

ҚР, 010000, Астана қаласы,  
Есіл ауданы, Сығанак көшесі, 43 үй

РҚ, 010000, город Астана,  
Район Есиль, улица Сыганак, дом 43.

**ПРИКАЗ**  
**№01-02/74 л/с**  
**от 21.04.2023 г.**

**О назначении временно исполняющего обязанности генерального директора**

В связи с отъездом в командировку, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Назначить главного инженера, **Айтикеева Радия Римовича** с 24 апреля по 26 апреля 2023 года временно исполняющим обязанности генерального директора.

2. Передать Айтикееву Р.Р. в период командировки следующие полномочия:

- Проведение переговоров с представителями партнерских организаций;
- Проведение внутрикорпоративных мероприятий (совещаний, планерок);
- Производить другие действия, необходимые в текущий период деятельности организации.
- Проведение слушаний по ежегодному отчету о деятельности в сфере оказания услуг по предоставлению, производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией.

3. Довести настоящий приказ до сведения отделов и служб, а также заинтересованных лиц.

Генеральный директор  
ТОО «Сапро-НАТ»

Сыздыков А.А.



С приказом ознакомлен:

Айтикеев Р.Р.  
(ФИО)

(подпись)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(дата)

## ПРОТОКОЛ

об итогах проведения отчета о деятельности ТОО «Сапро-НАТ» по Северо - Казахстанской области по предоставлению регулируемой услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2022 год перед потребителями и иными заинтересованными лицами

**Наименование субъекта естественных монополий:** ТОО «Сапро-НАТ»

**Местонахождение:** Петропавловск

**Место проведения:** ул. Универсальная 1а

**Дата проведения:** 28 апреля 2023 года.

**Время начала проведения отчета:** 15<sup>00</sup> часов.

**Время окончания проведения отчета:** 17<sup>00</sup> часов.

**Вид регулируемых услуг** – производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией

**Председатель слушания:** и.о. Ген. директора – Айтикеев Р.Р.

**Секретарь слушания:** экономист – Родина О.Г.

### Присутствовали:

Заместитель Акима по Северо-Казахстанской области  
Департамент образования;  
Департамент ЖКХ;  
Директора школ

### Повестка дня:

1. Отчет об исполнении утвержденных тарифных смет на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2022 год по Северо - Казахстанской области и по блочно-модульной котельной с. Талшик Акжарского района Северо-Казахстанской области
2. Отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год по Северо - Казахстанской области
3. Работа с потребителями услуг.
4. Вопросы-ответы

**Выступил:** и.о. Ген. директора ТОО «Сапро-НАТ»

- об исполнении утвержденной тарифной сметы на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2022 год по Северо - Казахстанской области – Айтикеев Р.Р.

- об исполнении утвержденной тарифной сметы на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2022 год по блочно-модульной котельной с. Талшик Акжарского района Северо - Казахстанской области – Айтикеев Р.Р.

**Выступил:** и.о. Ген. директора ТОО «Сапро-НАТ» об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год по Северо - Казахстанской области- Айтикеев Р.Р

По окончании выступления председатель ответил на все вопросы участников слушания.

**ИТОГИ:** отчет за 2022 год о деятельности ТОО «Сапро-НАТ по предоставлению регулируемой услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией перед потребителями и иными заинтересованными лицами считать состоявшимся.

Слушание полугодового отчета о деятельности Товарищества объявляется закрытым.

**Секретарь:**



**Родина О.**

## ПРОТОКОЛ

проведения отчетов об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденных инвестиционных программ, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2022 год ТОО «Сапро-НАТ» по Павлодарской области

**Наименование субъекта естественных монополий:** ТОО «Сапро-НАТ»

**Местонахождение:** с. Актогой

**Место проведения:** с.Актогой, мкр.28, здание ОСШ им.Абая.

**Дата проведения:** 25 апреля 2023 года.

**Время начала проведения отчета:** 15<sup>00</sup> часов.

**Время окончания проведения отчета:** 16<sup>00</sup> часов.

**Вид регулируемых услуг –** производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией.

Председатель слушания: и.о.Ген.директора – Айтикеев Р.Р.

Секретарь слушания: гл.экономист – Каримова З.К.

