

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к отчёту об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги субъектом**  
**естественной монополии ТОО «СиП» по передаче и распределению**  
**электрической энергии за 2019 год**

1) Общие сведения

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по ВКО (далее Департамент) от 12.07.2016 г. № 128-ОД ТОО «СиП» были утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии на долгосрочный период с 01.09.2016г. по 31.08.2021г..

В 2018 году приказом Департамента от 17.04.2018 года № 55-ОД были пересмотрены предельные тарифы на четыре года долгосрочного периода с 01 сентября 2017 года по 31 августа 2021 года с учётом исключения статей «амортизация», «имущественный налог». Данный приказ вступил в силу с 01 мая 2018 года.

За отчётный период в работе применялись утверждённые тарифные сметы на третий и четвертый годы исполнения, размер показателей тарифной сметы на 2019 год получен путём расчёта среднего значения (приложение 1 к пояснительной записке).

Размер тарифа составлял за период с 01.09.2018г. по 31.08.2019г. – 1,38 тенге/кВтч, с 01.09.2019 г. по 31.12.2019 г. – 1,39 тенге/кВтч.

За 2019 год предприятием от нерегулируемой (иной) деятельности были получены доходы, которые были направлены на исполнение инвестиционной программы и частичное погашение кредиторской задолженности за прошлый период.

2) Анализ фонда заработной платы

Таблица 1- Структура затрат по ФЗП за 2019 год

Наименование показателя	Предусмотрено утвержденной тарифной сметой	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение, %	Основание для начисления доходов по ФЗП
<b>Общие затраты по ФЗП</b>	<b>29537,24</b>	<b>29714,85</b>	<b>0,60</b>	
<b>Всего численность по персоналу, в том числе</b>	28	25		
<i>производственный персонал</i>	24	21		
<i>административный персонал</i>	4	3		
<b>Расходы по начисленным доходам производственного персонала</b>	<b>24303,51</b>	<b>24229,43</b>	<b>-0,30</b>	
<i>заработная плата за отработанное время</i>		21359,62		<i>согласно штатному расписанию</i>



ночные		1203,85		ст.129 ТК РК 2015 г.
выходные и праздничные дни		141,82		ст.128 ТК РК 2015 г.
сверхурочные		229,96		ст.127 ТК РК 2015 г.
совмещение		186,00		ст.131 ТК РК 2015 г.
экологическая доплата		746,14		ст.13 Закона РК от 18.12.1992 г.
дни нетрудоспособности (б/л)		270,63		ПП РК от 28.12.2007 №1339 с изменениями от 01.06.2012г.
отпускные		1636,92		гл.8 ст.102-105 ТК РК, коллективный договор № 05- 39/49 от 04.03.2016 г
<b>Расходы по начисленным доходам административного персонала</b>	<b>5233,73</b>	<b>5485,42</b>	<b>4,81</b>	
заработная плата за отработанное время		6074,69		согласно штатному расписанию
отпускные		340,78		гл.8 ст.102-105 ТК РК, коллективный договор № 05- 39/49 от 04.03.2016 г.
экологическая доплата		132,75		ст.13 Закона РК от 18.12.1992 г.

Разница между плановыми и фактическими затратами по общему фонду оплаты труда предприятия составила 0,60 процента.

### 3) Изменение объёма передачи электроэнергии

Таблица 2 - Объём передачи электроэнергии за три года

Передано электрической энергии. Тыс.кВтч		
2017 год	2018 год	2019 год
30 896	33 901	33 250

Объём передачи электроэнергии за 2019 год в сравнении с 2017 и 2018 годами увеличился соответственно на 7,6% и на 1,9% уменьшение. Фактический объём



передачи электроэнергии за отчетный год (33250 тыс. кВтч) на 2,2% меньше утвержденного в тарифной смете (34013 тыс. кВтч).

#### 4) Обновление основных фондов

Источниками инвестиций для исполнения инвестиционной программы в 2019 году были средства полученные от нерегулируемой (иной) деятельности.

Инвестиционная программа на период с 01.09.2018 года по 31.08.2019 года исполнена в полном объеме. Исполнение инвестиционной программы на период с 01.09.2019 года по 31.08.2020 года запланировано на 2020 год.

Таблица 3 - Приобретенные основные средства по инвестиционной программе

№ п/п	Наименование основного средства	Ед.измер.	Количество	Стоимость (без НДС), тенге
Период с 01.09.2018 г. по 31.08.2019 г.				
1	Огнетушители ОП-5(з) АВСЕ	шт.	4	21 250,00
2	Вакуумный выключатель ВБСК-Р-10-20/631 АУЗ 220В	шт.	1	1 343750,00
3	Двухфазное двухступенчатое микропроцессорное реле максимального тока РС80 М2М-14	шт.	1	133 571,00
	<b>ИТОГО</b>			<b>1 498571,00</b>

Таблица 4 - Приобретенные основные средства, не включенные в инвестиционную программу, за счёт дохода, полученного от нерегулируемой (иной) деятельности.

