

**По ежегодному отчету о деятельности субъекта естественной монополии за 2023 года по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами на регулируемые услуги АО «СНПС-Актобемунайгаз» по управлению «Актобээнергонефть».**

АО «СНПС-Актобемунайгаз» включен в Государственный регистр субъектов естественных монополий по Актыбинской области, касательно управления «Актобээнергонефть» по трём видам услуг:

В декабре 2008 года АО «СНПС-Актобемунайгаз» в упрощенном порядке был включен в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Актыбинской области по видам деятельности:

- услуги по передаче и распределению электрической энергии.
- услуги водохозяйственной системы.

2009 году АО «СНПС-Актобемунайгаз» в упрощенном порядке включен в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Актыбинской области по виду деятельности:

- услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией.

Субъект рынка, деятельность которого отнесена к сфере услуг естественной монополий подпадает под государственное регулирование и контроль, согласно нормам Закона РК «О естественных монополиях».

Во исполнение Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», субъекты естественных монополий обязаны проводить по итогам полугодия публичные слушания с участием потребителей и иных заинтересованных лиц, с предоставлением отчёта о своей деятельности по данному виду услуг.

В газете «Актыбинский вестник» № 16 от 23.02.2024 года опубликовано объявление о проведении публичного слушания по ежегодному отчету о деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» за 2023 год по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами, которое состоится 5 апреля 2024 года в 10.00 местного времени в актовом зале административного корпуса управления «Актобээнергонефть» филиала АО «СНПС-Актобемунайгаз». Место проведения слушания определен г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 82/а.

Порядок проведения отчета перед потребителями регламентирован Приказом Министра национальной экономики РК от 18 декабря 2014 года №150 «Об утверждении Правил проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами».

**1) Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных ведомством уполномоченного органа;**

№ п/п	Ви ды ре гу ли ру е м ы х у с л у г	Наименование показателей инвестиционной программы (проекта)	Кем утверждена (дата, номер приказа)	Годы реализ ации мероп рияти й	Сумма инвест. программы, тыс. тенге	Источник инвестици й (фактиче ские условие)	Исполнение, фактические параметры (показатели) мероприятия, объекта инвестиционной программы, учтенной в тарифе			Откло нение	Причи ны отклон ения
							Количес тво в натураль ном показате ле	Сумма инвестиций	Источник инвестици й		
1	Услуги электроснабжения	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. Током фидер №19 ПС 35/6 кВ «Жанажол-5», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП (16,65 км)	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актыбинской области №111-ОД от 20.10.2020 г.  Корректировка Приказ №168-ОД от 07.12.2023г.	2023	100 325	собственные средства амортизационные отчисления		100 325	собственные средства амортизационные отчисления	0	
2		Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. Током фидер №37 ПС 35/6 кВ «Жанажол-7», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП (6,525 км)		2023	43 870	собственные средства амортизационные отчисления		43 870	собственные средства амортизационные отчисления	0	
3		Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. Током фидер №24 ПС 35/6 кВ «Жанажол-7», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП (5,175 км)		2023	31 900	собственные средства амортизационные отчисления		31 900	собственные средства амортизационные отчисления	0	
4		Строительство ВЛ-6кВ к нефтяным скважинам, АГЗУ, БГРА и ВРП =7 км на 2023г м/р Жанажол		2023	56 051	собственные средства амортизационные отчисления		56 051	собственные средства амортизационные отчисления	0	
5		Строительство ВЛ-10кВ к нефтяным скважинам, АГЗУ и БГРА = 8 км на 2023г м/р Северная Трува		2023	63 288	собственные средства амортизационные отчисления		63 288	собственные средства амортизационные отчисления	0	
6		Расширение дожимной компрессорной установки ГЗУ-25 на месторождении Кенкияк надсолевое (ВЛ-10кВ - 0,5 км, КТП - 1шт, КЛ 0,4 кВ - 1 км)		2023	33 000	собственные средства амортизационные отчисления		33 000	собственные средства амортизационные отчисления	0	
7		Расширение обустройства месторождения Кенкияк надсолевое (ВЛ-10кВ - 2 км, КТП - 2шт, ВЛ 0,4 кВ - 2,935 км)		2023	130 000	собственные средства амортизационные отчисления		130 000	собственные средства амортизационные отчисления	0	
8		Капремонт системы СРЗиА на ПС 110/35/6 кВ Жанажол-Север		2023	51 191,16	собственные средства амортизационные отчисления		51 191,16	собственные средства амортизационные отчисления	0	
9		Капремонт системы СРЗиА на ПС 35/6 кВ Жанажол-4		2023	18 678,80	собственные средства амортизационные отчисления		18 678,80	собственные средства амортизационные отчисления	0	
10		Капремонт системы СРЗиА на ПС 35/6 кВ Жанажол-3		2023	18 678,80	собственные средства амортизационные отчисления		18 678,80	собственные средства амортизационные отчисления	0	

