

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

26.06.2019 № 21

**Присутствовали:**

**Лагуткина  
Ирина Владимировна** - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;

**Питиримов  
Александр  
Александрович** - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике, заместитель председателя Правления;

**Цымбал  
Галина Александровна** - советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;

**Пригодская  
Оксана Анатольевна** - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;

**Шишкова  
Инна Николаевна** - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления;

**Присутствовали:**

**Каленюк  
Алексей Николаевич** - ведущий инженер УТП и КС филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»;

**Быкова  
Анастасия Алексеевна** - и.о. начальника филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»;

**Лесняк  
Павел Владимирович**

- начальник УТП и КС филиала «Камчатский»  
АО «Оборонэнерго».

### **Повестка:**

1. Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

(доклад Питиримова А.А., заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетике на 2018-2020 годы»

(доклад Питиримова А.А., заместителя руководителя – начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса»» в индивидуальном порядке

(доклад Затюра О.Б., консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

### **1.СЛУШАЛИ:**

Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

(доклад Питиримова А.А.)

**Питиримов А.А.** – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании обращения филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» от 03.04.2019 № 747 проведена экспертиза предложения филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» по утверждению инвестиционной программы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Реализация предложенной инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» направлена на:

- модернизацию изношенного оборудования;
- выполнение требований правил устройства электроустановок и правил технической эксплуатации электроустановок на исполнение уровня параметров напряжения;
- повышение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей при аварийных отключениях энергетического оборудования.

В составе пакета документов филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» предоставил: локально-сметные расчеты по мероприятиям, коммерческие предложения на поставку электрооборудования, амортизационные ведомости, пояснительную записку.

Данные предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий. Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 08.05.2019 № 2019-2305-07 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Также предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совета потребителей письмом от 23.04.2019 № 5 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Заявленный объем финансирования филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы составил 376,518 млн. руб., в том числе:

- 2020 год – 108,942 млн. руб.
- 2021 год – 132,889 млн. руб.
- 2022 год – 134,687 млн. руб.

Основным источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления. Так в соответствии пунктом 27 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «...при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные», Службой предложено филиалу «Камчатский» АО «Оборонэнерго» откорректировать амортизационные отчисления на 2020-2022 годы в размере эквивалентном величине амортизации по фактически введенным объемам основных средств по состоянию на I квартал 2019 года, которые, по оценке Службы, составили в годовом выражении – 54,122 млн. руб.

После проведения соответствующих корректировок организацией, перечень мероприятий инвестиционной программы включает 57 проектов,

осуществляющих модернизацию, реконструкцию и строительство электрооборудования с плановым объемом финансирования 316,484 млн. руб.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по утверждению инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы, эксперты Службы предлагают установить следующие показатели инвестиционной программы:

1. Перечень инвестиционных мероприятий скорректирован в соответствии с объемом финансирования.

2. Источник финансирования инвестиционной программы на период 2020-2022 годы – амортизационные отчисления, сформированные от мероприятий по технологическому присоединению заявителей и составили 316,484 млн. руб., в том числе по годам:

- на 2019 год в размере 54,082 млн. руб.;
- на 2020 год в размере 132,889 млн. руб.;
- на 2021 год в размере 129,513 млн. руб.

Филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» ознакомлен с проектом постановления Службы в установленные законом сроки.

**Представители филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»,** Каленюк А.Н. – ведущий инженер УТП и КС, Быкова А.А. – и.о. начальника ПЭО, Лесняк П.В. – начальник УТП и КС филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», присутствующие на заседании Правления, замечаний и возражений не имеют.

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы, согласно приложениям 1 – 4 к настоящему Протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **2.СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

(доклад Питиримова А.А.)

**Питиримов А.А.** – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения МУП ПКГО «УМиТ» от 12.04.2019 № 915 проведена экспертиза предложения МУП ПКГО «УМиТ» по корректировке инвестиционной программы в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлений Правительства Российской

Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Реализация предложенной инвестиционной программы филиала МУП ПКГО «УМиТ» направлена на:

- повышение надежности электроснабжения потребителей;
- повышение энергоэффективности электрических сетей;
- снижение технических, коммерческих потерь и повышение энергосбережения.

В составе пакета документов МУП ПКГО «УМиТ» предоставил локально-сметные расчеты по мероприятиям, акты обследований, дефектовочные ведомости, протокол подведения итогов процедуры (аукцион) с письмами о стоимости проектов, амортизационные ведомости, пояснительную записку.

Данные предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий.

Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края письмом от 17.05.2019 № 2019-2471-07 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Также предложения по инвестиционной программе были направлены Службой в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (далее – Совет потребителей) на предмет целесообразности и обоснованности применения мероприятий. Совета потребителей письмом от 23.04.2019 № 5 выразило согласие с проектом инвестиционной программы.

Корректировка инвестиционной программы связана с исключением мероприятий:

- реконструкция кабельной линии 0,4 кВ МКД №19 Штурмана Елагина. Причина исключения: Реконструировать планировалось временную воздушную кабельную линию, по которой осуществлялось электроснабжение МКД № 19 в связи с повреждением питающих МКД № 19 основных кабелей. В связи с проведением ПАО «Камчатскэнерго» капитального ремонта питающих МКД № 19 кабельных линий, временная воздушная кабельная линия выведена из эксплуатации и исключена из хозяйственного ведения МУП «УМиТ».

- реконструкция кабельной линии 0,4 кВ от ТП-537 фидер №9 к МКД по пр. Рыбаков 9. Причина исключения: Мероприятие будет реализовано после 2021 года, в связи с планируемым вводом в эксплуатацию в 2020-2021 годах модульной ТП по пр. Рыбаков и последующим переключением на нее потребителей в связи с закрытием ТП-537.

- приобретение автомобиля УАЗ-220695 – в связи с оптимизацией финансовых средств;

А также скорректированы сроки выполнения мероприятий, стоимостные и технические характеристики реконструируемых объектов.

Заявленный объем финансирования МУП ПКГО «УМиТ» на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 годы) составил 11,180 млн. руб.

По итогам рассмотрения заявления и прилагаемых к нему материалов по утверждению инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 годы), эксперты Службы предлагают установить объем финансирования инвестиционной программы в части периодов 2019-2020 годы в размере 10,541 млн. руб., в том числе:

- Прибыль, направляемая на инвестиции в размере 0,411 млн. руб., в том числе:
  - на 2019 год в размере 0,411 млн. руб.;
  - на 2020 год в размере 0 млн. руб.
- Амортизация, в размере 8,968 млн. руб., в том числе:
  - на 2019 год в размере 4,031 млн. руб.;
  - на 2020 год в размере 4,937 млн. руб.
- Возврат НДС в размере 1,162 млн. руб., в том числе:
  - на 2019 год в размере 0,401 млн. руб.;
  - на 2020 год в размере 0,761 млн. руб.

