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

gost.e-ecolog.ru

1983

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

1983

"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 ВНИИСПТнефть.

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 I.09.83 г.

Срок действия до I.09.88 г.

В настоящем руководящем документе представлены индивидуальные нормы водопотребления и водоотведения на предприятиях Главтранснефти Миннефтепрома.

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

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

I. Общие положения

I.I. Нормирование водопотребления и водоотведения - установление плановой меры потребления воды и отвода сточных вод с учетом качества потребляемой и отводимой воды.

I.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.

I.3. Нормированию на предприятиях Главтранснефти подлежит потребление общего количества воды, необходимого для производства единицы продукции (перекачки I000 тонн нефти), в том числе потребность в свежей питьевой и технической, оборотной, а также отводимых от производств сточных вод.

I.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 подсо ным производствами, приходящийся на единицу основной продукции (I000 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.

I.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.

I.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.I. Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления и водоотведения определяют максимально допустимое количество потребляемой (отводимой) воды на производство единицы продукции (перекачка I000 тонн нефти) в планируемых условиях производства по всем направлениям использования воды с учетом качества применяемой 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 ППС и ЛДПС, 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 РНУ рассчитываются как средневзвешенные величины индивидуальных норм НПС, ЛПДС и входящих в состав данного РНУ по формуле

$$H_{u.s\,РНУ} = \frac{\sum_{l=1}^{K} H_{u.s\,l} \cdot Q_{s.l}}{\sum_{l=1}^{K} Q_{s.l}}, м^3,$$

где $H_{u.s\,l}$ - индивидуальная норма водопотребления (водоотведения) l-го предприятия (НПС, ЛПДС, н/базы);

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

$Н_{и.з.РНУ}$ – индивидуальная норма водопотребления (водоотведения) на 1000 тонн перекачанной нефти по районному нефтепроводному 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.

Форма I

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

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			Всего				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды		
			свежая вода				технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода		
			Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода
							Всего	В том числе питьевого качества			Всего	В том числе питьевого качества					
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
			Ровеньское РНУ														
			НПС Плещевка														
Нефть стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	0,34I	0,34I	–	–	0,I34	0,I34	–	–	0,0I35	0,0I35	–	–	0,I94	0,I94	–
			НПС Чижовка														
			0,46	0,46	–	–	0,I48	0,I48	–	–	0,0473	0,0473	–	–	0,26	0,26	–
			НПС Новины														
			0,339	0,339	–	–	0,I34	0,I34	–	–	0,0096	0,0096	–	–	0,I95	0,I95	–
			НПС Броды														
			4,6	4,6	–	–	3,7	3,7	–	–	0,I4	0,I4	–	–	0,76	0,76	–
			НПС Куровичи														
			0,5	0,5	–	–	0,I48	0,I48	–	–	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 РНУ									
								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 Защебье									
			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	–
								Драгобычское РНУ									
								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	–

прямоточная

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							Новополоцкое РНУ										
							НПС Сенно										
прямоточная			0,252	0,252	-	-	0,0003	0,0003	-	-	0,004	0,004	-	-	0,248	0,248	-
							НПС Костиковичи										
			0,2255	0,2255	-	-	0,0003	0,0003	-	-	0,0095	0,0095	-	-	0,2I3	0,2I3	-
							НПС Скрудалиена										
			0,83	0,83	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,0I8	0,0I8	-	-	0,8I	0,8I	-
							ЛПДС Биржай										
			I,24	I,24	-	-	0,0006	0,0006	-	-	0,077	0,0077	-	-	I,I6	I,I6	-
							НПС Ионишкис										
			2,72	2,72	-	-	0,0006	0,0006	-	-	0,I2	0,I2	-	-	2,6	2,6	-
							ЛПДС Полоцк										
			2,39	2,39	-	-	0,43	0,43	-	-	0,46	0,46	-	-	I,5	I,5	-
							НПС Джукстэ										
			I,007	I,007	-	-	0,00I2	0,00I2	-	-	0,00I	0,00I	-	-	I,005	I,005	-
							ЛПДС Горки										
			0,3I4	0,3I4	-	-	0,0003	0,0003	-	-	0,0I35	0,0I35	-	-	0,3	0,3	-
							Мичуринское										
							ЛПДС Никольское										
прямоточная			0,5I4	0,5I4	-	-	0,034	0,034	-	-	0,05	0,05	-	-	0,43	0,43	-
							ЛПДС Дубна										
			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,I65	0,I65	-
							ЛПДС Новоселово										
			0,236	0,236	-	-	0,005	0,005	-	-	0,0II	0,0II	-	-	0,22	0,22	-
							НПС Аксиново										
			0,I77	0,I77	-	-	0,006	0,006	-	-	0,0II	0,0II	-	-	0,I6	0,I6	-

1	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	-	-	0,0I3	0,0I3	-	-	0,I76	0,I76	-
							Куйбышевское РНУ										
							БКНС Красноселки										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС Клин										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС Кижеватово										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС Малиновка										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС Соседка										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС "Сызрань"										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС Кузнецк										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-
							БКНС Ростовка										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	
							БКНС Губино										
			0,09	0,09	-	-	0,00I	-	-	-	0,0I07	0,0I07	-	-	0,078	0,078	-

прямоточная

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

на ЛПДС, НПС Управления Урало-Сибирскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			Всего				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
			Всего				технологические нужды				вспомогательные нужды				Всего			
			Всего				свежая вода				свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							Челябинское РНУ											
							НПС Ленинск											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная, оборотная	0,494	0,494	23,7	-	0,355	0,355	23,7	-	0,005	0,005	-	-	0,I34	0,I34	-	
							НПС Бердяуш											
			0,355	0,033	35,4	-	0,254	0,0I3	35,4	-	0,004	0,004	-	-	0,097	0,0I6	-	
							НПС Травники											
		прямоточная	0,275	0,275	-	-	0,I29	0,I29	-	-	0,005	0,005	-	-	0,I4I	0,I4I	-	
							НПС Синеглазово											
			4,76	4,76	-	-	3,56	3,56	-	-	-	-	-	-	I,20	I,20	-	
							НПС Еткуль											
			0,302	0,302	-	-	0,I7	0,I7	-	-	0,004	0,004	-	-	0,I28	0,I28	-	
							НПС Канаш											
			0,I53	0,I53	-	-	0,073	0,073	-	-	0,003	0,003	-	-	0,077	0,077	-	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							Северо-Казахстанское РНУ										
							НПС Москаленки										
прямоточная, оборотная			0,58	0,58	0,38	-	0,5	0,5	0,38	-	0,0078	0,0078	-	-	0,07	0,07	-
							НПС Булаево										
			3,89	3,89	0,56	-	3,75	3,75	0,56	-	0,02	0,02	-	-	0,I2	0,I2	-
							ЛПДС Петерфельд										
			7,49	7,49	0,38	-	7,24	7,24	0,38	-	0,05	0,05	-	-	0,2	0,2	-
							НПС Суслово										
			2,47	2,47	0,5	-	2,35	2,35	0,5	-	0,0I9	0,0I9	-	-	0,I0I	0,I0I	-
							Курганское РНУ										
							НПС Мишкино										
			0,II5	0,II5	-	-	0,I03	0,I03	-	-	0,002	-	-	-	0,0I	-	-
							НПС Варгаши										
			I,97	I,I02	34,5	-	I,68	0,8I6	34,5	-	0,036	0,036	-	-	0,25	0,25	-
							ЛПДС Медведское										
			0,48	0,29	6,35	-	0,39	0,229	6,35	-	0,0054	0,0054	-	-	0,054	0,054	-
							ЛПДС Юргамыш										
			0,84	0,83	I,605	-	0,72	0,686	I,605	-	0,0I9	0,0I9	-	-	0,I04	0,I04	-
							Арланское РНУ										
							НПС Калтасы										
			2,93	2,93	80,83	-	I,95	I,95	80,83	-	0,I25	0,I25	-	-	0,854	0,854	-
							НПС Чекмагуш										
			2,7I	2,7I	70,98	-	I,65	I,65	70,98	-	0,I9	0,I9	-	-	0,87	0,87	-
							НПС Чернушка										
			I0,73	I0,73	50,0	-	6,83	6,83	50,0	-	0,47	0,47	-	-	3,43	3,43	-

прямоточная, оборотная

прямоточная, оборотная

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							Черкасское РНУ										
							НПС Нурлино										
1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная		0,49	0,2I8	-	-	0,22	0,0I4	-	-	-	-	-	-	0,27	0,004	-
							ЛПДС Черкассы										
			0,2I	0,032	-	-	0,I6	0,03	-	-	-	-	-	-	0,05	0,002	-
							НПС Улу-Теляк										
			0,20	0,20	-	-	0,I8	0,I8	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	-
							НПС Аша										
			0,I9	0,I9	-	-	0,I2	0,I2	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-
							ЛПДС Кропачево										
			0,24	0,24	-	-	0,I8	0,I8	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-
							Туймазинское РНУ										
							ЛПДС Субханкулово										
			I,66	I,42	-	-	I,43	I,36	-	-	0,06	-	-	-	0,I7	0,05	-
							НПС Мраково										
1000 тонн перекачанной нефти			I,92	I,92	-	-	0,25	0,25	-	-	0,08	0,08	-	-	I,58	I,58	-
							НПС Нарышево										
			4,95	I,38	-	-	3,53	-	-	-	0,04	-	-	-	I,38	I,38	-
							ЛПДС Салават										
			2,35	2,35	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	-	-	2,II	2,II	-
							НПС Шкапово										
			8,55	8,55	-	-	7,27	7,27	-	-	0,I6	0,I6	-	-	I,I2	I,I2	-
							НПС Языково										
			0,65	0,65	-	-	0,53	0,53	-	-	0,02	0,02	-	-	0,I0	0,I0	-

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

на ЛПДС , НПС Управления Северо-Западными магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³														
			Всего				В том числе										
			свежая вода				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды		
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода		
							свежая вода				свежая 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
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							Казанское РНУ										
							ЛПДС Ковали										
		прямоточная	0,502	0,500	-	-	0,23	0,23	-	-	0,062	0,062	-	-	0,2I0	0,208	-
							ЛПДС Тиньговатово										
			0,439	0,436	-	-	0,224	0,224	-	-	0,026	0,026	-	-	0,I89	0,I86	-
							Ромашкинское РНУ										
							ЛПДС Альметьевск										
			I,626	0,463	-	-	I,II67	0,I84	-	-	0,0I64	-	-	-	0,493	0,2787	-
							НПС Ромашкино										
			9,23	5,7987	-	-	3,639	I,394	-		0,486	-	-	-	5,II4	4,4I	-
							ЛПДС Елизаветинка										
			0,2I9	0,I85	-	-	0,05I6	0,0516		-	0,0I59	-	-	-	0,I47I	0,I335	-

перекачка, стабилизация и сдача нефти на нефтепромыслах

I000 тонн перекачанной нефти

прямоточная, оборотная

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Клявлино										
			230,3	II0,7	-	-	98,9	5I,I	-	-	6,04	-	-	-	II5,4	59,6	-
							ЛПДС Калиновый ключ										
			0,34I	0,252	-	-	0,052	0,052	-	-	0,0I24	-	-	-	0,277	0,20	-
							Альметьевское РНУ										
							ЛПДС-I										
			4,04	2,6I	2,75	-	I,44	0,068	2,75	-	-	-	-	-	2,6	2,54	-
							ЛПДС-2										
			4,42	0,64	0,6	-	3,65	0,04	0,6	-	0,I3	-	-	-	0,64	0,6	-
							НПС Карабаш										
			2,94	0,9I	-	-	I,9	-	-	-	0,06	-	-	-	0,98	0,9I	-
							НПС Азнакаевская										
			2,37	0,84	0,58	-	0,79	0,03	0,58	-	0,03	-	-	-	I,55	0,8I	-
							НПС Набережные Челны										
			I,87	I,08	-	-	0,62	0,085	-	-	0,05	-	-	-	I,2	I,0	-
							НПС Михайловка										
			0,74	0,35	0,3	-	0,33	-	0,3	-	0,02	-	-	-	0,39	0,35	-
							НПС Поисево										
			II,22	4,46	7,3	-	6,I	-	7,3	-	0,46	-	-	-	4,66	4,46	-
							Удмуртское РНУ										
							НПС Б.Сосновка										
			0,224	0,224	-	-	0,0935	0,0935	-	-	0,0II7	0,0II7	-	-	0,II86	0,0986	-
							НПС Дебессы										
			0,I98	0,I78	-	-	0,0935	0,0935	-	-	0,0I75	0,0I75	-	-	0,I36	0,II6	-
							НПС Арлеть										
			0,259	0,239	-	-	0,I7I7	0,I7I7	-	-	0,0I36	0,0I36	-	-	0,I237	0,I047	-
							НПС Сюмси										
			0,208	0,I83	-	-	0,0949	0,0949	-	-	0,0I92	0,0I92	-	-	0,I38	0,II8	-