11		Капремонт системы СР3иА на ПС 35/6 кВ Вахтовый поселок Жанажол		2023	18 678,80	собственны е средства амортизаци онные отчисления		18 678,80	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
12		Капремонт системы СР3иА на ПС 35/6 кВ Жанажол-5		2023	18 678,80	собственны е средства амортизаци онные отчисления		18 678,80	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
13		Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 40/6 -0,4 кВ в комплекте с ТМГ-40/6 с разъединителем, разрядниками (1 комплект)		2023	2 363	собственны е средства амортизаци онные отчисления		2 363	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
14		Комплектная трансформаторная подстанция КТП-25/6-0,4кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ- 25/6-0,4 разъединителем,разрядниками РВ (11 комплектов)		2023	25 027	собственны е средства амортизаци онные отчисления		25 027	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
15		Комплектная трансформаторная подстанция КТП - 40/10 -0,4кВ в комплекте с ТМГ- 40/10 с разъединителем, разрядниками (1 комплект)		2023	2 363	собственны е средства амортизаци онные отчисления		2 363	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
		<b>ИТОГО:</b>			<b>614 092,821</b>			<b>614 092,821</b>		<b>0</b>	
1	Производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией	Ремонт стен котельного отделения и реконструкция сбросных трубопроводов турбинного отделения в атмосферу пара от деаэратора – Расширение ГТЭС-45	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актыбинской области №110-ОД от 20.10.2020 г.	2023	20 778	собственны е средства амортизаци онные отчисления		20 778	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
		Котел водогрейный низкотемпературный на газовом и жидком топливе 151–200 кВт		Корректировка Приказ №166-ОД от 07.12.2023г.	2023	3 675,407	собственны е средства амортизаци онные отчисления		3 675,407	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0
		<b>ИТОГО:</b>			<b>24453,407</b>			<b>24453,407</b>		<b>0</b>	
1	Услуги водоснабжения	Проектирование бурение скважины с обустройством на временном вахтовом поселке "Ащисай" м/р Северная Трува	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актыбинской области №109-ОД от 20.10.2020 г.	2023	50000	собственны е средства амортизаци онные отчисления		50000	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0	
2		Полупогружной вертикальный центробежный насос в комплекте с электродвигателем 2 комплекта		Корректировка Приказ №167-ОД от 07.12.2023г.	2023	9924,55	собственны е средства амортизаци онные отчисления		9924,55	собственны е средства амортизаци онные отчисления	0
		<b>ИТОГО:</b>			<b>59924,55</b>			<b>59924,55</b>		<b>0</b>	

**2) Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период;**

**Отчет о прибылях и убытках**

за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
<b>Выручка в.т.числе</b>	010	<b>13 145 059</b>	<b>9 814 959</b>
на услуги по передаче электроэнергии		1 880 381	1 860 437
теплоэнергии		435 233	438 345
водохозяйственной системы		384 607	386 635
прочие доходы		10 444 838	7 129 542
<b>Себестоимость реализованных товаров и услуг</b>	011	<b>14 375 486</b>	<b>12 572 271</b>
на услуги по передаче электроэнергии		1 360 608	1 273 354
теплоэнергии		381 608	341 573
водохозяйственной системы		329 022	308 271
прочие затраты		12 304 248	10 649 073
<b>Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)</b>	012	<b>-1 230 427</b>	<b>-2 757 312</b>
на услуги по передаче электроэнергии		519 773	587 083
теплоэнергии		53 625	96 772
водохозяйственной системы		55 585	78 364
прочие затраты		-1 859 410	-3 519 531
<b>Расходы по реализации</b>	013	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Административные расходы</b>	014	<b>615 417</b>	<b>549 078</b>
на услуги по передаче электроэнергии		163 426	157 033
теплоэнергии		25 649	24 704
водохозяйственной системы		22 566	20 161
прочие затраты		403 776	347 180
<b>Прочие расходы</b>	015		
<b>Прочие доходы</b>	016	<b>25 139</b>	<b>12 434</b>
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)</b>	020	<b>-1 820 705</b>	<b>-3 293 956</b>
на услуги по передаче электроэнергии		356 347	430 050
теплоэнергии		27 976	72 068
водохозяйственной системы		33 019	58 203
прочие затраты		-2 263 186	-3 866 711
<b>Прочие расходы</b>			
<b>Прочие доходы</b>		<b>25 139</b>	<b>12 434</b>
Доходы по финансированию	021		
Расходы по финансированию	022	-37 293	39 537

Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие неоперационные доходы	024		
Прочие неоперационные расходы	025		
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-1 783 412	-3 333 493
Расходы по подоходному налогу	101		
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	-1 783 412	-3 333 493
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-1 783 412	-3 333 493
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400		
в том числе:			
Переоценка основных средств	410		
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	411		
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412		
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413		
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414		
Хеджирование денежных потоков	415		
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416		
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417		
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418		
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419		
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420		
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500		
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600		

в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

**3) Об объемах предоставленных регулируемых услуг (товаров, работ) за отчетный период;**

Показатели	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы
По передаче электроэнергии	т.кВт.ч	473429	497455
На услуги по производству, передаче и распределению и снабжению тепловой энергии	тыс. Гкал	80163	84763
По водохозяйственной системе	тыс. куб.м	2918,363	2829,032

**4) О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ);**

Для стабильности развития малого и среднего бизнеса по Актюбинской области по м/р Жанажол заключены договора с потребителями по регулируемым услугам на три года;

- 1) на услуги водохозяйственной системы - 46 договоров;
- 2) на услуги по передаче и распределению электрической энергии – 92 договоров;
- 3) на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии -15 договоров.

**5) О постатейном исполнении утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифной сметы за отчетный период;**

**5.1. Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2023 год.**

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	код строки	На услуги по производству, передаче и распределению и снабжению тепловой энергией			Примечание
				Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Факт за 2023г.	% выполнения от утв. тарифной сметы	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге		<b>384793</b>	<b>416089</b>	<b>108</b>	
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тенге		<b>152414</b>	<b>183799</b>	<b>121</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	38315	36400	95	
1.2.	топливо	тыс.тенге	130	67653	99815	148	
1.3.	энергия покупная	тыс.тенге	140	28540	29085	102	
1.4.	Вода на тех. нужды	тыс.тенге	111	17907	18499	103	
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс.тенге		<b>100427</b>	<b>100427</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	510	91380	91380	100	
2.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	7813	7813	100	
	Обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	1234	1234	100	
<b>3.</b>	<b>Амортизация</b>	тыс.тенге	<b>190</b>	<b>24453</b>	<b>24453</b>	<b>100</b>	
<b>4.</b>	<b>Ремонт, всего</b>	тыс.тенге		<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>5.</b>	<b>Прочие затраты, всего (необходимо расшифровать)</b>	тыс.тенге		<b>107498</b>	<b>107410</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
5.1	услуги связи	тыс.тенге	408	1715	1703	99	
5.2	услуги охраны	тыс.тенге	404	8117	8117	100	
5.3	подготовка кадров	тыс.тенге	530	4576	4576	100	
5.4	охрана труда и техники безопасности	тыс.тенге		5442	5441	100	
5.4.1	специпитание (талоны на молоко) и минеральная вода	тыс.тенге	530	2507	2507	100	
5.4.2	пожарная охрана	тыс.тенге	404	2934	2934	100	
5.5	проведение мониторинга окружающей среды	тыс.тенге	420	425	425	100	
5.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги	тыс.тенге	420	37	37	100	
5.7	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	2018	2018	100	
5.8	земельный налог	тыс.тенге	370	391	391	100	
5.9	налог на имущество	тыс.тенге	370	2024	2024	100	
5.10	Плата за эмиссии в окружающую среду	тыс.тенге	370	1507	1507	100	
5.11	транспортные услуги	тыс.тенге	161,407	68243	68243	100	
5.12	арендная плата	тыс.тенге	320	2598	2547	98	
5.13	госповерка приборов	тыс.тенге	420	890	890	100	
5.14	ремонт и поверка тепловых счетчиков, счетчиков холодной и горячей воды	тыс.тенге	420	299	299	100	
5.15	затраты на спец.обследование котлов	тыс.тенге	420	1836	1836	100	
5.16	тех.обслуживание системы видеонаблюдения	тыс.тенге	420	684	684	100	
5.17	проведение энергетической экспертизы	тыс.тенге	420	644	644	100	