МУП ПКГО «УМиТ» ознакомлен с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, письмом от 25.06.2019 № 1561 сообщило об отсутствии замечаний и возражений по проекту.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 1 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, в части периодов 2019-2020 годов, изложив их в редакции согласно приложениям 5 - 8 к настоящему Протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **3.СЛУШАЛИ:**

Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса» в индивидуальном порядке

(доклад Затюры О.Б.)

**Затюра О.Б.** – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления КГУП «Камчатский водоканал» от 07.05.2019 № 2230/06-02 (рег. № 90/1811 от 08.05.2019), приказа Службы от 15.05.2019 №93-ОД проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по установлению размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного

водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса»» в индивидуальном порядке.

Оценка производилась в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несут ответственные лица КГУП «Камчатский водоканал».

В адрес КГУП «Камчатский водоканал» поступило заявление от ПАО «Камчатскэнерго» (Заявителя) на подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения объекта: «АЦТП «Карла Маркса»». Специалистами КГУП «Камчатский водоканал» на рассмотрение в Службу направлено заявление на подключение (технологическое присоединение) принимающих устройств к централизованной системе холодного водоснабжения.

Согласно предоставленным данным Заявителя о балансе водопотребления и водоотведения, для строящегося объекта, требуется обеспечить расход холодной воды на хозяйственно-питьевые и производственные нужды в размере – 411,73 м<sup>3</sup>/сут, 72,62 м<sup>3</sup>/час, 35,31 л/сек.

Учитывая заявленный объем стоков и п. 85 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения».

## ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

### 1. ПРЕДЛОЖЕНИЕ КГУП «Камчатский водоканал»

Технические характеристики трубопровода, предлагаемых к утверждению, определены на основании предоставленных Заявителем объемов водопотребления.

Технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения планируется осуществить путем проектирования и строительства напорного трубопровода наружным диаметром 225 мм, общей протяженностью 330 метров.

Для расчета оптимального диаметра напорного трубопровода используются программа гидравлических расчетов, разработанная на основе «Таблиц для гидравлического расчета стальных, чугунных, асбестоцементных, пластмассовых и стеклянных водопроводных труб», под редакцией Ф.А. Шевелева.

Затраты на мероприятия, связанные со строительством линейного объекта (водопроводной сети) и сооружений (колодцев/камер) на нем, для подключения (технологического присоединения) объекта «АЦТП «Карла Маркса» к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» составят 6928,080 тыс. руб. (без учета НДС).

На основании произведенных расчетов КГУП «Камчатский водоканал» предлагает утвердить экономически обоснованный индивидуальный размер платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения для вышеуказанного объекта в размере:

- расходы за подключаемую нагрузку – 272,246 тыс. руб. (без учета НДС);
- расходы на строительство – 6655,833 тыс. руб. (без учета НДС).

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителя на период реализации проекта предложены предприятием в размере 6928,080 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 1).

Расчет расходов на техприсоединение по статьям затрат осуществлен на основе расчетной доли ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, от ФОТ всех подразделений АУП по виду деятельности «водоснабжение».

1. Расходы на сырье и материалы – 3,022 тыс. руб. По данной статье включены расходы на ГСМ (бензин, дизельное топливо), техническое обслуживание (материалы на эксплуатацию), канцелярские расходы.

2. Расходы на покупную энергию – 25,226 тыс. руб. По данной статье включены расходы на теплоэнергию и электроэнергию.

3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций – 37,890 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию, сертификацию.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП – 193,494 тыс. рублей. По данной статье включены расходы на оплату труда персонала, участвующего в сопровождении проекта, отчисления от ФОТ (страховые взносы), расходы на проезд в отпуск, выплаты соцхарактера.



5. Прочие расходы – 6,958 тыс. руб. По данной статье включены затраты на амортизацию, расходы на охрану труда и технику безопасности (в части амортизации спецодежды, СИЗ), медицинские осмотры работников, подготовку и переподготовку кадров, командировочные расходы, проезд сотрудников в черте города, членские взносы СРО, материальная помощь к отпуску, матпомощь к юбилейным датам.

6. Выплаты из прибыли – 5,655 тыс. руб. По данной статье включены затраты на смету соцгарантий из прибыли, РКО, налог на прибыль.

Расходы на строительство объектов, учитываемых при установлении индивидуальной платы за подключение на период реализации проекта

1. Затраты на проектные работы – 1446,016 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на проектные работы (приложение 1.1).

2. Затраты на инженерно-геодезические изыскания – 107,215 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на инженерно-геодезические изыскания. Стоимость для участка водопроводной сети в 330 м составила:

$324,893 \text{ тыс. рублей} * 0,330 \text{ км} = 107,215 \text{ тыс. рублей.}$

В соответствии с письмом Министерства строительства №7581-ДВ/09 от 05.03.2019 к сметной стоимости изыскательских работ в ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 1 квартал 2019 года 4,17.

3. Затраты на инженерно-геологические изыскания – 291,651 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на инженерно-геологические изыскания.

4. Затраты на строительные-монтажные работы (прокладку трубопровода до объекта, Д-225 (полиэтилен), протяженностью 330 м) – 4335,800 тыс. руб. Для пересчета в текущие цены организацией применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для объектов внешних инженерных сетей водопровода на 1 квартал 2019 года – 8,50 (индекс к ФЕР-2001 в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ РФ №1408-ЛС/09 от 22.01.2019).

В обоснование представлена локальная смета №1.

5. Затраты на временные здания и сооружения (2,4% от стоимости строительства) – 65,037 тыс. руб.

6. Затраты на производство работ в зимнее время (3,92%) – 203,759 тыс. руб.

7. Затраты на снегоборьбу (0,3% от стоимости работ по мероприятию) – 13,203 тыс. руб.

8. Затраты на строительный контроль (2,14% от стоимости работ по мероприятию) – 98,821 тыс. руб.

10. Резерв на непредвиденные затраты (2%) – 94,332 тыс. руб.

Всего расходов на строительство объекта (водопроводной сети) и сооружений на нем – 6655,833 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 2).

## 2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

Для подключения объекта к водопроводным сетям эксперт Службы принимает по предложению КГУП «Камчатский водоканал» напорный трубопровод наружным диаметром 225 мм из полиэтиленовых труб общей протяженностью 330 м.

На основании анализа представленных материалов и расчетов эксперт представляет свои выводы и предложения по статьям расходов:

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расчет расходов на техприсоединение по статьям затрат осуществлен на основе подхода КГУП «Камчатский водоканал» - по расчетной доли ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, от ФОТ всех подразделений АУП по виду деятельности «водоснабжение». Величина доли скорректирована от размера ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, принятого экспертом.

#### 1. Расходы на сырье и материалы

Расходы по данной статье приняты экспертом в сумме 2,232 тыс. руб. По данной статье включены расходы на ГСМ (бензин, дизельное топливо), техническое обслуживание (материалы на эксплуатацию), канцелярские расходы.