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Киенгоп										
			I,053	0,982	-	-	0,45	0,45	-	-	0,0352	0,0352	-	-	I,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										
							-	-	-	-	0,043I	0,043I	-	-	0,0404	0,0404	-
							Краснокамское РНУ										
							НПС Платина										
			0,32	0,223	-	-	0,I83	0,I0	-	-	0,0I4	-	-	-	0,I23	0,I23	-
							НПС Арбатская										
			0,I74	0,I7	-	-	0,I06	0,I06	-	-	0,004	-	-	-	0,063	0,063	-
							НПС Лысьва										
прямоточная			0,I72	0,I63	-	-	0,094	0,094	-	-	0,009	-	-	-	0,069	0,069	-
							НПС Пермь-2										
			0,304	0,2	-	-	0,2I	0,I2	-	-	0,0I3	-	-	-	0,08I	0,08	-
							НПС Пермь-I										
			0,58	0,3I5	-	-	0,24	-	-	-	0,024	-	-	-	0,3I5	0,3I5	-
							НПС Уральская										
			3,I5	2,86	-	-	2,I2	I,95	-	-	0,I23	-	-	-	0,9I	0,9I	-
							НПС Краснокамск										
			32,I	23,3	-	-	7,5	3,9	-	-	5,I7	-	-	-	I9,4	I9,4	-
							НПС Полазна										
			2,02	I,38	-	-	0,89	0,47	-	-	0,22	-	-	-	0,9I	0,9I	-
							НПС Оса										
			2,75	2,50	-	-	I,45	I,25	-	-	0,052	-	-	-	I,25	I,25	-

Форма I

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, м³															
			Всего				В том числе											
							на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			свежая вода				свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная					Тобольское НПУ											
							НПС Уват											
			0,3I8	0,3I8	-	-	0,I79	0,I79	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,I38	0,I38	-	
							НПС Аремзяны											
			0,382	0,382	-	-	0,24I	0,24I	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,I40	0,I40	-	
							НПС Вагай											
			4,204	4,204	-	-	2,45	2,45	-	-	0,004	0,004	-	-	I,75	I,75	-	
							НПС Новопетровка											
			I,083	I,083	-	-	0,567	0,567	-	-	0,004	0,004	-	-	0,5I2	0,5I2	-	
							НПС Вознесенка											
			0,75I	0,75I	-	-	0,II4	0,II4	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,636	0,636	-	
							НПС Лбатское											
			0,422	0,422	-	-	0,308	0,308	-	-	0,004	0,004	-	-	0,II0	0,II0	-	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
			НПС Чумановка														
			I,5I9	I,5I9	-	-	0,958	0,958	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,56	0,56	-
			НПС Бекишево														
			I,6II	I,6II	-	-	0,95	0,95	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,660	0,660	-
			Сургутское НПУ														
			НПС Каркатеевы														
			I,032	I,032	-	-	0,636	0,636	-	-	0,004	0,004	-	-	0,396	0,396	-
			НПС Урьевские														
			0,5I3	0,5I3	-	-	0,306	0,306	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,206	0,206	-
			НПС Демьянское														
			0,58I	0,58I	-	-	0,306	0,306	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,274	0,274	-
			НПС Салым														
			0,688	0,688	-	-	0,389	0,389	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,298	0,298	-
			НПС Муген														
прямоточная			0,537	0,537	-	-	0,239	0,239	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,297	0,297	-
			НПС Нижневартовский														
			0,696	0,696	-	-	0,233	0,233	-	-	0,002	0,002	-	-	0,46I	0,46I	-
			НПС Южный Балык														
			2,250	2,250	-	-	I,92	I,92	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,329	0,329	-
			НПС Тюмень														
			0,76I	0,76I	-	-	0,30	0,30	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,46	0,46	-
			НПС Бачкун														
			0,22I	0,22I	-	-	0,03	0,03	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,I9	0,I9	-
			НПС Исетское														
			0,I74	0,I74	-	-	0,I33	0,I33	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,04	0,04	-

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Сетово										
			0,297	0,297	-	-	0,I97	0,I97	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,099	0,099	-
							НПС Княжево										
			0,654	0,654	-	-	0,4I3	0,4I3	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,240	0,240	-
							НПС Юган										
			I,4II	I,4II	-	-	I,20	I,20	-	-	0,00I	0,00I	-	-	0,4I	0,4I	-
							Урайское РНУ										
							НПС Мамонтово										
			0,229	0,229	-	-	0,I6	0,I6	-	-	0,005	0,005	-	-	0,064	0,064	-
							НПС Западный Сургут										
			0,I28	0,I28	-	-	0,04	0,04	-	-	0,004	0,004	-	-	0,084	0,084	-
							НПС Шаим										
прямоточная			0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	-
							НПС Кума										
			0,22	0,22	-	-	0,074	0,074	-	-	-	-	-	-	0,I48	0,I48	-
							НПС Ильичевка										
			0,096	0,096	-	-	0,0I7	0,0I7	-	-	-	-	-	-	0,079	0,079	-
							НПС Конда										
			0,249	0,249	-	-	0,I83	0,I83	-	-	0,006	0,006	-	-	0,06	0,06	-
							НПС Сосьва										
			0,28	0,28	-	-	0,2I	0,2I	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-
							НПС Кедровая										
			0,3I9	0,3I9	-	-	0,060	0,06	-	-	0,004	0,004	-	-	0,255	0,255	-
							НПС Чаша										
			0,II5	0,II5	-	-	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	0,08I	0,08I	-

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления на единицу продукции

на НПС, ЛПДС управления Приволжскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			Всего				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
			свежая вода				технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода	
							Всего	В том числе питьевого качества			Всего	В том числе питьевого качества						
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							Волгоградское РНУ											
							НПС Жирновск											
Нефть, стабилизированная на промыслах	I000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	II,88	II,88	-	-	7,7	7,7	-	-	0,75	0,75	-	-	3,43	3,43	-	
							НПС Ефимовка											
			I2,334	I2,334	-	-	8,3I6	8,3I6	-	-	0,748	0,748	-	-	3,27	3,27	-	
							НПС Медведица											
			I0,974	I,946	-	-	8,634	-	-	-	0,394	-	-	-	I,946	I,946	-	
							БКНС Новомлиновская											
			0,309I	0,309I	-	-	0,0I4	0,0I4	-	-	0,0I2I	0,0I2I	-	-	0,283	0,283	-	
							НПС Зензеватка											
			I,365	I,365	-	-	0,325	0,325	-	-	0,I04	0,I04	-	-	0,936	0,936	-	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Кузьмичи										
			I,39I	I,39I	-	-	0,46	0,46	-	-	0,II2	0,II2	-	-	0,8I9	0,8I9	-
							БКНС Таныгутская										
			0,3I3	0,3I3	-	-	0,0I4	0,0I4	-	-	0,0I8	0,0I8	-	-	0,28I	0,28I	-
							НПС Караичевская										
прямоточная			0,763	0,763	-	-	0,I83	0,I83	-	-	0,068	0,068	-	-	0,5I2	0,5I2	-
							БКНС Замовники										
			0,3I3	0,3I3	-	-	0,0I4	0,0I4	-	-	0,0I8	0,0I8	-	-	0,28I	0,28I	-
							НПС Екатериновка										
			0,747	0,747	-	-	0,22	0,22	-	-	0,087	0,087	-	-	0,44	0,44	-
							БКНС Песчанокопское										
			0,232	0,232	-	-	-	-	-	-	0,0I3	0,0I3	-	-	0,2I9	0,2I9	-
							Уральское РНУ										
							ЛПДС Б.Чаган										
			7,67	6,47	I,2	-	4,I	2,9	I,2	-	0,4I	0,4I	-	-	3,I6	3,I6	-
							ЛПДС Черниговская										
			I,89	I,89	-	-	0,34	0,34	-	-	0,2	0,2	-	-	I,35	I,35	-
							НПС Сахарная										
			3,I4	3,I4	-	-	0,76	0,76	-	-	0,24	0,24	-	-	2,I4	2,I4	-
							НПС Гурьев										
прямоточная, оборотная			20,85	20,78	-	-	I4,64	I4,64	-	-	0,07	-	-	-	6,I4	6,I4	-
							НПС Индерборгская										
			I7,95	I7,95	-	-	I6,8	I6,8	-	-	0,0I	0,0I	-	-	I,I4	I,I4	-
							Саратовское РНУ										
							НПС Грачи										
			0,I39	0,I39	0,004	-	0,033	0,033	0,004	-	0,035	0,035	-	-	0,072	0,072	-
							НПС Бородаевка										
			0,09I	0,09I	0,004	-	0,0I6	0,0I6	0,004	-	0,00I	0,00I	-	-	0,065	0,065	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								НПС Наливная									
прямоточная, оборотная			I8,I67	I8,I67	-	-	5,058	5,058	-	-	6,83I	6,83I	-	-	6,279	6,279	-
								НПС Терновка									
			0,I09	0,I09	0,003	-	0,0I7	0,0I7	0,003	-	0,004	0,004	-	-	0,089	0,089	-
								НПС Красноармейская									
			0,I62	0,I62	0003	-	0,032	0,032	0,003	-	0,037	0,037	-	-	0,093	0,093	-
								НПС Соколовая Гора									
			I3,063	I3,063	0,0I		0,52I	0,52I	0,0I	-	I,52	I,52	-	-	II,022	II,022	-
								НПС Красный Яр									
			0,2I3	0,2I3	0,0002	-	0,038	0,038	0,0002	-	0,06	0,06	-	-	0,II5	0,II5	-
								НПС Астахово									
			0,I20	0,I20	0,0002	-	0,023	0,023	0,0002	-	0,006	0,006	-	-	0,09I	0,09I	-
								НПС Сатаровский									
			0,I27	0,I27	0,0002	-	0,024	0,024	0,0002	-	0,003	0,003	-	-	0,I	0,I	-
								НПС Андрияновская									
			0,I27	0,I27	0,0002	-	0,024	0,024	0,0002	-	0,003	0,003	-	-	0,I	0,I	-
								НПС Суходольская									
			0,II7	0,II7	0,0002	-	0,024	0,024	0,0002	-	0,003	0,003	-	-	0,09	0,09	-
								Новокуйбышевское РНУ									
								НПС Совхозная									
			I,246	I,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	-
			3,I9I	3,I9I	-	-	-	НПС Зольное	-	-	0,29I	0,29I	-	-	2,9	2,9	-
								НПС Любецкая									
			0,058	0,058	29,2	-	0,044	0,044	29,2	-	-	-	-	-	0,0I4	0,0I4	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
							Бугурусланское РНУ										
							НПС Кротовка										
			2,10	1,27	-	-	0,73	-	-	-	0,1	-	-	-	1,27	1,27	-
							НПС Похвистнево										
прямоточная			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	-
							БКНС Ерзовка										
оборотная, прямоточная			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 Подовка										
			0,007	0,007	28	-	0,004	0,004	28	-	-	-	-	-	0,003	0,003	

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления на единицу продукции

на НПС, ЛПДС Южного управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³														
			Всего				В том числе										
							на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды		
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода		
			свежая вода		оборотная 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			всего	в том числе питьевого качества			всего	в том числе питьевого качества	последовательно используемая вода
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Узень										
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах I000 тонн перекачанной нефти		прямоточная	6,42	0,36	-	-	5,9	-	-	-	0,I6	-	-	-	0,36	0,36	-
							НПС Сай-Утес										
			I,6	0,3	-	-	I,2	-	-	-	0,I	-	-	-	0,3	0,3	-
							НПС Бейнеу										
			I,89	0,4	-	-	I,3	-	-	-	0,I9	-	-	-	0,4	0,4	
							НПС Кульсары										
			2,24	0,32	-	-	I,8	-	-	-	0,I2	-	-	-	0,32	0,32	-
							НПС Гурьев										
			4,5	0,9I	-	-	3,I	-	-	-	0,49	-	-	-	0,9I	0,9I	-
							ЛПДС Шевченко										
			I2,8I	5,2	-	-	4,2	-	-	-	3,4I	-	-	-	5,2	5,2	-