5.18	Бытовые отходы	тыс.тенге	420	333	333	100	
5.19	дефектоскопия (катушек,газопровода,котла) ТОО "АММК"	тыс.тенге	420	1978	1978	100	
5.20	ремонт, калибровка, государственная поверка и техническое обслуживание узлов учета газа FlowBoss	тыс.тенге	420	1267	1242	98	
5.21	тех.обслуживание систем газоснабжения котельной АССМУ	тыс.тенге	420	3	3	100	
5.22	тех.обслуживание котельной б.о. "Нефтяник"	тыс.тенге	420	54	54	100	
5.23	тех.обслуживание систем газоснабжения котельной Мунайши, Теплица, Достык	тыс.тенге	420	87	87	100	
5.24.	Проведение технической экспертизы	Тыс.тенге	420	1082	1082	100	
5.25	эксплуатация линии электропередач котельной б.о.Нефтяник	тыс.тенге	420	31	31	99	
5.26	бытовые отходы упит	тыс.тенге	531	648	648	100	
5.27	отвод технической воды	тыс.тенге	531	172	172	100	
5.28	покупная вода АО "Aqtobe su-energy group"	тыс.тенге	401	199	199	100	
5.29	проверка дымохода	тыс.тенге	420	47	47	100	
5.30	командировочные расходы	тыс.тенге	310	152	152	100	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>25642</b>	<b>25649</b>	<b>100</b>	
<b>6.</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>25642</b>	<b>25649</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	510	7749	7749	100	
6.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхован.	тыс.тенге	370	663	663	100	
6.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	105	105	100	
6.4.	налоги	тыс.тенге	370	56	56	100	
6.5.	командировочные услуги	тыс.тенге	310	468	468	100	
6.6.	коммунальные услуги	тыс.тенге	140	148	148	100	
6.7.	услуги связи	тыс.тенге	408	545	552	101	
6.8.	Оплата консалт.аудиторск.маркетин.услуг	тыс.тенге	420	1667	1667	100	
6.9.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		<b>14241</b>	<b>14241</b>	<b>100</b>	
6.9.1	сырье и материалы	тыс.тенге	110	2390	2390	100	
6.9.2	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	159	159	100	
6.9.3	услуги охраны	тыс.тенге	404	354	354	100	
6.9.4	подготовка и переподготовка кадров	тыс.тенге	530	774	774	100	
6.9.5	Расходы на содержание легкового транспорта	тыс.тенге	407	10562	10562	100	
6.9.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги	тыс.тенге	420	2	2	100	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>410435</b>	<b>441738</b>	<b>108</b>	
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>0</b>	<b>-6505</b>		
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>410435</b>	<b>435233</b>	<b>106</b>	
VI	Объемы оказываемых услуг	Гкал		80163	84763	106	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал		5119,97	5211,45	102	Утвержден средний тариф на 2021-2026 гг. в размере 5 134,71тенге за 1Гкал без НДС



## 5.2. Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги водоснабжения за 2023 год.

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	код строки	На услуги водоснабжения			Примечание
				Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Факт за 2023г.	% выполнения от утв. тарифной сметы	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге		<b>387898</b>	<b>390645</b>	<b>101</b>	
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тенге		<b>78541</b>	<b>79802</b>	<b>102</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	17060	16447	96	
1.2.	энергия покупная	тыс.тенге	140	59494	61329	103	
1.3.	нормативно-технические потери воды	тыс.тенге	111	1987	2026	102	
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс.тенге		<b>38227</b>	<b>38227</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	510	34783	34783	100	
2.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	2974	2974	100	
2.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	470	470	100	
<b>3.</b>	<b>Амортизация</b>	тыс.тенге	<b>190</b>	<b>59925</b>	<b>59925</b>	<b>100</b>	
<b>4.</b>	<b>Ремонт, всего</b>	тыс.тенге	<b>160</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>5.</b>	<b>Прочие затраты, всего</b>	тыс.тенге		<b>211205</b>	<b>212691</b>	<b>101</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
5.1.	услуги связи	тыс.тенге	408	3574	3574	100	
5.2.	услуги охраны	тыс.тенге	404	21954	21954	100	
5.3.	командировочные расходы	тыс.тенге	310	114	114	100	
5.4.	подготовка кадров	тыс.тенге	530	2800	2800	100	
5.5.	охрана труда и техники безопасности	тыс.тенге		2981	3021	101	
5.5.1.	спецпитание (талоны на молоко) и минеральная вода	тыс.тенге	530	1197	1197	100	
5.5.2.	услуги пожарной охраны	тыс.тенге	404	1784	1824	102	
5.6.	плата за использование природных ресурсов (вода)	тыс.тенге	320	67953	67953	100	
5.7.	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги	тыс.тенге	420	60	59	98	
5.8.	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	957	957	100	
5.9.	стоки УОП и Т	тыс.тенге	531	592	576	97	
5.10.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		<b>110219</b>	<b>111683</b>	<b>101</b>	
5.10.1.	налог на имущество	тыс.тенге	370	18942	18942	100	
5.10.2.	земельный налог	тыс.тенге	370	288	274	95	
5.10.3.	плата за эмиссии в окружающую среду	тыс.тенге	370	77	73	95	
5.10.4.	транспортные услуги	тыс.тенге	407,161	73749	75224	102	
5.10.5.	Дезинфекция водопровода и теплотрассы	тыс.тенге	420	350	356	102	
5.10.6.	госповерка приборов	тыс.тенге	420	244	244	100	
5.10.7.	Профилактические работы и проверка счетчиков воды, тепловычислителя Multidata S 1 с заменой батарей	тыс.тенге	420	131	131	100	

