

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН  
Советом директоров АО «Энергосистемы»  
(Протокол от 08 апреля 2019г.)

УТВЕРЖДЕН  
Решением годового общего собрания  
акционеров АО «Энергосистемы»

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ЭНЕРГОСИСТЕМЫ»  
ЗА 2018 ГОД**

г. Сатка  
2019год

## ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Информация об Обществе .....	3
2. Положение Общества в отрасли.....	4
3. Приоритетные направления деятельности Общества.....	8
4. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	8
5. Внедрение и функционирование интегрированной системы менеджмента на предприятии в 2018 г.....	9
6. Перспективы развития Общества.....	14
7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов.....	14
8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.....	14
9. Корпоративное управление.....	15
9.1. Структура и деятельность органов управления обществом.....	15
9.2. Единоличный исполнительный орган.....	15
9.3. Совет директоров.....	16
10. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, и каждого из членов Совета директоров Общества, выплаченного в течение отчетного периода.....	16
11. Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок .....	17
12. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок с заинтересованностью .....	17
13. Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения .....	17

## 1. Информация об Обществе.

### 1. Общие сведения о компании

Полное фирменное наименование общества:	на русском языке: Акционерное общество «Энергосистемы»
Сокращенное наименование:	на русском языке: АО «Энергосистемы»
Место нахождения и почтовый адрес:	Российская Федерация ул. Пролетарская, 1, г. Сатка, Челябинская область, Россия, 456910
Сведения о государственной регистрации:	
Дата государственной регистрации общества:	26 декабря 2003 г.
Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию общества):	серия 74 № 002565965
Идентификационный номер налогоплательщика:	7417011223
Сведения об аудиторе:	
Наименование:	ООО Аудиторская фирма «Аудит-Классик»
Место нахождения:	454091 г. Челябинск, ул. Пушкина, дом 12
Государственная регистрация:	1147453009582
Номер сертификата качества:	№ 370
Срок выдачи:	24.12.2013 г.
Орган, выдавший свидетельство:	НП «Институт Профессиональных Аудиторов»

Согласно Уставу АО «Энергосистемы» основным видом деятельности являются:

- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- водоснабжение, сбор, очистка и распределение воды;
- удаление и обработка сточных вод и отходов;
- оказание коммунальных услуг юридическим и физическим лицам;
- эксплуатация и обслуживание объектов котельных, водопроводно-канализационного хозяйства;
- ремонт и монтаж приборов и узлов учета потребляемой воды и сбрасываемых сточных вод;
- выполнение текущего и капитального ремонта объектов теплоснабжения и водопроводно-канализационного хозяйства, систем отопления, оборудования и автотранспорта;
- производство электрической и тепловой энергии;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

Уставом АО «Энергосистемы» предусмотрено осуществление иных видов деятельности.

### **Акционерный капитал.**

Уставный капитал Общества составляет 36 652 660 (тридцать шесть миллионов шестьсот пятьдесят две тысячи шестьсот шестьдесят) рублей 00 копеек. Уставный капитал Общества разделен на 1 000 (одна тысяча) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 36 652 (тридцать шесть тысяч шестьсот пятьдесят два) рубля 66 копеек каждая. Акции Общества зарегистрированы Федеральной службой по финансовым рынкам, выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1- 01- 32040-D от 03.08.2004 г.

Ведение и хранение реестра владельцев эмиссионных ценных бумаг АО «Энергосистемы» до 25 мая 2010 года осуществлялось Обществом. Согласно решению Совета директоров Общества от 17.05.2010 г. ведение и хранение реестра передано закрытому акционерному обществу «Центральный объединенный регистратор», которое в настоящее время переименовано в АО ВТБ Регистратор, место нахождения – г. Москва, ул. Правды, д.23.

## **2. Положение Общества в отрасли.**

Акционерное общество «Энергосистемы» (далее Общество) – оказывает услуги теплоснабжения и водоотведения потребителям муниципального образования «Саткинское городское поселение», обслуживает тепловые, водопроводные и канализационные сети и сооружения на них. Общая протяженность тепловых сетей - 148,215 км; водопроводных сетей - 165,95 км, канализационных сетей – 109,661 км.

Постановлениями Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.11.2017 г. № 62 «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Энергосистемы», оказывающего услуги



холодного водоснабжения и водоотведения потребителям Саткинского городского поселения Саткинского муниципального района Челябинской области», от 23.11.2017 г. №60/83 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые ОАО «Энергосистемы» потребителям Саткинского муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования», от 23.11.2017 г. № 60/83 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ОАО «Энергосистемы» потребителям Саткинского муниципального района» установлены следующие тарифы на 2018 год с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Тарифы			
			с 01.01.2018 г.- 30.06.2018 г.		с 01.07.2018 г.- 31.12.2018 г.	
			без учёта НДС	с учётом НДС	без учёта НДС	с учётом НДС
1	Водоснабжение,	руб./куб.м	43,52	51,35	45,74	53,97
2	Водоотведение, в т.ч. по группам потребителей	руб./куб.м	21,95	25,90	22,75	26,85
	население	руб./куб.м	20,95	24,72	21,70	25,61
	бюджет	руб./куб.м	21,95	25,90	22,75	26,85
	прочие потребители	руб./куб.м	23,26	27,45	24,12	28,46
3	Тепловая энергия	руб./Гкал	1599,00	1839,62	1559,00	1839,62
4	Теплоноситель	руб./куб.м	10,95	12,92	10,95	12,92
5	Горячая вода	руб./куб.м				
5.1.	-компонент на теплоноситель	руб./куб.м	10,95	12,92	10,95	12,92
5.2.	-компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1599,00	1839,62	1559,00	1839,62

**Анализ реализации услуг в объемном выражении**

№ п/п	Вид деятельности	Ед.изм.	План (утвержденный тариф)	Факт	Отклонение факта от плана, (-)-снижение, (+) -увеличение	
					объем	%
1	<b>Производство тепловой энергии всего, в том числе</b>	<b>Гкал</b>	<b>250 388,00</b>	<b>236 324,28</b>	<b>-14 063,72</b>	<b>-5,6%</b>
	<b>тепловая энергия на отопление</b>	<b>Гкал</b>	<b>192 642,50</b>	<b>187 991,66</b>	<b>-4 650,84</b>	<b>-2,4%</b>
	<i>население</i>	<i>Гкал</i>	<i>149 874,00</i>	<i>143 595,75</i>	<i>-6 278,25</i>	<i>-4,2%</i>
	<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал</i>	<i>26 456,90</i>	<i>27 877,10</i>	<i>1 420,20</i>	<i>5,4%</i>
	<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал</i>	<i>14 618,30</i>	<i>14 107,80</i>	<i>-510,50</i>	<i>-3,5%</i>
	<i>собственное потребление</i>	<i>Гкал</i>	<i>1 693,30</i>	<i>2 411,01</i>	<i>717,71</i>	<i>42,4%</i>
	<b>тепловая энергия на подогрев теплоносителя</b>	<b>Гкал</b>	<b>57 745,50</b>	<b>48 332,63</b>	<b>-9 412,88</b>	<b>-16,3%</b>
	<i>население</i>	<i>Гкал</i>	<i>48 880,50</i>	<i>38 766,40</i>	<i>-10 114,10</i>	<i>-20,7%</i>
	<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал</i>	<i>6 803,00</i>	<i>7 580,80</i>	<i>777,80</i>	<i>11,4%</i>
	<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал</i>	<i>1 880,60</i>	<i>1 769,70</i>	<i>-110,90</i>	<i>-5,9%</i>
	<i>собственное потребление</i>	<i>Гкал</i>	<i>181,40</i>	<i>215,73</i>	<i>34,33</i>	<i>18,9%</i>
2	<b>Производство теплоносителя</b>	<b>тыс.м3</b>	<b>839,20</b>	<b>799,75</b>	<b>-39,46</b>	<b>-4,7%</b>
	<i>население</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>641,70</i>	<i>659,70</i>	<i>18,00</i>	<i>2,8%</i>
	<i>бюджетные организации</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>162,10</i>	<i>110,00</i>	<i>-52,10</i>	<i>-32,1%</i>
	<i>прочие потребители</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>32,91</i>	<i>27,51</i>	<i>-5,40</i>	<i>-16,4%</i>
	<i>собственное потребление</i>	<i>Гкал</i>	<i>2,49</i>	<i>2,54</i>	<i>0,04</i>	<i>1,8%</i>
3	<b>Холодное водоснабжение (питьевая вода)</b>	<b>Тыс.м3</b>	<b>1 751,00</b>	<b>1 721,30</b>	<b>-29,70</b>	<b>-1,7%</b>
	<i>население</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>1 149,00</i>	<i>1 177,21</i>	<i>28,21</i>	<i>2,5%</i>
	<i>бюджетные организации</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>89,00</i>	<i>120,89</i>	<i>31,89</i>	<i>35,8%</i>
	<i>прочие потребители</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>513,00</i>	<i>423,20</i>	<i>-89,80</i>	<i>-17,5%</i>
4	<b>Водоотведение</b>	<b>Тыс.м3</b>	<b>3 132,96</b>	<b>3 381,75</b>	<b>248,79</b>	<b>7,9%</b>
	<i>население</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>1 649,70</i>	<i>1 768,00</i>	<i>118,30</i>	<i>7,2%</i>
	<i>бюджетные организации</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>218,10</i>	<i>211,40</i>	<i>-6,70</i>	<i>-3,1%</i>
	<i>прочие потребители</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>1 265,16</i>	<i>1 402,35</i>	<i>137,19</i>	<i>10,8%</i>