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Каламкас										
прямоточная			3,46	I,8	-	-	I,4	-	-	-	0,26	-	-	-	I,8	I,8	-
							НПС Караганбас										
			3,9	I,6	-	-	I,4	-	-	-	0,9	-	-	-	I,6	I,6	-
							НПС Таучик										
			2,I3	I,2	-	-	0,67	-	-	-	0,26	-	-	-	I,2	I,2	-
							НПС Жетыбай										
			I8,67	2,I	-	-	I6,0	-	-		0,57	-	-	-	2,I	2,I	-

Форма I

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

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			свежая вода				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
							свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							НПС Вышка											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	4,92	4,92	-	-	0,2I	0,2I	-	-	0,07	0,07	-	-	4,64	4,64	-	
							НПС Котур Тепе											
			I,I5	I,I5	-	-	-	-	-	-	0,0574	0,574	-	-	I,09	I,09	-	
							Окаремский участок по наливу нефти											
			I07,63	7,I6	-	-	I03,3	5,62	-	-	0,847	-	-	-	3,48	I,54	-	
							НПС Челекен											
			I00,72	I3,33	-	-	9I,4	4,7	-	-	0,69	-	-	-	8,63	8,63	-	
							НПС Белек											
			440,I4	440,I4	-	-	246,74	246,74	-	-	II,6	-	-	-	I8I,8	I8I,8	-	

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

на ЛПДС, НПС Управления Транссибирскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			Всего				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
			Всего				технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			свежая вода				свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							Новосибирское РНУ											
							НПС Сокур											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	ICOO тонн перекачанной нефти	прямоточная, оборотная	I,4I4	I,4I4	-	-	0,26	0,26	-	-	0,I87	0,I87	-	-	0,967	0,967	-	
							НПС Анжеро-Судженск											
			2,62	2,62	-	-	2,309	2,309	-	-	0,04	0,04	-	-	0,27	0,27	-	
							НПС Мариинск											
			0,37	0,37	-	-	0,I8	0,I8	-	-	0,0I5	0,0I5	-	-	0,I77	0,I77	-	
							НПС Каштан											
			0,57	0,57	0,38	-	0,27	0,27	0,38	-	0,0I6	0,0I6	-	-	0,28	0,28	-	
							Красноярское РНУ											
							НПС Ачинск											
			0,30I	0,30I	-	-	0,09I	0,09I	-	-	0,042	0,042	-	-	0,I68	0,I68	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Кемчуг										
	прям. обор.		0,807	0,807	6,5	-	0,624	0,624	6,5	-	0,023	0,023	-	-	0,I6	0,I6	
							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	-	-	I,89	I,89	-
	прям. обор.		I,79	I,79	I5,4	-	Рыбянская НПС I,23	I,23	I5,4	-	0,049	0,049	-	-	0,5I	0,5I	-
							НПС Пойма										
	прям.		0,4	0,4	-	-	0,07	0,07	-	-	0,06	0,06	-	-	0,267	0,267	-
							Иркутское РНУ										
							НПС Замзор										
	прям.		I,9	I,9	-	-	0,72	0,72	-	-	0,04	0,04	-	-	I,I4	I,I4	-
	"		2,665	2,665	-	-	НПС Кутулик 0,72	0,72	-	-	0,035	0,035	-	-	I,9I	I,9I	-
	прям. обор.		4,I54	4,I54	I,5I	-	НПС Кимильтей I,83	I,83	I,5I	-	0,054	0,054	-	-	2,27	2,27	-
							НПС Тулун										
	прям.		2,272	2,272	-	-	0,76	0,76	-	-	0,032	0,032	-	-	I,48	I,48	-
	прям. обор.		3,78I	3,78I	I,5I	-	НПС Нижнеудинск I,22	I,22	I,5I	-	0,04I	0,04I	-	-	2,52	2,52	-
							НПС Тайшет										
			3,35I	3,35I	I,5I	-	I,2I	I,2I	I,5I	-	0,028	0,028	-	-	2,II3	2,II3	-
							Омское РНУ										
			2,38I	I,I60	34,6	-	ЛПДС Омская 0,940	0,I5	34,6	-	0,I96	0,I96	-	-	I,239	0,9I3	-
			4,652	I,752	-	-	ЛПДС Барабинск 2,9	-	-	-	0,I52	0,I52	-	-	I,6	I,6	-
			3,957	I,756	-	-	НПС Чулымская 2,2	-	-	-	0,087	0,087	-	-	I,67	I,67	-

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

на НПС Управления Северными магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			Всего				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
			Всего				технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			Всего				свежая вода				свежая вода				Всего			
			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	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							НПС Зеленоборская											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	I,76	I,76	-	-	I,56	I,56	-	-	0,03	0,03	-	-	0,I7	0,I7	-	
							НПС Ухта											
			7,72	7,72	-	-	5,8	5,8	-	-	0,45	0,45	-	-	I,47	I,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,I9	0,I9	-	
							НПС Уса											
			I,9	I,82	-	-	0,86	0,86	-	-	0,08	-	-	-	0,96	0,96	-	
							НПС Сыня											
			I,5I	I,5I			I,3	I,3	-	-	0,03	0,03	-	-	0,I8	0,I8	-	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Чякшино										
			I,2	0,2	-	-	0,87	-	-	-	0,03	-	-	-	0,3	0,2	-
							НПС Приводино										
			7,55	7,55	-	-	5,7	5,7	-	-	0,I7	0,I7	-	-	I,68	I,68	-
							НПС Урдома										
			0,338	0,338	-	-	-	-	-	-	0,058	0,058	-	-	0,28	0,28	-
							НПС Нижсеница										
			I,93	I,93	-	-	I,6	I,6	-	-	0,05	0,05	-	-	0,28	0,28	-
							НПС Погорелово										
			0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	-	-	0,27	0,27	-
							НПС Грязовец										
			0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	0,I	0,I	-	-	0,35	0,35	-

Нефтесодержание

Форма I

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

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
							на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды							
			свежая вода				свежая вода				свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							Горьковское РНУ											
							ЛПДС Воротынец											
Нефть, спасизвлеченная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	I,495	I,495	-	-	0,I03	0,I03	-	-	0,036	0,036	-	-	I,356	I,356	-	
							ЛПДС Староликеево											
			0,830	0,830	-	-	0,02I	0,02I	-	-	0,379	0,379	-	-	0,430	0,430	-	
							НПС Балахониха											
			4,056	4,056	-	-	0,207	0,207	-	-	0,05I	0,05I	-	-	3,3I	3,3I	-	
							НПС Степаньково											
			0,9I3	0,9I3	-	-	0,049	0,049	-	-	0,0I5	0,0I5	-	-	0,849	0,849	-	
							НПС Филино											
			2,3	2,3	-	-	0,070	0,070	-	-	0,060	0,060	-	-	2,I7	2,I7	-	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Залесье										
			I,458	I,458	-	-	0,036	0,036	-	-	0,02I	0,02I	-	-	I,40I	I,40I	-
							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,I4	0,I4	4,45	-	0,0I	0,0I	-	-	0,3I	0,3I	-
							Ярославское РНУ										
							НПС Ярославль										
			2,57	2,57	0,03	-	I,40	I,4	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
							НПС Правдино										
			I,47	I,47	0,03	-	0,30	0,3	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
							НПС Быково										
			I,47	I,47	0,03	-	0,30	0,3	0,03	-	0,53	0,53	-	-	0,64	0,64	-
							НПС Песь										
			I,47	I,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,I0	3,I0	-	-	0,07	0,07	-	-	0,43	0,43	-
							НПС Торжок										
			3,32	3,32	-	-	3,I	3,I	-	-	0,02	0,02	-	-	0,2	0,2	-
							Рязанское РНУ										
							НПС Ермишь										
		прям. обор.	I,03	I,03	0,48	-	0,76	0,76	0,48	-	0,03	0,03	-	-	0,24	0,24	-

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС Рязань										
		прям.	I,88	I,88	-	-	0,I6	0,I6	-	-	0,5	0,5	-	-	I,22	I,22	-
							НПС Шилово										
		прям. обор.	2,42	2,42	0,79	-	2,I6	2,I6	0,79	-	0,04I	0,04I	-	-	0,22	0,22	-
							НПС Коломна										
		прям.	2,I6I	2,I6I	-	-	I,277	I,277	-	-	0,2I4	0,2I4	-	-	0,67	0,67	-
							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 Дубники										
			0,46	0,46	4,45	-	0,I4	0,I4	4,45	-	0,0I	0,0I	-	-	0,3I	0,3I	-
							НПС Прудки										
			0,59	0,59	4,45	-	0,24	0,24	4,45	-	0,02	0,02	-	-	0,33	0,33	-
							НПС Килемары										
			0,46	0,46	4,45	-	0,I4	0,I4	4,45	-	0,0I	0,0I	-	-	0,3I	0,3I	-
							НПС Мелковка										
			0,59	0,59	4,45	-	0,24	0,24	4,45	-	0,02	0,02	-	-	0,33	0,33	-
							НПС Макарьево										
			0,59	0,59	4,45	-	0,24	0,24	4,45	-	0,02	0,02	-	-	0,33	0,33	

Форма I

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

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, $м^3$															
			Всего				В том числе											
			Всего				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
			Всего				технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			свежая вода				свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
							Лисичанское РНУ											
							НПС Лисичанск											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	0,209	0,209	–	–	0,I2	0,I2	–	–	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 Великощ											
			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,I67	0,I67	–	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
								Одесское РНУ									
								НПС Андреевская									
			0,948	0,948	-	-	0,II2	0,II2	-	-	0,027	0,027	-	-	0,806	0,806	-
								НПС Снигиревка									
			I,94	I,94	-	-	0,6I4	0,6I4	-	-	0,0407	0,0407	-	-	I,287	I,287	-
								Административное здание Одесского РНУ									
			0,I45	0,I45	-	-	0,0I3	0,0I3	-	-	-	-	-	-	0,I32	0,I32	-
								Приемо-сдаточный пункт Одесса									
прямоточная			I,384	I,384	-	-	0,595	0,595	-	-	0,I9I	0,I9I	-	-	0,598	0,598	
								База производственного обслуживания Херсон									
			0,6I	0,6I	-	-	-	-	-	-	0,I03	0,I03	-	-	0,599	0,599	-
								Кременчугское РНУ									
								НПС Пролетарская									
			0,I8	0,I4I	-	-	0,07	0,07	-	-	0,0I2	0,005	-	-	0,098	0,066	-
								НПС Кременчуг									
			0,54I	0,438	-	-	0,2I	0,2I	-	-	0,037	0,0II	-	-	0,294	0,2I7	-
								НПС Широкое									
			0,258	0,255	-	-	0,I	0,I	-	-	0,0I8	0,005	-	-	0,I8	0,I5	-
								НПС Перещепино									
прямоточная			0,34	0,285	-	-	0,I2	0,I2	-	-	0,02	0,005	-	-	0,20	0,I6	-
								Сумское РНУ									
								НПС Вербилово									
			0,5I	0,5I	-	-	0,05	0,05	-	-	0,I2	0,I2	-	-	0,34	0,34	-
								НПС Касторное									
			0,45	0,45	-	-	0,04	0,04	-	-	0,I	0,I	-	-	0,3I	0,3I	-

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
									НПС Мантурово								
			0,48	0,48	-	-	0,04	0,04	-	-	0,I	0,I	-	-	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,I36	0,I36	-	-	0,3I	0,3I	-
									НПС Гнедицы								
прямоточная			0,88	0,88	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	-	-	0,64	0,64	-
									НПС Глинская								
			0,49	0,49	-	-	0,034	0,034	-	-	0,I26	0,I26	-	-	0,33	0,33	-
									Ахтырская НПЭ								
			0,816	0,816	-	-	0,036	0,036	-	-	0,27	0,27	-	-	0,5I	0,5I	-
									ЦТТ, НПО,управление								
			0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	-	-	0,24	0,24	-

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

на НПС Управления магистральных нефтепроводов Центральной Сибири

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³																
			Всего				В том числе												
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды				
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода				
			Всего	В том числе питьевого качества			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода		
							Всего	В том числе питьевого качества			Всего	В том числе питьевого качества							
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8		
			Александровское НПУ																
			НПС Раскино																
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	прямоточная	0,336	0,079	-	-	0,25I	-	-	-	0,006	-	-	-	0,079	0,079	-		
			Парабель НПУ																
			НПС Парабель																
			I,076	0,652	-	-	0,392	-	-	-	0,032	-	-	-	0,652	0,652	-		
			НПС Молчаново																
			0,336	0,079	-	-	0,25I	-	-	-	0,006	-	-	-	0,079	0,079	-		
			НПС Александровское																
			0,454	0,3I4	-	-	0,034	0,034	-	-	0,I	0,02	-	-	0,32	0,26	-		