### Присутствовали:

Заместитель Акима по Актогойскому району;

Департамент образования;

Департамент ЖКХ;

Директора школ.

### Повестка дня:

1. Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за 2022 год;
2. Отчет об исполнении утвержденных инвестиционных программ, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий за 2022 год;
3. Вопросы – ответы.

**Выступил:** и.о. Ген.директора ТОО «Сапро-НАТ» об исполнении утвержденной тарифной сметы на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией и об исполнении утвержденных инвестиционных программ, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий за 2022 год.

По окончании выступления председатель ответил на все вопросы участников слушания.

**ИТОГИ:** отчет за 2022 год о деятельности ТОО «Сапро-НАТ по предоставлению регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией перед потребителями и иными заинтересованными лицами считать состоявшимся.

Слушание ежегодного отчета о деятельности Товарищества объявляется закрытым.

**Председатель:**

Р.Айтикеев

**Секретарь:**

З.Каримова

**Отчет о деятельности ТОО «Сапро-НАТ» по услуге по производству,  
передаче, распределению и снабжению тепловой энергией по  
Северо-Казахстанской области за 2022 год**

1. ТОО «Сапро-НАТ» включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии, согласно приказу Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики №244-ОД от 28 сентября 2017 года по виду регулируемых услуг «по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией», ТОО «Сапро-НАТ» оказывает услуги на территории двух областей.
2. На основании Приказа №247-ОД от 15.10.2018 года контроль и регулирование деятельности ТОО «Сапро-НАТ» делегирован Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г. Нур – Султан.
3. Приказом № 123-ОД от 04.09. 2019 года «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифных смет на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, ТОО «Сапро-НАТ» по Северо-Казахстанской области был утвержден средний тариф в размере 11 614,69 тенге/Гкал (без НДС), в том числе население- 7549,36 тенге/Гкал (без НДС ) и бюджетные организации -11719,25 тенге/Гкал (без НДС ), с введением в действие с 1 ноября 2019 года.
4. Приказом № 82-ОД от 23.09. 2022 года « О внесении изменений в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана от 4 июня 2019 года № 123-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифных смет на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией ТОО «Сапро-НАТ» по Северо-Казахстанской области» был утвержден средний тариф в размере **11 672,19 тенге без НДС Гкал**, в том числе население 7549,36 тенге без НДС Гкал и бюджетные организации 11 776,80 тенге без НДС Гкал с введением в действие **с 1 октября 2022 года**.
5. Приказом № 9-ОД от 28.01. 2022 года «Об утверждении товариществу с ограниченной ответственностью «Сапро-НАТ» по объекту с.Талшик Северо-Казахстанской области тарифа и тарифной сметы на регулируемую услугу по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, ТОО «Сапро-НАТ» был утвержден тариф в размере 13 101,79 тенге без НДС/ Гкал, в с введением в действие с 1 марта 2022 года.

## **1. Производственная деятельность.**

За 2022 год предприятием по Северо-Казахстанской области реализовано **тепловой энергии** в количестве 36 490 Гкал, на сумму 423 773,58 тыс. тенге, по объекту с.Талшик реализовано тепловой энергии – 5 650 Гкал, на сумму – 70 084,4 тыс.тенге.

Расход угля за 2022г. по Северо-Казахстанской области по факту составил 16 000 тонн, по объекту с.Талшик -1996т.

## **2. Труд и заработная плата.**

Для выполнения производственной программы на предприятии за 2022 год фактически было задействовано в среднем 272 работника, в том числе кочегаров котельных установок 245 работника, ремонтного персонала -14 работников и 13 работников АУП, объекту с.Талшик соответственно производственного персонала – 14 человек и работников АУП – 2 человека . Фактический фонд оплаты труда производственного и администрации составили 205 921 тыс.тенге, объекту с.Талшик - 20 199 тыс.тенге. Среднемесячная заработная плата производственного персонала по предприятию СКО на одного работника составила 58 884 тенге, объекту с.Талшик -94 445 тенге .

## **3. Финансовое состояние**

В целом по предприятию за 2022 года себестоимость реализованных товаров и услуг составила - 807 855 тыс. тенге, доходы получили -676 561 тыс. тенге, убыток составил -131 294 тыс. тенге. (см.отчет о прибылях и убытках).

