

# РЕСМИ ЖАРШЫ

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК  
OFFICIAL HERALD

Республиканская газета

## Пояснительная записка

**К отчету об исполнении инвестиционной программы на предоставление услуг подачи воды по распределительным сетям (хозяйственно-питьевого назначения), оказываемых ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.**

ТОО «Востокэнерго» для реализации Инвестиционной программы на предоставление услуг подачи воды по распределительным сетям (хозяйственно-питьевого назначения) были задействованы собственные средства - средства амортизации.

Финансирование Инвестиционной программы за счет Республиканского, местного бюджетов и за счет привлеченных кредитов под гарантии Правительства не предусмотрены.

Годовая сумма финансирования по инвестиционной программе ТОО «Востокэнерго» за период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. составляет 23 672,81 тыс. тенге без НДС.

Инвестиционная программа представлена следующими мероприятиями:

1. Замена стального водопровода ХПВ Ø219мм. L=380 м. по ул. Советская в г. Шемонаиха на полиэтилен – 18 193,32 тыс. тенге без НДС
  2. Замена насоса ЭЦВ8-40-125 на Усть-Таловском водозаборе на энергосберегающий насос марки SP 46-13 – 1 484,33 тыс. тенге без НДС;
  3. Замена насоса ЭЦВ8-40-150 на Усть-Таловском водозаборе на энергосберегающий насос марки SP 46-15 – 1 564,21 тыс. тенге без НДС;
  4. Замена насоса ЭЦВ 10-65-150 на Усть-Таловском водозаборе на энергосберегающий SP 60-21 – 2 430,95 тыс. тенге без НДС.
- Планируемое освоение финансовых средств по амортизационным отчислениям за 2021 год составило 23 672,81 тысяч тенге без НДС. Фактические затраты на конец года составили – 20 906,39 тысяч тенге без НДС. Таким образом, экономия составила 2 766,43 тысяч тенге без НДС. Причиной отклонения (экономии) является снижение цен потенциальными поставщиками товаров, работ, услуг в результате проведения тендерных процедур Службой снабжения.

В целях освоения финансовых средств ТОО «Востокэнерго» по инвестиционной программе отчетного периода 2021 года принято решение о реализации следующих приоритетных проектов:

- ТРАНСФОРМАТОР СВАРОЧНЫЙ ТДМ-501 (380) AL стоимостью 295 000,00 тенге без НДС;
- Приобретение новой орг. техники для оснащения сотрудников и замены старой техники (ПК, ноутбуки, устройства для печати и сканирования документов, сопутствующее оборудование) - для абонентского отдела приобретены:
- 2 комплекта - БЛОК СИСТЕМНЫЙ HP PRODESK 600 G6 MT по цене - 348 000,00тенге без НДС, общей стоимостью - 696 000,00 тенге без НДС для специалиста и кассира;
  - 2 комплекта – МОНИТОР С ДИАГОНАЛЬЮ 23 ДЮЙМА С ВХОДОМ DISPLAYPORT, HDMI, VGA по цене - 86 000,00 тенге без НДС общей стоимостью 172 000,00 тенге без НДС - для специалиста и кассира;
  - 2 комплекта МФУ XEROX B215 по цене - 96 630,00 тенге без НДС общей стоимостью - 193 260,00 тенге без НДС - для начальника абонентского отдела и специалиста.
  - 2 СЧЕТЧИКА ХОЛОДНОЙ ВОДЫ ДУ20 для установки на участке Вик – 3 по цене 10 575,89 тенге без НДС общей стоимостью 21 151,79 для хоз-нужд;
  - ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ARISTON (30Л) - по цене 51 339,29 тенге без НДС для Шемонаихинского водозабора;
  - ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ARISTON (150Л) – по цене 95 977,68 тенге без НДС для Шемонаихинского водозабора.
- Приобретение новой орг. техники для оснащения сотрудников и замены старой техники (ПК, ноутбуки, устройства для печати и сканирования документов, сопутствующее оборудование) -для специалиста абонентского отдела приобретены:
- БЛОК СИСТЕМНЫЙ HP PRODESK 600 G6 MT стоимостью 348 000,00 тенге без НДС,
  - МОНИТОР С ДИАГОНАЛЬЮ 23 ДЮЙМА С ВХОДОМ DISPLAYPORT, HDMI, VGA стоимостью 86 000,00 тенге без НДС,
  - МФУ XEROX B215 стоимостью 96 630,00 тенге без НДС.

Таким образом, реализация инвестиционной программы на предоставление услуг водоснабжения (подача ХПВ) за отчетный период исполнена со следующими показателями оценки эффективности, надёжности и качества:

- Снижение аварийности произошло на 25% по отношению к предыдущему периоду 2020 г.;
- Снижение потерь хоз-питьевой воды на 0,009% достигнуто полностью.

Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»

А.А. Стрельников

## Пояснительная записка

**к отчету об исполнении инвестиционной программы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии, оказываемые ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.**

К отчету об исполнении инвестиционной программы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии, оказываемые ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.

ТОО «Востокэнерго» для реализации Инвестиционной программы по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии, были задействованы собственные средства - средства амортизации.

Финансирование Инвестиционной программы за счет Республиканского, местного бюджетов и за счет привлеченных кредитов под гарантии Правительства не предусмотрены.

Годовая плановая сумма финансирования инвестиционной программы ТОО «Востокэнерго» за период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. составляет **222 091,11** тысяч тенге без НДС, фактическая сумма инвестиционных проектов составила 242 738,94 тыс. тенге без НДС, отклонение в сторону увеличения на 192,17 тыс. тенге без НДС. Данная сумма была использована за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals".

План отчетного периода представлен следующими мероприятиями:

- п. ЖЕЗКЕНТ:**
1. Замена подогревателей сетевой воды ПСВ-200 №3 – 18 042,69 тыс. тенге без НДС;
  2. Реконструкция автоматической системы пожаротушения склада ГСМ ЖЭЦв т/ч: Разработка проекта "Реконструкция автоматической системы пожаротушения склада ГСМ ЖЭЦ"; Реконструкция автоматической системы пожаротушения склада ГСМ ЖЭЦ (строительно-монтажные работы) – 10 836,57 тыс. тенге без НДС;
  3. Приобретение дымососа ДН-19 ГОСТ 15150-69 с электродвигателем АИР 355М6УЗ, 200 КВТ, 1000 об/мин. 380В для промкотельной Жезкентского энергоцеха (замена дымососа ДМ-19 ОС 38-00112413) – 10 140,18 тыс. тенге без НДС;
  4. Замена аккумуляторного бака №1 промкотельной Жезкентского энергоцеха ОС-38-00112467 – 15 188,21 тыс. тенге без НДС;
  5. Капитальный ремонт стального экономайзера котлоагрегата К-50-40/14 №3 на промышленно-отопительной котельной Жезкентского энергоцеха – 24 387,50 тыс. тенге без НДС;
- п. БЕЛОУСОВКА:**
6. Капитальный ремонт котла ДКВР 20/13 №5 с заменой опускных труб диаметром 108Х4,5 мм в количестве 8 шт. для промкотельной п.Белоусовка (ОС-38-00306273) – 2 002,64 тыс. тенге без НДС;
  7. Приобретение подогревателя воды ПП1-53-7-4 4-Х СЕКЦ. Для Белоусовского энергоцеха (замена подогревателя пароводяного ПП1-32-7-11 ОС-38-00320972) – 3 415,08 тыс. тенге без НДС;
  8. Замена сетевого насоса ЦН - 400 -105 с эл.двигателем 200кВт 1500 об/мин – 6 020,31 тыс. тенге без НДС;
  9. Капитальный ремонт КА № 7 КВТС -20-150 с заменой поверхности нагрева – 76 616,66 тыс. тенге без НДС;
- п. УСТЬ-ТАЛОВКА:**
10. Приобретение насосного агрегата 1Д 1250-125 для Усть-Таловского энергоцеха (замена перекачивающего устройства УП-2 сетевого насоса №2 ОС 38-00202834) – 8 571,43 тыс. тенге без НДС;
  11. Капитальный ремонт котлоагрегата КВ-ТС-20/150 №1 УТЭЦ п.Усть-Таловка (ОС-38-00202822) в т.ч.: 1) капитальный ремонт трубной части с заменой поверхности нагрева котла 2) замена газохода 3) ремонт обмуровки котла. Капитальный ремонт топки ТЧЗМ-2700х6500 мм котлоагрегата КВ-ТС-20/150 №1 УТЭЦ (ОС-38-00202818) – 46 869,85 тыс. тенге без НДС.

Таким образом, после реализации вышеперечисленных инвестиционных проектов ТОО «Востокэнерго» достигло следующих результатов:

Эффект по снижению аварийности (по теплосетям) достигнут, наблюдается снижение на 17%;  
Эффект по снижению аварийности (по котельному оборудованию) достигнут, показатели аварийности отчетного периода не превышают показатели предыдущего периода;

Вложение финансовых средств в оборудование, капитальные ремонты котлов, обновление насосного парка оказало положительное влияние на снижение износа существующих активов ТОО «Востокэнерго».

В результате реализации инвестиционных мероприятий произошло снижение износа на 25,30 %;  
Реализация инвестиционных программ позволила снизить нормативные потери на 6,27% .

Таким образом, планируемая оценка показателей эффективности, надежности и качества достигнута полностью, что говорит об эффективном, рациональном использовании финансовых вложений.

Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»

А.А. Стрельников

**Пояснительная записка  
К отчету об исполнении инвестиционной программы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые  
ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.**

ТОО «Востокэнерго» для реализации Инвестиционной программы на услуги по передаче электрической энергии были задействованы собственные средства - средства амортизации.

Финансирование Инвестиционной программы за счет Республиканского, местного бюджетов и за счет привлеченных кредитов под гарантии Правительства не предусмотрены.

Плановая сумма финансирования инвестиционной программы ТОО «Востокэнерго» с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. составляет 90 119,55 тысяч тенге без НДС. Инвестиционная программа отчетного периода представлена следующими мероприятиями:

**п. Жезкент**

1. Приобретение и замена маломасляных выключателей на вакуумные на РП-1 «Жезкент» 6 кВ – 35 570,65 тыс. тенге без НДС;

2. Замена КЛ-6 кВ п. Жезкент – 40 799,24 тыс. тенге без НДС.

**п. Усть-Таловка**

Замена и монтаж изоляторов на ВЛ – 110 № 147 от опоры №9 до здания подстанции ГПП-2 (ОС-38-00201234) – 13 749,66 тыс. тенге без НДС.

Планируемое освоение финансовых средств за 2021 год составляло - 90 119,55 тысяч тенге без НДС, в том числе:

- со средств амортизации – 89 167,57 тысяч тенге без НДС;

- со средств Группы – 951,98 тысяч тенге без НДС.

Фактические затраты на конец года составили – 83 755,31 тысяч тенге без НДС. Таким образом, экономия средств амортизации составила 5 412,26 тысяч тенге без НДС. Причиной отклонения (экономии) является снижение цен потенциальными поставщиками товаров, работ, услуг в результате проведения тендерных процедур Службой снабжения.

В целях освоения финансовых средств ТОО «Востокэнерго» по инвестиционной программе отчетного периода 2021 года принято решение о реализации следующих приоритетных проектов:

- «Замена выключателей на подстанции ГПП-110/6 кВ "ЖГОК" ячейка №46, №48».

По договору Д2138-190902-342271 от 01.03.2021 с ТОО «ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК АСТАНА» приобретены «ВАКУУМНЫЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛИ 6-20/630-У2 ИСП.5» в количестве 2 шт. на сумму 9 858 756 тенге с НДС (или 8 802 460,71 тенге без НДС, в том числе:

- за счет средств амортизации 5 412,26 тысяч тенге без НДС,

- со средств группы KAZ Minerals – 3 390,201 тысяч тенге без НДС.

Выполнение мероприятия по «Замене выключателей на подстанции ГПП-110/6 кВ "ЖГОК" ячейка №46, №48» привело к дополнительно полученному эффекту по снижению износа основных средств на 96 %, что подтверждает целесообразность и эффективность вложения средств субъекта- ТОО «Востокэнерго».

**Таким образом, реализация инвестиционной программы на услуги по передаче электрической энергии за отчетный период 2021 года исполнена полностью со следующими показателями оценки эффективности, надёжности и качества:**

**Эффект от снижения износа (физического) основных фондов (активов) очевиден и составляет за отчетный период 2021 года – 52,74%**

**Снижение потерь от выполненных мероприятий составил – 5,2 %**

**Показатель снижения аварийности снижен на 26% по отношению к факту предшествующего периода 2020 года.**

**Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»**

**А.А. Стрельников**

**Пояснительная записка**

**К отчету об исполнении инвестиционной программы на предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Жезкентского энергоцеха, оказываемых ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.**

ТОО «Востокэнерго» для реализации Инвестиционной программы на предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Жезкентского энергоцеха были задействованы собственные средства - средства амортизации и средств учредителя - Группы «KAZ Minerals».

Финансирование Инвестиционной программы за счет Республиканского, местного бюджетов и за счет привлеченных кредитов под гарантии Правительства не предусмотрены.

За период с 1.01.2021 г. по 31.12.2021 г. планировалось выполнение мероприятия на сумму 1 517,86 тысяч тенге без НДС, а именно:

*Замена пром.водопровода от насосной станции 2-го подъема ф325мм протяженностью 35 м (водопроводный колодец промводы - 17 - водопроводный колодец промводы-18 - водопроводный колодец промводы-13) – 1 517,86 тыс. тенге без НДС.*

Проект планировалось реализовать на сумму – 1 517,86 тыс. тенге без НДС, фактическое освоение произошло на сумму 2 140 тыс. тенге без НДС. Отклонение в сторону увеличения финансирования на реализацию проекта произошло на сумму – 622,14 тысяч тенге без НДС, которые восполнены за счёт средств учредителя - Группы «KAZ Minerals».

**Таким образом, реализация инвестиционной программы на предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Жезкентского энергоцеха за отчетный период исполнена со следующими показателями оценки эффективности, надёжности и качества:**

**- Снижение износа (физического) основных фондов (активов) - бюджет достигнуто после капитализации затрат;**

**- Аварийность на пром.водопровода от насосной станции 2-го подъема сохранена на уровне предыдущего года;**

**- Снижение потерь технической воды – 0,03 %.**

**- Планируемая оценка показателей эффективности, надежности и качества достигнута полностью.**

**Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»**

**А.А. Стрельников**

**Информация об исполнении инвестиционной программы \* на 2021 год по итогам 2020 года  
товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" (наименование субъекта)  
подача воды по распределительным сетям (хозяйственно-питьевого назначения) (вид деятельности)**

**Инвестиционная программа на период с 01.09.2017-31.08.2022 гг. утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию  
Восточно-Казахстанской области от 05 апреля**

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге без НДС				Информация о фактических финансирования программы		
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт 2020	отклонение	причины отклонения	собственные средства		
				план	факт 2020							Амортизация	Прибыль	за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals"
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14а
1	Усть-Таловка	Замена стального водопровода ХПВ Ø219мм. L=380 м. по ул. Советская в г. Шемонаиха на полиэтилен.	м	380	380	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		18193,32	13679,38	-4 513,94	Уменьшение стоимости за счет проведенных тендерных процедур	13679,38		
2	Усть-Таловка	Замена насоса ЭЦВ8-40-125 на Усть-Таловском водозаборе на энергосберегающий насос марки SP 46-13	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		1484,33	2122,15	637,83	Увеличение стоимости за счет повышения цен на рынке	2122,15		
3	Усть-Таловка	Замена насоса ЭЦВ8-40-150 на Усть-Таловском водозаборе на энергосберегающий насос марки SP 46-15	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		1564,21	2218,05	653,84	Увеличение стоимости за счет повышения цен на рынке	2218,05		

## Пояснительная записка

К отчету об исполнении инвестиционной программы на предоставление услуг водоотведения, оказываемых ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.

ТОО «Востокэнерго» для реализации Инвестиционной программы на предоставление услуг водоотведения были задействованы собственные средства - средства амортизации.

Финансирование Инвестиционной программы за счет Республиканского, местного бюджетов и за счет привлеченных кредитов под гарантии Правительства не предусмотрены.

Плановая годовая сумма финансирования инвестиционной программы ТОО «Востокэнерго» за период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. составляет 47 794,59 тысяч тенге без НДС, в том числе:

со средств амортизации – 28 371,01 тысяч тенге без НДС;  
со средств учредителя Группы Kaz Minerals - 19 423,58 тысяч тенге без НДС.

План отчетного периода с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. представлен следующими мероприятиями:

## п. Жезкент:

1. Замена насосов СМ 150-125-315а/4 на сумму 867,64 тыс. тенге без НДС;
2. Замена напорного коллектора ф300мм с насосной станции №7 до песколовки 2585\*2=5170м на сумму 6 635,29 тыс. тенге без НДС;

## п. Усть-Таловка:

1. Ремонт блока очистки очистных сооружений Усть-Таловского энергоцеха (ОС-38-00200836) на сумму 26 000 тыс. тенге без НДС;
2. Замена напорного стального канализационного от КНС-1 ф219мм. L= 2\*300м. на полиэтилен на сумму 14 291,66 тыс. тенге без НДС.