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы
водопотребления на единицу продукции

НПС управления Северо-Кавказскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			свежая вода				на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			Всего	В том числе питьевого качества	Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода	
							Всего	В том числе питьевого качества			Всего	В том числе питьевого качества						
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
			НПС "Ярык-Су"															
Нефть, стабилизированная на промыслах	I000 тонн перекачанной нефти	Прямоточная	42,8	42,8	–	–	39,8	39,8	–	–	0,46	0,46	–	–	2,54	2,54	–	
			НПС "Изберг"															
			I6I,7	I6I,7	–	–	–	–	–	–	23,4	23,4	–	–	I38,3	I38,3	–	
			НПС "Прогресс"															
			0,757	0,757	–	–	–	–	–	–	0,033	0,033	–	–	0,724	0,724	–	
			НПС "Тахорецкая"															
			4,45	4,45	–	–	3,75	3,75	–	–	0,038	0,038	–	–	0,66	0,66	–	
			НПС "Луганская"															
			0,27	0,27	–	–	–	–	–	–	0,0II	0,0II	–	–	0,26	0,26	–	
			НПС "Грозный"															
			I,35	I,35	–	–	0,56	0,56	–	–	0,005	0,005	–	–	0,78	0,78	–	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							НПС "Дагестанская"										
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	Прямоточная	39,0	39,0	-	-	3I,9	3I,9	-	-	0,4	0,4	-	-	6,7	6,7	-
							НПС "Успенская"										
			I,44	I,44	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	I,38	I,38	-
							НПС "Георгиевская"										
			0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	0,II	0,II	-	-	0,45	0,45	-
							НПС "Родионовка"										
			0,252	0,252	-	-	-	-	-	-	0,022	0,022	-	-	0,23	0,23	-
							НПС "Водораздел"										
			0,622	0,I4	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	0,562	0,I4	-
							НПС "Вознесенская"										
			I,52	I.52	-	-	0.4	0,4	-	-	0,09	0,09	-	-	I,03	I,03	-
							НПС "Камыш-Бурун"										
			I3,5	I3,5	-	-	9,5	9,5	-	-	0,39	0,39	-	-	3,59	3,59	-
							НПС "Ищерская"										
			25,5	25,5	-	-	2I,05	2I,05	-	-	0,45	0,45	-	-	3,99	3,99	-
							НПС "Кущевская"										
			0,246	0,062	-	-	0,I8	-	-	-	0,004	-	-	-	0,062	0,062	-
							НПС "Хаян-Корт"										
			0,II8	0,II8	-	-	-	-	-	-	0,0II	0,0II	-	-	0,I07	0,I07	-

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления на единицу продукции

ЛПДС, НПС и нефтебазах Черноморского управления магистральных нефтепроводов .

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			Всего	В том числе питьевого качества			свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	свежая вода		Оборотная вода	Последовательно используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества	Последовательно используемая вода	
							Всего	В том числе питьевого качества			Всего	В том числе питьевого качества						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	прямот. оборотная					Шехская ЛПДС											
			0,980	0,980	3,I6	-	0,289	0,289	3,I6	-	0,0746	0,0746	-	-	0,6I6	0,6I6	-	
							Крымская НПС											
			2,076	0,44	I,6	-	1,624	0,006	I,6	-	0,0I86	-	-	-	0,434	0,434	-	
							Нововеличковская НПС											
			2,2I4	2,2I4	I,I6	-	I,698	I,698	I,I6	-	0,066	0,066	-	-	0,45	0,45	-	
							Карская ЛПДС											
			9,35	0,35	8,4	-	4,85	-	8,4	-	0,528	-	-	-	3,97	0,35	-	
		прямот.					Нефтебаза Заречье											
			2,83	2,29	-	-	2,05	2,05	-	-	0,038	-	-	-	0,24	0,24	-	
							Нефтебаза Шесхарис											
			II,36	II,36	-	-	9,33	9,33	-	-	0,04	0,04	-	-	I,99	I,99	-	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
								Нефтебаза "Трушовая"									
			7,9I	2,3	-	-	3,3	0,I7	-	-	I,22	-	-	-	3,39	2,I3	-
								Краснодарское РНУ									
								Псекупская НПС									
прямоточная			66,7	66,7	-	-	60,5	60,5	-	-	0,29	0,29	-	-	5,9I	5,90	-
								Хадыженская ЛПДС									
			2,82	2,82	-	-	2,05	2,05	-	-	0,II3	0,II3	-	-	0,66	0,66	-
								Ладожская НПС									
			0,494	0,494	-	-	0,0II	0,0II	-	-	0,0I3	0,0I3	-	-	0,47	0,47	-
								Смоленская насосная									
прям. обор:			I0.705	I0,705	95,03	-	0,005	0,005	95,03	-	-	-	-	-	I0,7	I0,7	-
								Ахтырский пункт налива									
			3I,55	3I,55	-	-	I8,06	I8,06	-	-	3,2	3,2	-	-	I0,3	I0,3	-

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления на единицу продукции

на НПС и нефтебазах управления Закавказскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
							на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
			свежая вода				свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн переачанной нефти	прямоточная, оборотная					Апшеронское РНУ											
							ЛПДС Дашгаль											
			3,9	2,72	–	–	I,I8	–	–	–	–	–	–	–	2,72	2,72	–	
							НПС Дашгиль											
			I,3I	I,25	0,86	–	0,06	–	0,86	–	–	–	–	–	I,25	I,25	–	
							НПС Цута											
			I,48	I,4	I,I	–	0,08	–	I,I	–	–	–	–	–	1,4	I,4	–	
							НПС Сабунчи											
			6,60	4,20	I,2I	–	0,I7	–	I,2I	–	–	–	–	–	6,43	4,20	–	
							НПС Бинагады											
			8,I3	2,98	3,75	–	0,20	–	3,75	–	–	–	–	–	7,93	2,98	–	
							ЛПДС Сураханы											
			I,87	0,75	0,68	–	0,05	–	0,68	–	–	–	–	–	I,82	0,75	–	

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8
							Карадагское РНУ										
							НПС 26 бакинских комиссаров										
			9,83	3,25	4,I7	-	0,24	-	4,I7	-	-	-	-	-	9,59	3,25	-
							НПС Али-Байрамлы										
			2,75	2,72	I,I8	-	0,03	-	I,I8	-	-	-	-	-	2,72	2,72	-
							НПС Лок-Батан										
			0,23	0,23	6,5	-	0,I6	-	6,5	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-
							НПС Бузовны										
			0,4I	0,4I	I0,7	-	0,27	-	I0,7	-	-	-	-	-	0,I4	0,I4	-
							НПС Кала										
			0,57	0,57	I6,2	-	0,4	-	I6,2	-	-	-	-	-	0,I7	0,I7	-
							Дюбендинская перевалочная н/база										
			6,63	5,I5	2,57	-	4,27	3,82	2,57	-	0,05	-	-	-	2,3I	I,33	-

прямоточная, оборотная

Форма I

Текущие индивидуальные балансовые нормы водопотребления на единицу продукции

на НПС Грузинского управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Система водоснабжения	Норма водопотребления, м³															
			Всего				В том числе											
							на производственные нужды								на хозяйственно-питьевые нужды			
							технологические нужды				вспомогательные нужды				свежая вода			
				свежая вода			свежая вода				свежая 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	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	прям.	1,02	I,02	-	-	НПС Самгори 0,I6	0,I6	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	-	
		прям. оборот.	5,I	5,I	0,002	-	НПС Диди-Плеви 3,8	3,8	0,002	-	-	-	-	-	I,3	I,3	-	
		прямоточная	0,95	0,95	-	-	НПС Усахело 0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	0,9I	0,9I	-	
			0,79	0,79	-	-	НПС Джинчараули 0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	0,75	0,75	-	
			0,4	0,4	-	-	Приёмо-сдаточный пункт Батуми 0,0I9	0,0I9	-	-	-	-	-	-	0,38	0,38	-	
			9,40	9,40	-	-	Нефтеналивная эстакада Гачиани 3,82	3,82	-	-	0,03I	0,03I	-	-	5,56	5,56	-	

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

На ЛПДС, НПС Управления магистральных нефтепроводов "Дружба"

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
			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	всего		технологические		вспомогательные		Безвозвратное потребление	Потери
													Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери		
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти																			
								Ровенское РНУ												
								НПС Плещевка												
		0,4II	- 0,4II	0,287	-	0,275	-	0,0I25	0,I24		0,05	0,035	-	0,0I5	-	0,0I4	-	0,00I	0,05	0,02
								НПС Чиховка												
		0,678	- 0,678	0,505	-	0,464	-	0,0413	0,I73		0,06	0,I	-	0,02	-	0,0I4	-	0,006	0,06	0,027
								НПС Новины												
		0,534	- 0,534	0,4I9	-	0,4I	-	0,0086	0,I25		0,05	0,035	-	0,0I5	-	0,0I4	-	0,00I	0,05	0,02
								НПС Броды												
		4,75	- 4,75	4,23	-	4,II	-	0,I2	0,52		0,I6	0,28	-	0,2	-	0,I8	-	0,02	0,I6	0,08
								НПС Куровичи												
		I,426	- I,426	I,I9I	-	I,I74	-	0,0I7	0,235		0,05	0,062	-	0,0I7	-	0,0I4	-	0,003	0,005	0,045
								НПС Жулино												
		I,27	- I,27	I,04I	-	I,028	-	0,0I3	0,228		0,05	0,068	-	0,02I	-	0,02	-	0,00I	0,05	0,047

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
							НПС Карпаты													
I,006	-	I,006	0.756	-	0,7I4	-	0,042	0,25	0,I9	0,05I	-	0,02I	-	0,0I4	-	0,007	0,I9	0,03		
							Гомельское РНУ ЛПДС Унеча													
0,32I	-	0,32I	0,233	-	0,227	-	0,0058	0,088	0,0I3	0,0I43	-	0,00I3	-	0,0004	-	0,0009	0,0I3	0,0I3		
							НПС Новозыбково													
0,III	-	0,III	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,0I3	0,0I4	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,0I3	0,0I3		
							НПС Бобовичи													
0,III	-	0,III	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,0I3	0,0I9	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,0I3	0,0I3		
							НПС Защебье													
0,III	-	0,III	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,0I3	0,0I9	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,0I3	0,0I3		
							ЛПДС Мозырь													
0,32I	-	0,32I	0,233	-	0,227	-	0,0058	0,088	0,0I3	0,0I43	-	0,00I3	-	0,0004	-	0,0009	0,0I3	0,0I3		
							НПС Туров													
0,III	-	0,III	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,0I3	0,0I9	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,0I3	0,0I3		
							НПС Пинск													
0,III	-	0,III	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,0I3	0,0I9	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,0I3	0,0I3		
							НПС Кобрин													
0,III	-	0,III	0,032	-	0,0285	-	0,0037	0,079	0,0I3	0,0I9	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,0I3	0,0I3		
							Драгобычское РНУ НПС Долина													
30,26	-	30,26	24,II	-	23,26	-	0,85	6,I5	0,5	I,94	-	I,06	-	I,I6	-	0,I5	0,5	0,63		
							Участок приема-сдачи нефти													
26,I5	-	26,I5	23,24	-	22,8	-	0,44	2,9I	0,4I	0,95	-	0,08	-	0,6	-	0,08	0,4I	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 Костюковичи												
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 Скрудалиена												
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 Биржай												
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 Йонишкис												
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 Джукста												
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		
								Мичуранское 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		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
								НПС Аксинино												
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
								Куйбышевское РНУ												
								НПС Красноселки												
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 Кижеватово												
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 Малиновка												
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 Сызрань												
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
								НПСРостовка												
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

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на ЛПДС, НПС управления Урало-Сибирскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
							Челябинское РНУ													
							НПС Ленинск													
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	0,904	-	0,904	0,8I9	-	0,8I5	-	0,004	0,085	0,02	0,04	-	0,0II	-	0,0I	-	0,0006	0,02	0,029
							НПС Бердяуш													
		0,354	-	0,354	0,288	-	0,285	-	0,003	0,066	0,022	0,0I62	-	0,0075	-	0,007	-	0,0007	0,0022	0,0087
							НПС Травники													
		0,256	-	0,256	0,I9	-	0,I86	-	0,004	0,066	0,05	0,03	-	0,005	-	0,004	-	0,0008	0,05	0,025
							НПС Синеглазово													
		4,76	-	4,76	3,964	-	3,964	-	-	0,80	0,I4	0,35	-	0,09	-	0,09	-	-	0,I4	0,26
							НПС Еткуль													
		0,297	-	0,297	0,207	-	0,203	-	0,0036	0,09	0,028	0,0I54	-	0,005	-	0,005	-	0,0004	0,028	0,0I
							НПС Канаши													
		0,I4I	-	0,I4I	0,089	-	0,086	-	0,0026	0,052	0,0I8	0,0094	-	0,002	-	0,00I6	-	0,0004	0,0I8	0,0074