Дебиторская и кредиторская задолженности по состоянию на 31.12.2022г.: Кт – 423 852 тыс.тенге, Дт- 102 401 тыс.тенге.

## **4. Проводимая работа с потребителями**

ТОО «Сапро-НАТ» поддерживает постоянные тесные связи с потребителями услуг через интернет связи, ЧАТ, при возникновении проблем принимаются меры по быстрому реагированию.

## **5. О перспективах деятельности**

На объектах Северо-Казахстанской области необходимо принять меры по капитальному ремонту основных средств со степенью износа от 50 % до

100%. Для теплоснабжающих организаций характерен высокий уровень износа котельного оборудования и тепловых сетей.

Учитывая социальное значение объектов, обслуживаемых Предприятием, проведение текущих и капитальных ремонтов, направленных на обновление, основного оборудования котельных обеспечит надежное и качественное теплоснабжение. Использование котлов собственной конструкции обеспечивает независимость от импорта основного оборудования, что позволяет так же использовать при текущем и капитальном ремонтах котлов, не приводящих к росту стоимости основных средств запасные части собственного производства.

Генеральный директор  Сыздыков А.А.



Приложение 1

Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией ТОО "Сапро-НАТ" по Северо-казахстанской области

Отчетный период год 2022г.

Индекс ИТС-1

Периодичность: годовая

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	За весь период реализации (2019-2023гг.)	4-ый год реализации проекта (с 01.01.2022 по 31.12.2022гг.)	Фактическое исполнение за 2022г.	отклонение (%)	Причины отклонения
1	2	3		4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 362 434,73</b>	<b>489 396,00</b>	<b>490 297,67</b>	<b>0,2</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
	<i>в том числе:</i>						
<b>1.</b>	<b>Материальные затраты всего,</b>	<b>-/-</b>	<b>1 111 146,85</b>	<b>232 374,49</b>	<b>253 550,43</b>	<b>9,1</b>	С производственной необходимостью
	<i>в том числе:</i>	<b>-/-</b>					
1.1.	Сырье и материалы	<b>-/-</b>	25 860,81	5 346,86	9 940,75	<b>85,9</b>	С производственной необходимостью
1.2.	ГСМ	<b>-/-</b>	10 892,83	2 252,15	1 034,78	<b>-54,1</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
1.3.	Топливо (уголь):	<b>-/-</b>	994 838,61	208 327,16	219 917,55	<b>5,6</b>	Исполнена
1.4.	Энергия	<b>-/-</b>	79 554,59	16 448,32	22 657,35	<b>37,7</b>	Повышение тарифов на эл.энергию
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда всего,</b>	<b>-/-</b>	<b>928 545,02</b>	<b>191 981,54</b>	<b>204 171,51</b>	<b>6,3</b>	В связи с производственной
	<i>в том числе:</i>	<b>-/-</b>					
2.1.	заработная плата производственного персонала и ИТР	<b>-/-</b>	844 898,33	174 687,15	183 010,41	<b>4,8</b>	В связи с производственной необходимостью
2.2.	социальный налог и	<b>-/-</b>	83 646,69	17 294,39	21 161,10	<b>22,4</b>	
<b>3.</b>	<b>Амортизация</b>	<b>-/-</b>	<b>250 000,00</b>	<b>50 000,00</b>	<b>19 540,88</b>	<b>-60,9</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
<b>4</b>	<b>Ремонт, всего, в т.ч.</b>		<b>4 482,06</b>	<b>926,69</b>	<b>9 123,10</b>	<b>884,5</b>	
4.1.	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов		4 482,06	926,69	9 123,10	<b>884,5</b>	В связи с производственной необходимостью
<b>5</b>	<b>Прочие затраты, в том числе</b>	<b>-/-</b>	<b>68 260,81</b>	<b>14 113,28</b>	<b>3 911,75</b>	<b>-72,3</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
5.1.	командировочные расходы	<b>-/-</b>	3 718,33	768,78	441,66	<b>-42,6</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
5.2.	охрана труда и техника безопасности	<b>-/-</b>	45 005,03	9 305,03	1 410,47	<b>-84,8</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
5.3.	обязательные виды страхования	<b>-/-</b>	19 537,45	4 039,47	2 059,62	<b>-49,0</b>	Получили льготу за отсутствие травматизма
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>-/-</b>	<b>175 473,83</b>	<b>36 280,12</b>	<b>29 153,65</b>	<b>-19,6</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
<b>6</b>	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>-/-</b>	<b>152 755,74</b>	<b>31 583,05</b>	<b>25 441,52</b>	<b>-19,4</b>	Уменьшение объема оказываемых услуг
	<i>в том числе:</i>	<b>-/-</b>					

