172	0,038	0,084	-	0,054	-	0,05	-	0,004	0,038	0,03		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Рязань																				
28,064	-	28,064	27,64	-	27,214	-	0,425	0,96	0,13	0,221	-	0,091	-	0,016	-	0,075	0,13	0,13		
НПС Шилово																				
2,423	-	2,423	2,259	-	2,223	-	0,036	0,164	0,029	0,039	-	0,012	-	0,007	-	0,005	0,029	0,027		
НПС Коломна																				
2,13	-	2,13	1,7	-	1,517	-	0,185	0,43	0,12	0,26	-	0,14	-	0,11	-	0,029	0,12	0,12		
НПС Лазарево																				
0,454	-	0,454	0,208	-	0,19	-	0,018	0,246	0,042	0,101	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042		
НПС Дубники																				
0,327	0,003	0,324	0,101	0,003	0,09	-	0,008	0,228	0,042	0,091	-	0,05	-	0,047	-	0,003	0,042	0,042		
НПС Прудки																				
0,454	-	0,454	0,208	-	0,19	-	0,018	0,246	0,042	0,101	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042		
НПС Килемары																				
0,327	0,003	0,324	0,101	0,003	0,09	-	0,008	0,226	0,042	0,091	-	0,05	-	0,047	-	0,003	0,042	0,042		
НПС Мелковка																				
0,454	-	0,454	0,208	-	0,19	-	0,018	0,246	0,042	0,101	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042		
НПС Макарьево																				
0,454	-	0,454	0,208	-	0,19	-	0,018	0,246	0,042	0,101	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