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	-	0,003	0,001	0,02		
								ЛПДС Москаленки												
0,55	-	0,55	0,497	-	0,49	-	0,007	0,055	0,007	0,032	-	0,024	-	0,023	-	0,001	0,007	0,008		
								Курганское РНУ												
								НПС Мишкино												
0,115	0,1030	0,012	0,105	0,103	-	-	0,0018	0,0102	-	0,0938	-	0,0025	-	0,0023	-	0,00025	-	0,0013		
								НПС Варташи												
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 Юргамыш												
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 Чекмагуш												
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 Чернушка												
10,596	-	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	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
										Черкасское РНУ										
										НПС Нурлино										
	0,99	-	0,99	0,746	-	0,746	-	-	0,244	0,0I	0,0I	-	0,004	-	0,004	-	-	0,0I	0,006	
										ЛПДС Черкассы										
	0,275	-	0,275	0,229	-	0,229	-	-	0,046	0,004	0,002	-	0,00I	-	0,00I	-	-	0,004	0,002	
										НПС Улу-Теляк										
	0,206	-	0,206	0,I89	-	0,I89	-	-	0,0I7	0,002	0,002	-	0,00I	-	0,00I	-	-	0,002	0,00I	
										НПС Аша										
	0,227	-	0,227	0,I6I	-	0,I6I	-	-	0,066	0,003	0,003	-	0,002	-	0,002	-	-	0,003	0,00I	
										ЛПДС Кропачево										
	0,3I2	-	0,3I2	0,258	-	0,258	-	-	0,054	0,004	0,008	-	0,002	-	0,002	-	-	0,004	0,002	
										Туймазинское РНУ										
										ЛПДС Субханкулово										
	I,9I9	0,05	I,869	I,795	0,05	I,695	-	0,05	0,I24	0,02	0,086	-	0,06	-	0,05	-	0,0I	0,02	0,026	
										НПС Мраково										
	2,359	-	2,359	0,98		0,9I	-	0,07	I,379	0,08	0,I3I	-	0,0I	-	-	-	0,0I	0,08	0,I2I	
										НПС Нарышево										
	6,I4	3,75	2,39	4,93	3,53	I,I8	0,22	-	I,2I	0,0I	0,I7	-	0,0I	-	-	-	0,0I	0,0I	0,I6	
										ЛПДС Салават										
	2,23	-	2,23	I,05	-	0,84	-	0,2I	I,08I	0,77	0,I89	-	0,03	-	-	-	0,03	0,77	0,I59	
										НПС Шкапово										
	9,53	-	9,53	8,532	-	8,392	-	0,I4	0,995	0,003	0,38	-	0,258	-	0,238	-	0,02	0,003	0,I22	
										НПС Языково										
	I,26	-	I,26	I,I68	-	I,I5	-	0,0I8	0,092	0,00I	0,03	-	0,022	-	0,02	-	0,002	0,00I	0,008	

Форма 2

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

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
													производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	технологические		вспомогательные					Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	Потери	Безвозвратное потребление	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								
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									Казанское РНУ											
									ЛПДС Ковали											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	0,4I7	-	0,4I7	0,224	-	0,I72	-	0,052	0,I93	0,002	0,095	-	0,08	-	0,07	-	0,0I	0,002	0,0I5
									ЛПДС Тиньговатово											
		0,4I0	-	0,4I	0,248	-	0,228	-	0,02	0,I62	0,003	0,09	-	0,066	-	0,06	-	0,006	0,003	0,024
									Ромашкинское РНУ											
									ЛПДС Альметьевск											
		I,73	-	I,73	I,474	-	I,46	-	0,0I44	0,253	0,2I	0,05	-	0,02	-	0,0I8	-	0,002	0,2I	0,03
									НПС Ромашкино											
		8,55	-	8,55	4,62	-	4,I6	-	0,426	3,925	0,709	0,6I	-	0,I3	-	0,07	-	0,06	0,709	0,48
									ЛПДС Елизаветинка											
		0,I84	-	0,I84	0,064	-	0,05	-	0,0I4	0,II9	0,0I3	0,0I8	-	0,003	-	0,00I	-	0,002	0,0I3	0,0I5
									НПС Клявлино											
		I56,4	-	I56,4	I02,4	-	97,2	-	5,22	54,0	55,7	8,32	-	2,62	-	I,8	-	0,82	55,7	5,7

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
ЛПДС Калиновый ключ																				
0,234	-	0,234	0,06I	-	0,05I	-	0,0I04	0,I73	0,076	0,027	-	0,003	-	0,00I	-	0,002	0,08	0,024		
Альметьевское РНУ																				
ЛПДС-I																				
6,69	-	6,69	4,4I	-	4,4I	-	-	2,28	0,06	0,37	-	0,II	-	0,II	-	-	0,06	0,26		
ЛПДС-2																				
6,39	-	6,39	5,85	-	5,74	-	0,II	0,54	0,04	0,I7	-	0,II	-	0,09	-	0,02	0,04	0,06		
НПС Карабаш																				
3,I2	-	3,I2	2,39	-	2,34	-	0,05	0,73	0,07	0,22	-	0,04	-	0,03	-	0,0I	0,07	0,I8		
НПС Азнакаевская																				
I0,83	-	I0,83	I0,09	-	IC,07	-	0,025	0,73	0,74	0,I25	-	0,045	-	0,04	-	0,005	0,74	0,08		
НПС Набережные Челны																				
2,57	-	2,57	I,7	-	I,66	-	0,043	0,87	0,23	0,I27	-	0,027	-	0,02	-	0,007	0,23	0,I		
НПС Михайловка																				
0,696	-	0,696	0,386	-	0,369	-	0,0I7	0,3I	0,04	0,057	-	0,0I7	-	0,0I4	-	0,003	0,04	0,04		
НПС Повсево																				
I0,9I	-	I0,9I	6,86	-	6,47	-	0,39	4,05	0,I7	0,75	-	0,3I	-	0,24	-	0,07	0,I7	0,44		
Удмуртское РНУ																				
НПС Б.Сосновка																				
0,2I7	-	0,2I7	0,I05	-	0,0935	-	0,0II4	0,II2	0,004	0,0023	-	0,0003	-	-	-	0,0003	0,004	0,002		
НПС Дебессы																				
0,240	-	0,240	0,II03	-	0,0935	-	0,0I68	0,I30	0,004	0,0027	-	0,0007	-	-	-	0,0007	0,004	0,002		
НПС Арлеть																				
0,302	-	0,302	0,I847	-	0,I7I7	-	0,0I3	0,II7	0,004	0,0026	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,004	0,002		
НПС Сюмси																				
0,246	-	0,246	0,II35	-	0,0949	-	0,0I86	0,0I32	0,004	0,0026	-	0,0006	-	-	-	0,0006	0,004	0,002		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС Кавгтоп											
I,365	-	I,365	0,463	-	0,4326	-	0,0302	0,902	0,007	0,082	-	0,022	-	0,0I7	-	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	-	0,0I	-	-	-	0,0I	0,07	0,042		
									ЦТТ и СТ, аппарат управления											
0,0735	-	0,0735	0,037I	-	-	-	0,037I	0,0364	-	0,0I	-	0,006	-	-	-	0,006	-	0,004		
									Краснокамское РНУ											
									НПС Платина											
0,298	-	0,298	0,I88	-	0,I76	-	0,0I2	0,II0	0,02	0,024	0,02	0,0II	0,02	0,009	-	0,002	-	0,0I3		
									НПС Арбатская											
0,I37	-	0,I37	0,084	-	0,08I	-	0,0034	0,053	0,02	0,0I36	0,02	0,0036	0,02	0,003	-	0,0006	-	0,0I		
									НПС Лысьва											
0,I58	-	0,I58	0,I0	-	0,092	-	0,008	0,058	0,02	0,0I35	0,02	0,0025	0,02	0,00I5	-	0,00I	-	0,0II		
									НПС Пермь-2											
0,34	-	0,34	0,27I	-	0,26	-	0,0II	0,069	0,02	0,029	0,02	0,0I7	0,02	0,0I5	-	0,002	-	0,0I2		
									НПС Пермь-I											
0,833	-	0,833	0,558	-	0,537	-	0,02I	0,275	-	0,064	-	0,024	-	0,02I	-	0,003	-	0,04		
									НПС Уральская											
3,22	-	3,22	2,34	-	2,226	-	0,II3	0,88	-	0,094	-	0,064	-	0,054	-	0,0I	-	0,03		
									НПС Краснокамск											
3I,07	-	3I,07	I3,67	-	8,58	-	5,09	I7,4	-	2,59	-	I,I8	-	I,I	-	0,08	-	2,4		
									НПС Полазна											
2,38	-	2,38	I,62	-	I,43	-	0,I9	0,76	-	0,3I	-	0,I6	-	0,I3	-	0,03	-	0,I5		
									НПС Оса											
2,87	-	2,87	I,755	-	I,7I2	-	0,043	I,II	-	0,238	-	0,098	-	0,09	-	0,008	-	0,I4		

Форма 2

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

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти																			
Тобольское НПУ																				
НПС Уват																				
		0,273	–	0,273	0,I65	–	0,I64	–	0,0008	0,I08	–	0,0452	–	0,0I52	–	0,0I5	–	0,0002	–	0,03
НПС Аремзяны																				
		0,332	–	0,332	0,222	–	0,22I	–	0,0008	0,II0	–	0,0502	–	0,0202	–	0,02	–	0,0002	–	0,03
НПС Вагай																				
		3,643	–	3,643	2,243	–	2,24	–	0,0034	I,40	–	0,5506	–	0,2I06	–	0,2I	–	0,0006	–	0,35
НПС Новопетровка																				
		0,93	–	0,93	0,52	–	0,5I7	–	0,0034	0,4I2	–	0,I5I	–	0,0506	–	0,05	–	0,0006	–	0,I
НПС Вознесенка																				
		0,728	–	0,728	0,I05	–	0,I04	–	0,0008	0,623	–	0,0232	–	0,0I02	–	0,0I	–	0,0002	–	0,0I3
НПС Абатское																				
		0,35	–	0,35	0,26	–	0,250	–	0,0034	0,09	–	0,0706	–	0,0506	–	0,05	–	0,0006	–	0,02

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								НПС Чумановка												
		I,326	-	I,326	0,0878	-	0,877	-	0,0008	0,448	-	0,I92	-	0,0802	-	0,08	-	0,0002	-	0,II2
								НПС Бекишево												
		I,40I	-	I,40I	0,87I	-	0,87	-	0,0008	0,53	-	0,2I	-	0,0802	-	0,08	-	0,0002	-	0,I3
								Сургутское НПУ												
								НПС Каркатеевы												
		0,905	-	0,905	0,589	-	0,586	-	0,0034	0,3I6	-	0,I36	-	0,0506	-	0,05	-	0,0006	-	0,08
								НПС Урьевские												
		0,44	-	0,44	0,277	-	0,276	-	0,0008	0,I66	-	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 Салым												
		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	-	0,2I9	-	0,0008	0,238	-	0,0802	-	0,0202	-	0,02	-	0,0002	-	0,06
								НПС Нижневартовский												
		0,586	-	0,586	0,2I5	-	0,2I3	-	0,00I7	0,37I	-	0,II	-	0,0203	-	0,02	-	0,0003	-	0,09
								НПС Южный Балык												
		2,03	-	2,03	I,76I	-	I,76	-	0,0008	0,269	-	0,22	-	0,I602	-	0,I6	-	0,0002	-	0,06
								НПС Тюмень												
		0,64I	-	0,64I	0,27I	-	0,27	-	0,0008	0,37	-	0,I2	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,09
								НПС Бачкун												
		0,I8	-	0,I8	0,029	-	0,028	-	0,0008	0,I5	-	0,042	-	0,0022	-	0,002	-	0,0002	-	0,04
								НПС Исетское												
		0,I56	-	0,I56	0,I24	-	0,I23	-	0,0008	0,032	-	0,0I82	-	0,0I02	-	0,0I	-	0,0002	-	0,008
								НПС Сетово												
		0,257	-	0,257	0,I78	-	0,I77	-	0,0008	0,079	-	0,0402	-	0,0202	-	0,02	-	0,0002	-	0,02