#### 2. Расходы на покупную энергию

Экспертом по данной статье исключены расходы по теплоэнергии в размере 3,825 тыс. руб., поскольку полностью учтены в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжение» на 2019 год. По данной статье учтены расходы на электроэнергию в размере 15,806 тыс. руб.

#### 3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций

Экспертом по данной статье расходы приняты в сумме 27,983 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию, сертификацию.

#### 4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП

Экспертом по данной статье приняты расходы в размере 140,837 тыс. руб., в т.ч. по оплате труда – 108,170 тыс. руб., по страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ – 32,667 тыс. руб. По данной статье в соответствии с Положением об оплате труда предприятия учтен размер за совмещение (расширение зон обслуживания, увеличение объема работ) в размере 25% тарифной ставки (должностного оклада) по основной профессии (должности) с учетом выплат, связанных с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц, начислений районного коэффициента и северной надбавки (без учета дополнительного премирования) (по всему персоналу, участвующему в сопровождении проекта); а также отчисления от ФОТ (страховые взносы).

Также экспертом исключены расходы на проезд в отпуск, выплаты соцхарактера, как учтенные в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжение».

#### 5. Прочие расходы

Экспертом по данной статье расходы приняты в размере 0,029 тыс. руб. (исключены расходы на амортизацию, затраты на охрану труда и технику безопасности (в части амортизации спецодежды, СИЗ), медицинские осмотры работников, командировочные расходы, подготовку и переподготовку кадров, членские взносы СРО, материальная помощь к отпуску, матпомощь к юбилейным датам, как учтенные в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжение»). По данной статье включены затраты на проезд сотрудников в черте города.

#### 6. Выплаты из прибыли

Затраты на уплату налога на прибыль по подключению (технологическому присоединению) отклонены в полном объеме. Так как подключение (технологическое присоединение) как отдельный вид деятельности организацией не выделен. Налог на прибыль уплачивается (при безубыточном финансовом результате деятельности) в целом по всей организации и данные затраты будут учтены по фактически сложившимся расходам в следующих периодах регулирования по регулируемым видам деятельности организации.

Исключены затраты на смету соцгарантий из прибыли, РКО, как учтенные в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжение».

Всего расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта приняты экспертом в размере 186,887 тыс. рублей (без учета НДС).

Расходы на строительство объектов, учитываемых при установлении индивидуальной платы за подключение на период реализации проекта

1. Затраты на проектные работы приняты экспертом в размере 1399,720 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на проектные работы (приложение 1.1).

2. Затраты на инженерно-геодезические изыскания приняты экспертом в размере 108,757 тыс. руб. Стоимость для участка водопровода в 330 м составила: 329,568 тыс. рублей \* 0,330 км = 108,757 тыс. рублей.

В соответствии с письмом Министерства строительства №17798-ДВ/09 от 17.05.2019 к сметной стоимости изыскательских работ в ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 2 квартал 2019 года 4,23.

3. Затраты на инженерно-геологические изыскания приняты экспертом в размере 295,736 тыс. руб.

4. Затраты на строительно-монтажные работы (прокладку трубопровода до объекта, Д-225 (полиэтилен), протяженностью 330 м – 4371,506 тыс. руб. Для пересчета в текущие цены экспертом применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для объектов внешних инженерных водопроводных сетей на 2 квартал 2019 года – 8,57 (индекс к ФЕР-2001 в соответствии с письмом Минстроия РФ №17798-ДВ/09 от 17.05.2019).

Остальные затраты пересчитаны от стоимости строительства объекта, а именно:

5. Затраты на временные здания и сооружения (2,4%) отклонены в полном объеме, поскольку в соответствии со «Сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» данные затраты можно отнести к нетитульным временным зданиям и сооружениям, которые учтены в составе норм накладных расходов.

6. Затраты на производство работ в зимнее время (3,9%) отклонены в полном объеме, поскольку в локальном сметном расчете не предусмотрены дополнительные виды строительно-монтажных работ при низких температурах, следовательно, производство работ будет проводиться в безморозный период.

7. Затраты на снегоборьбу (0,3%) отклонены в полном объеме, т.к. согласно п.2 раздела 1 сборника «Сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» в данных «нормах учтены все виды дополнительных затрат, вызываемых производством работ в зимнее время» (в т.ч. и пункт в) «снегоборьба»). А поскольку затраты на производство работ в зимнее время отклонены в полном объеме (см. выше п. 6), затраты на снегоборьбу также не учитываются.

8. Затраты на строительный контроль (2,14%) – 93,550 тыс. руб.

9. Резерв на непредвиденные затраты (2%) – 89,301 тыс. руб.

Всего расходы на строительство объекта (водопроводной сети) и сооружений на нем приняты экспертом в размере 6358,571 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 2).

### 3. РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ИНДИВИДУАЛЬНОМ ПОРЯДКЕ

С учетом вышеизложенного, при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса» в индивидуальном порядке, эксперт предлагает установить следующие расходы и величины:

- размер платы за подключение (технологическое присоединение) составил 6545,458 тыс. руб. (без учета НДС),

- величину подключаемой нагрузки – 411,73 куб. м в сутки.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 19.06.2019 № 2989/06-02. КГУП «Камчатский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса»» в индивидуальном порядке.

**РЕШИЛИ:**

Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса»» в индивидуальном порядке согласно приложению 9 к настоящему Протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Перечень инвестиционных проектов филиала "Камчатский" АО "Оборонэнерго" на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2020-2022 годы

