

## Программа развития (Инвестиционная программа) филиала "Колымские электрические сети" ОАО "Колымаэнерго" 2013-2017 гг.

№	Мероприятия	Общий объем капитальных вложений, тыс.рублей															
		Всего за плановый период финансирования (с учетом НДС)	2013			2014			2015			2016			2017		
			Финансирование (с учетом НДС)	Финансирование (без НДС)	НДС к возмещению	Финансирование (с учетом НДС)	Финансирование (без НДС)	НДС к возмещению	Финансирование (с учетом НДС)	Финансирование (без НДС)	НДС к возмещению	Финансирование (с учетом НДС)	Финансирование (без НДС)	НДС к возмещению	Финансирование (с учетом НДС)	Финансирование (без НДС)	НДС к возмещению
1.	<b>Инвестиции в основной капитал</b>	197 563,2	169 374,0	143 537,3	25 836,7	9 600,0	8 135,6	1 464,4	9 210,9	7 805,8	1 405,1	9 378,3	7 947,7	1 430,6	0,0	0,0	0,0
1.1.	<b>Техническое перевооружение и реконструкция Колымских электрических сетей</b>	28 816,2	4 427,0	3 751,7	675,3	5 800,0	4 915,3	884,7	9 210,9	7 805,8	1 405,1	9 378,3	7 947,7	1 430,6	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Вакуумный выключатель	10 359,2	2 980,0	2 525,4	454,6		0,0	0,0	3 650,9	3 094,0	556,9	3 728,3	3 159,6	568,7		0,0	0,0
1.1.2	Комплектное распределительное устройство наружной установки 6 кВ	17 010,0		0,0	0,0	5 800,0	4915,3	884,7	5 560,0	4 711,9	848,1	5 650,0	4 788,1	861,9		0,0	0,0
1.1.3	Реконструкция ПС 35/6 кВ №2	1 447,0	1 447,0	1 226,3	220,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
1.2.	<b>Новое строительство и расширение действующих предприятий</b>	159 794,0	159 794,0	135 418,6	24 375,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1	строительство "ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Лукат"	159 794,0	159 794,0	135 418,6	24 375,4												
1.3.	<b>Приобретение объектов основных средств</b>	8 953,0	5 153,0	4 366,9	786,1	3 800,0	3 220,3	579,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1	Бульдозер	3 800,0	0,0	0,0	0,0	3 800,0	3220,3	579,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
1.3.2	Автогидроподъемник	4 750,0	4 750,0	4 025,4	724,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
1.3.3	Тренажер для обучения персонала	53,0	53,0	44,9	8,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
1.3.4	Установка маслоочистительная	350,0	350,0	296,6	53,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
1.3.5	Установка для механических испытаний	11 250,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	11 250,0	9533,9	1 716,1

## **Информация об инвестиционной программе ОАО «Колымаэнерго» на период 2013-2017гг.**

Инвестиционная программа ОАО «Колымаэнерго» складывается из следующих разделов:

- Программа Технического перевооружения и реконструкции филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера»;
- Программа Технического перевооружения и реконструкции филиала «Колымские электрические сети»;
- Новое строительство и расширение действующих предприятий;
- Приобретение объектов основных средств.

Инвестиционная программа ОАО «Колымаэнерго» направлена на обеспечение системной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности, обеспечении безопасности оборудования и ГТС.

### **Колымские электрические сети**

#### **1. Состав инвестиционной программы:**

–Программа Технического перевооружения и реконструкции филиала «Колымские электрические сети»

##### **а. Основные сведения о ВЛ.**

Наименование	Протяженность
ВЛ. – 220 кВ	9 км
ВЛ. – 110 кВ	39 км
ВЛ. – 35 кВ	39 км
ВЛ. – 10 кВ	13 км
ВЛ. – 6 кВ	75 км
Общая протяженность ВЛ.	175 км

##### **б. Основные сведения о подстанциях**

Наименование	Количество
ПС 220/110/35/6 кВ «Электростанция»	1 шт
ПС 110/35/6 кВ «ГПП»	1 шт
ПС 35/6 кВ	9шт
КТП 6/0,4 кВ	182шт

#### **2. Основные работы по программе ТПиР, включенные в инвестиционную программу филиала «Колымские электрические сети» в 2013-2017 году.**

##### **а. Реконструкция ПС 35/6 кВ «Электростанция №2»**

Во втором квартале 2013 г. на подстанции 35/6 кВ «Электростанция № 2», будут производиться работы по замене морально устаревших панелей релейной защиты на новые микро-

процессорные шкафы с блоками БМРЗ - 5 шт. Работы будут производиться хоз. способом.