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС Княжево											
0,57	-	0,57	0,384	-	0,383	-	0,0008	0,I9	-	0,0802	-	0,0302	-	0,03	-	0,0002	-	0,05		
									НПС Юган											
I,43	-	I,43	I,I0I	-	I,I	-	0,0008	0,33	-	0,I802	-	0,I002	-	0,I	-	0,0002	-	0,08		
									Урайское РНУ											
									НПС Мамонтово											
0,I99	-	0,I99	0,I48	-	0,I44	-	0,0045	0,05I	-	0,034	-	0,02I	-	0,0I6	-	0,005	-	0,0I3		
									НПС Западный Сургут											
0,I07	-	0,I07	0,04	-	0,036		0,0036	0,067	-	0,02I	-	0,0044	-	0,004	-	0,0004	-	0,0I7		
									НПС Шаим											
0,296	-	0,296	-	-	-	-	-	0,296	-	0,074	-	-	-	-	-	-	-	0,074		
									НПС Кума											
0,2I2	-	0,2I2	0,067	-	0,067	-	-	0,I45	-	0,037	-	0,007	-	0,007	-	-	-	0,03		
									НПС Ильичёвка											
0,078	-	0,078	0,0I5	-	0,0I5	-	-	0,063	-	0,0I8	-	0,002	-	0,002	-	-	-	0,0I6		
									НПС Конда											
0,2I64	-	0,2I64	0,I68	-	0,I63	-	0,0054	0,048	-	0,0326	-	0,0206	-	0,02	-	0,0006	-	0,0I2		
									НПС Сосьва											
0,246	-	0,246	0,I9	-	0,I9	-	-	0,856	-	0,034	-	0,02	-	0,02	-	-	-	0,0I4		
									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	0,03I	-	0,03I	-	-	0,065	-	0,0I9	-	0,003	-	0,003	-	-	-	0,0I6		

Форма2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

на НПС, ЛПДС управления Приволжскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
											Волгоградское РНУ									
											НПС Жирновск									
Нефть, стабилизированная на промыслах	1000 тонн перекачанной нефти	7,9	-	7,9	5,5I	-	4,86	-	0,65	2,39	-	3,98	-	2,94	-	2,84	-	0,I	-	I,04
											НПС Ефимовка									
		I0,I54	-	I0,I54	8,7I5	-	8,067	-	0,648	I,439	-	2,I06	-	0,275	-	0,I75	-	0,I	-	I,83I
											НПС Медведица									
		7,I82	-	7,I82	6,532	-	6,I8	-	0,352	0,605	-	3,837	-	2,496	-	2,454	-	0,042	-	I,34I
											БКНС Новомлиновская									
		0,I5I	-	0,I5I	0,0II	-	-	-	0,0II	0,I4	-	0,I58	-	0,0I5	-	0,0I4	-	0,00I	-	0,I43
											НПС Зензеватка									
		I,073	-	I,073	0,4I8	-	0,328	-	0,09	0,655	-	0,373	-	0,092	-	0,078	-	0,0I4	-	0,28I

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								НПС Кузьмичи												
I,036	-	I,036	0,4I8	-	0,32I	-	0,097	0,6I8	-	0,355	-	0,I54	-	0,I39	-	0,0I5	-	0,20I		
								ВКНС Тингутская												
0,282	-	0,282	0,0I6	-	-	-	0,0I6	0,226	-	0,03I	-	0,0I6	-	0,0I4	-	0,002	-	0,0I5		
								НПС Караичевская												
0,5I6	-	0,5I6	0,I92	-	0,I33	-	0,059	0,324	-	0,247	-	0,059	-	0,05	-	0,009	-	0,I88		
								ВКНС Зимовники												
0,282	-	0;282	0,0I6	-	-	-	0,0I6	0,266	-	0,03I	-	0,0I6	-	0,0I4	-	0,002	-	0,0I5		
								НПС Екатериновка												
0,557	-	0,557	0,2I7	-	0,I43	-	0,074	0,34	-	0,I9	-	0,09	-	0,077	-	0,0I3	-	0,I		
								ВКНС Песчанокопское												
0,I33	-	0,I33	0,0I2	-	-	-	0,0I2	0,I2I	-	0,099	-	0,00I	-	-	-	0,00I	-	0,098		
								Уральское РНУ												
								ЛПДС Б.Чаган												
3,48	-	3,48	2,02	-	I,67	-	0,35	I,46	I,5	I,6	-	I,33	-	I,27	-	0,06	I,5	0,27		
								ЛПДС Черниговская												
I,24	-	I,24	0,52	-	0,35	-	0,I7	0,72	0,54	0,I36	-	0,04	-	0,0I	-	0,03	0,54	0,096		
								НПС Сахарная												
I,79	-	I,79	0,95	-	0,74	-	0,2I	0,84	I,I7	0,055	-	0,055	-	0,0I9	-	0,036	I,I7	0,I2		
								Калмыцинское РНУ												
								НПС Гурьев												
22,37	-	22,37	I7,89	-	I7,83	-	0,06I	4,48	I,3	0,75	-	0,39	-	0,38	-	0,09	I,3	0,36		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС Индерборгская											
I6,825		-	I6,825	I5,8I9	-	I5,8I	-	0,009	I,006	0,0I4	I,22I	-	I,I0I	-	I,I	-	0,00I	0,0I4	0,I2	
									Саратовское РНУ											
									НПС Грачи											
0,II8	0,029	0,079	0,06	-	0,03	0,029	0,0006	0,058	-	0,022	-	0,008	-	0,008	-	0,005	-	0,0I4		
									НПС Бородаевка											
0,076	0,0I53	0,06I	0,024	0,007	0,008	0,0083	0,0002	0,052	-	0,0I55	-	0,0025	-	0,00I	-	0,00I5	-	0,0I3		
									НПС Наливная											
I5,457	5,I57	I0,3	I0,43	I,4I6	3,2I2	3,74I	8,065	5,023	-	2,7I	-	I,46	-	0,43	-	I,025	-	I,256		
									НПС Терновка											
0,09	0,0I	0,08	0,0I9	0,007	0,009	0,003	0,0002	0,07I	-	0,02	-	0,00I6	-	0,00I	-	0,0006	-	0,0I8		
									НПС Красноармейская											
0,I07	0,032	0,075	0,033	0,002	0,0009	,003	0,0002	0,074	-	0,028	-	0,009	-	0,003	-	0,006	-	0,0I9		
									НПС Соколовая Гора											
I0,595	I,273	9,32	I,78	-	0,487	I,273	0,0I7	8,8I8	-	2,468	-	0,264	-	0,034	-	0,23	-	2,204		
									НПС Красный Яр											
0,I8I	0,056	0,I25	0,089	0,002	,0023	0,0537	0,0003	0,092	-	0,035	-	0,0I2	-	0,0032	-	0,009	-	0,023		
									НПС Астахово											
0,099	0,0I28	0,0863	0,026	0,008	0,0I3	0,0048	0,0003	0,073	-	0,02I	-	0,003	-	0,002	-	0,0009	-	0,0I8		
									НПС Сатаровский											
0,I054	0,0I2I	0,093	0,025	0,0098	0,0I3	0,0023	0,0003	0,08	-	0,02I7	-	0,00I7	-	0,00I2	-	0,00045	-	0,02		
									НПС Андрияновская											
0,I0II	0,0II2	0,093	0,0245	0,009	0,0I3	0,0022	0,0003	0,08	-	0,022	-	0,0024	-	0,002	-	0,00045	-	0,2		
									НПС Суходольская											
0,094	0,0II2	0,083	0,0245	0,009	0,0I3	0,0022	0,0003	0,07	-	0,02	-	0,0024	-	0,0024	-	0,06045	-	0,0I8		
									Новокуйбышевское РНУ											
									НПС Совхозная											
0,865		-	0,865	0,807	-	0,728	-	0,079	0,058	0,2I4	0,I67	-	0,0I7	-	0,008	-	0,009	0,2I4	0,I50	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
								НПС Покровка												
I,492	-	I,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												
0,02I	-	0,02I	0,0I	-	0,0I	-	-	0,0II	-	0,037	-	0,034	-	0,034	-	-	-	0,003		
								Бугурусланское РНУ												
								НПС Кротовка												
I,3	-	I,3	0,63	-	0,57	-	0,06	0,67	-	0,8	-	0,2	-	0,I6	-	0,04	-	0,6		
								НПС Похвистнево												
I,492	-	I,49	0,98	-	0,95	-	0,032	0,5I	-	I,27	-	0,46	-	0,45	-	0,008	-	0,8I		
								НПС Серные воды												
2,74	-	2,74	I,84	-	I,8	-	0,04	0,9	-	I,43	-	0,73	-	0,7	-	0,03	-	0,7		
								НПС Баллы												
2,34	-	2,34	0,94	-	0,889	-	0,05I	I,4	-	I,88	-	0,68	-	0,67I	-	0,009	-	I,2		
								НПС Бугуруслан												
I,78	-	I,78	I,52	-	I,52	-	-	0,26	-	I,58	-	0,53	-	0,53	-	-	-	I,05		
								БКНС Ерзовка												
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,00I		
								БКНС Комсомолец												
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,00I		
								БКНС Комсомолец												
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,00I		
								БКНС Поповка												
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,00I		
								БКНС Бугуруслан												
0,002	-	0,002	-	-	-	-	-	0,002	-	0,005	-	0,004	-	0,004	-	-	-	0,00I		

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на ЛПДС, НПС Южного управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
													производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС Узень											
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах		22,76	-	22,76	22,56	-	22,4I	-	0,I46	0,204	0,II	0,35	-	0,304	-	0,29	-	0,0I4	0,II	0,046
									НПС Сай-Утес											
		I,45	-	I,45	I,256	-	I,I56	-	0,I	0,I9I	0,I9I	0,084	-	0,044	-	0,044	-	-	0,079	0,04
									ЛПДС Бейнеу											
		2,I94	-	2,I94	I,954	-	I,764	-	0,I9	0,24	0,I2	0,306	-	0,266	-	0,266	-	-	0,I2	0,04
									ЛПДС Кульсары											
		2,026	-	2,026	I,856	-	I,752	-	0,I04	0,I7	0,II5	0,099	-	0,064	-	0,048	-	0,0I6	0,II5	0,035
									ЛПДС Гурьев											
		3,926	-	3,93	3,426	-	3,03	-	0,423	0,50	0,27	0,304	-	0,I64	-	0,097	-	0,067	0,27	0,I4
									ЛПДС Шевченко											
1000 тонн перекачанной нефти		24,85	-	34,85	3I,72	-	28,78	-	2,94	3,I3	I,4	I,36	-	0,89	-	0,42	-	0,47	I,4	0,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
									НПС Каламкас											
	29,07	-	29,07	28,486	-	28,24	-	0,246	0,581	I,I	0,293	-	0,I74	-	0,I6	-	0,0I4	I,I	0,II9	
									НПС Каражанбас											
	28,94	-	28,94	29,99	-	27,I8	-	0,8I	0,95	0,43	0,53	-	0,3I	-	0,22	-	0,09	0,43	0,22	
									НПС Таучик											
	8,463	-	8,463	7,79	-	7,54	-	0,25	0,7673	0,4	0,267	-	0,I4	-	0,I3	-	0,0I	0,4	0,I27	
									НПС Жетыбай											
	20,I3	-	20,I3	I8,97	-	I8,5	-	0,467	I,I6	0,74	0,553	-	0,353	-	0,35	-	0,003	0,74	0,2	

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

на НПС Управления Туркменскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								НПС Вышка												
		3,992	-	3,992	0,252	-	0,I92	-	0,06	3,74	0,2	0,728	-	0,028	-	0,0I8	-	0,0I	0,2	0,7
								НПС Котур-Тепе												
		0,94	-	0,94	0,049	-	-	-	0,049	0,89	0,05	0,I58	-	0,008	-	-	-	0,008	0,05	0,I5
								Окаремский участок по наливу нефти												
		98,I	-	98,I	95,3	-	94,6	-	0,7I7	2,78	-	9,53	-	8,83	-	8,7	-	0,I3	-	0,7
								НПС Челекен												
		9I,2	-	9I,2	84,3	-	83,7	-	0,59	6,9	-	9,53	-	7,8	-	7,7	-	0,I	-	I,73
								НПС Балек												
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	38I,I	-	38I,I	235,7	-	225,84	-	9,86	I45,4	-	59,04	-	22,64	-	20,9	-	I,74	-	36,4