Как видно, из приведенной выше таблицы, снижение реализации в объемном выражении по сравнению с объемами, утвержденными МТРИЭ, происходит по всем видам деятельности:

- производство тепловой энергии - выполнение на 94,4% (- 14 063,72 Гкал), в том числе, на отопление – 97,6%(- 4 650,84 Гкал), на подогрев – 83,7 % (- 9 412,88 Гкал). Основное снижение по группе « население», что обусловлено установкой общедомовых приборов учета потребления тепловой энергии, снижением нормативной температуры подогрева теплоносителя против фактической.

- производство теплоносителя – выполнение на 95,3 %
- холодное водоснабжение – выполнение 98,3 % (снижение по приборам учета)
- водоотведение – выполнение 107,94% (объемы водоотведения на общедомовые нужды

МКД)

### Анализ реализации в денежном выражении

№п/п	Вид деятельности	Ед.изм.	План (утвержденный тариф) с НДС	Факт с НДС	Отклонение факта от плана, (-)-снижение, (+)-увеличение	
					сумма	%
1	Производство тепловой энергии всего, в том числе	тыс.руб	460 619,40	431 798,42	-28 820,98	-6,3%
2	Производство теплоносителя, в т.ч. повыш. коэффициент	тыс.руб	10 843,46	11 026,72	183,26	1,7%
3	Холодное водоснабжение (питьевая вода), в т.ч. повыш. коэффициент	тыс.руб	92 207,66	95 722,41	3 514,75	3,8%
4	Водоотведение	тыс.руб	81 147,80	89 232,76	8 084,96	10,0%
ИТОГО по основным видам деятельности		тыс.руб	644 818,32	627 780,31	-17 038,01	-2,6%
5	Прочие виды деятельности	тыс. руб	19 683,46		-19 683,46	
<i>в том числе, ОПУ</i>		<i>Тыс .руб</i>	<i>14 000,00</i>		<i>-14 000,00</i>	
6	ВСЕГО по предприятию	тыс.руб	661 719,60		-661 719,60	

Как видно, из представленной выше таблицы утвержденный план по реализации по основным видам деятельности в денежном выражении не выполнен на 35439,4 тыс.руб (94,5%), а с учетом сбора платежей(сбор платежей за предоставленные коммунальные услуги организации составил – 95,5%) размер недополученных организацией доходов составил – 46 809,76 тыс.руб.( с учетом НДС).

## Информация о заемных средствах

Для своевременного расчета за полученные энергоресурсы и выполнения запланированных мероприятий по ремонтам сетей, оборудования, по обеспечению надлежащего качества предоставляемых услуг в отчетном году общество пользовалось краткосрочной кредитной линией кредитный (договор 4324/4 от 25.04.2018г.) под лимит задолженности 27 000 тыс. руб. Затраты по оплате процентов по кредитам составили 729 тыс. руб.

## Информация о кредиторской, дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность населения за поставленные коммунальные услуги на 01.01.2019 г. составляла 157 728,7 тыс. руб., на конец года она составила 159 484,9 тыс. руб. Прирост дебиторской задолженности населения за год –1 756,2 тыс.руб.

Просроченная кредиторская задолженность АО «Энергосистемы» на 01.01.2019 г. составляет 7753 тыс. руб. перед ПАО «Газпром газораспределение Челябинск» за транспортировку газа ( рассмотрение дела в суде)

## Информация о распределении прибыли

В 2018 г. предприятием получена прибыль (с учетом сомнительной дебиторской задолженности) в сумме 1 054 тыс.руб.

Расходы из прибыли:

- социальные расходы в соответствии с колдоговором – 2028,9 тыс. руб.
- расходы непроизводственного характера( плата за сверхнормативное загрязнение среды, исполнительский сбор, НДС не принятый к возмещению и т.д.) –1921,0 тыс. руб.

## 3. Приоритетные направления деятельности Общества.

Приоритетными направлениями деятельности общества в 2018 г. являлись:

- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- водоснабжение питьевого качества: подъем, очистка, транспортировка и распределение воды;
- водоотведение: отвод и очистка сточных вод;
- производство общестроительных работ по прокладке трубопроводов.

## 4. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям

Водоснабжение.

Наименование, тыс. м <sup>3</sup>	2018 г., план	2018 г., факт	Отклонение плана 2018 г. к факту 2018 г., %
Поднято воды всего, в том числе	4 549,64	4 483,336	- 1,4
- водохранилище	4 489,64	4 483,336	- 0,14
- скважины	60,0	0	-100
Собственное использование ФС	1 920,7	1 914,21	- 0,34



Подано к распределению	2 628,94	2 569,126	- 2,3
Потери воды	925,264	764,327	- 17,4
%	35,2	29,8	- 15,3

#### Водоотведение.

Наименование, тыс. м <sup>3</sup>	2018 г., план	2018 г., факт	Отклонение плана 2018 г. к факту 2018 г, %
Принято сточных вод на ЦКНС	4 885,85	4 172,031	-14,6
Нераспределенные стоки	1 513,405	785,126	- 48,1
%	31,0	18,8	- 39,4

#### Теплоснабжение

Наименование, Гкал	2018 г. план	2018 г. факт	Отклонение плана 2018 г. к факту 2018 г, %
Выработка тепла, Гкал	308 586,1	319 673,2	3,6 %
Собственные нужды котельных, Гкал	23 022,1	20 383,2	-11,5 %
Тепло отпущенное в сеть, Гкал	285 564,0	299 290,1	4,8 %
Потери, тыс. Гкал	43 916,3	61 885,4	40,9 %
Потери, %	15,4	20,7	34,4 %

### 5. Внедрение и функционирование интегрированной системы менеджмента в предприятии в 2018 г.

Раздел подготовлен представителем руководства по ИСМ в АО «Энергосистемы».

Для выполнения стратегической цели руководства и всех работников АО «Энергосистемы», которой является устойчивое развитие в области обеспечения качества предоставляемых организацией услуг по водоснабжению, теплоснабжению и водоотведению, снижение негативного воздействия на окружающую среду и улучшение условий труда, на предприятии в 2010 г. внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ).

ИСМ включает в себя систему менеджмента качества согласно ИСО 9001:2015, систему экологического менеджмента МС ИСО 14001:2015 и систему профессиональной безопасности и охраны труда в соответствии с ОHSAS 18001:2007.