№ п/п	Наименование основного средства	Ед.из-мерения	Количество	Стоимость (без НДС), тенге
1	Счетчик Меркурий 230 ART-00 PQCSIDN 5-7.5 А 100В	шт.	1	31 785,71
2	Тепловизор Seek Thermal Compact	шт.	1	150 000,00
3	Компьютер Delux DLC-DW в комплекте	шт.	4	168 124,99
4	ККМ «Меркурий-115 ФКЗ (версия OnlineKZ)	шт.	1	56 250,00
5	Водонагреватель электрический Artel ART WH 2.0	шт.	1	33 839,29
	<b>ИТОГО</b>			<b>439999,99</b>

Итого, в 2019 году предприятием было приобретено основных средств на общую сумму 1938,57 тыс.тенге. Из них: по утвержденной инвестиционной программе – 1498,57 тыс.тенге; не включенных в инвестиционную программу, за счёт средств от иной деятельности – 440,0тыс.тенге.

Произведена модернизация оборудования системы оперативно-измерительного комплекса (ОИК) ПС «Северная» на сумму 337,82 тыс.тенге.

Общая сумма введенных в эксплуатацию основных средств за отчетный период составила 2275,49 тыс.тенге.

#### 5) Текущий ремонт основных фондов

Ремонтно-восстановительные работы на предприятии выполнялись по утвержденному плану ППР (планово-предупредительные работы). Согласно



тарифной смете на текущий ремонт основных фондов в 2019 году было выделено 839,87 тыс.тенге. Данная статья исполнена в полном объеме.

Таблица 6 – Расходы, направленные на ремонтные работы и обслуживание оборудования в 2019 году

Наименование основных средств	сумма (тенге)
<b>ВСЕГО</b>	<b>860252,33</b>
<b>Расходы по ремонту основных средств, всего</b>	<b>831684,23</b>
<b>Сч 2412 «Здания» в т.ч.</b>	<b>424140,89</b>
Здание ТП № 110/6	24 015,18
Здание Эл.Цеха	400 125,71
<b>Сч 2413 «Передаточные устройства» в т.ч.</b>	<b>142207,14</b>
ВЛ 30/6 кВ от ТП 110/6 «Северная» до ТП-7	16 614,29
КЛ 25/6 от ТП110-4-7; КЛ 26/6 от ТП 110-5-7	96 173,21
КЛ 8/6 от ТП-8 до ТП-9	29 419,64
<b>Сч 2414 «Измерительные приборы и лабор оборудование» в т.ч.</b>	<b>10653,94</b>
Э/прибор тр-р прожигной РА-2М	220
Прибор измерительный	4 800,00
Мегаометр UT513	5 633,94
<b>Сч 2414 «Силовые машины и оборудование» в т.ч.</b>	<b>254 682,26</b>
ТП-10 РУ-6кВ Яч №1 КСО-2УМ в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт, РЗА-1компл.	144,00
ТП-10 РУ-6кВ Яч №3 КСО-2УМ) в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт, РЗА-1компл.	288,00
ТП-10 РУ-6кВ Яч №6 КСО-2УМ(яч №6) в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт, РЗА-1компл.	288,00
ТП-10 Трансформатор 630 кВА	11 251,78
ТП-110/6кВ Трансформатор ТДТН-10000, в комплекте РЗА-1 компл.	97 512,80
ТП-110/6кВ Яч № 1 ТСН №1-30/6, в комплекте:РЗА-1компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 10 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РВ-6,РЗА-1 компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 12 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	81 001,75
ТП-110/6кВ Яч № 14 ТСН № 2-30/6, в комплекте:РЗА-1компл.	9 142,86



ТП-110/6 кВА Яч №17-ЛЭП № 17 КСО-2 УМ База Южная, в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 18 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РВ-6,РЗА-1 компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч №2(яч К-104)- Ввод от тр №1-10000 кВА, в комплекте:ВК-10,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	1231,02
ТП-110/6кВ Яч № 22 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 26 КСО-2 УМ-КЛ № 26 на ТП-5,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,ЗН,РЗА-1 компл	272,00
ТП-18 РУ-0,4 кВ ЩО-59	272,00
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 3 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,ЗН,РЗА-1 компл.	336,29
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 4 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,ЗН,РЗА-1 компл.	272,00
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 5 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	64,29
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 6 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	64,29
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 7 КСО-266.в комплекте:РВ-6-1шт.	272,00
ТП-18 Трансформатор ТМ 400 кВА	5 498,80
ТП-4 РУ-0,4кВ ЩО 59	27 010,07
ТП-4 РУ-6кВ Яч №5 КСО-3,в комплекте:РВ-6-1шт	288,00
ТП-4 РУ-6кВ Яч № 6 КСО-3,в комплекте:РВ-6-1шт	144,00
ТП-4 РУ-6кВ Яч № 2 КСО-3,в комплекте:РВ-6-1шт, НТМИ-1шт	144,00
ТП-4 РУ-6кВ Яч № 3 КСО-3,в комплекте:ВН-16-1шт	288,00
ТП-4 ТрансформаторТМ 400 кВА	2 046,26
ТП-7 РУ-6кВ Яч №1 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-1шт,РЗА-1 компл.	144,00
ТП-7 РУ-6кВ Яч №2 КСО-3,в комплекте:ВПН-16	144,00
ТП-7 РУ-6кВ Яч №6 КСО-3,в комплекте:ВН-16	144,00
ТП-8 РУ-6кВ Яч №4 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-1шт,РЗА-1 компл.конд.у.ст.БСК-282кВАР-1шт.	1 399,99
ТП-8 РУ-6кВ Яч №1 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	1 639,28
ТП-8 РУ-6кВ Яч №2 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	1 783,28
ТП-8 РУ-6кВ Яч №3 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1 компл.	1 783,28
ТП-8 РУ-6кВ Яч №5 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-1шт,НТМИ-1шт	1 639,29
ТП-8 РУ-6кВ Яч №6 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1 компл	2 918,91