на ЛПДС, НПС Управления Приднепровскими магистральными нефтепроводами

1	2	3	Норма водоотведения, м ³								Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³									
			4	5	производственные сточные воды					11	всего		в том числе							
					технологические		вспомогательные		хозяйственно-бытовые сточные воды		всего	производственные нужды			хозяйственно-питьевые нужды					
					7	8	9	10				всего	технологические	вспомогательные	всего	потери	потери			
Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Требующие очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление							Потери		
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21											
Львівчанское РНУ																				
НПС Львівчанск																				
Нефть, стабилизированная на нефтяных осадках	1000 тонн перекачанной нефти	0,282	-	0,282	0,216	-	0,213	-	0,0026	0,066	0,014	0,0254	-	0,0194	-	0,019	-	0,0004	0,014	0,006
НПС Новоайдар																				
		0,1	-	0,1	0,05	-	0,047	-	0,0034	0,048	0,008	0,011	-	0,005	-	0,007	-	0,0006	0,008	0,003
НПС Великий Цок																				
		0,083	-	0,083	0,045	-	0,042	-	0,0026	0,038	0,005	0,0104	-	0,0074	-	0,007	-	0,0004	0,008	0,003
База производственного обслуживания																				
		0,275	-	0,275	0,123	-	0,082	-	0,041	0,152	0,008	0,027	-	0,011	-	0,005	-	0,006	0,008	0,016
Одесское РНУ																				
НПС Андреевская																				
		0,566	-	0,566	0,126	-	0,102	-	0,024	0,44	0,3	0,033	-	0,013	-	0,01	-	0,003	0,3	0,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
НПС Снегиревка																				
I,187	-	I,187	0,62	-	0,584	-	0,036	0,567	0,07	0,055	-	0,035	-	0,03	-	0,005	0,7	0,02		
Административное здание Одесского РИУ																				
0,122	-	0,122	0,01	-	0,01	-	-	0,112	0,01	0,013	-	0,003	-	0,003	-	-	0,01	0,01		
Прямо-сдаточный пункт Одесса																				
I,194	-	I,194	0,716	-	0,545	-	0,171	0,478	0,07	0,12	-	0,07	-	0,05	-	0,02	0,07	0,05		
База производственного обслуживания Херсон																				
0,602	-	0,602	0,093	-	-	-	0,093	0,509	0,02	0,03	-	0,01	-	-	-	0,01	0,02	0,07		
Кременчугское РИУ																				
НПС Пролетарская																				
0,28	-	0,28	0,094	-	0,0853	-	0,009	0,185	-	0,073	-	0,0145	-	0,01	-	0,0045	-	0,058		
НПС Кременчуг																				
0,6117	-	0,61	0,21	-	0,1853	-	0,0254	0,401	-	0,051	-	0,037	-	0,025	-	0,0116	-	0,140		
НПС Широкое																				
0,314	-	0,314	0,108	-	0,0971	-	0,011	0,206	-	0,068	-	0,018	-	0,012	-	0,006	-	0,07		
НПС Перещепино																				
0,326	-	0,326	0,111	-	0,0989	-	0,012	0,215	-	0,037	-	0,019	-	0,013	-	0,006	-	0,078		
Сумское РИУ																				
НПС Вербилково																				
0,40	-	0,40	0,16	-	0,05	-	0,11	0,24	0,04	0,077	-	0,019	-	-	-	0,019	0,04	0,058		
НПС Касторное																				
0,35	-	0,35	0,12	-	0,04	-	0,08	0,23	0,02	0,068	-	0,014	-	-	-	0,014	0,02	0,054		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
										НПС Мантурово										
0,368	-	0,368	0,128	-	0,04	-	0,088	0,24	0,03	0,073	-	0,015	-	-	-	-	0,015	0,03	0,058	
										НПС Д-Буды										
0,285	-	0,285	0,081	-	0,035	-	0,046	0,204	0,026	0,056	-	0,008	-	-	-	-	0,008	0,026	0,048	
										НПС Головашенка										
0,373	-	0,373	0,153	-	0,037	-	0,116	0,22	0,036	0,073	-	0,019	-	-	-	-	0,019	0,036	0,054	
										НПС Гнедицы										
0,68	-	0,68	0,2	-	-	-	0,2	0,48	0,03	0,168	-	0,035	-	-	-	-	0,035	0,03	0,133	
										НПС Глинская										
0,37	-	0,37	0,14	-	0,03	-	0,11	0,23	0,04	0,084	-	0,024	-	0,004	-	-	0,02	0,04	0,06	
										Ахтырская ННЭ										
0,652	-	0,652	0,26	-	0,032	-	0,23	0,39	0,035	0,125	-	0,044	-	0,004	-	-	0,04	0,035	0,081	
										ЦТТ, БПО, управление										
0,254	-	0,254	0,074	-	-	-	0,074	0,18	0,013	0,068	-	0,02	-	-	-	-	0,02	0,013	0,048	

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС Управления магистральных нефтепроводов Центральной Сибири

I	II	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³												
		III	IV		V				VI	VII	VIII		IX						X				
			XI	XII	XIII		XIV	XV			XVI	XVII	XVIII		XIX	XX	XXI						
					XXII	XXIII							XXIV	XXV			XXVI	XXVII	XXVIII	XXIX			
Вид продукции	Единица измерения	Всего произведенные и хозяйственно-бытовые сточные воды	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Технологические	Вспомогательные	Требующие очистки	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Требующие очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Потери

Нефть, стабилизированная на
нефтепродуктах
1000 тонн перекачанной нефти

						Александровское НПУ																		
						НПС Расклино																		
		0,332	-	0,332	0,254	-	0,248	-	0,0059	0,078	-	0,0039	-	0,0031	-	0,003	-	0,0001	-	0,0008				
						Парабель НПУ																		
						НПС Парабель																		
		1,0647	-	1,0647	0,4197	-	0,388	-	0,0317	0,645	-	0,0113	-	0,0043	-	0,004	-	0,0003	-	0,007				
						НПС Молчаново																		
		0,332	-	0,332	0,254	-	0,248	-	0,059	0,078	-	0,0038	-	0,003	-	0,003	-	6.10 ⁻⁵	-	0,0008				
						НПС Александровское																		
		0,332	-	0,332	0,104	-	0,022	-	0,082	0,228	0,0666	0,059	0,0066	0,028	0,006	0,01	0,0006	0,018	0,06	0,031				