В соответствии с Политикой организации, в которой отражены обязательства высшего руководства организации, в АО «Энергосистемы» разработан и совершенствуется механизм, позволяющий обеспечить контроль экологической ситуации, профессиональной безопасности и управления за предоставляемыми услугами. В рамках улучшения процессов ИСМ в течение 2018г. актуализировались регламентирующие документы, устанавливающие порядок системных процедур и их реализации (стандарты организации, Положения, Инструкции и Регламенты, карта процессов).

По результатам анализа документации ИСМ (СТО ЭС, И, П, Регламенты) в ОАО ЭС:

- количество действующих документов ИСМ: 57 документов.
- количество разработанных, новых документов по ИСМ: нет.



- количество проверенных документов ИСМ: 57 документов
- количество документов по ИСМ, в которые внесены изменения и дополнения по результатам периодической проверки документации ИСМ -27 документов
- актуальны, соответствуют, 100 %;
- требуют доработки, 0 % в том числе: не требуется.

В 2018 г. внесены изменения в следующие карты процессов:

Основные: 2.3 «Теплоснабжение» 2.1 «Водоснабжение», 2.2 «Водоотведение».

Обеспечивающие: 3.2 «Управление инфраструктурой», для подпроцесса «Административно-распорядительная деятельность организации» (ответственный за подпроцесс секретарь) показатели эффективности не внедрять.

Причины: Внесли следующие показатели эффективности:

- I. Достоверность (правильность) планирования затрат - выполнение плана затрат на содержание подразделения (службы). Рассчитывается как отношение фактических затрат к плановым затратам, в процентах, с ранжированием показателей от «хорошо» до «неудовлетворительно»;
- II. Соответствие плановой себестоимости единицы продукции (услуг) установленным нормам. Рассчитывается как отношение фактической себестоимости к плановой себестоимости, в процентах, с ранжированием показателей от «хорошо» до «неудовлетворительно».

Проведена актуализация реестров значимых профессиональных опасностей и рисков АО ЭС, Реестров существенных ЭА АО ЭС, значимых рисков процессов организации и технологических рисков процессов. В результате актуализации внесены изменения в Реестр значимых ЭА: Увеличение количества существенных ЭА на 1 ед. (с 10 до 11). В связи с идентификацией следующего ЭА как существенного, по причине нарушения законодательных требований, связанных с размещением отходов:

- «Отходы (осадки) при водоподготовке, 4 класс опасности, при очистке природной воды до качества питьевой: шлам со шламовых прудов – фильтровальная станция УВиВ».

И в связи с идентификацией ЭА, как существенного, в 2018 г. проведены мероприятия по снижению класса опасности отхода до 5 класса (практически не опасные) и передачи отходов в количестве 419,3 тонн на сумму 119 500,50 руб. на полигон ТКО.

В результате актуализации внесены изменения в Реестр опасностей и рисков. Увеличением количества профессиональных опасностей и рисков в сравнении с началом 2018 г. на 1. Общее количество в организации – 9 шт. В УТС – 4 шт. По результатам НС на ЦК «Нарушение герметичности оборудования при эксплуатации и обслуживании оборудования (насосов, дымососов, вентиляторов, запорной арматуры, теплообменников, фильтров).

Разработаны мероприятия по снижению значимости профессиональных опасностей.

Внесены изменения в Реестр значимых риск процессов. Количество значимых рисков снижено на 1 с 9 шт. до 8 шт. Снят риск «Использование не достоверных данных при подготовке планов и отчётов по объемам производства», как утративший статус значимого.

Ведется мониторинг.

Проведено изучение причин неудовлетворенности качеством услуг, посредством проведения анкетирования на следующие темы:

1. «Изучение осведомленности потребителей в части расчетов по приборам учета».
2. «Изучение осведомленности потребителей в Жилищном кодексе в части расчетов между гражданами и Ресурсоснабжающей организации».
3. «Опрос потребителей на предмет эффективности использования методов передачи показаний по ИПУ».
4. «Опрос потребителей на предмет качества обслуживания».
5. «Изучение осведомленности потребителей в части расчетов по Общедомовым приборам учета».
6. «Опрос потребителей с целью выявления причин несвоевременной оплаты услуг и новых методов работы с должниками: Как Вы считаете, кто регулирует и устанавливает тарифы на услуги ЖКХ»

Результаты анкетирования свидетельствуют о неудовлетворённости потребителей ценой

коммунальных услуг, низкой информированности потребителей о законодательных требованиях и отсутствии взаимосвязи между поставщиком, обслуживающей организацией и потребителем. Для изменения ситуации в 2018 г. выпущен ряд статей в прессе, разъясняющих порядок расчётов по Общедомовым приборам учета. Информация регулярно публикуется в СМИ и на сайте и на оборотной стороне квитанций на оплату Продолжение работ по информированию потребителей запланировано на 2019 года.

Для упрощения получения информации о результативности всех процессов ИСМ, повышения уровня личной ответственности руководителей за результативность функционирования ИСМ в подразделениях, доступности информации по функционированию ИСМ в других подразделениях и организации в целом, наглядности информации, работает система электронного сбора информации по показателям мониторинга процессов ИСМ и размещения отчетности по ИСМ на сервере организации. Ведется электронная базы данных по несоответствиям выявленным в рамках внутренних аудитов ИСМ и мониторинга выполнения несоответствий в электронном формате. Доступ обеспечен всем руководителям подразделений.

С целью повышения компетентности, подготовки и осведомленности руководителей служб и подразделений, ИТР и руководства организации, в рамках выполнения требований ISO 9001:2015 и для улучшения знания стандартов, инструкций, регламентов и положений организации проверка знаний ВНД ИСМ осуществляется по средствам проведения тестирования с применением программного обеспечения на сайте <http://make-test.ru>.

Повышение осведомленности руководителей служб и подразделений и персонала организации в рамках выполнения требований ИСМ достигалась по средствам ежемесячного проведения надзорных проверок ИСМ в подразделениях организации, согласно утвержденного графика надзорных проверок на 2018 год. Устранение наблюдений сделанных в ходе проверок проверялось в ходе ВА или следующей надзорной проверки. Результаты рассматривались на Советах по качеству и оперативных совещаниях организации.

В ходе реализации Программы проведения внутренних аудитов ИСМ в ОАО ЭС на 2018 год, проведено 48,5 аудиторских часов внутренних аудитов ИСМ, охвачены все подразделения организации. Количество несоответствий и наблюдений составило 44. Количество не закрытых несоответствий на конец года - 0.

#### **ИТОГО – 61 наблюдений.**

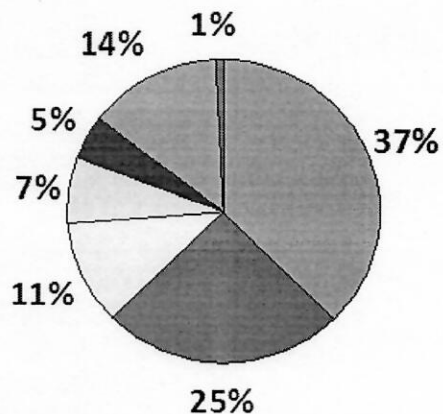
Значительных несоответствий	-	0
Незначительных несоответствий	-	29
Наблюдений (рекомендаций)	-	15

1 наблюдение может относиться к нескольким требованиям конкретного стандарта или стандартов ИСО 9001:2015, ИСО 14001:2015, OHSAS 18001:2007.

#### **Всего – 74 различных требования ИСО 9001:2015, ИСО 14001:2015, OHSAS 18001:2007 затронуто и нарушено.**

ИСО 9001:2015	-	49
ИСО 14001:2015	-	14
OHSAS 18001:2007	-	11

#### **Распределение наблюдений внутреннего аудита ИСМ за 2018 г.**



■ Обеспечение - 37%
■ Система менеджмента качества и её процессы - 25%
□ Функционирование - 11 %
□ Планирование - 7 %
■ Лидерство - 5 %
■ Оценка результатов - 14 %
■ Улучшение - 1%

С 05.11.18 по 09.11.18 организацией пройден внешний инспекционный аудит системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента, системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, интегрированной системы ОАО «Энергосистемы». Органом по сертификации выступала международная сертификационная организация «ЮРС-РУСЬ». Она является уполномоченным представителем органа по сертификации «UnitedRegistrarofSystemsLtd», выявлено 6 несоответствий. Несоответствия устранены. По результатам сертификационной проверки подтверждены сертификаты соответствия системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента и системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, а так же сертификат о соответствии системы менеджмента высокой степени интеграции, что является показателем успешного функционирования и развития ИСМ в организации.