№.№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования			Итого	
									2020	2021	2022	Итого	2020	2021		2022
									МВт/Гкал/ч км/МВА	МВт/Гкал/ч км/МВА	МВт/Гкал/ч км/МВА	МВт/Гкал/ч км/МВА	млн руб.	млн руб.		млн руб.
	<b>ВСЕГО</b>		<b>110,091</b>			<b>319,252</b>			<b>30,093</b>	<b>19,650</b>	<b>60,348</b>	<b>110,091</b>	<b>54,083</b>	<b>132,889</b>	<b>129,512</b>	<b>316,483</b>
1	Технические перевооружение и реконструкция		106,091			296,380			30,093	19,650	56,348	106,091	54,083	131,901	107,628	293,611
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		84,751			244,034			29,273	13,650	41,828	84,751	19,156	124,700	100,178	244,034
1.1.1	Модернизация оборудования РП-Завоево ПП-кв на ТМ-6300/110кВ (инв. №865116885, Адрес: 683000 Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. пос. Завоево)	С	6,300	2022	2022	2,059					6,300	6,300				2,059
1.1.2	Модернизация оборудования РП-Завоево ПП-кв на ТМ-10000/110кВ (инв. №865116885, Адрес: 683000 Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. пос. Завоево)	С	10,000	2022	2022	2,059					10,000	10,000				2,059
1.1.3	Установка резервора в пульты цент. кВ на РПП "Завоево" (Оборудование РПП-Завоево Инв. №865116885, Адрес: 683000 Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. пос. Завоево)	П/С	0,030	2021	2022	11,216					0,030	0,030		0,993	10,223	11,216
1.1.4	Замена МВ на ВВ РПП-400 3/16 кВ 2х1600 Камчатский край, г. Восточный, СОТ "Энергетик" - 6 шт.		2,000	2022	2022	2,022					2,000	2,000			2,022	2,022
1.1.5	Замена СВ-3кВ на реактор на РПП-Ягодная 3/6 кВ 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование); инв. № 865116967 - 1 шт.		5,000	2021	2021	4,656					5,000	5,000		4,636		4,636
1.1.6	Замена ПЧ-3кВ Т-1 и Т-2 на реакторы на РПП-Ягодная 3/6 кВ 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование); инв. № 865116967 - 2 шт.		5,000	2021	2021	9,186					5,000	5,000		9,186		9,186
1.1.7	Замена МВ-6кВ на ВВ РПП-Ягодная 3/16 кВ 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование); инв. № 865116967 - 7 шт.		5,000	2021	2021	2,022					5,000	5,000		2,022		2,022
1.1.8	Замена МВ на ВВ на РП-3, П-К. (оборудование); инв. № 865117088 - 12 шт.		0,000	2021	2021	4,044					0,000	0,000		4,044		4,044
1.1.9	Замена МВ на ВВ на РП-1, 2х250 кВА, инв. Английские (оборудование); инв. № 865117087 - 2 шт.		0,500	2020	2020	0,578					0,500	0,500		0,578		0,578
1.1.10	Замена МВ на ВВ на РП-1 2х600 кВА (оборудование); инв. № 865116921 - 8 шт.		0,800	2020	2020	2,311					0,800	0,800		2,311		2,311
1.1.11	Замена МВ на ВВ на РП-2 2х630 кВА (оборудование); инв. № 865117980		0,410	2021	2021	1,733					0,410	0,410		1,733		1,733
1.1.12	Замена МВ на ВВ на РП-10 кВ Елизаров-3, (оборудование); инв. №865116895 - 9 шт.		0,000	2022	2022	2,599					0,000	0,000			2,599	2,599
1.1.13	Замена МВ на ВВ на РП-2 2х630 кВА, инв. Проводной (оборудование); инв. №865116861 - 13 шт.		1,260	2022	2022	3,755					1,260	1,260			3,755	3,755
1.1.14	Реконструкция ВЛ-10-кВ ПП-36-5-Ф. маршрут ТХ2 инв. №864014240	С	4,906	2020	2020	12,017					4,906	4,906			12,017	12,017
1.1.15	Реконструкция ВЛ-6 кВ (П-347), Опора №-КПД3, инв. № 865117973	П/С	7,700	2020	2021	7,753					7,700	7,700		7,068		7,754
1.1.16	Реконструкция ВЛ-10 кВ РП-280 (П-30) инв. №8641487 инв. № 865117980	П/С	5,300	2021	2022	11,286					5,300	5,300		1,026		11,286
1.1.17	Реконструкция КЛ-10 кВ КПП-345 инв. ПП-327 инв. № 865117616	П/С	0,867	2021	2021	0,657					0,867	0,867		0,637		0,657
1.1.18	Реконструкция КЛ-10 кВ РПП-"Парусина" (ПДС) инв. № 865117298	П/С	1,200	2021	2021	4,358					0,000	1,200		0,133		4,358
1.1.19	Реконструкция КЛ-10 кВ РПП-"Парусина" (ПДС) инв. № 865117236	П/С	2,760	2021	2021	9,970					0,000	2,760		0,300		9,970

с.Н/С

1.1.20	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-369 кв.1 - КТПН-322 кв.1, лив. №65117466	ПУС	0,430	0,657			0,430			0,020	0,637	0,657
1.1.21	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Светская (УДС) кв.7-РП-2 кв.2, лив. №65117452	ПУС	1,310	0,732			1,310			0,023	0,710	0,733
1.1.22	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Проворская кв.2-РП-391 кв.1, лив. №65117356	ПУС	0,740	2,638			0,740			0,080	2,558	2,638
1.1.23	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Светская кв.26-РП-7 кв.5, лив. №65117623	ПУС	2,800	11,254			2,800			0,342	10,912	11,254
1.1.24	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Проворская кв.18-РП-12 кв.1, лив. №65117464	ПУС	1,600	6,510			1,600			0,198	6,311	6,509
1.1.25	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Проворская кв.33-РП-12 кв.3, лив. №65117463	ПУС	1,600	6,510			1,600			0,198	6,311	6,509
1.1.26	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Светская кв.4-РП-7 кв.6, лив. №65117624	ПУС	2,760	4,510			2,760			0,137	4,372	4,509
1.1.27	Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Проворская кв.34-РП-391 кв.4, лив. №65117630	ПУС	0,740	2,638			0,740			0,080	2,558	2,638
1.1.28	Реконструкция ВЛ 35 кВ Проворская-РП-60, лив. №865184378	ПУС	3,738	21,702			3,738			1,023	22,679	23,702
1.1.29	Реконструкция ВЛ 35 кВ Крашенинкова-Яголак лив. №865184379	ПУС	0,000	33,341			0,000			1,440	31,901	33,341
1.1.30	Реконструкция РТП-Яголак 110/6 кВ 184380 кВА, лив. №865116865	ПУС	10,000	57,382			10,000			2,429	54,953	57,382
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики		21,340	8,516			0,820	14,520	21,340	2,410	2,893	8,516
1.2.1	Поставка устройств РЗА отходящих линий РП-15, 9 кв. №1 (2 терминала защиты), лив. № 865116895		0,000	1,092	2020			0,000	0,000	1,092		1,092
1.2.2	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РП-15, 9 кв. №2 (2 терминала защиты), лив. №865116895		0,000	0,354	2020			0,000	0,354			0,354
1.2.3	Поставка устройств РЗА отходящих линий РП-7, 6 кв. №6 (6 терминалов защиты), лив. №865117090		0,410	0,728	2020		0,410	0,410	0,728			0,728
1.2.4	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РП-7, 6 кв. №1 (1 терминал защиты), лив. №865117090		0,410	0,236	2020		0,410	0,410	0,236			0,236
1.2.5	Поставка устройств РЗА отходящих линий РП-3, 12 кв. №1 (12 терминалов защиты), лив. №865117088		0,000	1,456	2021			0,000	1,456			1,456
1.2.6	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РП-3, 12 кв. №2, лив. № 865117088		0,000	0,472	2021			0,000	0,472			0,472
1.2.7	Поставка устройств РЗА рабочего ввода РП-60/2 кв. №1 (2 терминала защиты), лив. №865116849		2,000	0,244	2021		2,000	2,000	0,244			0,244
1.2.8	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РП-60/2 кв. №2 (2 терминала защиты), лив. №865116940		2,000	0,236	2021		2,000	2,000	0,236			0,236
1.2.9	Поставка устройств РЗА отходящих линий РП-60/4 кв. №1 (4 терминала защиты), лив. №865116940		2,000	0,485	2021		2,000	2,000	0,485			0,485
1.2.10	Яголак 5 кв. №5 (5 терминалов защиты), лив. №865116862		5,000	0,606	2022			5,000	0,606			0,606
1.2.11	Поставка устройств РЗА рабочего ввода РП-Яголак 2 кв. №2 (2 терминала защиты), лив. №865116867		2,000	0,244	2022			2,000	0,244			0,244
1.2.12	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РП-Яголак, 2 кв. №1 (1 терминал защиты), лив. №865116867		5,000	0,275	2022			5,000	0,275			0,275
1.2.13	Поставка устройств РЗА отходящих линий РП-2, 13 кв. №1 (13 терминалов защиты), лив. №865116861		1,260	1,577	2022		1,260	1,260	1,577			1,577
1.2.14	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РП-2, 13 кв. №2, лив. №865116861		1,260	0,511	2022		1,260	1,260	0,511			0,511
1.3	Создание систем телемеханики и связи		0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Прочие мероприятия		0,000	43,830			0,000	0,000	43,830	32,517	4,308	41,062
1.5.1	Закупка Набор электротехнических изделий комплектации реактивной мощности		0,000	0,237	2020			0,000	0,237			0,237
1.5.3	Закупка Средства измерительных испытаний защитных средств СМЛ-0608К		0,000	1,740	2020			0,000	1,740			1,740
1.5.4	Закупка Станция "Высокочастотная испытательная лаборатория для проведения испытаний электроборудования и диэлектрических средств защиты ВВЛ СЭТ-50-055"		0,000	2,329	2022			0,000	2,329			2,329
1.5.5	Закупка Прибор для измерения сопротивления изоляции MEGGER MIT-0202		0,000	0,800	2021			0,000	0,800			0,800
1.5.7	Закупка Средства переключения звуковой частоты ФАДВ-ТС-6000		0,000	1,993	2020			0,000	1,993			1,993
1.5.8	Закупка Средства переключения амплитуды колебаний ДВМ-ГВВР-004		0,000	3,508	2021			0,000	3,508			3,508
1.5.9	Закупка Комплект измерительный для проверки первичных трансформаторов РЕТОН-306А		0,000	1,345	2020			0,000	1,345			1,345
1.5.10	Закупка Испытательная система OMIcron CPC 100		0,000	3,434	2020			0,000	3,434			3,434