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
НПС управления Северо-Кавказскими магистральными нефтепроводами

I	II	Норма водоотведения, м ³										Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³											
		III	IV				V	VI				VII	VIII		IX					X			
			XI	XII				XIII	XIV	XV	XVI		XVII		XVIII	XIX	XX		XXI	XXII			
				XXIII	XXIV	XXV							XXVI	XXVII			XXVIII	XXIX			XXX	XXXI	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
Нефть, стабилизированная на нефтепродуктах	100 тонн переработанной нефти																						
		50,23	-	50,23	48,38	-	47,99	-	0,39	1,85	0,33	1,09	-	0,73	-	0,66	-	0,07	0,33	0,36			
		НПС "Ярык-Су"																					
		165,2	-	165,2	80,8	-	60,5	-	20,3	84,4	26,9	30,1	-	3,1	-	-	-	-	3,1	26,9	27,0		
		НПС "Изберг"																					
		0,577	-	0,577	0,053	-	0,024	-	0,029	0,524	0,11	0,094	-	0,004	-	-	-	-	0,004	0,11	0,09		
		НПС "Прогресс"																					
4,463	-	4,463	3,953	-	3,92	-	0,033	0,51	0,08	0,165	-	0,095	-	0,09	-	0,005	0,08	0,07					
НПС "Тахорецкая"																							
0,319	-	0,319	0,094	-	0,085	-	0,009	0,225	0,005	0,032	-	0,002	-	-	-	0,002	0,005	0,03					
НПС "Дуганская"																							
1,705	-	1,705	1,005	-	1,05	-	0,005	0,65	0,03	0,15	-	0,05	-	0,05	-	-	0,03	0,1					
НПС "Грозный"																							

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
									НПС "Дагестанская"											
52,5	-	52,5	46,61	-	46,26	-	0,35	5,93	0,14	1,21	-	0,58	-	0,53	-	0,05	0,14	0,63		
									НПС "Успенская"											
1,78	-	1,78	0,78	-	0,73	-	0,052	1,00	0,2	0,19	-	0,006	-	-	-	0,008	0,2	0,18		
									НПС "Георгиевская"											
0,91	-	0,91	0,534	-	0,44	-	0,094	0,376	0,004	0,086	-	0,016	-	-	-	0,016	0,004	0,07		
									НПС "Родионовка"											
0,258	-	0,258	0,063	-	0,044	-	0,019	0,195	0,005	0,033	-	0,003	-	-	-	0,003	0,005	0,03		
									НПС "Водораздел"											
0,694	-	0,694	0,232	-	0,18	-	0,052	0,462	0,03	0,078	-	0,008	-	-	-	0,008	0,03	0,07		
									НПС "Вознесенская"											
2,112	-	2,112	1,432	-	1,352	-	0,08	0,68	0,25	0,148	-	0,048	-	0,038	-	0,01	0,25	0,1		
									НПС "Камыш-Бурун"											
20,09	-	20,09	17,75	-	17,36	-	0,387	2,34	0,9	1,373	-	1,023	-	1,02	-	0,003	0,9	0,35		
									НПС "Ищерская"											
28,92	-	28,92	26,3	-	25,91	-	0,39	2,62	0,97	0,96	-	0,56	-	0,5	-	0,06	0,97	0,4		
									НПС Кущевская											
0,448	-	0,448	0,392	-	0,388	-	0,0035	0,056	-	0,0105	-	0,0045	-	0,004	-	0,0005	-	0,006		
									НПС Хаян-Корт											
3,5	-	3,5	3,41	-	3,4	-	0,01	0,095	-	0,013	-	-	-	-	-	0,001	-	0,012		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

на ЛПДС, НПС и нефтебазах Черноморского управления магистральных нефтепроводов.