Таким образом, при планируемых показателях финансирования по регулируемому виду услуг «Предоставление услуг водоотведения» на 2021 год в размере 47 794,59 тыс. тенге без НДС, фактические расходы составили – 54 765,69 тысяч тенге без НДС. Отклонение составило 6 971,10 тысяч тенге без НДС. Эта сумма была использована со средств Группы компании Kazminerals.

В связи с капитализацией затрат на проект по замене напорного коллектора в п. Усть-Таловка протяженностью 600 м и замене насоса СМ 150-125-315а/4 Жезкент снижение износа основных средств суммарно достигло – 27,73 % (что превышает показатель по снижению износа на 6,31% по отношению к предыдущему периоду 2020 г. с показателем по снижению износа – 21,42 %).

По двум проектам:

- Ремонт блока очистки очистных сооружений Усть-Таловского энергоцеха (ОС-38-00200836);
- Замена напорного коллектора ф300мм с насосной станции №7 до песколовки 2585\*2=5170м - ЖЭЦ капитализация затрат произойдет несколько позже. В этой связи информация по снижению износа по этим мероприятиям будет представлена в отчете следующего периода.

Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы при фактическом показателе 2020 года, предыдущего отчетному периоду – 10 случаев, факт текущего 2021 года составил 15 случаев. Таким образом, эффект по снижению аварийности не достигнут, увеличение составило -50 %. Этот факт говорит о необходимости вложения средств на обновление основных фондов и поддержание оборудования в работоспособном состоянии.

Планируемая оценка показателей эффективности, надежности и качества достигнута частично.

Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»

А.А. Стрельников

## Пояснительная записка

К отчету об исполнении инвестиционной программы на предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Белоусовского энергоцеха, оказываемых ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.

ТОО «Востокэнерго» при планировании мероприятия корректировки Инвестиционной программы на предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Белоусовского энергоцеха предполагалось задействовать собственные средства - средства амортизации и средства учредителя - Группы "KAZ Minerals".

Финансирование Инвестиционной программы за счет Республиканского, местного бюджетов и за счет привлеченных кредитов под гарантии Правительства не предусмотрены.

Годовая сумма финансирования инвестиционной программы ТОО «Востокэнерго» за период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. составляет 1 799,11 тысяч тенге без НДС. Отчетный период представлен следующим мероприятием:

Приобретение насоса марки ЦНС 105-147 – 1 799,11 тыс. тенге без НДС.

Таким образом, при реализации инвестиционной программы за период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. при плановой сумме 1 799,11 тыс. тенге без НДС, в том числе:

- со средств амортизации – 991,56 тыс. тенге без НДС,
  - со средств Группы – 807,55 тыс. тенге
- фактическое исполнение составило –1 645,98 тысяч тенге без НДС, в том числе:
- со средств амортизации – 991,56 тысяч тенге без НДС
  - со средств Группы – 654,42 тысяч тенге без НДС.

Финансовое освоение средств по услуге водоснабжения (подача технической воды) Белоусовского энергоцеха со средств амортизации выполнено полностью со следующими показателями оценки эффективности, надежности и качества:

- обеспечена сохранность насосного оборудования от угрозы подтопления из-за отработавшего своего срока ЗРА;
- аварийность на промводозаборе п. Алтайский сохранена на уровне предыдущего года;
- простои оборудования сведены к «0»;
- минимизированы риски штрафных санкций за излив промводы на рельеф;
- снижение износа от реализации инвестиционного мероприятия произошло на 76,67%;
- повышено качество оказываемых услуг по водоснабжению промышленной водой потребителей.

Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»

А.А. Стрельников

Приложение 5

к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий форма 1

естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по 2017 года № 69 - ОД

условиях и размерах инвестиционной, тыс.тенге	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**	Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе								Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)	
		Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
Заемные средства	Бюджетные средства	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0,07%		0,009%				Эффект по снижению износа будет отражен в следующем периоде. Эффект по снижению аварийности достигнут. Эффект по снижению потерь достигнут.
											Эффект по снижению износа будет отражен в следующем периоде. Эффект по снижению аварийности достигнут. Снижение потерь не планировалось.
											Эффект по снижению износа будет отражен в следующем периоде. Эффект по снижению аварийности достигнут. Снижение потерь не планировалось.

4	Усть-Таловка	Замена насоса ЭЦВ 10-65-150 на Усть-Таловском водозаборе на энергосберегающий SP 60-21	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		2430,95	2886,80	455,85	Увеличение стоимости за счет повышения цен на рынке	2886,80		
<b>Итого</b>							<b>-2 244 256 895</b>	<b>23 672,81</b>	<b>20 906,39</b>	<b>-2 766,43</b>		<b>20 906,39</b>		<b>-</b>
Генеральный директор ТОО "Востокэнерго" Технический директор ТОО "Востокэнерго" Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"														

Приложение 5  
к Правилам осуществлению  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
форма 3

<b>Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 года</b>						
<b>Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго"; вид деятельности - подача воды по распределительным сетям (хозяйственно-питьевого назначения).</b>						
<b>№ п/п</b>	<b>Показатель качества и надежности</b>	<b>факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду</b>	<b>план (год)</b>	<b>факт текущего года (полугодия)</b>	<b>Оценка достижения показателей надежности и качества</b>	<b>Причины (обоснование) недостижения показателей надежности и качества</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
1	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	40		30	25%	Эффект по снижению аварийности достигнут - снижение на 25%.
Генеральный директор ТОО "Востокэнерго" Технический директор ТОО "Востокэнерго" Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"			Стрельников А.А. Дегенбаев М.А. Васильева Е.Ф.			

<b>Информация об исполнении инвестиционной программы * на 2021 год по итогам 2020 года товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" (наименование субъекта) производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией (вид деятельности)</b>													
<b>Инвестиционная программа на период с 01.09.2017-31.08.2022 гг. утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию Восточно-Казахстанской области от 05 апреля</b>													
№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге без НДС				Информация о финансировании (проекта),  собственные	
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях	Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)			План	Факт 2021	отклонение	причины отклонения	Амортизация	Прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Жезкент	Замена подогревателей сетевой воды ПСВ-200 №3	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		18 042,69	23 010,00	4 967,31	Увеличение стоимости за счет повышения цен на оборудование на рынке	23 010,00	
2	Жезкент	"Реконструкция автоматической системы пожаротушения склада ГСМ ЖЭЦв т/ч: 1) Разработка проекта ""Реконструкция автоматической системы пожаротушения склада ГСМ ЖЭЦ""; 2) Реконструкция автоматической системы пожаротушения склада ГСМ ЖЭЦ (строительно-монтажные работы)."	система	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		10 836,57	9 280,00	-1 556,57	Экономия за счет проведения тендерных процедур	9 280,00	
3	Жезкент	Приобретение дымососа ДН-19 ГОСТ 15150-69 с электродвигателем АИР 355М6У3, 200 КВт, 1000 об/мин. 380В для промкотельной Жезкентского энергоцеха (замена дымососа ДМ-19 ОС 38-00112413)	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		10 140,18	8 717,95	-1 422,23	Экономия за счет проведения тендерных процедур	8 717,95	
4	Жезкент	"Замена аккумуляторного бака №1 промкотельной Жезкентского энергоцеха ОС-38-00112467"	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		15 188,21	14 350,00	-838,21	Экономия за счет проведения тендерных процедур	14 350,00	
5	Жезкент	Капитальный ремонт стального экономайзера котлоагрегата К-50-40/14 №3 на промышленно-отопительной котельной Жезкентского энергоцеха	к/а	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		24 387,50	18 170,35	-6 217,15	Экономия за счет проведения тендерных процедур	18 170,35	
6	Белоусовка	Капитальный ремонт котла ДКВР 20/13 №5 с заменой опускных труб диаметром 108Х4,5 мм в количестве 8 шт. для промкотельной п.Белоусовка (ОС-38-00306273)	к/а	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.		2 002,64	2 000,00	-2,64	Экономия за счет проведения тендерных процедур	2 000,00	
7	Белоусовка	Приобретение подогревателя воды ПП1-53-7-4 4-Х СЕКЦ.	шт	1	1	с 01.01.2021г.		3 415,08	3 462,76	47,68	Увеличение стоимости за счет	3 462,76	

											Эффект по снижению износа будет отражен в следующем периоде. Эффект по снижению аварийности достигнут. Снижение потерь не планировалось.
					0,07%	0,009%	40	30			
Стрельников А.А. Дегенбаев М.А. Васильева Е.Ф.											

Приложение 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий форма 4											
<b>Информация о соблюдении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 2021 года</b>											
<b>Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго"; вид деятельности - подача воды по распределительным сетям (хозяйственно-питьевого назначения).</b>											
№ п/п	Показатель эффективности			факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущ- его года (полугодия)	Оценка достиже- ния показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности			
1	2			3	4	5	6	7			
1	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			-	-	-	-	-			
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			21,37	22,07	0,0	0%	Эффект по снижению износа будет достигнута после капитализации затрат			
3	Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			0,21%	0,07%	0,009%	13%	Эффект достигнут			
Генеральный директор ТОО "Востокэнерго" Технический директор ТОО "Востокэнерго" Начальник ОТИП ТОО "Востокэнерго"								Стрельников А.А. Дегенбаев М.А. Васильева Е.Ф.			

Приложение 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий форма 1												
<b>естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по 2017 года № 67- ОД</b>												
фактических условиях и размерах инвестиционной программы тыс.тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
средства за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals"	Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		25	26
			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						90,00	0,34%	0,34%				Эффект по снижению износа достигнут. Эффект по снижению аварийности достигнут. Эффект по снижению потерь достигнут.
						90,00	0,00%	0,00%				Эффект по снижению износа достигнут. Эффект по снижению аварийности достигнут.
						95,00	0,00%	0,00%				Эффект по снижению износа достигнут. Эффект по снижению аварийности достигнут.
						64,07	0,00%	0,00%				Эффект по снижению износа достигнут. Эффект по снижению аварийности достигнут.
						3,70	0,00%	0,00%				Эффект по снижению износа достигнут. Эффект по снижению аварийности достигнут.
						-1,54	0,00%	0,00%				Эффект по снижению износа достигнут. Эффект по снижению аварийности достигнут.
						85,83	0,07%	0,07%				Эффект по снижению износа достигнут.

		Для Белоусовского энергоцеха (замена подогревателя пароводяного ПП1-32-7-11 ОС-38-00320972)				по 31.12.2021г.						повышения цен на оборудование на рынке		
8	Белоусовка	Замена сетевого насоса ЦН - 400 -105 с эл.двигателем 200кВт 1500 об/мин	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.	6 020,31	5 790,00	-230,31			Экономия за счет проведения тендерных процедур	5 790,00	
9	Белоусовка	Капитальный ремонт КА № 7 КВТС -20-150 с заменой поверхности нагрева	к/а	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.	76 616,66	94 383,16	17 766,50			Увеличение стоимости за счет повышения цен на материалы на рынке	94 383,16	
10	Усть-Таловка	Приобретение насосного агрегата 1Д 1250-125 для Усть-Таловского энергоцеха (замена перекачивающего устройства УП-2 сетевого насоса №2 ОС 38-00202834)	шт	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.	8 571,43	8 571,43	-			Отклонений нет.	8 379,26	
11	Усть-Таловка	Капитальный ремонт котлоагрегата КВ-ТС-20/150 №1 УТЭЦ п.Усть-Таловка (ОС-38-00202822) в т.ч.: 1) капитальный ремонт трубной части с заменой поверхности нагрева котла 2) замена газохода 3) ремонт обмуровки котла. Капитальный ремонт топки ТЧЗМ-2700х6500 мм котлоагрегата КВ-ТС-20/150 №1 УТЭЦ (ОС-38-00202818)	к/а	1	1	с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.	46 869,85	55 195,46	8 325,61			Увеличение стоимости за счет повышения цен на материалы на рынке	55 195,46	
							-2 244 256 895	222 091,11	242 931,11	20 840,00			242 738,94	-
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИП ТОО "Востокэнерго"</b>														

Приложение 5  
к Правилам осуществлении  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
форма 3

#### Информация

о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 года

Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго";  
вид деятельности - производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией.

№ п/п	Показатель качества и надежности	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (котельное оборудование)	13		13	0%	
2	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (теплосети)	60		50	17%	
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИП ТОО "Востокэнерго"</b>						<b>Стрельников А.А.</b> <b>Дегенбаев М.А.</b> <b>Васильева Е.Ф.</b>

Информация об исполнении инвестиционной программы \* на 2021 год по итогам 2021 года  
товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" (наименование субъекта)  
предоставление услуг водоотведения (вид деятельности)

Инвестиционная программа на период с 01.09.2017-31.08.2022 гг. утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию Восточно-Казахстанской области от 05 апреля

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге без НДС				Информация о фактических финансировании инвестиционной		
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт 2021	отклонение	причины отклонения	собственные средства		
				план	факт 2021 г							Амортизация	Прибыль	за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals"
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14а
1	Жезкент	Замена насосов СМ 150-125-315а/4	шт	1	1	(за период с 1.01.2021 г. по 31.12.2021)		867,64	947,23	79,59	Увеличение стоимости произошло за счет увеличения цен на рынке	947,23		
2	Жезкент	Замена напорного коллектора ф300мм с насосной станции №7 до песколовки 2585*2=5170м	м	243	243	(за период с 1.01.2021 г. по 31.12.2021)		6 635,29	15 500,00	8 864,71	Увеличение стоимости произошло за счет увеличения цен на рынке	15 500,00		
3	Усть-Таловка	Ремонт блока очистки очистных сооружений Усть-Таловского энергоцеха (ОС-38-00200836)	шт	1	1	(за период с 1.01.2021 г. по 31.12.2021)		26 000,00	26 000,00	-	Отклонений нет	6 576,42		19 423,58



4	Усть-Таловка	Замена напорного стального канализационного от КНС-1 ф219м. L= 2*300м. на полиэтилен.	м	600	600	(за период с 1.01.2021 г. по 31.12.2021)	14 291,66	12 318,46	-1 973,20	Экономия сложилась в результате проведения тендерных процедур	12 318,46			
<b>Итого</b>							<b>-2 244 256 895</b>	<b>47 794,59</b>	<b>54 765,69</b>	<b>6 971,10</b>		<b>35 342,11</b>	<b>-</b>	<b>19 423,58</b>
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>														

Приложение 5  
к Правилам осуществлению  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
форма 3

<b>Информация</b> о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 года					
Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго"; вид деятельности - предоставление услуг водоотведения.					
<b>Показатель качества и надежности</b>	<b>факт года, предшествующего отчетному периоду</b>	<b>план (год)</b>	<b>факт текущего года</b>	<b>Оценка достижения показателей надежности и качества</b>	<b>Причины (обоснование) недостижения показателей надежности и качества</b>
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	10		15	-50%	
<b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>			<b>Дегенбаев М.А.</b> <b>Васильева Е.Ф.</b>		

<b>Информация об исполнении инвестиционной программы * на 2021 год</b> <b>товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" (наименование субъекта)</b> <b>предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Белоусовского энергоцеха (вид деятельности)</b> <b>Инвестиционная программа на период с 01.09.2017-31.08.2022 гг. утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию Казахстана по Восточно-Казахстанской области от 12 апреля</b>														
Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)								Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге без НДС				Информация о фактических финансировании инвестиционной		
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт 2021	отклонение	причины отклонения	собственные средства		
				план	факт 2021							Амортизация	Прибыль	за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals"
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14 а
1	Белоусовка	Приобретение насоса марки ЦНС 105-147	шт	1	1	(за период с 1.01.2021 г. По 31.12.21)		1 799,11	1 645,98	-153,13	Экономия за счет проведения тендерных процедур	991,56		654,42
<b>Итого</b>							<b>-2 244 256 895</b>	<b>1 799,11</b>	<b>1 645,98</b>	<b>-153,13</b>		<b>991,56</b>	<b>-</b>	<b>654,42</b>
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>														

Приложение 5 к  
Правилам осуществлению  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
форма 3

<b>Информация</b> о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 года					
Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго"; вид деятельности - предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Белоусовского энергоцеха.					
<b>Показатель качества и надежности</b>	<b>факт года, предшествующего отчетному периоду</b>	<b>план (год)</b>	<b>факт текущего года</b>	<b>Оценка достижения показателей надежности и качества</b>	<b>Причины (обоснование) недостижения показателей надежности и качества</b>
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	2		2	0%	Показатели аварийности сохранены на уровне предыдущего отчетного периода.
<b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>			<b>Дегенбаев М.А.</b> <b>Васильева Е.Ф.</b>		



Информация об исполнении инвестиционной программы * на 2021 год по итогам 2021 года товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" (наименование субъекта) предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Жезкентского энергоцеха (вид деятельности)														
Инвестиционная программа на период с 01.09.2017-31.08.2022 гг. утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию Восточно-Казахстанской области от 12 апреля														
№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге без НДС				Информация о фактических финансирования инвестиционной		
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт 2020	отклонение	причины отклонения	собственные средства		
				план	факт 2020							Амортизация	Прибыль	за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals"
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14а
1	ЖЕЗКЕНТ	Замена пром. водопровода от насосной станции 2-го подъема ф325мм протяженностью 35 м (водопроводный колодец промводы-17 - водопроводный колодец промводы-18 - водо-проводный колодец промводы-13)	м	35	35	(за период с 1.01.2021 г. по 31.12.2021)		1 517,86	2 140,00	622,14	Увеличение стоимости за счет повышения цен на рынке	2 140,00		
		<b>Итого</b>					<b>-2 244 256 895</b>	<b>1 517,86</b>	<b>2 140,00</b>	<b>622,14</b>		<b>2 140,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>														

Приложение 5 к  
Правилам осуществления  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
форма 3

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 года					
Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго"; вид деятельности - предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Жезкентского энергоцеха.					
Показатель качества и надежности	факт года, предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года	Оценка достижения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей надежности и качества
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	10		10	0%	
Генеральный директор ТОО "Востокэнерго" Технический директор ТОО "Востокэнерго" Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"			Морозов И.В. Дегенбаев М.А. Васильева Е.Ф.		

