

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	5
1. Развитие Общества	7
1. 1. Информация об Обществе и его положение в отрасли	7
<i>1.1.1. Краткая история Общества</i>	<i>10</i>
<i>1.1.2. Обзор основных событий Общества</i>	<i>10</i>
<i>1.1.3. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность</i>	<i>18</i>
<i>1.1.4. Описание конкурентного окружения Общества</i>	<i>21</i>
<i>1.1.5. Основные клиенты (группа клиентов) Общества, принципах работы с ними (клиентская политика)</i>	<i>21</i>
<i>1.1.6. Основные виды деятельности Общества</i>	<i>27</i>
<i>1.1.7. Организационная структура Общества</i>	<i>29</i>
1. 2. Стратегические цели	30
1. 3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	30
1.4. Управление рисками	33
<i>1.4.1. Отраслевые и рыночные риски</i>	<i>33</i>
<i>1.4.2. Региональные риски</i>	<i>35</i>
<i>1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок</i>	<i>35</i>
<i>1.4.4. Риски изменения валютного курса</i>	<i>36</i>
<i>1.4.5. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества</i>	<i>36</i>
<i>1.4.6. Риск ликвидности</i>	<i>37</i>
<i>1.4.7. Кредитные риски</i>	<i>37</i>
<i>1.4.8. Правовые риски</i>	<i>37</i>
<i>1.4.9. Риски, связанные с деятельностью Общества</i>	<i>38</i>
<i>1.4.10. Экологические и социальные риски</i>	<i>39</i>
<i>1.4.11. Производственные риски</i>	<i>39</i>
<i>1.4.12. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)</i>	<i>40</i>
<i>1.4.13. Стратегический риск</i>	<i>40</i>
1.5. Основные достижения в 2018 году	40
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	41
2. Корпоративное управление	42
2.1. Работа органов управления и контроля ПАО «Камчатскэнерго»	42
<i>2.1.1. Общее собрание акционеров</i>	<i>42</i>
<i>2.1.2. Совет директоров</i>	<i>43</i>
<i>2.1.3. Исполнительные органы</i>	<i>47</i>
<i>2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества</i>	<i>49</i>
<i>2.1.5. Ревизионная комиссия</i>	<i>50</i>
2.2. Отчет Совета директоров	53
2.3. Соблюдения принципов корпоративного управления	55

2.4. Уставный капитал	56
2.5. Структура уставного капитала	59
2.6. Общество на рынке ценных бумаг	59
2.7. Участие Общества в иных организациях	60
2.8. Сделки с заинтересованностью, крупные сделки, заключенные Обществом в 2018 году	61
3. Производственная деятельность	62
3.1. Виды производственной деятельности	62
<i>3.1.1. Производство электроэнергии</i>	<i>62</i>
<i>3.1.2. Отпуск и распределение теплоэнергии</i>	<i>63</i>
<i>3.1.3. Передача и распределение электрической энергии</i>	<i>64</i>
<i>3.1.4. Распределительные сети</i>	<i>65</i>
3.2. Управление состоянием основных фондов	66
<i>3.2.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение</i>	<i>66</i>
<i>3.2.2. Источники финансирования ремонтной программы</i>	<i>67</i>
<i>3.2.3. Затраты на программы ТПиР</i>	<i>67</i>
4. Экономика и финансы	69
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	69
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	76
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	79
4.4. Анализ дебиторской задолженности	82
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	83
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	84
5. Инвестиции	85
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	85
6. Инновации	98
7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	101
7.1. Списочная численность персонала, структура работников по категориям и возрастным группам, образовательному уровню, текучести кадров	101
7.2. Расходы на оплату труда работников	104
7.3. Развитие персонала	104
7.4. Социальная политика	109
7.5. Социальное партнерство	111
8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	113
9. Охрана окружающей среды	122
9.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере реализации экологической политики и обеспечения экологической безопасности	122

9.2. Применение перспективных технологий и решений	124
9.3. Основные сведения об охране окружающей среды за 2018 год	124
10. Контактная информация для акционеров и инвесторов	137
Приложения	
1. Бухгалтерский отчет за 2018 год	
2. Аудиторское заключение	
3. Заключение Ревизионной комиссии	
4. Информация о сделках за 2018 год	
5. Сведения о соблюдении ПАО «Камчатскэнерго» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	
6. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2018 год, Аудиторское заключение	

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» и Генерального директора ПАО «Камчатскэнерго»

Уважаемые акционеры!
Представляем вам Годовой отчет ПАО «Камчатскэнерго»
за 2018 год.

Безусловным приоритетом работы ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году стало четкое выполнение возложенных на компанию задач по надежному и бесперебойному энергоснабжению и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

С уверенностью можно сказать, что прошедший год был для всех нас важным и результативным. В 2018 году ПАО «Камчатскэнерго» продемонстрировало устойчивый рост, эффективность, надежность и стабильность в достижении финансово-экономических показателей.

Выручка Общества за 2018 год составила более 17 миллиардов рублей. По сравнению с прошлым годом выручка увеличилась на 2 миллиарда 278 миллионов рублей. Это произошло за счёт увеличения полезного отпуска электроэнергии на 84,99 млн. кВт.ч., и за счет роста средне-отпускного льготного тарифа на электрическую энергию. Выручка по тепловой энергии в 2018 году составила 5 миллиардов 581 миллион рублей, что ниже аналогичного периода прошлого года на 73 миллиона рублей. Основной причиной снижения полезного отпуска является экономия населением горячего водоснабжения.

Себестоимость реализованной продукции в 2018 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 1 миллиард 868 миллионов рублей (13%) и составила 16 миллиардов 142 миллиона рублей. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную электроэнергию, воду на технологические нужды) увеличились относительно 2017 года на 1 миллиард 546 миллионов рублей (26,3%), условно-постоянные расходы увеличились по сравнению с прошлым годом на 322 миллиона рублей.

Основными потребителями электрической, тепловой энергии, горячего водоснабжения, вырабатываемой ПАО «Камчатскэнерго», являются: население, управляющие компании, товарищества собственников жилья, организации, подведомственные Минобороны России, ГУП КК «Петропавловский водоканал», предприятия жилищно-коммунального хозяйства, учреждения и ведомства финансируемые из средств федерального бюджета и хозрасчетные потребители, а также юридические лица, оказывающие услуги по транспортировке электро- и теплоэнергии по своим распределительным электрическим сетям.

По состоянию на 31 декабря 2018 года долгосрочная (свыше 12 месяцев) дебиторская задолженность потребителей перед ПАО «Камчатскэнерго» составила 12,9 миллионов рублей, краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составляет 4 миллиарда 931 миллион рублей. По сравнению с 2017 годом долгосрочная задолженность в целом снизилась на 19,1% (или на 3 млн. руб.), краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 4,8% (или на 246,8 млн. руб.).

В результате производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных

расходов, в 2018 году Обществом получена чистая прибыль в размере 233 миллиона 681 тысяча рублей, что больше прибыли за 2017 год на 18,6 миллионов рублей.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 4 миллиарда 995 миллионов рублей. Таким образом, за 2018 год данный показатель увеличился на 233 миллиона 650 тысяч рублей.

Энергетики Камчатки никогда не боялись масштабных задач. Отрасль сегодня поступательно развивается – модернизируются и вводятся в строй новые генерирующие мощности.

В 2018 году завершены работы по установке многогранной опоры, способной выдержать сход лавины. Опора установлена на высоковольтной линии ВЛ-201, ведущей от Мутновской геотермальной станции. Проект является инновационным и не имеет аналогов на территории Дальневосточного Федерального округа. Полученные в результате реализации данного проекта данные будут использованы при строительстве и реконструкции высоковольтных линий, находящихся в горных лавиноопасных районах РФ.

В 2018 году камчатские энергетики завершили строительство новой подстанции 110/10 кВ «Зеленовские озерки» и новой воздушной линии - 110 кВ протяженностью 17,5 км от подстанции «Авача» до подстанции «Зеленовские озерки». Также в 2018 году завершены все строительно-монтажные работы на подстанции «Туристический кластер», а также выполнены работы и введена трансформаторная мощность в объеме 2х16 МВА на подстанции «Новая».

Сегодня, в условиях быстрого роста объемов потребления энергии, важнейшими являются задачи наращивания энергетического потенциала и обеспечения надежности работающих мощностей. Общий объем запланированных средств на реализацию инвестиционной программы Общества до 2023 года составляет 11 миллиардов 223 миллиона рублей. В ближайшей перспективе ПАО «Камчатскэнерго» продолжит поэтапный переход на использование энергоэффективного оборудования с применением частотно-регулируемого привода, а также запланировано выполнение НИОКР «Разработка и опытно-промышленное внедрение системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго».

В ближайшее время нам предстоит, не снижая взятого темпа, выполнить все намеченные планы по строительству, вводу и модернизации объектов компании, продолжить работу по повышению надежности сети, обеспечить дальнейший рост производственных и финансовых показателей.

Сергей Кондратьев,
Генеральный директор
ПАО «Камчатскэнерго»

Виктор Заборовский,
Председатель Совета директоров
ПАО «Камчатскэнерго»

1. Развитие Общества

1. 1. Информация об Обществе и его положение в отрасли

1.1.1. Краткая история Общества

1914

14 августа 1914 года можно считать днем рождения камчатской энергетики – именно в этот день в Петропавловске торжественно открыли первую в истории Камчатки городскую коммунальную электростанцию мощностью 12 кВт.

1928

Запуск первой коммунальной электростанции. На станции был установлен двигатель мощностью 50 кВт.

1930-е

Строительство рыбоконсервных заводов, энергоснабжение которых обеспечивали стационарные установки. К концу 1945 года электростанции Камчатки имели мощность 6,1 тыс. кВт и производили 11,1 млн. кВт. ч электроэнергии.

1944

Начала строительства в с. Эссо гидроэлектростанции.

1950-1960

Технический скачок в энергетике Камчатки. В Петропавловск-Камчатский были поставлены энергопоезда. До этого город обеспечивался электроэнергией от дизельных электростанций.

01 апреля 1964

Организовано хозрасчётное управление «Камчатскэнерго» с местонахождением в Петропавловске.

9 сентября 1964

В составе РЭУ организовывается дирекция строящейся ТЭЦ-1. Первая очередь электростанции была построена в кратчайшие сроки – за год. **30 мая 1965** года Камчатская ТЭЦ-1 дала первый промышленный ток.

17 марта 1967

Образовывается предприятие Паужетская ГеоТЭС в составе турбогенератора № 1 мощностью 2,5 МВт. Первый пуск турбогенератора был осуществлен 19 августа 1966 года.

январь 1980

Создается дирекция строящейся ТЭЦ-2, а через пять лет, ко Дню энергетика, **22 декабря** был сдан в эксплуатацию турбогенератор № 1. К 1985 году была введена в работу теплотрасса, проведенная к «спальным» районам Петропавловска, обеспечив населяющим их жителям комфортные условия.

9 апреля 1993

Учреждено Акционерное Общество Открытого Типа «Камчатскэнерго», которое стало правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» по обеспечению бесперебойного энерго - и теплоснабжения на территории Камчатской области и Корякского автономного округа.

2005

Сдана в эксплуатацию ВЛ-110кВ в габаритах 220 кВ Апача-Развилка с ПС «Развилка», соединившая с центральным энергоузлом Камчатского края каскад Толмачевских ГЭС.

2006

Проведена серьезная реконструкция ВЛ-201 Авача-Мутновка, связанная с перетрассировкой и выносом опор из лавиноопасных участков. Летом 2006 года выполнено техперевооружение Паужетской геотермальной станции, направленное на увеличение мощности и повышение надежности.

2010-2012

Произведен перевод котлоагрегатов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-1 на сжигание природного газа.

2013

Введена в эксплуатацию новая газовая каркасная котельная в г. Петропавловске-Камчатском на площадке существующей котельной № 1 «11 км» установленной мощностью 40 МВт. Котельная построена в рамках реализации концессионного соглашения с администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа.

2014

Введена трансформаторная мощность 40 МВА по объекту «Реконструкции ПС 110/6 кВ «Зеркальная»» и 50 МВА по объекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Крашенинникова».

2015

Введена трансформаторная мощность 25 МВА по объекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Северная» и 40 МВА по объекту «Реконструкция ПС 110/10 КСИ».

2016

В 2016 - Введена трансформаторная мощность 12,6 МВА по объекту «Тех. присоединение по индивидуальным проектам: Реконструкция инфраструктуры лыжного и горнолыжного комплекса Камчатского края. Горнолыжная база «Морозная» г. Елизово» и 8,47 МВА по объектам технологического присоединения потребителей в электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго».

2017

В рамках программы развития теплосетевой инфраструктуры города Петропавловска-Камчатского завершены работы по первому этапу «закольцовки» тепловых сетей тепломагистрали-1 и тепломагистрали-2, построена АЦТП «Ленинградская» для подключения потребителей к системам теплоснабжения от КТЭЦ-2

2018

Выполнены работы по 1-му пусковому комплексу реконструкции ПС 110/10 кВ «Новая», а именно: осуществлен ввод трансформаторной мощности в объеме 2х16 МВА в рамках создания энергетической инфраструктуры на площадке «Нагорный» ТЭСР «Камчатка»

Завершены работы по НИОКР «Разработка опор и фундаментов ВЛ-220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин», а именно: установлена инновационная многогранная опора на высоковольтной линии ВЛ-201 от Мутновской геотермальной станции взамен существующей опоры № 210, не имеющая аналогов на территории ДФО.

Сегодня ПАО «Камчатскэнерго» это:

- 2 теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2) с оборудованием высокого давления в г. Петропавловске - Камчатском;
- 69 котельных;
- 58 центральных тепловых пунктов;
- 2 индивидуальных тепловых пункта;
- Воздушные линии электропередачи протяженностью 2114 км, в том числе по классу напряжения:
 - ✓ 220 кВ (80,44 км)
 - ✓ 110 кВ (691,56 км)
 - ✓ 35 кВ-0,4 кВ (1342 км)
- Кабельные линии электропередачи напряжением 10-0,4 кВ протяженностью 1205 км;
- Тепловые сети: 470,015 км тепловых сетей, в том числе:
 - ✓ 437,368 км, арендованных тепловых сетей
 - ✓ 32,647 км собственных сетей

ПАО «Камчатскэнерго» (далее – «Общество») учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 16 ноября 1992 г. № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий», от 01 июля 1992 № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества», Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» (Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51, ИНН 2460066195, ОГРН 1042401810494), владеет 84,39 % голосующих акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, 46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052), ПАО «РАО ЭС Востока» владеет 98,68 % голосующих акций ПАО «Камчатскэнерго» (Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная. д. 10, ИНН 4100000668, ОГРН 1024101024078).

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.1.2. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

Стабильная работа энергосистемы Камчатского края – это основа его экономики и непереносимое условие комфортной жизни каждого человека. Сегодня ПАО «Камчатскэнерго» строит современные подстанции, новые котельные, возводит линии электропередач, модернизирует вспомогательное оборудование.

В 2018 году продолжена реализация ряда инновационных проектов, направленных на снижение затрат на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии, а также на обеспечение надежности и безопасности всех технологических процессов.

В сентябре 2018 завершены работы по НИОКР «Разработка опор и фундаментов ВЛ-220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин». На

высоковольтной линии ВЛ-201 от Мутновской геотермальной станции установлена инновационная многогранная противолавинная опора, не имеющей аналогов на территории Дальневосточного федерального округа.

Совместно с Правительством Камчатского края и АО «Корпорация развития Дальнего Востока» продолжается работа по созданию энергетической инфраструктуры ТОСЭР «Камчатка»: в полном объеме произведена покупка и установка технологического оборудования для подстанции «Зеленовские озера», выполнены строительно-монтажные работы на подстанции, построена двухцепная ВЛЭП-110 кВ, начаты пусконаладочные работы. Закончены строительно-монтажные работы и установка оборудования, начались пуско-наладочные работы на подстанции «Туристический кластер», введена трансформаторная мощность на подстанции 110/10 кВ «Новая».

На основании утвержденной схемы теплоснабжения города Петропавловска-Камчатского в 2018 году получено положительное заключение государственной экспертизы по второму этапу закольцовки тепловых сетей ТМ-1 и ТМ-2, разработана и находится на утверждении в государственной экспертизе Камчатского края проектно-сметная документация по строительству тепломагистрали первого контура, строительство повысительной насосной станции № 5 (ПНС-5) и пяти автоматизированных центральных тепловых пунктов (АЦТП), что позволит закрыть пять мазутных котельных.

ЯНВАРЬ

Выездная касса Энергосбыта работает в поселках Елизовского района

Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт возобновляет практику принятия платежей за тепловую и электрическую энергию в отдаленных поселках Елизовского района. В декабре и январе выездная касса работала в поселке Раздольный.

Выездная касса организована по многочисленным просьбам жителей поселка. При содействии главы Раздольненского сельского поселения и управляющей компании «Атлант» подобрано помещение, отвечающее всем требованиям принятия платежей. В январе квитанции за свет и тепло, не выезжая из поселка, оплатили порядка 500 человек.

Вилючинскому отделению Энергосбыта ПАО «Камчатскэнерго» исполнился год

Вилючинское отделение Энергосбыта отмечает год со дня создания. С первого января 2017 года функции по расчету потребителей камчатского филиала АО «Оборонэнергосбыт» были переданы гарантирующему поставщику в центральном энергоузле полуострова – ПАО «Камчатскэнерго».

Организация работы в закрытом городе потребовала времени: нужно было принять дела от АО «Оборонэнергосбыт», обустроить абонентский участок, выстроить отношения с администрацией Вилючинска, Министерством Обороны, управляющими компаниями, предприятиями.

Вилючинское отделение Энергосбыта обслуживает порядка 10 тысяч абонентов – жителей города, а также 375 предприятий. Крупные предприятия г. Вилючинска стали надежными партнерами ПАО «Камчатскэнерго» – это АО «Северо-Восточный ремонтный Центр», АО «Камчатскэнергосервис», СОК «ЦСК». В течение года руководители

компаний соблюдали выполнение договорных условий с ПАО «Камчатскэнерго»: точно в срок, а некоторые и авансами, оплачивали потребленные энергоресурсы.

Продуктивная работа сложилась и с управляющими организациями. Среди них - ООО «Теплый Дом», ООО «Полимир Плюс», ООО «УК Вертекс», ООО «Альянс».

ФЕВРАЛЬ

Камчатскэнерго ведет пусконаладочные работы на новой газовой котельной № 4 в городе Елизово

В городе Елизово специалисты ПАО «Камчатскэнерго» приступили к пусконаладочным работам на новой газовой котельной № 4 каркасного типа. Котлы общей тепловой мощностью 30 Гкал/час будут работать на природном газе, резервным топливом станет мазут.

Котельная оснащена химической лабораторией, контролирующей работу газового оборудования, системами диспетчерского контроля пожаротушения, видеонаблюдения, охранно-пожарной сигнализацией.

При строительстве использовалось современное оборудование, что, помимо снижения экологической нагрузки, даст заметную экономию топлива. Всеми технологическими процессами будет управлять современная компьютерная система, обеспечивающая надежность работы котельной. Новая котельная располагается на площадке действующей мазутной котельных № 4. Планируется, что в дальнейшем старая котельная будет демонтирована.

Для повышения надежности энергоснабжения Камчатского края проведен обстрел лавиноопасных склонов Вилучинского вулкана

Специалисты Камчатского противолавинного центра вместе с представителями Минобороны 7 февраля произвели обстрел лавиноопасных склонов вулкана Вилучинский в долине р. Паратунка для принудительного спуска лавин и стабилизации снежной массы на склонах сопки.

Профилактические мероприятия проводились в связи со сложившейся снеголавинной обстановкой после серии циклонов и снегопадов. Основная задача - не допустить возникновения чрезвычайных ситуаций, связанных со сходом снежных лавин на линию электропередачи, идущую от Мутновских ГеоЭС в центральный энергоузел, а также защитить автодорогу посёлок Термальный - перевал Вилучинский. Заказчиком работ выступают ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Геотерм».

Мероприятия по обеспечению безопасности высоковольтной линии ВЛ-201, идущей от Мутновских ГеоЭС, являются одним из этапов по обеспечению надежности энергоснабжения центрального энергоузла Камчатского края в зимний период.

МАРТ

Энергетики ПАО «Камчатскэнерго» разыскивают должников по номеру транспортного средства

Сотрудники ПАО «Камчатскэнерго» совместно с УФССП РФ по Камчатскому краю провели рейд с использованием программного комплекса «Дорожный пристав». Должников за электрическую и тепловую энергию искали на автостоянке одного из крупных торговых центров в Петропавловске-Камчатском. Участники рейда проверили порядка 200

автомобилей, выявили трех должников. Владельцам машин выданы требования о явке на прием к судебному приставу-исполнителю.

«Дорожный пристав» - это программный комплекс для поиска автомобилей должников по налогам, штрафам и платежам. Сотрудник юридической службы энергокомпании проходит с планшетным компьютером вдоль припаркованных автомашин и при помощи встроенной камеры сканирует их номера. Если выясняется, что владелец транспортного средства является должником, то ему вручается требование о явке к судебному приставу для погашения задолженности или накладывается арест на автотранспорт.

На принудительном исполнении в службе судебных приставов находится 13503 исполнительных производств на сумму 1,1 млрд. рублей. В базе УФССП РФ по Камчатскому краю числится более 8000 номеров автомобилей неплательщиков по жилищно-коммунальным платежам, задолжавших ПАО «Камчатскэнерго» и управляющим компаниям края.

АПРЕЛЬ

ПАО «Камчатскэнерго» расширяет возможности для подключения к сетям энергоснабжения

ПАО «Камчатскэнерго» расширяет возможности для подачи заявок на технологическое присоединение к электрическим и тепловым сетям, совершенствуя интерактивные сервисы.

ПАО «Камчатскэнерго» приглашает всех желающих подключиться к сетям энергоснабжения и воспользоваться новым порталом технологического присоединения и сервисом «Личный кабинет ТП». Попасть на портал технологического присоединения можно с официального сайта ПАО «Камчатскэнерго» по адресу www.kamenergo.ru или непосредственно по адресу портала tp.kamenergo.ru С учетом трехлетнего опыта работы ПАО «Камчатскэнерго» в новом сервисе учтены все замечания пользователей и внесены необходимые изменения.

Пройдя процедуру регистрации, заявители получают доступ в свой «Личный кабинет ТП». В «Личном кабинете ТП» заявитель может: подать заявку на технологическое присоединение к электрическим или тепловым сетям, не выходя из дома; отслеживать все этапы выполнения процедуры на присоединение в режиме «онлайн»; получать документы на технологическое присоединение в электронном виде, и подписывать их с помощью электронной подписи (при наличии квалифицированной электронной подписи для юридических лиц, а для физических лиц - при наличии соглашения об использовании простой электронной подписи, заключить которое можно в любом из центров обслуживания ПАО «Камчатскэнерго»).

МАЙ

ПАО «Камчатскэнерго» переходит на прямые расчеты с физическими лицами

ПАО «Камчатскэнерго» начинает переход на прямые расчеты с физическими лицами, такая возможность предусмотрена изменениями Жилищного кодекса Российской Федерации от 03.04.2018. Норма закона разработана для снижения задолженности исполнителей коммунальных услуг перед ресурсоснабжающими организациями (РСО) и укрепления платежной дисциплины населения. Вопросам применения нормы и новым направлениям

взаимодействия было посвящено совещание руководителей Энергосбыта с представителями управляющих организаций.

Представители ПАО «Камчатскэнерго» отметили заинтересованность в скорейшем переходе населения на прямые договоры с РСО. Практика показывает, что многие управляющие организации по несколько месяцев не оплачивают коммунальный ресурс. Сегодня долги управляющих организаций составляют более 3 млрд. рублей. ПАО «Камчатскэнерго», а также поставщиков топлива, от которых напрямую зависит компания, не устраивает такая ситуация.

При переходе на прямые договоры между собственником и РСО будет действовать типовый договор. Порядок его заключения является уведомительным. Размер платы не изменится. Граждане будут оплачивать жилищные услуги (капремонт, содержание мест общего пользования и др.) управляющей организации, а коммунальные (электроэнергия, тепло, вода, водоотведение) – ресурсоснабжающей.

ИЮНЬ

ПАО «Камчатскэнерго»: отопительный сезон 2017-2018 года пройден успешно

ПАО «Камчатскэнерго» успешно завершает осенне-зимний отопительный сезон 2017-2018 годов. На территории Камчатского края в период с октября 2017 года по май 2018 года не допущено длительных перерывов в энергоснабжении потребителей.

Пройти максимум нагрузок без значительных ограничений даже в сложных погодных условиях ПАО «Камчатскэнерго» позволила качественная подготовка и ремонтная кампания, реализованная в соответствии с планом.

В ходе подготовки к осенне-зимнему периоду 2017-2018 гг. специалисты ПАО «Камчатскэнерго» отремонтировали восемь котлов, шесть турбин и шесть турбогенераторов, а также 1,54 км магистральных тепловых сетей на Камчатских ТЭЦ. Специалисты компании расчистили и расширили 744 га просек линий электропередачи, отремонтировали 59 км линий электропередачи, провели капитальный ремонт строительной части зданий трансформаторных и распределительных подстанций. В течение года персонал компании провел 109 противоаварийных тренировок, в том числе по предотвращению аварийных ситуаций, связанных с воздействием экстремальных климатических условий на филиалах Общества - Камчатские ТЭЦ, Центральные электрические сети и в Региональное диспетчерское управление.

Для повышения надежности энергоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» проводит не только ремонты, но и реализует запланированные на 2018 год проекты инвестиционной программы.

Особо можно выделить работы по подготовке энергоснабжения площадки «Зеленовские озерки» ТОР «Камчатка» мощностью 40 МВт и ООО «Свинокомплекс «Камчатский», где создается и агропромышленный комплекс. Все работы по подготовке к осенне-зимнему периоду станций, тепловых сетей и прочего оборудования завершены 10 октября 2018 года.

АВГУСТ

Специалисты ПАО «Камчатскэнерго» проверили все энергообъекты, расположенные рядом с образовательными учреждениями

В преддверие 1 сентября на Камчатке прошла внеплановая проверка энергообъектов. В течение августа специалисты ПАО «Камчатскэнерго» проверили все тепловые камеры, тепловые сети, трансформаторные подстанции, расположенные вблизи детских садов, школ и других социальных учреждений.

В ходе проверки установлено, что все тепловые камеры закрыты, а вблизи школьных и дошкольных учреждений отсутствуют вскрытые участки тепловых сетей. Все трансформаторные подстанции закрыты, замки и запирающие устройства в наличии. В районе проведения работ на кабельных линиях ограждения и предупреждающие знаки установлены согласно правилам и нормам.

ПАО «Камчатскэнерго» призвало жителей Камчатского края быть предельно внимательными и осторожными рядом с объектами тепло- и электроэнергетики, поскольку тепловые магистрали, сети, высоковольтные линии электропередач, трансформаторные подстанции являются опасными производственными объектами.

СЕНТЯБРЬ

Новую противолавинную опору установили на Камчатке

Противолавинная опора, способная выдержать сход лавины, установлена на Камчатке на высоковольтной линии ВЛ-201, ведущей от Мутновской геотермальной станции. Линия «Авача-МГеоЭС» является основной, обеспечивающей порядка 30 % всей электроэнергии, потребляемой центральным энергоузлом Камчатского края. Она эксплуатируется в очень сложных климатических условиях: ветровые нагрузки (до 60 м/с), гололед и лавины, объем которых составляет от 1 млн. до 2,5 млн. м³.

За время существования этой линии произошло несколько серьезных аварий, при которых лавины полностью разрушали опоры. Так в 2007 году от схода лавины со склона Вилучинского вулкана была повреждена опора № 210, а через 2 года, в 2009 году, эта опора была полностью разрушена. Для обеспечения надежной и бесперебойной работы данной высоковольтной линии руководством ПАО «Камчатскэнерго» инициирована научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа по разработке специальной конструкции опор, устойчивых к нагрузкам от схода лавин и образования оползней.

Новая опора - разработка АО «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы (АО «НТЦ ФСК ЕЭС»)). Противолавинная опора отличается от типовой своей конструкцией – она многогранная, высокопрочная, внутри на треть своей высоты залита бетоном. Все строительно-монтажные работы по замене опоры ВЛ-201 на опытный образец проходили в сложных условиях, связанных с удаленностью и труднодоступностью места установки, кроме того, специалистам пришлось провести все работы всего за сутки.

Вышеуказанный проект является инновационным и не имеет аналогов на территории не только Камчатского края, но и всего Дальневосточного Федерального округа. Полученная в результате реализации данного проекта

информация будет использована при строительстве и реконструкции высоковольтных линий, находящихся в горных лавиноопасных районах РФ

На подстанции «Туристический кластер» в Елизовском районе Камчатки начался монтаж электротехнического оборудования

ПАО «Камчатскэнерго» приступило к завершающему этапу работ по обеспечению энергоснабжения площадки проекта «Туристический кластер ТЭСР «Камчатка» в Елизовском районе мощностью 10 МВт. На площадке начались работы по возведению модульных зданий закрытых распределительных устройств, двух силовых трансформаторов, а также начался монтаж трех комплектных трансформаторных подстанций.

Все сооружения запроектированы с учетом сейсмических воздействий, установка модульных зданий подстанции «Туристический кластер» предусмотрена на монолитные железобетонные ленточные фундаменты с кабельным этажом. Для подключения подстанции к действующей сети Елизовского энергорайона предусмотрено строительство ВЛ-35 кВ протяженностью 112 м и четырех опор ЛЭП. Уже установлена в проектное положение одна опора и собраны металлоконструкции двух опор высоковольтной линии электропередачи.

На полуостров доставлены и готовы к монтажу силовые трансформаторы, комплектные распределительные устройства и комплектные трансформаторные подстанции, шкафы релейной защиты, высоковольтные выключатели и разъединители.

Все строительно-монтажные работы на подстанции «Туристический кластер» предполагается завершить к концу сентября 2018 года, после чего начнутся работы по пуско-наладке оборудования и благоустройству территории. Приемка объекта в эксплуатацию проведена в октябре 2018 года.

Площадка «Туристический кластер» ТЭСР «Камчатка» находится на границе Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района, Камчатского края. Площадка ориентирована на реализацию инвестиционных проектов туристического направления.

ОКТАБРЬ

ПАО «Камчатскэнерго» помогает ученикам школ выбрать профессию

Объекты энергоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» посетили более ста учеников школ города Петропавловск-Камчатского в ходе проведения Всероссийской акции «Неделя без турникетов».

Школьники познакомились с работой современной газовой котельной, построенной в 2013 году в рамках реализации программы газификации региона, посетили подстанцию «Камчатскстройматериалы», одну из самых современных и крупных подстанций в центральном энергоузле, которая ведет свою историю с 1966 года, увидели как работает оперативно-диспетчерская служба. Сотрудники филиала «Центральные электрические сети» рассказали об особенностях работы на предприятии, о знаниях и умениях, необходимых для работы энергетиком.

В ПАО «Камчатскэнерго» уделяют особое внимание подготовке молодых специалистов, поэтому предприятие в течение многих лет сотрудничает с ВУЗами, выпускающими профессиональных энергетиков, предоставляет места для прохождения производственной практики. Успешно пройденная практика для многих становится ступенькой для дальнейшего

трудоустройства в структурные подразделения энергокомпании. Такой подход к решению кадровых вопросов позволяет привлекать на работу наиболее квалифицированных молодых специалистов.

Камчатские энергетики начали отключать квартиры должников, получивших квитанции с уведомлением об ограничении электроснабжения

Режим ограничения электроснабжения за один рабочий день введен в 300 квартирах краевого центра. У каждого из собственников накопился перед ПАО «Камчатскэнерго» долг, превышающий два периода оплаты. Все неплательщики были уведомлены о введении ограничений за долги - они получили квитанции, в которые было включено сообщение о предстоящих отключениях.