Итоги результативности процессов ИСМ в организации подводятся ежемесячно, в рамках проведения Советов по качеству, решения которых оформляются Протоколами. Результаты доводятся до руководства в соответствии с СТО ЭС 001. Анализ функционирования ИСМ проводится ежеквартально на основании выполнения Целей ИСМ и Программы ИСМ, с оформлением результатов отчетом и размещением его на сервере и сайте организации. План работы по интегрированной системе менеджмента в АО «Энергосистемы» за 2018 г. выполнен полностью. **Цели и Программа ИСМ выполнены в 2018 г. на 81,26% и 87,66 % соответственно.**

#### ВЫПОЛНЕНИЕ ЦЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ ИСМ АО «Энергосистемы» за 2018 год.

№ п/п	Наименование цели	Целевой показатель на 2018 год	Фактический показатель за 2018 год	
1	Обеспечение уровня собираемости платежей, %	96,2	96,1	
2	Обеспечение объема полезного отпуска	ХВС, (тыс.м <sup>3</sup> )	1683,3	1746
		теплоноситель, (тыс.м <sup>3</sup> )	811,7	799,8
		водоотведение, (тыс.м <sup>3</sup> )	3372,4	3386,9
		теплоснабжение, (Гкал)	241647,7	237404,64
3	Не превышение плановой себестоимости реализации услуг	ХВС, (руб/м <sup>3</sup> )	49,62	44,61
		теплоноситель, (руб/м <sup>3</sup> )	15,07	15,75
		водоотведение, (руб/м <sup>3</sup> )	20,97	17,51



		теплоснабжение, (руб/Гкал)	1431,41	1592,78
4	Получение доходов от дополнительных видов деятельности (тыс. руб.)		11225	10837,79
5	Не превышение плановых показателей по потерям, (%)	ХВС	35,2	29,8
		Теплоноситель	14,52	8,1
		Водоотведение	31	18,8
		Теплоснабжение	15,4	20,7
6	Процент количества несоответствующих коммунальных услуг по обоснованным жалобам и обращениям потребителей от общего количества поступивших жалоб и обращений (признанных по вине подразделений), в %. Процент= (Кнску разделов 2 и 3 справки /К поступивших обращений разделов 2 и 3 справки*100) = %		1,5	0
			1,5	0
			0,7	0
			0,7	0
7	Процент исследований питьевой воды (ХВС), соответствующих нормативам СанПиН 2.1.4.1074-01 по физико-химическим и бактериологическим показателям, %		99,5	99,66
8	Снижение концентрации загрязняющих веществ в технологических и хозяйственных сточных водах на 3% от факта 2017 года до (мг/л)	Алюминий (ФС)	0,223	0,257
		Азот аммония (ОС)	4,77	5,3
		Нитриты (ОС)	0,175	0,16
9	Обеспечение нулевого уровня смертельных и тяжелых случаев травматизма на производстве		0	1
10	Проведение диагностирования технических устройств, (шт. / тыс. руб.)		11/276,095	11/276,095
11	Перевооружение парка вспомогательного и энергетического оборудования (шт./тыс. руб.)		15/2464,067	14/2458,65
12	Строительство и реконструкция капитальных объектов инфраструктуры (шт./тыс. руб.)		7/13066,88	7/9878,33
13	Поддержание квалификации персонала (тыс. руб.)		671,324	951,804

### 5.1 Охрана водных объектов и производственно – лабораторный контроль над качеством питьевой и сточной воды.

Раздел подготовлен начальником отдела службы качества.

В соответствии с природоохранным законодательством на предприятиях уровня федерального экологического надзора (контроля), к которым относится наше предприятие проводится внутренний и внешний экологический контроль. Производственный экологический и технологический контроль природных и сточных вод на предприятии производится строго в соответствии с утвержденным, в установленном порядке, «Планом – графиком производственного экологического и технологического контроля природных и сточных вод АО «Энергосистемы». Контроль качества питьевой воды и горячего водоснабжения производится в соответствии с «Программой производственного контроля качества поверхностной, подземной, питьевой и горячей воды на 2016 - 2020 гг.», утвержденной органами Роспотребнадзора в Саткинском районе Челябинской области.

Качество воды питьевого водохранилища в 2018 г. характеризовалось повышенным значением цветности (до 135 градусов), мутности (до 11,24 мг/дм<sup>3</sup>), железа (до 1,0 мг/дм<sup>3</sup>). На очистных сооружениях фильтровальной станции с 2016г. осуществляется круглогодичная очистка с применением коагулянта (сернокислого алюминия) и флокулянта (полиакриламида).

**Приложение 1.**

**Обеспечение необходимого качества питьевой воды в 2018 г. (резервуар ФС)**

	Цветность, градус	Мутность, мг/литр	pH	Ост. алюминий, мг/литр	Ост. своб. хлор, мг/литр
	норматив/ факт	норматив/ факт	норматив/ факт	норматив/ факт	норматив/ факт
январь	20 / 8,48	1,5 / 0,59	6-9 / 6,84	0,5 / 0,09	0,3-0,5 / 0,43
февраль	20 / 8,29	1,5 / 0,60	6-8 / 6,96	0,5 / 0,08	0,3-0,5 / 0,45
март	20 / 8,23	1,5 / 0,59	6-8 / 6,97	0,5 / 0,08	0,3-0,5 / 0,46
апрель	20 / 8,60	1,5 / 0,65	6-8 / 6,40	0,5 / 0,11	0,3-0,5 / 0,45
май	20 / 9,23	1,5 / 0,64	6-8 / 6,37	0,5 / 0,21	0,3-0,5 / 0,46
июнь	20 / 9,40	1,5 / 0,68	6-8 / 6,44	0,5 / 0,17	0,3-0,5 / 0,44
июль	20 / 9,29	1,5 / 0,60	6-8 / 6,43	0,5 / 0,13	0,3-0,5 / 0,46
август	20 / 9,16	1,5 / 0,60	6-8 / 6,92	0,5 / 0,07	0,3-0,5 / 0,48
сентябрь	20 / 10,80	1,5 / 0,64	6-8 / 6,67	0,5 / 0,07	0,3-0,5 / 0,49
октябрь	20 / 8,94	1,5 / 0,76	6-8 / 5,88	0,5 / 0,07	0,3-0,5 / 0,51
ноябрь	20 / 9,07	1,5 / 0,67	6-8 / 6,36	0,5 / 0,04	0,3-0,5 / 0,50
декабрь	20 / 8,39	1,5 / 0,60	6-8 / 6,51	0,5 / 0,04	0,3-0,5 / 0,50
Среднее за год	8,99	0,63	6,56	0,08	0,47

Показатели качества питьевой воды подаваемой потребителю соответствовали требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01. в 99,66 % исследуемых пробах. Отмечены незначительные отклонения от гигиенических нормативов по показателям мутность и остаточный хлор

**Приложение 2.**

**Количество исследованных проб за 2018 год. Вода питьевая.**

Показатели	Количество проб в год		
	Резервуар	Разводящая сеть	Итого
Запах	730	456	1186
Привкус	730	456	1186
Цветность	4380	456	4836
Мутность	4380	456	4836
Хлор остаточный свободный	8760	456	9216
Сухой остаток	12		12
Нитраты	4		4
Окисляемость	12		12
pH	730		730
Щелочность	8760		8760
Жесткость	12		12
Хлориды	4		4
Железо	4		4
Сульфаты	4		4



Алюминий остаточный	853		853
Фтор	4		4
Марганец	1		1
ОМЧ	227	456	683
ОКБ	227	456	683
ТКБ	227	456	683
Колифаги	49		49
СРК	4		4

Внешним лабораторным контролем в 2018 году на вирусологическое загрязнение питьевой воды было исследовано 12 проб. В пробах энтеровирусы, антиген ротавируса, антиген вирусного гепатита А отсутствуют. На содержание хлороформа в питьевой воде из разводящей сети города исследовано 8 проб, все соответствуют СанПиН 2.1.4. 1074-01. На радиологические показатели исследовано 2 проб, соответствуют нормам. На содержание тяжелых металлов исследовано 6 пробы (перед подачей в распределительную сеть (резервуар чистой воды) Саткинский городской пруд, горячая сетевая вода) все соответствуют нормам СанПиН. На паразитологическое загрязнение исследовано 12 проб поверхностной воды из Саткинского (питьевого) водохранилища, паразитологическое загрязнение не выявлено.