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения
на единицу продукции

на НПС Управления Транссибирскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
													производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	технологические		вспомогательные					безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	потери	безвозвратное потребление	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								
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								Новосибирское РНУ												
								НПС Сокур												
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	I,30	-	I,30	0,603	-	0,44I	-	0,I62	0,697	0,I2	0,III	-	0,03I	-	0,006	-	0,025	0,I9	0,08
								ЛПДС Анжеро-Судженск												
		2,995	-	2,995	2,8I5	-	2,78I	-	0,034	0,I8	0,06	0,076	-	0,046	-	0,04	-	0,006	0,06	0,03
								НПС Мариинск												
		0,347	-	0,347	0,2I3	-	0,200	-	0,0I3	0,I34	0,026	0,023	-	0,006	-	0,004	-	0,002	0,026	0,0I7
								НПС Каштан												
		0,577	-	0,577	0,407	-	0,393	-	0,0I4	0,I70	0,68	0,038	-	0,008	-	0,006	-	0,002	0,08	0,03
								Красноярское РНУ												
								НПС Ачинск												
		0,254	0,039	0,I65	0,I4I	0,089	0,0I6	-	0,036	0,II3	0,035	0,028	-	0,008	-	0,002	-	0,006	0,035	0,02

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								НПС Кемчуг												
0,722	0,09	0,632	0,6I8	0,09	0,908	-	0;02	0,I04	0;039	0,06	-	0,043	-	0,040	-	0,003	0,039	0,0I7		
								НПС Вознесенка												
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	I,50	0,56	0,355	0,4	0,I25	0,4	0,085	-	0,04	0,I6	0,23		
								Рыбинская НПС												
2,06	-	2,06	I,7I	-	I,668	-	0,042	0,35	0,29	0,056	0,I7	0,0I6	0,I7	0,009	-	0,007	0,I2	0,04		
								НПС Пойма												
0,289	-	0,289	0,076	-	0,025	-	0,05I	0,2I3	0,088	0,045	0,07	0,009	0,07	-	-	0,009	0,0I8	0,036		
								Иркутское РНУ												
								НПС Замзор												
I,947	-	I,947	0,935	-	0,90I	-	0,034	I,0I2	0,008	0,I44	-	0,024	-	0,0I8	-	0,006	0,008	0,I2		
								НПС Катулик												
2,527	-	2,527	0,9I5	-	0,884	-	0,03I	I,6I2	0,008	0,3I	-	0,02	-	0,0I6	-	0,004	0,008	0,29		
								НПС Кимильтей												
3,658	-	3,658	I,79I	-	I,744	-	0,047	I,867	0,083	0,5I7	-	I,I97	-	0,I9	-	0,007	0,083	0,32		
								НПС Тулун												
2,9I3	-	2,9I3	0,898	-	0,87	-	0,028	I,3I5	0,005	0,I8I	-	0,02I	-	0,0I7	-	0,004	0,005	0,I6		
								НПС Нижнеудинск												
3,34I	-	3,34I	I,29I	-	I,26	-	0,03I	2,05	0,I	0,46	-	0,09	-	0,08	-	0,0I	0,I	0,37		
								НПС Тайшет												
2,997	-	2,997	I,354	-	I,329	-	0,025	I,643	0,I7	0,4I3	-	0,083	-	0,08	-	0,003	0,I7	0,3		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
									Омское РНУ											
									ЛПДС Омская											
	I,44	-	I,44	0,49	-	0,4I	-	0,082	0,95	0,696	0,378	0,5I9	0,26	0,5I9	0,I5	-	0,II4	0,I77	0,II8	
									ЛПДС Барабинск											
	4,27	-	4,27	3,I	-	2,97	-	0,I3	I,I7	0,I9	0,28	-	0,04	-	0,02	-	0,02	0,I9	0,24	
									НПС Чулымская											
	3,64	-	3,64	2,34	-	2,27	-	0,077	I,37	0,I	0,24	-	0,04	-	0,03	-	0,0I	0,I	0,20	

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на НПС Управления Северными магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								НПС Зеленоборская												
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	I,425	I,4I7	0,08	I,4I7	I,39	-	0,027	-	0,08	0,07I	0,263	-	0,I73	-	0,I7	-	0,003	0,07I	0,09
								НПС Чикшино												
		I,I47	0,877	0,27	0,877	0,85	-	0,027	-	0,27	0,046	0,I03	-	0,023	-	0,02	-	0,003	0,046	0,08
								НПС Сыня												
		I,438	I,298	0,I4	I,298	I,27	-	0,028	-	0,I4	0,03	0,072	-	0,032	-	0,03	-	0,002	0,03	0,04
								НПС Уса												
		I,I0	0,76	0,34	0,76	0,69	-	0,07	-	0,34	0,57	0,80	-	0,I8	-	0,I7	-	0,0I	0,57	0,62
								НПС Грязовец												
		0,37	0,09	0,28	0,09	-	-	0,09	-	0,28	0,02	0,07I	-	0,00I	-	-	-	0,00I	0,02	0,07
								НПС Погорелово												
		0,246	0,046	0,20	0,046	-	-	0,046	-	0,20	0,058	0,074	-	0,004	-	-	-	0,004	0,058	0,07

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС Нюксеница											
		I,83	I,63	0,20	I,63	I,59	-	0,04	-	0,20	0,045	0,09	-	0,02	-	0,0I	-	0,0I	0,045	0,07
									НПС Приводино											
		5,97	5,64	0,33	5,64	5,5	-	0,I4	-	0,33	I,28	I,58	-	0,23	-	0,2	-	0,03	I,28	I,35
									НПС Урдома											
		0,2I9	0,049	0,I7	0,049	-	-	0,049	-	0,I7	0,09	0,II9	-	0,009	-	-	-	0,009	0,09	0,II
									НПС Микунь											
		0,I95	0,065	0,I3	0,065	-	-	0,065	-	0,I3	0,038	0,07	-	0,0I	-	-	-	0,0I	0,038	0,06
									НПС Сиидор											
		0,I23	0,03	0,I2	0,03	-	-	0,03	-	0,I2	0,09	0,I2	-	0,0I	-	-	-	0,0I	0,09	0,II
									НПС Ухта											
		6,66	5,96	0,7	5,96	5,58	-	0,38	-	0,7	0,58	I,06	-	0,29	-	0,22	-	0,07	0,58	0,77

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на ЛПДС, НПС Управления Верхне-Волжскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
													производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
						технологические		вспомогательные					всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	21
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти																			
								Горьковское РНУ												
								ЛПДС Воронятец												
		I,I8	0,0I9	I,I6I	0,I28	0,007	0,088	0,0I2	0,02I	I,052	0,072	0,234	-	0,0II	-	0,008	-	0,003	0,072	0,232
								ЛПДС Староликеево												
		0,745	0,I24	0,62I	0,354	0,0I5	0,004	0,I09	0,226	0,39I	-	0,075	-	0,036	-	0,002	-	0,034	-	0,039
								НПС Балахониха												
		2,875	0,026	2,849	0,236	0,0I4	0,I76	0,0I2	0,034	2,639	0,I44	0,549	-	0,0022	-	0,0I7	-	0,005	0,I44	0,527
								НПС Степаньково												
		0,693	0,02I	0,672	0,06	0,0I6	0,029	0,005	0,009	0,634	0,075	0,I45	-	0,005	-	0,004	-	0,00I	0,075	0,I40
								НПС Филино												
		I,753	0,053	I,70	0,II9	0,034	0,03	0,0I9	0,036	I,634	0,I65	0,382	-	0,0II	-	0,006	-	0,005	0,I65	0,37I
								НПС Залесье												
		I,227	0,024	I,203	0,052	0,0I8	0,0I5	0,006	0,0I3	I,I75	0,0II3	0,22	-	0,005	-	0,003	-	0,002	0,0II3	0,2I5

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
НПС Горький																				
	0,399	0,309	0,09	0,35I	0,004	0,022	0,305	0,02	0,048	0,033	0,0I3	-	0,005	-	0,002	-	0,003	0,033	0,008
Марийское РНУ																				
НПС Лазарево																				
	0,454	-	0,454	0,208	-	0,I9	-	0,0I8	0,246	0,042	0,I0I	-	0,059	-	0,057	-	0,002	0,042	0,042
НПС Промежуточная																				
	0,327	0,003	0,324	0,I0I	0,003	0,09	-	0,008	0,226	0,042	0,09I	-	0,049	-	0,047	-	0,00I6	0,042	0,042
Ярославское РНУ																				
НПС Ярославль																				
	2,I3	-	2,I3	I,84	-	I,39	-	0,45	0,29	0,22	0,32	-	0,09	-	0,0I	-	0,08	0,22	0,23
НПС Правдино																				
	I,04	-	I,04	0,75	-	0,3	-	0,45	0,29	0,22	0,2I	-	0,08	-	-	-	0,08	0,22	0,I3
НПС Быково																				
	I,03	-	I,03	0,74	-	0,29	-	0,45	0,29	0,22	0,22	-	0,09	-	0,0I	-	0,08	0,22	0,I3
НПС Песь																				
	I,04	-	I,04	0,75	-	0,3	-	0,45	0,29	0,22	0,2I	-	0,08	-	-	-	0,08	0,22	0,I3
Великолукское РНУ																				
НПС Великие Луки																				
	3,20	0,74	2,46	2,86	0,74	2,06	-	0,06	0,34	-	0,4	-	0,3I	-	0,3	-	0,0I	-	0,09
НПС Торжок																				
	3,00	0,74	2,26	2,8I	0,74	2,06	-	0,0I	0,I9	-	0,32	-	0,3I	-	0,3	-	0,0I	-	0,0I
Рязанское РНУ																				
НПС Ермишь																				
	0,98	-	0,98	0,8I	-	0,78	-	0,026	0,I72	0,038	0,084	-	0,054	-	0,05	-	0,004	0,038	0,03

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС Рязань											
		28,064	-	28,064	27,64	-	27,2I4	-	0,425	0,96	0,I3	0,22I	-	0,09I	-	0,0I6	-	0,075	0,I3	0,I3
									НПС Шилово											
		2,423	-	2,423	2,259	-	2,223	-	0,036	0,I64	0,029	0,039	-	0,0I2	-	0,007	-	0,005	0,029	0,027
									НПС Коломна											
		2,I3	-	2,I3	I,7	-	I,5I7	-	0,I85	0,43	0,I2	0,26	-	0,I4	-	0,II	-	0,029	0,I2	0,I2
									НПС Лазарево											
		0,454	-	0,454	0,208	-	0,I9	-	0,0I8	0,246	0,042	0,I0I	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042
									НПС Дубники											
		0,327	0,003	0,324	0,I0I	0,003	0,09	-	0,008	0,228	0,042	0,09I	-	0,05	-	0,047	-	0,003	0,042	0,042
									НПС Прудки											
		0,454	-	0,454	0,208	-	0,I9	-	0,0I8	0,246	0,042	0,I0I	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042
									НПС Килемары											
		0,327	0,003	0,324	0,I0I	0,003	0,09	-	0,008	0,226	0,042	0,09I	-	0,05	-	0,047	-	0,003	0,042	0,042
									НПС Мелковка											
		0,454	-	0,454	0,208	-	0,I9	-	0,0I8	0,246	0,042	0,I0I	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042
									НПС Макарьево											
		0,454	-	0,454	0,208	-	0,I9	-	0,0I8	0,246	0,042	0,I0I	-	0,06	-	0,057	-	0,003	0,042	0,042