В третьем квартале 2013 г. на ОРУ 35 кВ подстанции 35/6 кВ «Электрокотельная № 2» будут производиться работы по замене морально устаревших и физически изношенных масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели в количестве 3 шт.

В 2014 году на ОРУ 35 кВ подстанции 35/6 кВ «Электрокотельная № 2» будут заменены устаревшие масляные выключатели на вакуумные в количестве 2 шт. Работы будут производиться хоз. способом.

#### **в. 2014 - 2017 год Реконструкция объектов**

*ПС 220/110/35/6 кВ «Электрокотельная 220 кВ», ПС 35/6 кВ №1 «Пионерная», ПС 35/6 кВ №4 «Промзона1»*

Будут заменены устаревшие масляные выключатели 35 кВ ВМ-35М-630 на вакуумные ВБЭС-35Ш-25/630 УХЛ1.

Так же будут выполнены работы на подстанциях по замене КРУН – 6 кВ, с заменой морально и физически изношенных масляных выключателей ВМП-10-630, отработавших более 30 лет, на вакуумные ВБЭС-6-630.

#### **с. Оборудование, не требующее монтажа.**

Оборудование, не требующее монтажа внесено в Программу технического перевооружения и реконструкции филиала «Колымские электрические сети» ОАО «Колымаэнерго» на 2013-2017 год необходимое для работы предприятия.

- Для работы по обслуживанию ВЛ будут приобретены автогидроподъемник и бульдозер.

- Для практических занятий на предприятии для оказания реанимационных мероприятий пострадавшему будет приобретаться тренажер (манекен).

- Группа изоляции и защиты от перенапряжения службы РЗАИ выполняет работы по испытаниям монтерских и монтажных поясов, монтерских когтей, диэлектрических перчаток и бот, изолирующих штанг и указателей напряжения. Для работы этой группы будет приобретена новая испытательная установка для механических испытаний в замен морально устаревшей.

- Так как трансформаторное оборудование в филиале находится на удаленном расстоянии в трех районах, для очистки трансформаторного масла будет приобретена переносная маслоочистительная установка.

*«Программа ТПиР филиала «Колымские электрические сети» 2013-2017гг.  
Затраты (тыс.руб. в текущих ценах без НДС)»*

Мероприятия	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Инвестиции в основной капитал</b>	<b>8 067,9</b>	<b>11 067,6</b>	<b>7 805,9</b>	<b>10 387,4</b>	<b>10 467,0</b>
<b>ТПиР</b>	<b>3 701,0</b>	<b>7 847,3</b>	<b>7 805,9</b>	<b>10 387,4</b>	<b>10 467,0</b>
Вакуумный выключатель	2 525,4	2 932,0	3 094,0	3 159,6	3 167,0
Комплектное распределительное устройство наружной установки 6 кВ	<b>0,0</b>	4 915,3	4 711,9	7 227,8	7 300,0
Реконструкция ПС 35/6 кВ №2	1 175,6	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Оборудование не требующее монтажа</b>	<b>4 366,9</b>	<b>3 220,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Бульдозер	<b>0,0</b>	3 220,3	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Автогидроподъемник	4 025,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Тренажер для обучения персонала	44,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Установка маслоочистительная	296,6	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВСЕГО</b>	<b>8 067,9</b>	<b>11 067,6</b>	<b>7 805,9</b>	<b>10 387,4</b>	<b>10 467,0</b>

*«Программа ТПиР филиала «Колымские электрические сети» 2013-2017гг.  
Финансирование (тыс.руб. в текущих ценах с НДС)<sup>1</sup>»*