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³										
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе		производственные сточные воды				хозяйственно-бытовые сточные воды	всего	в том числе										
			Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	технологические		вспомогательные				производственные нужды		хозяйственно-бытовые нужды								
					Всего	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки			Требующие очистки	всего	технологические	вспомогательные	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
Газ, стабилизированный на нефтепромплодах	1000 тонн переработанной нефти	Шахская ЛПДС																			
		1,075	-	1,075	0,624	-	0,559	-	0,0646	0,451	0,1	0,0078	-	0,013	-	0,003	-	0,01	0,100	0,065	
		Крымская НПС																			
		2,076	-	2,076	1,675	-	1,659	-	0,0156	0,401	0,003	0,733	-	0,703	-	0,7	-	0,003	0,003	0,03	
		Нововеличковская НПС																			
		2,22	-	2,22	1,852	-	1,795	-	0,057	0,37	0,01	0,179	-	0,109	-	0,1	-	0,009	0,01	0,07	
		Карская ЛПДС																			
		7,45	-	7,45	5,83	-	5,36	-	0,468	1,67	2,0	0,39	-	0,09	-	0,03	-	0,06	2,0	0,3	
		Нефтебаза Заречье																			
1,041	-	1,041	0,486	-	0,453	-	0,036	0,555	1,625	0,192	1,6	0,032	1,6	0,027	-	0,005	0,025	0,16			
Нефтебаза "Шесхарис"																					
245,86	-	245,86	245,23	-	245,2	-	0,034	1,63	0,15	0,246	-	0,036	-	0,03	-	0,006	0,15	0,21			
Нефтебаза "Грушовая"																					
27,77	-	27,77	25,94	-	24,9	-	1,04	1,834	1,48	0,356	-	0,28	-	0,10	-	0,18	1,48	0,076			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Краснодарское РПУ																				
Псекупская ППС																				
65,76	-	65,76	60,83	-	60,57	-	0,26	4,93	0,6	1,8	-	1,43	-	1,4	-	0,03	0,6	0,37		
Хадзженская ЛПС																				
2,66	-	2,66	2,17	-	2,07	-	0,103	0,49	0,09	0,14	-	0,06	-	0,05	-	0,01	0,09	0,08		
Ладжская ППС																				
0,376	-	0,376	0,106	-	0,094	-	0,012	0,27	0,17	0,032	-	0,002	-	0,001	-	0,001	0,17	0,03		
Смоленская насосная																				
3,83	-	3,83	0,005	-	0,005	-	-	3,82	6,0	0,88	-	-	-	-	-	-	-	6,0	0,86	
Ахтырокий пункт налива																				
29,06	-	29,06	20,82	-	17,9	-	2,92	8,24	-	2,5	-	0,44	-	0,16	-	0,28	-	2,06		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС и нефтебазах управления Закавказскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³											
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе		производственные сточные воды				хозяйственно-бытовые сточные воды	Всего	В том числе											
			Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	технологические		вспомогательные				производственные нужды				хозяйственно-питьевые нужды							
					Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки			всего	технологические	вспомогательные	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
Нефть, стабилизированная на нефтьпродуктах	1000 тонн перекачанной нефти	Апшеронское РНУ																				
		ЛПДС Дашгиль																				
		1,89	-	1,89	0,95	-	0,95	-	-	0,94	-	2,01	-	0,23	-	0,23	-	-	-	-	-	1,78
		НПС Дашгиль																				
		1,02	-	1,02	0,03	-	0,03	-	-	0,99	0,18	0,11	-	0,03	-	0,03	-	-	-	-	0,18	0,08
		НПС Пута																				
		0,33	-	0,33	0,04	-	0,04	-	-	0,29	0,65	0,20	-	0,04	-	0,04	-	-	-	-	0,65	0,16
		НПС Сабунчи																				
6,72	-	6,72	2,94	-	2,94	-	-	3,78	2,2	0,51	-	0,06	-	0,06	-	-	-	-	2,2	0,45		
НПС Бинагады																						
6,34	-	6,34	2,80	-	2,80	-	-	3,54	3,9	0,61	-	0,12	-	0,12	-	-	-	-	3,9	0,49		
НПС Сураханы																						
1,89	-	1,89	1,05	-	1,05	-	-	0,84	0,86	0,14	-	0,02	-	0,02	-	-	-	-	0,86	0,12		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Карадагское РНУ																				
НПС 26 бакинских комиссаров																				
5,6	-	5,6	1,9	-	1,9	-	-	3,7	5,4	0,63	-	0,14	-	0,14	-	-	5,4	0,49		
НПС Али-Байрамлы																				
3,05	-	3,05	2,1	-	2,1	-	-	0,95	1,6	0,20	-	0,03	-	0,03	-	-	1,6	0,17		
НПС Лок-Баган																				
0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	0,06	-	0,17	-	0,16	-	0,16	-	-	-	0,01		
НПС Бузовны																				
0,11	-	0,11	-	-	-	-	-	0,11	-	0,3	-	0,27	-	0,27	-	-	-	0,03		
НПС Кала																				
0,14	-	0,14	-	-	-	-	-	0,14	-	0,43	-	0,4	-	0,4	-	-	-	0,03		
Дюбендинская перевалочная н/база																				
7,58	-	7,58	6,22	-	6,18	-	0,044	1,36	0,78	0,318	-	0,148	-	0,142	-	0,006	0,78	0,17		