Информация об исполнении инвестиционной программы* на 2021 год по итогам 2021 года товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго" (наименование субъекта) передача электроэнергии (вид деятельности)														
Инвестиционная программа на период с 01.08.2017 - 31.07.2022 гг. утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию Восточно-Казахстанской области от 18 марта														
№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Статьи затрат	Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге без НДС				Информация о размерах финан программы	
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)			План	Факт 2021	отклонение	причины отклонения	собственные	
				план	факт 2021 г								Амортизация	Прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	ЖЕЗКЕНТ	Приобретение и замена мало-масляных выключателей на вакуумные на РП-1 «Жезкент» 6 кВ.	шт	10	10	(за период с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.)		35 570,65	24 553,57	-11 017,07	Уменьшение стоимости за счет проведенных тендерных процедур	24 553,57		
2	ЖЕЗКЕНТ	Замена КЛ-6 кВ п. Жезкент	м	2841	2841	(за период с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.)		40 799,24	29 800,00	-10 999	Уменьшение стоимости за счет проведенных тендерных процедур	29 800,00		
3	УСТЬ-ТАЛОВКА	Замена и монтаж изоляторов на ВЛ – 110 № 147 от опоры №9 до здания	шт	3	3	(за период с 01.01.2021г. по 31.12.2021г.)	678,4694836	13 749,66	29 401,74	15 652	Увеличение стоимости за счет повышения цен на рынке	29 401,74		

Приложение 5  
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий  
форма 1

**естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по 2017 года № 73- ОД**

условиях и размерах программы, тыс.тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
		факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		-	-		0,00	0,24	0,03				Показатели эффективности достигнуты полностью. Снижение износа будет достигнуто после капитализации затрат; Аварийность на пром.водопровода от насосной станции 2-го подъема сохранена на уровне предыдущего года;
				0	0,00	0,24	0,03	10	10		
<b>Стрельников А.А.</b> <b>Дегенбаев М.А.</b> <b>Васильева Е.Ф.</b>											

Приложение 5  
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий  
форма 4

**Информация о соблюдении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 2020 года**

**Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго"; вид деятельности - предоставление услуг водоснабжения (подача технической воды) Жезкентского энергоцеха.**

№ п/п	Показатель эффективности	факт года, предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	-	-	-		
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	0,0	65,0	21,0	32,3	Эффект достигнут	
3	Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	0,0	0,12	0,18	150,0	Эффект достигнут	
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТиИП ТОО "Востокэнерго"</b>				<b>Стрельников А.А.</b> <b>Дегенбаев М.А.</b> <b>Васильева Е.Ф.</b>			

Приложение 5  
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий  
форма 1

**естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по 2017 года № 47- ОД**

фактических условиях и сирования инвестиционной, тыс.тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)		
средства	за счет средств учредителя - Группы "KAZ Minerals"	Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы				Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	
				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт			факт прошлого года	факт текущего года
14а	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
			453,64	303,39		92,00	-	5,90				Эффект по снижению износа, снижению потерь, снижению аварийности достигнут полностью.	
			453,64	303,39			-	5,90				Эффект по снижению износа будет отражен в следующем периоде. Эффект по снижению аварийности достигнут. Эффект по снижению потерь достигнут.	
			373,26	311,96		35,84	-	3,80				Эффект по снижению износа, снижению потерь, снижению аварийности достигнут полностью.	

	подстанции ГПП-2 (ОС-38- 00201234)												
	<b>Итого</b>												
<b>Генеральный директор ТОО «Востокэнерго»</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>													

Приложение 5  
к Правилам осуществления деятельности  
субъектами естественных монополий  
форма 3

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 года						
Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью «Востокэнерго»; вид деятельности - передача электроэнергии.						
№ п/п	Показатель качества и надежности	факт года (полу- годия), предшест- вующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года (полу- годия)	Оценка достижения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	182		135	26%	Показатель по снижению аварийности достигнут полностью
<b>Генеральный директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Технический директор ТОО "Востокэнерго"</b> <b>Начальник ОТИИП ТОО "Востокэнерго"</b>				<b>Стрельников А.А.</b> <b>Дегенбаев М.А.</b> <b>Васильева Е.Ф.</b>		

Пояснительная записка К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги водоотведения, оказываемые ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.	
<p>В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204- VI «О естественных монополиях», главой 7 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.</p> <p>Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО за № 185-ОД от 21.07.2017г. утвержден и введен в действие с 01.09.2020 г. по 31.08.2021 г. предельный уровень тарифа на услуги водоотведения в размере среднеотпускного тарифа на уровне 139,34 тенге/м3 (без НДС), с 01.08.2021г по 31.08.2022г. – 143,08 тенге/м3 (без НДС).</p> <p>Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 133-ОД от 23.10.2020 г. утверждена корректировка тарифной сметы без повышения тарифа на период с 1.09.2020 года по 31.08.2021 года.</p> <p>Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 61-ОД от 29.03.2022 г. утверждена корректировка тарифной сметы без повышения тарифа на период с 1.09.2021 года по 31.08.2022 года.</p> <p>Так как предельные уровни тарифов утверждены с вводом в действие с 1 сентября, то проектная тарифная смета сформирована как средневзвешенная смета, включающая два периода.</p> <p>Проектный объем реализации услуг водоотведения сформирован из двух тарифных смет и составил <b>2496,25</b> тыс.м3. Фактический объем реализации составил <b>2224,61</b> тыс. м3. Снижение объема реализации составило <b>271,64</b> тыс.м3 или <b>10,88%</b>. Снижение объема реализации повлекло недополучение дохода от снижения объема по группе потребителей предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и крупные промышленные предприятия на <b>43,14%</b> для которой утвержден самый высокий тариф и снижения по сторонним потребителям - <b>19,29%</b>.</p> <p>По группе потребителей «население» - произошел рост объема по потребителям, которым ранее услуга оказывалась, но плата не взималась.</p> <p>Справка о фактическом объеме предоставляемых услуг за 2021г., заверенные акиматами, и, акты сверки объемов, подписанные в двустороннем порядке, прилагаются.</p> <p>За 2021 год фактические затраты на услуги водоотведения сложились следующим образом:</p> <p><b>Затраты на производство и предоставление услуг</b> составили <b>467606,79</b> тыс. тенге, что на <b>47,63%</b> выше средневзвешенной тарифной сметы. Увеличение затрат обусловлено ростом стоимости ГСМ, спецодежды, электроэнергии, фактической суммой амортизационных отчислений, фактическими затратами по заработной плате.</p> <p><b>По статье «Материальные затраты»</b> увеличение составило <b>12391,66</b> тыс. тенге или <b>15,27 %</b>. Увеличение обусловлено ростом стоимости ГСМ, спец.одежды и материалов. Увеличение произошло так же по статье «Электроэнергия» за счет введения рынка мощности и увеличения затрат.</p> <p><b>По статье «Затраты на оплату труда».</b> Затраты по данной статье сложились с ростом на <b>74,69%</b>.</p> <p><b>По статье «Амортизация».</b> Рост по данной статье составил <b>7453,28</b> тыс. тенге или на <b>44,39%</b>. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном размере при утверждении тарифов суммы амортизационных отчислений и вводом в действие нового оборудования и основных средств после капитальных ремонтов. Средства амортизационных отчислений ТОО «Востокэнерго» направлены на реализацию утвержденной Инвестиционной программы.</p> <p><b>По статье «Ремонты».</b> Рост по данной статье составил <b>1056,19</b> тыс. тенге или на <b>8,10%</b>. Рост обусловлен увеличением затрат по статьям «ремонт электродвигателей» на 1098,85 тыс.тенге или на 48,17% и по статье «ремонт крановых путей и грузоподъемных механизмов» на 60,17 тыс.тенге или на 11,93%.</p> <p><b>Плата за эмиссию в окружающую среду</b> сложилась с экономией на <b>206,59</b> тыс. тенге или на <b>8,79%</b>. Плата за эмиссию сложилась по фактическим ставкам по эмиссии.</p> <p><b>По статье «Услуги сторонних организаций».</b> Рост по данной статье составил <b>8039,13</b> тыс. тенге или на <b>19,78%</b>. Рост обусловлен увеличением затрат по статьям «автотранспортные услуги», «железнодорожные перевозки», «перевозки угля автотранспортом», «услуги противопожарной охраны», «поверка приборов КИП и А» в следствии увеличения тарифов на предоставляемые услуги.</p> <p><b>По статье «Прочие услуги».</b> Рост по данной статье составил <b>1111,01</b> тыс. тенге или на <b>153,09%</b>. Рост обусловлен увеличением тарифов на предоставляемые услуги. Расходы периода увеличение составило <b>31019,80</b> тыс. тенге или <b>93,26 %</b>. Увеличение обусловлено ростом затрат по заработной плате, налоговым платежам, услуг сторонних организаций. В том числе:</p> <p><b>Заработная плата.</b> Рост по данной статье составил <b>25372,76</b> тыс. тенге или на 249,89%.</p> <p><b>Налоговые платежи и сборы</b> – перерасход по данной статье сложился на уровне <b>777,31</b> тыс.тенге или на <b>6,24%</b>. Перерасход сложился в результате фактических затрат по налогу на пользование земельными участками, транспортного и имущественного налога и включением обязательных платежей по медицинскому страхованию.</p> <p><b>Услуги сторонних организаций в общеадминистративных расходах</b> сложились с ростом на <b>2308,05</b> тыс.тенге или на <b>39,91%</b>. Рост обусловлен увеличением затрат на автотранспортные услуги, обслуживание зданий и сооружений, страхование, канцтовары, в следствии увеличения тарифов и цен на предоставляемые услуги.</p> <p>Кроме этого, фактически сложились затраты на почтово-телеграфные расходы, финансово-техническую экспертизу, подсыпку дорог, которые не были учтены в утвержденной тарифной смете.</p> <p>Неисполнение от утвержденной тарифной сметы свыше 5% сложилось по следующим статьям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ремонт зданий и сооружений на сумму 3233,22 тыс.тенге,</li> <li>- плата за эмиссии в окружающую среду на сумму 206,58 тыс.тенге,</li> <li>- страхование ГПО работников на сумму 172,48 тыс.тенге</li> </ul> <p>Сумма затрат по неосвоенным статьям, превышающим отклонения свыше 5% составила <b>3612,28</b> тыс. тенге.</p> <p>Сумма недополученного дохода в связи со снижением объемов на 10,88% составила <b>109515,25</b> тыс.тенге. Оснований для введения ВКТ отсутствует.</p> <p>Средства амортизации, утвержденные в тарифной смете, направлены на реализацию Инвестиционной программы.</p>	

Пояснительная записка К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче и распределению тепловой энергии, оказываемые ТОО «Востокэнерго» для потребителей города Шемонаиха за 2021 год.	
<p>В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204- VI «О естественных монополиях» субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.</p> <p>В соответствии с Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО за № 148-ОД от 20.07.2018г. утвержден в Упрощенном порядке регулирования и введен в действие с 01.09.2018г. уровень тарифа на услуги по передаче и распределению тепловой энергии, в размере средне отпускного тарифа на уровне 734,15 тенге/Гкал (без НДС).</p> <p>В соответствии с Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО за № 135-ОД от 23.10.2020г. утверждена тарифная смета с учетом корректировки без изменения утвержденного уровня тарифа.</p> <p>Объем оказываемых услуг за 2021 год сложился на уровне <b>65821,08</b> Гкал. Увеличение объемов составило 1453,70 Гкал или на 2,26%. При этом рост объема составил по группе потребителей «население» на 10,23% или на 4242,09 Гкал, снижение- по группе потребителей «прочие» на 51,56% или на 11804,74 Гкал.</p> <p>За 2021 год фактические затраты на услуги по передаче и распределению тепловой энергии сложились следующим образом:</p> <p><b>Затраты на производство и предоставление услуг.</b> факт составил 77866,95 тыс.тенге, с ростом на <b>31672,60</b> тыс. тенге, или на <b>68,56</b>. Увеличение затрат связано с дефицитом средств, предусмотренных тарифной сметой.</p>	

-	-	-	1 280,54	918,74	52,74	-	5,20	182	135
Стрельников А.А. Дегенбаев М.А. Васильева Е.Ф.									

Приложение 5  
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий  
форма 4

**Информация о соблюдении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 2020 года**

**Наименование субъекта естественных монополий: товарищество с ограниченной ответственностью "Востокэнерго";  
вид деятельности - передача электроэнергии.**

№ п/п	Показатель эффективности	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	-	-	-	-
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	24,19%	53,53%	52,74%	99%	Эффект достигнут.
3	Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	3,12%	0,00%	5,20%	100,0	Эффект достигнут.
Генеральный директор ТОО "Востокэнерго" Технический директор ТОО "Востокэнерго" Начальник ОТИП ТОО "Востокэнерго"				Стрельников А.А. Дегенбаев М.А. Васильева Е.Ф.		

По статье «Материальные затраты» рост составил **1139,99** тыс. тенге или 4,57%. Увеличение затрат обусловлено потребностью в увеличенном объеме материалов, необходимых для эксплуатации, так как при утверждении тарифов данные показатели были занижены Уполномоченным органом. В том числе:

- ГСМ на 1565,82 тыс.тенге или на 414,78%,
- Спецодежда на 141,64 тыс.тенге или на 18,48%.

По статье «Возмещение затрат по нормативно-техническим потерям» снижение составило 567,32 тыс. тенге или 2,66%. При этом, объем потерь по населению принят в размере 6268,09 Гкал или 76% от общего объема потерь, по прочим потребителям в размере 1979,40 Гкал или 24% от общего объема потерь, согласно разделения в утвержденном Уполномоченным органом приказе № 182-ОД от 21.07.2017 года. Также тарифы на потери населения и прочих потребителей приняты согласно утвержденным Уполномоченным органом.

По статье «Затраты на оплату труда» увеличение затрат по данной статье составило 12198,98 тыс. тенге или на 117,04 %.

По статье «Амортизация» увеличение по данной статье составило **15016** тыс. тенге или 3870,53%. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном размере при утверждении тарифов суммы амортизационных отчислений и вводом в действие нового оборудования и основных средств после капитальных ремонтов. Целевое использование средств амортизации на сумму 387,96 тыс.тенге направлено на приобретение блока системного HP PRODESK 600 G6 MT на сумму 348,0 тыс.тенге без НДС и МОНИТОРА С ДИАГНОНЬЮ 23 ДЮИМА С ВХОДОМ DISPLAYPORT, HDMI, VGA на сумму 86,0 тыс.тенге без НДС.

По статье «Услуги сторонних организаций» увеличение составило **2758,62** тыс. тенге или на 26,50%. Увеличение затрат обусловлено необходимостью выполнения работ и услуг, не утвержденных в тарифной смете (ремонт транспорта и ремонт гидравлического оборудования). По услугам по транспортировке тепловой энергии увеличение на 2325,82 тыс.тенге или на 22,34% связано с повышением тарифа поставщика услуг (ТОО «Теплосинтез»), утвержденного Уполномоченным органом приказом № 11-ОД от 25.01.2021 года.

По статье «Прочие затраты» увеличение составило **1198,88** тыс. тенге или на 558,92%. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном размере при утверждении тарифов сумм по мед.осмотру персонала и повышением стоимости услуг поставщиков.

**Расходы периода.**

Налоговые платежи и сборы – перерасход по данной статье сложился в размере **2463,65** тыс.тенге или 266,85%. Увеличение в результате роста затрат по налогу на имущество, платой за пользование земельным участком, по налогу на транспорт.

Статья «Всего затрат» сложилась на уровне **81647,81** тыс.тенге с ростом на **34392,40** тыс. тенге или на **72,78%** по причине необходимости приобретения большего объема материалов, фактической суммы амортизационных отчислений и заработной платы.

Всего доходов за 2021г сложилось на уровне **47496,31** тыс.тенге, со снижением от утвержденного на 240,9 тыс.тенге или на 0,51%. Недополученный доход в связи со снижением объемов предоставляемых услуг на 2,26%, составил **240,9** тыс.тенге.

Неисполнения по статьям свыше 5% отсутствуют. Оснований для введения ВКТ нет.