ТП-8 РУ-6кВ Яч №7 КСО-2УМ, в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	1 783,29
ТП-8 РУ-6кВ Яч №8 КСО-2УМ, в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	1 639,30
ТП-8 РУ-6кВ Яч №9 КСО-2УМ, в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	471,43
<b>Расходы по обслуживанию основных средств</b>	<b>всего 28 568,10</b>
<b>Сч 2414 «Силовые машины и оборудование»</b>	<b>в т.ч. 6 919,64</b>
ТП-110/6кВ Трансформатор TFRE-15000, в комплекте РЗА-1 компл.	6 919,64
<b>Сч 2415 «Прочие ОС»</b>	<b>в т.ч. 14 169,18</b>
Бензопила 4618 БОБР	2 192,86
Обслуживание оборудования ТОО «СиП»	11 976,32
<b>Сч 2414 «Рабочие машины и оборудование»</b>	<b>в т.ч. 7 479,28</b>
Тельфер электрический грузоподъемность 0,25 тн	7 479,28

#### 6) Финансово-экономические показатели

По итогам работы в 2019 году предприятием получен отрицательный результат. Убыток по основному виду деятельности составила 1718,02 тыс. тенге. Экономия затрат по статьям тарифной сметы, таких как услуги связи, почты, интернета, позволила снизить сумму кредиторской задолженности. За отчетный период достигнуто снижение дебиторской задолженности. Уставной капитал предприятия за 2019 год не изменился.

Таблица 7 - Основные финансово-экономические показатели за 2019 год в сравнении с 2018 годом

Наименование показателя	Единица измерения	2018 год	2019 год	Примечание
Общее количество потребителей	шт.	87	87	
Объем передачи электроэнергии	тыс. кВтч.	33901	33250	Уменьшение на 1,9% в результате уменьшения потребления электроэнергии
Доход	тыс. тенге	46705	46003	Уменьшение на 1,5% соответственно уменьшению объема передачи электроэнергии
Затраты	тыс. тенге	45703	47721	Увеличение на 4,4% связано со списанием материальных запасов прошлого периода
Прибыль + (убыток-)	тыс. тенге	1002	-1718	Убыток
Тариф без НДС	тенге	1,4/1,34/1,38	1,38/1,39	Исключена статья «Амортизация» и расходы на имущественный налог
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	11740	6721	Снижение на 42,7% за счёт своевременной оплаты



				потребителей
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	19141	18969	Снижение на 0,9% за счёт средств, полученных от экономии по статьям тарифной сметы и дохода, полученного от нерегулируемой (иной) деятельности

7) О перспективах деятельности (планы развития)

Запланировано увеличение состава штатного расписания согласно Правилам определения соответствия энергопередающих организаций требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии от 23.10.2017 года № 355. Внедрение системы АСКУЭ.

В целом деятельность предприятия направлена на качественное предоставление регулируемой услуги по передаче электроэнергии потребителям, исполнение тарифной сметы и инвестиционной программы.

8) Дополнительные сведения по форме об исполнении тарифной сметы

Показатель «Налоговая ставка по упрощённой форме налогового режима (для расчёта суммы к уплате социального налога)» на сумму 978,39 тыс.тенге состоит:

- ОСМС производственного персонала – 281,81 тыс.тенге;
- ОСМС административного персонала – 23,06 тыс.тенге;
- соц.отчисления производственного персонала – 626,37 тыс.тенге;
- соц.отчисления административного персонала – 47,15 тыс.тенге.

Директор ТОО «СиП»



Кузнецов А.К.



Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги  
Сведения об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги: услуги по передаче и распределению электрической энергии  
Отчетный период: 2019 год  
Индекс: ИТС-1

Периодичность: годовая

Представляют: субъекты естественной монополии, за исключением региональной электросетевой компании

Куда представляется форма: Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики РК по ВКО