5.10.8.	санитарно-эпидемиологические экспертизы воды	тыс.тенге	420	948	948	100	
5.10.9.	Услуги по обслуживанию водозаборов	тыс.тенге	420	14409	14409	100	
5.10.10.	Проведение технической экспертизы	тыс.тенге	420	1082	1082	100	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>22564</b>	<b>22566</b>	<b>100</b>	
<b>6.</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>22564</b>	<b>22566</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	310	6711	6711	100	
6.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	574	574	100	
6.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	91	91	100	
6.4.	коммунальные услуги (энергия покупная)	тыс.тенге	140	123	123	100	
6.5.	услуги сторонних организаций (услуги охраны)	тыс.тенге	404	324	324	100	
6.6.	командировочные услуги	тыс.тенге	310	247	247	100	
6.7.	представительские расходы, связь, периодическая печать	тыс.тенге	340,408	499	500	100	
6.8.	Оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг	тыс.тенге	420	1666	1667	100	
6.9.	земельный налог	тыс.тенге	370	28	28	100	
6.10.	налог на имущество	тыс.тенге	370	10	10	100	
6.11.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		<b>12291</b>	<b>12291</b>	<b>100</b>	
6.11.1.	обязательные страховые платежи	тыс.тенге	360	146	146	100	
6.11.2.	услуги транспорта	тыс.тенге	161,407	7960	7960	100	
6.11.3.	подготовка кадров	тыс.тенге	530	2113	2113	100	
6.11.4.	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	420	2	2	100	
6.11.5.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	2070	2070	100	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>410462</b>	<b>413211</b>	<b>101</b>	
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>0</b>	<b>-28604</b>		
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>410462</b>	<b>384607</b>	<b>94</b>	
VI	Объемы оказываемых услуг	тыс. м3		2918,363	2829,032	97	
VII	Нормативные потери	тыс. м3		18,770	14,900	79	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/м3		<b>140,65</b>	<b>146,04</b>	<b>104</b>	Утвержден средний тариф на 2021–2026 гг. в размере 135,95 за 1 м3 без НДС

5.3. Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии за 2023 год.

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	код строки	По передаче электроэнергии			Примечание
				Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Факт за 2023 г	% выполнения от утв. тарифной сметы	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге		<b>1581638</b>	<b>1577724</b>	<b>100</b>	
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тенге		<b>282059</b>	<b>273293</b>	<b>97</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	110	57253	56110	98	
1.2.	энергия покупная	тыс.тенге	140	16780	17107	102	
1.3.	Нормативные потери в сетях электроэнергии	тыс.тенге	140	207959	200009	96	
1.4.	вода покупная КНГДУ	тыс.тенге	531	67	67	100	
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс.тенге		<b>277106</b>	<b>277106</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	510	252187	252187	100	
2.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	21521	21521	100	
2.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	3398	3398	100	
<b>3.</b>	<b>Амортизация</b>	тыс.тенге	<b>190</b>	<b>614093</b>	<b>614093</b>	<b>100</b>	
<b>4.</b>	<b>Ремонт, всего</b>	тыс.тенге		<b>7062</b>	<b>7062</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
4.1.	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс.тенге	160	7062	7062	100	
<b>5.</b>	<b>Прочие затраты, всего (необходимо расшифровать)</b>	тыс.тенге		<b>401317</b>	<b>406170</b>	<b>101</b>	
	в том числе						
5.1	услуги связи	тыс.тенге	408	6320	6320	100	
5.2	услуги охраны	тыс.тенге	404	5168	5168	100	
5.3	подготовка кадров	тыс.тенге	530	7660	7660	100	
5.4	охрана труда и техники безопасности	тыс.тенге		9953	9953	100	
5.4.1	Спецпитание (молоко) и минеральная вода	тыс.тенге	530	4375	4375	100	
5.4.2	услуги пожарной охраны	тыс.тенге	404	5578	5578	100	
5.5	командировочные расходы	тыс.тенге	310	485	485	100	
5.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	420	161	161	100	
5.7	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	3554	3554	100	
5.8	налог на имущество	тыс.тенге	370	111835	111835	100	
5.9	земельный налог	тыс.тенге	370	193	193	100	
5.10	плата за эмиссии в окружающую среду	тыс.тенге	370	60	60	100	
5.11	услуги транспорта	тыс.тенге	161,407	245365	250272	102	
5.12	проведение (энергетической) экспертизы	тыс.тенге	420	1168	1168	100	
5.13	госповерка приборов	тыс.тенге	420	1107	1107	100	
5.14	Ремонт, частичная замена, техническое обслуживание автоматической системы пожаротушения	тыс.тенге	420	1020	1020	100	
5.15	Экспертиза технических устройств силовых трансформаторов,	тыс.тенге	420	1020	1020	100	