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на ЛПДС, НПС Управления Приднепровскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
													производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	технологические: Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	технологические: Требующие очистки	вспомогательные: Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	вспомогательные: Требующие очистки	Требующие очистки	Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	Безвозвратное потребление	Потеря	Безвозвратное потребление	Потеря	Безвозвратное потребление	Потеря	Безвозвратное потребление	Потеря
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
											Лисичанское РНУ									
											НПС Лисичанск									
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	0,282	-	0,282	0,2I6	-	0,2I3	-	0,0026	0,066	0,0I4	0,0254	-	0,0I94	-	0,0I9	-	0,0004	0,0I4	0,006
											НПС Новоайдар									
		0,I	-	0,I	0,05	-	0,047	-	0,0034	0,048	0,008	0,0II	-	0,008	-	0,007	-	0,0006	0,008	0,003
											НПС Великоцк									
		0,083	-	0,083	0,045	-	0,042	-	0,0026	0,038	0,006	0,0I04	-	0,0074	-	0,007	-	0,0004	0,008	0,003
											База производственного обслуживания									
		0,275	-	0,275	0,I23	-	0,082	-	0,04I	0,I52	0,008	0,027	-	0,0II	-	0,005	-	0,006	0,008	0,0I6
											Одесское РНУ									
											НПС Андреевская									
		0,566	-	0,566	0,I26	-	0,I02	-	0,024	0,44	0,3	0,083	-	0,0I3	-	0,0I	-	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,I87	-	I,I87	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 РНУ												
	0,I22	-	0,I22	0,0I	-	0,0I	-	-	0,II2	0,01	0,013	-	0,003	-	0,003	-	-	0,0I	0,0I
								Приемо-сдаточный пункт Одесса												
	I,I94	-	I,I94	0,7I6	-	0,545	-	0,I7I	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	0,08	-	0,01	-	-	-	0,0I	0,02	0,07
								Кременчугское РНУ												
								НПС Пролетарская												
	0,28	-	0,28	0,094	-	0,0853	-	0,009	0,I85	-	0,073	-	0,0145	-	0,0I	-	0,0045	-	0,058
								НПС Кременчуг												
	0,6II7	-	0,6I	0,2I	-	0,I853	-	0,0254	0,40I	-	0,051	-	0,037	-	0,025	-	0,0II6	-	0,I40
								НПС Широкое												
	0,3I4	-	0,3I4	0,I08	-	0,097I	-	0,0II	0,206	-	0,068	-	0,018	-	0,0I2	-	0,006	-	0,07
								НПС Перещепино												
	0,326	-	0,326	0,III	-	0,0989	-	0,0I2	0,2I5	-	0,097	-	0,019	-	0,0I3	-	0,006	-	0,078
								Сумское РНУ												
								НПС Вербилово												
	0,40	-	0,40	0,I6	-	0,05	-	0,II	0,24	0,04	0,077	-	0,0I9	-	-	-	0,0I9	0,04	0,058
								НПС Касторное												
	0,35	-	0,35	0,I2	-	0,04	-	0,08	0,23	0,02	0,068	-	0,0I4	-	-	-	0,0I4	0,02	0,054

1	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 Головашевка											
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 НПЭ											
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		

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на НПС Управления магистральных нефтепроводов Центральной Сибири

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
													производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								Александровское НПУ												
								НПС Раскино												
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	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												
		I,0647	-	I,0647	0,4I97	-	0,388	-	0,03I7	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,I04	-	0,022	-	0,082	0,228	0,0666	0,059	0,0066	0,028	0,006	0,0I	0,0006	0,0I8	0,06	0,03I

Форма 2

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

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
								НПС "Ярык-Су"												
		50,23	-	50,23	48,38	-	47,99	-	0,39	I,85	0,33	I,09	-	0,73	-	0,66	-	0,07	0,33	0,36
								НПС "Изберг"												
		I65,2	-	I65,2	80,8	-	60,5	-	20,3	84,4	26,9	30,I	-	3,I	-	-	-	3,I	26,9	27,0
								НПС "Прогресс"												
		0,577	-	0,577	0,053	-	0,024	-	0,029	0,524	0,II	0,094	-	0,004	-	-	-	0,004	0,II	0,09
								НПС "Тихорецкая"												
		4,463	-	4,463	3,953	-	3,92	-	0,033	0,5I	0,08	0,I65	-	0,085	-	0,09	-	0,005	0,08	0,07
								НПС "Луганская"												
		0,3I9	-	0,3I9	0,094	-	0,085	-	0,009	0,225	0,005	0,032	-	0,002	-	-	-	0,002	0,005	0,03
								НПС "Грозный												
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	I000 тонн перекачанной нефти	I,705	-	I,705	I,065	-	I,05	-	0,005	0,65	0,03	0,I5	-	0,05	-	0,05	-	-	0,03	0,I

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
									НПС "Дагестанская"											
	52,5	-	52,5	46,6I	-	46,26	-		0,35	5,93	0,I4	I,2I	-	0,58	-	0,53	-	0,05	0,I4	0,63
									НПС "Успенская"											
	I,78	-	I,78	0,78	-	0,73	-		0,052	I,00	0,2	0,I9	-	0,008	-	-	-	0,008	0,2	0,I8
									НПС "Георгиевская"											
	0,9I	-	0,9I	0,534	-	0,44	-		0,094	0,376	0,004	0,086	-	0,0I6	-	-	-	0,0I6	0,004	0,07
									НПС "Родионовка"											
	0,258	-	0,258	0,063	-	0,044	-		0,0I9	0,I95	0,005	0,033	-	0,003	-	-	-	0,003	0,005	0,03
									НПС "Водораздел"											
	0,694	-	0,694	0,232	-	0,I8	-		0,052	0,462	0,03	0,078	-	0,008	-	-	-	0,008	0,03	0,07
									НПС "Вознесенская"											
	2,II2	-	2,II2	I,432	-	I,352	-		0,08	0,68	0,25	0,I48	-	0,048	-	0,038	-	0,0I	0,25	0,I
									НПС "Камыш-Бурун"											
	20,09	-	20,09	I7,75	-	I7,36	-		0,387	2,34	0,9	I,373	-	I,023	-	I,02	-	0,003	0,9	0,35
									НПС "Ищерская"											
	28,92	-	28,92	26,3	-	25,9I	-		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	-	0,0I05	-	0,0045	-	0,004	-	0,0005	-	0,006
									НПС Хаян-Корт											
	3,5	-	3,5	3,4I	-	3,4	-		0,0I	0,095	-	0,0I3	-	-	-	-	-	0,00I	-	0,0I2

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на ЛПДС, НПС и нефтебазах Черноморского управления магистральных нефтепроводов

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³: Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды: Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	Всего	технологические: Нормативно чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	вспомогательные: Нормативно-чистые, допускаемые к сбросу без очистки	Требующие очистки	хозяйственно-бытовые сточные воды: Требующие очистки	Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³: всего: Безвозвратное потребление	Безвозвратные потери	в том числе производственные нужды: всего: Безвозвратное потребление	Потери	технологические: Безвозвратное потребление	Потери	вспомогательные: Безвозвратное потребление	Потери	хозяйственно-питьевые нужды: Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти																			
										Пшехская ЛПДС										
		I,075	-	I,075	0,624	-	0,559	-	0,0646	0,45I	0,I	0,0078	-	0,0I3	-	0,003	-	0,0I	0,I00	0,065
										Крымская НПС										
		2,076	-	2,076	I,675	-	I,659	-	0,0I56	0,40I	0,003	0,733	-	0,703	-	0,7	-	0,003	0,003	0,03
										Нововеличковская НПС										
		2,22	-	2,22	I,852	-	I,795	-	0,057	0,37	0,0I	0,I79	-	0,I09	-	0,I	-	0,009	0,0I	0,07
										Карская ЛПДС										
		7,45	-	7,45	5,83	-	5,36	-	0,468	I,67	2,0	0,39	-	0,09	-	0,03	-	0,06	2,0	0,3
										Нефтебаза Заречье										
		I,04I	-	I,04I	0,486	-	0,453	-	0,036	0,555	I,625	0,I92	I,6	0,032	I,6	0,027	-	0,005	0,025	0,I6
										Нефтебаза "Шесхарис"										
		246,86	-	246,86	245,23	-	245,2	-	0,034	I,63	0,I5	0,246	-	0,036	-	0,03	-	0,006	0,I5	0,2I
										Нефтебаза "Грушовая"										
		27,77	-	27,77	25,94	-	24,9	-	I,04	I,834	I,48	0,356	-	0,28	-	0,I0	-	0,I8	I,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 РНУ										
										Псекупская ПНС										
65,76	-	65,76	60,83	-	60,57	-	0,26	4,93	0,6	I,8	-	I,43	-	I,4	-	0,03	0,6	0,37		
										Хадыженская ЛПДС										
2,66	-	2,66	2,I7	-	2,07	-	0,I03	0,49	0,09	0,I4	-	0,06	-	0,05	-	0,0I	0,09	0,08		
										Ладожская НПС										
0,376	-	0,376	0,I06	-	0,094	-	0,0I2	0,27	0,I7	0,032	-	0,002	-	0,00I	-	0,00I	0,I7	0,03		
										Смоленская насосная										
3,83	-	3,83	0,005	-	0,005	-	-	3,82	6,0	0,88	-	-	-	-	-	-	6,0	0,86		
										Ахтырский пункт налива										
29,06	-	29,06	20,82	-	I7,9	-	2,92	8,24	-	2,5	-	0,44	-	0,I6	-	0,28	-	2,06		

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на НПС и нефтебазах управления Закавказскими магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	Безвозвратное потребление	Потери
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах																				
								Апшеронское РНУ												
								ЛПДС Дашгиль												
	1000 тонн перекачанной нефти	I,89	-	I,89	0,95	-	0,95	-	-	0,94	-	2,0I	-	0,23	-	0,23	-	-	-	I,78
								НПС Дашгиль												
		I,02	-	I,02	0,03	-	0,03	-	-	0,99	0,I8	0,II	-	0,03	-	0,03	-	-	0,I8	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,I6
								НПС Сабунчи												
		6,72	-	6,72	2,94	-	2,94	-	-	3,78	2,2	0,5I	-	0,06	-	0,06	-	-	2,2	0,45
								НПС Бинагады												
		6,34	-	6,34	2,80	-	2,80	-	-	3,54	3,9	0,6I	-	0,I2	-	0,I2	-	-	3,9	0,49
								НПС Сураханы												
		I,89	-	I,89	I,05	-	I,05	-	-	0,84	0,86	0,I4	-	0,02	-	0,02	-	-	0,86	0,I2

I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6	I7	I8	I9	20	2I
										Карадагское РНУ										
										НПС 26 бакинских комиссаров										
	5,6	-	5,6	I,9	-	I,9	-	-	3,7	5,4	0,63	-	0,I4	-	0,I4	-	-	5,4	0,49	
										НПС Али-Байрамлы										
	3,05	-	3,05	2,I	-	2,I	-	-	0,95	I,6	0,20	-	0,03	-	0,03	-	-	I,6	0,I7	
										НПС Лок-Батан										
	0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	0,06	-	0,I7	-	0,I6	-	0,I6	-	-	-	0,0I	
										НПС Бузовны										
	0,II	-	0,II	-	-	-	-	-	0,II	-	0,3	-	0,27	-	0,27	-	-	-	0,03	
										НПС Кала										
	0,I4	-	0,I4	-	-	-	-	-	0,I4	-	0,43	-	0,4	-	0,4	-	-	-	0,03	
										Дюбендинская перевалочная н/база										
	7,58	-	7,58	6,22	-	6,I8	-	0,044	I,36	0,78	0,3I8	-	0,I48	-	0,I42	-	0,006	0,78	0,I7	

Форма 2

Текущие индивидуальные балансовые нормы водоотведения на единицу продукции

на НПС Грузинского управления магистральными нефтепроводами

Вид продукции	Единица измерения	Норма водоотведения, м³									Норматив безвозвратного потребления и безвозвратных потерь, м³									
		Всего производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды	в том числе производственные сточные воды							хозяйственно-бытовые сточные воды	всего		в том числе							
						технологические		вспомогательные					производственные нужды						хозяйственно-питьевые нужды	
													всего		технологические		вспомогательные			
			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	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 Самгори									
Нефть, стабилизированная на нефтепромыслах	1000 тонн перекачанной нефти	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
											НПС Диди-Плеви									
		0,373	-	0,373	0,033	-	0,033	-	-	0,34	0,43	0,14	-	0,006	-	0,006	-	-	0,43	0,135
											НПС Усахело									
		0,183	-	0,183	0,033	-	0,033	-	-	0,15	0,5	0,106	-	0,006	-	0,006	-	-	0,5	0,1
											НПС Джинчарэули									
		0,246	-	0,246	0,016	-	0,016	-	-	0,23	0,09	0,063	-	0,003	-	0,003	-	-	0,09	0,06
											НПС Батуми									
		6,71	-	6,71	3,278	-	3,25	-	0,028	3,43	1,3	1,4	-	0,573	-	0,57	-	0,003	1,3	0,83
											Нефтеналивная эстакада Гачиани									

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

ТЕКУЩИЕ ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ БАЛАНСОВЫЕ НОРМЫ И НОРМАТИВЫ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ НА ПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ СТАНЦИЯХ И НЕФТЕБАЗАХ ГЛАВТРАНСНЕФТИ МНП

39-30-902-83

ВНИИСПТнефть

450055, Уфа-55, просп.Октября, 144/3

Редактор Л.В.Батурина

Технический редактор Л.А.Кучерова

Подписано к печати 6.10.83г.

Формат 60х90 1/16. Уч.-изд.л. 8,5. Тираж 400 экз.

Заказ 16

Ротапринт ВНИИСПТнефти

gost.e-ecolog.ru