

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальник»
ООО «Коммунальник»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальник»

Сокращенное наименование ООО «Коммунальник»

Место нахождения Тунгиро-Олёкминский район с.Тупик ул.Нагорная,47 строение 1
Фактический адрес Тунгиро-Олёкминский район с.Тупик ул.Нагорная,47 строение 1
ИНН 7520000828
КПП 752001001
Ф.И.О. руководителя Ефанов Николай Николаевич
Адрес электронной почты tupik.kommunalnik@yandex.ru
Контактный телефон 830 263 31-1-56, 31-1-38
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели и за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	59 403,5	69 462,2	87435,2
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	334,8		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное	процентов			

	значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более				
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <***>	МВт	0,720	0,736	0,736
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВт·ч	1445,9	1373,3	1535,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1121,8	1063,2	1121,8
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов	22,19	0	0
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		нет	нет	нет
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <***>	МВт·ч	0,9	0,9	0,9
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		59068,7	69462,2	87435,2
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*>, <***>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - всего	тыс. рублей	17042,4	15810,5	20855,1
	в том числе:				

	оплата труда		5838	6483,9	8339,9
	ремонт основных фондов		253,6	0	262
	материальные затраты		10950,8	9326,6	12253,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <****>; неподконтрольные расходы <****> - всего <****>	тыс. рублей	1144,9	1958,1	2518,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	334,8	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц <****>	у.е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <****>	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	12	12	12
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,5	45,0	57,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	80		80
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1121,7	1063,2	1121,7
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	905		905
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	454,5		454,5
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	450,5		450,5
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	216,7		216,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	48,5		108,3
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	168,2		108,4
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			

	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1121,7	1063,2	1121,7
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	905		905
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	454,5		454,5

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	450,5		450,5
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	216,7		216,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	48,5		108,3
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	168,2		108,4
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			

2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		0,477		0,477
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	0,436		0,436
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,041		0,041
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1		1
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая	тыс. рублей			

	выручка гарантирующего поставщика				
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск	млн. кВт·ч			

	электрической энергии				
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого				

	тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей			

	коллекторов источников				
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:						
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической	рублей/МВт в месяц					

	энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/ МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц						
	ставка на оплату	рублей/						

	технологического расхода (потерь)	МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч						
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:		47,08	47,08	47,08	54,08	56,93	56,93
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/т ыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/т ыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую	рублей/ МВт в						

	мощность	месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/ Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/ Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/ Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/ Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/ Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/ Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/ Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/ куб. метр						
	пар	рублей/ куб. метр						

ОХР	02амортиз	ремонт э/лин	ОПР	МТЗ,автоус	глонас	ИТОГО
48387,38	4 105,00		264 950,00		1200	5 485 425,78
45008,23	4 105,00	814,50	225 508,20		1200	4 605 983,77
37640,56	4 105,00	814,50	195 606,79		1200	5 231 221,36
33866,89	4 105,00		202 099,71		1200	4 554 204,41
37006,6	4 105,00	28 799,68	270 682,00	31212,31	1200	5 054 603,59
25 992,63	4105	21 474,80	108458,52		1 200,00	3877153,52
33515,56	4105		90565		1200	4280213,08
66441,19	4105	21 530,84	816980	5936,71	1200	4973250,12
20556,87	4105		206969,83	46483,12	1200	4276285,04
58057,13	4105	13 813,67	174604,32	2613,38	1200	4920799,48
62 770,42	4105,00		218260	4684,52	1200	5821206,4
67 177,60	4105		261943,92		1200	5938219,11
3 364,00			46811,15			50175,15
539 785,06	49 260,00	87 247,99	3 083 439,44	90 930,04	14 400,00	59 068 740,81

