



МУП "КОС"

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОРИЛЬСК  
«КОММУНАЛЬНЫЕ ОБЪЕДИНЕННЫЕ СИСТЕМЫ»

## ПРИКАЗ

«21» 01 2018 г.

№ КОС/ 10 -п

О введении Прейскуранта на  
работы и услуги МУП «КОС»  
на 2018 год

В целях осуществления расчетов с потребителями работ и услуг МУП «КОС», а также для расчета плановой и учета фактической себестоимости работ и услуг, в соответствии с действующим законодательством и порядком хозяйствования МУП «КОС»,

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие с 01.01.2018 года Прейскурант на работы и услуги МУП «КОС».
2. Главному бухгалтеру Калининной Н.Н. обеспечить выставление счетов и счетов-фактур за предоставляемые услуги на основании актов выполненных работ.
3. Заместителю директора по экономике Третьяковой Н.Б. обеспечить своевременное внесение дополнений и изменений к утвержденному Прейскуранту.
4. Прейскурант, утвержденный приказом от 30.01.2017 года №КОС/18-п считать утратившим силу с 01.01.2018 года.
5. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на Заместителя директора по экономике Третьякову Н.Б.

Директор

Е.И. Борисович

УТВЕРЖДЕН  
приказом МУП «КОС»  
от «31» 01 2018 г.  
№ КОС/ 10 - П

## **ПРЕЙСКУРАНТ**

**на продукцию, работы и услуги**

**Муниципального унитарного предприятия  
муниципального образования город Норильск  
«Коммунальные объединенные системы»**

**на 2018 год**

# 1. ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

1.1. Тарифы на водоотведение (установлены приказом РЭК Красноярского края от 13.12.2017 № 790-в):

1.1.1. Тарифы на водоотведение для потребителей муниципального образования г. Норильск (кроме п. Снежногорск)

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	Водоотведение (г. Норильск)			
1.1.	по СЦВО №1 «Талнах»			
	дифференцированные по объемам сточных вод			
1.1.1.	объем стоков более 200 куб.м. в сутки			
1.1.1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	48,44	50,32
1.1.2.	объем стоков менее 200 куб.м. в сутки			
1.1.2.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	24,28	25,22
1.1.2.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	28,65	29,76
1.2.	по СЦВО №2 «Кайеркан»			
1.2.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	24,28	25,22
1.2.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	28,65	29,76
1.3.	по СЦВО №3 «Центрального района»			
1.3.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	24,28	25,22
1.3.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	28,65	29,76
1.4.	по СЦВО №4 «Оганер»			
1.4.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	24,28	25,22
1.4.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	28,65	29,76

1.1.2. Тарифы на водоотведение для потребителей поселка Снежногорск муниципального образования г. Норильск

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	Водоотведение (муниципальное образование г. Норильск п. Снежногорск)			
1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	70,48	73,23
1.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	83,17	86,41

1.2. Тарифы на транспортировку воды для потребителей муниципального образования г. Норильск (установлены приказом РЭК Красноярского края от 13.12.2017 № 792-в)

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	Транспортировка воды			
1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	10,33	15,34

1.3. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «КОС» (установлены приказом РЭК Красноярского края от 27.12.2017 № 646-п)

## СО Д Е Р Ж А Н И Е

### 1. ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

1.1.	Тарифы на водоотведение	3
1.2.	Тарифы на транспортировку воды для потребителей муниципального образования г. Норильск	3
1.3.	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «КОС»	3
1.4.	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК»	4
1.5.	Тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям	4
1.6.	Тарифы на технологическое присоединение к системе теплоснабжения	10

### 2. ТАРИФЫ НА НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

2.1.	Тарифы на услуги химической лаборатории	11
2.2.	Стоимость услуги посещения общественных туалетов	11
2.3.	Услуги по отключению сетей потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям после погашения дебиторской задолженности	12
2.4.	Услуги по разработке, восстановлению документов	12
2.5.	Предоставление доступа к инфраструктуре	12
2.6.	Стоимость услуг на установку приборов учета (без учета стоимости материалов)	13

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тарифы	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2018	338,70	379,75
1.2	двухставочный	X	X	X
1.2.1	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	2018	-	-
1.2.2	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. (без НДС)	2018	-	-

1.4. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и ПАО «НТЭК» (установлены приказом РЭК Красноярского края от 12.12.2017 № 329-п)

№ п/п	Вид тарифа	Тарифы		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт.мес (без НДС)	руб./МВт.ч (без НДС)	руб./МВт.ч (без НДС)
1	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии	426 995,49	32,77	799,57

1.5. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям (установлены приказом РЭК Красноярского края от 27.12.2017 № 645-п)