6.1	Расходы на оплату труда всего,		152 755,74	31 583,05	25 441,52	-19,4	Уменьшение объема оказываемых услуг
6.1.1	заработная плата административного персонала	-//-	138 995,12	28 737,97	22 911,06	-20,3	Уменьшение объема оказываемых услуг
6.1.2	социальный налог и отчисления	-//-	13 760,62	2 845,08	2 530,46	-11,1	Уменьшение объема оказываемых услуг
6.3.	Прочие расходы		22 718,09	4 697,07	3 712,13	-21,0	Уменьшение объема оказываемых услуг
6.3.1	услуги банка		6 221,80	1 286,39	149,36	-88,4	получили льготный тариф по зар.платному проекту
6.3.2.	плата за эмиссию	-//-	6 638,73	1 372,59	1 450,67	5,7	Исполнена
6.4.4.	налоговые платежи и сборы	-//-	1 676,74	346,67	407,73	17,6	Увеличился мрп
6.4.6.	информационно-техническое обслуживание	-//-	777,56	160,76	817,50	408,5	В связи с производственной необходимостью
6.4.7.	канцелярские и хозяйственные расходы	-//-	6 572,08	1 358,81	715,26	-47,4	Уменьшение объема оказываемых услуг
6.4.8.	услуги СМИ	-//-	831,18	171,85	171,61	-0,1	Исполнена
III	Всего затрат на предоставление услуг	-//-	2 537 908,56	525 676,12	519 451,31	-1,2	Исполнена
IV	Прибыль		127 662,30	27 883,72	-95 677,73	-443,1	
VI	Всего доходов	-//-	2 665 570,86	553 559,84	423 773,58	-23,4	Уменьшение объема оказываемых услуг
VII	Объемы оказываемых услуг	тыс.Г/ка л	229,50	45,90	36,49	-20,5	Установка ПУ
VIII	Нормативные технические	Г/кал	11,85	2,37	2,37	0,0	
IX	Тариф (без НДС)	тенге/Тка	11 614,69	12 060,13	11 614,69		

Наименование организации: ТОО "Сапро-НАТ"

Адрес: г.Нур-Султан, район Есиль, ул.Сыгынак, д.25 (офис 211)

Телефон: 8(7152) 42-26-90

Адрес электронной почты: 422690@bk.ru

Фамилия и телефон исполнителя: Родина О.Г. 87074084362

Генеральный директор  Сыздыков А.А.



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией ТОО "Сапро-НАТ" по Северо-Казахстанской области

№ п/п	Наименование регулируемых услуг обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Причины отклонения
				План	Факт			План тыс.тг	Факт тыс.тг	Отклонение тыс.тг		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
		<b>I. Устройство модуля утепленного типа 100 м2</b>										
1		Устройство модуля утепленного типа 100 м2 Горьковская СШ	шт	1	0	2022		8392,9	0	-8392,9	Планировалось устройство модуля утепленного типа 100 м2 Горьковская СШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие не выполнено ввиду снижения объема оказываемых услуг за 2022 год, с утвержденных 45900 Г кал до фактических 36486,84 Г кал. Недополученный объем в размере 9413,16 Г кал, привел к снижению дохода на 106 988,171 тыс. тенге.	
2		Устройство модуля утепленного типа 100 м2 Новогречановская СШ	шт	1	0	2022		8392,9	0	-8392,9	Планировалось устройство модуля утепленного типа 100 м2 Новогречановская СШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие не выполнено ввиду снижения объема оказываемых услуг за 2022 год, с утвержденных 45900 Г кал до фактических 36486,84 Г кал. Недополученный объем в размере 9413,16 Г кал, привел к снижению дохода на 106 988,171 тыс. тенге.	