**Пояснительная записка**

**К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии, оказываемые ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.**

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204- VI «О естественных монополиях», главой 7 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО за № 182-ОД от 21.07.2017г.утвержден и введен в действие с 01.09.2020 г. по 31.08.2021г. предельный уровень тарифа на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии в размере среднеотпускного тарифа на уровне **6687,79** тенге/Гкал (без НДС), и с 01.08.2021г. по 31.08.2022г. среднеотпускной тариф в размере **6841,98** тенге/Гкал (без НДС).

Так как предельные уровни тарифов утверждены с вводом в действие с 1 сентября, то проектная тарифная смета сформирована как средневзвешенная смета, включающая два периода.

Проектный полезный отпуск тепловой энергии сформирован из двух тарифных смет и составил **488 253,29** Гкал. Фактический полезный отпуск составил **400070,25** Гкал. Снижение объема полезного отпуска составило **88183,04** Гкал или **18,06%**.

Основное снижение объема произошло по сторонним потребителям (20,96%) и потребителям предприятий Группы «KAZ Minerals» (26,76%). Справки о фактическом объеме предоставляемых услуг за 2021 г., подписанные акимом и акты сверок с потребителями прилагаются.

За 2021 год фактические затраты на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии сложились следующим образом:

Затраты на производство и предоставление услуг фактически сложились на уровне **3716240,57** тыс. тенге, что на **17,48%** выше средневзвешенной тарифной сметы. Увеличение затрат обусловлено увеличением стоимости материалов, в том числе увеличением стоимости электроэнергии, мазута, ГСМ, ремонтных материалов и пр.

По статье «Материальные затраты» увеличение составило **25 671,81** тыс.тенге или **1,46%**. Увеличение обусловлено ростом стоимости и необходимостью приобретения объемов материалов, больше чем предусмотрено в тарифной смете, увеличение произошло по вспомогательным материалам на **2912,91** тыс.тенге или 6,15%, спец.одежды на 24,31%, ГСМ 149,81%.

По статье «Затраты на оплату труда». Рост по данной статье составил **299938,63** тыс. тенге или на **44,63%**.

По статье «Амортизация». Рост по данной статье составил **106125,02** тыс. тенге или на **41,57%**. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном размере при утверждении тарифов суммы амортизационных отчислений и вводом в действие нового оборудования и основных средств после капитальных ремонтов. Средства амортизационных отчислений ТОО «Востокэнерго» направлены на реализацию утвержденной Инвестиционной программы.

По статье «Ремонты» перерасход от средневзвешенной тарифной сметы составил **30551,46** тыс. тенге 159,95%. Перерасход по данной статье связан с необходимостью обязательного выполнения ремонтных работ транспортных средств, подсыпкой дорог, ремонт зданий и сооружений, ремонт электродвигателей. Ранее данные работы были включены в утвержденную тарифную смету со значительным снижением от заявленного.

По статье «Услуги сторонних организаций». Не исполнение по данной статье сложилось в пределах **14404,33** тыс.тенге или на **4,21%**. По данной статье часть мероприятий исполнена с перерасходом в связи с увеличением стоимости услуг, однако по услугам «железнодорожные перевозки» сложилась неисполнение на сумму 43628,63 тыс.тенге или на 40,68 %, по статье «плата за вагоны» неисполнение на сумму 2361,18 тыс.тенге или на 20,13%, в связи со снижением объемов потребления угля (в следствии снижения объемов предоставляемых услуг и температурного режима) .

По статье «Прочие расходы». Перерасход по данной статье составил **7074,84** тыс. тенге или в 574,90%.

Плата за эмиссию в окружающую среду снижение по данной статье составляет **28809,60** тыс.тенге или **40,45%**. Снижение связано со снижением полезного отпуска тепловой энергии и в соответствии с фактическими ставками по выплатам.

**Расходы периода.**

Заработная плата административного персонала. Рост по данной статье составил **87564,60** тыс. тенге или 129,50%.

Налоговые платежи и сборы – перерасход по данной статье составил **3959,41** тыс. тенге или 67,56%. Перерасход сложился в результате роста затрат по налогу на имущество, платой за пользование земельным участком, по налогу на транспорт и включением затрат на выплату ОСМС.

Командировочные расходы. Фактические затраты за 2021 год сложились с экономией на **2332,04** тыс.тенге или на **94,74%** в результате введения карантинных мер.

Услуги сторонних организаций в общеадминистративных расходах сложились с ростом на **5283** тыс. тенге или на **16,73%**. Основной перерасход сложился по статьям затрат «страхование автотранспорта» на 406,88 тыс.тенге, «обслуживание зданий и сооружений» на 3173,49 тыс.тенге, «услуги редакции, информационные услуги» на 1183,96 тыс.тенге «услуги по обслуживанию программ» на 538,73 тыс.тенге, «канцтовары» на 3681,08 тыс.тенге, «аренда основных средств» на 995,97 тыс.тенге, данное увеличение связано с ростом стоимости оказываемых услуг.

Кроме этого, фактически сложились затраты по услугам водоснабжения и водоотведения, оказываемые ГКП «Теплоэнергия» на собственные нужды предприятия, которые не были учтены в утвержденной тарифной смете.

Статья «Всего затрат» сложилась на уровне 3954218,16 тыс.тенге с перерасходом на **659586,19** тыс. тенге или на **20,02%**.

Всего доходов сложилось на уровне **2510340,45** тыс.тенге, со снижением от утвержденного на 784291,52 тыс.тенге или на 23,81%. Недополученный доход в связи со снижением объемов предоставляемых услуг на 18,06%, составил **784291,52** тыс.тенге.

Всего сумма затрат по статьям, по которым сложилось не исполнение тарифной сметы составила **96765,21** тыс. тенге, что меньше недополученного дохода. Оснований для введения ВКТ отсутствуют.

Средства амортизации, утвержденные в тарифной смете направлены на реализацию Инвестиционной программы.

Основными причинами убыточности тарифа на услуги по производству, передаче и распределению тепловой энергии послужило снижение объемов оказываемых услуг, не включение в полном объеме амортизационных отчислений, увеличение стоимости ТМЦ и услуг поставщиков.

#### Пояснительная записка

##### К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги водоснабжения (техническое водоснабжение), оказываемые ТОО «Востокэнерго» на Белоусовской промышленной площадке (п. Белоусовка и п. Алтайский) за 2021 год.

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204-VI «О естественных монополиях», главой 7 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО за № 184-ОД от 21.07.2017г. утвержден и введен в действие с 01.09.2020г. по 31.08.2021г. предельный уровень тарифа на услуги водоснабжения в размере среднеотпускного тарифа на уровне **46,2** тенге/м3 (без НДС). И с 01.09.2021г по 31.08.2022г. на уровне среднеотпускного тарифа – **46,95** тенге/м3 (без НДС)

Так как предельные уровни тарифов утверждены с вводом в действие с 1 сентября, то проектная тарифная смета сформирована как средневзвешенная смета, включающая два периода.

Проектный объем реализации технической воды Белоусовской площадки сформирован из двух тарифных смет и составил **1038,68** тыс.м3. Фактический объем реализации составил **355,34** тыс. м3. Снижение объема полезного отпуска составило **683,35** тыс.м3 или **65,79** %.

Основное снижение объема произошло по группам потребителей «население» на 25,21% или на 45,37 тыс.м3 и «предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и крупные промышленные предприятия» на 74,76% или на 641,32 тыс.м3. Справка о фактическом объеме предоставляемых услуг за 2021г., заверенные акиматами, и, акты сверки объемов, подписанные в двустороннем порядке, прилагаются.

За 2021 год фактические затраты на услуги водоснабжения (техническая вода) Белоусовской площадки сложились следующим образом:

Затраты на производство и предоставление услуг составили **86917,66** тыс. тенге, что на **89,87%** или **41140,14** тыс.тенге выше средневзвешенной тарифной сметы.

По статье «Материальные затраты» рост составил **10761,19** тыс.тенге или **39,41** %. Увеличение обусловлено значительным повышением цен на ГСМ и включением затрат, ранее не утвержденных (статья «Регулирование мощности» на сумму 2492,55 тыс.тенге и статьи «Покупка воды ГКП «Теплоэнергия» на сумму 19715,52 тыс.тенге)

По статье «Затраты на оплату труда». Рост по данной статье составил **29846,05** тыс. тенге или на **265,55** %.

По статье «Амортизация». Рост по данной статье составил **1339,87** тыс. тенге или 135,13%. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном размере при утверждении тарифов суммы амортизационных отчислений и вводом в действие нового оборудования и основных средств после капитальных ремонтов. Средства амортизационных отчислений ТОО «Востокэнерго» направлены на реализацию утвержденной Инвестиционной программы.

Статья «Ремонты» не исполнение по данной статье составило 477,73 тыс.тенге или 32,03%, связано с дефицитом денежных средств в результате значительного снижения объема оказываемых услуг.

По статье «Услуги сторонних организаций». Неосвоенные затраты по данной статье сложился в пределах **59,13** тыс. тенге или **1,4%**. В том числе: автотранспортные услуги на 47,93 тыс.тенге или на 1,2%, дезинфекция на 11,25 тыс.тенге или на 100%. Данное неосвоение связано с дефицитом денежных средств в результате значительного снижения объема оказываемых услуг.

По статье «Прочие». Статья исполнена.

Плата за пользование природными ресурсами снижение на 281,77 тыс.тенге или на 59,60% по причине снижения объемов предоставляемых услуг.

Расходы периода.

Заработная плата административного персонала. Рост по данной статье составил **4149,86** тыс. тенге или 259,92%. Фактическая заработная плата выше предусмотренной в утвержденной тарифной смете. ТОО «Востокэнерго» входит в Группу компаний «Каз Минералс». Решение о повышении заработной платы работникам осуществляется централизованно, согласно Отраслевого соглашения. Превышение затрат по статье «заработная плата» от тарифной сметы погашается за счет средств Группы Каз Минералс (в соответствии с Методикой ведения раздельного учета затрат), так как при несоблюдении условий соглашений наступает административная ответственность, предусмотренная частью 3 статьи 97 КоАП РК (штраф 400МРП), при этом предприятие не освобождается от обязанности исполнить условия Отраслевого соглашения.

Налоговые платежи и сборы – фактическая сумма составила **52,98** тыс.тенге. В предельном уровне тарифов налоговые платежи не учтены.

Командировочные расходы. Затраты на 2021 год не освоены в результате введения карантинных мер и дефицита денежных средств.

Услуги сторонних организаций в общеадминистративных расходах сложились с ростом на **252,34** тыс.тенге или на 74,66%. В том числе «автотранспортные услуги», «страхование автотранспорта», «услуги редакции», «услуги по обслуживанию программ», «канцтовары».

Другие расходы. Аренда основных средств общехозяйственного назначения рост составил на 185,79 тыс.тенге или на 232,69%. Увеличение затрат на аренду связано с ростом стоимости услуг поставщиков.

Статья «Всего затрат» сложилась на уровне **94387,13** тыс.тенге с перерасходом на **46335,01** тыс. тенге или на **96,43%**, в связи с производственной необходимостью выполнения ряда работ и услуг не учтенных тарифной сметой.

Статья «всего доходов» сложилось на уровне **13749,23** тыс.тенге со снижением на **71,39** %. Недополученный доход в связи со снижением объемов предоставляемых услуг на 65,79%, составил **34302,89** тыс.тенге.

Всего сумма затрат по статьям, по которым сложилось не исполнение тарифной сметы составила **12785,52** тыс. тенге, что меньше недополученного дохода. Оснований для введения ВКТ отсутствуют.

Средства амортизации, утвержденные в тарифной смете направлены на реализацию Инвестиционной программы.

Основными причинами убыточности тарифа на услуги по производству, передаче и распределению тепловой энергии послужило снижение объемов оказываемых услуг, не включение в полном объеме амортизационных отчислений, увеличение стоимости ТМЦ и услуг поставщиков.

#### Пояснительная записка

##### К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги водоснабжения (техническое водоснабжение), оказываемые ТОО «Востокэнерго» в п. Жезкент за 2021 год.

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204-VI «О естественных монополиях», главой 7 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО за № 183-ОД от 21.07.2017г. утвержден и введен в действие с 01.09.2020г. по 31.08.2021г. предельный уровень тарифа на услуги водоснабжения в размере **196,17** тенге/м3 (без НДС) и с 01.09.2021г по 31.08.2022г. в размере – **207,47** тенге/м3 (без НДС).

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 62-ОД от 29.03.2022 г. утверждена корректировка тарифной сметы без повышения тарифа на период с 1.09.2021 года по 31.08.2022 года.

Так как предельные уровни тарифов утверждены с вводом в действие с 1 сентября, то проектная тарифная смета сформирована как средневзвешенная смета, включающая два периода.

Проектный объем реализации технической воды Жезкентской площадки сформирован из двух тарифных смет и составил **1813,55** тыс.м3. Фактический объем реализации составил **1332,32** тыс. м3. Снижение объема полезного отпуска составило **481,24** тыс.м3 или **26,54** %.

Справка о фактическом объеме предоставляемых услуг за 2021г., заверенные акиматами, и, акты сверки объемов, подписанные в двустороннем порядке, прилагаются.

За 2021 год фактические затраты на услуги водоснабжения (техническая вода) Жезкентской площадки сложились следующим образом:

Затраты на производство и предоставление услуг всего фактически сложились на уровне **345459,20** тыс. тенге, что на **4,15%** ниже средневзвешенной тарифной сметы или на **14973,95** тыс. тенге.

По статье «Материальные затраты» не освоение составило **22676,38** тыс.тенге или **6,53%**. Не освоение затрат обусловлено снижением объема оказываемых услуг и как следствие снижением затрат на покупку воды от ЗАО «Горняцкого водоканала». Снижение затрат на покупку воды составило 8,51%

По статье «Затраты на оплату труда». Затраты по данной статье сложились с ростом на **106,23%**.

По статье «Амортизация». Затраты по данной статье составили **1529,40** тыс. тенге. В пределах утвержденной тарифной сметы. Средства амортизационных отчислений ТОО «Востокэнерго» направлены на реализацию утвержденной Инвестиционной программы.

По статье «Услуги сторонних организаций». Затраты по данной статье сложились с ростом на **1,92%** или на 90,42 тыс.тенге в пределах утвержденной тарифной сметы.

По статье «Прочие». Проведение медицинского осмотра осуществлено в полном объеме.

Расходы периода.

Налоговые платежи и сборы – фактическая сумма составила **120,02** тыс.тенге. В предельном уровне тарифов налоговые платежи не учтены.

Командировочные расходы. Фактические затраты за 2021 год не освоены на 100%, в результате введения карантинных мер.

Услуги сторонних организаций в общеадминистративных расходах сложились с перерасходом на 698,63 тыс. тенге или 319,29%. Перерасход обусловлен ростом стоимости предоставляемых услуг, в том числе по статьям «автотранспортные услуги», «страхование авто», «страхование ГПО», «техосмотр автотранспорта», «уборка

помещений», «услуги редакции», «услуги по обслуживанию программ», «канцтовары».

Другие расходы. Аренда основных средств общехозяйственного назначения. Увеличение затрат на аренду на 11,88 тыс. тенге связано с ростом стоимости услуг. Кроме этого, фактически сложились затраты по услугам водоснабжения и водоотведения, оказываемые ГКП «Теплоэнергия» на собственные нужды предприятия, которые не были учтены в утвержденной тарифной смете.

Статья «Всего затрат» сложилась на уровне **349991,6** тыс.тенге со снижением от утвержденной на **10821,99** тыс. тенге или на **3%**.

Статья «Всего доходов» сложилось на уровне **180314,97** тыс.тенге, со снижением от утвержденного на 180498,63 тыс.тенге или на 50,03%. Недополученный доход в связи со снижением объемов предоставляемых услуг на 26,54%, составил **180498,63** тыс.тенге.

Всего сумма затрат по статьям, по которым сложилось не исполнение тарифной сметы составила **28485,74** тыс. тенге, что меньше недополученного дохода. Оснований для введения ВКТ отсутствуют.

Средства амортизации, утвержденные в тарифной смете направлены на реализацию Инвестиционной программы.

Основными причинами убыточности тарифа на услуги по производству, передаче и распределению тепловой энергии послужило снижение объемов оказываемых услуг, не включение в полном объеме амортизационных отчислений, увеличение стоимости ТМЦ и услуг поставщиков.

#### Пояснительная записка

##### К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги водоснабжения (хозяйственно-питьевое водоснабжение), оказываемые ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204- VI «О естественных монополиях», главой 7 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 185-ОД от 21.07.2017г. утвержден и введен в действие с 01.09.2020г. по 31.08.2021г. предельный уровень тарифа на услуги водоснабжения в размере среднеотпускного тарифа на уровне **199,93** тенге/м3 (без НДС), с 01.09.2021г. по 31.08.2022г. **202,67** тенге/м3 (без НДС).

Так как предельные уровни тарифов утверждены с вводом в действие с 1 сентября, то проектная тарифная смета сформирована как средневзвешенная смета, включающая два периода.

Утвержденный объем реализации хозяйственно-питьевой воды сформирован из двух тарифных смет и составил **3463,76** тыс.м3. Фактический объем реализации составил **2420,59** тыс. м3. Снижение объема полезного отпуска составило **1043,17** тыс.м3 или **30,12%**.

