

13.04.2023г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 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	53876,9	68328,8	73668
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (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	0,720	0,720
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВт·ч	1972,2	2073,1	2073,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1009,1	1062,1	1062,1
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов	29,86	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		56683,3	68328,8	73668
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - всего	тыс. рублей	15506,5	12901	16820,6
	в том числе:				

13.04.2023г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 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	53876,9	68328,8	73668
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (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			

	оплата труда		5588,8	6453	6821,5
	ремонт основных фондов		340,1	0	360,5
	материальные затраты		9577,6	6448	9638,6
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <****> - всего <****>	тыс. рублей	1143,6	3768	2131
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-2806,40	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	38811,47	44812,22	47371,56
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	1009,1	1062,1	1062,1
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	907,7		906,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	453		453,2
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	454,7		453,2
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	101,3		155,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	51,8		77,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	49,5		77,8
	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	1009,1	1062,1	1062,1
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	907,7		906,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	453		453,2

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	454,7		453,2
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	101,3		155,7
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	51,8		77,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	49,5		77,8
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		0,479		0,479
	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	0,043		0,043
	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		
	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:		46,18	46,18	47,08	47,08	50,76	50,76
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						