1.5.11	Закупка. Доставка, установка индивидуальных измерительных систем учета электрической энергии	2020	2020	3,120						0,000	3,120			
1.5.12	Закупка. Хронометрический комплект для учета в трансформаторном масле расторгнутых газов	2022	2022	1,907						0,000			1,907	1,907
1.5.13	Закупка. Приобретение авто- и спецтехники	2020	2020	14,191						0,000	14,191			14,191
1.5.14	Лицензия. Доставка многофункционального энергосчетчика (МКМ-200) для филиала "Канчагский" АО "Объединение"	2019	2022	9,225						0,000	6,458			6,458
2	Новое строительство			22,872					0,000	4,000	0,000		21,884	22,872
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			22,872					0,000	4,000	0,000		21,884	22,872
2.1.1	Строительство дуговой ВЛ 6 кВ от РПТ "Заяблово до РПТ-3"	2021	2022	22,872					0,000	4,000	0,000		21,884	22,872



**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы филиала "Камчатский" АО "Оборонэнерго" на 2020-2022 годы**

№ №	Наименование объекта *	Технически характеристики реконструируемых объектов														Планоый объем финансирования, млн руб. **					
		генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи						иные объекты	всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	прога-женность, км							
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
<b>ВСЕГО</b>									110,091							316,483	1,026	10,260	3,508	4,044	
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>								106,091							293,611	1,026	10,260	0,000	4,044	
1.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>								84,751							244,034					
1.1.1	Модернизация оборудования РТП-Завойко 110 кВ на ТМ-6300/110/6 (инв №865116885, Адрес 683000, Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. пос. Завойко)					2022			6,300							2,059			2,059		
1.1.2	Модернизация оборудования РТП-Завойко 110 кВ на ТМ-10000/110/6 (инв №865116885, Адрес 683000, Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. пос. Завойко)					2022			10,000							2,059			2,059		
1.1.3	Установка резисторов в нейтраль сети 6 кВ на РТП "Завойко" (Оборудование РТП- Завойко Инв №865116885, Адрес 683000, Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. пос. Завойко)					2022			0,030							11,216	0,993	10,223			
1.1.4	Замена МВ на ВВ РТП-60 35/6 кВ 2х1000 Камчатский край, г. Вилочинск, СОТ "Энергетик" - 6 шт.					2022			2,000							2,022				2,022	
1.1.5	Замена СМВ-35кВ на реклоузер на РТП-Ягодная 35/6 кВ 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование) инв. № 865116967 - 1 шт.					2021			5,000							4,636				4,636	
1.1.6	Замена ПСН-35кВ Т-1 и Т-2 на реклоузеры на РТП-Ягодная 35/6 кВ 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование) инв. № 865116967 - 2 шт.					2021			5,000							9,186				9,186	
1.1.7	Замена МВ-6кВ на ВВ РТП-Ягодная 35/6 кВ 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование) инв. № 865116967 - 7 шт.					2021			5,000							2,022				2,022	
1.1.8	Замена МВ на ВВ на РП-3, П-К, (оборудование), инв № 865117088 - 12 шт.					2021			0,000							4,044				4,044	
1.1.9	Замена МВ на ВВ на РП-1, 2х250 кВА, пос. Англичанка (оборудование) инв. № 865117087 - 2 шт.					2020			0,500							0,578				0,578	
1.1.10	Замена МВ на ВВ на РП-14 2х400 кВА (оборудование) инв. № 865116921 - 8 шт.					2020			0,800							2,311				2,311	
1.1.11	Замена МВ на ВВ на РП-7 1х250 кВА, 1х160 КВА, Приморский (оборудование) инв. № 865117000- 6шт.					2021			0,410							1,733				1,733	
1.1.12	Замена МВ на ВВ на РП-15 10 кВ Елизово-5, (оборудование) инв №865116895 - 9 шт.					2022			0,000							2,599				2,599	
1.1.13	Замена МВ на ВВ на РП-2 2х630 кВА, мкр Приморский (оборудование) инв №865116861 - 13 шт.					2022			1,260							3,755				3,755	
1.1.14	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП546-2 ф. каравл ТХ2, инв. №864014240					2020			4,906							12,017		12,017			
1.1.15	Реконструкция ВЛ-6 кВ (ТП-847) Опора №1-КТПН-847П/ТП-847А, инв. 865117973					2021			7,706							7,754	0,686	7,068			
1.1.16	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-280 (ПРЭС) яч 16-ТП-847 яч 5, инв 865117980					2022			5,300							11,286	1,026	10,260			
1.1.17	Реконструкция КЛ-10 кВ КТПН-345 яч 1-ТП-327 яч 3, инв 865117616					2021			0,867							0,657	0,020	0,637			
1.1.18	Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-"Паратунка" (ЦЭС) яч 20-ТП-326 яч 8, инв 865117298					2021			1,200							4,358	0,133	4,225			
1.1.19	Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-"Паратунка" (ЦЭС) яч 13-ТП-332 яч 7, инв 865117236					2021			2,760							9,870	0,300	9,570			
1.1.20	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-369 яч 1 - КТПН-322 яч 1, инв 865117466					2021			0,430							0,657	0,020	0,637			