Справка о фактическом объеме полезного отпуска за 2021г., подписанные местными исполнительными органами и акты сверки объемов с потребителями прилагаются.

За 2021 год фактические затраты на услуги водоснабжения (хозяйственно-питьевое водоснабжение) сложились следующим образом:

Затраты на производство и предоставление услуг сложились на уровне **795322,81** тыс. тенге, что на **19,16%** выше средневзвешенной тарифной сметы. Увеличение затрат обусловлено увеличением стоимости материалов, запчастей, ГСМ, спецодежды, электроэнергии.

По статье «Затраты на оплату труда». Рост по данной статье составил **299938,63** тыс. тенге или на **44,63%**.

По статье «Амортизация». Рост по данной статье составил **24152,70** тыс. тенге или 102,03%. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном объеме при утверждении тарифов суммы амортизационных отчислений и вводом в действие нового оборудования и основных средств после капитальных ремонтов.

Средства амортизационных отчислений ТОО «Востокэнерго» направлены на реализацию утвержденной Инвестиционной программы.

По статье «Ремонты» перерасход от средневзвешенной тарифной сметы составил **6451,68** тыс. тенге или на **105,81%**. Перерасход по данной статье связан с необходимостью выполнения ремонтных работ, по ценам, значительно выше утвержденных.

По статье «Услуги сторонних организаций» рост по составил **421,24** тыс. тенге или 1,34%. В пределах утвержденной тарифной сметы. В том числе:

Автотранспортные услуги- снижение по данной статье составило 3376,62 тыс.тенге или на 29,68%.

Стирка белья- снижение по данной статье составило 431,60 тыс.тенге или на 95,75%.

Услуги спецтехники- снижение по данной статье составило 265,07 тыс.тенге или на 27,22%.

Ремонт и реставрация оборудования- снижение по данной статье составило 1472,81 тыс.тенге или на 99,61%.

Неосвоение по данным статьям обусловлено оптимизацией затрат в следствии снижения объемов предоставляемых услуг.

По статье «НДПИ» перерасход сложился в размере **34703,25** тыс. тенге или на 453,73% согласно ставок начисления по добыче воды.

По статье «Прочие». Перерасход по данной статье составил **2955,32** тыс. тенге или 633,77%. Перерасход сложился за счет увеличения стоимости услуг по медосмотру и увеличении затрат по ФООС (плата за выбросы по ГСМ) ранее не учтенные в тарифной смете.

Расходы периода.

Заработная плата и отчисления по заработной. Рост по данной статье составил 16977,39 тыс.тенге или 116,18%.

Налоговые платежи и сборы – перерасход по данной статье сложился в размере **2964,81** тыс. тенге или на **92,03%** в результате роста затрат по земельному налогу, налогу на имущество, на транспорт и включением обязательных платежей по медицинскому страхованию.

Командировочные расходы неосвоение обусловлено введением карантинных мер.

Услуги связи неосвоение в следствии оптимизации затрат из-за снижения объемов предоставляемых услуг.

Услуги сторонних организаций в общеадминистративных расходах рост составил на **489,67** тыс. тенге или на **8,81%**. С увеличением сложились следующие статьи затрат: автотранспортные услуги, страхование авто, техосмотр, уборка помещений, услуги редакции и информационные услуги, услуги по обслуживанию программ, нотариальные услуги, канцтовары. Рост обусловлен увеличением стоимости оказываемых услуг поставщиков.

Кроме этого, фактически сложились затраты типографии, фин.техэкспертиза, которые не были учтены в утвержденной тарифной смете.

Статья «Всего затрат» сложилась на уровне **846102** тыс.тенге с перерасходом на **149792,25** тыс. тенге или на **21,51%**.

Статья «Всего доходов» сложилось на уровне **448369,12** тыс.тенге, со снижением от утвержденного на 247940,64 тыс.тенге или на 35,61%. Недополученный доход в связи со снижением объемов предоставляемых услуг на 30,12%, составил **247940,64** тыс.тенге.

Всего сумма затрат по статьям, по которым сложилось не исполнение тарифной сметы составила **31797,55** тыс. тенге, что меньше недополученного дохода. Оснований для введения ВКТ отсутствуют.

Средства амортизации, утвержденные в тарифной смете направлены на реализацию Инвестиционной программы.

Основными причинами убыточности тарифа на услуги по водоснабжению (хозяйственно-питьевое водоснабжение) послужило снижение объемов оказываемых услуг, не включение в полном объеме амортизационных отчислений, увеличение стоимости ТМЦ и услуг поставщиков.

#### Пояснительная записка

##### К отчету об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ТОО «Востокэнерго» за 2021 год.

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. № 204- VI «О естественных монополиях», главой 7 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 субъект естественной монополии обязан ежегодно представлять отчет об исполнении тарифной сметы не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 114-ОД от 09.06.2017г. утвержден и введен в действие с 01.08.2020г. по 31.07.2021г. предельный уровень тарифа на услуги по передаче электрической энергии в размере **1,420 тенге/кВт.ч** (без НДС), с 01.08.2021г. по 31.07.2022г. тариф в размере **1,443 тенге/кВт.ч** (без НДС).

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 191-ОД от 6.10.2021г. утвержден компенсирующий тариф в размере **1,35 тенге/кВт.ч.** (без НДС) с вводом в действие с 01.12.2021г.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО № 59-ОД от 29.03.2022г. утверждена тарифная смета на услуги по передаче электрической энергии без повышения предельного уровня тарифа.

Так как предельные уровни тарифов утверждены с вводом в действие с 1 августа, то проектная тарифная смета сформирована как средневзвешенная смета, включающая два периода.

Проектный полезный отпуск электрической энергии сформирован из двух тарифных смет и составил **510 808,71 тыс.кВт/ч.** Фактический полезный отпуск за 2021 год составил **472102 тыс.к.Вт/ч.** Снижение объема полезного отпуска составило **38706,71 тыс.кВт/ч** или **7,58 %**.

Основное снижение объема произошло по группе потребителей Предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" на 63936,63 тыс. кВт/ч. или на 14,93%. Акты сверки объемов полезного отпуска с потребителями за 2021г. прилагаются.

Фактические затраты на услуги по передаче электрической энергии сложились следующим образом:

«Затраты на производство и предоставление услуг» сложились на уровне **579568,75** тыс. тенге, что на **48,20%** выше средневзвешенной тарифной сметы. Перерасход по затратам обусловлен фактическим превышением по статьям «прочие материалы», «материалы на ремонт», «специпитание», «электроэнергия», амортизационным отчислениям, фактической выплате заработной платы работникам.

Перерасход обусловлен увеличением затрат на приобретение ГСМ, спецодежду, а также включением затрат по рынку мощности (ранее не утверждено в тарифе).

По статье «Затраты на оплату труда». Рост по данной статье составил **85488,61** тыс. тенге или **59,23 %**.

По статье «Амортизация». Рост по данной статье составил **44334,45** тыс. тенге или **42,85%**. Превышение по данной статье обусловлено не включением в полном объеме затрат, при утверждении тарифов на предельный уровень суммы амортизационных отчислений и вводом в действие нового оборудования и основных средств после капитальных ремонтов. Средства амортизационных отчислений ТОО «Востокэнерго» направлены на реализацию утвержденной Инвестиционной программы.

По статье «Ремонты» - увеличение от средневзвешенной тарифной сметы составило 4397,48 тыс. тенге или 23,13%. Перерасход по данной статье связан с необходимостью обязательного выполнения ремонта крановых путей и грузо-подъемных механизмов, ремонта линий, транспортных средств. Ранее данные работы были включены в утвержденную тарифную смету со значительным снижением от заявленного.

По статье «Услуги сторонних организаций». По данной статье увеличение средства составило 11271,78 тыс. тенге или **42,87%**. Увеличение произошло по статье автотранспортные услуги за счет роста стоимости услуг от поставщика, увеличение стоимости услуг по обслуживанию ячеек, противопожарных услуг, высоковольтных испытаний защитных средств, поверка приборов, и включение затрат по статьям не предусмотренных в тарифной смете, но необходимых по производственной деятельности (химический анализ трансформаторного масла).

По статье «Прочие». Уменьшение составило **170,20** тыс. тенге или **3,99%**. Значительное не освоение по статье «командировочные расходы», связано с введением карантинных мер.

Затраты по ФООС не были предусмотрены утвержденными тарифными сметами, при этом фактический уровень по данным затратам составил **87,21** тыс.тенге.

Расходы периода.

Аренда основных средств общехозяйственного назначения. Затраты на аренду сложились с перерасходом на **4831,41** тыс.тенге или на **89,87%** за счет увеличения стоимости арендной платы, которая значительно выше утвержденной.

Налоговые платежи и сборы увеличение по данной статье составил **967,93** тыс. тенге или 9,10%. Перерасход сложился в результате роста затрат по налогу на имущество, платой за пользование земельным участком, по налогу на транспорт и включением затрат на выплату ОСМС.

Командировочные расходы сложились с экономией на **0,89** тыс. тенге или на **0,25%**, в связи с введением карантинных мер.

Услуги связи- увеличение по данной статье составило **2088,99** тыс. тенге или 120,04%. Перерасход сложился в результате включения в данную статью расходов за абонентскую плату (Кар-тел и Казактелеком), услуг ОФД, подключения к порту сети IPVPN.

Другие расходы увеличение составило **3970,01** тыс. тенге или 18,37%. Перерасход сложился по статьям «страхование автотранспорта», «обслуживание зданий и сооружений», «услуги охраны», «автотранспортные расходы», «услуги редакции, информационные услуги», данное увеличение связано с ростом стоимости оказываемых услуг. Кроме этого, фактически сложились затраты по почтово-телеграфным услугам, обслуживанию программ, фин.техэкспертизе, которые не были учтены в утвержденной тарифной смете.

По статье Затраты на компенсацию нормативных потерь увеличение составило **36922,77** тыс. тенге или 14,73%. Увеличение связано с увеличением тарифа на 2021 год.

Статья «Всего затрат» сложилась на уровне 971299,33 тыс.тенге с перерасходом на **241136,62** тыс. тенге или на **33,03%**.

Всего доходов за 2021г сложилось на уровне **674835,79** тыс.тенге, со снижением от утвержденного на 55326,92 тыс.тенге или на 7,58%. Недополученный доход в связи со снижением объемов предоставляемых услуг на 7,58%, составил **55326,92** тыс.тенге.

Всего сумма затрат по статьям, по которым сложилось не исполнение тарифной сметы составила **3051,50** тыс. тенге, что меньше недополученного дохода. Оснований для введения ВКТ отсутствуют.

Средства амортизации, утвержденные в тарифной смете направлены на реализацию Инвестиционной программы.

Основными причинами убыточности тарифа на услуги по передаче электрической энергии послужило снижение объемов оказываемых услуг, не включение в полном объеме амортизационных отчислений, увеличение стоимости ТМЦ и услуг поставщиков.

#### Сведения об исполнении тарифной сметы на услуги по водоотведению, оказываемые ТОО "Востокэнерго"

Отчетный период 2021 год

Срок предоставления – ежегодно не позднее 1 мая и 1 августа года, следующего за отчетным периодом

№	Наименование показателей	Единицы измерения	Утверждено		исполнение за 2021 г. Факт за 12 мес	откл в %, от утв	откл в тыс тг, от утв
			с 01.09.2021 по 31.08.2022гг (Приказ № 61-ОД от 29.03.2022г.)	средневзвешенная ТС на 2021 год			
1							
<b>I</b>	<b>Затраты на производство и предоставление услуг, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>370267,67</b>	<b>316734,53</b>	<b>467606,79</b>	<b>47,63</b>	<b>150872,25</b>
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>99713,41</b>	<b>81151,86</b>	<b>93543,52</b>	<b>15,27</b>	<b>12391,66</b>
1.1	Сырье и материалы, всего, в т.ч.	тыс. тенге	42679,94	35955,72	36509,96	1,54	554,24
1.1.1	Прочие материалы	тыс. тенге	15200,26	11637,89	11661,25	0,20	23,36
1.1.2	Материалы на ремонт	тыс. тенге	12842,37	10513,26	10475,40	-0,36	-37,86
1.1.3	ГСМ	тыс. тенге	5365,03	4943,32	5365,03	8,53	421,70
1.1.4	Спецодежда	тыс. тенге	7229,87	7083,22	7229,87	2,07	146,65
1.1.5	Спецпитание	тыс. тенге	2042,41	1778,02	1778,40	0,02	0,38
1.2	Топливо, в т.ч.	тыс. тенге	7183,92	3762,80	7183,91	90,92	3421,11
1.2.1	Уголь	тыс. тенге	7183,92	3762,80	7183,91	90,92	3421,11
	объем топлива	тонн	1409,22	746,17	964,46	29,25	218,28
	цена за топливо	тенге/тонн	5097,80	4998,81	7448,67	49,01	2449,86
1.3	Энергия	тыс. тенге	46463,83	41433,34	46463,93	12,14	5030,59
	объем электроэнергии	тыс.кВтч	3408,69	3346,23	3408,69	1,87	62,46
	цена на электроэнергию	тенге/кВтч	13,63	12,37	13,63	10,19	1,26
1.3.1	Регулирование мощности э/э	тыс. тенге	3385,72	1128,57	3385,72		2257,15
	объем электроэнергии	МВт/мес.	4,89	4,89	4,89		0,00
	цена на электроэнергию	тенге	692376,00	692376,00	692376,00		0,00
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>187314,38</b>	<b>162038,54</b>	<b>283066,12</b>	<b>74,69</b>	<b>121027,58</b>
2.1	Заработная плата	тыс. тенге	170704,26	146247,16	257575,51	76,12	111328,35
2.2	Социальный налог	тыс. тенге	13196,03	12866,44	20751,24	61,28	7884,80
2.3	ОСМС (мед.страхование)	тыс. тенге	3414,09	2924,94	4739,38	62,03	1814,43
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>16791,51</b>	<b>16791,51</b>	<b>24244,79</b>	<b>44,39</b>	<b>7453,28</b>
<b>4</b>	<b>Ремонт, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>14509,02</b>	<b>13036,83</b>	<b>14093,02</b>	<b>8,10</b>	<b>1056,19</b>
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс. тенге	14509,02	13036,83	14093,02	8,10	1056,19
4.1.1	Подсыпка дорог	тыс. тенге			92,14		92,14
4.1.2	Ремонт зданий и сооружений	тыс. тенге	9699,65	3233,22	0,00	-100,00	-3233,22
4.1.3	Ремонт зданий и сооружений УТЭЦ	тыс. тенге		6278,09	9315,87	48,39	3037,78
4.1.3	Ремонт крановых путей и грузо-подъемных механизмов	тыс. тенге	579,25	504,27	564,44	11,93	60,17
4.1.4	Ремонт электродвигателей	тыс. тенге	3380,27	2281,42	3380,27	48,17	1098,85
4.1.5	Услуги по ремонту транспортных средств	тыс. тенге	849,85	739,84	740,29	0,06	0,45
<b>5</b>	<b>Плата за эмиссии в окружающую среду</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3096,87</b>	<b>2349,15</b>	<b>2142,57</b>	<b>-8,79</b>	<b>-206,58</b>
<b>6</b>	<b>Услуги сторонних организаций, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>47505,73</b>	<b>40640,90</b>	<b>48680,03</b>	<b>19,78</b>	<b>8039,13</b>
6.1	Автотранспортные услуги	тыс. тенге	20047,75	19612,22	20047,75	2,22	435,53
6.2	Железнодорожные перевозки	тыс. тенге	1731,96	857,66	1731,96	101,94	874,30
6.3	Плата за вагоны	тыс. тенге	0,00	0,00	80,00		80,00
6.4	Перевозка угля автотранспортом	тыс. тенге	0,00	268,76	603,14	124,42	334,38
6.5	Услуги противопожарной охраны	тыс. тенге	799,41	309,48	799,41	158,31	489,93
6.6	Стирка белья	тыс. тенге	611,13	272,89	280,95	2,95	8,06
6.7	Затраты на выполнение природоохранных мероприятий	тыс. тенге	13514,36	8340,49	13514,36	62,03	5173,87
6.8	Поверка и установка приборов учета	тыс. тенге			273,58		273,58
6.9	Поверка приборов КИПиА	тыс. тенге	626,20	208,73	797,76	282,19	589,03
6.10	Услуги по пуско-наладке оборудования	тыс. тенге	0,00	0,00	0,00		0,00
6.11	Очистка первичных двухъярусных отстойников ОС хозяйственно-бытовых сточных вод	тыс. тенге	0,00	0,00	0,00		0,00
6.12	Электромонтажные работы	тыс. тенге	0,00	0,00	0,00		0,00
6.13	ремонт здания дренажной насосной станции ЖЭЦ	тыс. тенге	7388,50	7572,17	7388,50	-2,43	-183,67
6.14	Ремонт, изготовление и реставрация оборудования (запчастей)	тыс. тенге	1500,00	2102,43	2013,50	-4,23	-88,93
6.15	Услуги по обслуживанию орг.техники	тыс. тенге	115,85	100,86	115,92	14,94	15,06
6.16	Очистка биофильтров ОС хозяйственно-бытовых сточных вод	тыс. тенге	0,00	0,00	0,00		0,00
6.17	Ежегодное освидетельствование ГПМ	тыс. тенге	1097,38	955,33	960,00	0,49	4,67
6.18	Услуги дезинфекции, деартизации объектов	тыс. тенге	73,19	39,89	73,19	83,48	33,30
7.1	<b>Прочие услуги сторонних орг.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1336,75</b>	<b>725,74</b>	<b>1836,75</b>	<b>153,09</b>	<b>1111,01</b>
	Медосмотр	тыс. тенге	1336,75	725,74	1836,75	153,09	1111,01
	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>32543,31</b>	<b>33262,21</b>	<b>64282,01</b>	<b>93,26</b>	<b>31019,80</b>