С августа 2018 года уведомления о введении ограничений электроэнергии включены в платежные документы. Через 20 дней после доставки квитанции, если задолженность не погашена, предоставление коммунальной услуги ограничивается. Через 10 дней после частичного ограничения, в случае неоплаты долга, электроснабжение прекращается полностью.

В прошлом году порядок уведомлений неплательщиков об отключениях электроэнергии упростился. Теперь достаточно доставить его единожды одним из разрешенных законодательством способов: в том числе внести уведомление в квитанцию, направить СМС, сообщить по телефону или по электронной почте, на сайте исполнителя, а также через личный кабинет потребителя в ГИС ЖКХ.

Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт рекомендует своевременно оплачивать потребленные энергоресурсы и не доводить ситуацию до ограничений, а в случае финансовых трудностей заключать соглашение о рассрочке долга. Энергетики всегда готовы пойти навстречу должникам в формировании графиков погашения задолженности.

НОЯБРЬ

ПАО «Камчатскэнерго» подтвердило свою готовность к бесперебойной работе предстоящей зимой

ПАО «Камчатскэнерго» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2018-2019 г. Соответствующий приказ выпущен Минэнерго России. Документ подтверждает, что компания готова к работе в наиболее сложный для энергетиков период, когда значительно возрастает потребление электрической и тепловой энергии.

В рамках подготовки к работе к ОЗП 2018-2019 годов ПАО «Камчатскэнерго» выполнило ремонт восьми котлов, шести турбин и шести турбогенераторов, 1,27 км магистральных тепловых сетей на Камчатских ТЭЦ. Также в период подготовки к ОЗП было расчищено и расширено 798,8 га просек линий электропередачи, отремонтировано 72,3 км линий электропередачи, проведён капитальный ремонт строительной части зданий трансформаторных и распределительных подстанций. На ремонт собственного имущества ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 направило 1,172 млрд. рублей, что на 136,672 млн. руб. больше, чем в прошлом году.

Проведенные совместные противоаварийные тренировки по предотвращению аварийных ситуаций, связанных с воздействием экстремальных климатических условий, показали слаженные и четкие действия персонала, готовность в кратчайшие сроки к ликвидации

аварийных ситуаций на энергообъектах и восстановлению режимов работы оборудования.

«Высокая оценка готовности работы в осенне-зимний период – это результат работы всего коллектива. Все ремонтные, подготовительные и инвестиционные мероприятия, проводимые нашей компанией, снижают риски возникновения аварийных ситуаций и повышают надежность всей энергосистемы полуострова, для несения максимальных нагрузок в течение всего осенне-зимнего периода 2018-2019 годов», – отметил генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго» Сергей Кондратьев.

Отметим, что в 2018 году Правительство РФ Постановлением от 10 мая 2017 года №543 утвердило новые Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон. Поэтому в 2018 году паспорта готовности выдавались по новой методике, утверждённой приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. N 1233. Оценка готовности энергокомпаний проводилась на основе информации единой автоматизированной системы сбора и обработки информации Минэнерго.

1.1.3. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность, с указанием доли Общества на них

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках изолированной электроэнергетической системы. Основным рынком сбыта продукции ПАО «Камчатскэнерго» является ограниченная инфраструктурными мощностями Общества территория Камчатского края в пределах Центрального энергоузла.

В зону охвата системой централизованного электроснабжения ПАО «Камчатскэнерго» входят следующие населенные пункты: г. Петропавловск-Камчатский, г. Елизово и Елизовский район до посёлка Мильково, с. Усть-Большерецк и г. Вилучинск (по договорам купли-продажи электрической энергии).

Теплоснабжение от энергоисточников ПАО «Камчатскэнерго» ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 осуществляется только в городе Петропавловске-Камчатском; от котельных, арендованных ПАО «Камчатскэнерго» в г. Петропавловске-Камчатском, Елизовском муниципальном районе.

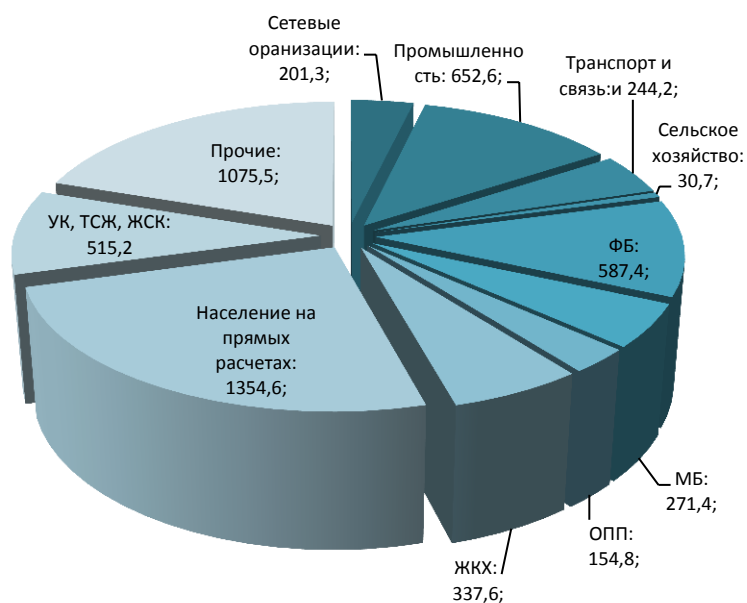
Электроснабжение: юридические лица – 4 750

Теплоснабжение: юридические лица – 1 651

Основными потребителями электрической, тепловой энергии и ГВС, вырабатываемой ПАО «Камчатскэнерго», являются: УК, ТСЖ, население, ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ГУП Камчатского края «Петропавловский водоканал», предприятия жилищно-коммунального хозяйства, предприятия, финансируемые из средств бюджетов всех уровней, и хозрасчетные потребители, а также юридические лица, оказывающие услуги по транспортировке электро- и теплоэнергии по своим распределительным электрическим сетям (филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и прочие).

Структура полезного отпуска и оплаты электрической энергии по группам потребителей за 2018 год

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты	% оплаты
	тыс. кВтч	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 149 680	5 675 682	5 425 326	95,59%
Сетевые организации	23 054	195 942	201 290	80,60%
Промышленность	134 544	662 638	652 653	99,60%
Транспорт и связь	42 088	229 752	244 157	99,90%
Сельское хозяйство	22 054	30 439	30 665	92,20%
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	138 696	696 912	587 384	106,60%
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	54 936	278 337	271 378	106,50%
ОПП	19 241	145 265	154 849	192,50%
ЖКХ	66 602	336 693	337 633	94,10%
Население на прямых расчетах	295 515	1 390 731	1 354 629	95,70%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	128 456	593 509	515 240	68,00%
Прочие	204 143	956 366	1 002 322	104,8%



Структура поступившей оплаты за отпущенную электрическую энергию по группам потребителей за 2018 год, млн. руб. с НДС.

Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении:

- Сетевые организации – 2,0%,
- Промышленность – 11,7%,
- Транспорт – 3,7%,
- Сельское хозяйство – 1,9%,
- Федеральный бюджет – 12,1%,

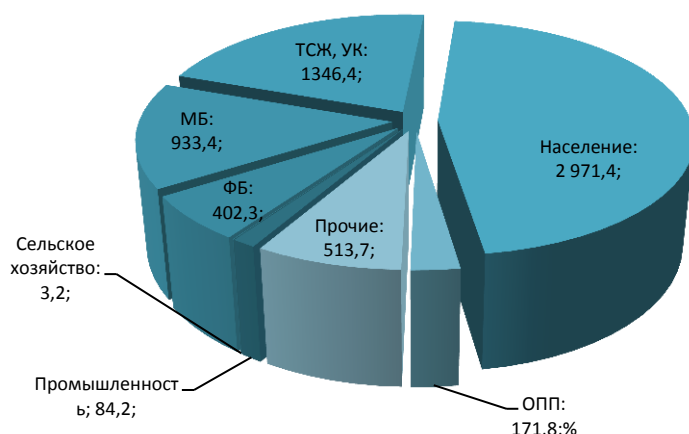
- Местный бюджет – 4,8%,
- ОПП – 1,7%,
- ЖКХ – 5,8,
- Население на прямых расчетах – 25,7%,
- УК, ТСЖ, ЖСК – 11,2%,
- Прочие – 19,4%

В 2018 году полезный отпуск тепловой энергии для нужд отопления и ГВС составил 1 430 997 Гкал.

Структура полезного отпуска и оплаты тепловой энергии для нужд отопления по группам потребителей за 2018 год

Группа потребителей	Полезный отпуск за 2018 год		Поступило оплаты всего	% оплаты
	Гкал	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 430 997	6 586 192	6 426 520	97,58%
Промышленность	17 633	82 278	84 200	102,34%
Сельское хозяйство	466	3 784	3 191	84,33%
Федеральный бюджет	72 159	415 542	402 323	96,82%
Региональный, местный бюджет	132 113	919 614	933 381	101,50%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	423 832	1 599 521	1 346 444	84,18%
Население	694 457	3 052 697	2 971 424	97,34%
ОПП			171 821	
Прочие	90 337	512 756	513 736	100,19%

Структура поступившей оплаты за отпущенную тепловую энергию и ГВС по группам потребителей за 2018 год, млн. руб. с НДС



Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении:

- Промышленность – 1,2%,
- Сельское хозяйство – 0,1%
- Федеральный бюджет – 5,1%,
- Региональный, местный бюджет – 9,2%,
- ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании – 29,6%,
- Население – 48,5%,
- Прочие – 6,3%.

Выполнение планового уровня оплаты энергии. (млн. руб. с НДС)

2018	объем продаж			оплата			уровень оплаты, %			выполнение плана %
	план	факт	отклонения	план	факт	отклонения	план	факт	отклонения	
Электро	5 252,12	5 675,68	423,56	5 147,20	5 425,33	278,13	98,00 %	95,59 %	- 2,41 %	97,54 %
Тепло	6 854,06	6 586,19	-267,86	6 551,11	6 426,52	-124,59	95,58 %	97,58 %	2,00 %	102,0 9%
Итого	12 106,18	12 261,87	155,70	11 698,31	11 851,85	153,54	96,63 %	96,66 %	0,03 %	100,0 3%

Плановый объем оплаты энергии на 2018 год составил 11698, 31 млн. руб. или 96,6% к запланированному объему продаж 12 106, 18 млн. руб.

Фактически оплата за 2018 год составила 11 851, 85 млн. руб. или 96,7% к фактическому объему продаж 12 261, 87 млн. руб. Задание по уровню оплаты энергии от объема продаж выполнено на 0,03%.

1.1.4. Описание конкурентного окружения Общества

Энергетическая политика, проводимая в Камчатском крае и направленная на использование местных энергетических ресурсов, привела к созданию в 1996-2002 гг. двух новых энергокомпаний, использующих местные природные ресурсы.

1. Верхне - Мутновская и Мутновская ГеоЭС (АО «Геотерм»), использующие геотермальные ресурсы (парогидротерм) и расположенные в 60 км от п. Паратунка.

2. Каскад Толмачёвских ГЭС (ГЭС-1 и ГЭС-3), эксплуатируемых ПАО «КамГЭК» (Публичное акционерное общество «Камчатский газотергетический комплекс»), расположенных в 53 км от п. Апача и использующих гидроресурсы.

Поставку электрической энергии на региональном рынке Центрального энергоузла Камчатского края в сети ПАО «Камчатскэнерго» осуществляют:

электростанции ПАО «Камчатскэнерго» установленной мощностью:

- ТЭЦ – 1 204,0 МВт;
- ТЭЦ – 2 160,0 МВт.

Электростанции АО «Геотерм»:

- В-Мутновская ГеоЭС – 12,0 МВт;
- Мутновская ГеоЭС – 50,0 МВт.

КамГЭК (Толмачевская ГЭС)

- ГЭС 1 – 2,2 МВт
- ГЭС 2 – 24,8 МВт
- ГЭС 3 – 18,4 МВт

1.1.5. Основные клиенты (группа клиентов) Общества, принципы работы с ними (клиентская политика)

Основными покупателями электроэнергии являются:

- АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»
- Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ФКУ «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации», ФКУ «Исправительная колония №5 УФСИН по Камчатскому краю» ФКУ «Исправительная колония №6 УФСИН по Камчатскому краю», ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Камчатскому краю»);
- Предприятия ЖКХ, ВКХ;
- УО, ТСЖ, физические лица.

Основными покупателями теплоэнергии и ГВС являются:

- Управляющие организации (в том числе Управляющая организация ООО «Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Петропавловск-Камчатского»).

- Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ФКУ «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации», Управление Федеральной службы безопасности РФ по Камчатскому краю, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Камчатский государственный технический университет», Управление Судебного департамента в Камчатском крае).
- Предприятия, финансируемые из средств регионального бюджета (в том числе учреждения здравоохранения и образования).
- Население.

Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании

В связи с реализацией норм действующего законодательства и вступивших в силу изменений и дополнений к действующим Постановлениям Правительства Российской Федерации приоритетными, устанавливающими базовые требования по взаимодействию с клиентами при оказании услуг в сфере электро- и теплоснабжения, перед пресс-службой филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт были поставлены следующие задачи:

- Создание вокруг энергокомпании позитивного информационного пространства;
- Формирование дружественной информационной среды, которая способствовала бы осуществлению деятельности энергокомпании и повышению привлекательности ПАО «Камчатскэнерго» в глазах целевой аудитории;
- Формирование полного и достоверного информационного представления о деятельности энергокомпании;
- Формирование у абонентов убеждения в необходимости своевременной оплаты счетов за электрическую и тепловую энергию;
- Формирование негативного образа неплательщика, расхитителей электроэнергии.

Целевая аудитория:

- Абоненты филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт - физические и юридические лица;
- Средства массовой информации региона;
- Руководители предприятий и организаций;
- Органы исполнительной и законодательной власти, общественные организации.

Основными информационными направлениями в 2018 году стали:

➤ Мероприятия по снижению дебиторской задолженности

Проблемы невозврата денежных средств за потребленные энергоресурсы управляющими компаниями и жителями Камчатского края - основное направление информационной работы пресс-службы Энергосбыта. Привлечь внимание к проблеме органов исполнительной власти, надзорных и контролирующих органов, а также общественности – одна из главных задач PR-службы на протяжении всего года.

1. Долги управляющих организаций.

В течение 2018 года велась работа по информированию граждан о том, что некоторые управляющие организации используют денежные средства, собранные за коммунальные ресурсы не по назначению. При этом в

многоквартирных домах не производится ремонт внутридомовых коммуникаций, не устанавливается энергосберегающее оборудование, что, в конечном счете, сказывается на уровне комфорта проживания.

Служба безопасности энергокомпании, в случае выявления фактов неправомерных действий со стороны управляющих организаций, инициирует проверки в отношении их руководителей, многие из которых заканчиваются возбуждением уголовных дел. До населения Камчатского края регулярно доводится информация об уголовном преследовании недобросовестных руководителей управляющих организаций Камчатского края.

Информирование о долгах управляющих организаций привлекло внимание собственников жилья к проблеме выбора управляющей организации. Если ранее граждане зачастую голосовали за ту или иную компанию, не обращая внимания на наличие долгов, доверяя обещаниям о проведении ремонтов и т.д., то теперь многие начали интересоваться, как и на что управляющая организация намерена тратить собранные в многоквартирном доме деньги, в том числе за электрическую и тепловую энергию.

2. Долги населения.

Также как и для большинства регионов РФ, проблема несанкционированного подключения к электросетям и неоплата за потребленные энергоресурсы физических лиц продолжает оставаться актуальной, несмотря на усиление мер со стороны энергокомпании по предотвращению данного вида нарушений. В течение года с привлечением средств массовой информации проводились рейды по отключению должников и выявлению хищений электроэнергии, как в многоквартирных домах, так и в частном секторе Петропавловска-Камчатского, Елизовского, Мильковского и Усть-Большерецкого районов. Некоторые рейды состоялись с привлечением сотрудников полиции и районной администрации. Так, благодаря совместным усилиям, было пресечено несанкционированное опасное подключение к электрическим сетям в поселке Коряки.

С июня 2018 года на официальном сайте ПАО «Камчатскэнерго» публикуются списки адресов должников, чьи квартиры/дома в случае неуплаты долга будут обесточены в текущем месяце. Каждый месяц по состоянию на 20-25 число списки обновляются.

С августа 2018 года в платежные документы ПАО «Камчатскэнерго» включено уведомление об ограничении подачи электроэнергии за долги. Через 20 дней после получения квитанции с уведомлением в случае неоплаты долга вводится частичное, а еще через 10 дней полное приостановление подачи электрической энергии. Внесение уведомления в квитанцию широко освещалось в СМИ: интервью на радио, пресс-релизы, рейды с отключениями, «бегущая строка» и информационный ролик на федеральных и региональных телеканалах, публикация уведомлений в социальных сетях «Фейсбук» и «Инстаграмм». Работа по информированию населения о включении уведомления об отключении в квитанцию будет продолжена и в 2019 году.

В течение года в эфире местных радиостанций и киноцентре «Лимонад» регулярно размещались аудиоролики о необходимости погашения задолженности, последствиях неоплаты долга и возможности заключить соглашение с энергокомпанией о реструктуризации долга. Ежемесячно – до 300 трансляций.

Также в течение года пресс-службой велась разъяснительная работа в СМИ – регулярные интервью со специалистами Энергосбыта в электронных СМИ, публикация пресс-релизов и других информационных материалов о необходимости погашения задолженности, последствиях неоплаты долга и возможности заключить соглашение с энергокомпанией о реструктуризации долга.

➤ **Разъяснительная работа по изменению законодательства**

На протяжении 2018 года пресс-служба вела разъяснительную работу, сообщая абонентам ПАО «Камчатскэнерго» об изменении законодательства РФ в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

3 апреля 2018 года вступил в силу Федеральный закон № 59-ФЗ, который позволяет собственникам и пользователям жилых помещений заключать прямые договоры на потребление и оплату коммунальных услуг с ресурсоснабжающими организациями.

Информация о возможности заключить прямые договоры с ПАО «Камчатскэнерго» неоднократно размещалась в СМИ полуострова. Кроме того, объявления о возможности заключения прямых договоров были размещены на официальном сайте ПАО «Камчатскэнерго», а также на информационных досках в многоквартирных домах.

У населения Камчатского края изменения в Жилищный кодекс вызвали много вопросов. Специалисты Энергосбыта отвечали на них в эфире региональной радиостанции, в ходе личного приема, консультировали по телефону. На 7 февраля 2019 года на прямые договоры по протоколам собраний собственников жилья перешли 438 многоквартирных домов. Еще 352 дома были переведены на прямые договоры в одностороннем порядке.

➤ **Выездная касса**

В начале 2018 года филиал ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт возобновил практику принятия платежей за тепловую и электрическую энергию в отдаленных поселках Елизовского района. Клиенты выездной кассы – это, в основном, пожилые люди, которым сложно выбираться в районный центр. В настоящее время выездная касса организована в шести поселках Елизовского района. Такие же выезды проводятся силами Мильковского и Вилючинского отделений Энергосбыта – в поселке Пушино и микрорайоне «Рыбачий» г. Вилючинска. График работы выездной кассы публикуется в СМИ. Сюжеты о работе кассы публикуются на региональных телеканалах.

➤ **Совместная работа с приставами**

В течение 2018 года пресс-служба работала в тесном контакте с отделом по работе с исполнительным производством компании и УФССП по Камчатскому краю. Совместные рейды по квартирам должников, рейды с использованием программного комплекса «Дорожный пристав», аресты автомобилей и акции в главном аэропорту Камчатского края – по мере проведения обязательно освещались в СМИ.

➤ **Проведение информационных и поощрительных акций Энергосбыта**

1. Проведение регионального этапа всероссийской акции «Надежный партнер». Проект «Надежный партнер» реализуется крупнейшими энергосбытовыми компаниями по инициативе ПАО «РусГидро» при поддержке Комитета по экономике Совета Федерации. Его основные цели – поддержание

и развитие партнерских отношений ресурсоснабжающих организаций с потребителями энергоресурсов, развитие общественного контроля за деятельностью предприятий топливно-энергетического комплекса и организаций жилищно-коммунального хозяйства на территории субъектов Российской Федерации. В 2018 году ПАО «Камчатскэнерго» наградило самых добросовестных потребителей энергоресурсов Камчатского края по итогам 2017 года. В число лучших потребителей энергоресурсов вошли 15 предприятий и учреждений Камчатского края в пяти номинациях. Помимо лучших специалисты ПАО «Камчатскэнерго» определили и список худших потребителей энергии по итогам 2017 года. В него вошли 13 недобросовестных компаний края.

На Дальнем Востоке федеральная акция «Надежный Партнер» проводится с 2015 года. За это время 60 предприятий Камчатского края стали победителями и лауреатами проекта.

2. В период с 5 сентября по 31 октября 2018 года организована и проведена совместная с группой компаний «Агротек» акция «Заплати за свет и тепло и живи вкусно!». При оплате текущего потребления электрической и тепловой энергии и отсутствии дебиторской задолженности за предыдущие периоды (в т.ч. пени) потребители могли получить купон на разовую скидку в фирменных магазинах «Агротек», а также магазинах/партнерах компании «Агротек». Всего за два месяца вручено купонов – 1127 шт. Общая сумма собранных средств составила 3878154,55 рублей.

3. В конце года была проведена акция по списанию пени – «Пени подлежат списанию!». Цель акции – снижение дебиторской задолженности населения, обеспечение максимального сбора платежей, позиционирование Камчатскэнерго как клиентоориентированной компании.

Акция «Пени подлежат списанию!» проведена в период с 15 ноября по 31 декабря 2018 года. Чтобы списать пени, нужно было оплатить долг и зарегистрироваться в личном кабинете энергокомпании. Вместо полной оплаты допускалось заключить договор о реструктуризации с внесением первоначального взноса 50% от суммы долга. За время проведения акции заключено 166 таких договоров.

Возможностью погасить задолженность без пени воспользовались 3566 абонентов, общая сумма оплат по долгам за тепловую и электрическую энергию составила 58,6 млн. рублей, а сумма списанной пени – 17,6 млн. рублей. Самая крупная сумма погашенного долга составила 520 тыс. рублей, самая крупная сумма списанной пени – 204,5 тысяч.

4. В 2018 году, в целях укрепления платежной дисциплины, поощрения добросовестных клиентов ПАО «Камчатскэнерго», позиционирования Общества как клиентоориентированной компании, а также для удобства абонентов дважды (15 и 22 декабря) была проведена уже традиционная акция «Оплати по пути» - работа выездного офиса Энергосбыта в ТЦ «Шамса» на 10 км с раздачей сувенирной продукции. Оплачивать свет, тепло и ГВС можно было без квитанции по адресу и фамилии владельца. Цель - снижение дебиторской задолженности населения за коммунальные услуги, обеспечение максимального сбора платежей.

В акции приняли участие жители г. Петропавловска-Камчатского и Елизовского района – выездная работа оказалась очень востребованной. Многие граждане оставляли пожелания о проведении такой работы на постоянной основе. В ходе акции собрано 410 тысяч рублей. Абонентам, внесшим на свой счет от 30 тыс. рублей, вручены сертификаты на двоих на

посещение базы отдыха «Огонёк». Всего в ходе акции вручено 7 сертификатов.

➤ **Публикации в региональных и федеральных СМИ в 2018 г.:**

С 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года пресс-секретарем филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт подготовлено 73 пресс-релиза, на основе которых в региональных и федеральных СМИ опубликовано более 450 материалов о деятельности ПАО «Камчатскэнерго».

Характеристика офисов по обслуживанию клиентов, оценка их достаточности и соответствия требованиям Стандарта по обслуживанию клиентов

Подразделение	Населенный пункт
Центральный офис Филиала Энергосбыт	г. Петропавловск – Камчатский, пр. Победы, д. 24
Отделения Энергосбыта	г. Петропавловск–Камчатский (3 центра обслуживания потребителей); г. Елизово, ул. Виллюйская, д. 8 (1 Центр обслуживания потребителей); с. Мильково, ул. Советская, д. 36 (1 абонентский участок); п. Усть–Большерецк, ул. Бочкарева, д. 10 (1 абонентский участок). г. Виллючинск, ул. Победы, д. 9 (1 абонентский участок)
Центральный офис Филиала Центральные электрические сети	г. Петропавловск – Камчатский, ул. Сахалинская, д. 28.
Отделения ЦЭС	г. Петропавловск–Камчатский, Амурская, д. 5; г. Елизово, ул. Подстанционная, д. 2; с. Мильково, ул. Дорожная, д. 18; п. Усть–Большерецк, ул. Садовая, д. 13.
Центральный офис Камчатские ТЭЦ	г. Петропавловск – Камчатский, ул. Степная, д. 50.
Центр обслуживания потребителей	г. Петропавловск–Камчатский (3 Центра обслуживания потребителей); – пр. Победы, д. 24; – ул. Ленинградская, д. 104; – ул. Океанская, д.52. г. Елизово, ул. Виллюйская, д. 8 (1 Центр обслуживания потребителей);

1. Прием клиентов организуется в каждом обособленном территориальном подразделении (центре обслуживания потребителей, абонентском пункте, участке и т.п.).

2. Очное обслуживание осуществляется инженерами по обслуживанию потребителей.

3. Типовой алгоритм обслуживания клиентов:

3.1 Клиент знакомится с информационным стендом и объявлениями, где размещена информация для потребителя:

–детальная информация о процедурах взаимодействия с компанией для получения услуги, порядок заключения договора,

– типовые формы документов (заявки, квитанции, акты и т.п.),

–перечень необходимых документов для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности),

– формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

3.2 По всем возникающим вопросам клиент обращается к инженеру по обслуживанию потребителей.

3.3 В случае возникновения спорных вопросов между клиентом и инженером по обслуживанию потребителей (перерасчет, расчет акта безучетного пользования, оплата восстановления схемы подключения после демонтажа), вопрос решается на уровне начальника ЦОП (центра обслуживания потребителей) или начальника службы по работе с потребителями.

4. Среднее время обслуживания абонента составляет не более 30 мин.

1.1.6. Основные виды деятельности Общества

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» осуществляет:

- производство электрической и тепловой энергии;
- поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- получение (покупку) электрической энергии у их производителей;
- передачу электрической и тепловой энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;
- обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей;
- эксплуатацию электрических сетей;
- эксплуатацию тепловых сетей;
- реализацию электрической и тепловой энергии потребителям.

Производство электрической энергии в Центральном энергоузле (ЦЭУ). Принято электроэнергии в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году 1 457 093 316 кВтч, в том числе выработка электроэнергии ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ДЭС п. Мильково, ДЭС п. Усть-Большерецк ПАО «Камчатскэнерго» составляет 1 038 216 477 кВтч или 71% от принятого в сети.

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет покупку электроэнергии у АО «Геотерм», ПАО «КамГЭК», принято электроэнергии в сети:

- АО «Геотерм» - 351 609 300 кВтч или 24% от принятого в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году по ЦЭУ;
- ПАО «КамГЭК» - 67 267 539 кВтч или 5% от принятого в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году по ЦЭУ.

С 01.07.2018 осуществляется покупка электроэнергии у АО «Корякэнерго» и АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» с целью дальнейшей продажи потребителям, запитанным от сетей АО «Корякэнерго» и АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» - 42 354 277 кВтч, в том числе:

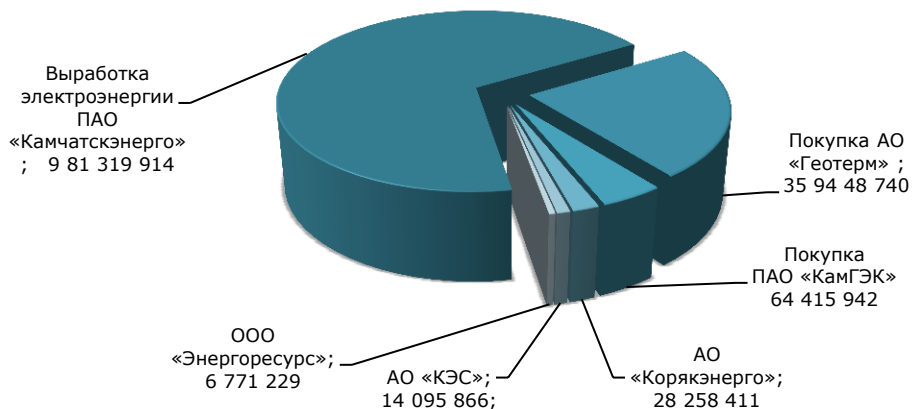
- приобретено у АО «Корякэнерго» - 28 258 411 кВтч;

- приобретено у АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» - 14 095 866 кВтч.;
- с 01.12.2018 приобретено у ООО «Энергопрогноз» - 6 771 229 кВтч.

Структура объемов электроэнергии, принятых в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году

кВт. ч.

Камчатский край относится к субъектам РФ, территория которого не включена в ценовую зону оптового рынка электроэнергии.



ПАО «Камчатскэнерго» является изолированной энергосистемой, где договорные отношения с потребителями регулируются Правилами розничного рынка, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и на основании Постановления Управления по регулированию тарифов Администрации Камчатской области от 02.11.2006 № 18 ПАО «Камчатскэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика в границах зоны деятельности, и ПАО «Камчатскэнерго» включено в единый федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков.

На 01.01.2018 в Камчатском крае статус гарантирующего поставщика присвоен следующим организациям:

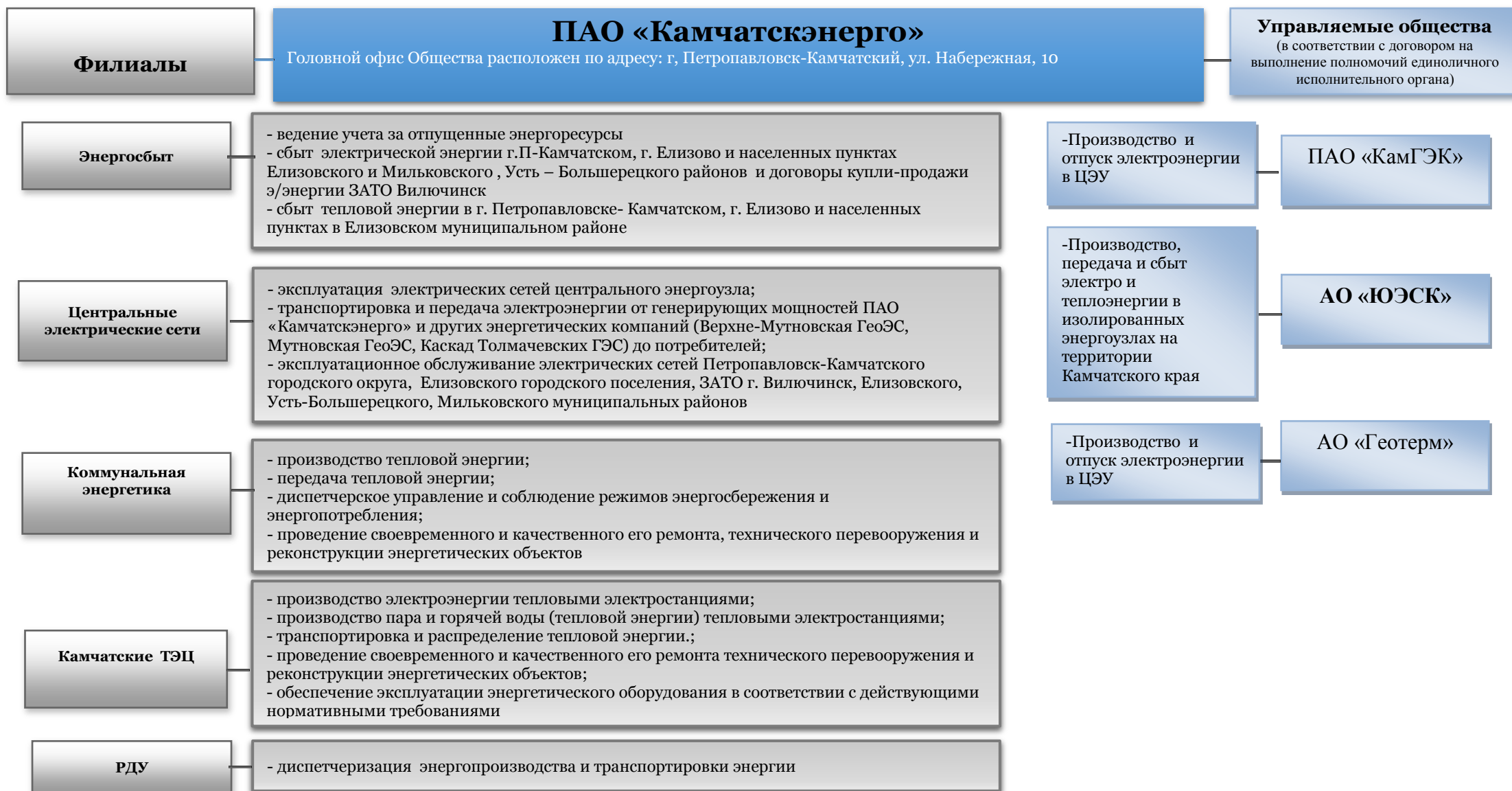
- ПАО «Камчатскэнерго»;
- АО «Паужетская ГеоЭС»;
- АО «ЮЭСК»;
- АО «Корякэнерго»;
- ООО «Электрические сети Ивашки»;
- АО «Оссора»;
- ООО «Колхоз Ударник».