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

№	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге	<b>39 959,98</b>	<b>40 372,89</b>	<b>1,03</b>	
1	<b>Материальные затраты, всего, в том числе</b>	тыс.тенге	<b>992,13</b>	<b>1 084,06</b>	<b>9,27</b>	
1.1	сырье и материалы	тыс.тенге	280,83	327,15	16,49	списаны материальные запасы прошлого периода
1.2	энергия	тыс.тенге	711,30	756,91	6,41	
2	<b>Затраты на оплату труда, всего, в том числе</b>	тыс.тенге	<b>24 303,51</b>	<b>24 229,43</b>	<b>-0,30</b>	
2.1	заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	24 303,51	24 229,43	-0,30	
3	<b>Амортизация</b>	тыс.тенге	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		С 01.05.18 г. исключена
4	<b>Ремонт, всего, в том числе</b>	тыс.тенге	<b>839,87</b>	<b>860,22</b>	<b>2,42</b>	
4.1	текущий ремонт основных фондов	тыс.тенге	839,87	860,25	2,43	
5	<b>Прочие затраты, всего, в том числе:</b>	тыс.тенге	<b>13 824,47</b>	<b>14 199,15</b>	<b>2,71</b>	
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей, вывоз ТБО)	тыс.тенге	61,06	63,29	3,65	увеличение стоимости коммунальных услуг
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	тыс.тенге	12 976,84	12 980,17	0,03	
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	тыс.тенге	82,80	175,71	112,21	списана спецодежда со сроком службы выше нормативного
5.4	дезинфекция, дератизация производственных помещений	тыс.тенге	29,50	29,51	0,03	
5.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	255,42	284,33	11,32	в связи с изменением расчёта страховой премии
5.6	гос. поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	тыс.тенге	71,65	146,02	103,80	увеличение стоимости услуг
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	тыс.тенге	308,27	462,41	50,00	увеличение стоимости услуг
5.8	обучение и повышение квалификации работников	тыс.тенге	38,92	57,71	48,28	расходы связаны с подтверждением квалификации работников
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	тыс.тенге	<b>6 005,27</b>	<b>6 369,77</b>	<b>6,07</b>	
6	<b>Общие административные расходы, всего, в том числе</b>	тыс.тенге	<b>6 005,27</b>	<b>6 369,77</b>	<b>6,07</b>	
6.1	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	5 233,73	5 485,42	4,81	
6.2	амортизация	тыс.тенге	0,00	0,00		С 01.05.18г. исключена
6.3	налоги и сборы	тыс.тенге	89,60	87,15	-2,73	
6.4	обязательные виды страхования	тыс.тенге	76,78	66,24	-13,73	в связи с изменением расчета страховой премии
6.5	коммунальные услуги (электроэнергия)	тыс.тенге	129,63	129,64	0,01	
6.6	услуги связи, почты, интернета	тыс.тенге	105,53	79,22	-24,93	статья недоиспользована с целью экономии денежных средств для погашения кредиторской задолженности (применены возможности интернета)
6.7	услуги банка	тыс.тенге	195,97	211,94	8,15	
6.8	другие расходы, в том числе	тыс.тенге	174,03	310,16	78,22	
6.8.1	содержание и обслуживание техники	тыс.тенге	49,31	169,40	243,54	увеличилась потребность в обслуживании компьютерной и оргтехники в результате физического износа; увеличение стоимости работ по обслуживанию систем программного продукта 1С:Предприятие



6.8.2	дезинфекция, дератизация помещений	тыс.тенге	7,38	7,39	0,14	
6.8.3	канцтовары, бланочная продукция	тыс.тенге	31,41	44,05	40,24	списаны материальные запасы прошлого периода
6.8.4	периодическая подписка	тыс.тенге	85,93	89,32	3,95	увеличение стоимости информационных услуг (объявление)
III	Налоговая ставка по упрощенной форме налогового режима (для расчета суммы к уплате социального налога)	тыс.тенге	1 049,77	978,39	-6,80	
IV	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс.тенге	0,00	0,00	0,00	
	нормативные потери	%	5,09	4,65	-8,64	
		тыс.кВтч	1 726,34	1 546,00	-10,45	
V	Всего затрат	тыс.тенге	47 037,84	47 721,05	1,45	
VI	Прибыль	тыс.тенге	0,00	-1 718,02		
VII	Всего доходов	тыс.тенге	47 037,84	46 003,04	-2,20	
VIII	Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	34 012,77	33 249,61	-2,24	
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	1,38/1,39	1,38/1,39		

Примечание: с 01.09.2018 г. по 31.08.2019 г. - тариф 1,38 тенге/кВтч; с 01.09.2019 г. по 31.12.2019 г. - тариф 1,39 тенге/кВтч.

Наименование организации: ТОО "СиП"  
 Адрес организации: ВКО, г.Усть-Каменогорск, пр.Абая, 156/1  
 Телефон: 8(7232)78-47-95  
 Адрес электронной почты: sipvko@mail.ru  
 Фамилия и телефон исполнителя: Усова А.С., тел.78-47-95

Руководитель:  Кузнецов А.К.

Дата: 24 " 04 2019 г.





**Расходы, направленные на ремонтные работы и обслуживание оборудования  
ТОО «СиП» в 2019 году**

Наименование основных средств	сумма (тенге)
<b>ВСЕГО</b>	<b>860252,33</b>
<b>Расходы по ремонту основных средств, всего</b>	<b>831684,23</b>
<b>Сч 2412 «Здания» в т.ч.</b>	<b>424140,89</b>
Здание ТП № 110/6	24 015,18
Здание Эл.Цеха	400 125,71
<b>Сч 2413 «Передаточные устройства» в т.ч.</b>	<b>142207,14</b>
ВЛ 30/6 кВ от ТП 110/6 «Северная» до ТП-7	16 614,29
КЛ 25/6 от ТП110-4-7; КЛ 26/6 от ТП 110-5-7	96 173,21
КЛ 8/6 от ТП-8 до ТП-9	29 419,64
<b>Сч 2414 «Измерительные приборы и лабор оборудование» в т.ч.</b>	<b>10653,94</b>
Э/прибор тр-р прожигной РА-2М	220
Прибор измерительный	4 800,00
Мегаометр UT513	5 633,94
<b>Сч 2414 «Силовые машины и оборудование» в т.ч.</b>	<b>254 682,26</b>
ТП-10 РУ-6кВ Яч №1 КСО-2УМ в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт, РЗА-1компл.	144,00
ТП-10 РУ-6кВ Яч №3 КСО-2УМ) в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт, РЗА-1компл.	288,00
ТП-10 РУ-6кВ Яч №6 КСО-2УМ(яч №6) в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт, РЗА-1компл.	288,00
ТП-10 Трансформатор 630 кВА	11 251,78
ТП-110/6кВ Трансформатор ТДТН-10000, в комплекте РЗА-1 компл.	97 512,80
ТП-110/6кВ Яч № 1 ТСН №1-30/6, в комплекте:РЗА-1компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 10 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РВ-6,РЗА-1компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 12 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	81 001,75
ТП-110/6кВ Яч № 14 ТСН № 2-30/6, в комплекте:РЗА-1компл.	9 142,86
ТП-110/6 кВА Яч №17-ЛЭП № 17 КСО-2 УМ База Южная, в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-компл.	272,00