	<b>Общие и административные, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>32543,31</b>	<b>33262,21</b>	<b>64282,01</b>	<b>93,26</b>	<b>31019,80</b>
8.2	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	12154,23	10153,71	35526,47	249,89	25372,76
8.3	Социальный налог	тыс. тенге	929,27	894,31	3026,15		2131,84
8.4	Амортизация	тыс. тенге					
8.4.1	<b>Налоговые платежи и сборы, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>12290,32</b>	<b>12450,09</b>	<b>13227,40</b>	<b>6,24</b>	<b>777,31</b>
8.4.2	налог за пользование земельным участком	тыс. тенге	9770,09	9754,02	9770,09	0,16	16,07
8.4.3	налог на имущество	тыс. тенге	2253,49	2655,48	2695,28	1,50	39,80
8.4.4	налог на транспорт	тыс. тенге	23,66	40,59	153,91		113,32
8.5	ОСМС (мед.страхование)	тыс. тенге	243,08	210,97	608,12	188,24	397,15
8.6	Командировочные расходы	тыс. тенге	0,00	113,09	202,95	79,45	89,86
8.7	Подготовка кадров	тыс. тенге	593,99	303,18	593,99	95,92	290,82
8.8	Услуги банка	тыс. тенге	410,02	364,83	410,02	12,39	45,19
8.9	Услуги связи	тыс. тенге	297,40	282,93	297,40	5,11	14,47
8.9.1	<b>Услуги сторонних организаций, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2927,80</b>	<b>5782,63</b>	<b>8090,68</b>	<b>39,91</b>	<b>2308,05</b>
8.9.2	Автотранспортные услуги	тыс. тенге	0,00	775,43	1257,00	62,10	481,57
8.9.3	Страхование автотранспорта	тыс. тенге	55,13	48,40	55,13	13,90	6,73
8.9.4	Страхование ГПО работников	тыс. тенге	0,00	1231,28	1058,80	-14,01	-172,48
8.9.5	Техосмотр автотранспорта	тыс. тенге	0,00	12,41	24,00	93,34	11,59
8.9.6	обслуживание зданий и сооружений (Уборка помещения)	тыс. тенге	2315,28	2274,49	2315,28	1,79	40,78
8.9.7	Нотариальные услуги	тыс. тенге	87,47	29,16	39,28	34,72	10,12
8.9.8	Услуги редакции	тыс. тенге	175,02	152,37	411,62	170,15	259,25
8.9.9	Услуги по обслуживанию программ	тыс. тенге	0,00	266,58	309,35	16,04	42,77
8.9.15	Охрана АУП	тыс. тенге			605,48		605,48
	Канцелярские товары	тыс. тенге	294,90	992,51	1433,14	44,40	440,63
	вывоз мусора ТБО	тыс. тенге			6,00		6,00
	соц. пакет	тыс. тенге			37,82		37,82
	почтово-телеграфные расходы	тыс. тенге			29,00		29,00
8.10	финансовая экспертиза	тыс. тенге			508,79		508,79
8.11	Другие расходы (аренда основных средств общехозяйственного назначения)	тыс. тенге	2940,28	2917,43	2906,94	-0,36	-10,49
IV	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>402810,98</b>	<b>349996,74</b>	<b>531888,80</b>		<b>181892,06</b>
V	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>					
VI	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>402810,98</b>	<b>349996,74</b>	<b>240481,50</b>	<b>-31,29</b>	<b>-109515,25</b>
	<b>Объемы оказываемых услуг</b>	<b>тыс. м3</b>	<b>2815,32</b>	<b>2496,25</b>	<b>2224,61</b>	<b>-10,88</b>	<b>-271,64</b>
	население (п.Белоусовка, п.Усть-Таловка, п.Жезкент)	тыс. м3	1200,16	1064,14	1324,98	24,51	260,84
	сторонние потребители	тыс. м3	403,43	357,71	288,70	-19,29	-69,01
	предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и ТОО "Корпорация Казахмыс"	тыс. м3	1211,73	1074,40	610,93	-43,14	-463,47
VII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/м3</b>	<b>143,08</b>	<b>140,21</b>	<b>239,09</b>		<b>98,88</b>
	<b>Дифференциация тарифов (без НДС):</b>						
	население (п.Белоусовка, п.Усть-Таловка, п.Жезкент)	тенге/м3	47,56				
	сторонние потребители	тенге/м3	86,95				
	предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и ТОО "Корпорация Казахмыс"	тенге/м3	256,37				
9	<b>Среднесписочная численность работников, всего</b>	<b>человек</b>	<b>142,00</b>	<b>142,00</b>	<b>142,00</b>		
	в том числе:			0,00			
9.1	производственного персонала	человек	135,00	135,00	135,00		
9.2	административного персонала	человек	7,00	7,00	7,00		
10	<b>Среднемесячная заработная плата, всего</b>	<b>тенге/чел</b>	<b>119276,74</b>	<b>105469,69</b>			
	в том числе:			0,00			
10.1	производственного персонала	тенге/чел	105373,00	101572,15			
10.2	административного персонала	тенге/чел	144693,25	135756,87			

Наименование организации: ТОО "Востокэнерго"

Адрес: РК, ВКО, г.Усть-Каменогорск, ул.Казахстана 81/2

Телефон: 8 (7232) 49-25-74, 8 (7232) 49-25-58

Фамилия и телефон исполнителя: Аяганова Ж. 8 (7232) 49-25-58 \_\_\_\_\_

Генеральный директор: Стрельников А.А. \_\_\_\_\_

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 года

М.П.

Сведения об исполнении тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению, снабжению тепловой энергии, оказываемые ТОО "Востокэнерго"

Отчетный период 2021 год

Срок предоставления – ежегодно не позднее 1 мая, 1 августа года, следующего за отчетным периодом

№	Наименование показателей	Единицы измерения	Принято действующей тарифной сметой 182- ОД от 21.07.2011г.	средневзвешенная ТС за 2021 год	исполнение за 2021 г.	отклонение	
			01.09.2020 по 31.08.2021 гг.	за 12 мес 2021 года	Факт 12 мес 2021г	откл в %	откл в тыс. тенге
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3206687,22</b>	<b>3163299,55</b>	<b>3716240,57</b>	17,48	552941,02
1	<b>Материальные затраты всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1828176,05</b>	<b>1802398,94</b>	<b>1954863,95</b>	8,46	152465,01
1.1	<b>Сырье и материалы, всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>157547,60</b>	<b>154488,42</b>	<b>159398,82</b>	3,18	4910,40
1.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. тенге	48264,70	47327,52	50240,43	6,15	2912,91
1.1.2	Хим.реагенты, хим.реактивы	тыс. тенге	20386,38	19990,53	19801,61	-0,95	-188,92
1.1.3	Ремонтные материалы	тыс. тенге	64563,78	63310,11	62800,93	-0,80	-509,18
1.1.4	Аккумуляторы, автошины	тыс. тенге	1752,36	1718,34	1830,65	6,54	112,31
1.1.5	Спец. одежда	тыс. тенге	16768,62	16443,02	20440,27	24,31	3997,26
1.1.6	Спец. питание	тыс. тенге	5811,76	5698,91	4284,94	-24,81	-1413,97
1.2	<b>Топливо всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>890855,98</b>	<b>873558,03</b>	<b>873201,06</b>	-0,04	-356,97

1.2.1	Уголь	тыс. тенге	835353,07	819132,84	820279,15	0,14	1146,31
	объем топлива	тонн	163036,44	163036,44	142607,67	-12,53	-20428,77
	цена за топливо	тенге/тонн	5123,72	5024,23	5752,00	14,49	727,77
1.2.2	Мазут	тыс. тенге	55502,91	54425,19	52921,91	-2,76	-1503,28
	объем топлива	тонн	1412,06	1412,06	689,57	-51,17	-722,49
	цена за топливо	тенге/тонн	39306,34	38543,11	76746,03	99,12	38202,91
1.3	ГСМ	тыс. тенге	15698,43	15393,61	38454,33	149,81	23060,72
1.4	Энергия	тыс. тенге	263409,15	263040,78	345470,14	31,34	82429,36
	объем электроэнергии	тыс. кВтч	24023,74	24023,74	26221,55	9,15	2197,81
	цена на электроэнергию	тенге/кВтч	10,96	10,95	13,18	20,35	2,23
	<b>Регулирование мощности э/э</b>	тыс. тенге			32808,44		32808,44
	объем электроэнергии	тыс. кВтч			47,39		47,39
	цена на электроэнергию	тенге/кВтч			692375,99		692375,99
1.5	Вода	тыс. тенге	500664,89	495918,10	497281,42	0,27	1363,32
	объем покупки воды	тыс. м3	3236,36	3236,36	3298,71	1,93	62,35
	тариф (средний) за воду	тенге/м3	154,70	153,23	150,75	-1,62	-2,48
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>685294,70</b>	<b>671988,00</b>	<b>971926,63</b>	<b>44,63</b>	<b>299938,63</b>
2.1	заработная плата	тыс. тенге	625307,22	613165,33	884071,61	44,18	270906,28
2.2	социальный налог	тыс. тенге	59987,48	58822,67	71482,68	21,52	12660,01
	ОСМС	тыс. тенге			16372,35		16372,35
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>255266,78</b>	<b>255266,78</b>	<b>361391,80</b>	<b>41,57</b>	<b>106125,02</b>
<b>4</b>	<b>Ремонт всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10912,65</b>	<b>19100,76</b>	<b>49652,21</b>	<b>159,95</b>	<b>30551,46</b>
4.1	Текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, в том числе:	тыс. тенге		19100,76	49652,21	159,95	30551,46
4.1.2	Ремонт транспортных средств	тыс. тенге		0,00	4522,74		4522,74
4.1.3	Подсыпка дорог	тыс. тенге		0,00	508,14		508,14
4.1.4	Ремонт зданий и сооружений (кровля, внутренняя и наружная отделка стен, изготовление ЖБИ, ПГС и изделий из дерева)	тыс. тенге		4200,00	27500,00	554,76	23300,00
4.1.5	Ремонт крановых путей и грузо-подъемных механизмов	тыс. тенге	3704,21	3632,28	3632,56	0,01	0,28
4.1.6	Ремонт электродвигателей выше 55кВт (Ремонт, перемотка и замена подшипников на электродвигателях на участках УТЭЦ)	тыс. тенге	4728,24	7068,48	13488,77	90,83	6420,30
4.1.7	Ремонт электродвигателей до 55кВт (Ремонт и перемотка электродвигателей на участках УТЭЦ)	тыс. тенге	2480,20				0,00
	Ремонт газохода II- ой очереди промкотельной №1 Бел	тыс. тенге		4200,00		-100,00	-4200,00
<b>5</b>	<b>Услуги сторонних организации производственного характера</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>353147,58</b>	<b>342090,36</b>	<b>327686,03</b>	<b>-4,21</b>	<b>-14404,33</b>
5.1	Охранные услуги	тыс. тенге	11034,69	10820,43	19890,81	83,83	9070,38
5.2	Наладка оборудования	тыс. тенге	5861,41	5747,60	4586,30	-20,20	-1161,30
5.3	Автотранспортные услуги	тыс. тенге	93459,34	91644,60	103240,15	12,65	11595,56
5.4	Железнодорожные перевозки	тыс. тенге	113668,14	107261,00	63632,36	-40,68	-43628,63
5.5	Плата за вагоны	тыс. тенге	11961,40	11729,14	9367,97	-20,13	-2361,18
5.6	Перевозка угля автотранспортом	тыс. тенге	7327,36	7185,08	7399,41	2,98	214,33
5.7	Стирка и химчистка спецодежды	тыс. тенге	2549,63	2500,12	708,03	-71,68	-1792,09
5.8	Дезинфекция, дератизация	тыс. тенге	224,12	219,77	232,91	5,98	13,14
5.9	Противопожарные услуги	тыс. тенге	2896,44	2840,20	2874,26	1,20	34,06
5.10	Услуги по охране окружающей среды	тыс. тенге	22873,19	22429,05	33830,06	50,83	11401,01
5.11	Поверка СИ	тыс. тенге	469,71	460,59	1713,21	271,96	1252,62
5.12	Поверка приборов КИПиА	тыс. тенге	2074,42	2034,14	2073,69	1,94	39,55
	Подача воздуха на промкотельную	тыс. тенге			519,61		519,61
5.14	Услуги погрузчика	тыс. тенге	28232,56	27684,36	27571,43	-0,41	-112,93
5.15	Услуги самосвала	тыс. тенге	10178,28	9980,64	10261,17	2,81	280,52
5.16	Услуги по проверке эффективности систем вентиляции и пылегазоулавливания	тыс. тенге	391,60	383,99	735,37	91,51	351,38
5.17	Услуги по экспертному обследованию готовности котельных и тепловых сетей	тыс. тенге	3785,89	3712,38	870,19	-76,56	-2842,19
5.19	Услуги трактора К-701	тыс. тенге	6174,82	6054,92	6350,62	4,88	295,70
5.20	Ремонт, изготовление и реставрация оборудования (зап. частей)	тыс. тенге	10479,77	10276,28	10298,85	0,22	22,57
5.21	Услуги автобуса	тыс. тенге	4001,70	3924,00	6480,20	65,14	2556,20
5.22	Поверка и установка приборов учета	тыс. тенге		0,00	2052,49		2052,49
5.23	Обслуживание орг. техники (заправка картриджей)	тыс. тенге	164,44	161,25	411,93	155,47	250,68
5.24	Ежегодное освидетельствование ГПИМ	тыс. тенге	4003,04	3925,31	85,00	-97,83	-3840,31
5.25	Дефектоскопия сосудов, работающих под давлением	тыс. тенге	3951,33	3874,60	5220,00	34,72	1345,40
	тех.обслуживание видеонаблюдения	тыс. тенге			300,00		300,00
<b>6</b>	<b>Прочие затраты:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1254,98</b>	<b>1230,61</b>	<b>8305,45</b>	<b>574,90</b>	<b>7074,84</b>
6.1	Мед.осмотр	тыс. тенге	1254,98	1230,61	8305,45	574,90	7074,84
<b>7</b>	<b>Плата за эмиссию в окружающую среду</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>72634,48</b>	<b>71224,11</b>	<b>42414,51</b>	<b>-40,45</b>	<b>-28809,60</b>
<b>II</b>	<b>Расходы периода всего:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>133933,06</b>	<b>131332,42</b>	<b>237977,59</b>	<b>81,20</b>	<b>106645,17</b>
<b>8</b>	<b>Общие и административные расходы, всего в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>133933,06</b>	<b>131332,42</b>	<b>237977,59</b>	<b>81,20</b>	<b>106645,17</b>
8.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	68954,09	67615,17	155179,77	129,50	87564,60
8.2	Социальный налог	тыс. тенге	6665,11	6535,69	12777,48	95,50	6241,79
	ОСМС				2693,20		2693,20
<b>8.4</b>	<b>Налоговые платежи и сборы всего в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>5977,03</b>	<b>5860,97</b>	<b>9820,38</b>	<b>67,56</b>	<b>3959,41</b>
8.4.1	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	462,44	453,46	577,43	27,34	123,97
8.4.2	налог на имущество	тыс. тенге	5443,11	5337,42	8805,30	64,97	3467,88
8.4.3	налог на транспорт	тыс. тенге	71,48	70,09	437,65	524,38	367,55
8.5	Командировочные	тыс. тенге	2510,27	2461,52	129,48	-94,74	-2332,04
8.6	Подготовка кадров	тыс. тенге	1566,53	1536,11	1959,15	27,54	423,04
	соц.пакет	тыс. тенге			1816,44		1816,44
8.7	Услуги банка	тыс. тенге	1771,12	1736,73	1233,74	-28,96	-502,99
8.8	Услуги связи	тыс. тенге	2016,98	1977,82	2480,57	25,42	502,75
<b>8.9</b>	<b>Услуги сторонних организаций, всего, в том числе</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>32210,34</b>	<b>31584,90</b>	<b>36867,90</b>	<b>16,73</b>	<b>5283,00</b>