Согласно Программе мониторинга поверхностных и подземных водных объектов, являющихся обязательным условием договоров на водопользование и решения на сброс сточных вод, производились наблюдения за Саткинским (питьевым) водохранилищем, рекой Большая Сатка, рекой Первая (Сарайка). Согласно требований федерального контроля внешний контроль за качеством питьевой и природной воды, в соответствии с договором, осуществлялся лабораторией ФБУЗ ЦГиЭ. Стоимость работ составила 94,812 тыс. руб. (в т.ч. 75,130 тыс. руб. ФБУЗ ЦГиЭ г. Челябинск).

Внешний лабораторный контроль за качеством сточных вод производился лабораторией ООО «Стройлаб» «ЦЛАТИ по УрФО». Стоимость работ составила 9 тыс. руб. Данные внешнего лабораторного контроля соответствуют данным внутреннего лабораторного контроля, осуществляемого ХБЛ предприятия.

Количество исследованных проб за 2018 год.

Вода горячая.

Показатели	Количество проб в год			
	Горячая вода подаваемая в сеть	Горячая вода	Разводящая сеть	Итого

	(БМК)	подаваемая в сеть		
Температура	8	12	342	362
Запах	8	12	342	362
Цветность	8	12	342	362
Мутность	8	12	342	362
Жесткость	8	12		20
Сухой остаток	8	12		20
рН	8	12		20
Железо	8	12		20
Растворенный кислород	-	4		4
Фосфаты	3	4		7
ОМЧ	8	12	342	362
ОКБ	8	12	342	362
ТКБ	8	12	342	362
СРК	3	4	0	7

Из них не соответствует СанПиН 2.1.4.2496-09:

Горячая вода (подача в сеть): цветность – 12 проб; окисляемость – 7 пробы, мутность – 5 проб, железо – 2 пробы.

Горячая вода с БМК (подача в сеть): цветность – 3 пробы, окисляемость – 2 пробы, мутность – 5 проб, железо – 8 проб, нефтепродукты – 1 проба.

Разводящая сеть: цветность – 232 пробы; мутность – 84 пробы; температура – 104 пробы.

Приложение 3.

**Количество исследованных проб за 2018 год. Вода сточная  
(Выпуск № 1)**

Показатели	Количество проб в год	Из них не соответствует нормам НДС
Взвешенные вещества	36	1
Сульфаты	36	3
Хлориды	36	26
Сухой остаток	36	23
Аммония ион	36	36
Нитрит-ион	36	25
Нитрат-ион	36	14
Фосфаты (по Р)	36	36
Железо растворимое	36	27
БПК пол.	12	0
Нефтепродукты	36	26
СПАВ	36	9
ОКБ	146	0
ТКБ	146	0

На паразитологическое загрязнение очищенной сточной воды (Выпуск № 1) в 2018 г. исследовано 4 пробы, все соответствуют гигиеническим нормативам, отклонений нет.

**Количество исследованных проб за 2018год. Вода сточная  
(Выпуск № 2)**

Показатели	Количество проб в год	Из них не соответствует нормам НДС.
Взвешенные вещества	12	2
Хлориды	12	0
Сульфаты	12	2
Сухой остаток	12	0
Нефтепродукты	12	1
pH	12	0
ОКБ	12	0
ТКБ	12	0

**Количество исследованных проб за 2018год. Вода сточная.  
(Выпуск № 3)**

Показатели	Количество проб в год	Из них не соответствует нормам НДС
Взвешенные вещества	7	4
Сульфаты	7	2
Хлориды	7	1
Ион алюминия	7	7
Ион аммония	7	3
Нитрит-ион	7	0
Нитрат-ион	7	0
Ион железа	7	1
БПК-5	7	0
Нефтепродукты	7	0
ОКБ	7	0
ТКБ	7	0

**Приложение 4.**

**Выпуск №1 Городские очистные сооружения**

Ингредиент	Факт 2018г.												Среднее мг/л	НДС
	Время отбора проб													
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
БПКполн.	1,60	1,60	1,40	2,11	3,40	3,10	2,100	1,40	2,30	3,30	1,40	2,67	2,20	3,000
СПАВ	0,08	0,09	0,08	0,07	0,08	0,07	0,103	0,08	0,08	0,10	0,12	0,11	0,09	0,100
Взвешенные вещества	2,60	2,67	3,67	2,67	4,33	3,53	2,533	2,27	2,93	2,67	2,67	2,89	2,97	5,100
Сухой остаток	457,33	400,00	394,67	419,25	447,00	451,67	452,33	442,33	453,67	492,67	425,67	450,89	438,74	428,00
Азот аммония	8,00	8,06	9,54	7,12	2,30	1,06	1,663	4,40	4,03	3,85	6,32	5,46	5,30	0,400
Нитриты	0,36	0,27	0,26	0,19	0,16	0,16	0,077	0,08	0,11	0,07	0,10	0,08	0,16	0,080

Нитраты	30,43	33,63	31,30	26,30	30,97	36,93	32,533	34,23	36,97	37,63	35,33	35,28	33,13	35,690
Фосфаты	2,04	2,11	2,27	2,57	1,86	1,64	1,860	2,26	1,93	1,77	2,14	1,99	2,05	0,200
Сульфаты	38,93	29,77	33,40	46,15	43,27	31,93	27,367	41,27	40,77	47,30	24,00	35,99	36,88	61,300
Хлориды	57,90	51,43	54,33	49,58	46,10	43,13	46,667	44,90	50,23	45,50	53,77	47,67	49,02	44,700
Железо общ.	0,16	0,18	0,19	0,19	0,16	0,11	0,097	0,14	0,12	0,09	0,14	0,11	0,14	0,100
Нефте-продукты	0,059	0,057	0,070	0,040	0,050	0,053	0,054	0,054	0,057	0,053	0,060	0,057	0,055	0,050

Отклонения от нормативов по химическому и биологическому загрязнению, установленных разрешением на сброс загрязняющих веществ в окружающую природную среду (водные объекты) № 197 от 15.07.2015г., на основании проекта НДС, по выпуску № 1 (очистные сооружения) наблюдаются по 6-ти веществам из 12-ти нормируемых:

Сухой остаток – 438,74 мг/л (норматив 428,0 мг/л)

Азот аммония – 5,30 мг/л (норматив – 0,4 мг/л);

Нитриты – 0,16 мг/л (норматив – 0,08 мг/л);

Фосфаты – 2,05 мг/л (норматив – 0,2 мг/л);

Железо – 0,14 мг/л (норматив – 0,1 мг/л);

Нефтепродукты - 0,055 мг/л (норматив – 0,05 мг/л);

### Выпуск № 2 с Центральной котельной

Ингредиент	Факт 2018г.												Среднее мг/л*	НДС
	Время отбора проб													
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
Взвешенные вещества	4,00	4,00	3,00	5,00	6,00	3,00	4,00	1,60	6,00	8,00	4,00	3,00	4,089	5,150
Сухой остаток	225,00	165,00	157,00	119,00	128,00	198,00	159,00	198,00	172,00	187	150,00	136,00	170,65	265,00
Сульфаты	27,30	42,70	25,30	29,10	27,40	15,80	20,50	53,00	22,90	50,7	10,60	22,90	28,308	50,60
Хлориды	10,60	106,00	14,20	12,40	14,20	10,60	12,40	8,86	10,60	8,86	10,00	10,60	11,16	19,60
Нефтепродукты	0,04	0,034	0,043	0,050	0,017	0,040	0,030	0,03	0,080	0,050	0,020	0,023	0,0378	0,050

По выпуску № 2 (центральная котельная) сверхнормативные сбросы отсутствуют.