Ввиду того, что гарантирующие поставщики Камчатского края осуществляют энергосбытовую деятельность в изолированных энергорайонах, конкуренция отсутствует.

ПАО «Камчатскэнерго» включено:

- в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе;
- в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара (Производство и передача тепловой энергии) долю более 35 %.

1.1.7. Организационная структура



1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы компаний ПАО «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

Основными стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для населения и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии и теплоэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- реализация инвестиционной программы Общества в полном объеме с целью повышения надежности работы энергосистемы;
- реализация мероприятий по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и по подключению к системам теплоснабжения;
- комплексное развитие централизованной системы теплоснабжения на территории Петропавловск-Камчатского городского округа с максимальным закрытием неэффективных котельных;

- создание энергетической инфраструктуры для площадок ТЭСЭР «Камчатка»;
- снижение сроков присоединения потребителей к электрическим сетям.

В целях реализации указанных задач в 2018 году были осуществлены следующие мероприятия:

- Выполнены основные работы по строительству ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» и ВЛ 110 кВ протяженность 17,5 км от ПС 220/110/35/10 кВ «Авача» до ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки»;
- Выполнены полностью строительно-монтажные работы по объекту: «Сооружение ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», 7 КТПН 10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ»;
- Выполнены работы по 1 пусковому комплексу по реконструкции ПС 110/10 кВ «Новая», осуществлен ввод трансформаторной мощностью 32 МВА.

В рамках развития системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа реализованы следующие мероприятия:

- Получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и результаты инженерных изысканий по второму этапу «Закольцовки» тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловске-Камчатском (участок тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22).
- Разработана и находится на проверке в государственной экспертизе проектно-сметная документация по объекту «Строительство объекта «Сооружение тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от повысительной насосной станции № 3 (ПНС-3) по ул. Академика Королева, строительство повысительной насосной станции № 5 (ПНС-5) и пяти автоматизированных центральных тепловых пунктов (АЦТП) котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 квартал», котельная «103 квартал». Первый пусковой комплекс».

С целью обеспечения достижения стратегических целей Общества и решения поставленных задач в 2019 году в рамках реализации инвестиционной программы запланированы следующие мероприятия:

1. Для электроснабжения площадки «Зеленовские озерки» ТЭСЭР «Камчатка» планируется завершить все работы и ввести в эксплуатацию объект: Сооружение ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ «Авача» до ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки» со строительством ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки» и кабельные линии 10 кВ;

2. Для электроснабжения площадки «Туристический кластер» ТЭСЭР «Камчатка» планируется завершить работы и ввести в эксплуатацию объект: «Сооружение ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», 7 КТПН 10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ»;

3. С целью создания энергетической инфраструктуры на площадке «Нагорный» ТЭСЭР «Камчатка» в 2019 году планируется выполнение работ по 2-му пусковому комплексу реконструкции ПС 110/10 кВ «Новая» (реконструкция ЗРУ, ОРУ, РЗА).

4. В рамках исполнения договора ОТП - 00700/1416187380772090942000000 от 17,06,2014 планируется до конца

года осуществить строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Елизово» до ПС 110/6 кВ «Чайка» (АО «Оборонэнерго») протяженностью 2х37,5 км (две параллельные одноцепные линии);

5. Планируется осуществить реконструкцию ПС 35/10 кВ «Октябрьская» с установкой 3-го трансформатора мощностью 6,3 МВА и заменой ОРУ 35 кВ на ЗРУ 35 кВ для целей реализации исполнения договоров с АО «Камчатские электрические сети» им. И.А. Пискунова на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям.

6. Реализация мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению собственных объектов для обеспечения возможности технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго».

В части развития централизованной системы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа ПАО «Камчатскэнерго» планируется реализация следующих мероприятий:

- Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм, соединяющей тепломагистрали ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловске-Камчатском. Корректировка участка тепломагистрали от УТ-22 до УТ-1. (Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2)». Ориентировочный срок выполнения работ: 2 года;

- Начало строительно-монтажных работ по 1 этапу строительства тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»).

- Разработка ПСД по 2 этапу строительства объекта;

- Начало реализации мероприятия «Строительство тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» со строительством ПНС по ул. Ключевская для закрытия котельных № 7 «Энергопоезд» и № 34 «Электрокотельная», в т.ч. участка тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» до гостиницы «Парус» по ул. Ленинградская.

В целях создания энергетической инфраструктуры на территории центрального энергоузла Камчатского края со стороны ПАО «Камчатскэнерго» начата реализация следующих проектов:

Электроснабжение создаваемой системы теплоснабжения от Верхне-Паратунского месторождения термальных вод.

В рамках данного проекта планируется:

- Строительство новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ (мощность трансформаторов 2х 630 кВА);

- Строительство ВЛ – 35 кВ от существующей ПС 35/10 кВ «ТПК» длиной 24 км;

- Прокладка кабельных линий электропередач, ориентировочной длиной 7,0 км;

- Строительство 6 КТПН различной мощности.

Кроме того, с целью обеспечения возможности подключения проектируемой ТП 35/10 кВ необходимо выполнить реконструкцию существующей ПС 35/10 кВ «ТПК».

Срок реализации объекта: конец 2020 года.

Технологическое присоединение к электрическим сетям объекта «Международный аэропорт Петропавловск-Камчатский (Елизово)»

В рамках данного проекта планируется строительство кабельной линии 10 кВ от ПС «Елизово» ориентировочной протяженностью 1,182 км.

Срок реализации объекта: 30.09.2020.

Технологическое присоединение к электрическим сетям объектов резидента ООО «Морской Стандарт-Бункер», площадка «Центр»

В рамках данного проекта планируется строительство кабельной линии 10 кВ от ПС «КСИ» ориентировочной протяженностью 4,1 км.

Срок реализации объекта: 30.10.2020.

Электроснабжение площадки «Промышленный парк Дальний» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа (строительство ПС 110/6 кВ «Тундровая», РТП 6/0,4 кВ, 4 КТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/6 кВ «Тундровая»:

- Строительство РТП 6/0,4 кВ и 4 КТП 6/0,4 кВ.
- Строительство ЛЭП 6 кВ протяженностью 4,17 км.

Срок реализации объекта: 30.08.2020.

Электроснабжение Резидентов «Зеленовские Озерки» (1 и 2 этап - агропромышленный парк)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки»:

- Строительство – 7 КТПН-различной мощности.
- Строительство ЛЭП протяженностью 21 км.

Срок реализации объекта : 2019-2021 годы.

Электроснабжение Резидентов «Зеленовские Озерки» (3 этап – туристическо-рекреационная зона)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки»:

- Строительство ВЛ 10кВ протяженностью 2х2,7 км.

Срок реализации объекта: 30.08.2019.

1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» (утверждена Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго», протокол от 17.08.2018 № 5).

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и

прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

1.4.1. Отраслевые и рыночные риски

Энергетическая отрасль является базовой отраслью российской экономики, обеспечивающей электрической и тепловой энергией внутренние потребности народного хозяйства и населения, а также экспорт электроэнергии в страны СНГ и дальнего зарубежья. Основой отрасли является система высокотехнологичных устройств, обеспечивающих генерацию, передачу, распределение и потребление энергии, функционирующих в режиме реального времени.

В отчетном периоде деятельность Общества была подвержена влиянию отраслевых рисков, обусловленных следующими факторами:

- наличием перекрестного субсидирования между группами потребителей;

- систематическим изменением действующего законодательства в части генерации, распределения и сбыта энергии.

Для снижения влияния отраслевых рисков и в экономике (смена стагнации рецессией), менеджментом реализовывались следующие мероприятия:

- строгое соблюдение установленных условий получения субсидий на выравнивание тарифов (включая своевременное формирование отчетности для расчетов необходимых бюджетных ассигнований, контроль своевременности и анализ достаточности выделяемых средств);

- постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство в сфере энергетической отрасли.

Поскольку ПАО «Камчатскэнерго» является основным поставщиком электроэнергии на территории Камчатского края, которая отнесена к изолированным энергосистемам, а деятельность Общества подлежит государственному регулированию, рыночные риски, в том числе связанные с усилением конкуренции, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

Вместе с тем, к рыночным рискам можно отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества, в связи с чем в бизнес-плане Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

В связи с тем, что ПАО «Камчатскэнерго» не является участником внешнеэкономической деятельности, возможные изменения отрасли на внешних рынках не оказывают на Общество существенного влияния.

1.4.2. Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности региона показывает, что Камчатский край относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска и средней инвестиционной привлекательностью.

Камчатский край является периферийным и изолированным от основной территории Дальнего Востока и характеризуется географической и транспортной удаленностью от базовых коммуникаций и рынков страны.

Осуществляя деятельность на территории Камчатского края, входящего в Дальневосточный федеральный округ, являющийся базой для создания территорий опережающего развития (ТОР), ПАО «Камчатскэнерго» реализует ряд крупных инвестиционных проектов по подключению к электрическим и тепловым сетям. В связи географическими особенностями региона у Общества возникают риски, связанные с реализацией этих проектов, вызванные нарушениями (срывами) контрагентами Общества сроков выполнения работ, поставок оборудования и материалов.

В качестве мероприятий по управлению данными рисками Общество осуществляет постоянный контроль выполнения графиков работ, поставок оборудования и материалов, принимает меры к оптимизации (сокращению) сроков проведения закупочных процедур, проводит работу с поставщиками и подрядчиками (в том числе претензионную), а также с резидентами ТОР и заявителями.

Природно-климатические риски (лавины, землетрясения, снегопады) могут оказать существенное влияние на деятельность Общества. Для снижения влияния данных рисков Общество реализует следующие меры:

- с целью недопущения аварий и снижения частоты перерывов в электроснабжении Обществом систематически проводятся снеголавинные наблюдения и проверки систем плавки гололеда;
- производится страхование имущества Общества от всех видов рисков.

Учитывая риски снижения объемов добычи природного газа в регионе и их последствия в виде увеличения топливной составляющей в экономически обоснованном тарифе на электрическую и тепловую энергию (закупка и доставка на территорию Камчатского края мазута и угля), Обществом проводится постепенная консолидация под управлением ПАО «Камчатскэнерго» энергетических активов Камчатского края (в том числе в части возобновляемой энергетики – ПАО «КамГЭК» и АО «Геотерм»). Указанные мероприятия позволят создать единый центр принятия инвестиционных решений по развитию энергетики региона.

1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 у Общества имеется ссудная задолженность. Условия кредитования и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим заемным средствам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит закупочные процедуры для привлечения кредитов с целью получения наиболее благоприятных условий кредитования.

1.4.4. Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так

как деятельность Общества планируется и осуществляется в национальной валюте (рубль).

1.4.5. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

Поскольку основная деятельность Общества подлежит государственному регулированию, тарифы на электроэнергию (основная продукция, реализуемая ПАО «Камчатскэнерго» - электрическая и тепловая энергия) жестко зафиксированы регулятором, рынок потребителей ограничен, у Общества возникают риски тарифного регулирования.

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством. Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и в значительной степени зависит от объёма полезного отпуска.

Основным риском тарифного регулирования является снижение полезного отпуска конечному потребителю относительно плановой величины. Общество минимизирует данный риск, путем подачи заявления в ФАС, по снятию разногласий с Регулятором по возмещению недополученной выручки, в результате снижения полезного отпуска, в следующем периоде регулирования.

Риски резкого и незапланированного изменения цен (тарифов) на основную продукцию оцениваются Обществом как незначительные.

При этом существенными для ПАО «Камчатскэнерго» являются риски непринятия регулятором (в связи с введением ограничений на темпы роста цены на электрическую и тепловую энергию) ряда экономически обоснованных расходов для целей тарифного регулирования. В рамках процедур управления и минимизации возникающих в этой связи рисков, Общество:

- стремится к эффективному взаимодействию с регулятором, органами исполнительной и местной власти (установление предельных уровней тарифов с учетом дополнительных факторов деятельности ПАО «Камчатскэнерго»);
- осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство в сфере тарифного регулирования, анализ расходов, учтенных в тарифе, формирование установленной необходимой валовой выручки согласно действующим нормативно-правовым актам.

Для снижения последствий возможной реализации рисков тарифного регулирования Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленной на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования (осуществление мероприятий в рамках утверждённых программ управления издержками, энергосбережения и повышения энергоэффективности).

1.4.6. Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных

кассовых разрывов и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг дебиторской задолженности по недопущению прироста просроченных обязательств, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности. С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

1.4.7. Кредитные риски

В 2018 году Общество привлекало кредиты и займы для пополнения оборотных средств и рефинансирования кредитного портфеля.

По состоянию на 31.12.2018 у Общества имеется ссудная задолженность. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) контрагентами договорных обязательств перед Обществом. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг состояния расчетов и при необходимости оперативно реализует мероприятия по управлению задолженностью. С учетом вышеизложенного, кредитные риски минимизируются.

1.4.8. Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- риски судебных исков в адрес Общества;
- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в том числе перед персоналом Общества.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

1.4.9. Риски, связанные с деятельностью Общества

К наиболее существенным рискам, связанным с основной деятельностью, Общество относит риски в области обеспечения ТЭР и МТР,

в том числе риски повышения цены на основное технологическое топливо (газ и мазут топочный).

Для снижения данных рисков Обществом:

- осуществляется постоянный контроль исполнения договоров поставок и перевозок топливо-энергетических ресурсов (включая претензионную и исковую работу в случае нарушений со стороны контрагентов);
- привлекаются аккредитованные и аттестованные химические лаборатории (для определения качества поставляемого топлива);
- проводится мониторинг фактических запасов, контроль и анализ расхода топлива;
- осуществляется контроль своевременности оплаты поставленных топливных ресурсов (во избежание просроченной кредиторской задолженности).

Общество оценивает риски, связанные со снижением уровня оплаты реализуемых Обществом энергоресурсов как существенные.

С целью снижения данных рисков в Обществе разрабатываются и реализовываются программы мероприятий по отдельным группам и проблемным потребителям (в том числе по устранению причин возникновения конфликтов), формированию положительной судебной практики. Общество стремится к внедрению эффективной системы управления дебиторской задолженностью, в том числе за счет постоянного мониторинга соответствующих показателей, «адресной» работы с проблемными потребителями, своевременного взыскания дебиторской задолженности в судебном порядке, подписания соглашений о реструктуризации, создает резерв по сомнительным долгам, при планировании деятельности учитывает сценарии неблагоприятного развития ситуации (антикризисное бизнес-планирование).

С учётом проводимой работы данные риски снижены до приемлемого для Общества уровня.

1.4.10. Экологические и социальные риски

Осуществляя деятельности по производству электрической и тепловой энергии, Общество осознает наличие воздействия на окружающую среду и связанных с этим рисков. Для их снижения выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду, организует обучение работников по соответствующим программам подготовки.

Уход высококвалифицированного персонала и вызванное этим снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии, реализуемые Обществом, являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала. По результатам проведенной работы показатель текучести кадров не превышает общепринятого (7 %).

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы

аттестации персонала, проведением обучения, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

1.4.11. Производственные риски

Производственные риски в деятельности Общества проявляются в виде отказов оборудования, перерывов в подаче энергии потребителям, снижении технической надежности электро- и теплоснабжения. Учитывая возможные тяжелые последствия от реализации данной группы рисков (риски возникновения крупных аварий техногенного характера, несущие угрозы жизни и здоровью людей и приводящие к перерывам в производстве, риски несчастного случая на производстве), Общество относит их к разряду существенных.

Управление данными рисками осуществляется путем принятия комплекса мер, по обеспечению надежности оборудования, с целью чего Обществом:

- реализуются предусмотренные производственными программами необходимые мероприятия технического перевооружения и реконструкции, ремонта и технического обслуживания (ТО), направленные на обеспечение надежности и безопасности функционирования производственных активов;
- организуются мероприятия по снижению аварийности: проведение снеголавинных наблюдений в районе с. Бархатная, вул. Вилучинский (ВЛ-201 Авача-Мутновская ГеоЭС), г. Высокий Половинчик (ВЛ-127 Развилка-Мильково). Чистка просек ВЛ 110-220 кВ, проведение осмотра ВЛ-201. Проведение проверки систем плавки гололеда;
- разрабатываются и реализуются программы капитальных ремонтов. Осуществляется контроль выполнения работ подрядными организациями;
- проводятся мероприятия по работе с персоналом: обучения работников, своевременная аттестация и проверка знаний. Особое внимание уделяется соблюдению требований безопасности на производстве: обеспечение работников Общества средствами индивидуальной защиты, проведение инструктажей персонала по безопасному производству работ на производстве (оборудование, ВЛ и т.д). Проведение специальной подготовки оперативного, оперативно-ремонтного персонала, технической учебы оперативного персонала;
- организуются расследования и разбор внештатных ситуаций с привлечением профильных специалистов, входящих в состав специальных комиссий, по результатам которых разрабатывается комплекс мер, направленных на предотвращение подобных происшествий в будущем.

Все запланированные в отчетном периоде мероприятия выполнены в полном объеме, ни один из указанных видов рисков не реализовался.

В связи с тем, что ПАО «Камчатскэнерго» в своей деятельности ориентировано на использование продукции российских производителей, риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов, не являются для Общества актуальными.

1.4.12. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет основные виды деятельности в условиях ограниченной конкуренции, вследствие чего риск возникновения

у Общества убытков из-за уменьшения числа клиентов (потребителей) в результате формирования негативного представления о его деятельности оценивается как несущественный.

Однако, являясь публичной компанией, ПАО «Камчатскэнерго» учитывает репутационную составляющую деятельности и принимает меры по нивелированию негативного влияния рисков этой группы на бренд Общества. Для предотвращения репутационного риска и формирования позитивного общественного мнения к своей деятельности Общество своевременно и качественно исполняет свои обязательства перед партнерами, строго соблюдает законодательство и нормы деловой этики. Компания придерживается принципов достоверности, прозрачности и своевременности раскрытия информации о результатах своей деятельности в открытых источниках, контролирует риски распространения инсайдерской информации (в компании действует Положение об инсайдерской информации ПАО «Камчатскэнерго»).

1.4.13. Стратегический риск

В качестве стратегического риска ПАО «Камчатскэнерго» рассматривает риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития ПАО «Камчатскэнерго» (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности ПАО «Камчатскэнерго», неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, полном или частичном отсутствии необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), а также недостаточности принятых организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности ПАО «Камчатскэнерго».

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы ПАО «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в 2018 году

Деятельность ПАО «Камчатскэнерго» в отчетном периоде была направлена на выполнение поставленных целей и задач, связанных как с надежным и бесперебойным обеспечением электрической и тепловой энергией существующих потребителей в зоне деятельности Общества, так и с реализацией мероприятий по развитию электро- и теплосетевой инфраструктуры для подключения перспективных потребителей.

✓ Завершены работы по 3-му пусковому комплексу строительства ПС 35/10 кВ «Морозная» со строительством ЛЭП 10 кВ для технологического подключения горнолыжной базы «Морозная» г. Елизово.

✓ Возможности новой подстанции 35/10 кВ «Морозная» позволят обеспечить технологическое присоединение к электрическим сетям новых

потребителей на территории Елизовского городского поселения, а также повысить надежность системы электроснабжения города Елизово.

✓ В рамках программы развития теплосетевой инфраструктуры города Петропавловска-Камчатского были завершены работы по первому этапу «закольцовки» тепловых сетей тепломагистрали-1 и тепломагистрали-2, построена АЦТП «Ленинградская» для подключения потребителей к системам теплоснабжения от КТЭЦ-2. Старая мазутная котельная в этом районе была закрыта.

✓ Выполнено строительство тепловых сетей 2-го контура для подключения к системам теплоснабжения жилых домов по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная.

1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб. (без НДС)
Тепловая энергия	48,810	тыс. Гкал	
Электрическая энергия	190,205	млн. кВтч	
Дизельное топливо	1 147 835	литр	47 712
Бензин автомобильные Нормаль-80	293 043	литр	10 587
Бензин автомобильный Регуляр-92	298 753	литр	11 5245
Мазут топочный	73 465	тн	1 545 280
Газ природный	388 027	тыс. м ³	2 687 142
Топливо судовое маловязкое	57	тн	2 020
Уголь	102 176	тн	584 859

2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Корпоративное управление Общества осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и основывается на следующих принципах:

- соблюдение законных интересов и прав акционеров;
- подотчетности исполнительных органов Совету директоров и Совету директоров – общему собранию акционеров в соответствии с действующим законодательством;
- информационной открытости;
- постоянного совершенствования системы корпоративного управления.

2.1. Органы управления и контроля ПАО «Камчатскэнерго»

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.
- Коллегиальный исполнительный орган – Правление.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Органы управления и контроля ПАО «Камчатскэнерго»



2.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Обзор общих собраний акционеров, проведенных в 2018 году

Годовое Общее собрание акционеров в форме совместного присутствия состоялось 14.06.2018 с повесткой дня:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2017 год, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2017 год.
2. О распределении прибыли (в том числе, о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2017 года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении Аудитора Общества.

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году

- утверждены: Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, Аудитор Общества
- принято решение не выплачивать дивиденды по акциям всех категорий Общества по итогам 2017 года
- избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества
- Утвержден Аудитор Общества.

2.1.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью компании и контролирует исполнение решений общего собрания акционеров ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Действующий состав Совета директоров, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 14.06.2018 (Протокол №1):

Председатель Совета директоров

Заборовский Виктор Юрьевич

Год рождения: 25.01.1968

Сведения об образовании: высшее, Курганский машиностроительный институт, Санкт-Петербургский институт экономики и управления

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Заместитель Директора Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток»

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата первого избрания в состав СД – 19.06.2012

Дата последнего избрания в состав СД – 14.06.2018

Заместитель председателя Совета директоров

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 10.11.1982

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата первого избрания в состав СД – 19.06.2012

Дата последнего избрания в состав СД – 14.06.2018

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 22.10.1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Генеральный директор.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2017

Дата последнего избрания в состав СД – 14.06.2018

Корнеева Дарья Геннадьевна

Год рождения: 23.11.1974

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный открытый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2017

Дата последнего избрания в состав СД – 14.06.2018

Васильев Сергей Вячеславович

Год рождения: 01.04.1975

Сведения об образовании: высшее, Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова.

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Заместитель Генерального директора – директор Дивизиона «Дальний Восток», первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток».

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2018

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2018

Ткачева Наталья Николаевна

Год рождения: 05.11.1973

Сведения об образовании: высшее, Поволжский технологический институт сервиса ГАСБУ

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Начальник управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата первого избрания в состав СД – 14.06.2018

Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 16.05.1972

Сведения об образовании: высшее, Московский Государственный университет инженеров геодезии и картографии

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Директор Департамента топливообеспечения

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Дата последнего избрания в состав СД – 14.06.2018

До проведения годового общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 31.05.2017 (Протокол №1):

Председатель Совета директоров

Заборовский Виктор Юрьевич

Год рождения: 25.01.1968

Сведения об образовании: высшее, Курганский машиностроительный институт, Санкт-Петербургский институт экономики и управления

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Заместитель Директора Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток»

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Заместитель председателя Совета директоров

Андрейченко Юрий Александрович.

Год рождения: 30.03.1983

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Заместитель директора Департамент корпоративного управления и управления имуществом.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 10.11.1982

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 22.10.1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Генеральный директор.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Корнеева Дарья Геннадьевна

Год рождения: 23.11.1974

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный открытый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Жадовец Евгений Михайлович

Год рождения: 20.10.1968

Сведения об образовании: высшее, Красноярский политехнический институт; ГОУ ВПО «Сибирский государственный технический университет»

Сведения об основном месте работы: ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, Исполняющий обязанности директора филиала.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Хмарин Виктор Викторович

Год рождения: 15.04.1978

Сведения об образовании: высшее, Санкт-Петербургский государственный университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

В 2018 году членами Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.3. Исполнительные органы

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом ПАО «Камчатскэнерго» полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Согласно решению Совета директоров (Протокол №22 от 30.04.2014) с 31.05.2014 Генеральным директором ПАО «Камчатскэнерго» избран **Кондратьев Сергей Борисович**.

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго».

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Коллегиальный исполнительный орган - Правление

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором.

Членами коллегиального исполнительного органа являются:

Председатель Правления

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 22.10.1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Генеральный директор.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Новиков Алексей Николаевич

Год рождения: 02.09.1973

Сведения об образовании: высшее, Камчатский государственный технический университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Заместитель Генерального директора – главный инженер.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0,000155

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Швалова Людмила Владимировна

Год рождения: 28.05.1967

Сведения об образовании: высшее, Новосибирский институт советской кооперативной торговли, Московский технологический институт

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Главный бухгалтер.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Кротик Станислав Алексеевич

Год рождения: 07.10.1966

Сведения об образовании: высшее, Московский авиационный институт, Московский институт потребительской кооперации

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Заместитель Генерального директора по ресурсам.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Миронов Сергей Олегович

Год рождения: 19.01.1963

Сведения об образовании: высшее, Орловское высшее военное командное училище связи им. М.И. Калинина.

Сведения об основном месте работы: ПАО «Камчатскэнерго», Заместитель Генерального директора по безопасности.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Беловол Ольга Владимировна

Год рождения: 19.03.1980

Сведения об основном месте работы: Общество не располагает сведениями об основном месте работы Беловол О.В., трудовые взаимоотношения прекращены в августе 2017 г.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

В отчетном году состоялось 18 заседаний Правления, на которых рассмотрено 65 вопросов.

В 2018 году членами Правления ПАО «Камчатскэнерго» сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества

Совет директоров

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 619 884 (шестьсот девятнадцать тысяч восемьсот восемьдесят четыре) рубля.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2018 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	619 884
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	619 884
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	131 052

Правление

Совокупный размер вознаграждения Правления ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 45 434 311 (сорок пять миллионов четыреста тридцать четыре тысячи триста одиннадцать) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2018 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	22 957 708
Премии	22 476 603
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	

ИТОГО	45 434 311
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 17.08.2018 (Протокол от 17.08.2018 №5).

2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует на основании ст. 17 Устава Общества, а также «Положения о ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго», утвержденного годовым общим собранием акционеров 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012) (далее – Положение о РК). Количество членов ревизионной комиссии составляет 5 человек.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 14.06.2018 (Протокол №1)

Председатель Ревизионной комиссии Щеголева Елена Александровна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный аграрный университет.

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро, Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Белокриницкий Владимир Петрович

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт.

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Главный специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее, ФГОУВПО «Приморская государственная сельскохозяйственная академия»

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», ведущий специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0.

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Маркова Альбина Владимировна

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее, Амурский государственный университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Заместитель директора департамента по контрольно-ревизионной деятельности.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Новикова Юлия Викторовна

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее, МАТИ РГТУ им. К.Э. Циолковского

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», Начальник управления антикоррупционной деятельности департамента контроля и управления рисками.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров 14.06.2017 (Протокол №1)

Председатель Ревизионной комиссии

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее, ВГУЭС

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», начальник управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее, ФГОУВПО «Приморская государственная сельскохозяйственная академия»

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», ведущий специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Белокриницкий Владимир Петрович

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт.

Сведения об основном месте работы: ПАО «РусГидро», главный специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Павленко Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный технологический институт.

Сведения об основном месте работы: ПАО «ДЭК», Руководитель службы внутреннего аудита.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Кошелева Антонина Викторовна

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: высшее, Хабаровский институт народного хозяйства.

Сведения об основном месте работы: ПАО «ДЭК», Руководитель сектора управленческого и финансового аудита Службы внутреннего аудита.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии производятся в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол №1 от 29.05.2009).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в

электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2009, протокол №1.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 295 218 (двести девяносто пять тысяч двести восемнадцать) рублей.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Отчет Совета директоров

Деятельность Совета директоров Общества в 2018 году осуществлялась в соответствии с действующим законодательством РФ, уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» (утверждено в новой редакции решением ГОСА 19.06.2012, Протокол № 1 от 22.06.2012).

За отчетный период проведено – 21 заседание Совета директоров Общества в форме заочного голосования, на рассмотрение вынесено 135 вопросов.

В отчетный период Советом директоров Общества рассмотрено 6 договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. В заседаниях принимали участие все члены Совета директоров.

Наиболее значимые вопросы, рассмотренные на заседаниях Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго»:

- утверждение внутренних документов Общества в целях обеспечения финансовой устойчивости ПАО «Камчатскэнерго», повышения требований к уровню надежности и финансовой устойчивости кредитных организаций, привлекаемых для построения расчетно-платежной системы и управления денежными средствами ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 01.02.2018/Протокол № 12 от 01.02.2018);

- утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг: о внесении изменений в Методику проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 01.02.2018/Протокол № 12 от 01.02.2018);

- утверждение бизнес-плана Общества на 2018-2022 годы (Заседание Совета директоров 09.02.2018/Протокол № 13 от 09.02.2018);

- утверждение годовой комплексной программы закупок Общества на 2019 год (Заседание Совета директоров 26.02.2018/Протокол № 14 от 26.02.2018);

- утверждение Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ПАО «Камчатскэнерго» и Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников

ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 26.02.2018/Протокол № 14 от 26.02.2018);

➤ утверждение внутреннего документа Общества: «Об утверждении перечня информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг» (Заседание Совета директоров 27.03.2018/Протокол № 16 от 27.03.2018);

➤ утверждение Положения о закупке продукции для нужд ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 27.03.2018/Протокол № 16 от 27.03.2018);

➤ утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг: альбома типовых форм для проведения закупок (Заседание Совета директоров 29.06.2018/Протокол № 2 от 29.06.2018);

➤ утверждение Политики в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции (Заседание Совета директоров 17.08.2018/Протокол № 5 от 17.08.2018);

➤ утверждение внутреннего документа Общества: «О присоединении ПАО «Камчатскэнерго» к Положению о взаимодействии ПАО «РусГидро» и подконтрольных обществ в сфере утилизации золошлаковых отходов» (Заседание Совета директоров 17.08.2018/Протокол № 5 от 17.08.2018);

➤ утверждение организационной структуры Общества в новой редакции (Заседание Совета директоров 28.09.2018/Протокол № 7 от 28.09.2018);

➤ утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ, услуг: «О присоединении к Единому положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро» (Заседание Совета директоров 29.10.2018/Протокол № 8 от 29.10.2018);

➤ утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ, услуг: «О присоединении к Каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» и Порядку применения Каталога корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» (Заседание Совета директоров 29.10.2018/Протокол № 8 от 29.10.2018);

➤ утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ, услуг: «О присоединении к Альбому типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро» (Заседание Совета директоров 29.10.2018/Протокол № 8 от 29.10.2018);

➤ утверждение внутреннего документа Общества: «О присоединении к Программе по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в группе РусГидро» (Заседание Совета директоров 28.11.2018/Протокол № 9 от 28.11.2018);

➤ утверждение бизнес-плана Общества на 2019-2023 годы, в том числе Плана мероприятий по оптимизации издержек ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 год (Заседание Совета директоров 28.11.2018/Протокол № 9 от 28.11.2018);

- одобрение Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2021 годы (Заседание Совета директоров 17.12.2018/Протокол № 10 от 17.12.2018);
- утверждение Программы страховой защиты ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 год (Заседание Совета директоров 17.12.2018/Протокол № 11 от 27.12.2018);
- утверждение Страховщиков Общества на 2019 год (Заседание Совета директоров 17.12.2018/Протокол № 11 от 27.12.2018);
- утверждение внутреннего документа Общества: Об утверждении Политики благотворительной и спонсорской деятельности Общества (Заседание Совета директоров 17.12.2018/Протокол № 11 от 27.12.2018);
- утверждение внутреннего документа Общества: «Об утверждении Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции» (Заседание Совета директоров 17.12.2018/Протокол № 11 от 27.12.2018).