8.9.1	Страхование персонала	тыс. тенге	7944,13	7789,88	4925,74	-36,77	-2864,13
8.9.2	Страхование автотранспорта	тыс. тенге	244,43	239,69	646,57	169,76	406,88
8.9.3	Техосмотр автотранспорта	тыс. тенге	119,13	116,82	113,49	-2,85	-3,33
8.9.4	Автотранспортные услуги	тыс. тенге	6019,36	5902,48	6000,00	1,65	97,52
8.9.5	Обслуживание здания и сооружения	тыс. тенге	7966,26	7811,57	10985,06	40,63	3173,49
8.9.6	Нотариальные услуги	тыс. тенге	379,41	372,04	235,61	-36,67	-136,43
8.9.7	Услуги редакции, информационные услуги	тыс. тенге	729,86	715,69	1899,65	165,43	1183,96
8.9.8	Услуги по обслуживанию программ	тыс. тенге	435,88	427,42	966,14	126,04	538,73
8.9.9	Сбор за гос. регист. прав на недвижимое имущество	тыс. тенге	197,29	193,46	0,00	-100,00	-193,46
8.9.10	Вывоз ТБО	тыс. тенге	461,56	452,60	1201,20	165,40	748,60
8.9.11	Услуги по измерению плотности потока радона с поверхности почв проектируемых и существующих земельных участков	тыс. тенге	758,82	744,09	0,00	-100,00	-744,09
8.9.12	Выполнение полного комплекса землеустроительных работ	тыс. тенге	2862,81	2807,22	0,00	-100,00	-2807,22
8.9.13	Проведение гос. технического обследования недвижимого имущества, оформление документов на земельные участки	тыс. тенге	1537,46	1507,61	172,02	-88,59	-1335,59
8.9.14	Канцтовары	тыс. тенге	2553,94	2504,35	6185,43	146,99	3681,08
8.9.15	Почтово-телеграфные услуги	тыс. тенге		0,00	205,25		205,25
8.9.16	Услуги по фин. экспертизе	тыс. тенге		0,00	2347,73		2347,73
	Оценка имущества (БЭЦ)				984,00		984,00
8.10	Другие расходы (аренда основных средств общехозяйственного назначения)	тыс. тенге	12261,59	12023,50	13019,47	8,28	995,97
	Услуги водоснабжения	тыс. тенге			1173,27		1173,27
	кол-во	тыс. м3			3,40		3,40
	тариф (ГКП "Теплоэнергия")	тенге/м3			344,99		344,99
	Услуги водоотведения	тыс. тенге			7076,47		7076,47
	кол-во	тыс. м3			28,34		28,34
	тариф (ГКП "Теплоэнергия")	тенге/м3			249,67		249,67
III	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3340620,28</b>	<b>3294631,97</b>	<b>3954218,16</b>	20,02	659586,19
IV	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>		0,00			0,00
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3340620,28</b>	<b>3294631,97</b>	<b>2510340,45</b>	-23,81	-784291,52
	Выработка тепловой энергии	Гкал	622376,67	622376,67	517522,02	-16,85	-104854,65
	Собственные нужды	Гкал	37981,26	37981,26	43419,63	14,32	5438,37
	Нормативные потери	Гкал	96142,12	96142,12	74032,14	-23,00	-22109,98
		%	15,45	15,45	14,31	-7,41	
VI	<b>Объем оказываемых услуг, всего, в том числе</b>	<b>Гкал</b>	<b>488253,28</b>	<b>488253,29</b>	<b>400070,25</b>	-18,06	-88183,04
	население (п. Белоусовка, п. Усть-Таловка, п. Жезкент)	Гкал	119098,67	119098,67	125566,95	5,43	6468,28
	сторонние потребители	Гкал	71242,78	71242,78	56312,71	-20,96	-14930,08
	предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и ТОО "Корпорация Казахмыс"	Гкал	297911,83	297911,83	218190,59	-26,76	-79721,24
VII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/Гкал</b>	<b>6841,98</b>	<b>6747,79</b>	<b>9883,81</b>		
	<b>Дифференциация тарифов (без НДС):</b>						
	Население (п. Белоусовка, п. Усть-Таловка, п. Жезкент)	тенге/Гкал	2262,64	2262,64			
	Сторонние потребители	тенге/Гкал	3309,20	3309,20			
	Предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и ТОО "Корпорация Казахмыс"	тенге/Гкал	9517,53	9349,06			
	Справочно:						
9	<b>Среднесписочная численность работников, всего</b>	<b>человек</b>	<b>399,50</b>	<b>399,50</b>	<b>399,50</b>		
	в том числе:						
9.1	производственного персонала	человек	368,50	368,50	368,50		
9.2	административного персонала	человек	31,00	31,00	31,00		
10	<b>Среднемесячная заработная плата, всего</b>	<b>тенге/чел</b>	<b>144819,00</b>	<b>142006,85</b>	<b>142006,85</b>		
	в том числе:						
10.1	производственного персонала	тенге/чел	141408,00	138662,37	138662,37		
10.2	административного персонала	тенге/чел	185360,00	181761,07	181761,07		

Наименование организации: ТОО "Востокэнерго"

Адрес: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Казахстана 81/2

Телефон: 8 (7232) 49-25-74, 8 (7232) 49-25-58

Фамилия и телефон исполнителя: Аяганова Ж. 8 (7232) 49-25-58 \_\_\_\_\_

Генеральный директор: Стрельников А.А. \_\_\_\_\_

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 года

М.П.

Сведения об исполнении тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению, снабжению тепловой энергии, оказываемые ТОО "Востокэнерго"

Отчетный период 2021 год

Срок предоставления – ежегодно не позднее 1 мая, 1 августа года, следующего за отчетным периодом

№	Наименование показателей	Единицы измерения	Принято действующей тарифной сметой 182- ОД от 21.07.2011г.	средневзвешенная ТС за 2021 год	исполнение за 2021 г.	отклонение	
			01.09.2020 по 31.08.2021 гг.	за 12 мес 2021 года	Факт 12 мес 2021г	откл в %	откл в тыс. тенге
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг всего, в том числе:	тыс. тенге	3206687,22	3163299,55	3716240,57	17,48	552941,02
1	Материальные затраты всего, в том числе:	тыс. тенге	1828176,05	1802398,94	1954863,95	8,46	152465,01
1.1	Сырье и материалы, всего, в т.ч.	тыс. тенге	157547,60	154488,42	159398,82	3,18	4910,40
1.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. тенге	48264,70	47327,52	50240,43	6,15	2912,91
1.1.2	Хим.реагенты, хим.реактивы	тыс. тенге	20386,38	19990,53	19801,61	-0,95	-188,92
1.1.3	Ремонтные материалы	тыс. тенге	64563,78	63310,11	62800,93	-0,80	-509,18

1.1.4	Аккумуляторы, автошины	тыс. тенге	1752,36	1718,34	1830,65	6,54	112,31
1.1.5	Спец. одежда	тыс. тенге	16768,62	16443,02	20440,27	24,31	3997,26
1.1.6	Спец. питание	тыс. тенге	5811,76	5698,91	4284,94	-24,81	-1413,97
<b>1.2</b>	<b>Топливо всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>890855,98</b>	<b>873558,03</b>	<b>873201,06</b>	-0,04	-356,97
1.2.1	Уголь	тыс. тенге	835353,07	819132,84	820279,15	0,14	1146,31
	объем топлива	тонн	163036,44	163036,44	142607,67	-12,53	-20428,77
	цена за топливо	тенге/тонн	5123,72	5024,23	5752,00	14,49	727,77
1.2.2	Мазут	тыс. тенге	55502,91	54425,19	52921,91	-2,76	-1503,28
	объем топлива	тонн	1412,06	1412,06	689,57	-51,17	-722,49
	цена за топливо	тенге/тонн	39306,34	38543,11	76746,03	99,12	38202,91
1.3	ГСМ	тыс. тенге	15698,43	15393,61	38454,33	149,81	23060,72
1.4	Энергия	тыс. тенге	263409,15	263040,78	345470,14	31,34	82429,36
	объем электроэнергии	тыс. кВтч	24023,74	24023,74	26221,55	9,15	2197,81
	цена на электроэнергию	тенге/кВтч	10,96	10,95	13,18	20,35	2,23
	<b>Регулирование мощности э/э</b>	тыс. тенге			32808,44		32808,44
	объем электроэнергии	тыс. кВтч			47,39		47,39
	цена на электроэнергию	тенге/кВтч			692375,99		692375,99
1.5	Вода	тыс. тенге	500664,89	495918,10	497281,42	0,27	1363,32
	объем покупки воды	тыс. м3	3236,36	3236,36	3298,71	1,93	62,35
	тариф (средний) за воду	тенге/м3	154,70	153,23	150,75	-1,62	-2,48
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>685294,70</b>	<b>671988,00</b>	<b>971926,63</b>	44,63	299938,63
2.1	заработная плата	тыс. тенге	625307,22	613165,33	884071,61	44,18	270906,28
2.2	социальный налог	тыс. тенге	59987,48	58822,67	71482,68	21,52	12660,01
	ОСМС	тыс. тенге			16372,35		16372,35
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>255266,78</b>	<b>255266,78</b>	<b>361391,80</b>	41,57	106125,02
<b>4</b>	<b>Ремонт всего, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10912,65</b>	<b>19100,76</b>	<b>49652,21</b>	159,95	30551,46
4.1	Текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, в том числе:	тыс. тенге		19100,76	49652,21	159,95	30551,46
4.1.2	Ремонт транспортных средств	тыс. тенге		0,00	4522,74		4522,74
4.1.3	Подсыпка дорог	тыс. тенге		0,00	508,14		508,14
4.1.4	Ремонт зданий и сооружений (кровля, внутренняя и наружная отделка стен, изготовление ЖБИ, ПГС и изделий из дерева)	тыс. тенге		4200,00	27500,00	554,76	23300,00
4.1.5	Ремонт крановых путей и грузо-подъемных механизмов	тыс. тенге	3704,21	3632,28	3632,56	0,01	0,28
4.1.6	Ремонт электродвигателей выше 55кВт (Ремонт, перемотка и замена подшипников на электродвигателях на участках УТЭЦ)	тыс. тенге	4728,24	7068,48	13488,77	90,83	6420,30
4.1.7	Ремонт электродвигателей до 55кВт (Ремонт и перемотка электродвигателей на участках УТЭЦ)	тыс. тенге	2480,20				0,00
	Ремонт газохода II- ой очереди промкотельной №1 Бел	тыс. тенге		4200,00		-100,00	-4200,00
<b>5</b>	<b>Услуги сторонних организации производственного характера</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>353147,58</b>	<b>342090,36</b>	<b>327686,03</b>	-4,21	-14404,33
5.1	Охранные услуги	тыс. тенге	11034,69	10820,43	19890,81	83,83	9070,38
5.2	Наладка оборудования	тыс. тенге	5861,41	5747,60	4586,30	-20,20	-1161,30
5.3	Автотранспортные услуги	тыс. тенге	93459,34	91644,60	103240,15	12,65	11595,56
5.4	Железнодорожные перевозки	тыс. тенге	113668,14	107261,00	63632,36	-40,68	-43628,63
5.5	Плата за вагоны	тыс. тенге	11961,40	11729,14	9367,97	-20,13	-2361,18
5.6	Перевозка угля автотранспортом	тыс. тенге	7327,36	7185,08	7399,41	2,98	214,33
5.7	Стирка и химчистка спецодежды	тыс. тенге	2549,63	2500,12	708,03	-71,68	-1792,09
5.8	Дезинфекция, дератизация	тыс. тенге	224,12	219,77	232,91	5,98	13,14
5.9	Противопожарные услуги	тыс. тенге	2896,44	2840,20	2874,26	1,20	34,06
5.10	Услуги по охране окружающей среды	тыс. тенге	22873,19	22429,05	33830,06	50,83	11401,01
5.11	Поверка СИ	тыс. тенге	469,71	460,59	1713,21	271,96	1252,62
5.12	Поверка приборов КИПиА	тыс. тенге	2074,42	2034,14	2073,69	1,94	39,55
	Подача воздуха на промкотельную	тыс. тенге			519,61		519,61
5.14	Услуги погрузчика	тыс. тенге	28232,56	27684,36	27571,43	-0,41	-112,93
5.15	Услуги самосвала	тыс. тенге	10178,28	9980,64	10261,17	2,81	280,52
5.16	Услуги по проверке эффективности систем вентиляции и пылегазоулавливания	тыс. тенге	391,60	383,99	735,37	91,51	351,38
5.17	Услуги по экспертному обследованию готовности котельных и тепловых сетей	тыс. тенге	3785,89	3712,38	870,19	-76,56	-2842,19
5.19	Услуги трактора К-701	тыс. тенге	6174,82	6054,92	6350,62	4,88	295,70
5.20	Ремонт, изготовление и реставрация оборудования (зап. частей)	тыс. тенге	10479,77	10276,28	10298,85	0,22	22,57
5.21	Услуги автобуса	тыс. тенге	4001,70	3924,00	6480,20	65,14	2556,20
5.22	Поверка и установка приборов учета	тыс. тенге		0,00	2052,49		2052,49
5.23	Обслуживание орг. техники (заправка картриджей)	тыс. тенге	164,44	161,25	411,93	155,47	250,68
5.24	Ежегодное освидетельствование ГПМ	тыс. тенге	4003,04	3925,31	85,00	-97,83	-3840,31
5.25	Дефектоскопия сосудов, работающих под давлением	тыс. тенге	3951,33	3874,60	5220,00	34,72	1345,40
	тех. обслуживание видеонаблюдения	тыс. тенге			300,00		300,00
<b>6</b>	<b>Прочие затраты:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1254,98</b>	<b>1230,61</b>	<b>8305,45</b>	574,90	7074,84
6.1	Мед.осмотр	тыс. тенге	1254,98	1230,61	8305,45	574,90	7074,84
<b>7</b>	<b>Плата за эмиссию в окружающую среду</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>72634,48</b>	<b>71224,11</b>	<b>42414,51</b>	-40,45	-28809,60
<b>II</b>	<b>Расходы периода всего:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>133933,06</b>	<b>131332,42</b>	<b>237977,59</b>	81,20	106645,17
<b>8</b>	<b>Общие и административные расходы, всего в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>133933,06</b>	<b>131332,42</b>	<b>237977,59</b>	81,20	106645,17
8.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	68954,09	67615,17	155179,77	129,50	87564,60
8.2	Социальный налог	тыс. тенге	6665,11	6535,69	12777,48	95,50	6241,79
	ОСМС				2693,20		2693,20
<b>8.4</b>	<b>Налоговые платежи и сборы всего в т.ч.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>5977,03</b>	<b>5860,97</b>	<b>9820,38</b>	67,56	3959,41
8.4.1	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	462,44	453,46	577,43	27,34	123,97
8.4.2	налог на имущество	тыс. тенге	5443,11	5337,42	8805,30	64,97	3467,88
8.4.3	налог на транспорт	тыс. тенге	71,48	70,09	437,65	524,38	367,55
8.5	Командировочные	тыс. тенге	2510,27	2461,52	129,48	-94,74	-2332,04
8.6	Подготовка кадров	тыс. тенге	1566,53	1536,11	1959,15	27,54	423,04
	соц. пакет	тыс. тенге			1816,44		1816,44
8.7	Услуги банка	тыс. тенге	1771,12	1736,73	1233,74	-28,96	-502,99
8.8	Услуги связи	тыс. тенге	2016,98	1977,82	2480,57	25,42	502,75
<b>8.9</b>	<b>Услуги сторонних организаций, всего, в том числе</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>32210,34</b>	<b>31584,90</b>	<b>36867,90</b>	16,73	5283,00