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции
на НПС Грузинского управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м ³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м ³									
		в том числе			производственные сточные воды					хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
		Нормативно чистые, допускаемые к соросу без очистки	Требуемые очистки	Всего	технологические		вспомогательные				безвозвратное потребление	безвозвратные потери	производственные нужды		хозяйственно-питьевые нужды					
					Нормативно чистые, допускаемые к соросу без очистки	Требуемые очистки	Нормативно-чистые, допускаемые к соросу без очистки	Требуемые очистки	всего	технологические			вспомогательные	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
Нефть, стабилизированная на нефтьпродуктах	1000 тонн перекачанной нефти					НПС Самгори														
		0,77	-	0,77	0,136	-	0,136	-	-	0,63	0,1	0,154	-	0,024	-	0,024	-	-	0,1	0,13
		0,96	-	3,96	3,23	-	3,23	-	-	0,73	0,37	0,77	-	0,57	-	0,57	-	-	0,37	0,2
		0,373	-	0,373	0,033	-	0,033	-	-	0,34	0,43	0,14	-	0,006	-	0,006	-	-	0,43	0,135
		0,183	-	0,183	0,033	-	0,033	-	-	0,15	0,5	0,106	-	0,006	-	0,006	-	-	0,5	0,1
		0,246	-	0,246	0,016	-	0,016	-	-	0,23	0,09	0,063	-	0,003	-	0,003	-	-	0,09	0,06
6,71	-	6,71	3,278	-	3,25	-	0,028	3,43	1,3	1,4	-	0,573	-	0,57	-	0,003	1,3	0,93		
						Нефтеналивная эстакада Гачиани														

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

ТЕКУЩИЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ БАЛАНСОВЫЕ НОРМЫ
И НОРМАТИВЫ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
НА ПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ СТАНЦИЯХ И НЕФТЕБАЗАХ
ГЛАВТРАНСНЕФТИ МНЦ
39-30-902-83

ВНИИСПНефть

450055, Уфа-55, просп. Октября, 144/3

Редактор Л. В. Батурина

Технический редактор Л. А. Кучерова

Подписано к печати 6.10.83г.

Формат 60x90 1/16. Уч.-изд. л. 8,5. Тираж 400 экз.

Заказ 16

Ротапринт ВНИИСПНефти