### Выпуск №3 Фильтровальная станция.

Ингредиент	Факт 2018г.												Среднее мг/л	НДС
	Время отбора проб													
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
БПКполн.	2,25	2,50	1,30	3	2,26		2,80			2,00	-	-	2,331	2,93
Взвешенные вещества	20,00	10,00	5,00	4	3,11	-	9,00	-	-	12,00	-	-	9,018	6
Алюминий	0,63	0,36	0,26	0,342	0,21	-	0,31	-	-	0,047	-	-	0,257	0,04
Азот аммония	0,61	0,16	1,51	0,14	0,61	-	0,42	-	-	0,87	-	-	0,625	0,4
Нитриты	0,03	0,05	0,06	0,01	0,10	-	0,01	-	-	0,04	-	-	0,042	0,062
Нитраты	0,32	1,34	14,40	1,18	3,48	-	1,79	-	-	5,26	-	-	3,779	35
Сульфаты	17,00	22,50	35,10	29,8	24,21	-	15,30	-	-	46,00	-	-	28,060	40,3
Хлориды	10,60	12,40	21,20	24,8	15,38	-	14,20	-	-	10,60	-	-	14,513	22,6
Железо общее	0,08	0,03	0,02	0,005	0,09	-	0,08	-	-	0,16	-	-	0,087	0,1
Нефтепродукты	0,016	0,018	0,024	0,005	0,014	-	0,014	-	-	0,006	-	-	0,013	0,05

По выпуску № 3 сверхнормативные сбросы наблюдаются по 3-м веществам из 10-ти нормируемых:

Взвешенные вещества – 9,018 мг/л (норматив – 6,0 мг/л);

Алюминий – 0,257 мг/л (норматив – 0,04 мг/л);



**Платежи за сброс сточных вод с предприятия в водные объекты за 2018 г.**

Выпуск	Сумма платы (руб.)		Сумма платы, всего руб.
	В пределах норматива	Сверхлимитный сброс	
1	2	3	4
Выпуск №1 (Очистные сооружения)	24 700,66	782 601,48	807 302,14
Выпуск №2 (Центральная котельная)	27,17	0,00	27,17
Выпуск №3 (Фильтровальная станция)	3,39	0,00	3,39
<b>Итого:</b>	<b>24 731,22</b>	<b>782 601,48</b>	<b>807 332,70</b>

Река Б. Сатка, куда производится сброс сточных вод, является объектом рыбохозяйственного назначения и нормирование сбросов ЗВ для нашего предприятия осуществляется в соответствии с рыбохозяйственными нормативами второй категории. Технологией очистки сточных вод очистных сооружений не предусмотрено снижение концентраций загрязняющих веществ до нормативов рыбхоза.

В 2018 г. по выпуску №1 ухудшилось качество очистки сточных вод по следующим показателям (2017г/2018г):

БПК полн - 2,03 мг/м<sup>3</sup> /2,20 мг/м<sup>3</sup>  
 Сухой остаток – 436,7 мг/м<sup>3</sup> /438,74 мг/м<sup>3</sup>  
 Азот аммонийный – 4,92 мг/м<sup>3</sup> / 5,30 мг/м<sup>3</sup>  
 Хлориды – 47,4 мг/м<sup>3</sup> /49,02 мг/м<sup>3</sup>  
 Железо – 0,13 мг/м<sup>3</sup> /0,14 мг/м<sup>3</sup>

Это является результатом не выполнения мероприятий по ремонту и содержанию очистных сооружений в полном объеме, как следствие - нарушение технологических процессов очистки сточных вод. По причине не своевременного ремонта и нарушения требований по содержанию технологического оборудования очистных сооружений не обеспечивается надежность, сохранность и работоспособность сооружений и оборудования, что не позволяет при улучшении качества очистки, в результате проведения мероприятий по снижению сбросов, сохранить достигнутые результаты.

На центральной котельной очистка технологических сточных вод, сбрасываемых в ручей Пермский Ключ, после промывки фильтров, не предусмотрена при проектировании и строительстве объекта

В 2018 г. по выпуску №2 качество очистки сточных вод по сравнению с 2017г улучшилось.

Очистка сточных вод, сбрасываемых в р. Первая (Сарайка) со шламовых прудов фильтровальной станции после промывки скорых фильтров. не предусмотрена при проектировании и строительстве объекта

В 2018 г. по выпуску №3 ухудшилось качество очистки сточных вод по следующим показателям (2017г/2018г):

БПК полн -2,158 мг/м<sup>3</sup> /2,331 мг/м<sup>3</sup>  
 Взвешенные вещества – 7,425 мг/м<sup>3</sup> /9,018 мг/м<sup>3</sup>  
 Алюминий – 0,230 мг/м<sup>3</sup> /0,257 мг/м<sup>3</sup>  
 Нитриты – 0,040 мг/м<sup>3</sup> /0,042 мг/м<sup>3</sup>

\* Концентрации ЗВ указаны согласно статистической формы 2-ТП (водхоз) за 2018 г.



## 5.2 Охрана атмосферного воздуха.

Раздел подготовлен начальником службы качества.

В 2017 году количество выбросов со стационарных источников АО «Энергосистемы» составляло 280,209 т., а в 2018 г. количество выбросов составило 266,287 т.

Снижение выбросов обусловлено строительством и вводом в эксплуатацию Энергоцентра, выводом из эксплуатации мазутной котельной ФС, незначительным снижением потребления газа на ЦК в 2018 г., в связи с разработкой нового проекта предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также с рядом мероприятий, проведенных УТС, направленных на повышение энергоэффективности.

Согласно лабораторных исследований ФГУ «ЦЛАТИ по УрФО» и ООО «УралСтройЛаб» качество атмосферного воздуха на объектах предприятия за последние 3 года улучшилось. Причиной улучшения качества атмосферного воздуха является снижение количества выбросов в атмосферный воздух за счет своевременной организации режимно-наладочных работ на оборудовании, связанном со сжиганием органического топлива, соблюдения режимов горения топлива, используемого на котельных агрегатах и ведения мониторинга на стационарных источниках выбросов ЗВ.

В соответствии с протоколами лабораторных испытаний № 18.04.18-267 - 18.04.18-272 от 25.04.2018г., выполненных лабораторией ООО «УралСтройЛаб» фактические выбросы ЗВ со стационарных источников выбросов АО «Энергосистемы» не превышают установленные нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Стоимость работ составила 28,099 тыс. руб.

С целью улучшения атмосферного воздуха на нашем предприятии проводятся следующие мероприятия:

- разработаны и выполняются в соответствии с приказом по предприятию мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ);
- ежегодно выполняется план-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов АО «Энергосистемы»;
- производятся по договору со специализированной организацией (ООО «УралСтройЛаб») инструментальные измерения выбросов в атмосферу;
- ежегодно разрабатывается и выполняется план природоохранных мероприятий.

Специальных мероприятий по снижению уровня загрязнений атмосферного воздуха автотранспортом на предприятии не проводится, учитывая незначительность оказываемого влияния на окружающую среду.

Приложение 6.

### Платежи за выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2018 г.

Наименование источника	Сумма платы (руб.)		Сумма платы, всего руб.
	ПДВ	Сверхлимитный выброс	
1	5	6	7
Стационарные источники	15749,80	5516,15	21265,95
Передвижные источники (расход топлива)	-	-	-
<b>Итого:</b>	<b>15749,80</b>	<b>5516,15</b>	<b>21265,95</b>

## 5.3 Обращение с отходами производства и потребления.

Раздел подготовлен начальником службы качества.

В результате производственной деятельности на предприятии образуются отходы производства и потребления всех 5-ти классов опасности. В соответствии с ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления» осуществляется работа по обращению с отходами I-V классов опасности, которая включает в себя сбор, учет, хранение, размещение, обеззараживание, использование и транспортировку отходов, с целью их дальнейшего обезвреживания, обеззараживания, использования или захоронения.