Ж-ОРДЕР №5 Годовые затраты по ДЭС за 2023

Затраты ДЭС	10/1 матер	ГСМ	зап. части	эл. энерг	пушка, обогр	зар. плата	отчисления	з/п, отч. АУР	транспорт.
Январь	90	3 875 531,53	39 720,00	302 912,72	66 150,00	465 897	92491,3	174 681,20	149309,33
Февраль	240	3 289 537,96	9940	255220,68	35280	387 286,64	78753,6	162892,79	110196,17
Март	835	3 780 661,64	21120	160825,28		411 124,51	80704,08	157553,76	379030,24
Апрель	710	3 506 573,43	35290	19444,04		388766,54	82237,35	158496,56	121414,89
Май	54868,55	3 440 012,09	27 090,00	19 538,20		495 081,79	95218,99	372 846,66	176941,72
Июнь	178	2772604,6	15647	19773,6		482025,16	92 436,07	194663,23	138 595,41
Июль	463	2695186,62	13800	18832		721704,22	138480,27	358204,45	204156,96
Август	9807,4	2546026,38	26200	23445,84		518988,99	96575,13	720177,35	115835,29
Сентябрь	220	3271644,73	13480	28389,24		400289,93	82563,45	116813,86	83569,01
Октябрь	1 408,00	3 733 096,50	24070	30790,32		432132,97	89913,97	215 807,96	139186,26
Ноябрь	126093,29	3873057,38	27280	41 100,84	13 775,00	595366,29	118028,83	350807,52	384 677,31
Декабрь	22629,12	4052711,75		93 547,96	50 400,00	539356,01	97535,29	565792,06	181 820,40
Дов. до фак. с/с									
ИТОГО ГОД	217541,86	40 836 644,61	253 637,00	1 013 820,72	165 605,00	5 838 020,37	1 144 938,33	3 548 737,40	2 184 732,99

ООО "Коммунальник"

Калькуляция себестоимости электроснабжения на 2025 год с.Тупик

Является ли плательщиком НДС? (Да/Нет)

Показатель	Факт предприятия 2023 год	утверждено РСТ 2024 год	План предприятия 2025 год Тупик	Примечание
Натуральные показатели (кВтч)				
Выработано электроэнергии	1 858 191	1 961 800	1 961 800	
Расход электроэнергии на собственные нужды	21 534	588 500	426 011	
Потери электроэнергии	412 261	0	0	
Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	1 424 396	1 373 300	1 535 789	
в т. ч. на хозяйственные и производственные нужды	110 364	124 889	156 705	
населению	1 121 756	1 063 200	1 121 756	
бюджетным потребителям	127 242	153 252	192 294	
прочим потребителям	65 034	31 959	65 034	
Полная себестоимость отпущенной электроэнергии, руб.				
Прямые расходы на производство электроэнергии				
материалы	217 541,86	245 576,00	224 720,74	факт + индекс 1,033
топливо	40 442 407,50	50 879 598,00	63 454 581,40	
цена (руб./кг)	81,42	95,06	98,20	РСТ + индекс(1,033%)
объем (кг)	496 709,00	533 243,00	646 177,00	65% от нормы(135,1л/ч при 100%мощности)
масло	389 626,71	814 021,00	557 590,00	
цена (руб./тн)	255,66	540,16	370,00	марка "Авангард"
объем (кг)	1 524,00	1 507	1 507,00	
амортизация	49 260,00	0,00	49 260,00	по факту за2023г
затраты на оплату труда	5 838 020,37	6 483 881,00	8 339 872,78	штатное расписание ставка 1 разряда 21330
численность, чел.	12,00	12,00	12,00	
средняя оплата труда на 1 работника	40 541,81	45 026,95	57 915,78	
отчисления на социальные нужды	1 144 938,33	1 958 132,00	2 518 641,58	
транспортные расходы	2 184 732,99	1 573 840,00	2 837 632,59	калькуляция
прочие расходы	1 615 851,15	240 933,00	1 620 959,97	бензин-4610,40,ремонт э/л-87247,99,д/т на обогрев 165605,зап.части 253637,э/л- 1013820,72;автоусл МТЗ,доставка д/м изЧиты 90930,04
Общепроизводственные расходы 25,55%	3 097 839,44	2 670 660,00	2 130 837,50	расчет
Общехозяйственные расходы 68,36%	4 088 522,46	4 595 585,00	5 701 137,03	расчет
Итого	59 068 740,81	69 462 226,00	87 435 233,59	
производственная себестоимость, руб./кВт	46,18	50,58	56,93	

