

Приложение № 8
к КОНЦЕССИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ в
отношении объектов теплоснабжения и
отдельных объектов таких систем,
расположенных на территории муниципального
образования «Вельский муниципальный район»
Архангельской области

**Прогнозный объем валовой выручки, получаемой концессионером в рамках
реализации настоящего Соглашения,
в том числе на каждый год срока действия настоящего Соглашения**

Расчет тарифов на 2020 год КС							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2019 года	Тариф с 01.07.201 9	2020 год		в т.ч. по периодам 2020 года	
				Всего	2020/201 9	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	7134,36		97852,66	1371,6%	57 321,98	40 530,68
2	Тариф без НДС	2385,17	2795,68	4005,59	167,9%	4 005,59	4 005,59
2.1	Тариф с НДС	2862,20	3354,82	4806,71	167,9%	4 806,71	4 806,71
3	Объем полезного отпуска	2991,14		24429,01	816,7%	14 310,49	10 118,53
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					143,3%	100,0%
6	Рост тарифа, %					143,3%	100,0%

Данные тарифы облагаются НДС

Расчет тарифов на 2021 год КС							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2020 года	Тариф с 01.07.202 0	2021 год		в т.ч. по периодам 2021 года	
				Всего	2021/202 0	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	97852,66		103367,1 6	105,6%	57 321,98	46 045,18
2	Тариф без НДС	4005,59	4005,59	4231,33	105,6%	4 005,59	4 550,58
3	Объем полезного отпуска	24429,01		24429,01	100,0%	14 310,49	10 118,53
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					100,0%	113,6%

Расчет тарифов на 2022 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2021 года	Тариф с 01.07.202 1	2022 год		в т.ч. по периодам 2022 года	
				Всего	2022/202 1	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	103 367,2		102 576,5	99,2%	60 089,2	42 487,3
2	Тариф (облагается НДС)	4 231,33	4 550,58	4 198,96	99,2%	4 198,96	4 198,96
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					92,3%	100,0%

Расчет тарифов на 2023 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2022 года	Тариф с 01.07.202 2	2023 год		в т.ч. по периодам 2023 года	
				Всего	2023/202 2	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	102 576,5		101 969,9	99,4%	59 733,8	42 236,0
2	Тариф (облагается НДС)	4 198,96	4 198,96	4 174,13	99,4%	4 174,13	4 174,13
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					99,4%	100,0%

Расчет тарифов на 2024 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2023 года	Тариф с 01.07.202 3	2024 год		в т.ч. по периодам 2024 года	
				Всего	2024/202 3	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	101 969,9		106 631,1	104,6%	59 733,8	46 897,3
2	Тариф (облагается НДС)	4 174,13	4 174,13	4 364,94	104,6%	4 174,13	4 634,79
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					100,0%	111,0%

Расчет тарифов на 2025 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2024года	Тариф с 01.07.202 4	2025 год		в т.ч. по периодам 2025 года	
				Всего	2025/202 4	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	106 631,1		111 123,7	104,2%	65 096,2	46 027,6
2	Тариф (облагается НДС)	4 364,94	4 634,79	4 548,84	104,2%	4 548,84	4 548,84
3	Объем полезного , отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					98,1%	100,0%

Расчет тарифов на 2026 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2025 года	Тариф с 01.07.202 5	2026 год		в т.ч. по периодам 2026 года	
				Всего	2026/202 5	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	111 123,7		115 293,7	103,8%	65 096,2	50 197,5
2	Тариф (облагается НДС)	4 548,84	4 548,84	4 719,54	103,8%	4 548,84	4 960,95
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					100,0%	109,1%

Расчет тарифов на 2027 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2026 года	Тариф с 01.07.202 6	2027 год		в т.ч. по периодам 2027 года	
				Всего	2027/202 6	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	115 293,7		117 949,7	102,3%	69 094,8	48 854,9
2	Тариф (облагается НДС)	4 719,54	4 960,95	4 828,3	102,3%	4 828,26	4 828,26
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					97,3%	100,0%

Расчет тарифов на 2028 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2027 года	Тариф с 01.07.202 7	2028 год		в т.ч. по периодам 2028 года	
				Всего	2028/202 7	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	117 949,7		124 176,7	105,3%	69 094,8	55 081,8
2	Тариф (облагается НДС)	4 828,26	4 828,26	5 083,16	105,3%	4 828,26	5 443,66
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					100,0%	112,7%

Расчет тарифов на 2029 год концессионное соглашение							
№ п/п	Наименование показателей	Средний тариф 2028 года	Тариф с 01.07.202 8	2029 год		в т.ч. по периодам 2029 года	
				Всего	2029/202 8	январь- июнь	июль-декабрь
1	НВВ	124 176,7		128 096,5	103,2%	75 038,8	53 057,7
2	Тариф (облагается НДС)	5 083,16	5 443,66	5 243,62	103,2%	5 243,62	5 243,62
3	Объем полезного отпуска	24 429,0		24 429,0	100,0%	14 310,5	10 118,5
4	Доля полезного отпуска, %					58,6%	41,4%
5	Рост тарифа, %					96,3%	100,0%

Директор ООО "Теплоресурс"



Агапитов С.Н.