2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России», а также следующими документами, регламентирующими взаимоотношения в области корпоративного управления:

- Устав ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции (Протокол № 1 от 08.06.2017) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции (Протокол № 1 от 21.05.2014) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 22.06.2012) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 08.06.2017) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 22.06.2012) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 29.09.2009) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о Правлении Общества утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 21.05.2010) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение об инсайдерской информации Общества в новой редакции утверждено решением Совета директоров 15.01.2014 (Протокол

№ 14 от 15.01.2014) (<http://kamenergo.ru/invest/raskrytie-informatsii/insayderskaya-informatsiya/>);

➤ Положение об информационной политике Общества, утверждено Советом директоров 22.09.2006 (Протокол № 10 от 22.09.2006);

➤ Кодекс корпоративной этики ПАО «Камчатскэнерго» утвержден Советом директоров 25.06.2015 (Протокол № 3 от 25.06.2015);

➤ Положение комитета по Аудиту утверждено решением Совета директоров 30.11.2015 (Протокол № 12) (<http://kamenergo.ru/>);

➤ Регламент подготовки материалов к заседаниям Совета директоров Общества утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» № 291 «А» от 13.08.2015;

➤ Информация о соблюдении ПАО «Камчатскэнерго» Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463), приведена в Приложении № 5.

2.4. Уставный капитал

Уставный капитал ПАО «Камчатскэнерго» состоит из 42 034 616 826 штук акций номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, приобретенных акционерами (размещенные акции) и составляет 4 203 461 682,60 рублей.

В 2018 году увеличение/ уменьшение Уставного капитала Общества не проводилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
Общее количество размещенных акций	41 851 554 774	183 062 052
Номинальная стоимость 1 акции	0,1 руб.	0,1 руб.
Общая номинальная стоимость	4 185 155 477,40 руб.	18 306 205,20 руб.

По состоянию на 31.12.2018 на балансе Общества собственных акций нет.

Общество объявляет к размещенным акциям 39 030 945 169 (тридцать девять миллиардов тридцать миллионов девятьсот сорок пять тысяч сто шестьдесят девять) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, на общую сумму 3 903 094 516 (три миллиарда девятьсот три миллиона девятьсот сорок четыре тысячи пятьсот шестнадцать) рублей 90 копеек.

Данные об акциях Общества

Вид, серия (тип), форма ценных бумаг	акции именные бездокументарные обыкновенные	акции именные бездокументарные привилегированные типа А
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	1-02-00235-А	2-02-00235-А
Дата государственной	13.12.2005	13.12.2005

регистрации выпуска ценных бумаг		
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ЦБ	ФСФР России	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска:	41 851 554 774 штук	183 062 052 штук
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска	0,1 руб.	0,1 руб.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости	4 185 155 477 рублей 40 копеек	18 306 205 рублей 20 копеек
Состояние выпуска	акции находятся в обращении	акции находятся в обращении

Эмиссионная деятельность ПАО «Камчатскэнерго»

	Привилегированные акции			Обыкновенные акции		
№ выпуска (способ размещения)	Кол-во ЦБ (период размещения)	Дата регистрации выпуска (№ регистрации выпуска)	Дата регистрации отчета о выпуске (регистрирующий орган)	Кол-во ЦБ (период размещения)	Дата регистрации выпуска (№ регистрации выпуска)	Дата регистрации отчета о выпуске (регистрирующий орган)
I выпуск (приобретение при преобразовании в АО)	139 792 (с 02.01.1994 – 07.07.1995)	07.10.1993 (38-1-11-0056)	01.02.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)	673 905 (с 02.01.1994 – 07.07.1995)	07.10.1993 (38-1-11-0056)	01.02.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)
II выпуск (распределение среди акционеров)	45 034 816 (с 02.02.1996 – 01.03.1996)	01.02.1996 (38-1-0154)	12.07.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)	217 102 462 (с 02.02.1996 – 01.03.1996)	01.02.1996 (38-1-0154)	12.07.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)
III выпуск (распределение среди акционеров)	137 887 444 (с 05.09.1996 – 01.11.1996)	04.09.1996 (38-1-0162)	12.05.1997 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)	664 723 576 (с 05.09.1996 – 01.11.1996)	04.09.1996 (38-1-0162)	12.05.1997 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)
ОБЪЕДИНЕНИЕ ВЫПУСКОВ Распоряжение ФКЦБ России от 21.11.2003 № 03-2789/р	183 062 052	2-01-00235-A		889 499 943	1-01-00235-A	
Уменьшение УК, путем уменьшения ном. стоимости	183 062 052	13.12.2005 (2-02-00235-A)	07.02.2006 (ФСФР России)	882 499 943	13.12.2005 (1-02-00235-A)	07.02.2006 (ФСФР России)
Увеличение УК, путем открытой подписки	-	-		41 851 554 774 (25.10.2006- 29.01.2007)	17.10.2006 (1-02-00235-A)	29.03.2007 (ФСФР России)

2.5. Структура уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг, на счетах которых учитывается более 5% УК	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2018	31.12.2018	01.01.2018	31.12.2018
Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	98,68	98,68	99,11%	99,11%

Держатели акций по состоянию на 31.12.2018

Тип владельца ценных бумаг	31.12.2018	
	Доля в УК, %	Численность
физические лица	0,37	2 788
юридические лица	0,10	22
номинальные держатели, в т.ч.:	99,02	2
Акционерное общество «РАО ЭС Востока» (владелец ценных бумаг)	98,68	1
неустановленные лица	0,51	1
собственность субъекта РФ	0	0
федеральная собственность	0	0

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2018 – 2813.

Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении¹

Наименование Общества	Наименование акционера	Количество принадлежащих акций	Доля в УК на 01.01.2018	Доля в УК на 31.12.2018
ПАО «Камчатскэнерго»	АО «ЮЭСК»	26 267 889	0,06%	0,06%
АО «ЮЭСК»	ПАО «Камчатскэнерго»	887 802 560	100%	100%

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

В 2018 году акции Общества обращались на ПАО Московской Бирже (ранее - Фондовой бирже ММВБ).

Данные по допуску к торгам ценных бумаг ПАО «Камчатскэнерго»

Биржа/тип акций	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»	14.03.2008	09.07.2008

Динамика рыночных котировок акций ПАО «Камчатскэнерго»

	Рыночная цена, руб.		
	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018
Обыкновенные акции (АОИ - kche)	0,1630	0,1285	0,134
Привилегированные акции (АПИ)	0,2240	0,313	0,298

¹ Перекрестное участие организаций в капитале друг друга - ситуация, когда одна организация (первая) напрямую участвует в другой организации, а последняя организация участвует в первой организации

- кчер)			
---------	--	--	--

Результаты торгов

За отчётный период на Московской Бирже:

➤ по обыкновенным акциям – 6 711 сделки, объем торгов составил 55 435 583 шт. акций на сумму 244 134 294 руб.;

➤ по привилегированным акциям – 4 576 сделки, объем торгов составил 54 411 613 шт. акций на сумму 73 378 621 руб.

max стоимость акций составила:

- по обыкновенным – 0,1955 руб.
- по привилегированным – 0,448 руб.

min стоимость акций составила:

- по обыкновенным – 0,09 руб.
- по привилегированным – 0,13 руб.

Данные о рыночной капитализации ПАО «Камчатскэнерго»

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли – ПАО Московской Биржей.

По состоянию на 31.12.2016 рыночная капитализация, рассчитанная как суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям Общества, составляет 6 862 809 327,81 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 6 821 803 428,16 руб., по привилегированным акциям - 41 005 899,65 руб.).

По состоянию на 31.12.2017 рыночная капитализация, рассчитанная как суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям Общества, составляет 5 435 223 210,74 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 5 377 924 788,46 руб., по привилегированным акциям - 57 298 422,28 руб.).

По состоянию на 31.12.2018 рыночная капитализация, рассчитанная как суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям Общества, составляет 5 662 660 741,22 руб. (капитализация по обыкновенным акциям – 5 608 108 339,72 руб., по привилегированным акциям – 54 552 401,50руб.).

2.7. Участие Общества в иных организациях

Участие ПАО «Камчатскэнерго» в коммерческих организациях

№	Наименование организации	Основные виды деятельности	по балансу, тыс. руб.	шт. акций	Номинал руб.	Доля в УК, % на 31.12.2018
1	АО «ЮЭСК»	производство и передача электроэнергии	571 197	887 802 560	1	100

В рамках исполнения поручения Правления по вопросу о централизации управления энергетическими активами группы РусГидро на территории Камчатского края (Пр. от 14.02.2018 № 1087пр/9) 24.04.2018 Обществом подписаны договоры с АО «ЮЭСК», АО «Геотерм» и

ПАО «КамГЭК» на выполнение полномочий единоличного исполнительного органа.

Сведения об управляющей организации ПАО «Камчатскэнерго» внесены в ЕГРЮЛ Обществ:

- АО «ЮЭСК» - 11.05.2018 ГРН 2184101091469
- ПАО «КамГЭК» - 11.05.2018 ГРН 2184101091470
- АО «Геотерм» - 11.05.2018 ГРН 2184101091458.

Участие ПАО «Камчатскэнерго» в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2018

Наименование организации	Дата вступления	Сфера деятельности НК	Размер ежегодных взносов Общества, (руб.)
Ассоциация «Энергетической работодательской ассоциации России» (сокращенное наименование – Ассоциация «ЭРА России»	05.12.2003	Содействие развитию электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработке и проведению согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения.	900 000
Союз «Инновационные технологии проектирования»	18.06.2014	проектирование	84 000
Союз «Саморегулируемая организация строителей Камчатки»	19.06.2017	строительство	108 000

2.8. Отчет о существенных сделках

Отчет о совершенных Обществом сделках с заинтересованностью и крупных сделках представлен в Приложении № 4 к Годовому отчету.

3. Производство

Виды производственной деятельности Общества:

- выработка электрической энергии на электростанциях ПАО «Камчатскэнерго»;
- транспортировка выработанной на собственных станциях и покупной электроэнергии от АО «Геотерм» и ПАО «КамГЭК»;
- сбыт электрической энергии;
- производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии.

3.1. Основные производственные показатели Общества

3.1.1. Производство и распределение электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций ПАО «Камчатскэнерго»

№ пп	Наименование электростанции	N уст (МВт)		Изменение за 2017 год, МВт	N уст (МВт)	Изменение за 2018 год, МВт
		31.12.2016	31.12.2017		31.12.2018	
1	КТЭЦ-1	229,000	204,000	-25,000	204,000	0,000
2	КТЭЦ-2	160,000	160,000	0,000	160,000	0,000
3	ДЭС ТЭЦ-2	3,150	3,150	0,000	3,150	0,000
4	ДЭС-5 с. Мильково	4,000	4,000	0,000	4,000	0,000
5	ДЭС-6 с. Усть-Большерецк	4,600	4,600	0,000	4,600	0,000
	ПАО «Камчатскэнерго»:	400,750	375,750	-25,000	385,750	0,000

Выработка электроэнергии станциями ПАО «Камчатскэнерго»

(млн.кВт.ч)

№ п/п	ПАО «Камчатскэнерго»	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016	2018 год	Изменение 2018/2017
1.	КТЭЦ-1	223,488	232,164	8,676	268,896	36,732
2.	КТЭЦ-2	755,811	748,704	-7,107	769,104	20,400
3.	ДЭС ТЭЦ-2	0,027	0,036	0,009	0,018	-0,018
4.	ДЭС-5 с. Мильково	0,111	0,217	0,106	0,104	-0,113
5.	ДЭС-6 с. Усть-Большерецк	0,182	0,199	0,017	0,094	-0,105
	ПАО «Камчатскэнерго»	979,619	981,320	1,701	1038,216	56,896

Выработка электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году составила 1038,216 млн. кВтч, что на 56,896 млн. кВтч больше, чем в 2017 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии обусловлено увеличением электропотребления и снижением объемов покупной электроэнергии от АО «Геотерм».

3.1.2. Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных ПАО «Камчатскэнерго»

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2017/2016 (Гкал/ч)	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2018/2017 (Гкал/ч)
		31.12.2016	31.12.2017		31.12.2018	
1.	КТЭЦ-1	361,000	289,000	-72,000	289,000	0,000
2.	КТЭЦ-2	410,000	410,000	0,000	410,000	0,000
3.	Филиал «Коммунальная энергетика»-котельные	520,010	520,010	0,000	520,010	0,000
4.	Филиал «Коммунальная энергетика»-электрокотельные	0,860	0,860	0,000	0,860	0,000
	ПАО «Камчатскэнерго»	1291,870	1219,870	-72,000	1219,870	0,000

Отпуск тепла станциями и котельными

(тыс. Гкал)

№ п/п	ПАО «Камчатскэнерго»	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016	2018 год	Изменение 2018/2017
1.	Камчатская ТЭЦ-1	360,682	333,165	-27,517	332,103	-1,062
2.	Камчатская ТЭЦ-2	830,461	756,323	-74,138	768,890	12,567
3.	Филиал «Коммунальная энергетика»	928,858	776,449	-152,409	794,064	17,615
3.1	в т.ч. электрокотельная	1,936	1,139	-0,797	1,110	-0,029
	ПАО «Камчатскэнерго»	2120,001	1865,937	-254,064	1 895,057	29,120

Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2018 году составил 1895,057 тыс. Гкал, что на 29,120 тыс. Гкал выше, чем в 2017 году, за счет снижения температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,3°C, увеличения продолжительности отопительного периода из-за более позднего окончания (на 5 дней) и раннего начала (на 3 дня) относительно 2017 года.

Изменение протяженности теплосетей

	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017/2016		2018	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно исполнении	км.	934,17	933,87	-0,3	0,03	940,03	6,16	0,66
в том числе магистральные	км.	114,18	115,31	1,13	0,99	115,31	0	0
внутриквартальные	км.	819,99	818,56	-1,43	0,17	824,72	6,16	0,75

В 2018 году протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении увеличилась относительно 2017 года на 6,16 км. по следующим причинам:

➤ по филиалу Камчатские ТЭЦ протяженность тепловых сетей увеличилась за счет принятия в эксплуатацию бесхозяйных распределительных тепловых сетей.

➤ по филиалу Коммунальная энергетика протяженность тепловых сетей увеличилась за счет технологических присоединений жилых домов к тепловым сетям от котельных № 62 «103 квартал» и № 6 «Авача».

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017/2016		2018	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2082,700	1828,630	- 254,070	-12,2	1858,261	29,631	1,6
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	512,040	401,554	- 110,486	-21,6	415,250	13,696	3,4
то же % к отпуску в сеть	%	24,6	22,0	-2,6	-	22,3	0,3	-
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	48,889	48,793	-0,096	-0,2	48,810	0,017	0,0
тепловых источников	тыс. Гкал	37,301	37,307	0,006	0,0	36,796	-0,511	1,5
тепловых сетей	тыс. Гкал	11,588	11,486	-0,102	-0,9	12,014	0,528	4,6
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1559,072	1415,590	- 143,482	-9,2	1430,997	15,407	1,1

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2018 году составил 1858,261 тыс. Гкал, что выше факта предыдущего года на 1,6%. Повышение обусловлено снижением температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,3°C, увеличением продолжительности отопительного периода из-за более позднего окончания (на 5 дней) и раннего начала (на 3 дня) отопительного периода относительно 2017 года.

В 2018 году процент потерь тепловой энергии в сетях повысился на 0,3% относительно 2017 года за счет снижения температуры наружного воздуха в отопительный период, увеличения продолжительности отопительного периода из-за более позднего окончания и раннего начала отопительного периода относительно 2017 года.

3.1.3. Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
1.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1289,853	1284,761	-5,092	1332,382	47,621
2.	Потери электроэнергии, млн. кВтч	млн. кВтч	158,847	156,577	-2,270	166,334	9,757
2.1.	нормативные технологические потери	млн. кВтч	125,479	142,704	17,225	156,288	13,584

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
2.2.	сверхнормативные потери	млн. кВтч	33,368	13,873	-19,495	10,046	-3,827
3.	Потери электроэнергии в % от отпуска в сеть	%	12,3	12,2	-0,1	12,5	0,3
4.	Полезный отпуск электроэнергии, ВСЕГО:	млн. кВтч	1067,180	1064,690	-2,490	1149,680	84,990
4.1.	в т.ч. по ЦЭУ	млн. кВтч	1067,180	1064,690	-2,490	1100,554	35,864
4.2.	горнодобывающим предприятиям изолированных энергоузлов	млн. кВтч	0,0	0,0	0,0	49,126	49,126

Отпуск электроэнергии в сети составил 1332,382 млн. кВтч, что выше факта 2017 года на 3,7% за счет увеличения потребления электроэнергии.

Потери электроэнергии в 2018 году составили 12,5%, что на 0,3% выше факта 2017 года, рост потерь вызван увеличением отпуска электроэнергии в сеть.

Полезный отпуск электроэнергии составил 1149,680 млн. кВтч, что на 8,0% выше факта прошлого года, в связи с ростом потребления электроэнергии по ЦЭУ на 3,4% и реализацией покупкой электроэнергии от АО «КЭС» и АО «Корякэнерго» в объеме 49,126 млн. кВтч, в связи с заключением договоров поставки электроэнергии с 01.07.2018 года с горнодобывающими предприятиями: «Аметистовое», «Камголд», «Камчатское золото», «Озерновский ГМК», «Тревожное зарево» и группы «прочие потребители» АО «КЭС им. И.А. Пискунова», согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.07.2017 № 895 «О достижении на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

3.1.4. Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения					
		2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
ПС, в том числе	шт.	759	777	18	785	8
	МВА	1325,7	1462,47	136,77	1476,28	13,81
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	63	63	0	63	0
110 кВ	шт.	18	18	0	18	0
	МВА	622,9	742,9	120	754,9	12
35 кВ	шт.	18	18	0	18	0
	МВА	157,6	157,6	0	157,6	0
6-10/0,4 кВ	шт.	722	740	18	748	8
	МВА	482,24	498,97	16,73	500,78	1,81
Итого 35-220	шт.	37	37	0	37	0
	МВА	843,5	963,5	120	975,5	12
Итого 6-220	шт.	759	777	18	785	8
	МВА	1325,7	1462,47	136,77	1476,28	13,81

Увеличение мощности на 120 МВА на подстанциях 110 кВ произошло за счет включения в перечень основного оборудования подстанций следующих трансформаторов:

- ПС Авача 110 кВ: «ТПГ» - тип ТДТН-40000/110 У1
- ПС Елизово 110 кВ: «ТПГ» - тип ТДТН-40000/110/35/10
- ПС Завойко 110 кВ: «Контр.тр-р» - тип ТДН-10000/110/6
- ПС Советская 110 кВ: «КАТ» - тип ТДТНГ-10000/110
- ПС Стройка 110 кВ: «КАТ» - тип ТДТНГ-20000/110

В 2018 году увеличение в количестве и мощности трансформаторных подстанций 6(10) кВ по сравнению с 2017 годом на 8 шт. общей мощностью 1,81 МВА, произошло за счет реализации договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям.

Увеличение мощности на 12 МВА на подстанциях 110 кВ произошло за счет замены 2х трансформаторов мощностью по 10 МВА на 16 МВА на ПС Новая.

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения					
		2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
ВЛ, в том числе	км	2075	2087	12	2114	27
220 кВ	км	508	508	0	508	0
110 кВ	км	264	264	0	264	0
35 кВ	км	368	368	0	368	0
10 кВ	км	328	329	1	337	8
6 кВ	км	99	97	-2	97	0
0,5 кВ и ниже	км	508	521	13	540	19
КЛ, в т.ч.	км	1174	1197	23	1205	8
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	-	-	-	-	-
10/6/0,4 кВ	км	1174	1197	23	1205	8
10 кВ	км	417	417	0	420	3
6 кВ	км	218	233	15	235	2
0,4 кВ	км	539	547	8	550	3

В 2018 году протяженность воздушных линий электропередачи по цепям и кабельных линий электропередачи увеличилась относительно 2017 года на 27 км. и на 8 км. соответственно.

Изменения в протяженности по трассе (км), цепям и материалам опор воздушных линий электропередачи и увеличение объема кабельных линий 10-6-0,4 кВ по сравнению с предыдущими годами (2017/2016, 2018/2017) произошло за счет реализации договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям.

3.2. Управление состоянием основных фондов

3.2.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Выполнение ремонтов основного оборудования ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование оборудования	Ед. изм.	2018			2019		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт (ожидаемый)	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	6	6	100	6	6	100
	МВт	364	364		364	364	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	8	8	100	8	8	100
	т/ч	1560	1560		1560	1560	
Водогрейные котлы	ед.	0	0		0	0	
	Гкал/ч	0	0		0	0	
Генераторы	ед.	6	6	100	6	6	100
	МВт	469	469		469	469	
Трансформаторы	ед.	4	4	100	4	4	100
	МВА	114	114		40	40	
Электрические сети 110кв и выше	км.	6,3	6,3	100	25	25	100
Тепловые сети	км.	1,26	1,26	100	1,2	1,2	100

Все физические объёмы работ, запланированные по ремонтной программе в 2018 г., выполнены в полном объеме. Объектов, снятых с плана ремонтов, нет. Внеплановых ремонты не производились.

3.2.2. Источники финансирования ремонтной программы

Наименование	2016	2017	2018
Заявлено в РСТЦ	834 104	1 246 921	1 308 926
Утверждено в тарифе	794 160	1 051 000	1 188 248
«Д, непринятые в тариф «	-39 944	-195 921	-120 678
Бизнес-план	794 002	1 051 256	1 172 472
Фактические затраты	761 783	1 035 551	1 139 342

тыс. руб. (без НДС)

Утвержденные в тарифе и бизнес-плане затраты на ремонт позволили выполнить минимально необходимые физические объёмы работ, своевременно подготовить оборудование к работе в ОЗП 2018-2019 гг. и получить паспорт готовности энергосистемы.

3.2.3. Затраты на программы ТПИР

Наименование	2016	2017	2018
План	485,137	490,264	484,189
Факт	410,016	394,644	309,708

млн. руб.

Приоритетные проекты в 2018 году:

1. Реконструкция подстанции 110/10 кВ «Новая» с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 с увеличением установленной мощности с 20 000 кВА до 32000 кВА. (отклонении составило – 80,922 млн. руб.) План 178,719 млн. руб.; факт - 97,797 млн. руб.

Причина отклонения: Длительный срок изготовления и поставки оборудования. Задержка в поставке оборудования произошла при перевалке груза в г. Владивостоке в силу загруженности порта г. Владивосток и скопления вагонов под выгрузкой на железнодорожных

путях прилегающих к порту, а также сбоем на морской линии Владивосток – Петропавловск-Камчатский.

Фактически в 2018 году по объекту в полном объеме произведена поставка оборудования 110 кВ, завершены работы в объеме первого пускового комплекса (установлены два силовых трансформатора типа ТДН-16000/110/10 мощность 16 МВА каждый, осуществлён ввод трансформаторной мощности в размере 32 МВА).

2. Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 35/6 кВ «Октябрьская» (с заменой коммутационных аппаратов 35 Т-1 и Т-2) (отклонении составило – 20,301 млн. руб.) План 20,750 млн. руб.; факт 0,449 млн. руб.

Причина отклонения:

В целях реконструкции ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «Октябрьская» заключен договор с ООО «АСК «Барс» на разработку проектной документации от 01.07.2017 № ПИР-391. В соответствии, с техническим заданием к договору планировалась замена выключателей 35 кВ, установленных открыто на ПС 35/6 кВ «Октябрьская», на вакуумные выключатели, встроенные в ячейки 35 кВ, расположенные в блок-контейнерном (модульном) здании 35 кВ.

В ходе исполнения запланированных мероприятий по реконструкции ПС в ПАО «Камчатскэнерго» поступила заявка от АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на осуществление технологического присоединения, в результате чего возникла необходимость в увеличении трансформаторной мощности на ПС 35/6 кВ «Октябрьской» для обеспечения электроснабжением объектов заявителя. Потребовалось внесение изменений в разрабатываемую проектной и, как следствие, внесение изменений в разрабатываемую проектную документацию в части выделения в отдельный пусковой комплекс мероприятий по установке дополнительного силового трансформатора Т-3 типа ТМН-6300/35 УХЛ1.

В целях актуализации стоимости поставки силового трансформатора ТМН-6300/35-УХЛ1 были запрошены коммерческие предложения от потенциальных поставщиков, по факту получения которых ПАО «Камчатскэнерго» обратилось в адрес ЦЗК (письмо от 19.11.2018 № 01-23/5469) в целях изменения параметров закупки по лоту № 672.1 «Силовой трансформатор» ГКПЗ 2018 года. Решение о внесении изменений в параметры закупки принято ЦЗК ПАО «Камчатскэнерго» 12.12.2018.

4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

тыс. руб.

№ п/ п	Наименование показателя	2016г. Факт (с учетом ретроспекти вных корректиров ок)	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в том числе:	14 204 161	15 017 978	17 295 569	15
1.1	выручка от реализации электроэнергии	4 890 837	4 290 424	4 809 900	12
1.2	выручка от реализации теплоэнергии	5 982 542	5 654 428	5 581 519	-1
1.3	выручка от услуги по технологическому присоединению	169 950	277 927	108 515	-61
1.4	выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг)	69 256	68 793	70 730	3
1.5	субсидия на возмещение выпадающих доходов (электроэнергия)	1 205 178	2 546 583	4 048 623	59
1.6	субсидия на возмещение выпадающих доходов (теплоэнергия)	1 886 398	2 179 823	2 676 282	23
2.	Себестоимость	13 270 466	14 273 599	16 142 425	13
3.	Прибыль/убыток от продаж	933 695	744 379	1 153 144	55
4.	Прочие доходы, в том числе:	1 327 064	1 978 241	1 429 169	-28
5.	Прочие расходы	1 712 114	2 170 530	2 034 792	-6
6.	Прибыль до налогообложения	548 645	552 090	547 521	-1
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-215 040	-337 046	-313 840	-7
8.	Чистая прибыль	333 605	215 044	233 681	9

Фактический объем реализованных товаров (работ, услуг) за 2018 год составил 17 295 569 тыс. руб. Увеличение **выручки** от реализации товаров (работ, услуг) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 2 277 591 тыс. руб. (на 15 %), в том числе:

❖ Выручка по электроэнергии за 2018 год составила 4 809 900 тыс. руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 519 476 тыс. руб. (на 12 %) обусловлено:

- ростом полезного отпуска на 84,99 млн.кВт.ч., основной причиной является утрата АО «КЭС» и АО «Корякэнерго» права получения компенсации «базового тарифа» (отсутствие статуса ГП) ПАО «Камчатскэнерго» заключило договоры энергоснабжения с

абонентами, запитанными от их сетей. Договорные отношения возникли с 01.07.2018 г.

- ростом средне-отпускного льготного тарифа на электрическую энергию на +0,15 руб./кВт.ч. (+3,8 %) согласно постановления РСТИЦ Камчатского края от 26.12.2017 №874.

❖ Выручка по теплоэнергии за 2018 год составила 5 581 519 тыс.руб., снижение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 72 909 тыс. руб. (на -1 %) обусловлено:

- снижением объемов полезного отпуска горячего водоснабжения в 2018 году по отношению к факту 2017 года на (-) 89,725 тыс.м3. (на 2,1 %), (факт 2017 года - 4 294,997 тыс.м3., факт 2018 года - 4 205,272 тыс.м3.). Основные причины снижения полезного отпуска:

- установка в течение 2018 года приборов учета в МЖФ.

Данный факт подтверждается снижением нормативного потребления по группе «население» в целом на -31,056 тыс. Гкал., в том числе по ГВС на -3,833 тыс. Гкал.

	2017 факт, тыс. Гкал.	2018 факт, тыс. Гкал.	Отклонение 2018/2 017
Итого полезный отпуск по группе «население»	231,558	200,502	-31,056
Отопление	187,953	160,730	-27,223
ГВС	43,605	39,772	-3,833

- экономия потребляемой услуги ГВС населением (в т.ч. переход на электроподогрев ХВС).

- снижение средне-отпускного льготного тарифа на -93,96 руб./Гкал. или -2,4 %, в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов (постановление РСТИЦ КК от 14.12.2017 № 743).

❖ Выручка от услуги по технологическому присоединению к сетям ПАО «Камчатскэнерго» за 2018 год составила 108 515 тыс. руб., снижение доходов относительно 2017 года на (-) 169 412 тыс. руб., в 2017 году получены доходы от технологического присоединения объекта КГАУ СШОР «Морозная», № ОТП-00433 от 28.05.12, горнолыжная база «Морозная», г. Елизово» в сумме 162 322 тыс. руб.

❖ Выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг) за 2018 год составила 70 730 тыс. руб., что практически на уровне прошлого года.

❖ Субсидия на возмещение выпадающих доходов по электроэнергии за 2018 год составила 4 048 623 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2017 годом на 1 502 040 тыс. руб. (на 59%) в основном за счет роста экономически-обоснованного тарифа по горнодобывающим предприятиям (тариф низкого напряжения для прочих потребителей 8,625 руб./кВт.ч., тариф для горнодобывающих предприятий 21,039 руб./кВт.ч., рост 243,9%) согласно постановлениям РСТИЦ КК от 14.12.2017 № 742, от 26.06.2018 № 124.

❖ Субсидия на возмещение выпадающих доходов по тепловой энергии за 2018 год составила 2 676 282 тыс. руб., увеличение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 496 459 тыс. руб. (на 23 %) в

связи с ростом экономически обоснованных тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов (постановление РСТиЦ КК от 14.12.2017 № 743).

Себестоимость реализованной продукции в 2018 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 1 868 826 тыс. руб. (на 13%) и составила 16 142 425 тыс. руб. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную электроэнергию, воду на технологические нужды) увеличились относительно 2017 года на 1 546 534 тыс. руб. (на 26,3 %), условно-постоянные расходы увеличились по сравнению с прошлым годом на 322 292 тыс. руб. (на 3,8 %).