СПРАВКА по выходу электроэнергии 2023 год

Выработано	январь	февр.	март	апр	май	июнь	июль	август	сент.	III	за 9-м-в	ОКТ.	нояб.	Декаб.	IV	год
с. Тулик	207693	174375	173714	155523	153806	122927	988038	111095	139183	363743	1351781	158361	172462	175587	506410	1858191
с. Зареч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
всего	207693	174375	173714	155523	153806	122927	988038	111095	139183	363743	1351781	158361	172462	175587	506410	1858191
Всего отпущено кВт населению																
Тулик	75836	65824	67928	209588	65605	65417	407992	69562	87042	222587	630579	122718	74441	74441	271600	902179
с. Зареч	15849	15292	16072	47213	16366	16366	95105	20984	21180	60569	155674	22403	23905	17595	63903	219577
Всего:	91685	81116	84000	83583	80930	81783	503097	90546	108222	283156	786253	145121	98346	92036	335503	1121756
Отпущено организациям кВт																
Федера	243	513	1115	1871	376	330	3024	344	406	1083	4107	391	452	1041	1884	5991
Краевой	323	3225	1459	5007	1446	1797	9824	960	1188	3388	13212	1383	1247	1417	4047	17259
Местные	12889	10205	9873	32967	9013	7823	59545	6387	7964	18057	77602	6781	8125	11484	26390	103992
итого	13455	13943	12447	39845	10835	9950	72393	7691	9558	22528	94921	8555	9824	13942	32321	127242
прочие	3326	4597	10317	18240	3689	9201	35715	3934	4418	12769	48484	5064	4694	6792	16550	65034
всего	16781	18540	22764	58085	14524	19151	108108	11625	13976	35297	143405	13619	14518	20734	48871	192276
соб. ДЭС	6434	5421	3416	15271	415	420	16519	498	603	1501	18020	654	873	1987	3514	21534
котельн	9712	11495	10952	32159	10004	0	53221	0	8708	8708	61929	9782	10990	14369	35141	97070
собств.	2958	2493	448	5899	452	554	7527	392	491	1126	8653	356	521	3764	4641	13294
всего	19104	19409	14816	53329	10871	974	77267	890	9802	11335	88602	10792	12384	20120	43296	131898
Всего от	127576	119065	121580	368215	106325	101908	688472	103061	132000	329788	1018260	169532	125248	132896	427670	1445930

ООО Коммунальник 2023 год Тунгиро-Олекминский район с. Тулик

Организации	январь	февраль	март	1 кварта	апрель	май	июнь	2 кварта	3 полу	июль	авг	сент	3 кв.	3 полу	октяб	нояб	декаб	4 кв	год
	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.	квт.
Сейсмостанция	37	26	25	88	27	25	11	63	151	7	52	33	92	243	0	22	24	46	289
Лесхоз		78	39	117	20	15	3	38	155	0	0	0	0	155	4	18	20	42	197
Метеостанция с. Т	206	192	195	593	138	134	102	374	967	136	127	163	426	1393	160	175	162	497	1890
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полиция	0	217	0	217	0	0	0	0	217	0	0	0	0	217	0	0	212	212	429
МЧС	0	0	856	856	262	202	214	678	1534	190	165	210	565	2099	227	237	623	1087	3186
ИТОГО:	243	513	1115	1871	447	376	330	1153	3024	333	344	406	1083	4107	391	452	1041	1884	5991

Зарплатный бюджет

Департамент	150	367	226	743	140	73	140	353	1096	141	100	187	428	1524	184	138	258	580	2104
Авиаотделение	97	83	79	259	89	50	120	259	518	66	54	72	192	710	99	75	85	259	969
Ветстанция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	41	41
КГУ ЕСРЦ	76	53	53	182	62	72	96	230	412	76	33	34	143	555	20	20	40	80	635
ЦРБ	0	2722	1101	3823	1283	1251	1441	3975	7798	957	773	895	2625	10423	1039	1014	1034	3087	13510
ФАП с. Заречное		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:	323	3225	1459	5007	1574	1446	1797	4817	9824	1240	960	1188	3388	13212	1383	1247	1417	4047	17259

Местный бюджет

Администрация с.	1050	762	757	2569	646	784	676	2106	4675	740	396	683	1819	6494	592	511	941	2044	8538
Школа с. Тулик, ин	3548	3141	3259	9948	3152	3058	2308	8518	18466	0	2391	2117	4508	22974	1676	1434	3840	6950	29924
Школа с. Заречное	359	269	255	883	205	205	243	653	1536	0	0	437	437	1973	186	228	280	694	2667
Отдел образования	276	200	201	677	223	200	205	628	1305	233	173	211	617	1922	209	237	228	674	2596
Дет/сад. "Солныш"	1225	821	904	2950	893	753	800	2446	5396	786	664	1111	2561	7957	584	847	902	2333	10290
Дет/сад. "Родничок"	3397	2399	2729	8525	2799	2111	1238	6148	14673	995	903	1624	3522	18195	2328	2979	3200	8507	26702
МТО	1412	1412	717	3541	1116	1072	680	2868	6409	535	1358	1141	3034	9443	591	1213	1099	2903	12346
Поселение "Тулик"	102	86	88	276	67	58	88	213	489	80	60	85	225	714	57	63	96	216	930
Поселение "Зареч	62	41	36	139	37	37	25	99	238	20	48	28	96	334	44	43	65	152	486
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РЦД Тулик	610	404	290	1304	215	328	248	791	2095	172	193	350	715	2810	299	380	450	1129	3939
СДД Заречное	219	127	127	473	90	105	84	279	752	46	46	94	186	938	87	104	167	358	1296
С/к "Авгара"	294	294	294	882	72	150	1052	1274	2156	0	0	0	0	2156	0	0	100	100	2256
Библиотека с. Тулик	136	115	135	386	172	86	74	332	718	96	57	83	236	954	67	63	80	210	1164
					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Архив	95	65	69	229	50	63	94	207	436	0	93	0	93	529	61	23	20	104	633