1.5.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п.п.	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (С1)		
		Всего:	в том числе:	
		Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий
1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения			
1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	10 627,51	4 132,84	6 494,67
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	12 540,46	4 876,75	7 663,71
2	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)			
2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	10 627,51	4 132,84	6 494,67

2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	12 540,46	4 876,75	7 663,71
-----	---	-----------	----------	----------

1.5.2. Стандартизированные тарифные ставки за исключением стандартизированных тарифных ставок, указанных в приложении № 2 к настоящему приказу (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7)

п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка			
			Категории потребителей			
			на территории городских населенных пунктов		на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
			Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (тыс. руб./км), (С2)	0,4	1 918,18	2 263,45	1 752,45	2 067,89
		6; 10	1 210,76	1 428,70	939,34	1 108,42
		27,5; 35 и выше	7 693,05	9 077,80	7 693,05	9 077,80
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (тыс. руб./км), (С3)	0,4	2 238,05	2 640,90	2 639,41	3 114,50
		6; 10	3 044,19	3 592,14	3 531,46	4 167,12
		27,5; 35 и выше	12 909,96	15 233,75	12 909,96	15 233,75
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (тыс. руб./шт.), (С4)					

4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс. руб./кВт), (С5)		3,55	4,18	3,73	4,40
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс. руб./кВт), (С6)		-	-	-	-
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (тыс. руб./кВт), (С7)		23,87	28,17	23,87	28,17

1.5.3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (далее - ставки за единицу максимальной мощности P1).

№ п.п.	Категории потребителей	Ставки за единицу максимальной мощности (P1) (руб./кВт.)		
		Всего:	в том числе:	
		Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	P1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	P1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий
1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения			
1.1	На территории городских населенных пунктов			
1.1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	341,49	128,66	212,83
1.1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	402,96	151,82	251,14
1.2	На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов			

1.2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	341,49	128,66	212,83
1.2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	402,96	151,82	251,14
2	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)			
2.1	На территории городских населенных пунктов			
2.1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	341,49	128,66	212,83
2.1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	402,96	151,82	251,14
2.2	На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
2.2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	341,49	128,66	212,83
2.2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	402,96	151,82	251,14

**1.5.4. Ставки за единицу максимальной мощности, за исключением ставок, указанных в приложении № 4 к настоящему приказу (далее - ставки за единицу максимальной мощности P2, P3, P4, P5, P6, P7)**

№ п.п.	Категории потребителей	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.)	
			На территории городских населенных пунктов	На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P2).			
1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,4	3 284,40	2 936,15
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		3 875,59	3 464,65
1.3	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,6; 10	3 684,71	4 072,86
1.4	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		4 347,96	4 805,97



2	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P3).			
2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,4	6 792,32	1 712,02
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		8 014,94	2 020,18
2.3	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,6; 10	4 113,79	2 627,57
2.4	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		4 854,27	3 100,53
3	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P4).			
3.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		-	-
3.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		-	-
4	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P5).			
4.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		3,55	3,73
4.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		4,18	4,40
5	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P6).			
5.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		-	-
5.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		-	-
6	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P7).			
6.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		23,87	23,87
6.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		28,17	28,17

1.5.5. Формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок (далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2.	$T = C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = (C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
4.	$T = 0,5 \times ((C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)) \times I_1 + 0,5 \times ((C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)) \times I_2$	если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$N_1$  - количество пунктов секционирования, шт.;

$N_2$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

$Li$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$I_1$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$I_2$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

- 1.5.6.** Размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС)

№ п.п.	Категория заявителя.
1.	Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
2.	В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
3.	В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), - в размере 550 рублей (с учетом НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
4.	За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- 1.6.** Технологическое присоединение к системе теплоснабжения, если подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (Приказ ФСТ от 13.06.2013г. № 760-э)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (с НДС)
1	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения, если подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч	1 присоединение	550,00