В том числе по статьям затрат:

- затраты на топливо увеличились по сравнению с прошлым годом на 427 486 тыс. руб., (на 9,7 %). На данный показатель повлияли следующие факторы:

- рост потребления электроэнергии и снижение температуры наружного воздуха на 0,5°C. (+109 002 тыс. руб.);

- снижение температуры наружного воздуха в отопительный период и увеличение продолжительности отопительного сезона по сравнению с прошлым годом (+ 43 662 тыс. руб.);

- снижение удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии, что обусловлено увеличением среднечасовой электрической нагрузки турбин на 1,5 МВтч на КТЭЦ-2; увеличением среднечасовой тепловой нагрузки отборов турбин на КТЭЦ-2 на 0,9 Гкал/ч; повышением экономичности работы котельного отделения за счет увеличения нагрузки котлов на 6,2 т/час на КТЭЦ-2; восстановлением 30-й ступени лопаток на ТГ-2 КТЭЦ-2; изменением соотношения объемов выработки электроэнергии и отпуска тепла на КТЭЦ (-47 124 тыс. руб.);

- снижение удельного расхода условного топлива на производство теплоэнергии относительно факта прошлого года, что обусловлено снижением отпуска тепла от пиковых бойлеров на 23285 Гкал на КТЭЦ-2; снижением затрат на теплофикационную установку и уменьшением числа часов работы сетевых насосов на 334 часа на КТЭЦ-2; повышением экономичности работы котельного оборудования за счет увеличения средней нагрузки котлов на 6,2 т/ч на КТЭЦ-2; изменением соотношения объемов выработки электроэнергии и отпуска тепла на КТЭЦ-1 (- 5 739 тыс. руб.);

- рост цены 1 тонны условного топлива на 498,90 руб./т.у.т. (+327 683 тыс. руб.);

- затраты на покупную электроэнергию для дальнейшей реализации увеличились относительно факта 2017 года на 1 125 239 тыс. руб. (на 91%)

	12 месяцев факт		откл-е	Влияние фактора
	2017	2018		
Объем покупной электроэнергии, тыс.кВт ч	423 865	468 002	44 137	
<i>в том числе</i>				
АО «Геотерм», тыс. кВт ч	359 449	351 609	-7 840	-21 281
Тариф, руб/кВт ч	2,71	3,05	0,3346	117 645

ПАО «КамГЭК», тыс. кВт ч	64 416	67 268	2 852	11 511
Тариф, руб/кВт ч	4,04	4,96	0,9198	61 873
АО «Корякэнерго», тыс. кВт ч	0	35 029	35 029	758 812
Тариф, руб/кВт ч		21,66	21,6624	
АО «КЭС», тыс. кВт ч	0	14 096	14 096	196 679
Тариф, руб/кВт ч		13,95	13,9528	
Стоимость покупной электроэнергии всего, тыс. руб.	1 235 708	2 360 947	1 125 239	
АО «Геотерм»	975 715	1 072 079	96 364	
ПАО «КамГЭК»	259 993	333 377	73 384	
АО «Корякэнерго»	0	758 812	758 812	
АО «КЭС»	0	196 679	196 679	

Станциями АО «Геотерм» в 2018 году отпущено электроэнергии в сети компании 351,609 млн. кВтч, что на 7,840 млн. кВтч ниже факта прошлого года (-2,1 % от плана) из-за снижения рабочей мощности Мутновских станций и аварийного останова станции в декабре 2018 года.

Покупка электроэнергии от ПАО «КамГЭК» составила 67,268 млн. кВтч, что на 2,852 млн. кВтч выше факта прошлого года. Рост тарифа на покупку электрической энергии от ПАО «КамГЭК» в соответствии с принятыми регулирующим органом тарифными решениями.

31.05.2018 года принято решение о перераспределении компенсации выпадающих доходов от применения базовых (среднероссийских) тарифов для расчётов с потребителями (категории «прочие потребители») в пользу гарантирующих поставщиков Камчатского края в целях приведения в соответствие с действующим законодательством. По данной схеме ПАО «Камчатскэнерго» как гарантирующий поставщик покупает для реализации электроэнергию от АО «Корякэнерго» и АО «КЭС» им. Пискунова». Объем покупки электроэнергии за 2018 год от АО «Корякэнерго» и АО «КЭС» составил 49,125 млн. кВтч на общую сумму 955,5 млн. руб.

- затраты по воде на технологические нужды меньше прошлого года на 6 191 тыс. руб. (на 2,7 %), в связи со снижением объема водопотребления, за счет экономии воды потребителями, установившими индивидуальные приборы учета и замены водомеров холодной воды на современные ультразвуковые модели с увеличением класса точности;

- затраты на оплату труда персонала увеличились по сравнению с прошлым годом на 23 872 тыс. руб. (на 0,6 %), что связано с ростом ММТС на 2,4 % (2017г. – 7 565 руб., 2018г. – 7 749 руб.);

- по расходам на уплату страховых взносов рост по сравнению с прошлым годом на 35 773 тыс. руб. (на +3,1%) в соответствии с ростом ФОТ и увеличением предельной величины расчетной базы для исчисления страховых взносов (2017 год: для ПФ - 876 тыс. руб., для ФСС – 755 тыс. руб.; 2018 год: для ПФ – 1 021 тыс. руб., для ФСС - 815 тыс. руб.;.);

- по расходам на услуги производственного характера рост на 151 094 тыс. руб. (на 12,1 %), в том числе:

- ✓ по услугам транспортировки электрической энергии рост на 51 852 тыс. руб. в основном в связи с увеличением объемов фактически отпущенной электрической энергии и изменения тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих

органов.

✓ по услугам транспортировки теплоэнергии рост затрат на 2 733 тыс. руб. за счет увеличения объема транспортировки теплоэнергии и роста тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов.

✓ по услугам ремонта подрядными организациями рост затрат на 45 480 тыс. руб., в связи с необходимостью дополнительных мероприятий на ремонт оборудования электростанций, тепловых и электрических сетей, в целях безаварийного и надёжного прохождения осенне-зимнего периода, улучшения технико-экономических показателей оборудования, предупреждения ситуаций создающих опасность для жизни и здоровья граждан. Работы производятся в рамках выполнения поручения Губернатора Камчатского края.

- затраты на вспомогательные материалы увеличились по сравнению с прошлым годом на 60 247 тыс. руб. (на 15,2 %) в основном за счет роста затрат на материалы для реализации ремонтной программы;

- рост амортизационных отчислений по сравнению с прошлым годом составил 15 337 тыс. руб. (на 2,6 %), начисление амортизации произведено с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы Общества;

- по расходам на уплату налогов и других обязательных платежей, включаемых в себестоимость, рост на 17 080 тыс. руб. (на 1 8%), в том числе налогу на имущество рост на (+) 12 635 тыс. руб. (на 21,9 %) с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы; по плате за пользование водными объектами рост расходов по сравнению с прошлым годом на 2 859 тыс. руб. (на 15,4%) – в 2018г., согласно Водному кодексу РФ, к ставке платы за пользование водными объектами применялся повышающий коэффициент в размере 1,75 (в 2017г коэффициент составлял 1,52). Кроме того, по водному объекту «Акватория Авачинской губы Тихого океана (без водозабора)» до 01.01.2018г. действовала ставка 29 280 руб. за 1 кв. км в год. С 01.01.2018 г. произошло изменение ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности (Постановление Правительства РФ от 29.12.2017г. № 1690 «О внесении изменений в ставки платы за пользование водными объектами») - ставка по этому водному объекту стала 292 800 руб. за кв. км в год;

- прочие расходы в составе себестоимости за 2018 год выше факта прошлого года на 18 912 тыс. руб. (на 2,4%), в том числе:

- ✓ затраты на ремонт арендованных объектов сельских поселений в 2018 году выше 2017 года на 23 829 тыс. руб. Помимо эксплуатации собственного имущества, ПАО «Камчатскэнерго» выполняет эксплуатацию объектов электро и теплоснабжения, находящихся в собственности муниципальных образований Камчатского края по договорам аренды. Ежегодно в счет арендной платы ПАО «Камчатскэнерго» выполняет капитальный ремонт тепловых сетей, линий электропередач, зданий и сооружений, оборудования котельных и ЦТП. В связи со значительным физическим износом оборудования и сетей, низкими технико-экономическими показателями, многочисленными нарушениями, выявленными в процессе эксплуатации и в результате проведенных

обследований имущества, эксплуатируемого по договорам аренды, существует угроза срыва бесперебойного прохождения осенне-зимнего периода 2018-2019 годов в Камчатском крае. Объем капитального ремонта, выполняемого на сумму арендной платы, является недостаточным. В связи с чем, ПАО «Камчатскэнерго» выполнило в 2018 году ремонт концессионного имущества муниципальных образований Камчатского края.

✓ При этом затраты на ремонт арендованных объектов ГУП «Камчатскомунэнерго» по факту 2017 года составляли 35 391 тыс. руб., по факту в 2018 году затрат не было, в связи с передачей ГУП «Камчатскомунэнерго» своих прав и обязанностей по договору аренды имущества Управлению экономразвития и имущественных отношений администрации ПКГО. с ПАО «Камчатскэнерго» было подписано допсоглашение № 1,2 от 01.03.2018 г. затраты на ремонт данного имущества будут осуществляться в счет арендной платы.

✓ увеличение затрат на выполнение работ по расширению просек в отчетном периоде по сравнению с 2017 годом составило 14 600 тыс. руб. (рост на 32,9%). В рамках проведения работ по выполнению Предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) №П-192-рп от 16.09.2017г., в 2017 году было прочищено 424 га, в 2018 году – 600 га.

✓ расходы на обеспечение персонала спецодеждой и СИЗ в 2018 году больше затрат аналогичного периода прошлого года на 18 267 тыс. руб. в связи с ростом закупочной стоимости спецодежды и изменением Учетной политики ПАО «Камчатскэнерго» в части отражения затрат по спецодежде (с 01.01.2018 года единовременное списание на затраты спецодежды, со сроком носки не превышающим 12 месяцев и равным 12 месяцам, до истечения срока использования (п. 6.6.5. Учетной политики ПАО «Камчатскэнерго» на 2018 год) (в 2017 году списание затрат осуществлялось линейным способом, не зависимо от сроков носки).

Прочие доходы в 2018 году составили 1 429 169 тыс. руб., что меньше доходов 2017 года на 549 072 тыс. руб. (на 27,8 %). В том числе по основным статьям доходов:

- Субсидия на покрытие убытков прошлых лет в 2018 году больше факта прошлого года на 124 063 тыс. руб.:

✓ в отчете 2017 года отражен объем выпадающих доходов по тепловой энергии, сложившихся по итогам 2015 года от превышения фактически понесенных ПАО «Камчатскэнерго» расходов над утвержденными в тарифе, но не учтенных в тарифе на 2017 год, в сумме 213 636 тыс. руб.;

✓ в отчете 2018 года отражен объем выпадающих доходов по тепловой энергии, сложившихся по итогам 2016 года от превышения фактически понесенных ПАО «Камчатскэнерго» расходов над утвержденными в тарифе, но не учтенных в тарифе на 2018 год, в сумме 331 790 тыс. руб.;

✓ в отчете 2018 года отражен объем выпадающих доходов по электрической энергии, не учтенных РСТиЦ КК при тарифном регулировании на 2018 год, в сумме 5 909 тыс. руб.

- Субсидия на возмещение недополученных доходов, возникающих при реализации инвестиционных программ в 2018 году меньше субсидии,

полученной в 2017 году на 605 799 тыс. руб. В 2017 году получена вторая часть субсидии на создание энергетической инфраструктуры площадки «Зеленовские озерки» в сумме 692 650 тыс. руб. (первая часть субсидии получена в 2016 году в сумме 333 350 тыс. руб.). В 2018 году получена субсидия на создание инженерной инфраструктуры площадки «Промышленный парк «Дальний» на территории ПКГО путем строительства ПС 110/6 кВ «Тундровая» в сумме 86 851 тыс. руб.;

- Субсидия на компенсацию разницы в тарифах по электрической энергии, используемой на производственные нужды при производстве тепловой энергии, в связи с принятием Правительством РФ решения о доведении уровня тарифов на электрическую энергию на территории ДФО до среднероссийского уровня, за 2018 год составила 179 107 тыс. руб., что выше факта 2017 года на 24 426 тыс. руб. за счет изменения тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов;

- доходы по пеням и штрафам, признанным или по которым получено решение суда, за 2018 год меньше доходов прошлого года на 193 689 тыс. руб.;

- оценочные резервы по сомнительным долгам в 2018 году восстановлены в объеме 278 064 тыс. руб., что выше факта 2017 года на 168 918 тыс. руб. По итогам 2018 года в отчетности отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резерва по сомнительным долгам;

- оценочные резервы по судебным искам и под уменьшение стоимости материально-производственных активов в 2018 году восстановлены в объеме 49 841 тыс. руб., что меньше факта 2017 года на 63 440 тыс. руб. По итогам 2018 года в отчетности отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резервов;

- проценты к получению за 2018 год больше факта прошлого года на 15 181 тыс. руб., по данной статье отражены проценты, начисленные по остаткам денежных средств на расчетных счетах Общества;

- доходы от реализации основных средств и прочих активов, за 2018 год меньше доходов прошлого года на 41 506 тыс. руб. снижения доходов по возмещению расходов на установку ОДПУ;

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, за 2018 год меньше факта прошлого года на 13 537 тыс. руб., по данной статье отражены перерасчеты по товарной продукции за прошлые годы.

Прочие расходы в 2018 году составили 2 034 792 тыс. руб., что на 135 738 тыс. руб. (на 6,3 %) меньше факта 2017 года. В том числе по основным статьям расходов:

- проценты к уплате за 2018 год ниже расходов за прошлый год на 36 576 тыс. руб. за счет оптимизации привлечения и погашения кредитных ресурсов и снижения средневзвешенной ставки по кредитному портфелю;

- в 2018 году доначислен резерв на дебиторскую задолженность предприятий, по рекомендации аудиторов в сумме 862 475 тыс. руб., что меньше объема резерва, созданного по итогам 2017 года, на 325 071 тыс. руб. По итогам 2018 года в отчетности отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резерва по дебиторской задолженности, признанной сомнительной к взысканию;

- в 2018 году объем списания дебиторской задолженности составил 372 064 тыс. руб., что больше факта 2017 года на 321 138 тыс. руб.;
- в 2018 году созданы оценочные резервы по судебным искам и под обесценение материально-производственных запасов в сумме 53 855 тыс. руб., что меньше резервов созданных в 2017 году, на 87 619 тыс. руб.;
- расходы от реализации основных средств и прочих активов, за 2018 год меньше расходов прошлого года на 41 428 тыс. руб. за счет снижения расходов на установку ОДПУ;
- убытки прошлых лет, выявленные в 2018 году выше факта 2017 года на 32 900 тыс. руб. по данной строке в том числе отражаются перерасчеты по товарной продукции за прошедшие годы.

В результате производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, за 2018 год Обществом получена **чистая прибыль** в размере 233 681 тыс. руб., что больше прибыли за 2017 год на 18 637 тыс. руб. (на 8,7 %).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность **Общества** за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1 к настоящему Годовому отчету.

Для проведения анализа баланса **Общества** был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ПАО «Камчатскэнерго» за 2018 год

Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	тыс. руб.	
			Отклонения тыс. руб.	%
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы				
Основные средства	8 593 206	9 066 033	472 827	5,5%
Долгосрочные финансовые вложения	571 202	571 197	-5	0,0%
Отложенные налоговые активы	365 580	168 208	-197 372	-54,0%
Прочие внеоборотные активы	1 527 943	1 532 853	4 910	0,3%
ИТОГО по разделу I	11 057 931	11 338 291	280 360	2,5%
II. Оборотные активы				
Запасы	814 396	1 306 802	492 406	60,5%
НДС по приобретенным ценностям	23 853	41 911	18 058	75,7%
Долгосрочная дебиторская задолженность	15 925	12 886	-3 039	-19,1%
Краткосрочная дебиторская задолженность	5 177 530	4 930 704	-246 826	-4,8%
Денежные средства	3 253 429	3 487 995	234 566	7,2%

Прочие оборотные активы	489 816	563 573	73 757	15,1%
ИТОГО по разделу II	9 774 949	10 343 871	568 922	5,8%
БАЛАНС	20 832 880	21 682 162	849 282	4,1%
ПАССИВ				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 203 462	4 203 462	0	0,0%
Добавочный капитал	2 124 989	2 124 855	-134	0,0%
Резервный капитал	115 552	126 304	10 752	9,3%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	-2 763 377	-2 558 951	204 426	-7,4%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	863 804	863 804	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	215 044	233 681	18 637	8,7%
ИТОГО по разделу III	4 759 474	4 993 155	233 681	4,9%
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	3 334 079	7 432 705	4 098 626	122,9%
Отложенные налоговые обязательства	89 549	78 369	-11 180	-12,5%
Прочие обязательства	2 826 613	3 374 881	548 268	19,4%
ИТОГО по разделу IV	6 250 241	10 885 955	4 635 714	74,2%
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	4 238 939	766 993	-3 471 946	-81,9%
Кредиторская задолженность	3 668 092	3 001 333	-666 759	-18,2%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
Доходы будущих периодов	1 878	1 847	-31	-1,7%
Оценочные обязательства	421 813	430 094	8 281	2,0%
Прочие обязательства	1 492 443	1 602 785	110 342	7,4%
ИТОГО по разделу V	9 823 165	5 803 052	-4 020 113	-40,9%
БАЛАНС	20 832 880	21 682 162	849 282	4,1%

Активы:

Величина совокупных активов по состоянию на 31.12.2018 составила 21 682 162 тыс. руб. За 2018 год активы увеличились на 849 282 тыс. руб. или на 4,1 % за счет роста внеоборотных активов на 280 360 тыс. руб. или на 2,5 %; роста оборотных активов на 568 922 тыс. руб. или на 5,8 %.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2018 составила 11 338 291 тыс. руб. За 2018 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Основные средства» рост на 472 827 тыс. руб. или на 5,5 %;
- «Отложенные налоговые активы» снижение на 197 372 тыс. руб. или на 54,0 %;
- «Прочие внеоборотные активы» рост на 4 910 тыс. руб. или на 0,3 %.

Величина оборотных активов по состоянию на 31.12.2018 составила 10 343 871 тыс. руб. За 2018 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Запасы» рост на 492 406 тыс. руб. или на 60,5 %;

- «НДС по приобретенным ценностям» рост на 18 058 тыс. руб. или 75,7 %;
- «Долгосрочная дебиторская задолженность» снижение на 3 039 тыс. руб. или на 19,1 %;
- «Краткосрочная дебиторская задолженность» снижение на 246 826 тыс. руб. или на 4,8 %;
- «Денежные средства» рост на 234 566 тыс. руб. или на 7,2 %;
- «Прочие оборотные активы» рост на 73 757 тыс. руб. или на 15,1 %.

Пассивы:

Величина совокупных пассивов по состоянию на 31.12.2018 составила 21 682 162 тыс. руб. За 2018 год пассивы увеличились на 849 282 тыс. руб. или на 4,1 % за счет роста капитала и резервов на 233 681 тыс. руб. или на 4,9 %; роста долгосрочных обязательств на 4 635 714 тыс. руб. или на 74,2 %; снижения краткосрочных обязательств на 4 020 113 тыс. руб. или на 40,9 %.

Размер капитала и резервов по состоянию на 31.12.2018 составил 4 993 155 тыс. руб., что выше уровня 31.12.2017 на 4,9 % за счет полученной прибыли за период в сумме 233 681 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2018 составили 10 885 955 тыс. руб. За 2018 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» рост на 4 098 626 тыс. руб. или на 122,9 %;
- «Отложенные налоговые обязательства» снижение на 11 180 тыс. руб. или на 12,5 %;
- «Прочие обязательства» рост на 548 268 тыс. руб. или на 19,4 %.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2018 составили 5 803 052 тыс. руб. За 2018 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Краткосрочные заемные средства» снижение на 3 471 946 тыс. руб. или на 81,9 %;
- «Кредиторская задолженность» снижение на 666 759 тыс. руб. или на 18,2 %;
- «Доходы будущих периодов» снижение на 31 тыс. руб. или на 1,7 %;
- «Оценочные обязательства» рост на 8 281 тыс. руб. или на 2,0 %;
- «Прочие обязательства» рост на 110 342 тыс. руб. или 7,4 %.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Камчатскэнерго»

тыс. руб.

Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	11 057 931	11 338 291
Итого по разделу II «Оборотные активы»	9 774 949	10 343 871
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	20 832 880	21 682 162
ПАССИВЫ		
Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	6 250 241	10 885 955

Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	9 823 165	5 803 052
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	1 878	1 847
Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	16 071 528	16 687 160
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	4 759 474	4 993 155

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 4 993 155 тыс. рублей.

Таким образом, за 2018 год данный показатель увеличился на 233 681 тыс. руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются, как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

тыс. руб.

Показатели	2016	2017	2018	Темп роста, 2018/2017, %
Чистая прибыль	333 605	215 044	233 681	8,67%
EBIT	933 695	744 379	1 153 144	54,91%
EBITDA	1 463 133	1 336 380	1 760 482	31,74%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение финансовых показателей, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной и чистой прибыли по итогам отчетного периода.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Показатели	2016	2017	2018	Темп роста, 2018/2017, %
Норма чистой прибыли, %	2,35%	1,43%	1,35%	-5,64%
Норма EBIT, %	6,57%	4,96%	6,67%	34,51%
Норма EBITDA, %	10,30%	8,90%	10,18%	14,39%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют

эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Увеличение показателей (EBIT, EBITDA) относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,09	3,14	3,79	120,7%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	118	116	96	82,8%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,19	3,90	5,71	146,4%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	114	94	64	68,1%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

В 2018 году в сравнении с 2017 годом наблюдается рост коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2018 году составила 96 дней и в сравнении с 2017 годом снизилась (улучшилась) на 20 дней.

В 2018 году наблюдается рост коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и снижение оборачиваемости кредиторской задолженности, что свидетельствует об уменьшении сроков погашения обязательств перед кредиторами Общества. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2018 году составила 64 дня и в сравнении с 2017 годом снизилась (улучшилась) на 30 дней.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2016	2017	2018	Темп роста, 2018/2017, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,93	0,95	1,67	76,21%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,21	0,35	0,65	87,62%
Коэффициент Бивера	0,29	0,92	0,54	-41,55%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Значения коэффициентов как быстрой, так и абсолютной ликвидности соответствуют рамкам норматива. Рост коэффициентов в 2018 году обусловлен превышением роста оборотных активов над снижением краткосрочных обязательств.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Снижение данного показателя в 2018 году обусловлено снижением сальдо денежных потоков по операционной деятельности.

Показатели структуры капитала

Показатели	2016	2017	2018	Темп роста, 2018/2017, %
Коэффициент автономии	0,24	0,23	0,23	0,0%
Соотношение заемных и собственных средств	3,16	3,38	3,34	-1,03%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

В течение 2016 - 2018 годов значение коэффициента автономии свидетельствует о недостаточности собственных источников для финансирования деятельности.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

В течение 2016 - 2018 годов значение соотношения заемного и собственного капитала свидетельствует о зависимости Общества от заемного капитала.

Показатели доходности капитала

Показатели	2016	2017	2018	Темп роста, 2018/2017, %
ROA, %	4,72%	3,56%	3,28%	-7,88%
ROE, %	7,62%	4,62%	4,79%	3,67%

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Снижение показателя рентабельности активов относительно 2017 года связано с увеличением темпа роста активов над чистой прибылью.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	3 829	15 925	12 886	80,9%
1.1	Покупатели и заказчики	1 634	14 471	1 699	11,7%
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные			2 135	
1.5	Прочие дебиторы	2 195	1 454	9 052	622,6%
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	5 550 611	5 177 530	4 930 704	95,2%
2.1	Покупатели и заказчики	5 082 750	4 796 263	4 324 803	90,2%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				

2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	122 842	141 982	140 130	98,7%
2.6	Прочие дебиторы	345 019	239 285	465 771	194,7%

По состоянию на 31.12.2018 долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 12 886 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составляет 4 930 704 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом долгосрочная задолженность в целом снизилась на 19,1 % (или на 3 039 тыс. руб.), краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 4,8% (или на 246 826 тыс. руб.).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Займы и кредиты	1 717 343	4 238 939	766 993	246,8%
2.	Кредиторская задолженность	4 970 380	3 668 092	3 001 333	73,8%
2.1.	поставщики и подрядчики	2 119 035	1 992 088	1 735 397	94,0%
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	164 097	165 419	174 722	100,8%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	69 429	74 323	83 146	107,0%
2.6.	По налогам и сборам	268 121	225 717	60 720	84,2%
2.7.	Авансы полученные	2 286 202	932 656	843 385	40,8%
2.8.	Прочие кредиторы	63 496	277 889	103 963	437,6%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 495 548	1 492 443	1 602 785	99,8%

По состоянию на 31.12.2018 кредиторская задолженность составила 5 371 111 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом снизилась на 42,9 % (или на 4 028 363 тыс. руб.), в основном за счет снижения краткосрочных займов и кредитов на 3 471 946 тыс. руб. (в связи с привлечением долгосрочного внутригруппового займа для рефинансирования кредитного портфеля), задолженности перед

поставщиками и подрядчиками на 256 691 тыс. руб., задолженности по налогам и сборам на 164 997 тыс. руб. и прочих кредиторов на 173 926 тыс. руб. Одновременно, произошел рост кредиторской задолженности по прочим краткосрочным обязательствам на 110 342 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика ПАО «Камчатскэнерго» – целенаправленный и организованный комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам или оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет).

Согласно решениям годовых общих собраний акционеров Общества дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ПАО «Камчатскэнерго», начиная с 1997 года, не начислялись и не выплачивались:

- прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г. в размере 58 тыс. руб. направлена на создание резервного фонда, финансирование инвестиционной программы, в т. ч. на технологическое присоединение
- прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 г. в размере 333 605 тыс. руб. направлена на создание резервного фонда, финансирование инвестиционной программы, в т. ч. на технологическое присоединение
- прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 г. в размере 215 044 тыс. руб. направлена на пополнение резервного фонда и на финансирование инвестиционной программы, в т. ч. на технологическое присоединение.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Показатели, тыс. руб.	ГОСА 2016 (по итогам 2015)	ГОСА 2017 (по итогам 2016)	ГОСА 2018 (по итогам 2017)
Нераспределенная прибыль	58	333 605	215 044
Резервный фонд	3	16 680	10 752
Дивиденды	0	0	0
Погашение убытков прошлых лет	0	0	0
Нераспределенная прибыль (прибыль, использованная на инвестиции), в т.ч.: -технологическое присоединение	55	316 925	204 292

5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Исполнение инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» 2018 года направлено на обеспечение надежности работы энергосистемы, исполнение предписаний надзорных органов, выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений, обеспечение технологического присоединения потребителей к электрическим сетям и подключения к системам теплоснабжения.

Для реализации поставленных задач на 2018 год планировался объем капитальных вложений в объеме 1 961,220 млн. руб., фактически освоено капитальных вложений на сумму 1 131,826 млн. руб. или 58 %, в том числе:

- техперевооружение и реконструкция – при плане 484,189 млн. руб., факт составил 309,708 млн. руб. или 64 %;
- новое строительство – при плане 487,415 млн. руб., факт составил 320,172 млн. руб. или 66 %;
- технологическое присоединение – при плане 872,486 млн. руб., факт составил 399,063 млн. руб. или 46 %;
- прочее (приобретение объектов основных средств) – при плане 117,130 млн. руб., факт составил 102,883 млн. руб. или 88 %.

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		1 062,803	100	1 064,190	100	1 131,826	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	348,652	33	245,126	23	309,708	27
2	Новое строительство	17,443	2	200,038	19	320,172	29
3	Технологическое присоединение	645,959	60	517,316	48	399,063	35
4	Прочее (Приобретение объектов основных средств)	50,749	5	101,710	10	102,883	9

* • проценты в структуре ИП 2016-2018 гг.

Основные отклонения возникли по следующим объектам:

1. Сооружение ВЛ 110 кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» (отклонение от плана составило (-) 370,095 млн. руб.; при плане 377,288 млн. руб.; факт составил – 7,193 млн. руб.)

Причина отклонения: Перенос срока реализации объекта с разделением на этапы до 2019-2020 годов на основании обращения заявителя (АО «Оборонэнерго») от 04.07.2017 № КМЧ/100/2080. В соответствии с письмом АО «Оборонэнерго» от 28.08.2017 № КМЧ/100/2589 подписано дополнительное соглашение № 4 к договору ОТП 00700/1416187380772090942000000 от 17.06.2014, где осуществлено разделение на этапы (3 пусковых комплекса) технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя с переносом

сроков выполнения мероприятий по первому комплексу (до ПС 110/6 кВ «Чайка») до 31.08.2019, по второму пусковому комплексу (до ПС 110/6 кВ «Стеллера» до 31.12.2019 и по третьему пусковому комплексу (до ПС 110/6 кВ «Богатыревка» до 31.12.2020).

2. Сооружение «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» с ПС 110/10 «Зеленовские озерки» и кабельные линии 10 кВ» (отклонение от плана составило (–) 120,376 млн. руб.; при плане 422,317 млн. руб.; факт составил 301,941 млн. руб.)

Причины отклонения:

– сдвиг начала проведения строительно-монтажных работ ввиду обильного поступления грунтовых и талых вод в весенне-летний период 2018 год период на участке строительства, что привело к необходимости корректировки проектной документации в части изменения высотных отметок фундаментов части опор ВЛ-110 кВ и фундаментов оборудования на ПС «Зеленовские озерки».

– срыв строительно-монтажных работ генеральным подрядчиком ООО «ДВ Энергосервис» в связи с нарушением субподрядной организацией ООО «ЭТК «БирЗСТ» сроков выполнения работ по поставке оборудования и материалов, строительно-монтажных и пуско-наладочных работ. В соответствии с условиями договора субподряда срок выполнения работ: 30.08.2018. В отношении субподрядной организации проведена претензионная работа.

В 2018 году фактически выполнены основные работы по строительству ПС «Зеленовские озерки», завершены работы по строительству ВЛ-110 кВ протяженностью 17,5 км. Получены акты-допуски Ростехнадзора в эксплуатацию для проведения пусконаладочных работ по ВЛ-110 кВ и ПС «Зеленовские озерки».

В связи с отсутствием готовности резидентов площадки «Зеленовские озерки» ТОСЭР «Камчатка» к электропотреблению срок ввода объекта перенесен до 30.08.2019. Перенос срока ввода объекта зафиксирован путем подписания дополнительного соглашения № 4 от 29.10.2018 к Соглашению № 1 от 22.06.2016 о предоставлении субсидии из краевого бюджета на компенсацию выпадающих доходов, возникающих при реализации инвестиционных программ по созданию и (или) реконструкции инженерной инфраструктуры на территории Камчатского края.

3. По объекту «Строительство «ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ», «7 КТПН 10/0,4 кВ», «КЛ-10 кВ» отклонение по капитальным вложениям составляет (–) 31,239 млн. руб. (при плане 113,648 млн. руб. фактическое выполнение составляет 82,409 млн. руб.).

Причина отклонения:

– Сдвиг начала проведения строительно-монтажных работ ввиду обильного снеготаяния (высота снежного покрова в апреле 2018 составляла 2 м.) на участке строительства. Фактически подрядчик приступил к работам в июне. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению продлен до 15.10.2019 (доп.соглашение от 23.08.2018 № 4 к договору от 11.07.2016 №00000000350160080002/ОТП-00637/40/16/С).

4. Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1 (отклонение по капитальным вложениям составляет (–) 37,278 млн. руб.

(при плане 39,611 млн. руб. фактическое выполнение составляет 2,333 млн. руб.)

Причина отклонения:

Перенос срока начала выполнения СМР по объекту на 2019 год в связи с получением отрицательного заключения ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края» № 41-2-0066-18 от 27.04.2018 и № 41-1-2/3-3-0025-18 от 25.04.2018 (проектировщик – АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»).

По итогам доработки проектной документации по полученным замечаниям с ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края» заключен новый договор экспертизы № 208.2018 от 28.08.2018.

В декабре 2018 года получено положительное заключение ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края» № 41-1-1-3-006572-2018 от 06.12.2018 по технической части проектной документации. В настоящее время осуществляется экспертиза достоверности оценки сметной стоимости строительства. Таким образом, торгово-закупочные процедуры по выбору подрядной организации на выполнение СМР будут проведены не ранее 2 квартала 2019 года.

По факту в 2018 году осуществлён ввод основных фондов в размере 493,191 млн. руб. при плане 1 773,094 млн. руб., что составило 28 % от запланированного объема.

Структура введенной мощности в физических единицах в 2018 году:

- Трансформаторная мощность: Факт 37,25 МВА, план 89,31 МВА;
- Теплотрасса: Факт 0,355 км, план 1,682 км;
- Линии электропередачи: Факт 36,825 км, план 17,914 км.

Основные отклонения по вводу основных фондов возникли по следующим объектам:

1. Строительство «ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ», «7 КТПН 10/0,4 кВ», «КЛ-10 кВ» (отклонение от плана составило – 325,625 млн. руб.; при плане 325,625 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.)