3	Устройство модуля утепленного типа 100 м2 Ильичевская СШ	шт.	1	0	2022	8392,9	0	-8392,9	Планировалось устройство модуля утепленного типа 100 м2 Ильичевская СШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие не выполнено ввиду снижения объема оказываемых услуг за 2022 год, с утвержденными 45900 Г кал до фактических 36486,84 Г кал. Недополученный объем в размере 9413,16 Г кал, привел к снижению дохода на 106 988,171 тыс. тенге.
4	Устройство модуля утепленного типа 100 м2 Летовочная СШ	шт.	1	0	2022	8392,9	0	-8392,9	Планировалось устройство модуля утепленного типа 100 м2 Летовочная СШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие не выполнено ввиду снижения объема оказываемых услуг за 2022 год, с утвержденными 45900 Г кал до фактических 36486,84 Г кал. Недополученный объем в размере 9413,16 Г кал, привел к снижению дохода на 106 988,171 тыс. тенге.
	<b>Итого по проекту №1</b>					<b>33571,6</b>	<b>0</b>	<b>-33571,6</b>	
	<b>II. Замена устаревшего оборудования котлы ТКДГ-220, 350,525, 650 кВт на более усовершенствованные</b>								
1	Установка дополнительного котла ТКДГ-220 в Хлеборобное НСШ	шт.	1	0	2022	1500	0	-1500	Котел ТКДГ-40 на объекте Хлеборобное НСШ прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
2	Установка дополнительного котла ТКДГ-220 в Акимат Аккайинского района	шт.	1	0	2022	1500	0	-1500	Котел ТКДГ-220 на объекте Акимат Аккайинского района прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
3	Установка дополнительного котла ТКДГ-220 в Мадениетская ОШ	шт.	1	1	2022	1500	1901,392	401,392	Изменение рыночной стоимости котла
4	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Лебяженская СШ	шт.	1	0	2022	1902	0	-1902	Котел ТКДГ-400 на объекте Лебяженская СШ прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
5	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Возвышенская больница	шт.	1	0	2022	1902	0	-1902	Котел ТКДГ-625 на объекте Возвышенская больница прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
6	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Центральная библиотека Аккайинский район	шт.	1	1	2022	1902	3250,094	1348,094	Изменение рыночной стоимости котла

7	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Маслихат Аксайинский район	шт.	1	0	2022		1902	0	-1902	Котел ТКДГ-400 на объекте Маслихат Аксайинский район прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
8	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Полтавская СШ	шт.	1	0	2022		1902	0	-1902	Котел ТКДГ-400 на объекте Полтавская СШ прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
9	Установка дополнительного котла ТКДГ-650 в Благовещенская больница	шт.	1	1	2022		3685	5950	2265	Изменение рыночной стоимости котла
10	Установка дополнительного котла ТКДГ-650 в ЦРБ Мамлютка	шт.	1	0	2022		3685	0	-3685	Котел ТКДГ-625 на объекте ЦРБ Мамлютка прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
11	Установка дополнительного котла ТКДГ-650 в Власовская СШ	шт.	1	0	2022		3685	0	-3685	Котел ТКДГ-650 на объекте Власовская СШ прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
12	Установка дополнительного котла ТКДГ-650 в Чаглинская СШ	шт.	1	0	2022		3685	0	-3685	Котел ТКДГ-650 на объекте Чаглинская СШ прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
13	Установка дополнительного котла ТКДГ-525 в Смирновская СШ №3	шт.	1	0	2022		3350	0	-3350	Котел ТКДГ-625 на объекте Смирновская СШ №3 прошел гидравлическое испытания - состояние удовлетворительное. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы.
14	Установка дополнительного котла ТКДГ-650 в Советской СШ	шт.	0	1	2022		0	5950	5950	Необходимо дополнительно заменить установленный 2017 году котел ТКДГ-625 кВт, не прошедший гидравлическое испытания в ремонтный период 2022 года на Советской СШ. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
15	Установка дополнительного котла ТКДГ-220 в Новогречановская СШ	шт.	0	1	2022		0	1901,392	1901,392	Необходимо дополнительно заменить установленный 2018 году котел ТКДГ-220 кВт, не прошедший гидравлическое испытания в ремонтный период 2022 года на Новогречановская СШ. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
<b>Итого по проекту №2</b>							<b>32100</b>	<b>18952,878</b>	<b>-13147,122</b>	











**Информация**  
**о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг**  
**по итогам 2022 года**  
**ТОО «Сапро-НАТ» по Северо-Казахстанской области**  
**по предоставлению регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и**  
**снабжению тепловой энергией**

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2022 год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причина (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Обращение потребителей с жалобами	3	0	2	хорошая	

Генеральный директор

Сыздыков А.А.