1.5.9	Закупка "Комплекса измерительный для прогрузки первичным током РЕТОМ-30КА"																		1,345			1,345
1.5.10	Закупка "Испытательная система OMICKON CTS 100"																		3,434			3,434
1.5.11	Закупка. Установка интеллектуальных, измерительных систем учета электрической энергии																		3,120			3,120
1.5.12	Закупка. Хромотографический комплекс для анализа в трансформаторном масле растваренных газов																		1,907			1,907
1.5.13	Закупка. Приобретение авто- и следящих																		14,191			14,191
1.5.14	Лицензия. Поставка многофункционального краша-манипулятора (МКМ-200) для фонда "Кавказский". АО "Обсерватерго"																		6,458			6,458
<b>2</b>	<b>Новое строительство</b>																		<b>22,872</b>			<b>22,872</b>
<b>2.1</b>	<b>Энергооборудование и повышение энергетической эффективности</b>																		<b>22,872</b>			<b>22,872</b>
2.1.1	Строительство двухцепной ВЛ 6 кВ от РПТ-Завойко до РП-3																		22,872	0,988	21,884	21,884

Прогноз ввода/вывода объектов на период действия инвестиционной программы филиала "Камчатский" АО "Оборонэнерго" на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование проекта	Выход мощностей				Первоначальная стоимость объектов (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций							
		План года 2020	План года 2021	План года 2022	Итого		План года 2020	План года 2021	План года 2022	Итого	План года 2020	План года 2021	План года 2022	Итого
		МВт/Гкал/кВт/МВА					млн руб.	МВт/Гкал/кВт/МВА				млн руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	<b>ВСЕГО</b>					<b>316,493</b>	<b>36,093</b>	<b>19,650</b>	<b>69,348</b>	<b>110,091</b>	<b>54,083</b>	<b>132,889</b>	<b>129,512</b>	<b>316,493</b>
1	Техническое перевооружение и реконструкция					293,611	36,093	19,650	56,348	106,091	54,083	131,901	107,518	293,611
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности					244,034	29,273	13,650	41,828	84,751	19,156	124,700	100,178	244,034
1.1.1	Модернизация оборудования РПН-Завойко 110 кВ на ТМ-6300/110-6 (шир. №865116885, Адрес: 683000 Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. шир. Завойко)					2,059			6,300	6,300		2,059	2,059	
1.1.2	Модернизация оборудования РПН-Завойко 110 кВ на ТМ-10000/110-6 (шир. №865116885, Адрес: 683000 Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. шир. Завойко)					2,059			10,000	10,000		2,059	2,059	
1.1.3	Установка реле защиты и плавных сект. 0 кВ на РПН "Завойко" (Оборудование РПН-Завойко 110 кВ №865116885, Адрес: 683000 Камчатский край, Петропавловск-Камчатский г. шир. Завойко)					11,216			0,930	0,930		0,993	10,223	
1.1.4	Замена МВ на ВВ РПН-60 35 кВ в/б 2х1000 Камчатский край, г. Петропавловск, СОУ "Энергия" - 6 шт.					2,022			2,000	2,000		2,022	2,022	
1.1.5	Замена СМВ-3х2х3 на ректору на РПН-Ягодная 35 кВ в/б 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование) шир. № 865116967 - 1 шт.					4,636			5,000	5,000		4,636	4,636	
1.1.6	Замена ПСН-35кВ 1-1 и 1-2 на ректору на РПН-Ягодная 35кВ в/б 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование) шир. № 865116967 - 2 шт.					9,186			5,000	5,000		9,186	9,186	
1.1.7	Замена МВ-6кВ на ВВ РПН-Ягодная 35 кВ в/б 2х2500 кВА, Рыбачий (оборудование) шир. № 865116967 - 7 шт.					2,022			3,000	3,000		2,022	2,022	
1.1.8	Замена МВ на ВВ на РПН-3. П.К. (оборудование) шир. № 865117088 - 12 шт.					4,044			0,000	0,000		4,044	4,044	
1.1.9	Замена МВ на ВВ на РПН-1 2х250 кВА, шир. Аппликация (оборудование) шир. № 865117087 - 2 шт.					0,578	0,500	0,000	0,500	0,578		0,578	0,578	
1.1.10	Замена МВ на ВВ на РПН-14 2х2500 кВА (оборудование) шир. № 865118921 - 8 шт.					2,311	0,800		0,800	2,311		2,311	2,311	
1.1.11	Замена МВ на ВВ на РПН-7 1х250 кВА, 1х180 кВА, Пашковский (оборудование) шир. № 865117000, бант					1,733		0,410	0,410		1,733	1,733	1,733	
1.1.12	Замена МВ на ВВ на РПН-13 10 кВ Елтыш-3 (оборудование) шир. №865116895 - 9 шт.					2,599			0,000			2,599	2,599	
1.1.13	Замена МВ на ВВ на РПН-2 2х630 кВА, шир. Пашковский (оборудование) шир. №865116861 - 14 шт.					3,755			1,260	1,260		3,755	3,755	
1.1.14	Реконструкция ПШ-6 кВ (ПШ-647) Шир. № 865117242					12,017	4,906		4,906	12,017		12,017	12,017	
1.1.15	Реконструкция ПШ-6 кВ (ПШ-647) Шир. № 865117973					7,254	7,700		7,700	0,688	7,668		7,254	
1.1.16	Реконструкция ПШ-6 кВ РПН-280 (ПШ-6) ш. 16-111-447 ш. 3, шир. №865117986					11,286			5,300	3,300		10,200	11,286	
1.1.17	Реконструкция КЛ-10 кВ РПН-345 ш. 1-111-327 ш. 3, шир. №865117616					0,657	0,867		0,867	0,020	0,637		0,657	
1.1.18	Реконструкция КЛ-10 кВ РПН-"Паратынка" (ПШ) ш. 20-ПШ-126 ш. 8, шир. №865117228					4,358		1,200	1,200	0,133	4,225		4,358	
1.1.19	Реконструкция КЛ-10 кВ РПН-"Паратынка" (ПШ) ш. 11-ПШ-132 ш. 7, шир. №865117236					9,870		2,760	2,760	0,300	9,570		9,870	
1.1.20	Реконструкция КЛ-6 кВ ПШ-360 ш. 1 - КТШН-322 ш. 1, шир. №865117466					0,657	0,430		0,430	0,220	0,637		0,657	
1.1.21	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Советская" (ПШ) ш. 7-ПШ-2 ш. 2, шир. №865117452					0,733	1,310		1,310	0,023	0,710		0,733	
1.1.22	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Приморская" ш. 21-ПШ-391 ш. 1, шир. №865117356					2,638	0,740		0,740	0,050	2,588		2,638	
1.1.23	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Советская" ш. 26-ПШ-7 ш. 5, шир. №865117633					11,254	2,800		2,800	0,342	10,912		11,254	
1.1.24	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Приморская" ш. 18-ПШ-12 ш. 1, шир. №865117464					6,509		1,600	1,600	0,198	6,311		6,509	
1.1.25	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Приморская" ш. 33-ПШ-12 ш. 3, шир. №865117463					6,509		1,600	1,600	0,198	6,311		6,509	