Музей	104	69	12	185	5	3	8	16	201	3	3706	6387	7964	18057	77602	0	0	16	16	225
итого:	12889	10205	9873	32967	9742	9013	7823	26578	59545	3706	6387	7964	18057	77602	6781	8125	11484	26390	103992	

МОУ ДОУ

Редакция "Северяк"	171	79	40	290	45	34	48	127	417	40	28	60	128	545	38	33	37	108	653
Телевышка	1201	855	959	3015	1007	1134	1146	3287	6302	1137	1330	1124	3591	9893	1260	856	837	2953	12846
"Эрен плюс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
магазин "Заречное"	70	70	70	210	70	70	70	210	420	70	70	70	210	630	70	70	70	210	840
Сбербанк	265	149	245	659	188	226	176	590	1249	257	249	315	821	2070	302	313	256	871	2941
"Аленка"	92	82	81	255	95	100	80	275	530	158	94	94	346	876	75	90	43	208	1084
ООО "БИК"	0	0	5910	5910	0	0	5434	5434	11344	0	0	228	228	11572	0	0	2734	2734	14306
ОАО "Восточная ГР"	0	1749	1449	3198	1279	0	13	1292	4490	0	0	383	383	4873	405	543	556	1504	6377
"Гаёжный"	240	240	214	694	233	271	273	777	1471	360	304	288	952	2423	248	259	149	656	3079
"Багульник"	24	48	68	140	96	130	115	341	481	160	84	86	330	811	109	98	54	261	1072
"Удачный"	8	6	29	43	96	97	111	304	347	171	106	107	384	731	82	39	22	143	874
"Шанс"	276	281	238	795	301	342	360	1003	1798	437	372	392	1201	2999	325	329	213	867	3866
"Фортуна"	218	207	182	607	212	247	218	677	1284	213	257	235	705	1989	211	245	143	599	2588
Ростелеком	151	141	140	432	159	140	140	439	871	152	128	35	315	1186	1050	738	923	2711	3897
ООО "Маяк"	239	276	325	840	381	442	420	1243	2083	514	419	438	1371	3454	389	368	139	896	4350
магазин "Наш"	193	197	181	571	213	249	217	679	1250	289	225	236	750	2000	203	219	122	544	2544
											0		0	0					0
"Кедр"	76	68	106	250	130	148	139	417	667	189	105	120	414	1081	107	172	66	345	1426
ЧП "Соболь"	15	0	0	15	0	0	0	0	15	0	0	0	0	15	0	21	0	21	36
кафе "Жемчужина"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103	103	103
Почта России	0	70	0	70	0	0	129	129	199	166	107	159	432	631	145	139	97	381	1012
ИП Федорцы	87	79	80	246	80	59	112	251	497	104	56	48	208	705	45	162	228	435	1140
итого:	3326	4597	10317	18240	4585	3689	9201	17475	35715	4417	3934	4418	12769	48484	5064	4694	6792	16550	65034

Всего отпущено кВт населению

с. Тулик	75836	65824	67928	209588	67382	65605	65417	198404	407992	65983	69562	87042	222587	630579	122718	74441	74441	271600	902179
с. Заречное	15849	15292	16072	47213	16201	15325	16366	47892	95105	18405	20984	21180	60569	155674	22403	23905	17595	63903	219577
Всего:	91685	81116	84000	256801	83583	80930	81783	246296	503097	84388	90546	108222	283156	786253	145121	98346	92036	335503	1121756

Собственные нужды

Бухгалтерия	168	126	133	427	136	113	193	442	869	161	111	218	490	1359	152	175	191	518	1877
Офис	164	108	60	332	85	67	30	182	514	24	80	38	142	656	75	71	146	292	948