**Информация**  
**о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий**  
**по итогам 2022 года**  
**ТОО «Сапро-НАТ» по Северо-Казахстанской области**  
**по предоставлению регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и**  
**снабжению тепловой энергией**

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2021 года, предшествующего отчетному периоду	План (на 2022 год)	Факт текущего года	Оценка достижения показателя эффективности	Причина (обоснование) несоблюдения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение расхода топлива (СКО)	16625,63	15734	15781,09	показатель эффективности достигнут	—

Генеральный директор

Сыздыков А.А.



**Приложение 5**  
к Правилам осуществления  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
Форма 2

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией ТОО "Сапро-НАТ" по Павлодарской области за 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за 2022г.	Фактический сложившиеся показатели тарифной сметы за 2022 г.	Отклонение в процентах	Причины отклонения
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>164 322,47</b>	<b>174 289,8</b>	<b>6</b>	<b>факт.слож.</b>
	<i>в том числе:</i>					<b>факт.слож.</b>
1.	<b>Материальные затраты всего,</b>	<b>-/-</b>	<b>89 044,19</b>	<b>94 464,15</b>	<b>6</b>	<b>с повышением рост цен</b>
	<i>в том числе:</i>					
1.1.	Сырье и материалы	-/-	5 822,54	5 839,3	0	факт.слож.
1.2.	ГСМ	-/-	1 390,00	1 178,1	-15	факт.слож.
1.3.	Топливо (уголь):	-/-	77 103,52	80 354,6	4	с повышением рост цен
1.4.	Энергия	-/-	4 728,13	7 092,2	50	с повышением рост цен
2.	<b>Расходы на оплату труда всего,</b>	<b>-/-</b>	<b>60 138,08</b>	<b>61 561,09</b>	<b>2</b>	<b>факт.слож.</b>
	<i>в том числе:</i>					<b>факт.слож.</b>
2.1.	Заработная плата производственного персонала и ИТР	-/-	54 720,77	56 081,6	2	
2.2.	Социальный налог, социальные отчисления	-/-	5 417,31	5 479,5	1	факт.слож.
3.	<b>Амортизация</b>	<b>-/-</b>	<b>10 000,0</b>	<b>10 000,0</b>	<b>0</b>	
4	<b>Ремонт, всего, в т.ч.</b>	<b>-/-</b>	<b>1 800,85</b>	<b>2 191,94</b>	<b>22</b>	<b>факт.слож.</b>
4.1.	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-/-	1 800,85	2 191,9	22	рост цен
5	<b>Прочие затраты, в том числе</b>	<b>-/-</b>	<b>3 339,35</b>	<b>6 072,66</b>	<b>82</b>	<b>факт.слож.</b>
5.1.	Командировочные расходы	-/-	217,98	2 286,1	949	факт.слож.
5.2.	Охрана труда и техника безопасности	-/-	3 032,23	3 131,6	3	факт.слож.
5.3.	Обязательные виды страхования	-/-	89,14	655,0	635	в законе
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>-/-</b>	<b>14 843,29</b>	<b>15 965,90</b>	<b>8</b>	<b>факт.слож.</b>
6	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	<b>-/-</b>	<b>14 843,29</b>	<b>15 965,90</b>	<b>8</b>	<b>факт.слож.</b>
	<i>в том числе:</i>					
6.1.	<b>Расходы на оплату труда всего, в том числе</b>	<b>-/-</b>	<b>10 004,40</b>	<b>10 142,5</b>	<b>1</b>	<b>факт.слож.</b>
6.1.1.	Заработная плата административного персонала	-/-	9 115,32	9 189,4	1	в полном объеме
6.1.2.	Социальный налог, социальные отчисления	-/-	889,08	953,1	7	
6.2.	Налоговые платежи и сборы	-/-	821,67	829,2	1	факт.слож.
6.3.	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>-/-</b>	<b>4 017,22</b>	<b>4 994,23</b>	<b>24</b>	<b>факт.слож.</b>
6.3.1.	Услуги банка	-/-	229,28	211,1	-8	экономия
6.3.2.	Период печать и почтовые расходы	-/-	42,13	52,7	25	факт.слож.
6.3.3.	Аренда	-/-	2 586,75	2 507,1	-3	экономия
6.3.4.	Информационно-техническое обслуживание	-/-	105,33	125,0	19	факт.слож.
6.3.5.	Канцелярские и хозяйственные расходы	-/-	436,06	479,3	10	факт.слож.
6.3.6.	Услуги СМИ	-/-	37,70	80,0	112	рост цен
6.3.7.	Расходы по экологии	-/-	579,97	1 538,92	165	факт.слож.
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>-/-</b>	<b>179 165,76</b>	<b>190 255,74</b>	<b>6</b>	
<b>IV</b>	<b>Доход (РБА*СП)</b>	<b>-/-</b>	<b>7 560,00</b>	<b>8 008,5</b>		<b>в полном объеме</b>
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>-/-</b>	<b>182 050,8</b>			
<b>VI</b>	<b>Всего доходов (затрат)</b>	<b>-/-</b>	<b>186 725,76</b>	<b>198 264,2</b>		
<b>VII</b>	<b>Объемы оказываемых услуг</b>	<b>Г/кал</b>	<b>14,699</b>	<b>15,00</b>		
<b>IX</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>Г/кал</b>	<b>2,07</b>	<b>2,07</b>		
		<b>%</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>		
<b>X</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге</b>	<b>12 703,30</b>	<b>12 703,30</b>		
	<b>средний тариф</b>	<b>Г/кал</b>	<b>12 292,00</b>	<b>12 292,00</b>		