	отслуживших нормативный срок эксплуатации						
5.16	Выполнение анализов исп..лабораторией НИИ	тыс.тенге	420	57	57	100	
5.17	Утилизация отработанных люминисцентных ламп	тыс.тенге	420	62	62	100	
5.18	Стоки на подстанции №3 Кенкияк	тыс.тенге	401	37	37	100	
5.19	Расчет изменен.уставок РЗиА	тыс.тенге	420	1072	1072	100	
5.20	Техническое обслуживание системы видеонаблюдения	тыс.тенге	420	2457	2404	98	
5.21	Расчет режимов, потокораспределения, токов короткого замыкания в сетях напряжением 35–110 кВ	тыс.тенге	420	957	957	100	
5.22	Проведение технической экспертизы	тыс.тенге	420	1605	1605	100	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>163273</b>	<b>163426</b>	<b>100</b>	
<b>6.</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>163273</b>	<b>163426</b>	<b>100</b>	
	в том числе	тыс.тенге					
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	510	63811	63811	100	
6.2.	социальный налог и отчислен.соц.страхование	тыс.тенге	370	5456	5456	100	
6.3.	обязательное социальное мед.страхование	тыс.тенге	520	861	861	100	
6.4.	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге		322	306	95	
6.4.1	налог на имущество	тыс.тенге	370	66	63	95	
6.4.2	земельный налог	тыс.тенге	370	256	243	95	
6.5.	командировочные услуги	тыс.тенге	310	485	485	100	
6.6.	коммунальные услуги	тыс.тенге	140	1132	1132	100	
6.7.	услуги связи	тыс.тенге	408	3228	3403	105	
6.8.	Оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг	тыс.тенге	420	1667	1666	100	
6.9.	другие затраты (необходимо расшифровать)	тыс.тенге		<b>86310</b>	<b>86306</b>	<b>100</b>	
6.9.1	сырье и материалы	тыс.тенге	110	14445	14445	100	
6.9.2	обязательные виды страхования	тыс.тенге	360	367	367	100	
6.9.3	услуги охраны	тыс.тенге	404	2270	2265	100	
6.9.4	подготовка и переподготовка кадров	тыс.тенге	530	1431	1431	100	
6.9.5	услуги транспорта	тыс.тенге	407,161	67775	67775	100	
6.9.6	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	420	23	23	101	
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>1744910</b>	<b>1741150</b>	<b>100</b>	
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>0</b>	<b>139231</b>		
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>		<b>1744910</b>	<b>1880381</b>	<b>108</b>	
VI	Объемы оказываемых услуг	тыс.кВтч		473429	497455	105	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч		3,69	3,50	95	Утвержден средний тариф на 2021-2026 гг.в размере 3,78 тенге за 1 кВтч. без НДС

**б) О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги (товары работы);**

Департамент Агентства по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актыбинской области для акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы по регулируемым услугам на долгосрочный пятилетний период 2021–2026 годы:

1.Приказ № 109-ОД от 20 октября 2020 года утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы водоснабжения на долгосрочный период 2021–2026 годы по услуге водоснабжения;

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма (тыс.тенге)
<b>2021</b>		
1	Бурение 3-х водозаборных скважины на с. Ащиколь м/р Северная Трува	33 635,24
<b>Итого 2021 год</b>		<b>33 635,24</b>
<b>2022</b>		
2	Перебуривание скважины №9 на водозаборе №1 «Эмба» м/р Кокжиде	29 781,087
3	Замена бактерицидных установок на насосных станциях 3-го водоподъема 1-го водозабора в/п Жанажол и насосной 2-го водоподъема ЖГПЗ-3	14 088
<b>Итого за 2022 год:</b>		<b>43 869,087</b>
<b>2023</b>		
4	Проектирование бурение скважины с обустройством на временном вахтовом поселке "Ащисай" м/р Северная Трува	50000
5	Полупогружной вертикальный центробежный насос в комплекте с электродвигателем 2 комплекта	9924.55
<b>Итого за 2023 год:</b>		<b>59 924,55</b>
<b>2024</b>		
6	Бурение и обустройство устья скважины №2А водозабора №1 м/р Кокжиде	41 117,61
<b>Итого за 2024 год:</b>		<b>41 117,61</b>
<b>2025</b>		
7	Бурение и обустройство устья скважины №8А водозабора №1 м/р Кокжиде	43 969,64
<b>Итого за 2025 год:</b>		<b>43 969,64</b>
<b>2026</b>		
8	Бурение и обустройство устья скважины №10А водозабора №1 м/р Кокжиде	47 011,80
<b>Итого за 2026 год:</b>		<b>47 011,80</b>
<b>Всего сумма инвестиций за 2021-2026 годы</b>		<b>305 500,69</b>