1.1.26	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Советская" ш. 4-ПШ-7 ш. 6, шир. №865117624					4,509	2,760		2,760	0,157	4,372		4,509	
1.1.27	Реконструкция КЛ-6 кВ РПН-"Приморская" ш. 34-ПШ-391 ш. 4, шир. №865117630					2,638	0,740		0,740	0,080	2,558		2,638	
1.1.28	Реконструкция ПШ-35 кВ Приморская-РПН-80 шир. №8651184378					23,702		3,718	3,718		1,023	22,679	23,702	
1.1.29	Реконструкция ПШ-33 Крестининского-Звоныра, шир. №8651184379					33,341		0,000	0,000		1,400	31,901	33,341	
1.1.30	Реконструкция РПН-Завойко 110 кВ в/б 1х6300 кВА, 1х10000 кВА, П. Камчатский (оборудование) шир. № 865116885					57,382	10,000	0,000	0,000	10,000	2,420	54,951	57,382	
1.2	Создание систем противоаварийной и релейной автоматики					8,516	0,620	6,000	14,520	21,340	2,410	2,893	3,213	8,516
1.2.1	Поставка устройств РЗА отключающих линий ПШ-15, 9 ячеек (9 терминалов защиты), шир. № 865116893					1,092			0,000	1,092		1,092	1,092	
1.2.2	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РПН-13, 9 комплектов, шир. №865116886					0,354			0,000	0,354		0,354	0,354	
1.2.3	Поставка устройств РЗА отключающих линий РПН-7 6 ячеек (6 терминалов защиты), шир. №865117000					0,728	0,410		0,410	0,728		0,728	0,728	
1.2.4	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РПН-7, 8 комплектов, шир. №865117000					0,236	0,410		0,410	0,236		0,236	0,236	
1.2.5	Поставка устройств РЗА отключающих линий РПН-3, 12 ячеек (12 терминалов защиты), шир. №865117088					1,456			0,000		1,456		1,456	
1.2.6	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РПН-3, 12 комплектов, шир. №865117088					0,472			0,000		0,472		0,472	
1.2.7	Поставка устройств РЗА рабочего ввода РПН-60 2 ячеек (2 терминала защиты), шир. №865116049					0,244			0,000	0,244		0,244	0,244	
1.2.8	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РПН-06, 6 комплектов, шир. №865116949					0,236			0,000	0,236		0,236	0,236	
1.2.9	Поставка устройств РЗА отключающих линий РПН-60 4 ячеек (4 терминала защиты), шир. №865116848					0,485			0,000	0,485		0,485	0,485	
1.2.10	Поставка устройств РЗА отключающих линий РПН-Ягодная 2 ячеек (2 терминала защиты), шир. №865116967					0,606		5,000	5,000		0,606		0,606	
1.2.11	Поставка устройств РЗА рабочего ввода РПН-Ягодная 2 ячеек (2 терминала защиты), шир. №865116967					0,244		2,000	2,000		0,244		0,244	
1.2.12	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РПН-Ягодная 7 комплектов, шир. №865116967					0,275		5,000	5,000		0,275		0,275	
1.2.13	Поставка устройств РЗА отключающих линий РПН-2, 13 ячеек (13 терминалов защиты), шир. №865116861					1,577		1,200	1,200		1,577		1,577	
1.2.14	Поставка устройств защиты от дуговых замыканий РПН-2 13 комплектов, шир. №865116861					0,511		1,200	1,200		0,511		0,511	
1.3	Создание систем телемеханики и связи					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	
1.4	Установка и устройства регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	
1.5	Прочие мероприятия					41,062	0,000	0,000	0,000	0,000	32,517	4,308	4,236	41,062
1.5.1	Закупка Набор измерителя многофункциональный портативный ЭНЕРГОМ-РА С3202					0,237			0,000	0,237		0,237	0,237	
1.5.3	Закупка "Счетчик для механических импульсов Золотых счетчик СМН-6000"					1,740			0,000	1,740		1,740	1,740	
1.5.4	Закупка Стационарная "Высокочастотная неметаллическая лаборатория для проведения испытаний электрооборудования и диэлектрических средств защиты ИВЛ СЭТ-50-051"					2,320			0,000			2,320	2,320	

1.5.5	Закупка Прибор для измерения сопротивления и емкости MEOBIB MIT10202					0,800				0,000		0,800		0,800
1.5.7	Закупка "Поставка передатчика звуковой частоты ВЛКР ТГ-600"					1,993				0,000		1,993		1,993
1.5.8	Закупка "Поставка передатчика анализатора расширенных газов T-4000EX"					3,508				0,000		3,508		3,508
1.5.9	Закупка "Комплекс измерительный для процедуры первичных родов РЕТОМ-30КА"					1,343				0,000		1,343		1,343
1.5.10	Закупка "Исходная система OMIKRON CPC 100"					3,434				0,000		3,434		3,434
1.5.11	Закупка. Поставка, установка интеллектуальных измерительных систем УЗСЗ-2ЭКР-мощной энергии					3,120				0,000		3,120		3,120
1.5.12	Закупка Хроматографический комплекс для анализа в тандемной массе разделения газов					1,907				0,000			1,907	1,907
1.5.13	Закупка. Приобретение авто- и скенерных					14,191				0,000		14,191		14,191
1.5.14	Лизинг. Поставка многофункционального краевидеокамера (МКМ-2005) для филиала "Камчатский" АО "Оборонэнерго"					6,458				0,000		6,458		6,458
2	Итого старая стоимость					22,872	0,000	0,000	4,000	4,000	0,000	0,000	21,854	22,872
2.1	Энергооборудование и исполнение энергетической инфраструктуры					22,872	0,000	0,000	4,000	4,000	0,000	0,000	21,854	22,872
2.1.1	Строительство дымовой ДП 0.43 от РИТ-Завода до РИ-3					22,872			4,000	4,000		0,000	21,854	22,872

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала "Камчатский" АО "Оборонэнерго"  
на 2020-2022 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

млн.руб. (с НДС)

№№	Источник финансирования	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	Итого
1	2	4	5		6
1	Собственные средства	54,083	132,889	129,512	316,483
1.1.	<b>Прибыль, направляемая на инвестиции:</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.	Прочая прибыль (проценты по кредитам)				
1.2.	<b>Амортизация</b>	<b>54,083</b>	<b>132,889</b>	<b>129,512</b>	<b>316,483</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	54,083	132,889	129,512	316,483
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
2.1.	Кредиты, в т.ч.				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>54,083</b>	<b>132,889</b>	<b>129,512</b>	<b>316,483</b>

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы МУП ПКГО "УМнТ" и план их финансирования на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг.)