Наименование организации ТОО "Сапро-НАТ"  
Адрес г.Астана, р-н Есиль, пр-кт Мәңгілік Ел 8 ВП-21 (офис901)  
Телефон 50-24-00

Адрес электронной почты 422690@bk.ru

Фамилия и телефон исполнителя:

Бильжанов А. 87017129320

Руководитель Генеральный директор ТОО "Сапро-НАТ"  Сидыков А.А.

(Ф.И.О. подпись)

Дата  12.10.2023 года

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией ТОО "Сапро-НАТ" по Павлодарской области

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг										Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	План тыс.тг	Факт тыс.тг	Отклонение тыс.тг	Причины отклонения	План тыс.тг	Факт тыс.тг	Отклонение тыс.тг
				План	Факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
	<b>I. Устройство модуля утепленного типа</b>													
1		Устройство модуля утепленного типа Березовская ОСШ	шт	1	0	2022		6714,32	0	-6714,32	Планировалось устройство модуля утепленного типа Березовская ОСШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.			
1		Устройство модуля утепленного типа Озерная ОСШ	шт	1	0	2022		6714,32	0	-6714,32	Планировалось устройство модуля утепленного типа Березовская ОСШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.			
	<b>Итого по проекту №1</b>													
	<b>II. Создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы твердотопливных котельных</b>													
								13428,64	0	-13428,64				

1		Создания комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Жана-Жулдыз ОСШ	шт	1	0	2022	690	0	-690	Планировалось создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Жана-Жулдыз ОСШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.
2		Создания комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Алакольская ОСШ	шт	1	0	2022	690	0	-690	Планировалось создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Алакольская ОСШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.
3		Создания комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Пятирыжская ООШ	шт	1	0	2022	690	0	-690	Планировалось создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Пятирыжская ООШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.
4		Создания комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Енбекшокская ОСШ	шт	1	0	2022	690	0	-690	Планировалось создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Енбекшокская ОСШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.