Обращение с отходами в 2018 г.

Находилось на хранении с 2017 г. – 1 054,555т. отходов.

Образовалось за 2018 г. – 619,766 т. отходов.

Использовано в собственных целях- 1,558 т., их них:

- 0,798 т - масла моторный отработанные;
- 0,183 т.- масла трансмиссионные отработанные;
- 0,577 т. - отходов (отходы 5 класса опасности – древесные отходы).

Передано другим предприятиям всего – 46,784 т. из них:

Для обезвреживания – 0,102т в ООО «Модуль» (отработанные ртутные лампы)

для использования – 46,784 т. (лом черных металлов, остатки и огарки стальных сварочных электродов – ОАО «Челябвтормет», отработанные АКБ, покрышки в ООО «Модуль»)

Для захоронения – 438,989 т. (обтирочный материал, отходы лакокрасочных средств, смет с территории, мусор от бытовых помещений, лом абразивных кругов, отходы изолированных проводов и кабелей, отработанные фильтры – МУП «Комритсервис СМР»

Находится на хранении – 1 132,88 т. отходов.

Переработкой отходов с получением товарной продукции предприятие не занимается. Состояние дел с хранением отходов на предприятии в 2018г. не изменилось, на настоящий момент соответствует требованиям нормативных документов. Не производится своевременная передача отходов 5 класса опасности, образующихся при очистке природной воды до качества питьевой и при механической и биологической очистке сточных вод, на использование или захоронение.

Дополнительные объекты размещения для данных отходов на сооружениях не предусмотрены. Существующие объекты временного размещения (шламовые пруды, иловые и песковые площадки) находятся в аварийном состоянии.

Приложение 7.

**Платежи за размещение отходов производства и потребления за 2018 г.**

Отходы	Находилось на хранении тн	Образовалось тн	Передано отходов, тн.			Использование на предприятии	Находится на хранении	Сумма платы за:		Сумма платы, всего руб.
			Использование	Обезвреживание	Захоронение			В пределах лимитов	Сверх лимитное размещение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I класс	0,008	0,1		0,102			0,006	734,40	0,0	734,40
II класс	0,038	0,284	0,322							
III класс	0,0	1,516			0,535	0,981				
IV класс	656,463	302,5	0,3		73,0	885,6				
V класс	398,051	315,3	46,152		419,41	0,577	247,789			
<b>Итого:</b>	<b>1054,588</b>	<b>619,70</b>	<b>46,774</b>	<b>0,102</b>	<b>492,945</b>	<b>1,558</b>	<b>1132,88</b>	734,40	0,0	734,40

Общая сумма платы предприятия за негативное воздействие на окружающую среду в 2018

году составила: 850,990 тыс. руб., в т.ч. сверхлимитная плата 788,117 тыс. руб., в пределах установленных нормативов 62,872 тыс. руб.

Приложение 8.

### Сравнение сумм платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2017 – 2018 гг.

Квартал 2018 г.	Норматив	Сверх лимит	Итого:	Квартал 2017 г.	Норматив	Сверх лимит	Итого:
1 кв	15 718,14	197 029,41	212 747, 55	1 кв	17 155,19	150 298,00	167 453,19
2 кв	15 718,14	197 029,40	212 747, 55	2 кв	17 155,18	150 298,00	167 453,18
3 кв	15 718,15	197 029,41	212 747, 55	3 кв	17 155,18	150 298,00	167 453,18
4 кв	15 718,14	197 029,41	212 747, 55	4 кв	17 155,19	150 298,00	167 453,19
<b>Итого:</b>	<b>62 872,57</b>	<b>788 117,63</b>	<b>850 990, 20</b>	<b>Итого:</b>	<b>68 620,74</b>	<b>601 192,00</b>	<b>669 812,74</b>

#### Дополнительные работы.

1. Разработан по договору с ООО «ПрофиЦентр и согласован в установленном порядке в Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. В Управлении Росприроднадзора по Челябинской области получен документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 3896 сроком действия до 19.09.2023 г. По договору с ООО «УралСтройЛаб» проведены лабораторные исследования на установление пятого класса опасности отходов и выданы протоколы и экспертное заключение для следующих отходов: Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный и Осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный. Стоимость работ составила 97 750 тыс. руб.

2. В 2018 г. проведена работа по оформлению договоров на водопользование Саткинского (питьевого) водохранилища с целью забора (изъятия) воды для питьевого и хозяйственно – бытового водоснабжения населения и организаций г. Сатка. Подготовлен и предоставлен в Министерство имущества и природных ресурсов по Челябинской области пакет документов, получено в Федеральном бюджетном учреждении здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии» в Челябинской области экспертное заключение на деятельность по использованию водных объектов в целях питьевого и хозяйственно – бытового водоснабжения (№ 03/05/06 – 114 от 27.06.2018г.), в Территориальном отделе Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека в Челябинской области получено санитарно – эпидемиологическое заключение № 74.15.09.000.М.000065.06.18 от 27.06.2018г. Оформлены договора водопользования Саткинского (питьевого) водохранилища на реке Большая Сатка № 74.1.01.02.010-Х-ДХИО-С-2018-01290/00 от 12 сентября 2018г. и № 74.1.01.02.010-Х-ДЗИО-С-2018-01291/00 от 12 сентября 2018г. сроком на десять лет.

В рамках федерального контроля над соблюдением природоохранного и санитарно - эпидемиологического законодательства в организации в 2018г. прошёл ряд проверок:

#### 1. Федеральное агентство по рыболовству.

Плановая выездная проверка с целью контроля над соблюдением законодательства в области сохранения водных биологических ресурсов и среды их обитания с 03 мая 2018г. по 31 мая 2018г. По результатам проверки выдано 1 предписание. Срок устранения нарушений до 01.мая 2019г.

По результатам проверки вынесены штрафные санкции за нарушение законодательства, на сумму 10 тыс. рублей на юридическое лицо и 5 тысяч на должностное лицо. Штрафы уплачены в добровольном порядке.

#### 2. Управление Роспотребнадзора по Челябинской области.

Плановая выездная проверка с целью контроля над соблюдением требований санитарно - эпидемиологического законодательства с 07 мая 2018г. по 01 июня 2018г. По результатам проверки выдано 1 предписание (20 пунктов). Срок устранения нарушений по 15-ти пунктам 01.10.2018 – нарушения устранены. По 5-ти пунктам - 12.01.2019 г., в стадии выполнения.

По результатам проверки вынесены штрафные санкции за нарушение законодательства, на сумму 20 тыс. рублей на юридическое лицо. Штраф уплачен в добровольном порядке.



### 3. Управление Росприроднадзора по Челябинской области.

Внеплановая выездная проверка с 02.08.18. по 29.08.18г. на предмет выполнения предписаний выданных при проверке соблюдения требований природоохранного законодательства с 10 июля 2017г. по 04 августа 2017г. (было выдано 4 предписания).

По результатам проверки выдано 1 предписание:

1. Предписание (в области охраны водных объектов - предписание №185-вк от 29 августа 2018г.) со следующим содержанием:

- Принять меры по исключению сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод АО «Энергосистемы» в водный объект (река Большая Сатка) по выпускам №№ 1,2 с концентрациями, превышающими установленные нормативы, для чего в срок до июля 2019 года осуществить соответствующие мероприятия (ремонт/реконструкция/строительство водоотводящих сооружений и коммуникаций, модернизация производственных процессов, создание оборотных циклов водоснабжения).

Срок устранения нарушений 01.08.2019.

По результатам проверки вынесены штрафные санкции за нарушение природоохранного законодательства, на сумму 10 тыс. рублей на юридическое лицо. Штраф уплачен в добровольном порядке.

## **6. Перспективы развития Общества**

Стратегическим направлением развития АО «Энергосистемы» является качественное преобразование обслуживаемых объектов за счет реализации инвестиционных проектов, снижение себестоимости услуг, повышение качества услуг путем внедрения новых технологий, модернизации оборудования.