ТП-110/6кВ Яч № 18 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч №2(яч К-104)- Ввод от тр №1-10000 кВА, в комплекте:ВК-10,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	1231,02
ТП-110/6кВ Яч № 22 КСО-2 УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	272,00
ТП-110/6кВ Яч № 26 КСО-2 УМ-КЛ № 26 на ТП-5,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,ЗН,РЗА-1 компл	272,00
ТП-18 РУ-0,4 кВ ЩО-59	272,00
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 3 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,ЗН,РЗА-1компл.	336,29
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 4 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,ЗН,РЗА-1компл.	272,00
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 5 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	64,29
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 6 КСО-266.в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	64,29
ТП-18 РУ-6кВ Яч № 7 КСО-266.в комплекте:РВ-6-1шт.	272,00
ТП-18 Трансформатор ТМ 400 кВА	5 498,80
ТП-4 РУ-0,4кВ ЩО 59	27 010,07
ТП-4 РУ-6кВ Яч №5 КСО-3,в комплекте:РВ-6-1шт	288,00
ТП-4 РУ-6кВ Яч № 6 КСО-3,в комплекте:РВ-6-1шт	144,00
ТП-4 РУ-6кВ Яч № 2 КСО-3,в комплекте:РВ-6-1шт, НТМИ-1шт	144,00
ТП-4 РУ-6кВ Яч № 3 КСО-3,в комплекте:ВН-16-1шт	288,00
ТП-4 ТрансформаторТМ 400 кВА	2 046,26
ТП-7 РУ-6кВ Яч №1 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-1шт,РЗА-1компл.	144,00
ТП-7 РУ-6кВ Яч №2 КСО-3,в комплекте:ВПН-16	144,00
ТП-7 РУ-6кВ Яч №6 КСО-3,в комплекте:ВН-16	144,00
ТП-8 РУ-6кВ Яч №4 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-1шт,РЗА-1компл.конд.у.ст.БСК-282кВАР-1шт.	1 399,99
ТП-8 РУ-6кВ Яч №1 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	1 639,28
ТП-8 РУ-6кВ Яч №2 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	1 783,28
ТП-8 РУ-6кВ Яч №3 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-2шт,РЗА-1компл.	1 783,28
ТП-8 РУ-6кВ Яч №5 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-133,РВ-6-1шт,НТМИ-1шт	1 639,29
ТП-8 РУ-6кВ Яч №6 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	2 918,91
ТП-8 РУ-6кВ Яч №7 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	1 783,29
ТП-8 РУ-6кВ Яч №8 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	1 639,30
ТП-8 РУ-6кВ Яч №9 КСО-2УМ,в комплекте:ВМГ-10,РВ-6-1шт,РЗА-1компл	471,43



<b>Расходы по обслуживанию основных средств</b>	<b>всего</b>	<b>28 568,10</b>
<b>Сч 2414 «Силовые машины и оборудование»</b>	<b>в т.ч.</b>	<b>6 919,64</b>
ТП-110/6кВ Трансформатор TFRE-15000, в комплекте РЗА-1 компл.		6 919,64
<b>Сч 2415 «Прочие ОС»</b>	<b>в т.ч.</b>	<b>14 169,18</b>
Бензопила 4618 БОБР		2 192,86
Обслуживание оборудования ТОО «СиП»		11 976,32
<b>Сч 2414 «Рабочие машины и оборудование»</b>	<b>в т.ч.</b>	<b>7 479,28</b>
Тельфер электрический грузоподъемность 0,25 тн		7 479,28

Директор ТОО «СиП» А.Ку Кузнецов А.К.

Главный бухгалтер Гамулина Гамулина А.Н.