2.Приказ № 111-ОД от 20 октября 2020 года утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы передачи электроэнергии на долгосрочный период 2021-2026 годы по услуге передачи и распределения электрической энергии;

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма (тыс.тенге)
<b>2021 год</b>		
1	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №3 ПС 35/10 кВ "Кенкияк-1", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП - 1,357км)	7 741,361
2	Строительство ВЛ-6 кВ к нефтяным скважинам, БГРА и ВРП 7 км на м/р Жанажол	47 100
3	Строительство ВЛ-10кВ к нефтяным скважинам 10 км на центральном блоке восточной части Прикаспийской впадины на м/р Северная Трува	76 758,929
4	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ фидер №6 ПС 35/6 кВ "Вахтовый поселок"	8 000
5	Строительство электроснабжения объекта Установка подготовки воды для ПНС м/р Кенкияк надсолевой (Коммутационная станция 10кВ-1 шт., ВЛ-10кВ – 2,52 км, Прокладка кабельной линии – 1,82 км. Реконструкция подстанции 35 кВ)	364 783,01
6	Комплектная трансформаторная подстанция КТП -25/10-0,4 кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25/10, разъединителем, разрядниками и предохранителями (10 комплектов)	15 447,800
7	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-25\6-0,4кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25\6-0,4 разъединителем, разрядниками РВ (17 комплектов)	26 261,26
<b>Итого на 2021 год</b>		<b>546 092,36</b>
<b>2022 год</b>		
1	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №18 ПС 35/6 кВ «Жанажол-5», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП – 11,35 км	43 456
2	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №2 ПС 35/6 кВ «Жанажол-6», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП – 13,5 км.	44 120
3	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №3 ПС 35/10 кВ «Кенкияк-2», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП – 3,7 км.	30 100
4	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №6 ПС 35/10 кВ «Кенкияк-2», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП – 3,7 км.	26 400
5	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл.током фидер №7 ПС 35/6 кВ «Жанажол-6», с заменой траверс и провода АС-70 на СИП – 4,04 км.	19 000
6	Строительство электроснабжения объекта ПНС-4 м/р Кенкияк надсолевой (Коммутационная станция 10кВ-1 шт., ВЛ-10кВ – 5,7 км. Реконструкция подстанции 35 кВ)	341 038,813
7	Комплектная трансформаторная подстанция КТП -25/10-0,4 кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ-25/10, разъединителем, разрядниками и предохранителями (14 комплектов)	26 255,6
8	Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 40/6 -0,4 кВ в комплекте с ТМГ-40/6 с разъединителем, разрядниками (1 комплект)	1 916,9
9	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-25\6-0,4кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ- 25\6-0,4 разъединителем,разрядниками РВ (19 комплектов)	35 632,6