Мероприятия	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Инвестиции в основной капитал</b>	<b>9 580,0</b>	<b>9 600,0</b>	<b>9 210,9</b>	<b>9 378,3</b>	<b>11 250,0</b>
<b>ТПиР</b>	<b>4 427,0</b>	<b>5 800,0</b>	<b>9 210,9</b>	<b>9 378,3</b>	<b>0,0</b>
Вакуумный выключатель	2 980,0	0,0	3 650,9	3 728,3	0,0
Комплектное распределительное устройство наружной установки 6 кВ	0,0	5 800,0	5 560,0	5 650,0	0,0
Реконструкция ПС 35/6 кВ №2	1 447,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Оборудование не требующее монтажа</b>	<b>5 153,0</b>	<b>3 800,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11 250,0</b>
Бульдозер	0,0	3 800,0	0,0	0,0	0,0
Автогидроподъемник	4 750,0	0	0,0	0,0	0,0
Тренажер для обучения персонала	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установка маслоочистительная	350,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установка для механических испытаний	0,0	0,0	0,0	0,0	11 250,0
<b>ВСЕГО</b>	<b>9 580,0</b>	<b>9 600,0</b>	<b>9 210,9</b>	<b>9 378,3</b>	<b>11 250,0</b>

Источником финансирования являются амортизационные отчисления филиала КЭС.

### Новое строительство

#### 1. ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Дукат

Реализация инвестиционного проекта «ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС – Дукат с подстанцией 220 кВ «Дукат» соответствует Стратегии развития Общества, одобренной Решением Правления РАО «ЕЭС России» от 07.08.2006 № 1512пр/2, позволит:

- обеспечить надежное электроснабжение горнодобывающего и горноперерабатывающего комплексов региона;
- осуществить разработку третьего в мире месторождения разведанных запасов серебра, месторождений золота и олова;
- повысить надёжность работы ЦЭУ Магаданской области.

<sup>1</sup>Приложение формируется на основе суммирования Приложения 2 и Приложения 4 программы ТПиР

- обеспечить развитие транспортной и социальной инфраструктур Омсукчанского и Северо-Эвенского районов Магаданской области.

## **2. Общая характеристика ВЛ**

Напряжение- 220 кВ.

Марка провода – АС 300/39 и АС 300/66 на участках с толщиной стенки гололеда больше 22 мм.

Количество цепей – одна.

Грозозащита линии – обеспечивается подвеской грозотроса со встроенной ВОЛС марки ОКГТц-1-32(G.562) 12,6/87 по всей длине линии и на подходе к ПС «Фабрика» от оп.№59 подвеской второго троса марки МЗ-11,2-В-ОЖ-Н-Р.

Типы изоляторов – изоляция принята стеклянная по техническим условиям от заказчика. Гирлянды изоляторов комплектуются изоляторами типа ПС 70 Д и ПС 120Б.

Транспозиция проводов – длина трассы ВЛ 191 845,3 м поэтому на ВЛ выполняется один полный цикл транспозиции проводов.

Материал и основные типы опор – опоры приняты стальные решетчатые типа П220-3 в качестве промежуточных и У220-3 в качестве анкерно-угловых.

Антикоррозийная защита опор предусмотрена заводская горячая оцинковка.

## **3. Сроки реализации проекта**

2010 год – разработка и утверждение ПСД.

2013 год – начало разворота строительства.

Декабрь 2016 года – ввод в эксплуатацию

## **4. Источники финансирования инвестиционного проекта на весь период его осуществления.**

Сметная стоимость строительства в ценах I квартала 2010 г. – 7 336 117, 01 тыс. руб.

В связи с переносом сроков финансирования инвестиционного проекта на более поздний срок и пересчетом в соответствии с индексами-дефляторами соответствующих лет увеличилась полная и остаточная стоимость строительства.

Перенос сроков финансирования обусловлен несвоевременным выделением бюджетных средств. За данный период государство внесло изменения в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», никак не отреагировав на предложения ОАО «РусГидро» и Администрации Магаданской области по объему средств, необходимых на возведение данного объекта, скорректировав начало реализации проекта с 2012 года на 2013 год и уменьшив объем инвестиций с 3 000 млн. руб. до 159,794 млн. руб.

В соответствии с взятыми на себя обязательствами по реализации Проекта «ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС – Дукат», Общество вложило собственные средства в размере 350, 35 млн. рублей, полностью исполнена Программа за 2010-2011 год

Остаточная стоимость строительства (в ценах соответствующих лет с НДС) – 8 875 794,2 тыс. рублей.

Необходимо финансирование проекта из федерального бюджета в размере 8 875,8 млн. руб. в ценах соответствующих лет с НДС в том числе:

2013 г. – 159,794 млн. руб.;

2014 г. – 3 693,0 млн. руб.;

2015 г. – 2 560,0 млн. руб.;

2016 г. – 2 463,0 млн. руб.