Причина отклонения: Перенос срока ввода объекта в связи с неготовностью энергопринимающих установок заявителя (АО «КРДВ») и отсутствием резидентов на площадке «Паратунка ТЭСЭР «Камчатка». Между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «КРДВ» заключено дополнительное соглашение № 4 к договору об осуществлении технологического присоединения электрическим сетям № 00000000350160080002/ОТП-00637/40/16/С от 11.07.2016 о переносе срока ввода объекта.

2. Сооружение «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» с ПС 110/10 «Зеленовские озерки» и кабельные линии 10 кВ» (отклонение от плана составило – 617,170 млн. руб.; при плане 617,170 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.).

Причина отклонения: Перенос сроков выполнения работ по объекту до 30.08.2018 обусловлен отсутствием готовности резидентов площадки «Зеленовские Озерки» ТЭСЭР «Камчатка» к электропотреблению. Срок выполнения мероприятий по продлен до 30.08.2019 (дополнительное

соглашение № 4 к Соглашению от 22.06.2016 № 1 с Министерством экономического развития и торговли Камчатского края).

3. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт (отклонение от плана составило – 46,190 млн. руб.; при плане 107,743 млн. руб. факт составил 61,553 млн. руб.).

Причина отклонения: Ввод объектов по фактической готовности заявителей к подключению к электрическим сетям

4. Строительство кабельных линий 10 кВ для технологического присоединения объектов: «Очистные сооружения производительностью 3000 м3/сутки», «Здания и сооружения производственной базы», «Комплекс причальных сооружений и рыбоперерабатывающий комбинат» и «Здание котельной» (отклонение от плана составило – 70,760 млн. руб.; при плане 70,760 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.).

Причина отклонения: Не готовность заявителей. Фактически работы выполнены.

5. Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 с увеличением установленной мощности с 20 000 кВА до 32000 кВА, заменой В-110 Т-1 и Т-2, заменой РЗА Т-1 и Т-2, СОПТ, СН-0,4 кВ, замена силовых ячеек 1 и 2 секции 10 кВ (отклонение от плана составило + 73,495 млн. руб.; при плане 0 млн. руб. факт составил 73,495 млн. руб.). Осуществлён ввод трансформаторной мощности в размере 32 МВА.

Финансирование инвестиционной программы осуществлялось за счет платы за технологическое присоединение, амортизации, выпадающего дохода от технологического присоединения льготных потребителей, остатков средств на начало периода (субсидии из краевого бюджета).

План финансирования инвестиционной программы на 2018 год составляет 2 415,133 млн. руб., фактически профинансировано 1 428,096 млн. руб. или 59 %.

Источники финансирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	585,000	388,967	66
	Чистая прибыль прошлых лет			
	НДС к возмещению	354,590	191,683	54
	Чистая прибыль текущего года	895,637	481,824	55
	Прочие собственные источники	579,906	365,622	60
Итого:		2415,133	1 428,096	59

Структура капиталовложений по направлениям

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году			
	план	факт	Отклонения	
			млн.руб.	%
1. Техническое перевооружение и реконструкция	576,515	370,700	-205,815	64,3%
1.1. Электротехническое оборудование	359,565	243,214	-116,351	67,6%
1.2. АСУТП, РЗА и ПА	21,497	20,858	-0,639	97,0%
1.3. Оборудование СДТУ и связи	0,000	0,000	0,000	-
1.4. Системы безопасности	50,144	18,230	-31,914	36,4%
1.5. Здания и прочие сооружения	88,028	58,590	-29,438	66,6%
1.6. АСУП, системы телекоммуникаций	15,927	4,922	-11,005	30,9%
1.7. Прочее	19,116	19,866	0,750	103,9%
1.8. Оборудование, не требующее монтажа	0,000	0,000	0,000	-
1.9. Сети	22,238	5,020	-17,218	22,6%
2. Новое строительство	598,747	345,332	-253,415	57,7%
3. Технологическое присоединение	1 096,356	585,870	-510,486	53,4%
4. Прочее (Приобретение объектов основных средств)	143,515	126,194	-17,321	87,9%
ИТОГО	2 415,133	1 428,096	-987,037	59,1%

Основные отклонения возникли по следующим объектам:

1. Строительство ВЛ 110 кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» (отклонение от плана составило – 464,861 млн. руб.; при плане 471,256 млн. руб. факт составил 6,395 млн. руб.)

Причина отклонения: Перенос срока реализации объекта с разделением на этапы до 2019-2020 годов на основании обращения заявителя (АО «Оборонэнерго») от 04.07.2017 № КМЧ/100/2080. В соответствии с письмом АО «Оборонэнерго» от 28.08.2017 № КМЧ/100/2589 подписано дополнительное соглашение № 4 к договору ОТП 00700/1416187380772090942000000 от 17.06.2014, где осуществлено разделение на этапы (3 пусковых комплекса) технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя с переносом сроков выполнения мероприятий по первому комплексу (до ПС 110/6 кВ «Чайка») до 31.08.2019, по второму пусковому комплексу (до ПС 110/6 кВ «Стеллера» до 31.12.2019 и по третьему пусковому комплексу (до ПС 110/6 кВ «Богатыревка» до 31.12.2020).

Проведение торгово-закупочных процедур по выбору подрядной организации для выполнения СМР по первому пусковому комплексу дважды признаны несостоявшимися. Запланированная в 2018 году оплата аванса не произведена.

2. Сооружение «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» с ПС 110/10 «Зеленовские озерки» и

кабельные линии 10 кВ» (отклонение от плана составило – 154,374 млн. руб.; при плане 473,109 млн. руб. факт составил 318,735 млн. руб.).

Причина отклонения: Перенос сроков выполнения работ по объекту до 30.08.2018 обусловлен отсутствием готовности резидентов площадки «Зеленовские Озерки» ТЭСЭР «Камчатка» к электропотреблению. Срок выполнения мероприятий по продлен до 30.08.2019 (дополнительное соглашение № 4 к Соглашению от 22.06.2016 № 1 с Министерством экономического развития и торговли Камчатского края).

3. Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1 (отклонение от плана составило – 92,411 млн. руб.; при плане 97,026 млн. руб. факт составил 4,615 млн. руб.).

Причина отклонения: Перенос срока начала выполнения СМР по объекту на 2019 год в связи с получением отрицательного заключения ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края» № 41-2-0066-18 от 27.04.2018 и № 41-1-2/3-3-0025-18 от 25.04.2018 (проектировщик – АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»).

По итогам доработки проектной документации по полученным замечаниям с ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края» заключен новый договор экспертизы № 208.2018 от 28.08.2018.

В декабре 2018 года получено положительное заключение ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края» № 41-1-1-3-006572-2018 от 06.12.2018 по технической части проектной документации. В настоящее время осуществляется экспертиза достоверности оценки сметной стоимости строительства. Таким образом, торгово-закупочные процедуры по выбору подрядной организации на выполнение СМР будут проведены не ранее 2 квартала 2019 года.

4. Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 с увеличением установленной мощности с 20 000 кВА до 32000 кВА, заменой В-110 Т-1 и Т-2, заменой РЗА Т-1 и Т-2, СОПТ, СН-0,4 кВ, замена силовых ячеек 1 и 2 секции 10 кВ (отклонение от плана составило - 98,797 млн. руб.; при плане 210,888 млн. руб. факт составил 112,091 млн. руб.).

Причина отклонения: Длительный срок изготовления и поставки оборудования. Задержка в поставке оборудования произошла при перевалке груза в г. Владивостоке в силу загруженности порта г. Владивосток и скопления вагонов под выгрузкой на железнодорожных путях прилегающих к порту, а также сбоем на морской линии Владивосток – Петропавловск-Камчатский.

Фактически в 2018 году по объекту в полном объеме произведена поставка оборудования 110 кВ, завершены работы в объеме первого пускового комплекса (установлены два силовых трансформатора типа ТДН-16000/110/10 мощность 16 МВА каждый, осуществлён ввод трансформаторной мощности в размере 32 МВА).

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу в том числе информация об ожидаемых объемах финансирования планируемых инвестиционных проектов

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 «О создании территории опережающего социально-экономического

развития «Камчатка» Камчатский край был утвержден как территория опережающего социально-экономического развития. В рамках создания инженерной инфраструктуры для территории опережающего социально-экономического развития (далее – ТОСЭР) «Камчатка» ПАО «Камчатскэнерго» на 2019—2021 запланирована реализация следующих проектов:

- **Электроснабжение создаваемой системы теплоснабжения от Верхне-Паратунского месторождения термальных вод общей стоимостью 706,069 млн. руб.**

В рамках данного проекта планируется:

- Строительство новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ. (мощность трансформаторов 2х 630 кВА);
- Строительство ВЛ – 35 кВ. от существующей ПС 35/10 кВ. «ТПК» длиной 24 км;
- Прокладка кабельных линий электропередач, ориентировочной длиной 7,0 км;
- Строительство 6 КТПН различной мощности.
- Кроме того, с целью обеспечения возможности подключения проектируемой ТП 35/10 кВ необходимо выполнить реконструкцию существующей ПС 35/10 кВ «ТПК».
- Срок реализации объекта: 30.12.2019 года.

- **Технологическое присоединение к электрическим сетям объекта «Международный аэропорт Петропавловск-Камчатский (Елизово) общей стоимостью 45,037 млн. руб.**

- В рамках данного проекта планируется строительство кабельной линии 10 кВ от ПС «Елизово» ориентировочной протяженностью 1,182 км.
- Срок реализации объекта: 30.09.2020 года.

- **Технологическое присоединение к электрическим сетям объектов резидента ООО «Морской Стандарт-Бункер», площадка «Центр» общей стоимостью 27,030 млн. руб.**

- В рамках данного проекта планируется строительство кабельной линии 10 кВ от ПС «КСИ» ориентировочной протяженностью 4,1 км.
- Срок реализации объекта – 30.10.2020 года.

- **Электроснабжение площадки «Промышленный парк Дальний» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа (строительство ПС 110/6 кВ «Тундровая», РТП 6/0,4 кВ, 4 КТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ) общей стоимостью 526,489 млн. руб.**

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/6 кВ «Тундровая»:

- Строительство РТП 6/0,4 кВ и 4 КТП 6/0,4 кВ.
- Строительство ЛЭП 6 кВ протяженностью 4,17 км.
- Срок реализации объекта – 30.08.2020 года.

- **Электроснабжение Резидентов агропромышленного парка «Зеленовские Озерки» общей стоимостью 208,221 млн. руб.**

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки»:

- Строительство – 7 КТПН-различной мощности.
- Строительство ЛЭП протяженностью 21 км.
- Срок реализации объекта – 2019-2021 годы.

•
➤ С целью электроснабжения планируется осуществить новое строительство следующих объектов общей стоимостью около 786,861 млрд. руб.:

- ПС 110/10 кВ «Зеленовские озера» (мощность силовых трансформаторов 2 х 40 000кВА 110/10 кВ);
- ВЛ – 110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ «Авача» до новой ПС 110/10 кВ «Зеленовские озера» протяженностью около 17-19 км;
- Кабельные линии от ПС 110/10 кВ «Зеленовские озера» до границ земельного участка (агропромышленная площадка ТОСЭР «Камчатка» «Зеленовские озера»).

Проектов-аналогов данного проекта ПАО «Камчатскэнерго» не имеет.

➤ На площадке «Туристский кластер» ТОСЭР предполагается выполнить проектирование с последующей реализацией следующих объектов общей стоимостью около 384,725 млн. руб.:

- строительство новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ (мощность трансформаторов 2х10 000 кВА);
- ВЛ – 35 кВ от существующих линий ВЛ-35 кВ «Бугры - Паратунка» и ВЛ-35 кВ «Сосновка - ТПК» длиной 0,2 км;
- прокладка кабельных линий электропередач ориентировочной длиной 14,0 км;
- строительство 7 КТПН различной мощности.

Реализация объектов на двух площадках ТОСЭР позволит продолжить развитие туристического бизнеса, поднятие экономики Камчатского края, расширение услуг санаторно-курортного лечения, в части оказания бальнеологических процедур.

В 2017 году началась разработка проекта по объекту «Строительство тепломатриалы диаметром 500мм, соединяющей тепломатриалы ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский.(Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1)». Проектируемая тепломатриаль обеспечивает повышение надежности теплоснабжения южной части г. Петропавловск-Камчатский:

- обеспечение покрытия 50% тепловой нагрузки тепломатриалей ТМ-1 и ТМ-2 от ТЭЦ-2 при аварийном режиме перерыве теплоснабжения от ТЭЦ-1;
- перераспределение тепловой нагрузки между ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в летний период.

Вся зона планируемого размещения линейного объекта «Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1» располагается в Центральном городском планировочном районе Петропавловск-Камчатского городского округа с учетом обеспечения сохранности объекта культурного

наследия «Памятник-часовня, сооруженный в честь успешной обороны г. Петропавловска от нападения англо-французской эскадры в 1854 году».

ПАО «Камчатскэнерго» в 2017-2018 г. завершены работы по проекту планировки территории и проекту межевания территории для размещения линейных объектов (участков тепловых сетей, АЦТП и ПНС) для разработки проектно-сметной документации по проекту инвестиционной программы «Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)). Реализация проекта запланирована на 2019-2023 годы. По итогам строительства тепломагистрали и 5-ти АЦТП будут выведены из эксплуатации 7 котельных Петропавловск-Камчатского городского округа (№ 45 Владивостокская, № 46 Школа 18, № 44 Ватутина, № 50 101 квартал, № 40 КМП, № 62 103 квартал, № 1 Топоркова). В результате проведенных мероприятий сократится расход условного топлива для производства тепловой энергии за счет более низких УРУТ при комбинированной выработке.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

Общий объем инвестиций за последние три года в развитие Камчатской энергетики составил 3 258,819 млн. руб. без НДС.

Для обеспечения надежной и безаварийной работы энергосистемы за последние три года обществом выполнены следующие мероприятия:

- в рамках реализации объекта «Реконструкция ПС 110/10 кВ КСИ» выполнены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по двум пусковым комплексам в 2015 – 2016 гг., в частности произведен монтаж технологического оборудования (трансформатор ТРДН-40000/110/10 УХЛ1, КРУМ, шкафы РЗА, СОПТ, ЩСН, оборудования 110 кВ (выключатели и разъединители));
- в рамках выполнения мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений, выполняются работы по монтажу ограждений КТЭЦ;
- в полном объеме выполнены запланированные мероприятия по выполнению предписаний пожарных органов:
- установлены приборы учета в частном секторе с дистанционным снятием показаний по каждому абоненту.

Для развития в Камчатском крае лыжного и горнолыжного спорта, привлечения детей и молодежи к занятиям в спортивных секциях для укрепления здоровья, разнообразия развлечений для туристического бизнеса реализован проект «Реконструкция инфраструктуры лыжного и горнолыжного комплекса Камчатского края. Горнолыжная база «Морозная» г. Елизово».

Проект осуществлялся на основании договора от 28.05.2012 года № ОТП-00433 об осуществлении технологического присоединения, заключенного между ПАО «Камчатскэнерго» и заявителем

«Специализированная детско-юношеская спортивная школа олимпийского резерва по горнолыжному спорту».

Основные мероприятия, выполненные на объекте:

- строительство ПС 35/10 «Морозная» с установкой двух трансформаторов мощностью по 6,3 МВА;
- реконструкция опоры № 46 ВЛ-35 кВ. «Елизово-Водозабор»;
- строительство ЛЭП-10 кВ. от 1 и 2 секции 10 кВ ПС до участка заявителя.

Постановлением Администрации Елизовского городского поселения от 28.12.2015 № 1040-п сооружению ПС 35/10 кВ «Морозная» присвоен адрес: Россия, Камчатский край, Елизовский муниципальный район, Елизовское городское поселение, г. Елизово, ул. Виталия Кручины, дом 56.

В рамках создания инженерной инфраструктуры площадок ТОСЭР «Камчатка» выполнены следующие работы:

- на площадке «Зеленовские озерки» выполнены основные работы по строительству новой ПС «Зеленовские озерки» и ВЛ-110 кВ протяженностью 17,5 км от ПС «Зеленовские озерки» до ПС «Авача».
- завершены основные строительно-монтажные работы на площадке «Туристический кластер».
- выполнены работы по 1-му пусковому комплексу реконструкции ПС 110/10 кВ «Новая», а именно осуществило ввод трансформаторной мощности в объеме 2х16 МВА в рамках создания инженерной инфраструктуры на площадке «Нагорный»
- завершены строительно-монтажные работы по электроснабжению объекта «Аквапарк» ТОСЭР «Камчатка, подписан акт об осуществлении технологического присоединения.

В рамках проведения НИОКР в 2018 году установлена инновационная многогранная опора на высоковольтной линии ВЛ-201 от Мутновской геотермальной станции, не имеющая аналогов на территории ДФО.

В части развития теплосетевой инфраструктуры Петропавловск-Камчатского городского ПАО «Камчатскэнерго» подписан муниципальный контракт от 22.12.2014 № 01383000004141359 на оказание услуг по подключению к системам теплоснабжения, в рамках которого планируется подключить потребителей тепловой энергии по улицам Ленинградская, Ключевская, Беринга, Мишенная, Осипенко, Вилуйская, Фрунзе в г. Петропавловске-Камчатском к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» (от КТЭЦ-2). С целью исполнения обязательств по данному контракту реализованы мероприятия:

- «Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский. Корректировка участка тепломагистрали от УТС-3 по ул. Максимова до УТ22»
- «Строительство АЦТП «Ленинградская» с тепловыми сетями 1-ого и 2-ого контура». 1 этап. Строительство АЦТП «Ленинградская» с тепловыми сетями 1-ого контура», что позволит закрыть котельную № 32 «Ленинградская».

Интенсивно происходит подключение потребителей к тепловым сетям ПАО «Камчатскэнерго». Наиболее крупными и значимыми объектами с этой сфере были:

- Строительство тепловых сетей 2 контура для подключения

объекта «Православный храмовый комплекс во имя Святой Живоначальной троицы по ул. Владивостокской, 18» к системе теплоснабжения;

- Строительство тепловых сетей 2 контура для подключения объекта «Многоквартирные жилые дома (строительные позиции по генплану 25, 26, 27, 30) и здание детского сада с классами для начальной школы на 370 мест (строительная позиция по генеральному плану 29) по ул. Топоркова от котельной № 62 «103 квартал», расположенной по ул. Бохняка. Первый пусковой комплекс» к системе теплоснабжения;

Строительство тепловых сетей 2 контура для подключения к системам теплоснабжения жилых домов по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная, ул. Попова, ул. Чкалова в г. Петропавловск-Камчатский.

6. Инновации

Основные направления инновационного развития Общества

Основными направлениями инновационного развития ПАО «Камчатскэнерго» (далее – Общество) в 2018 году являлись:

- энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- повышение надежности энергоснабжения потребителей ЦЭУ Камчатского края;
- внедрение новых технологий.

Объем и источники финансирования инновационной деятельности

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2018 году составил 111 321,5 тыс. руб. с НДС. Источник финансирования мероприятий – собственные средства ПАО «Камчатскэнерго».

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2018 г.

Использование современных технологий при реконструкции системы освещения производственных помещений КТЭЦ

В 2018 году выполнено мероприятие по реконструкции системы освещения производственных помещений КТЭЦ с переводом на светодиодные лампы, произведена реконструкция системы освещения турбинного отделения главного корпуса Камчатской ТЭЦ-2. Мероприятие направлено на сокращение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды.

Фактическое освоение за 2018 год составило 3 602 тыс. руб. (без НДС).

Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котлов БКЗ -120-100 № 6,7,8 ТЭЦ-1.

Реализация проекта обеспечит сокращение потребления электрической энергии на производственные нужды на Камчатской ТЭЦ-1, а также повысит надежность работы электрооборудования станции (дымососов и дутьевых вентиляторов котлов). В 2018 году приобретены и осуществлены доставка и монтаж ЧРП на котел № 6 Камчатской ТЭЦ-1.

Фактическое освоение за 2018 год составило 16 687 тыс. руб. (без НДС).

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные Общества в отчетном году

Между ПАО «Камчатскэнерго» и филиалом ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ (г. Новосибирск) 29.09.2014 г. заключен договор № 07/01-Л на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме «Разработка опор и фундаментов ВЛ 220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин» (далее – Договор).

Данная работа выполняется с целью сокращения затрат на этапе эксплуатации ВЛ 220 кВ путём разработки специальных опор и фундаментов, устойчивых к воздействиям снежных лавин, а также удовлетворение требованиям строительных норм и правил, в том числе и по увеличению сейсмостойкости конструкций.

Срок завершения СМР по замене фундамента и опоры № 210 на ВЛ-201 220 кВ «Мутновская ГеоТЭС – Елизово ПС Авача» на опытный образец в соответствии с договором: 30.09.2018.

По результатам 2018 года работы выполнены в полном объеме, опытный образец установлен, произведена оплата.

Фактическое освоение за 2018 год составило 8 328 тыс. руб. (без НДС).

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью Общества в 2018 г.

В инновационной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» руководствуется Регламентом планирования и мониторинга реализации Программы инновационного развития Группы РусГидро и Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным Приказом ПАО «РусГидро» от 25.12.2018 № 999, а также осуществляет мониторинг реализации Программы инновационного развития Общества в соответствии с требованиями:

- Методических материалов по формированию системы мониторинга реализации ПИР, одобренных решением Рабочей группы по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 29.12.2011, протокол № 45-АК, с учетом корректировок, направленных письмом Минэкономразвития России от 07.06.2013 №11454-ОФ/Д19к;

- Методических материалов по формированию среднесрочного плана, одобренных решением Межведомственной комиссии по технологическому развитию президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России от 04.04.2013, протокол № 13-АК, направленные письмом Минэкономразвития России от 22.04.2013 № 7884-ОФ/Д19к.

Для оценки целесообразности внедрения инновационных проектов, а также для рассмотрения планов научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ в Обществе регулярно проводятся заседания научно-технического совета ПАО «Камчатскэнерго».

Также в 2018 году Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго» утвержден в составе КПЭ 2018 года показатель «Интегральный КПЭ инновационной деятельности, %», выполненный по итогам 2018 года.

В целях соблюдения требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельно взятыми видами юридических лиц», постановления Правительства Российской Федерации от 18.12.2015 № 1442 «О закупках инновационной продукции, высокотехнологичной продукции отдельными видами юридических лиц и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» в ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно утверждается План закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества (далее – ПЗИиВП).

Мероприятия в области освоения новых технологий

Техническое перевооружение открытого распределительного устройства 110 кВ подстанции 110/10 кВ «Северная». Замена масляного выключателя (ВМТ-110) Т-1, на элегазовый)

Мероприятие выполнено в 2018 году в составе инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго». Целью мероприятия является применение современных технологий и сокращение эксплуатационных затрат.

Установка счетчиков с дополнительными датчиками мощности на вводах с ВЛ-0,4 кВ в частном секторе с дистанционным снятием показаний точки учета)

Реализация проекта позволит сократить неоплачиваемый отпуск электрической энергии потребителей, иными словами – «коммерческие потери» ПАО «Камчатскэнерго». В ходе выполнения мероприятия установлены современные приборы учета с дополнительными датчиками мощности.

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды

Одним из перспективных направлений НИОКР, планируемых к реализации в ПАО «Камчатскэнерго», определено мероприятие «Разработка и опытно-промышленное внедрение системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго».

Экономический эффект от внедрения систем обнаружения гололедообразования оценивается снижением эксплуатационных затрат на организацию выездов бригад для обхода ВЛ.

Вместе с этим, реализация мероприятия обеспечивает повышение надежности энергоснабжения потребителей ЦЭУ Камчатского края.

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

По данному направлению в 2018 году мероприятия не выполнялись.

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности

По данному направлению в 2018 году мероприятия не выполнялись.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2019 г.

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных проектом Среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Холдинга ПАО ПАО «ЭС Востока» в части ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 год;

2. Выполнение Плана закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества;

3. Реализация 1 этапа НИОКР «Разработка и опытно-промышленное внедрение системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго».

7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

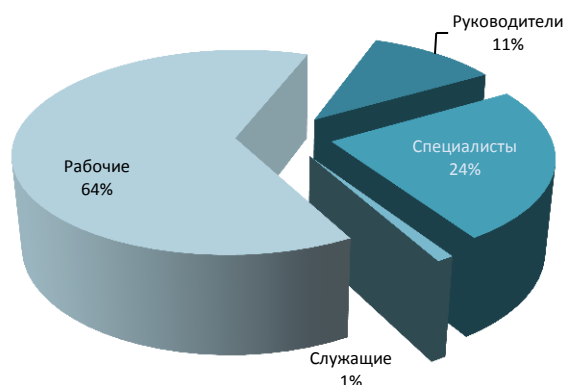
Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 4489 человек и по сравнению с началом года снизилась на 40 человек. Из списочной численности персонала 69,3 % мужчин и 30,7 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	561	12,4	545	12,0	495	11,0
Специалисты	1 001	22,0	1 024	22,6	1 088	24,2
Служащие	42	1,0	47	1,0	50	1,1
Рабочие	2 934	64,6	2 913	64,4	2 856	63,7
Всего	4538	100	4529	100	4489	100



Структура персонала по категориям 2018 год, %

В структуре персонала по категориям за последнее время произошло: незначительное увеличение числа специалистов и снижение числа руководителей, связанное с перераспределением персонала из категории «руководители» в категорию «специалисты» в связи с изменением организационной структуры ПАО «Камчатскэнерго», а также снижение числа рабочих за счет естественной ротации персонала.

7.1.2. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников ПАО «Камчатскэнерго» в возрастной категории старше 50 лет и снижается число работников в возрастной категории до 30 лет и от 30 до 50 лет. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 44,2 года.

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	581	12,8	544	12,0	479	10,7
От 30 до 50 лет	2424	53,4	2313	51,1	2315	51,6
Старше 50 лет	1533	33,8	1672	36,9	1695	37,7
В том числе по возрасту (работающие)	1212	26,7	1360	30,0	963	21,4
Всего	4538	100	4529	100	4489	100
Средний возраст	44,3		44,5		44,2	

В Обществе работает 963 пенсионера, что составляет 21,4 % от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 30 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе ведется работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов (в 2018 году 79 студентов обучающихся в высших и средних учебных заведениях прошли производственную практику на производственных объектах ПАО «Камчатскэнерго»).

7.1.3. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

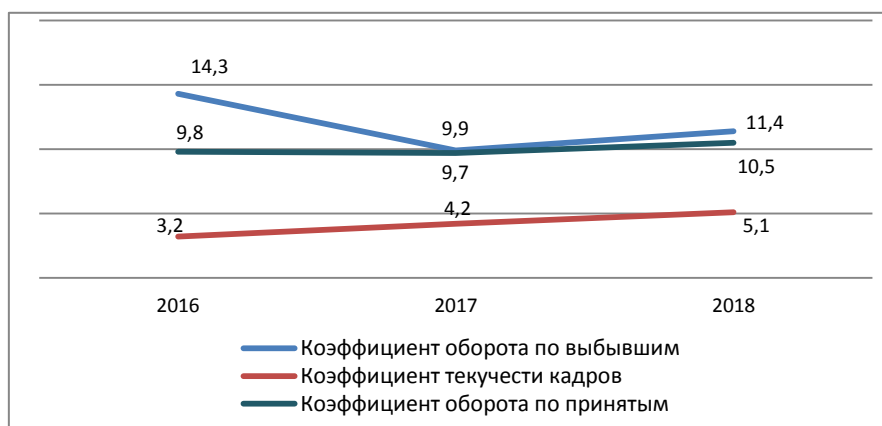
	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее профессиональное образование	1654	36,5	1676	37,0	1696	37,8
Среднее профессиональное образование	2042	45,0	2056	45,4	2040	45,4
Среднее общее образование	842	18,5	796	17,6	753	16,8
Начальное и основное общее образование	0		1	0,02	0	
Всего	4538		4529		4489	

Образовательный уровень персонала, от общего числа работников, составляет 83,2 %. Анализ качественного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников ПАО «Камчатскэнерго» имеющих высшее профессиональное образование и снижается число работников, имеющих среднее общее образование. Количество работников со средним профессиональным образованием остается практически на одном уровне. Одним из методов управления кадрами в ПАО «Камчатскэнерго» является система развития кадров (подготовка и переподготовка персонала, обеспечение профессионально-квалификационного роста персонала, послевузовское дополнительное образование). ПАО «Камчатскэнерго» тесно сотрудничает с образовательными учреждениями ДВФО в части подготовки специалистов различного профиля: ФГАОУ ВПО «КамчатГТУ» в г. Петропавловске-Камчатском, ФГБОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет», г. Владивосток и др.

7.1.4. ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент оборота работников составляет:
-по принятым 10,5%, по выбывшим 11,4%. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. на 0,9 % и составляет 5,1%.

**Коэффициенты
оборота работников
по принятым,
выбывшим и
текучести**



На основании диаграммы можно сделать вывод о росте текучести кадров в Обществе, при этом показатель находится в средних значениях. Текучесть кадров связана, в основном, с неудовлетворенностью работников уровнем заработной платы в ПАО «Камчатскэнерго» и с высокой напряженностью и интенсивностью труда. К персоналу предъявляются высокие требования, исполнение трудовых функций выходит за пределы нормальной продолжительности рабочего времени. Также свое влияние оказывает демографическая ситуация – отток населения в материковую часть Российской Федерации по причине низкой социальной инфраструктуры в Камчатском крае.

Кадровые проблемы, связанные с текучестью кадров решаются как за счет внутренних источников: перераспределение работников по категориям, перераспределение трудовых функций, подготовка и переподготовка персонала, так и за счет – внешних: работа с региональными Агентством занятости населения и Центром занятости

населения, предоставление мест для прохождения практики студентами средних и высших образовательных учреждений, достигнута устная договоренность с образовательными учреждениями о получении работниками соответствующего уровня образования за счет собственных средств.

7.2. Расходы на оплату труда работников²

№	Показатель	2016	2017	2018
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	4 039 571,7	4 092 540,8	4 151 047,5
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	72 864	77 065	77 845

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 2,8% , в том числе:

- ✓ 2017 год к 2016 – 1,3%;
- ✓ 2018 год к 2017 – 1,5%.

Это связано с ростом ММТС на 2,4% (2017г. – 7 565 руб., 2018г. – 7 749 руб.) и ФЗП по инвестиционной деятельности за счет увеличения численности (2017г. – 28 чел., 2018г. – 49 чел.), в связи с увеличением объемов работ по строительству объектов электросетевого хозяйства.

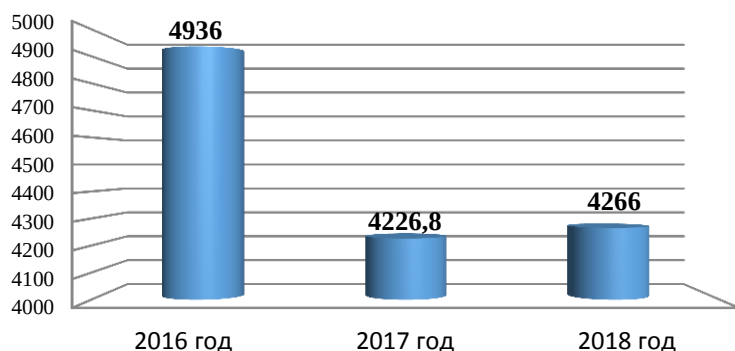
Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 1,0 % и в 2,8 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе³ (СЗП – 77 845 руб. / МРОТ – 27 573 руб.).

7.3. Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

7.3.1. Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие мероприятия в период с 2016 по 2018 год составили 13 428,8 тыс.руб.

	2016, тыс.руб.	2017, тыс.руб.	2018, тыс.руб.
Затраты на развитие персонала	4936	4226,8	4266



Затраты на обучение персонала с 2016 по 2018 гг.