Основным значимым направлением развития для АО «Энергосистемы» является снижение непроизводительных потерь. Для достижения этой цели предприятие ежегодно планирует:

- планово-предупредительные ремонты,
- оптимизацию технологических режимов,
- подбор оборудования с оптимальными характеристиками.

Для выполнения постановленных целей в 2018 году выполнены следующие мероприятия:

1. Строительство энергоцентра с выработкой тепловой и электрической энергии на ФС на сумму 4 274,75 тыс.руб.
2. Выполнены работы в соответствии с графиком выполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы АО «Энергосистемы» в сфере теплоснабжения на 2017-2020 г. на сумму 14 297 тыс.руб.
3. Замена летнего сетевого насоса СЭ 800/55 с эл/двигателем 200 кВт на 1Д800-56 с эл/двигателем 173 кВт на сумму 743,103 тыс.руб.
4. Установка конденсатоотводчика на подогреватель сетевой воды Западного района на сумму 422,645 тыс.руб.
5. Замена эл/двигателя (250 кВт, 1500 об/мин) подпиточного насоса Д630/90 № 3 на сумму 459,021 тыс.руб.
6. Замена сбросных задвижек шламоуплотнительных камер осветлителей 2 очереди на сумму 232,896 тыс.руб.
7. Замена хлоратора АХВ-1000 на сумму 146,382 тыс.руб.

8. Установка поворотного затвора Ø 500 с эл/приводом на подаче промывного насоса 400Д190 № 1 на сумму 298,647 тыс.руб.

Кроме того, выполнены работы по текущему и капитальному ремонту на сумму 15189,7 тыс.руб. (с НДС) вместо предусмотренных в тарифах затрат на сумму 5009,1 тыс.руб.( без учета заработной платы ремонтного персонала).

Результат проведенных мероприятий – снижение аварийности на наружных сетях и оборудовании (за отопительный период не произошло ни одной существенной аварии), снижение себестоимости, повышение качества услуг

#### **7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов.**

В отчетном периоде дивиденды по обыкновенным акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

#### **8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.**

Наиболее значимым фактором риска для общества является снижение объемов теплоснабжения, водопотребления и водоотведения. Как показывает опыт расчетов с абонентами после их перехода с нормативов потребления на расчеты по коммерческим узлам учета, объем потребляемых ресурсов падает на 10–20%, что значительно снижает выручку предприятия.

Основным фактором риска также следует признать рост дебиторской задолженности.

Несмотря на то, что ситуация на предприятии за последний год имеет тенденцию к стабилизации, остаются огромные долги, накопленные в предыдущие периоды, качество и количество которых, зачастую приводят к снижению платежеспособности предприятия.

#### **9. Корпоративное управление**

##### **9.1. Структура и деятельность органов управления Общества.**

Управление в АО «Энергосистемы» осуществляется на основании действующего законодательства Российской Федерации и Устава Общества.

Органами управления АО «Энергосистемы» являются:

1. Общее собрание акционеров.
2. Совет Директоров.
3. Единоличный исполнительный орган – генеральный директор.

##### **9.2. Единоличный исполнительный орган.**

Решением Совета директоров от 19.06.2018 года Генеральным директором общества назначен Минайлов Сергей Геннадьевич.

Генеральный директор организует выполнение решений Общего собрания акционеров и совета директоров Общества. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и совета директоров Общества. Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе: - осуществляет оперативное руководство текущей деятельностью Общества; - имеет право первой подписи под



финансовыми документами; - распоряжается имуществом Общества, включая финансовые средства и кредиты, не превышающие 25 процентов активов Общества, для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных настоящим Уставом; - представляет интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах; - назначает своих заместителей, распределяет обязанности между ними, определяет их полномочия; - подписывает от имени Общества трудовые договоры (контракты) с исполнительными органами управления юридических лиц, в которых Общество является Участником, если иное не предусмотрено уставом дочернего или зависимого общества; - утверждает штаты, заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к ним меры поощрения и налагает на них взыскания; - совершает сделки от имени Общества, за исключением сделок, которые отнесены настоящим Уставом в компетенции Общего собрания и совета директоров Общества; - выдает доверенности от имени Общества; - принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам; - открывает счета Общества в банках и иных финансово-кредитных учреждениях; - организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества; - издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества; - исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с уставом Общества и действующим законодательством РФ.

**Краткая библиографическая справка о руководителе единоличного исполнительного органа АО «Энергосистемы».**

Генеральный директор АО «Энергосистемы» Минайлов Сергей Геннадьевич

Образование: высшее

Общий трудовой стаж: 19 лет

Доля в уставном капитале эмитента: 6%. На основании договора купли-продажи от 09.09.2015г.

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: нет.

Иная информация не раскрывается, в связи с отсутствием согласия на раскрытие информации Минайлова С.Г. (ФЗ «О персональных данных»)

**9.3. Совет директоров**

Слободин Анатолий Олегович	Председатель Совета директоров АО «Энергосистемы»	Протокол общего годового собрания акционеров №25 от 19.06.2018 г. Протокол заседания Совета директоров от 03.07.2018 г.
Садыков Григорий Салимьянович	член Совета директоров АО «Энергосистемы»	Протокол общего годового собрания акционеров №25 от 19.06.2018 г.
Минайлов Сергей Геннадьевич	член Совета директоров АО «Энергосистемы»	Протокол общего годового собрания акционеров 25 от 19.06.2018 г.

Мальцева Наталья Васильевна	член Совета директоров АО «Энергосистемы»	Протокол общего годового собрания акционеров 25 от 19.06.2018 г.
Некрасова Лариса Васильевна	член Совета директоров АО «Энергосистемы»	Протокол общего годового собрания акционеров №25 от 19.06.2018 г.

**Краткие библиографические сведения о членах Совета директоров АО «Энергосистемы»**

Информация не раскрывается, в связи с отсутствием согласия на раскрытие информации членов Совета директоров. (ФЗ «О персональных данных»)

**10. Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров и руководителя единоличного исполнительного органа.**

В соответствии с Уставом общества, с генеральным директором заключается трудовой договор (контракт) сроком на 1 год, в котором определяются его права, обязанности, сроки и размеры оплаты его услуг. Договор от имени общества подписывается председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. В соответствии с п.2 ст.64 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. N 208-ФЗ "Об акционерных обществах", по решению общего собрания акционеров членам совета директоров (наблюдательного совета) общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов совета директоров (наблюдательного совета) общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров. В 2018 году вознаграждения членам Совета директоров не выплачивались.

**11. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.**

Указанных сделок в текущем году не совершалось.

**12. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок с заинтересованностью.**

Указанных сделок в текущем году не совершалось.

**13. Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения.**

Деятельность Общества осуществляется с соблюдением требований, установленных Кодексом корпоративного поведения (далее – Кодекс), одобренного Правительством Российской Федерации 28 ноября 2001 года и представленном Федеральной комиссией по

рынку ценных бумаг (ФСФР) в апреле 2002 года.

С учетом вышеизложенного Общество обязуется и способно гарантировать:

- равные для всех акционеров возможности доступа к информации об Обществе и равную защиту в случае нарушения их прав, а также строгое соблюдение принятых в Обществе правил своевременного раскрытия полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия акционерами и инвесторами, в том числе потенциальными, обоснованных решений;
- обеспечение надежных и эффективных способов учета прав собственности акционеров на акции;
- предоставление акционерам необходимых прав по участию в управлении Обществом путем принятия соответствующих решений на Общем собрании, возможность акционеров надлежащим образом подготовиться к участию на Общем собрании; право акционеров требовать созыва Общего собрания и вносить предложения в повестку дня собрания; возможность для каждого акционера реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом;
- высокий уровень требований, предъявляемых к членам Совета директоров и исполнительному органу Общества, а также к качеству принимаемых ими решений;
- контроль со стороны Совета директоров за деятельностью исполнительного органа общества и со стороны единоличного исполнительного органа – за всеми сторонами обычной деятельности Общества, с целью защиты прав и законных интересов инвесторов.

**Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете Общества, подтверждена заключением ревизионной комиссии АО «Энергосистемы» по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год.**