5	Создания комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Башмачинская ООШ	шт	1	0	2022	690	0	-690	Планировалось создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Башмачинская ООШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.
6	Создания комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Кузьминская ООШ	шт	1	0	2022	681,36	0	-681,36	Планировалось создание комплекса мониторинга и диспетчеризации системы Кузьминская ООШ, в рамках утвержденной инвестиционной программы. Мероприятие снято с объемов утвержденной инвестиционной программы, в пользу работ по замене устаревшего оборудования на усовершенствованные котлы ТКУД 110, 350 кВт, как наиболее значимое мероприятие по критериям надежности предоставления услуг.
	<b>Итого по проекту №2</b>					<b>4131,36</b>	<b>0</b>	<b>-4131,36</b>	
	<b>III. Замена устаревшего оборудования котлы ТКУД 110, 350 кВт на более усовершенствованные</b>								
1	Установка дополнительного котла ТКУД-110 в Жолтаптынская ООШ	шт	0	1	2022	0	1610,042	1610,042	Необходимо дополнительно заменить установленный 2015 году котел ТКУД-220 кВт, не прошедший гидравлического испытания в ремонтный период 2022 года на Жолтаптынская ООШ. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
2	Установка дополнительного котла ТКУД-350 в Жана Жулдыз ООШ	шт	0	1	2022	0	3150,424	3150,424	В Жана Жулдыз ООШ произведена замена котла мощностью 350 кВт по техническому состоянию обусловленная физическим износом более 40% и фактом гидравлических испытаний, как не прошедших перед отопительным сезоном 2022-2023 годов. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
3	Установка дополнительного котла ТКУД-350 в Буденовская ООШ	шт	0	1	2022	0	3150,424	3150,424	В Буденовская ООШ произведена замена котла мощностью 350 кВт по техническому состоянию обусловленная физическим износом более 40% и фактом гидравлических испытаний, как не прошедших перед отопительным сезоном 2022-2023 годов. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.

4	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Веспелорощинская ОСШ	шт	0	1	2022	0	3250,094	3250,094	В Веспелорощинская ОСШ произведена замена котла мощностью 350 кВт по техническому состоянию обусловленная физическим износом более 40% и фактом гидравлических испытаний, как не прошедших перед отопительным сезоном 2022-2023 годов. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
5	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Лесная ОСШ	шт	0	1	2022	0	3250,094	3250,094	В Лесная ОСШ произведена замена котла мощностью 350 кВт по техническому состоянию обусловленная физическим износом более 40% и фактом гидравлических испытаний, как не прошедших перед отопительным сезоном 2022-2023 годов. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
6	Установка дополнительного котла ТКДГ-350 в Озерная ООШ	шт	0	1	2022	0	3150,424	3150,424	В Озерная ООШ произведена замена котла мощностью 350 кВт по техническому состоянию обусловленная физическим износом более 40% и фактом гидравлических испытаний, как не прошедших перед отопительным сезоном 2022-2023 годов. Данное мероприятие направлено на снижение физического износа основных активов и аварийности.
	<b>Итого по проекту №3</b>					<b>0</b>	<b>17561,502</b>	<b>17561,502</b>	
	<b>IV. Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы 2021 года</b>								
1	Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы 2021 года по Павлодарской области	шт	0	1	2022	0	447	447	Мероприятие дополнительно включено в инвестиционную программу 2022 года, на основании Правил формирования тарифов от 19 ноября 2019 года №90, Глава 6, параграф 4, п.367, п.п. 7
	<b>Итого по проекту №4</b>					<b>0</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	
	<b>Итого</b>					<b>17560,000</b>	<b>18008,502</b>	<b>448,502</b>	<b>Исполнение утвержденной инвестиционной программы составило 18008,502 тыс.тенге</b>







**Информация**  
**о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг**  
**по итогам 2022 года**  
**ТОО «Сапро-НАТ» по Павлодарской области**  
**по предоставлению регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и**  
**снабжению тепловой энергией**

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2022 год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причина (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Обращение потребителей с жалобами	0	0	0	хорошая	

Генеральный директор

Сыздыков А.А.



**Информация**  
**о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий**  
**по итогам 2022 года**  
**ТОО «Сапро-НАТ» по Павлодарской области**  
**по предоставлению регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и**  
**снабжению тепловой энергией**

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2021 года, предшествующего отчетному периоду	План (на 2022 год)	Факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности	Причина (обоснование) несоблюдения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Увеличение выработки тепловой энергии, Гкал (ПО)	15 268	14 699	15 026	показатель эффективности достигнут	—

Генеральный директор



Сыздыков А.А.