Одна из важнейших стратегических задач Общества - обеспечение надежного энергоснабжения потребителей и повышение энергетической безопасности, поэтому система подготовки

персонала Общества в первую очередь направлена на укрепление и развитие компетенций и профессиональных навыков, необходимых для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями. В связи с этим наибольшую долю в структуре обучения составляет нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов по охране труда и промышленной безопасности (91 %).

7.3.2. В 2018 году профессиональную подготовку прошли 1 819 работников ПАО «Камчатскэнерго», в том числе: 242 руководителя, 932 специалистов и служащих, 645 - рабочих. Затраты на обучение составили 4 266 тыс. руб.

Сведения об обучении персонала в 2018 г.

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей ⁴
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	1672	2424
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	121	1421
3	Организационно-управленческое обучение	3	164
4	Проектное обучение	7	201
5	Обучение корпоративным стандартам		
6	Высшее образование	4	56
7	Вторая профессия	12	0
8	Соревнования профессионального мастерства		
ОБЩИЙ ИТОГ		1819	4266

7.3.3. Взаимодействие с образовательными организациями по подготовке будущих работников ведется на регулярной основе.

ПАО «Камчатскэнерго» тесно сотрудничает с образовательными учреждениями Камчатского края в части подготовки специалистов различного профиля.

В 2018 году 79 студентов обучающихся в высших и средних учебных заведениях прошли производственную практику на производственных объектах Общества:

1) ФГБОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет», г. Владивосток – 10 студентов, обучающихся по специальностям «Электроэнергетика и электротехника», «Стандартизация и метрология»;

2) ФГАОУ ВПО «Камчат ГТУ» в г. Петропавловске-Камчатском – 14 студентов, обучающихся по специальностям «Эксплуатация судового оборудования и средств автоматики», «Ремонт и эксплуатация судовых энергетических установок», «Судовое электрооборудование и средства автоматики», «Техносферная безопасность», «Электроснабжение», «Экономика»;

⁴ Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения

3) ФГБОУ ВПО «Всероссийская академия внешней торговли министерства экономического развития РФ» в г. Петропавловске-Камчатском – 2 студента, обучающихся по специальностям «Экономический менеджмент», «Юриспруденция»;

4) ФГБОУ ВО Санкт-Петербургский государственный экономический университет – 1 студент, обучающийся по специальности «Экономика»;

5) ФГБОУ ВО Тихоокеанский государственный университет в г. Хабаровск – 1 студент, обучающийся по специальности «Автоматизация и информационные технологии»;

6) ФГАОУ ВО Национальный исследовательский ядерный университет «МИФИ» – 1 студент, обучающийся по специальности «Электроэнергетика и электротехника».

7) ПОУ «Камчатский кооперативный техникум» - 2 студента, обучающийся по специальности «Информационные системы (по отраслям)»;

8) КГПОБУ «Камчатский промышленный техникум» - 3 студента по профессии «Оператор котельной»;

9) КГПОАУ «Камчатский морской энергетический техникум» - 31 студент по профессии «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования»;

10) КГПОАУ «Камчатский политехнический техникум» - 14 студентов по профессии «Автомеханик».

Будущие специалисты осваивают практические навыки на различных участках - от технических служб до экономического сектора. В процессе производственного обучения студенты на практике применяют имеющиеся теоретические знания, получают основы практических навыков и умений, необходимых для работы в энергетической отрасли.

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет» (ДВФУ)	13.03.01. Теплоэнергетика и теплотехника. Профиль: Тепловые станции. Промышленная энергетика. 13.04.01. Теплоэнергетика и теплотехника. Программа: Технология производства тепловой и электрической энергии на электростанциях. 13.03.02. Электроэнергетика и электротехника. Профиль: Электроснабжение. Электроэнергетические системы и сети. 13.04.02. Электроэнергетика и электротехника. Программа Энергоэффективность и энергосбережение в электроэнергетических системах. 15.03.01. Машиностроение. Профиль: Оборудование и технология сварочного производства

Между ПАО «Камчатскэнерго» и ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет» заключено соглашение № 418/17 от 27.03.2017 о сотрудничестве в области практической подготовки студентов на базе Предприятия по направлениям «Электроэнергетика и электротехника» и «Теплоэнергетика и теплотехника».

Продолжается сотрудничество ПАО «Камчатскэнерго» с ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет» (ДВФУ), г. Владивосток и ФГАОУ ВПО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» в рамках соглашений о целевом обучении студентов по востребованным для Общества специальностям.

ВУЗы ежегодно готовят молодых специалистов инженерных специальностей по направлениям: теплоэнергетика и теплотехника, электроэнергетика и электротехника, электроснабжение, промышленная теплоэнергетика, тепловые электрические станции (по очной и заочной формам обучения).

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Дальневосточный федеральный университет» (ДВФУ)	Электроэнергетика и электротехника Теплоэнергетика и теплотехника Инфокоммуникационные технологии и системы связи Стандартизация и метрология Пожарная безопасность
2	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	Электроэнергетика и электротехника Теплоэнергетика и теплотехника Информационная безопасность автоматизированных систем

ПАО «Камчатскэнерго» третий год принимает активное участие в региональных чемпионатах «Молодые специалисты» (WorldSkill Russia). Специалисты Общества в качестве независимых экспертов проводят оценку знаний и умений студентов по компетенциям «Электромонтаж» и «Промышленная автоматика». Победители конкурса награждаются ценными призами и сертификатами на трудоустройство в ПАО «Камчатскэнерго», так с 2016 по 2019 год были вручены три сертификата в компетенциях: «Сварочные технологии», «Электромонтаж».

7.3.4. В Обществе функционирует собственный учебно-консультационный пункт (УКП), который реализует программы подготовки и повышения квалификации на основании лицензии (серия 41Л01 № 0000220), регистрационный номер 2040 от 20.06.2014), выданной Министерством образования и науки по Камчатскому краю.

Основные виды обучения, осуществляемые УКП:

- ✓ повышение квалификации персонала;
- ✓ переподготовка и обучение рабочих вторым профессиям;
- ✓ специальная подготовка персонала по специальностям и профессиям или тематическим направлениям;
- ✓ предэкзаменационная и предаттестационная подготовка руководителей и специалистов.

В 2018 году в Учебно-консультационном пункте Общества прошли обучение 1404 человек (77 % из числа обученных) по следующим

направлениям:

Профессиональная подготовка по профессиям:

- Стропальщик;
- Машинист двигателей внутреннего сгорания;
- Электромонтер по испытаниям и измерениям.
- Повышение квалификации по профессиям:

Электромонтер по ремонту ВЛ электропередач;

- Оператор котельной;
- Слесарь по обслуживанию тепловых сетей;
- Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики;
- Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике;
- Машинист (кочегар) котельной;
- Машинист ЦТЩУ паровыми котлами;
- Машинист обходчик по котельному оборудованию;
- Машинист обходчик по турбинному оборудованию;
- Электромонтер ГЩУ.

Обучение и проверка знаний правил охраны труда:

- Проверка знаний и требований охраны труда (специалистов);
- Безопасность выполнения работ на высоте (рабочие).

В марте 2018 года У КП ПАО «Камчатскэнерго» принимало участие в профессионально-общественной аккредитации программы профессионального обучения «Машинист-обходчик по котельному оборудованию» разработанной на основании профстандарта «Работник по эксплуатации тепломеханического оборудования тепловой электростанции», утверждённого приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 14 сентября 2015 г. № 630н.

7.3.5. С 2013 года в ПАО «Камчатскэнерго» ведется активная работа по разработке и внедрению утвержденных профстандартов.

Эксперты Общества принимали участие в разработке и общественном обсуждении 6 профессиональных стандартов:

1. Работник по оперативному управлению тепловыми сетями (утвержден Приказом Минтруда от 28.12.2015 N 1162н);
2. Работник по эксплуатации и ремонту зданий и сооружений тепловых электростанций, котельных и тепловых пунктов;
3. Работник по ремонту оборудования, трубопроводов и арматуры тепловых сетей (приказом Минтруда от 21.12.2015 № 1069н);
4. Работник по расчету режимов тепловых сетей (утвержден приказом Минтруда от 21.12.2015 N 1072н);
5. Работник по техническому аудиту систем учета электроэнергии (утвержден приказом Минтруда от 27 июня 2018 г. N 424н);
6. Работник по расчетно-договорной работе энергосбытовой организации (утвержден приказом Минтруда от 27.06.2018).

Всего в Обществе внедрен 21 профстандарт. В процессе внедрения профстандарта внесены изменения в локальную нормативную базу организации путем разработки актуальных должностных инструкций.

Требования к квалификации и стажу практической работы действующих работников, соответствуют профстандартам.

В ноябре 2018 года ПАО «Камчатскэнерго» стало лауреатом Конкурса «Внедрение профессиональных стандартов в деятельность организации» в рамках Всероссийского Форума организованного Национальным агентством развития квалификаций и ФГБУ «ВНИИ труда» Минтруда России под эгидой Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации.

7.4. Социальная политика

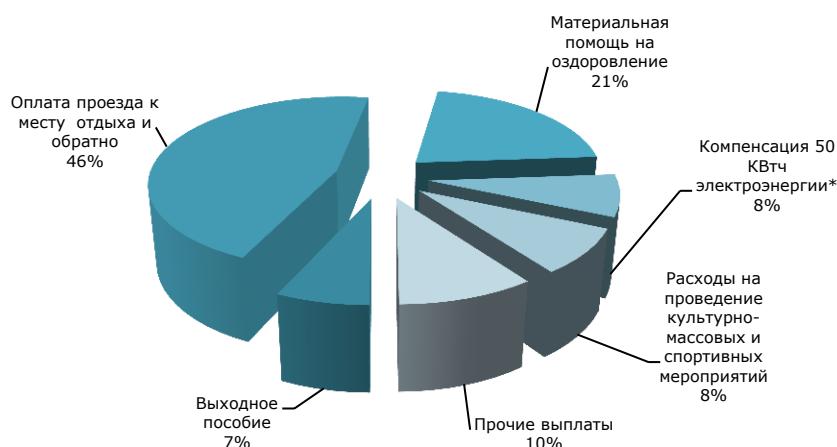
Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 – 2018 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

7.4.1. Социальные расходы Общества

Тыс. рублей

	2016	2017	2018
Социальные расходы	148 271,60	161 210,30	155 099,98
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (таблица 7.2.).	58 668,20	56 408,40	55 696,60

Перечень и размеры льгот для работников ПАО «Камчатскэнерго» в 2016-2018 годах имеют стабильный характер, предоставляются персоналу в полном объеме. Изменение общего объема социальных расходов Общества происходит из-за влияния разнонаправленных внешних и внутренних факторов, в том числе, востребованности персоналом тех или иных льгот и гарантий, в особенности права на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно, а также проведения мероприятий, связанных с оптимизацией организационной структуры Общества.



Структура социальных расходов за 2018 год

*Данные расходы учтены в фонде оплаты труда и средней заработной плате работников.

В структуре расходов на социальные льготы и

гарантии основная доля приходится на компенсацию стоимости проезда к месту отдыха и обратно (46%), материальную помощь на оздоровление (21%), компенсацию стоимости 50 кВтч электроэнергии (8%).

Финансирование культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий производится преимущественно за счет средств, перечисляемых профсоюзной организации (в размере 0,3 % от фонда оплаты труда), а также непосредственно за счет средств Общества, в 2018 году на указанные цели направлено порядка 13 млн. руб.

В состав «Прочих расходов» включены расходы на доплату до среднего заработка по листу нетрудоспособности, поддержку работников в особых жизненных ситуациях, выплату единовременного пособия при увольнении на пенсию, иные льготы, предусмотренные коллективным договором. В 2018 году Обществом были компенсированы затраты на приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря Камчатского края для 139 детей работников. Общества.

Добровольное медицинское страхование

Организация добровольного медицинского страхования в 2018 году осуществлялась в соответствии с договорами добровольного медицинского страхования, заключенными с АО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных составила 4 509 чел. Объем финансирования по ДМС за 2018 год составил 6 556 тыс. руб.

В рамках добровольного медицинского страхования в 2018 году девятерым работникам Общества была оказана оперативная высокотехнологичная медицинская помощь, а остальные работники воспользовались амбулаторно-поликлиническими, стоматологическими и консультативными услугами в рамках Программы страхования.

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО).

Программа НПО реализуется в Обществе с 2005 года. Объем финансирования НПО в 2018 году составил 19 326 тыс. руб.

В 2018 году были реализованы следующие пенсионные программы:

1. «Паритетный план» - разновидность НПО, в которой работник и Общество солидарно и пропорционально финансируют пенсионные накопления работника. Количество участников программы - 614 чел. «Поддерживающая» - предназначена для работников, которые не имеют совсем или имеют ограниченную возможность по формированию накопительной части трудовой пенсии, с целью создания благоприятных условий при увольнении их на заслуженный отдых. Состав участников программы и необходимый объем пенсионных взносов сформирован Обществом в конце 2015 года. Количество работников, уволившихся на пенсию по данной программе в 2018 году, составило 11 чел.

2. «Профессионал» - предназначена для мотивации и удержания работников, демонстрирующих высокую эффективность и результативность трудовой деятельности, а также поощрения участников и победителей Конкурса профессионального мастерства. Количество участников программы в 2018 году - 65 чел.

3. «Заслуженный отдых» - направлена на высвобождение персонала пенсионного возраста. Общество открывает именные пенсионные счета для увольняемых работников в целях поощрения их за многолетний

эффективный труд. Количество работников, уволившихся на пенсию по данной программе в 2018 году, составило 24 чел.

7.5. Социальное партнерство.

В рамках социального партнерства Общество взаимодействует с Камчатской краевой организацией Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз».

Социальное партнерство в ПАО «Камчатскэнерго» является важным регулятором социально-трудовых отношений между работодателем и работниками, обеспечивает повышение эффективности производства, укрепление трудовой дисциплины, предотвращает трудовые конфликты. Стороны социального партнерства Общества строят свои отношения на основе уважения и учета интересов сторон, ответственности за выполнение коллективного договора, соглашений.

Обществом и Камчатской краевой организацией Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» в 2018 году осуществлялся совместный контроль исполнения условий Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2016-2018 годы, а также проведены коллективные переговоры по разработке и заключению Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2021 годы, согласованию локальных нормативных актов, регулирующих социально-трудовые отношения в Обществе. Стороны социального партнерства обеспечили организацию и контроль выполнения утвержденных планов культурно-массовых и физкультурно-оздоровительных мероприятий, проводимых профсоюзными организациями филиалов ПАО «Камчатскэнерго».

Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2018 году работники ПАО «Камчатскэнерго» приняли участие в следующих спортивных мероприятиях:

1. Всероссийская лыжная гонка «Лыжня России», организованная администрацией ПКГО.

2. Спартакиада трудящихся Петропавловск-Камчатского городского округа 2018-2019 гг., в которой спортсмены ПАО «Камчатскэнерго» заняли множество призовых мест в отдельных дисциплинах. Итоги Спартакиады будут подведены по её окончанию в 2019 году.

3. Отборочный этап Общекорпоративной спартакиады Группы РусГидро, в г. Хабаровск, в котором команда Камчатской энергосистемы заняла почетное 2-ое место.

4. С большим успехом прошли организованные КамКО ВЭП корпоративные интеллектуально-развлекательные игры «Квиз-Плиз», в которых приняли участие порядка 772 человек.

В рамках работы с неработающими пенсионерами и ветеранами ПАО «Камчатскэнерго» были организованы поздравления с Международным женским днем, Днем защитника Отечества, Днем Победы, Днем пожилого человека, Днем энергетика, с юбилейными днями рождениями.

В честь профессионального праздника Дня энергетика для работников и членов их семей проведены следующие конкурсы:

- ✓ конкурс детского творчества «Новогодняя мастерская энергетика»;
- ✓ конкурс фотографии «История Камчатской энергетики»;
- ✓ благотворительный конкурс «Ярмарка добра»: вырученные денежные средства направлены на приобретение подарочных сертификатов для детских домов Камчатского края.

8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Работники являются главной ценностью ПАО «Камчатскэнерго», поэтому обеспечение безопасных условий труда, охрана жизни и здоровья персонала являются важным приоритетом деятельности компании. Для повышения уровня квалификации персонала и создания привлекательных условий труда в ПАО «Камчатскэнерго» применяется комплексный подход к вопросам подготовки и развития работников, а также реализуются социальные программы. Важнейшей задачей является снижение количества травм на производстве, безопасность и охрана здоровья, повсеместное внедрение корпоративной культуры безопасности.

Цели ПАО «Камчатскэнерго» в области охраны труда и здоровья работников

- постоянное улучшение состояния охраны труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), обеспечение контроля за выполнением принятых обязательств;
- достижение стабильного снижения показателей производственного травматизма и аварийности;
- повышение промышленной безопасности производственных объектов;
- поддержание результативной и эффективной системы управления в области ОТ и ПБ.

В ПАО «Камчатскэнерго» организована работа по предупреждению травм на производстве, проводится в соответствии с межотраслевыми требованиями и с учетом организационно-распорядительных документов ПАО «РусГидро».

В целях организации безопасных условий труда, предупреждения травматизма и профзаболеваний в Обществе, а также для обеспечения надежной работы оборудования, предупреждения аварий, обеспечения готовности Общества к локализации и ликвидации последствий аварий на энергетическом оборудовании в ПАО «Камчатскэнерго» создано Управление производственного контроля и экологической безопасности (далее – УПК и ЭБ), которое подчиняется заместителю генерального директора – главному инженеру ПАО «Камчатскэнерго». Отдел охраны труда и техники безопасности (далее ООТ и ТБ) входит в состав УПК и ЭБ. Штатная численность отдела составляет 4 человека: начальник отдела, ведущий инженер по охране труда, ведущий инженер по эксплуатации и инженер по эксплуатации 2 категории. В филиалах ПАО «Камчатскэнерго» созданы отделы (службы) с аналогичными функциями с подчинением непосредственно главному инженеру филиала или его заместителям.

Ежегодно в филиалах Общества проводятся смотры по охране труда, пожарной безопасности. Организованы и проводятся один раз в квартал тематические акции по охране труда (недели, декадни OT). Ежемесячно проводятся Дни охраны труда и пожарной безопасности (ДОТиПБ), в том числе один раз в квартал День охраны труда и пожарной безопасности по программе, единой для всех филиалов и подконтрольных обществ ПАО «РусГидро» (ЕДОТиПБ).

Руководители и специалисты ПАО «Камчатскэнерго» проводят регулярные проверки рабочих мест и работающих бригад с целью выявления отклонений от требований нормативных документов по охране труда. По результатам проверок выпускаются приказы по предприятиям об устранении замечаний и приведению рабочих мест в соответствие с требованиями охраны труда.

За 12 месяцев 2018 года в филиалах ПАО «Камчатскэнерго» произошло 2 несчастных случая (в Центральных электрических сетях и на Камчатских ТЭЦ).

Анализ производственного травматизма

Наименование	Кол-во пострадавших	
	2017 год	2018 год
Вид происшествия, в том числе:		
Падение пострадавшего с высоты и на поверхности	1	2
Воздействие движущихся, разлетающихся предметов и деталей	2	-
Причины происшествия		
Расширение задания, зоны работы	1	-
Нарушение требований безопасности при эксплуатации транспортных средств	1	-
Прочие причины возникновения несчастных случаев	1	2
Возраст пострадавших		
От 25 до 39 лет		-
От 40 до 49 лет		-
От 50 до 59 лет	1	-
От 60 и старше	2	2
Стаж работы		
До 1 года	-	-
От 3 до 5	1	-
От 5 до 10	1	-
Более 10	1	2
Категория пострадавших		
Руководители	-	-
Специалисты	-	-
Рабочие основных профессий	3	1
Рабочие вспомогательных профессий	-	1

Работа с персоналом

В соответствии с требованиями нормативно-технических документов Российской Федерации и локальных актов Общества руководители, специалисты и представители рабочих профессий ПАО «Камчатскэнерго» проходят все виды обучения по охране труда, в том числе инструктажи по безопасности труда, проверки знаний норм и правил, контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки. Обучение безопасным методам и приёмам работ, повышение профессиональной квалификации работников осуществляется как непосредственно в организации, так и в специализированных учебных заведениях. Кроме того, в составе Общества функционирует Учебно-консультационный пункт, который осуществляет образовательную деятельность на основании лицензии.

В 2018 году персонал ПАО «Камчатскэнерго» был обучен по следующим направлениям:

Обучение персонала:	
Подготовка по новой должности, чел.	324

Подготовка рабочих по вторым и смежным профессиям, чел.	41
Повышение квалификации, чел	117
Обучение уполномоченных по охране труда, чел	-
Инструктажи:	
Вводный (собственный персонал), чел	498
Вводный (персонал Подрядчика), чел	1356
Первичный на рабочем месте (собственный персонал), чел	428
Первичный на рабочем месте (персонал Подрядчика), чел	1356
Повторный на рабочем месте, кол-во записей в журнале регистрации инструктажа	30034
Целевой, чел	42832
Внеплановый, чел	4815
Специальная подготовка персонала, количество прошедших спецподготовку:	
Контрольные противоаварийные тренировки / в т.ч. индивидуальные	648 / 56
Контрольные противопожарные тренировки/ в т.ч. индивидуальные	508 / 62
Спецподготовка оперативного персонала, чел.	10166
Показательные допуски бригад/кол-во человек, участвующих в допуске (членов бригад)	349 / 1058
Аттестация и проверка знаний, чел.:	
в аттестационных/экзаменационных комиссиях Ростехнадзора	121
в аттестационной/экзаменационной комиссии филиала	788
в экзаменационных комиссиях подразделений филиала	2883
Коллективные формы работы с персоналом:	
Дни охраны труда и пожарной безопасности	12
Собрания в подразделениях	484
Производственные совещания	937
Беседы с персоналом	652
Проработка обзоров травматизма в подразделениях (кол-во обзоров)	6

Затраты на мероприятия по охране труда

Всего за отчетный период 2018 года затраты на мероприятия по охране труда в ПАО «Камчатскэнерго» составили 108 326,14 тыс. рублей (против 81 675,2 тыс. руб. в 2017 году), в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 3 353,7 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 35 004,6 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 1 451,8 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 68 516,0 тыс. руб.

Затраты по охране труда на одного работника в 2018 году составили 24 770 руб./чел, в аналогичном периоде 2017 года на одного работающего приходилось 16 980 руб./чел.

Персонал обеспечен необходимыми средствами индивидуальной защиты, в том числе костюмами, устойчивыми к воздействию электрической дуги, затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты в 2018 году в целом составили 68 516,0 тыс. руб. (15,7 тыс. руб. на 1 человека).

Специальная оценка условий труда

Специальная оценка условий труда (СОУТ) велась аккредитованными в государственных органах по труду организациями по планам филиалов (в соответствии с приказом № 426-ФЗ от 28.12.2013 «О специальной оценке условий труда», а также Методикой проведения специальной оценки условий труда, утвержденной приказом Минтруда и соцразвития РФ № 33н от 24.01.2014).

Общее количество рабочих мест, на которых проведена аттестация рабочих мест (специальная оценка условий труда), составила 3137. Работа ведется в соответствии с графиками периодичностью один раз в 5 лет. В 2018 году СОУТ проведена на 252-х рабочих местах.

В 2018 году количество рабочих мест, не соответствующих нормативным условиям труда, составило 1227, на данных рабочих местах было занято 2342 человек.

В 2018 году списочная численность работников, работающих во вредных условиях труда, по сравнению с 2017 годом снизилась на 12 %.

Наиболее важными задачами руководителей и специалистов Исполнительного аппарата и филиалов ПАО «Камчатскэнерго» по предупреждению аварийности и снижения травматизма являются:

- улучшение технического обслуживания оборудования, приведение оборудования в соответствие с правилами (надписи, четкость схем и их соответствие фактическому состоянию, удобство обслуживания для персонала);
- планомерная замена морально и физически устаревшего оборудования, воздушных и кабельных ЛЭП;
- повышение контроля за приемкой оборудования из ремонтов;
- модернизация, техническое перевооружение и реконструкция по следующим направлениям: замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные, выполнение многолетнего графика замены фарфоровых опорно-стержневых изоляторов разъединителей 35-110 кВ на полимерные, внедрение современных микропроцессорных устройств РЗА и современных устройств связи, увеличение объема телемеханизации подстанций 35-110 кВ;
- повышение готовности персонала к действиям в нормальных и аварийных режимах (повышение качества специальной подготовки, инструктажей, непрерывной профессиональной подготовки и противоаварийных тренировок, повышение качества проверки знаний, усиление контроля со стороны руководителей по ведению режима работы, переключений, приема-сдачи смен);
- повышение ответственности персонала всех уровней за нарушения должностных и производственных инструкций, инструкций и норм по ОТ;
- улучшение качества эксплуатационной документации;
- повышение качества и результативности самоаудита (проверки работающих бригад, обходы рабочих мест, непрерывный технический аудит, тематические проверки и т. п.);
- обеспечение регулярного доведения вопросов производственной безопасности и охраны труда до сведения всего персонала Общества с использованием внутрикорпоративных средств коммуникации и регламентов взаимодействия менеджмента и персонала.

В 2018 году Фондом социального страхования для финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выделено 1 536 546,45 руб. (приказ ФСС от 03.08.2018 № 479-ОД), которые были израсходованы на проведение обязательных периодических медицинских осмотров работников ПАО «Камчатскэнерго».

В 2018 году в ПАО «Камчатскэнерго» разработаны и введены в действие следующие документы, регламентирующие социально-трудовые отношения, вопросы охраны труда и организации безопасного проведения работ:

- Коллективный договор ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 - 2020 годы (утв. 17.12.2018);
- СУОТ (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 20.06.2018 № 348А «О внедрении системы управления охраной труда»);
- Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров и обязательных психиатрических освидетельствований работников ПАО «Камчатскэнерго» (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 24.07.2018 № 421А «О порядке прохождения обязательных медицинских освидетельствований»);
- ЕДОТиПБ (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 13.08.2018 № 467А «О проведении Единых Дней охраны труда и пожарной безопасности»);
- Программа мероприятий по повышению безопасности труда (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 08.08.2018 № 460А);
- Программа производственного контроля (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 17.08.2018 № 476А);
- Программа обучения по охране труда работников ПАО «Камчатскэнерго» (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 06.02. № 58А «Об обучении и проверке знаний по охране труда»).

Кроме того, в Обществе действуют:

- Политика в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда (введена в действие приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 13.07.2015 № 247»А»);
- Порядок работы с персоналом в ПАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом № 82»А» от 21.03.2014 года;
- Порядок проведения Дня охраны труда и пожарной безопасности в ОАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом № 58 «А» от 14.03.2012 года;
- Положение о допуске подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) филиалов ПАО «Камчатскэнерго» (введено в работу приказом № 383 «А» от 23.11.2012 года);
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 22.09.2016 № 465 «А» «О мерах по профилактике и предупреждению несчастных случаев»;
- Регламент обеспечения работников ПАО «Камчатскэнерго» СИЗ (введён приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 02.07.2014 № 234 «А» «Об утверждении регламента обеспечения работников ПАО «Камчатскэнерго» специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты»);
- Другие локальные нормативные акты Общества (ОРД, инструкциями по охране труда, актами – предписаниями по результатам проверок рабочих

мест, протоколами совещаний, должностными инструкциями и положениями о структурных подразделениях).

Организация противопожарных мероприятий

С целью предупреждения возникновения пожаров на объектах ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно реализуются мероприятия:

№	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Исполнитель
1.	Организационные мероприятия		
1.1	Разработка плана мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 год.	Январь 2019	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.2	Разработка графика проведения проверок объектов и подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго» по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2019 год.	Январь 2019	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.3	Обучение работников ПАО «Камчатскэнерго» мерам пожарной безопасности путем проведения противопожарного инструктажа и прохождения пожарно-технического минимума, проверки знаний по пожарной безопасности, проведения противопожарных тренировок	В течение года	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.4	Оформление нарядов – допусков при проведении огневых работ, при работах на пожароопасном оборудовании и сооружениях	В течение года	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.5	Организация и проведение смотра-конкурса на лучшее противопожарное состояние среди подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в 2019 году.	Октябрь 2019	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.6	Проведение месячника по пожарной безопасности по Плану мероприятий по подготовке и прохождению филиалов ПАО «Камчатскэнерго» пожароопасного сезона 2019 года, составление перечня мероприятий для оперативного устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности.	2 кв. 2019	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.7	Актуализация, издание организационно-распорядительных документов, локальных актов, инструкций по пожарной безопасности в филиалах ПАО «Камчатскэнерго»	Февраль 2019	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.8	Обеспечение объектов защиты первичными средствами пожаротушения, знаками, плакатами, нормативной и технической литературой	В течение года	Начальник ГНПиПБ, Инженеры по ПБ филиалов.
1.9	Проведение проверок объектов филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с графиком, по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2019 год, разработка противопожарных мероприятий по устранению нарушений с составлением Актов - предписаний по устранению нарушений требований пожарной безопасности, а также по соблюдению строгого противопожарного режима в подразделениях филиалов.	В течение года	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
2.	Технические мероприятия		
2.1	Проведение работ по освидетельствованию, техническому обслуживанию и перезарядке первичных средств пожаротушения (огнетушителей) на энергетических объектах.	1 – 2 кв. 2019	Специализированная организация.
2.2	Проведение работ по проверке и техническому обслуживанию автоматических установок пожарной сигнализации и системы	1 -4 кв. 2019	Специализированная организация.

№	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Исполнитель
	оповещения людей о пожаре.		Ст. мастер СДТУ ЭЦ 1, мастер СДТУ ЭЦ-2 филиал ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ
2.3	Проведение работ по испытанию и техническому обслуживанию сетей внутреннего и наружного противопожарного водопровода.	2 - 4 кв. 2019	Специализированная организация.
2.4	Проведение работ по огнезащитной обработке конструкций зданий сооружений.	В течение года	Специализированная организация
2.5	Монтаж противопожарной автоматики на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго»	В течение года	Специализированная организация.
2.6	Установка противопожарных дверей на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго»	В течение года	Специализированная организация
2.7	Проведение планово-предупредительных ремонтов пожароопасного оборудования и сооружений	В течение года	Специализированная организация Ремонтный филиалы ПАО «Камчатскэнерго»
2.8	Очистка и расширение просек от кустарниковой и древесной растительности в охранных зонах линий электропередачи, покос травы, очистка мусора по периметру производственных объектов	2,3,4 кв. 2019	филиалы ПАО «Камчатскэнерго»
2.9	Содержание подъездных путей к объектам защиты, пожарным водоемам, и гидрантам в зимний период	4,1,2 кв. 2019	филиалы ПАО «Камчатскэнерго»

Дополнительно на период пожароопасного сезона 2018 в соответствии с приказом ПАО «РусГидро» от 29.03.2018 № 186 «Об обеспечении надёжной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2018 года» были разработаны следующие мероприятия:

- издан приказ № 196 «А» от 03.04.2018 «Об обеспечении надёжной работы в весенне – летний пожароопасный сезон 2018 года»;
- разработан перечень обязательных к исполнению организационно – технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в пожароопасный сезон 2018 года;
- назначены ответственные лица и лица, их замещающие для работы в составе комиссии в Камчатском крае по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности в пожароопасный период;
- обеспечено взаимодействие с органами местного самоуправления, территориальными органами Росгидромета, Ростехнадзора, Росприроднадзора и ГУ МЧС по Камчатскому краю;
- во всех филиалах ПАО «Камчатскэнерго» изданы распорядительные документы о подготовке к пожароопасному сезону 2018 года, организованы комиссионные проверки состояния пожарной безопасности.

В 2018 году отключений энергетического оборудования в ПАО «Камчатскэнерго», связанных с воздействием природных пожаров, не было.

Для предотвращения воздействия низовых пожаров на оборудование филиалов проводятся систематические осмотры трасс ВЛ (по филиалу ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети разработан перечень участков ВЛ, находящихся в пожароопасных районах), производится чистка просек силами подрядных организаций и хоз. способом.