с НДС

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2017	Ввод мощностей			Объем финансирования***		
									План года 2019	План года 2020	Итого	План года 2019	План года 2020	Итого
		СП*	км			млн рублей	млн рублей	млн рублей	км	км	км	млн рублей	млн рублей	млн рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	15	16	17
	<b>ВСЕГО,</b>		<b>4,200</b>			<b>11,375</b>			<b>1,890</b>	<b>2,310</b>	<b>4,200</b>	<b>4,843</b>	<b>5,698</b>	<b>10,541</b>
1	Техническое перевооружение и реконструкция		3,052			7,818			0,742	2,310	3,052	2,120	5,698	7,818
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		3,052			7,818			0,742	2,310	3,052	2,120	5,698	7,818
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 23	С	0,600	2019	2019	1,476			0,600		0,600	1,476		1,476
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	С	0,142	2019	2019	0,644			0,142		0,142	0,644		0,644
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	С	0,110	2020	2020	0,392				0,110	0,110		0,392	0,392
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Лобеды, 47г	С	0,296	2020	2020	0,678				0,296	0,296		0,678	0,678
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 26	С	0,150	2020	2020	0,684				0,150	0,150		0,684	0,684
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	С	0,134	2020	2020	0,506				0,134	0,134		0,506	0,506
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	С	0,120	2020	2020	0,511				0,120	0,120		0,511	0,511
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	С	0,500	2020	2020	1,230				0,500	0,500		1,230	1,230
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водобор" - СНП от плечи № 51 до плечи № 77	С	1,000	2020	2020	1,697				1,000	1,000		1,697	1,697
1.2.	Создание систем прогнаноаварийной и режимной автоматики													
1.3.	Создание систем телемеханики и связи													
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности													
2.	<b>Новое строительство</b>		<b>1,148</b>			<b>3,557</b>			<b>1,148</b>		<b>1,148</b>	<b>2,723</b>		<b>2,723</b>
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		1,148			3,557			1,148		1,148	2,723		2,723
1	КЛ-10 кВ от ПТ-610 до ТП-635 (через ТП-611)	С	0,548	2018	2019	2,799			0,548		0,548	2,095		2,095
2	ВЛ-10 кВ ТП "Водобор" оока Изерная	С	0,600	2018	2019	0,758			0,600		0,600	0,628		0,628

\* С - строительство, П - проектирование

\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, определяющих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП ПКГО "УМиТ" на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг.)**

с НДС

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов				Плановый объем финансирования, млн. руб.				
		Подстанции				Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА					
3	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0	<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>					<b>11,375</b>				
1	<b>Камчатский край</b>									
1.2	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:</b>					<b>7,818</b>				
1.2.1	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:</b>									
1.2.1.2	<b>Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:</b>									
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	2019				1,476	0,142	1,334		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	2019				0,644	0,047	0,597		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	2020				0,392	0,103	0,289		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	2020				0,678	0,132	0,545		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	2020				0,684	0,129	0,555		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	2020				0,506	0,115	0,390		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	2020				0,511	0,109	0,401		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	2020				1,230	0,208	1,023		
1.2.1.3	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водозабор" - СНТ от опоры № 51 до опоры № 77	2020				1,697	0,187	1,509		
2.	<b>Новое строительство</b>					<b>3,557</b>				
2.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>3,557</b>				
2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-635 до ТП-611	2019				2,799	0,704	2,095		
2.1.1	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" сопка Лагерная	2019				0,758	0,130	0,628		

\* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

\*\* - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)



**Прогноз ввода/вывода объектов на период действия инвестиционной программы МУП ПКГО "УМиТ" на 2018-2020 годы  
(в части периодов 2019-2020 гг.)**

с НДС

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей			Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций						
		км				млн.руб.	План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2019 года	План 2020 года	Итого
		2019	2020	Итого								
		3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
	<b>ВСЕГО</b>	<b>1,890</b>	<b>2,310</b>	<b>4,200</b>	<b>11,375</b>	<b>1,890</b>	<b>2,310</b>	<b>4,200</b>	<b>4,843</b>	<b>5,698</b>	<b>10,541</b>	
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	0,600		0,600	1,476	0,600		0,600	1,476		1,476	
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	0,142		0,142	0,644	0,142		0,142	0,644		0,644	
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20		0,110	0,110	0,392		0,110	0,110		0,392	0,392	
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1		0,296	0,296	0,678		0,296	0,296		0,678	0,678	
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20		0,150	0,150	0,684		0,150	0,150		0,684	0,684	
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17		0,134	0,134	0,506		0,134	0,134		0,506	0,506	
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18		0,120	0,120	0,511		0,120	0,120		0,511	0,511	
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19		0,500	0,500	1,230		0,500	0,500		1,230	1,230	
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Водозабор" - СНТ от опоры № 51 до опоры № 77		1,000	1,000	1,697		1,000	1,000		1,697	1,697	
10	КЛ-10 кВ от ТП-610 до ТП-635 (через ТП-611)	0,548		0,548	2,799	0,548		0,548	2,095		2,095	
11	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" сопка Лагерная	0,600		0,600	0,758	0,600		0,600	0,628		0,628	

\* Не выполняется сетевыми организациями.

\*\* При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

\*\*\* Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии

**Источники финансирования инвестиционных программ МУП ПКГО "УМиТ"  
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг.)  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	4,843	5,698	10,541
1.1.	<b>Прибыль, направляемая на инвестиции:</b>	<b>0,411</b>	<b>0,000</b>	<b>0,411</b>
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,411	0,000	0,411
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	<b>Амортизация</b>	<b>4,031</b>	<b>4,937</b>	<b>8,968</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	4,031	4,937	8,968
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	<b>Возврат НДС</b>	<b>0,401</b>	<b>0,761</b>	<b>1,162</b>
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:			
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>4,843</b>	<b>5,698</b>	<b>10,541</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

\* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

\*\* - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

Приложение 9  
к протоколу заседания Правления  
Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 26.06.2019 № 21

**Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к  
централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский  
водоканал» объекта «АЦТП «Карла Маркса»»**

№ п/п	Наименование расходов	Едини ца измерения	Размер платы за подключение (без учета НДС)
1	Размер платы за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	6545,458
2.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	411,73