**Приложение 1 к пояснительной записке**  
**Расчет показателей тарифной сметы ТОО «Сип» по среднему значению на 2019 год**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 01.09.18г. по 31.08.19г.	Расчет на период действия с 01.01.2019г. по 31.08.2019г. ((гр.4/12 мес)*8 мес)	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 01.09.19г. по 31.08.20г.	Расчет на период действия с 01.09.2019г. по 31.12.2019г. ((гр.6/12 мес)*4 мес)	Предусмотрено согласно расчета среднего значения (гр.5+гр.7)
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Затраты на пр-во товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тенге	<b>39 276,32</b>	<b>26 184,21</b>	<b>41 327,29</b>	<b>13 775,76</b>	<b>39 959,98</b>
	в том числе:						
I	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тенге	<b>711,30</b>	<b>474,20</b>	<b>1 553,78</b>	<b>517,93</b>	<b>992,13</b>
	в том числе:						
1.1	сырье и материалы	тыс.тенге	0,00	0,00	842,48	280,83	280,83
1.2	энергия	тыс.тенге	711,30	474,20	711,30	237,10	711,30
1.2.1	объем электроэнергии	тыс.кВтч	66,79	44,53	66,79	22,26	66,79
1.2.2	цена на электроэнергию	тенге/кВтч	10,65		10,65		10,65
2	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс.тенге	<b>23 983,73</b>	<b>15 989,15</b>	<b>24 943,08</b>	<b>8 314,36</b>	<b>24 303,51</b>
	в том числе:						
2.1	заработная плата	тыс.тенге	23 983,73	15 989,15	24 943,08	8 314,36	24 303,51
3	<b>Амортизация</b>	тыс.тенге		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4	<b>Ремонт, всего</b>	тыс.тенге	<b>828,82</b>	<b>552,55</b>	<b>861,97</b>	<b>287,32</b>	<b>839,87</b>
	в том числе:						
4.1	текущий ремонт и обслуживание	тыс.тенге	828,82	552,55	861,97	287,32	839,87
5	<b>Прочие затраты</b>	тыс.тенге	<b>13 752,47</b>	<b>9 168,31</b>	<b>13 968,46</b>	<b>4 656,15</b>	<b>13 824,47</b>
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей,вывоз ТБО)	тыс.тенге	11,97	7,98	159,25	53,08	61,06
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	тыс.тенге	12 806,09	8 537,39	13 318,33	4 439,44	12 976,84
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	тыс.тенге	81,71	54,47	84,97	28,32	82,80
5.4	дезинфекция, дератизация пр.помещений	тыс.тенге	29,11	19,41	30,27	10,09	29,50
5.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	252,06	168,04	262,15	87,38	255,42
5.6	гос. проверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	тыс.тенге	70,71	47,14	73,54	24,51	71,65
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	тыс.тенге	462,41	308,27		0,00	308,27
5.8	обучение и повышение квалификации работников	тыс.тенге	38,41	25,61	39,95	13,32	38,92
II	<b>Расходы периода, всего</b>	тыс.тенге	<b>6 019,65</b>	<b>4 013,10</b>	<b>6 045,00</b>	<b>2 015,00</b>	<b>6 028,10</b>
6	<b>Общие административные расходы, всего, в том числе</b>	тыс.тенге	<b>6 019,65</b>	<b>4 013,10</b>	<b>6 045,00</b>	<b>2 015,00</b>	<b>6 028,10</b>
6.1	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	5 233,73	3 489,15	5 233,73	1 744,58	5 233,73
6.2	амортизация	тыс.тенге		0,00		0,00	0,00
6.3	налоги и сборы	тыс.тенге	88,42	58,95	91,96	30,65	89,60
6.4	страхование	тыс.тенге	75,77	50,51	78,81	26,27	76,78
6.6	коммунальные услуги (электроэнергия)	тыс.тенге	129,63	86,42	129,63	43,21	129,63
6.7	услуги связи, почты, интернета	тыс.тенге	104,14	69,43	108,31	36,10	105,53
6.9	услуги банка	тыс.тенге	193,39	128,93	201,13	67,04	195,97
6.10	<b>другие расходы, в том числе</b>	тыс.тенге	<b>171,75</b>	<b>114,50</b>	<b>178,62</b>	<b>59,54</b>	<b>174,04</b>
6.11	содержание и обслуживание техники	тыс.тенге	48,66	32,44	50,61	16,87	49,31
6.13	дезинфекция, дератизация пр.помещений	тыс.тенге	7,28	4,85	7,57	2,52	7,38
6.14	канцтовары, бланочная продукция	тыс.тенге	31,00	20,67	32,24	10,75	31,41
6.15	периодическая подписка	тыс.тенге	84,80	56,53	88,20	29,40	85,93
III	Налоговая ставка по упрощенной форме налогового режима (для расчета суммы к уплате социального налога)	тыс.тенге	<b>1 205,06</b>	<b>803,37</b>	<b>739,18</b>	<b>246,39</b>	<b>1 049,77</b>
IV	<b>Затраты на компенсацию нормативных потерь</b>	тыс.тенге	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	в том числе:						
		%	5,14	3,43	4,97	1,66	5,09
	нормативные технические потери	тыс.кВтч	1 732,18	1 154,79	1 714,65	571,55	1 726,34
V	<b>Всего затрат</b>	тыс.тенге	<b>46 501,03</b>	<b>31 000,69</b>	<b>48 111,47</b>	<b>16 037,16</b>	<b>47 037,84</b>
VI	<b>Прибыль</b>	тыс.тенге	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VII	<b>Всего доходов</b>	тыс.тенге	<b>46 501,03</b>	<b>31 000,69</b>	<b>48 111,47</b>	<b>16 037,16</b>	<b>47 037,84</b>
VIII	<b>Объем оказываемых услуг</b>	тыс.кВтч	<b>33 749,10</b>	<b>22 499,40</b>	<b>34 540,10</b>	<b>11 513,37</b>	<b>34 012,77</b>
IX	<b>Тариф (без НДС)</b>	тенге/кВтч	<b>1,38</b>	<b>1,38</b>	<b>1,39</b>	<b>1,39</b>	<b>1,38/1,39</b>



Наименование Товарищество с ограниченной ответственностью "С и П"  
 Вид деятельности   
 Среднегодовая численность работников 24  
 Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Абая, дом № 156/1, 981040000430