В целях подготовки персонала к пажароопасному сезону, в мае 2018

года проведены противопожарные тренировки; всему собственному персоналу и персоналу подрядных организаций, выполняющему работы на территориях объектов, проведены внеплановые инструктажи по правилам пожарной безопасности и действиям в условиях возникновения пожара с указанием о запрете разведения костров, оставления на рабочих местах промасленных материалов, использованию техники с неисправной топливной системой и о действиях при пожаре, особо уделяя внимание персоналу, выполняющему работы на подстанциях, линиях электропередачи, теплотрассах, мазуто- и газопроводах, расположенных вблизи лесных массивов и торфяников, а также персоналу, выполняющему или обеспечивающему огнеопасные (сварочные и другие) работы.

Всего в 2018 году в ПАО «Камчатскэнерго» проведено 243 противопожарных тренировки, в том числе 8 совместных с подразделениями пожарной охраны ГУ МЧС России по Камчатскому краю.

В филиалах ПАО «Камчатскэнерго» пожарно-техническими комиссиями в 2018 году регулярно проводились проверки соблюдения требований пожарной безопасности и противопожарного режима на объектах противопожарной защиты. По итогам проверок проведены заседания ПТК, результаты проверок оформлены Актами и утверждены в установленном порядке, разработаны мероприятий со сроками устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности. Все мероприятия выполнены.

Приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 29.01.2018 № 38 «А» определён состав комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее комиссия) в Обществе, утверждено Положение о работе комиссии. В соответствии с Положением в функции комиссии входят:

- оперативное управление материальными и людскими ресурсами по защите объекта от природного пожара;
- взаимодействие с органами власти, МЧС, МВД по вопросам взаимной помощи по защите объекта энергетики от природного пожара;
- оперативное информирование о ходе локализации очага возгорания и мерах по защите объекта энергетики;
- взаимодействие со штабом ПАО «РАО ЭС Востока».

При прохождении летнего пожароопасного периода сложностей во взаимодействии с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления, территориальными органами Росгидромета, Ростехнадзора, Роспотребнадзора, бассейновыми водными управлениями Росводресурсов и подразделениями МЧС России не возникало. Взаимодействие обеспечивается в рамках Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Камчатского края.

Дополнительно также имеется:

- «Соглашение об организации информационного обмена при решении задач предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» №4-С от 28.07.2014 года между ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Камчатскому краю и ОАО «Камчатскэнерго». В рамках этого соглашения ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Камчатскому краю» ежедневно представляет прогноз возникновения чрезвычайных ситуаций, в т. ч. гидрологическую, метеорологическую

обстановку и обстановку по природным пожарам.

ПАО «Камчатскэнерго» для поддержания работоспособного состояния систем противопожарной защиты в 2018 году заключены со специализированными организациями договоры на проверку и техническое обслуживание пожарных сигнализаций, внутреннего и наружного пожарного водопровода, огнетушителей. Работы по договорам выполнены в полном объеме, в установленные сроки.

9. Охрана окружающей среды

9.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере реализации экологической политики и обеспечения экологической безопасности

В соответствии с Законом РФ от 10 января 2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ПАО «Камчатскэнерго» принимает эффективные меры по сохранению благоприятной окружающей среды, биологического разнообразия и природных ресурсов. При этом Обществом выполняются требования Федерального законодательства, определяющие правовые основы государственной политики в области охраны окружающей среды, обеспечивающие сбалансированное решение социально-экономических задач, сохранение благоприятной окружающей среды, укрепления правопорядка в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

Ежегодно в ПАО «Камчатскэнерго» разрабатываются планы мероприятий по охране окружающей среды и ведется контроль по их выполнению. В период 2002-2018 гг. в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ осуществляется инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволяет выполнять режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения. В 2018 году в области природоохранной деятельности Общества разработан и реализован комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

В число технических мероприятий вошли капитальные и средние ремонты основного и вспомогательного оборудования филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ станция ТЭЦ-1 и станция ТЭЦ-2 и филиала Коммунальная энергетика.

Организационные мероприятия включили в себя:

- ✓ обеспечение выполнения водоохранных мероприятий по поверхностным и подземным водным объектам;
- ✓ осуществление производственного экологического контроля, включающего в себя мониторинг водных объектов, мониторинг подземных горизонтов шламонакопителя.

На 2018 год были установлены цели в области охраны окружающей среды. Мероприятия по достижению этих целей выполнены в установленные сроки, установленные цели достигнуты, а именно:

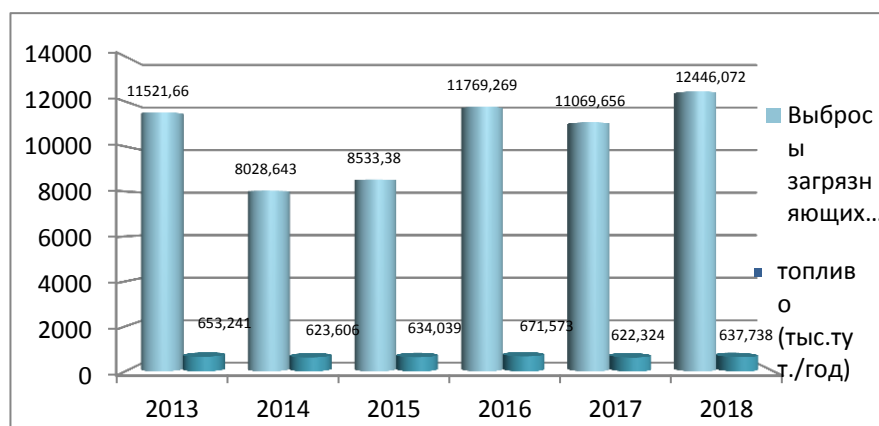
- ✓ Снижение выбросов ЗВ в атмосферу;
- ✓ выполнен текущий ремонт котлов ТЭЦ-1 БКЗ-120-100ГМ-2 № 6,7,8; станции ТЭЦ-2 БКЗ-320-140ГМ-8с № 1,2,3, (снижение удельных расходов топлива)
- ✓ Завершены работы по первому этапу программы мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет реконструкции котельной №2 в г. Елизово со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования с передачей нагрузок котельных № 1 и

№ 3. В настоящее время на котельной проводятся режимно-наладочные работы.

✓ Завершены строительно-монтажные работы по объекту котельная № 4 в г. Елизово по ул. 40 лет Октября. В настоящее время на котельной выполняются пуско-наладочные работы.

В целях обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море ПАО «Камчатскэнерго» заключен договор с Камчатским филиалом ФБУ «Морспасслужба Росморречфлота» на обеспечение готовности при швартовке танкеров к пирсу Станции-1 Камчатских ТЭЦ и перекачке топлива с танкера в расходные емкости в зоне ответственности акватории, закрепленной за Станцией.

В целях обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на территории станции ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ заключен договор с Краевым Государственным казенным учреждением (КГКУ) «Центр обеспечения действий по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности в Камчатском крае» при Министерстве специальных программ Камчатского края. (КГКУ «ЦОД»).



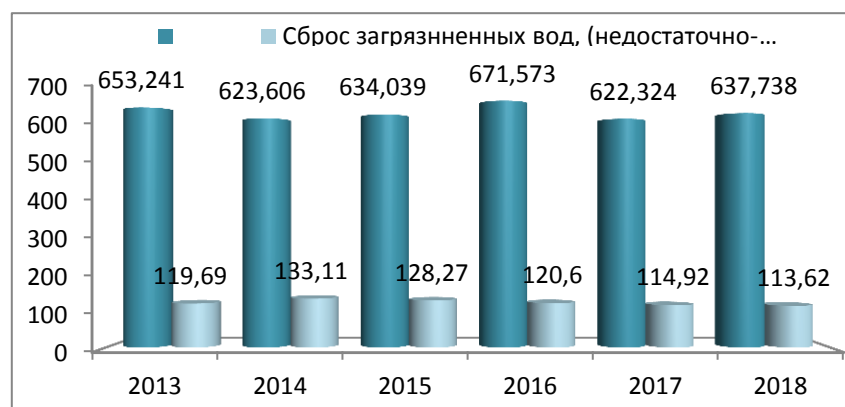
Динамика валовых выбросов в атмосферу объектами ПАО «Камчатскэнерго»

В ПАО «Камчатскэнерго» имеется лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности.

Объем использования (с изъятием) водных ресурсов из поверхностных (подземных) источников и водоканалов в 2018 году увеличился относительно 2017 года на 37,569 тыс. м³.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников увеличился на 1376,416 т/год.

Динамика сбросов загрязненных вод



Отходы 1-4-го классов опасности (ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработавшие срок и заменяемые на энергосберегающие, орг. техника, отработанные аккумуляторные батареи, отработанные масла и др. замасленные отходы) передаются на утилизацию специализированным организациям.

Твердые коммунальные отходы 4 и 5 класса опасности передаются на размещение организациям, эксплуатирующим полигоны ТКО.

В 2018 году в ПАО «Камчатскэнерго» отмечено увеличение размера сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду на 767951 рубль суммарно в связи с поздними сроками перевода котельных г. Елизово на газ, и, как следствие, невыполнения плана снижения выбросов с учетом арендованных объектов.

В 2018 году разработаны и утверждены в установленном порядке три новых Проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для котельных филиала Коммунальная энергетика, один для станции ТЭЦ-1 филиала Камчатские ТЭЦ и три для филиала Центральные электрические сети.

Реализация «Программы снижения сверхлимитных платежей» в ПАО «Камчатскэнерго» является приоритетной.

ПАО «Камчатскэнерго» проводит эффективную политику по снижению сбросов вредных веществ в поверхностные водоемы рыбохозяйственного значения высшей категории: Авачинскую губу, озеро Халактырское и реку Халактырка. В рамках реализации первого этапа «Плана снижения сбросов» по выпускам Камчатской ТЭЦ-1 в Авачинскую губу, с целью достижения установленных нормативов сбросов по 14 ингредиентам на уровне рыбохозяйственного водоема высшей категории, планируется в период 2018-2019 г. разработка и реализация проекта очистных сооружений на станции ТЭЦ-1, нацеленного на очистку промышленных, ливневых, замазученных и замасленных сточных вод, образующихся в процессе эксплуатации технологического оборудования с внедрением наилучших доступных технологий.

9.2. Применение перспективных технологий и решений

В течение 2018 года продолжались пуско-наладочные работы в рамках реализации проектов перевода на газовое топливо двух котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика в г. Елизово, что является положительным фактором в рамках соблюдения санитарно-эпидемиологических требований к атмосферному воздуху в жилых зонах.

9.3. Основные сведения об охране окружающей среды за 2018 год

За 2018 год в ПАО «Камчатскэнерго» использовано сырье для выработки электро и теплоэнергии:

- природного газа – 388 027, 219 тыс. куб. м. (469 580,27 т.у.т)
- нефтетопливо :103958,7 т.у.т.
- дизельное топливо – 561,4 т.н.т (818,7 т.у.т);
- мазут топочный - 73465 т.н.т. (103140 т.у.т);
- твердое топливо:

- уголь - 102 175, 502 тонн (64 198,99 т.у.т.)

Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия

Продукция и услуги ПАО «Камчатскэнерго» не оказывают значимые воздействия на окружающую среду.

Денежное значение значительных штрафов за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

Наименование платежа	Платежи (руб.)		
	Всего за 2018 год	Всего за 2016 год	Всего за 2017 год
Штрафы, иски	1. ст. 8.2 КоАП РФ – отсутствие площадок для временного хранения шлака, Штраф - 100 000 руб. Постановление Управления Роспотребнадзора в Елизовском, Усть-Большерецком, Соболевском районах и г. Вилючинске о назначении административного наказания от 21.02.2018 № 36. 2. ч. 1 ст. 8.21 КоАП РФ -выброс вредных веществ в атмосферный воздух или вредное физическое воздействие на него без специального разрешения. Штраф – 180 000 руб. По коллективному обращению граждан о выбросе сажи от котельных 26, 27, 28 г. Елизово составлено Определение о возбуждении дела об административном правонарушении и проведении административного расследования от 30.10.2018 № 3434/18-18. Управление Росприроднадзора по Камчатскому краю дело направило в суд. Решение Петропавловск-Камчатского городского суда Камчатского края от 08.06.2018 по делу № 5-384/18. 0	480 000	235 000
Итого	280 000	480 000	235 000

Общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

№ предписания	Содержание	Срок исполнения	Сведения об исполнении
№ 3429/17-2 от 02.08.2017г.	Обеспечить соблюдение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при обращении с отходами производства и потребления ПАО «Камчатскэнерго» в части утверждения лимитов на размещение отходов по объектам ПАО «Камчатскэнерго», расположенным в г. Петропавловске-Камчатском (Автоколонна по ул. Солнечная, Энергосбыт, база ПРЭС по ул. Амурская, д. 5, аппарат Управления ПАО «Камчатскэнерго» по ул. Набережная, д. 10, станция ТЭЦ-2 по ул.	03.07.2018	Не выполнено в связи с отсутствием объектов размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов

	Степная, 50) ст. 19,ст. 22, ст. 24 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» ст. 11ч. 2,3 ст. 18 ФЗ-89 от 24.06.1998 «Об отходах производства» Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Камчатскому краю (Приказ № 291-пр от 14.07.2017г.) проведена внеплановая документарная проверка выполнения предписаний плановой выездной проверки 2016 года.		размещения отходов (ГРОРО)
292-Н от 25.10.2018	СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» п. 3.7., абз. 2, абз. 3, абз. 4 - Оборудовать поверхность площадок котельных искусственным водонепроницаемым химически стойким покрытием. - поверхность хранящихся насыпью отходов или открытых приемников-накопителей должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом и т.д.); - провести мероприятия по обустройству по периметр площадок обваловку и предусмотреть обособленную сеть ливнеотстоков с автономными очистными сооружениями. - провести защитные меропрориятия поверхности хранящихся отходов от воздействия атмосферный осадков и ветра. - поверхность площадки должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, керамзитобетон, полимербетон, керамическая плитка и др.); - по периметру площадки должна быть предусмотрена обваловка и обособленная сеть ливнеотстоков с автономными очистными сооружениями; допускается ее присоединение к локальным очистным сооружениям в соответствии с техническими условиями. Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Камчатскому краю (Роспотребнадзор по Камчатскому краю) (Распоряжение от 21.09.2018 № 714 о проведении плановой выездной проверки юридического лица	01.11.2019	
	2. п.3 ст. 18 Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г. - получить в Роспотребнадзоре по Камчатскому краю санитарно-эпидемиологическое заключение для подземного водозабора (скважины КТ 292), расположенной на территории котельной № 56 «С-х Петропавловский» по ул. Первомайская, 1, в городе Петропавловске-Камчатском.	01.11.2019	

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности Холдинга, и перевозок рабочей силы

Перевозки продукция и других товаров и материалов, используемых для деятельности ПАО «Камчатскэнерго» и перевозок рабочей силы, не

оказывают значимые воздействия на окружающую среду.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	77170,599
Из них:	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	66 558,535
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	2 219,548
по охране атмосферного воздуха	4240,950
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	6371,114
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	5660,324
по рекультивации земель	
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	4091,000
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	0,000

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности

В результате выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатскэнерго» за 2018 год было сэкономлено 672 Гкал и 1 990 тыс. кВтч, в том числе за счет:

- ✓ снижения расходов на собственные нужды электростанций – 679 тыс. кВтч;
- ✓ снижения потерь в распределительных сетях – 1 311 тыс. кВтч

Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг, и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив

ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 г. были продолжены работы по проекту инвестиционной программы «Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18», котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)». Постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 05.04.2018

№ 607 утвержден Проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта «Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18», котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)».

Реализация проекта запланирована на 2019-2024 годы. По итогам строительства тепломагистрали и 5-ти АЦТП будут выведены из

эксплуатации 7 котельных Петропавловск-Камчатского городского округа (№ 45 Владивостокская, № 46 Школа 18, № 44 Ватутина, № 50 101 квартал, № 40 КМП, № 62 103 квартал, № 1 Топоркова). В результате сократится расход условного топлива для производства тепловой энергии за счет более низких УРУТ при комбинированной выработке.

Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение

В 2018 г. ПАО «Камчатскэнерго» совместно с КГБУ «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения» принято активное участие в организации и проведении второго Всероссийского фестиваля энергосбережения «Вместе ярче».

Выбросы

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха (ФЗ РФ, постановления Правительства РФ, Закон «Об охране окружающей среды», СанПиН) и включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Все производственные объекты ПАО «Камчатскэнерго» осуществляют выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на основании разрешений, выданных Управлением Росприроднадзора.

Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ экв., тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ экв., тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	469 580,27	746 632,62	1,752	543,12	15,263	320,523
Нефтетопливо	103 958,70	235 976,70	2,279	706,49	9,14	191,94
Твердое топливо	64 198,99	170 064,15	2,634	816,54	1,882	39,522
Всего:	637 737,95	1 152 673,47	6,67	2 066,15	26,29	551,99

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов (область охвата 2) и прочих косвенных выбросов парниковых газов (область охвата 3) не ведется.

Интенсивность выбросов парниковых газов

Расход тут		Доля в расходе тут	Выработка э/э, млн. кВт*ч, отпуск тепла, тыс. Гкал		Выбросы CO ₂ эквивалент, тонн (CO ₂ +N ₂ O экв.+CH ₄ экв.)	Доля выбросов CO ₂ экв., тонн	уд. расход CO ₂ экв., тонн
на электроэнергию	315523,950	49,48%	Выработка э/э, млн. кВт*ч	1038,216	1155291,609	571586,138	550,546
на тепло	322214,00	50,52%	отпуск тепла,	1895,057		583705,471	308,015

			тыс. Гкал				
--	--	--	--------------	--	--	--	--

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты.

В 2018 году не проводились мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов.

Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ) с указанием массы отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NO_x, SO_x и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы.

Для расчета валовых выбросов NO_x, SO_x – используют газоанализаторы ДАГ-510-МВ и ДАГ -16

Снижение выбросов ПАО «Камчатскэнерго» осуществляется за счет перевода тепломеханического оборудования на газ и использования газоочистного оборудования (циклонов).

В 2018 году в ПАО «Камчатскэнерго» валовые выбросы от организованных источников составили:

по филиалам ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, ЦЭС

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2018 г.
1	Оксид углерода, CO	150,185
2	Диоксид серы, SO ₂	299,721
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	1205,599
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	1679,805
5	твёрдые вещества (пыль)	6,061
6	газообразные (общий объем)	1673,744

с учетом арендованных объектов (КТЭЦ, ЦЭС+Коммунальная энергетика)

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2018 г.
1	Оксид углерода, CO	3829,996
2	Диоксид серы, SO ₂	2836,375
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	2106,023
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	12446,072
5	твёрдые вещества (пыль)	3644,313
6	газообразные (общий объем)	8801,759

Распределение норм допустимых выбросов CO₂ или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

ПАО «Камчатскэнерго» импорт не осуществляет.

Отходы

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

В результате деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2018 год образовалось 44882,33678 тонн отходов из них:

✓ 1 класса опасности (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; ртутные термометры отработанные и брак) – 0,56013 тонн;

✓ 2 класса опасности (кислота аккумуляторная серная отработанная; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом) – 0,0 тонн;

✓ 3 класса опасности (отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены; отходы минеральных масел турбинных; отходы минеральных масел компрессорных; обтирочный материал загрязненный нефтью или н/продукт, содержание нефти или н/пр 15 % и более; отходы минеральных масел промышленных; всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита; отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных) – 19,572 тонн;

✓ 4 класса опасности (камеры пневматических шин автомобильных отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или н/продуктами содержание нефти или н/пр менее 15 %; уголь активированный отработанный загрязненный нефтепродуктами, содержание нефтепродуктов менее 15 %; отходы абразивных материалов в виде пыли; отходы, содержащие медные сплавы несортированные; отходы асбестовой бумаги; отходы шлаковаты незагрязненные; отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭЦ, котельных малоопасные; отходы базальтового волокна и материалов на его основе; лом и отходы прочих изд. из асбоцемента незагрязненные; мусор от сноса и разборки зданий несортированный; покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные; мусор от офисных и быт помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный; шлак сварочный) – 191,88109 тонн;

✓ 5 класса опасности (стружка черных металлов несортированная незагрязненная; ил стабилизированный биологической очистки сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; опилки и стружка натуральной древесины несортированные; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом и отходы содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потреб свойства; ионообменные смолы отработанные при водоподготовке; лом изделий из стекла; отходы полиэтиленовой тары незагрязненной; обрезки и обрывки смешанных тканей; лом ж/б изделий, отходы ж/б в кусковой форме; пищевые отходы кухонь и организации общественного питания несортированные; лом шамотного кирпича незагрязненный; отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; абразив круги, лом отработанных абразив кругов; отходы песка незагрязненные; обрезки вулканизированной резины; прочая продукция из натуральной древесины,

утратившая потребительские свойства, незагрязненные; отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого цветов; золошлаки от сжигания углей) – 44670,323560 тонн.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Отходы 1 и 2 класса опасности	
Способ обращения	Итого
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	
компостирование	
сжигание (или использование в качестве топлива)	
размещение на полигоне	
передача отходов по договору	0,56028
Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	
компостирование	
сжигание (или использование в качестве топлива)	
размещение на полигоне (хранение на эксплуатируемых объектах)	16644,935
хранение на площадке предприятия (накопление на конец отчетного периода)	11376,8437
передача другим организациям	42288,83275

На объектах Общества при производстве основной продукции и оказании основных услуг не применялась практика использования переработанных материалов или использования их повторно.

Радиоактивные отходы, а также отходы с содержанием полихлоридных дифенилов (ПХБ) - в 2018 году не образуются.

Общее количество и объем существенных разливов

В 2018 году на объектах Общества аварийных разливов химических веществ, масел, топлива зафиксировано не было.

Использованные материалы с указанием массы и объема. Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы

В 2018 году на объектах Общества при производстве основной продукции и оказании основных услуг не применялась практика использования переработанных материалов или использования их вторично.

Доля проданной продукции и ее упаковочных материалов, возвращаемой для переработки производителю, с разбивкой по категориям

ПАО «Камчатскэнерго» не осуществляет утилизацию, а также продажу продукции и ее упаковочных материалов.

Вода

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет забор воды из поверхностных источников реки Мильковка, Авачинской губы, озера Халактырское, ручей Дорожный, из подземных источников и получает воду через системы муниципального водоснабжения.

Сведения о водопотреблении

Наименование источника водопотребления	Забрано, всего (тыс. м3/год)
Забрано, получено всего	76343,232
ТЭЦ-1	30210,87
ТЭЦ-2	43643,87
ЦЭС	117,36
Коммунальная энергетика	2371,132
Из поверхностных источников	70326,30
ТЭЦ-1 (Авачинская губа)	26687
ТЭЦ-2 (оз. Халактырское, р. Дорожный)	43638,76
ЦЭС	0,54
Из подземных источников	35,68
ТЭЦ-2	5,11
ЦЭС	1,5
Коммунальная энергетика	29,07
От других предприятий	1016,45
Хоз. нужды+технология ТЭЦ-1	901,13
Термальные воды	115,32
Городского водопровода	4964,802
Тепловые сети	2622,74
Коммунальная	2342,062
на хозяйственно-питьевые нужды	19,518
ЦЭС	0,54
Коммунальная энергетика	18,978
на производственные нужды	71791,758
ТЭЦ-2	43643,87
ТЭЦ-1	27623,52
ЦЭС	116,82
Коммунальная энергетика	407,548
на другие нужды	1944,606
передано другим предприятиям	2373,191
Коммунальная энергетика	55,371
ТЭЦ-1	2317,82

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта

Общий объем сброса воды в поверхностные водные объекты (оз. Сыпучка, р. Халактырка, Авачинская губа, оз. Халактырское) за 2018 год

составил 69989 тыс.м.куб/год. Из них механическим методом очищено 36,02 тыс.м.куб., на станции биологической очистки 77,6 тыс.м.куб.

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м³/год) в разбивке по:	
принимающему объекту		
Принимающие водные объекты - р.Халактырка; оз.Сыпучка; Авачинская губа		
1	поверхностный водный объект	69988,72
2	на рельеф	5,01
3	на поля фильтрации	
4	в подземные горизонты	
5	ливневые стоки	
степени очистки		
	без очистки	188,3
	недостаточно очищенные	
	нормативно чистые (без очистки)	69686,8
по методу очистки		
	механическая	36,02
	биологическая	77,6

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет использование поверхностных водных объектов в целях отведения производственных сточных вод на основании разрешительной документации.

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Холдинга

Забор воды производственными объектами ПАО «Камчатскэнерго» не оказывает существенного влияния на водные объекты.

№ п/п	Наименование источника водопотребления	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн. кубических метрах (м ³)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	КТЭЦ-1	Авачинская губа	3800	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
2	КТЭЦ-2	Ручей Дорожный		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
3	КТЭЦ-2	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	ДЭС-5	Река Мильковка		нет	

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды

На градирнях предприятий ПАО «Камчатскэнерго» используется вода в системах оборотного водоснабжения – **4400** тыс. куб. м.

Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс.куб.м	4400
Доля многократно и повторно используемой воды	%	5%

Биоразнообразие

Используемая стратегия, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Мониторинг опасных участков для животного мира проводится ежемесячно в виде объезда линий электропередач.

Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы Холдинга и поверхностный сток с территории ее объектов.

№ п/п	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн. кубических метрах (м3)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	Авачинская губа	3800	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
2	Река Халактырка		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
3	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	Озеро Сыпучка		нет	водный объект рыбохозяйственного значения

Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением Холдинга и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям

ПАО «Камчатскэнерго» не имеет площадок, находящихся в собственности, аренде, под управлением Холдинга и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.

Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

ПАО «Камчатскэнерго» не осуществляет деятельность, оказывающую прямое или косвенное воздействие на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

ПАО «Камчатскэнерго» осознает свою ответственность за сохранение биоразнообразия водных объектов и на протяжении многих лет проводит природоохранные мероприятия по их сохранению.

Водозаборы Камчатской ТЭЦ-2 из озера Халактырка и ДЭС-5 филиала ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети из р. Мильковка оборудованы рыбозащитными устройствами.

Проектные и ремонтные работы по воздушным линиям, проходящим вблизи или через реки Камчатки, согласовываются с Камчатским отделением Тихоокеанского научно-исследовательского института рыбного хозяйства и океанографии для расчета рыбохозяйственного ущерба. ПАО «Камчатскэнерго» по рассчитанному рыбохозяйственному ущербу оплачивает рыбозаводные работы и выпуск мальков в реки Камчатского края согласно заключенным договорам об искусственном воспроизводстве водных биологических ресурсов с Северо-Восточным территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

Сохраненные или восстановленные местообитания

У ПАО «Камчатскэнерго» отсутствуют активно охраняемые территории и в 2018 году Общество не проводило работы по рекультивации земельных участков.

Территории, на которых ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность, не соответствуют приведенным определениям «восстановленной» или «охраняемой» территории.

Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Мониторинг опасных участков для животного мира проводится ежемесячно в виде объезда линий электропередач.

Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью Холдинга с разбивкой по степени угрозы существованию вида

На территории, затрагиваемой деятельностью ПАО «Камчатскэнерго», не выявлено мест обитания видов, включенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов.

Согласно Постановлению Правительства Камчатского края от 11 января 2010 года № 3-П «Об утверждении Перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Камчатского края» на территории Камчатского края обитают 113 видов животных (птицы - 62 вида, млекопитающих - 23, рыбы - 14, насекомые - 14), 269 видов объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ.

Деятельность компании не несет угрозы для охраняемых видов животных и растений.

Биологическое разнообразие смещенных мест обитания в сравнении с биологическим разнообразием поражаемых зон.

Вырубка деревьев при прокладке линий электропередач производится по согласованию с уполномоченными органами лесного хозяйства.

С целью соблюдения природоохранного законодательства в Обществе создан Отдел эколого-технологического мониторинга и аудита. Отдел осуществляет производственный контроль, координацию, техническое и управленческо-методическое руководство предприятий ПАО «Камчатскэнерго» по обеспечению оптимизации ведения химико-технологических процессов, направленную на снижение издержек производства, экологическую, технологическую и промышленную безопасность без снижения надежности работы оборудования, а также:

- ✓ участвует в разработке и внедрении экологически безопасных, безотходных и эффективных технологий водоприготовления, водно-химических режимов котлов, технологий защиты оборудования от «стояночной коррозии»;

- ✓ осуществляет руководство и участие в подготовке и проведении химических промывок, контроль их эффективности и технологической безопасности, контроль консервации оборудования;

- ✓ оказывает методическую помощь по внедрению новой техники и технологий. Организует внедрение новых методов химического, технологического и экологического контроля на предприятиях ПАО «Камчатскэнерго»;

- ✓ осуществляет производственный экологический контроль в области охраны окружающей среды (ПЭК) в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения установленных законодательством требований в области охраны окружающей среды;

- ✓ обеспечивает контроль и достижение целевых и плановых экотехнологических показателей в рамках обеспечения реализации программы экологической безопасности ПАО «Камчатскэнерго»;

- ✓ осуществляет разработку и реализацию экологической политики ПАО «Камчатскэнерго», определяет основные экологические аспекты деятельности, цели и обязательства в области предотвращения загрязнения окружающей природной среды продуктами производственной деятельности.

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об Обществе:

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Камчатскэнерго»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский

Почтовый адрес: 683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 10

Телефон: (4152) 21-67-59

Факс: (4152) 41-20-26

Адрес электронной почты: sekr1@kamenergo.ru

Корпоративный сайт: www.kamenergo.ru

Сведения о государственной регистрации

Номер государственной регистрации: 1208

Дата государственной регистрации: 09.04.1993

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:

Государственный комитет Российской Федерации по управлению государственным имуществом при Администрации г. Петропавловска-Камчатского

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

ОГРН: 1024101024078

Дата регистрации: 09.11.2002

Наименование регистрирующего органа:

Инспекция Министерства по налогам и сборам России по г. Петропавловску-Камчатскому Камчатской области

ИНН: 4100000668

Банковские реквизиты:

Полное фирменное наименование: ПАО «Сбербанк России» Камчатское отделение № 8556

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк Камчатское отделение № 8556

Место нахождения: 683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 30

ИНН: 7707083893

БИК: 044442607

Номер счета: 40702810536170052619

Корр. счет: 30101810300000000607

Сведения об аудиторе

ГОСА 14 июня 2018 года аудитором ПАО «Камчатскэнерго» утверждено Акционерное общество «БДО Юникон» (ОГРН 1037739271701).

В соответствии с требованиями законодательства Общество обязано ежегодно проводить аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Согласно п. 10.2 ст. 10 Устава ПАО «Камчатскэнерго» Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

Аудитор является полностью независимым от органов управления Общества в соответствии с требованиями ст. 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».

Полное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное наименование: АО «БДО Юникон»

Место нахождения: Россия, 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11

ИНН: 7716021332

ОГРН: 772601001

Телефон: (495) 797-56-60

Факс: (495) 797-56-65

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на ценные бумаги эмитента

08.02.2010 Совет директоров Общества (Протокол № 16 от 08.02.2010) принял решение о расторжении договора на ведение реестра с ОАО «ЦМД» и утверждении регистратором Общества АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Условия договора на ведение реестра с новым регистратором утверждены решением Совета директоров Общества 08.02.2010 (протокол №16 от 08.02.2010)

13.12.2018 г. в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись об изменении наименования Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.» на **Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»**.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.».

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

Местонахождение: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Телефон: (495) 771-73-35

Факс: (495) 771-73-34

E-mail: rost@rrost.ru

Номер лицензии: 045-13976-000001

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: Центральный Банк Российской Федерации

Камчатский филиал АО «НРК Р.О.С.Т.»

Место нахождения: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, пр. Карла Маркса, д. 35

Телефон: (4152) 25-24-70

Факс: (4152) 41-95-25

E-mail: beretskaya@mail.rrost.ru

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 30.03.2010

Контактная информация для акционеров

Управление корпоративной политики ПАО «Камчатскэнерго»:

Проектор Елена Игоревна - начальник Управления

Телефон: (4152) 21-66-20

Факс: (4152) 21-66-20

Адрес электронной почты: Proektor-EI@kamenergo.ru