## 2. ТАРИФЫ НА НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

## 2.1. Тарифы на услуги химической лаборатории

№ п/п	Наименование	Номер НД	Ед. изм.	Тариф, руб. (без НДС)
1	Экоаналитический контроль водных объектов			
1.1.	Обработка пробы	ГОСТ Р 51592-2000	проба	159,31
2	Определение компонентов в пробах воды			
2.1.	Температура	ПНД Ф 12.16.1-10	°С	25,49
2.2.	Водородный показатель рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (ФР.1.31.2007.03794)	ед.	112,28
2.3.	Нитрит-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	324,16
2.4.	Нитрат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	646,02
2.5.	Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	507,08
2.6.	Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.110-97	мг/дм <sup>3</sup>	519,73
2.7.	Сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	514,49
2.8.	Сульфат-ион (SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> )	ПНД Ф 14.1:2:3:4.240-2007 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	919,87
2.9.	Хлорид-ион (Cl <sup>-</sup> )	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	290,12
2.10.	Кислород растворимый	ПНД Ф 14.1:2.101-97	мг/дм <sup>3</sup>	427,33
2.11.	Аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2.1-95 (ФР.1.31.2007.03763)	мг/дм <sup>3</sup>	336,41
2.12.	ХПК (химическое потребление кислорода)	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	726,51
2.13.	БПК (биохимическое потребление кислорода)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (ФР.1.31.2007.03796)	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	948,60
2.14.	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм <sup>3</sup>	364,81
2.15.	Синтетические поверхностно-активные вещества (СПАВ)	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм <sup>3</sup>	347,89
2.16.	Никель в сточных водах	М-МВИ-539-03, ООО «Мониторинг», св-во об аттестации ГП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 2420/117-03 от 11.02.2003г.	мг/дм <sup>3</sup>	637,23
2.17.	Железо общее в сточных водах		мг/дм <sup>3</sup>	637,23
2.18.	Медь в сточных водах		мг/дм <sup>3</sup>	637,23
2.19.	Кобальт в сточных водах		мг/дм <sup>3</sup>	637,23
2.20.	Хлор "активный"	ПНД Ф 14.1:2:4.113-97 (издание 2011 г.).	мг/дм <sup>3</sup>	236,36

## 2.2 Стоимость услуги посещения общественных туалетов

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (с НДС)
1	Стоимость 1 посещения	Руб.	30,00

### 2.3 Услуги по отключению сетей потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям после погашения дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Отключение сетей канализации потребителей, имеющих дебиторскую задолженность	1 отключение	12 836,50
2	Подключение потребителей к сетям канализации после погашения дебиторской задолженности	1 подключение	12 836,50
3	Отключение сетей холодного водоснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность	1 отключение	10 183,00
4	Подключение потребителей к сетям холодного водоснабжения после погашения дебиторской задолженности	1 подключение	10 183,00
5	Отключение сетей теплоснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность	1 отключение	20 077,00
6	Подключение потребителей к сетям теплоснабжения после погашения дебиторской задолженности	1 подключение	20 077,00
7	Отключение от сетей электроснабжения (полное ограничение режима потребления электрической энергии) потребителей, имеющих дебиторскую задолженность по оплате электрической энергии или самовольно подключившихся	1 отключение	2 602,50
8	Подключение потребителей к сетям электроснабжения после погашения дебиторской задолженности по оплате электрической энергии	1 подключение	2 602,50

### 2.4 Услуги по разработке, восстановлению документов

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов ТВСиК (комплекс)	1 заявка	12 138,64
2	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов ТВС	1 заявка	8 064,28
3	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов канализации или теплоснабжения или водоснабжения	1 заявка	4 571,98
4	Восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям по заявкам от физических и юридических лиц (индивидуальных предпринимателей)	1 заявка	847,00
5	Выдача заверенной копии договора (при утрате абонентом)	1 экземпляр	224,21

### 2.5 Предоставление доступа к инфраструктуре

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Предоставление доступа для размещения в коммуникационном коллекторе линейно-кабельных сооружений связи	1 п.м./месяц	25,78



2	Предоставление доступа для размещения силовых кабелей, кабелей электросвязи, волоконно-оптическим кабелей по диаметрам:		
2.1	до 17 мм	1 п.м./месяц	1,32
2.2	18 – 26 мм	1 п.м./месяц	2,03
2.3	27–33 мм	1 п.м./месяц	2,57
2.4	34 – 41 мм	1 п.м./месяц	3,19
2.5	42 – 48 мм	1 п.м./месяц	3,74
2.6	более 49 мм	1 п.м./месяц	3,82
3	Предоставление доступа для размещения трубопроводов по диаметрам:		
3.1	до 40 мм	1 п.м./месяц	3,12
3.2	41-57 мм	1 п.м./месяц	4,44
3.3	58-76 мм	1 п.м./месяц	5,92
3.4	более 77 мм	1 п.м./месяц	8,41
4	Предоставление информации по запросу пользователя инфраструктуры (обследование)	1 час	2 600,80

**2.6 Стоимость услуг на установку приборов учета (без учета стоимости материалов)**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)	Тариф, руб. (для населения указан с НДС)
1	Установка однофазного электросчетчика	1 счетчик	1 696,52	2 001,89
2	Установка трехфазного электросчетчика прямого включения	1 счетчик	2 173,07	2 564,22
3	Установка трехфазного электросчетчика, включенного через трансформаторы тока	1 счетчик	3 990,78	4 709,12

Заместитель директора по экономике



Н.Б. Третьякова