**Отчет о финансовом положении (бухгалтерский баланс)**  
 по состоянию на 31 декабря 2019 года

тенге

Показатели	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы</b>	<b>01</b>	<b>9 956 647</b>	<b>14 462 429</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	02	1 124 993	803 728
Краткосрочные финансовые инвестиции	03	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	04	6 720 824	11 739 828
Запасы	05	1 744 303	1 608 023
Текущие налоговые активы	06	24 774	764
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	07	-	-
Прочие краткосрочные активы	08	341 753	310 086
<b>II. Долгосрочные активы</b>	<b>09</b>	<b>49 612 473</b>	<b>49 539 504</b>
Долгосрочные финансовые инвестиции	10	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	11	-	-
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	12	-	-
Инвестиции в ассоциированные предприятия	13	-	-
Инвестиции в недвижимость	14	-	-
Основные средства	15	49 612 473	49 539 504
Биологические активы	16	-	-
Разведочные и оценочные активы	17	-	-
Нематериальные активы	18	-	-
Отложенные налоговые активы	19	-	-
Прочие долгосрочные активы	20	-	-
<b>БАЛАНС (строка 01 + строка 09)</b>	<b>21</b>	<b>59 569 120</b>	<b>64 001 933</b>
<b>Обязательства</b>	<b>22</b>	<b>19 990 215</b>	<b>19 976 848</b>
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>	<b>23</b>	<b>19 990 215</b>	<b>19 976 848</b>
Краткосрочные финансовые обязательства	24	-	-
Обязательства по налогам	25	672 238	490 768
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	26	348 595	344 828
Краткосрочная кредиторская задолженность	27	18 969 382	19 141 252
Краткосрочные оценочные обязательства	28	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	29	-	-
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Долгосрочные финансовые обязательства	31	-	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	32	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	33	-	-
Отложенные налоговые обязательства	34	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	35	-	-
<b>V. Капитал</b>	<b>36</b>	<b>39 578 905</b>	<b>44 025 085</b>
Уставный капитал	37	64 000	64 000
Неоплаченный капитал	38	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	39	-	-
Эмиссионный доход	40	-	-
Резервы	41	37 422 274	38 566 432
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	42	2 092 631	5 394 653
<b>БАЛАНС (строка 22 + строка 36)</b>	<b>43</b>	<b>59 569 120</b>	<b>64 001 933</b>



Руководитель

Главный бухгалтер  
М.П.

Кузнецов А. К.  
(фамилия, имя, отчество)

Гамулина А. Н.  
(фамилия, имя, отчество)

*(подпись)*  
*(подпись)*



Товарищество с ограниченной ответственностью "С и П"

Наименование \_\_\_\_\_  
 Вид деятельности \_\_\_\_\_  
 Среднегодовая численность работников \_\_\_\_\_ 24 \_\_\_\_\_  
 Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Абая, дом № 156/1, 981040000430

**ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**  
2019 г.

тенге

Показатели	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	50 181 338	51 536 118
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	45 410 826	41 708 298
<b>Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)</b>	<b>030</b>	<b>4 770 512</b>	<b>9 827 820</b>
Доходы от финансирования	040	-	-
Прочие доходы	050	321 435	2 230 791
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	1 752 492	-
Административные расходы	070	6 738 316	6 655 785
Расходы на финансирование	080	-	-
Прочие расходы	090	749 239	1 388 306
Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	-	-
<b>Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030+стр. 040+стр. 050-стр. 060 - стр. 070 - стр. 080 - стр. 090+/- стр. 100)</b>	<b>110</b>	<b>-4 148 100</b>	<b>4 014 520</b>
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110+/- стр. 120)</b>	<b>130</b>	<b>(4 148 100)</b>	<b>4 014 520</b>
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	507 554	522 013
<b>Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр. 140) до вычета доли меньшинства</b>	<b>150</b>	<b>-4 655 654</b>	<b>3 492 507</b>
Доля меньшинства	160	-	-
<b>Итоговая прибыль (итоговый убыток) за период (стр. 150-стр. 160)</b>	<b>200</b>	<b>(4 655 654)</b>	<b>3 492 507</b>
Прибыль на акцию	210	-	-
Прочий совокупный доход	220	-	-
Доля предприятий по методу долевого участия	230	-	-
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>240</b>	<b>(4 655 654)</b>	<b>3 492 507</b>



Руководитель

Кузнецов А. К.

(фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер

Гамулина А. Н.

(фамилия, имя, отчество)

*(Handwritten signature)*  
(подпись)

*(Handwritten signature)*  
(подпись)



Товарищество с ограниченной ответственностью "С и П"

Наименование  
Вид деятельности

Передача и распределение э/энергии

Среднегодовая численность работников

24

Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер

Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Абая, дом № 156/1, БИН: 981040000430

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
за 2019 г.

Показатель	Код строки					Всего	Доля		Итого капитал
		Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	меньшинства		Тенге		
Сальдо на 1 января отчетного года	010	64 000	38 566 432	5 394 653	44 025 085	-	44 025 085		
Изменения в нераспредел. прибыли предыдущих лет	020	-	-	-61 454	-61 454	-	-61 454		
Пересчитанное сальдо (стр.010+/-стр. 020)	030	64 000	38 566 432	5 333 199	43 963 631	-	43 963 631		
Прибыль/убыток от переоценки активов	031	-	-1 144 158	1 415 086	270 927	-	270 927		
Хеджирование Денежных потоков	032	-	-	-	-	-	-		
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	033	-	-	-	-	-	-		
Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр. 031+/-стр. 032+/- стр.033)	040	-	-1 144 158	1 415 086	270 927	-	270 927		
Общий совокупный доход	050	-	-	-4 655 654	-4 655 654	-	-4 655 654		
Всего прибыль/убыток за период (стр. 040+/-стр. 050)	060	-	-1 144 158	-3 240 568	-4 384 727	-	-4 384 726		
Дивиденды	070	-	-	-	-	-	-		
Эмиссия акций	080	-	-	-	-	-	-		
Выкупленные собственные долевые инструменты	090	-	-	-	-	-	-		
Сальдо на 31 Декабря отчетного года (стр.030+стр. 060+стр. 070+стр. 080+стр. 090)	100	64 000	37 422 274	2 092 631	39 578 904	-	39 578 905		
Сальдо на 1 января предыдущего года	110	64 000	39 924 285	544 294	40 532 579	-	40 532 579		
Изменения в учетной политике	120	-	-	-	-	-	-		
Пересчитанное сальдо (стр.110+/-стр. 120)	130	64 000	39 924 285	544 294	40 532 579	-	40 532 579		
Прибыль/убыток от переоценки активов	131	-	-1 357 853	1 357 853	-	-	0		
Хеджирование денежных потоков	132	-	-	-	-	-	-		