8.9.1	Страхование персонала	тыс. тенге	7944,13	7789,88	4925,74	-36,77	-2864,13
8.9.2	Страхование автотранспорта	тыс. тенге	244,43	239,69	646,57	169,76	406,88
8.9.3	Техосмотр автотранспорта	тыс. тенге	119,13	116,82	113,49	-2,85	-3,33
8.9.4	Автотранспортные услуги	тыс. тенге	6019,36	5902,48	6000,00	1,65	97,52
8.9.5	Обслуживание здания и сооружения	тыс. тенге	7966,26	7811,57	10985,06	40,63	3173,49
8.9.6	Нотариальные услуги	тыс. тенге	379,41	372,04	235,61	-36,67	-136,43
8.9.7	Услуги редакции, информационные услуги	тыс. тенге	729,86	715,69	1899,65	165,43	1183,96
8.9.8	Услуги по обслуживанию программ	тыс. тенге	435,88	427,42	966,14	126,04	538,73
8.9.9	Сбор за гос. регист. прав на недвижимое имущество	тыс. тенге	197,29	193,46	0,00	-100,00	-193,46
8.9.10	Вывоз ТБО	тыс. тенге	461,56	452,60	1201,20	165,40	748,60
8.9.11	Услуги по измерению плотности потока радона с поверхности почв проектируемых и существующих земельных участков	тыс. тенге	758,82	744,09	0,00	-100,00	-744,09
8.9.12	Выполнение полного комплекса землеустроительных работ	тыс. тенге	2862,81	2807,22	0,00	-100,00	-2807,22
8.9.13	Проведение гос. технического обследования недвижимого имущества, оформление документов на земельные участки	тыс. тенге	1537,46	1507,61	172,02	-88,59	-1335,59
8.9.14	Канцтовары	тыс. тенге	2553,94	2504,35	6185,43	146,99	3681,08
8.9.15	Почтово-телеграфные услуги	тыс. тенге		0,00	205,25		205,25
8.9.16	Услуги по фин. экспертизе	тыс. тенге		0,00	2347,73		2347,73
	Оценка имущества (БЭЦ)				984,00		984,00
8.10	Другие расходы (аренда основных средств общехозяйственного назначения)	тыс. тенге	12261,59	12023,50	13019,47	8,28	995,97
	Услуги водоснабжения	тыс. тенге			1173,27		1173,27
	кол-во	тыс. м3			3,40		3,40
	тариф (ГКП "Теплоэнергия")	тенге/м3			344,99		344,99
	Услуги водоотведения	тыс. тенге			7076,47		7076,47
	кол-во	тыс. м3			28,34		28,34
	тариф (ГКП "Теплоэнергия")	тенге/м3			249,67		249,67
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3340620,28</b>	<b>3294631,97</b>	<b>3954218,16</b>	20,02	659586,19
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>		0,00			0,00
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3340620,28</b>	<b>3294631,97</b>	<b>2510340,45</b>	-23,81	-784291,52
	Выработка тепловой энергии	Гкал	622376,67	622376,67	517522,02	-16,85	-104854,65
	Собственные нужды	Гкал	37981,26	37981,26	43419,63	14,32	5438,37
	Нормативные потери	Гкал	96142,12	96142,12	74032,14	-23,00	-22109,98
		%	15,45	15,45	14,31	-7,41	
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг, всего, в том числе</b>	<b>Гкал</b>	<b>488253,28</b>	<b>488253,29</b>	<b>400070,25</b>	-18,06	-88183,04
	население (п. Белоусовка, п. Усть-Таловка, п. Жезкент)	Гкал	119098,67	119098,67	125566,95	5,43	6468,28
	сторонние потребители	Гкал	71242,78	71242,78	56312,71	-20,96	-14930,08
	предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и ТОО "Корпорация Казахмыс"	Гкал	297911,83	297911,83	218190,59	-26,76	-79721,24
<b>VII</b>	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/Гкал</b>	<b>6841,98</b>	<b>6747,79</b>	<b>9883,81</b>		
	<b>Дифференциация тарифов (без НДС):</b>						
	Население (п. Белоусовка, п. Усть-Таловка, п. Жезкент)	тенге/Гкал	2262,64	2262,64			
	Сторонние потребители	тенге/Гкал	3309,20	3309,20			
	Предприятия группы ТОО "KAZ Minerals Management" и ТОО "Корпорация Казахмыс"	тенге/Гкал	9517,53	9349,06			
	Справочно:						
<b>9</b>	<b>Среднесписочная численность работников, всего</b>	<b>человек</b>	<b>399,50</b>	<b>399,50</b>	<b>399,50</b>		
	в том числе:						
9.1	производственного персонала	человек	368,50	368,50	368,50		
9.2	административного персонала	человек	31,00	31,00	31,00		
<b>10</b>	<b>Среднемесячная заработная плата, всего</b>	<b>тенге/чел</b>	<b>144819,00</b>	<b>142006,85</b>	<b>142006,85</b>		
	в том числе:						
10.1	производственного персонала	тенге/чел	141408,00	138662,37	138662,37		
10.2	административного персонала	тенге/чел	185360,00	181761,07	181761,07		

Наименование организации: ТОО "Востокэнерго"

Адрес: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Казахстана 81/2

Телефон: 8 (7232) 49-25-74, 8 (7232) 49-25-58

Фамилия и телефон исполнителя: Аяганова Ж. 8 (7232) 49-25-58 \_\_\_\_\_

Генеральный директор: Стрельников А.А. \_\_\_\_\_

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 года

М.П.

«Ақмола облысы табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ Бұланды ауданы «Прохоровско-Колоколовской» бөгетіне күрделі жөндеу жүргізу ЖСҚ әзірлеу жұмыстарының жоспарына ықтимал әсерлер туралы есеп бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

Тыңдауларды өткізу орны мен уақыты: Ақмола облысы, Бұланды ауданы, Қараөзек ауылы, Балуан Шолақ к-сі, 13 үй, акимат ғимараты, 20 мамыр 2022 жыл, сағат 15.00. Қатысушыларды тіркеу жеке басын куәландыратын құжатты көрсеткен кезде енгізіледі.

Жобалау құжаттамасын әзірлеуші – «Мир Проект» ЖШС, Ақтөбе облысы, Ақтөбе қ., Маресьева көшесі, 103 А үй, кв. 304, тел.: +7 777-009-29-29. ЖАО – «Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, тел. 8 (716-2) 40-28-07.

Жоба бойынша құжаттама <https://ecoportal.kz/> БЭК-те және <https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-urp> ЖАО сайтында «Қоғамдық тыңдау» бөлімінде орналастырылған. Көзделіп отырған қызмет туралы ақпарат алуға және құжаттардың көшірмесімен танысуға болатын электрондық мекенжайы мен телефон нөмірі: [mirproekt.kz@mail.ru](mailto:mirproekt.kz@mail.ru), +7 708-526-53-93.

Мүдделі жұртшылықтың ескертулері мен ұсыныстары мына мекенжайлар бойынша қабылданады: Көкшетау қаласы, Абай көшесі, 89, «Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, тел. 8 (716-2) 40-28-07, электрондық мекенжайы: [natur@aqmola.gov.kz](mailto:natur@aqmola.gov.kz).

[www.resmizharshy.kz](http://www.resmizharshy.kz)

## КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Обучение по курсу «Радиационная безопасность и защита»

Право на деятельность лицензирована

ГУ «Комитет атомного и энергетического надзора и контроля» МЭ РК (лицензия №18021299 от 26.11.2018 г.).

Специальная подготовка персонала ответственного за обеспечение ядерной и радиационной безопасности

Обучение и повышение квалификации:

- инженерно-технического персонала методом организации работ с источниками ионизирующего излучения (ИИИ), правилам безопасного обращения с радиоактивными веществами и другими ИИИ в соответствии с действующими нормами и правилами по радиационной безопасности;

- специалистов среднего звена по специальностям Единого тарифно-квалификационного справочника работ и профессий для осуществления ими радиационного контроля при работах с ИИИ.

При успешной сдаче квалификационного экзамена по окончании обучения выпускнику выдается **СЕРТИФИКАТ**, подтверждающий завершение учебного курса по программе «Радиационная безопасность и защита» с приложением. Продолжительность курса – **40 академических часов**.Занятия проводятся в течение **5 рабочих дней с 09:00 до 17:00**. Место проведения согласовывается с заказчиком. Курсы проводятся на **казахском и русском** языках.

Для чтения лекций привлекаются ведущие специалисты в области радиологии, в т.ч. специалисты, ответственные за радиационную безопасность и за радиационный контроль

Стоимость обучения одного слушателя составляет **45 000 (сорок пять тысяч)** тенге. Курсы проводятся при формировании группы не менее чем из **10 человек**. В стоимость обучения включены профессиональные услуги лекторов, раздаточные материалы, кофе-брейки, сертификат установленного образца.

## КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ

071100, Курчатов, Казахстан ул. Олимпийская, 18/50, моб.: +7 707 210 88 47, email: zh.baigazinov@gmail.com skype: biologist\_nnc

«Радиациялық қорғау және қауіпсіздік»

Учебная программа курсов подготовки и повышения квалификации

Даярлау және біліктілікті арттыру курстарының оқу бағдарламасы

«Радиационная защита и безопасность»

№ п/п	Тақырып атауы	№ п/п	Наименование тем
1	Негізгі ұғымдар радиоактивтілік: Мәні радиоактивтілік. Атомдар, изотоптар. Радиоактивтілік және оның көріністері. Түрлері иондаушы сәулелер. Радиоактивті ыдырау заңы. Физикалық қасиеттері радиоактивті сәулелену. Табиғи радиоактивтілік. Техногенді радиоактивтілік. Табиғи және техногенді иондаушы сәулелену көздері. Өзара іс-қимыл АН зат. Радиоактивтіліктің өлшем бірліктері мен ІЛІКТІ. Қорғау ИСК.	1	Основные понятия радиоактивности: Сущность радиоактивности. Атомы, изотопы. Радиоактивность и ее проявления. Виды ионизирующих излучений. Закон радиоактивного распада. Физические свойства радиоактивных излучений. Естественная радиоактивность. Техногенная радиоактивность. Природные и техногенные источники ионизирующего излучения. Взаимодействие ИИ с веществом. Единицы измерения радиоактивности и ИИ. Защита от ИИИ.
2	Регламенті сәулелену адам: нормалау принциптері, негіздеу, оңтайландыру. Негізгі реттелетін шамалар бақыланатын жағдайларда техногендік сәулеленуді. Әдістері персоналды дозиметрлік бақылау.	2	Регламент облучения человека: Принципы нормирования, обоснования, оптимизации. Основные регламентируемые величины техногенного облучения в контролируемых условиях. Методы дозиметрического контроля персонала.
3	Дозиметрия және иондаушы сәулелер туралы түсінік: доза. Өзгерту дозасының қуатын уақыт. Дозиметриялық бірлік. Экспозициялық доза сіңірілген доза, керма, эквивалентті және тиімді дозалар. Коэффициенті биологиялық тиімділігін, ОБЭ жылғы ЛПЭ. Тиімді доза. Анықтау тиімді доза персонал мен халыққа. Ионизациялық тіркеу әдісі мен дозиметрия. Тіркеу АН полупроводниковыми детекторларымен. Сцинтилляционный әдісі дозиметрия. Люминесцентті әдісі. Фотографиялық әдісі. Химиялық әдісі. Тіркеу әдістері, нейтрондар.	3	Дозиметрия ионизирующих излучений: Понятие о дозах. Изменение мощности дозы со временем. Дозиметрические единицы. Экспозиционная доза, поглощенная доза, керма, эквивалентная и эффективная дозы. Коэффициент биологической эффективности, ОБЭ от ЛПЭ. Эффективная доза. Определение эффективных доз на персонал и население. Ионизационный метод регистрации и дозиметрии. Регистрация ИИ полупроводниковыми детекторами. Сцинтилляционный метод дозиметрии. Люминесцентный метод. Фотографический метод. Химический метод. Методы регистрации нейтронов.
4	Жеке дозиметрия сыртқы және ішкі сәулелену: Пленочная дозиметрия. Термолюминесцентная дозиметрия (ТЛД). Басқа жүйелер дозиметрия.	4	Индивидуальная дозиметрия внешнего и внутреннего облучения: Пленочная дозиметрия. Термолюминесцентная дозиметрия (ТЛД). Другие системы дозиметрии.
5	Радиациялық апаттар: апаттық жағдайларға талдау. Сипаттамалары және жіктеу радиациялық апаттар. Ұйымдастырушылық сұрақтар бойынша тергеу және апаттар. радиациялық апаттарды жою жөніндегі іс-шаралар мен олардың зардаптарын жою. Чернобыль АЭС апаттық жағдайына талдау.	5	Радиационные аварии: Анализ аварийных ситуаций. Характеристики и классификации радиационных аварий. Организационные вопросы по расследованию и ликвидации аварий. Мероприятия по ликвидации радиационных аварий и их последствий. Анализ аварии на Чернобыльской АЭС.
6	Радиоактивті қалдықтармен жұмыс істеу: Принциптері, мақсаттары мен регламенттеу-РАҚ. Көздері білім РАҚ. Санат РАҚ. Жинақтау РАҚ. Принциптері-РАҚ. Халықаралық ұсынымдар мен ережелер. Қалдықтарды көму алдында оны сақтауға әрекет ету. Қауіпсіздік жерлеу РАҚ. Радиоактивті материалдарды тасымалдау кезіндегі қауіпсіздікті қамтамасыз ету. Айналысқа РАҚ. Қауіпсіздік мәдениеті. Қойылатын талаптар бағдарламалары сапаны қамтамасыз ету РБ (ПОКРБ): Терминдер мен анықтамалар. Мақсаты және қолданылу саласы. Сапа жүйесінің принциптері. Қойылатын талаптар ПОКРБ.	6	Обращение с радиоактивными отходами: Принципы, цели и регламентация обращения с РАО. Источники образования РАО. Категории РАО. Накопление РАО. Принципы обращения с РАО. Международные рекомендации и правила. Хранение отходов перед захоронением. Безопасность захоронений РАО. Обеспечение безопасности при транспортировке радиоактивных материалов. Обращение с РАО в Казахстане. Культура безопасности. Требования к программам обеспечения качества РБ (ПОКРБ): Термины и определения. Цель и область распространения документа. Принципы системы качества. Требования к ПОКРБ.
7	Ережелері ИСК және радиоактивті қалдықтармен жұмысты ұйымдастыру, ИСК-мен, радиациялық бақылау: Алу, есепке алу және сақтау, ИСК. Тасымалдау ИСК. Сақтау, радиоактивті қалдықтарды көму және аумақтарды қалпына келтіру. Құқықтары мен міндеттері, жауапты радиациялық қауіпсіздік және радиациялық бақылау. Жұмысын ұйымдастыру, ИСК-мен, радиациялық бақылау.	7	Правила обращения с ИИИ и радиоактивными отходами, организация работы с ИИИ, радиационный контроль: Получение, учет и хранение ИИИ. Транспортировка ИИИ. Хранение, захоронение радиоактивных отходов и рекультивация территорий. Права и обязанности, ответственных за радиационную безопасность и радиационный контроль. Организация работы с ИИИ, радиационный контроль.
8	Радиациялық қауіпсіздік уран. Радиациялық бақылауды ұйымдастыру кәсіпорындарда уран өндіру және өңдеу және есептеу персоналдың сәулелену дозаларын. Әдістемелік нұсқаулар ШІ № 28.05/286 2004 ж.	8	Радиационная безопасность в уранодобывающей промышленности. Организация радиационного контроля на предприятиях добычи и переработки урана и расчет доз облучения персонала. Методические указания МУ № 28.05/286 2004 г.
9	Негізгі заңдар мен нормативтік актілер қамтамасыз ету бойынша радиациялық және экологиялық қауіпсіздік. Лицензиялау қызметін пайдалана отырып, радиоактивті материалдар. Қызметі туралы ереже мекеменің радиациялық қауіпсіздік: Жалпы ережелер. Қызмет міндеттерін РБ. Қызметтің РБ. Ұйымдастыру принциптері, жұмыстарды, қызмет РБ. Ғылыми-зерттеу жұмыстарына РБ. Ұсынылатын ең төменгі штаттары қызмет РБ.	9	Основные законы и нормативные акты по обеспечению радиационной и экологической безопасности населения. Лицензирование деятельности с использованием радиоактивных материалов. Положение о службе радиационной безопасности учреждения: Общие положения. Обязанности службы РБ. Права службы РБ. Принципы организации работ службы РБ. Научно-исследовательские работы службы РБ. Рекомендуемые минимальные штаты службы РБ.
10	Қорытындылау, емтихан	10	Подведение итогов, экзамен

Меншік иесі /СОБСТВЕННИК:

«АУБАКИРОВА К» ЖК / ИП «АУБАКИРОВА К»

Мерзімді баспасөз басылымдарын және (немесе) ақпарат агенттіктерін есепке алу туралы куәлігі №16541-Г от 25.05.2017 ж. (Алғашқы есепке қою нөмірі мен мерзімі № 11955-Г от 17.10.2011 ж.)

Қазақстан Республикасының Мәдениет және Ақпарат Министрлігімен берілген.

Свидетельство о постановке на учет периодического печатного издания и (или) информационного агентства №16541-Г от 25.05.2017 г. (Номер и дата первичной постановки на учет № 11955-Г от 17.10.2011г.); Выдано Министерством культуры и информации РК, Комитет информации и архивов.

РЕДАКЦИЯ МЕКЕН-ЖАЙЫ: Қазақстан Республикасы, ШҚО, Семей қ., Момышұлы к., 21, 2 қабат

Тел./факс: 8 7222 56 26 26. E-mail: info@resmizharshy.kz, www.resmizharshy.kz

Біздің басылымға жазылу индексі 64737

Жарнама және хабарлама мазмұнына жарнама беруші жауап береді

Материалдарды қайта басу және оларды басқа нұсқада, оның ішінде электронды БАҚ-да қолдану, тек қана газет редакциясының жазбаша рұқсатымен ғана мүмкін.

Газет ШҚО, Семей қ., Шугаев к., 30, «Газета Спектр» ЖШС

баспаханасында басылып шығарылады

Бас редактор /

Главный редактор:

**ЖАНИБЕКОВ М.**

АДРЕС РЕДАКЦИИ: Республика Казахстан, ВКО, г.Семей, ул.Момышұлы 21, 2 этаж.

Тел./факс: 8 7222 56 26 26. E-mail: info@resmizharshy.kz, www.resmizharshy.kz

Подписной индекс нашего издания 64737

Ответственность за содержание рекламы и объявлений несет рекламодатель.

Перепечатка материалов и использование их в любой форме, в том числе и в электронных СМИ, возможны только с письменного разрешения редакции газеты.

Газета отпечатана в типографии ТОО «Газета Спектр»

ВКО г. Семей, ул.Шугаева 30. Тираж 1000.

Нөмірге жауапты /

Ответственный за номер:

**АХМАДИЕВА И.**