10	Комплектная трансформаторная подстанция КТП -40/10 -0,4кВ в комплекте с ТМГ-40/10 с разъединителем, разрядниками (1 комплект)	1 916,9
	<b>Итого за 2022 год:</b>	<b>569 836,813</b>
<b>2023 год</b>		
1	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. Током фидер №19 ПС 35/6 кВ «Жанажол-5», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП (16,65 км)	100 325
2	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. Током фидер №37 ПС 35/6 кВ «Жанажол-7», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП (6,525 км)	43 870
3	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. Током фидер №24 ПС 35/6 кВ «Жанажол-7», с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП (5,175 км)	31 900
4	Строительство ВЛ-6кВ к нефтяным скважинам, АГЗУ, БГРА и ВРП =7 км на 2023г м/р Жанажол	56 051
5	Строительство ВЛ-10кВ к нефтяным скважинам, АГЗУ и БГРА = 8 км на 2023г м/р Северная Трува	63 288
6	Расширение дожимной компрессорной установки ГЗУ-25 на месторождении Кенкияк надсолевое (ВЛ-10кВ - 0,5 км, КТП - 1шт, КЛ 0,4 кВ - 1 км)	33 000
7	Расширение обустройства месторождения Кенкияк надсолевое (ВЛ-10кВ - 2 км, КТП - 2шт, ВЛ 0,4 кВ - 2,935 км)	130 000
8	Капремонт системы СРЗиА на ПС 110/35/6 кВ Жанажол-Север	51 191,16
9	Капремонт системы СРЗиА на ПС 35/6 кВ Жанажол-4	18 678,80
10	Капремонт системы СРЗиА на ПС 35/6 кВ Жанажол-3	18 678,80
11	Капремонт системы СРЗиА на ПС 35/6 кВ Вахтовый поселок Жанажол	18 678,80
12	Капремонт системы СРЗиА на ПС 35/6 кВ Жанажол-5	18 678,80
13	Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 40/6 -0,4 кВ в комплекте с ТМГ-40/6 с разъединителем, разрядниками (1 комплект)	2 363
14	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-25\6-0,4кВ в комплекте с силовым масляным трансформатором ТМГ- 25\6-0,4 разъединителем,разрядниками РВ (11 комплектов)	25 027
15	Комплектная трансформаторная подстанция КТП -40/10 -0,4кВ в комплекте с ТМГ-40/10 с разъединителем, разрядниками (1 комплект)	2 363
	<b>Итого за 2023 год:</b>	<b>614 092,82</b>
<b>2024 год</b>		
1	Капитальный ремонт ВЛ-110кВ от ОРУ-110кВ Жанажол до ПС110/35/10кВ Кенкияк ПЦ и ЛЦ	376 917,44
2	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №33 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	43 595,27
3	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №34 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	42 989,60
4	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №36 ПС 35/6 кВ "Жанажол-4", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	47 923,84
5	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №4 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	80 220,98
6	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №5 ПС 35/6 кВ "Жанажол-3", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	34 587,01
	<b>Итого за 2024 год:</b>	<b>626 234,15</b>
<b>2025 год</b>		
1	Реконструкция ОРУ-35 кВ и СРЗиА на ПС 35/10 кВ "Кенкияк-2"	246 865,59
2	Подключение ВЛ110кВ к ОРУ 110 Жанажол и к ПС Кенкияк-4	45 310,85





	током фидер №24 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	
15	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №24 ПС 35/6 кВ "Жанажол-7", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	32 491,35
16	Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №25 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП	25 706,04
	<b>Итого за 2026 год:</b>	<b>657 620,72</b>
	<b>Всего сумма инвестиций за 2021–2026 годы</b>	<b>3 644 502,77</b>

3.Приказ № 110-ОД от 20 октября 2020 года утвердил инвестиционную программу по развитию, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения на долгосрочный период 2021–2026 годы по услуге производства, передачи, распределения и снабжения тепловой энергией;

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма (тыс.тенге)
<b>2021 год</b>		
1	Строительство котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува. Строительство ГРС для газоснабжения котельной в/п Ащисай на м/р Северная Трува.	23 279,60
	<b>Итого за 2021 год</b>	<b>23 279,60</b>
<b>2022 год</b>		
1	Замена котла №4 на котельной №3 в/п Жанажол	21729,78
	<b>Итого за 2022 год:</b>	<b>21 729,78</b>
<b>2023 год</b>		
1	Ремонт стен котельного отделения и реконструкция сбросных трубопроводов турбинного отделения в атмосферу пара от деаэратора – Расширение ГТЭС-45	20 778
2	Котел водогрейный низкотемпературный на газовом и жидком топливе 151–200 кВт	3 675,407
	<b>Итого за 2023 год</b>	<b>24 453,41</b>
<b>2024 год</b>		
1	Замена двух едениц котлов на котельной " Мунайши"	18 933,03
	<b>Итого за 2024 год:</b>	<b>18 933,03</b>
<b>2025 год</b>		
1	Замена сетевых насосов в котельной №2 "База отдыха Нефтяник"	2 337,25
2	Замена блока химводоочистки по котельной №2 "База отдыха Нефтяник"	13 759,02
	<b>Итого за 2025 год:</b>	<b>16 096,27</b>
<b>2026 год</b>		
1	Замена блока химводоочистки по котельной Достык упр."АЭН"	14 719,60
	<b>Итого за 2026 год:</b>	<b>14 719,60</b>
	<b>Всего сумма инвестиций за 2021–2026 годы</b>	<b>119 211,69</b>

**Департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области для акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» Управление «Актобэнергонефть» утвердил тарифы на долгосрочный пятилетний период с 1 февраля 2021 года по 31 января 2027 года:**

1. Приказ №181-ОД от 24 декабря 2020 года тариф на услуги водохозяйственной системы в размере 135,95 тенге без НДС за 1 м<sup>3</sup> с 01.02.2021г.

2. Приказ № 182-ОД от 24 декабря 2020 года тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии в размере 3,78 тенге за 1 кВт/час без НДС с 01.02.2021г.

3. Приказ № 183-ОД от 24 декабря 2020 года тариф на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии в размере 5 134,71 тенге за 1 Гкал без НДС с 01.02.2021г.