Показатель	Код	Уставный капитал				Нераспределенная прибыль	Всего	Доля меньшинства	Итого капитал
		3	4	5	6				
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133	-	-	-	-	-	-	-	
Прибыль/убыток, признанный/ый непосредственно в самом капитале (стр. 131+-стр. 132+-стр. 133)	140	-	-1 357 853	1 357 853	0	-	-		
Прибыль/убыток за период	150	-	-	3 492 506	3 492 506	-	3 492 506		
Всего прибыль/убыток за период (стр. 140+-стр. 150)	160	-	-1 357 853	4 850 359	3 492 506	-	3 492 506		
Дивиденды	170	-	-	-	-	-	-		
Эмиссия акций	180	-	-	-	-	-	-		
Выкупленные собственные Долговые инструменты	190	-	-	-	-	-	-		
Сальдо на 31 декабря предыдущего года (стр. 130 + стр. 160-стр. 170+стр. 180-стр. 190)	200	64 000	38 566 432	5 394 653	44 025 085	-	44 025 085		

Төгө

Руководитель

*Александр Кузнецов*  
Кузнецов Александр Кулринович  
(фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер

*Гамулина Альбина Николаевна*  
Гамулина Альбина Николаевна  
(фамилия, имя, отчество)

Код	Наименование	Сальдо на 31 декабря предыдущего года	Изменения	Сальдо на 31 декабря текущего года
010	Всего	44 025 085		44 025 085
011	Уставный капитал	64 000		64 000
012	Резервный капитал	38 566 432		38 566 432
013	Нераспределенная прибыль	5 394 653		5 394 653
014	Всего	44 025 085		44 025 085



# ТОО "С и П"

## Краткосрочная дебиторская задолженность за 2019 г.

расшифровка стр. 04 ББ

Покупатель	Долг на 01.01.19		Долг на 31.12.19	
	Долг	Аванс	Долг	Аванс
Имсталькон УК ЗМК ТОО	3 892 377		2 722 377	
ДХТ Нефтегазмаш-Сервис ТОО-новый			2 235 592	
Шыгысэнерготрейд ТОО	617 212		459 527	
УК-Сталькон ТОО			306 129	
Иртыштранс-Ойл ТОО	249 489		249 489	
Алтайэнерго Трейд ТОО			226 121	
Земстрой ТОО	847 679		119 600	
OstFish ТОО			114 676	
ШыгысСтройГрупп ТОО	42 465		84 795	
ВК РЭК АО	38 429		65 767	
Оскемен Водоканал ГКП на ПХВ аким г. Усть-Камен	59 098		44 495	
КазахPress ТОО	28 338		28 338	
Темир-Восток ТОО			22 888	
КАПИТАЛТЕЛЕКОМ ТОО	18 599		18 599	
Илмаз Премиум ТОО			16 454	
Нац. Центр Экспертизы и сертификации	8 400		2 772	
ВКФ АО				
Кселл АО	1 514		1 705	
Казахтелеком АО Дивизион по корпоратив. бизнесу			1 500	
ВК Сталькон ТОО	877 499			
ГИДРОТЕХНИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ	7 000			
ДиПул ТОО	3 800			
Дрепина Т.В. Адвокат	150 000			
ДХТ Нефтегазмаш-Сервис ТОО	4 684 284			
РИОСИП ТОО	191 899			
УльбаКомплекс ТОО	21746			
Итого	11 739 828		6 720 824	

Директор:

Кузнецов А.К.

Гл. бухгалтер:

Гамулина А.Н.





**ТОО "С и П"**

**краткосрочная кредиторская задолженность за 2019 г.**

расшифровка стр.27 ББ

Поставщик	Долг на 01.01.19		Долг на 31.12.19	
	Долг	Аванс	Долг	Аванс
Елифанов Е.В. ИП	17 186 470		18 819 978	
Амбулаторный центр Учреждение			65 500	
ЖБК ТОО			60 640	
Инфотех ТОО			18 040	
ВРДТ- филиал АО "Казахтелеком"	3 360		3 504	
ШыгысЭкоТранс ТОО	3 720		1 240	
Krisanalyt ТОО	21746			
TRB Gas ТОО	38 033			
Дезинфекция Учреждение	8 250			
МЕТЭКС ТРЕЙДИНГ ТОО	93 600			
Шматко О.Н.ИП	13 600		480	
<b>Итого</b>	<b>17 368 779</b>		<b>18 969 382</b>	

Директор:



Кузнецов А.К.

Гл.бухгалтер:

Гамулина А.Н.