

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Межотраслевого совета  
потребителей по вопросам  
деятельности субъектов естественных  
монополий при Губернаторе  
Чукотского автономного округа  
\_\_\_\_\_ Данилова Л.Л.

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Межотраслевого совета потребителей**  
**по вопросам деятельности субъектов естественных монополий**  
**при Губернаторе Чукотского автономного округа**

от 19 апреля 2018 года

№ 1

г. Анадырь

**Председательствующий**

Данилова  
Людмила Леонидовна

- вице-президент Региональной общественной организации «Ассоциация коренных малочисленных народов Чукотки»;

**Члены Межотраслевого  
совета потребителей**

Козлов  
Максим Сергеевич

- специалист по кадрам - юрисконсульт Государственного предприятия Чукотского автономного округа «Пищевой комплекс «Полярный»;

Кулик  
Николай Иванович

- председатель Совета общественной организации «Чукотская региональная ассоциация предпринимателей»;

Печенев  
Павел Борисович

- исполнительный директор сельскохозяйственного перерабатывающего снабженческо-сбытового потребительского кооператива «Чукотка»

Тюнягина  
Юлия Игоревна

- заместитель Главы Администрации городского округа Анадырь - начальник Управления финансов, экономики и имущественных отношений Администрации городского округа Анадырь.

## Приглашенные

- Гришило Светлана Николаевна - начальник отдела промышленности и топливно-энергетического комплекса Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа;
- Демещенко Мария Геннадьевна - заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Игнатенко Елена Константиновна - председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Мингазов Андрей Шамилевич - первый заместитель начальника Департамента промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа
- Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

### 1. Рассмотрение показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической и тепловой энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Чукотскому автономному округу на 2019 год

---

Демещенко М.Г. сообщила, что в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2012 года № 53-э/1 (далее – Порядок), субъектами Российской Федерации ежегодно формируются сводные прогнозные балансы производства и поставок электрической энергии (мощности) на очередной период регулирования.

Баланс формируется в целях расчетов регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и заключения договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии с гарантирующими поставщиками на территории субъектов Российской Федерации.

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. о формировании Баланса по Чукотскому автономному округу на 2019 год.

В соответствии с Порядком регулируемые организации не позднее 1 апреля года, предшествующего году регулирования, направляют в органы регулирования предложения по сводному прогнозному балансу.

Комитет ежегодно направляет в регулируемые организации информационные письма о необходимости представления предложений для формирования баланса по округу с подробным обоснованием изменения производственных показателей, и согласованием объемов покупной энергии.

На территории округа в качестве гарантирующего поставщика электрической энергии осуществляют деятельность: АО «Чукотэнерго», ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП ЖКХ Билибинского муниципального района, МП «ЧРКХ», МУП ЖКХ «Иультинское», МУП «Айсберг», ООО «Электро-Инчоун». Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» производит и поставляет электрическую энергию единственному потребителю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

При формировании Баланса на 2019 год объем энергии, произведенной Билибинской АЭС согласован в размере 161,636 млн. кВт.ч. Выработка дизельными электростанциями планируется исходя из полезного отпуска электроэнергии, потерь, собственных нужд, и с учетом покупки электроэнергии у АО «Чукотэнерго». Многоотраслевые организации, помимо реализации электроэнергии потребителям, часть выработанной электрической энергии (до 40% в некоторых населенных пунктах) направляют на осуществление других видов деятельности (производство тепловой энергии, холодной воды, водоотведение и т.д) – внутрихозяйственный оборот осуществляется не по тарифу, а по себестоимости электрической энергии.

Выработка электрической энергии организациям прогнозируется к количеству 520,5 млн.кВт.ч; потери электроэнергии в сетях – 51,2 млн.кВт.ч. Полезный отпуск электрической энергии потребителям округа определен с учетом заявок крупных потребителей, анализа фактических показателей, и составляет по округу – 366,148 млн.кВт.ч (101,1% к плану 2018 года).

Потребление электрической энергии населением округа на протяжении ряда лет остается на одном уровне, в пределах 55-56 млн.кВт.ч в год.

**РЕШИЛИ:**

Принять к сведению показатели энергоснабжающих организаций для включения в сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) на 2019 год (приложение 1).

## 2. Об исполнении инвестиционных программ субъектами естественных монополий

---

Демещенко М.Г. сообщила, что в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 года № 543 (далее – Положение), Комитет осуществляет систематическое наблюдение и анализ за использованием

инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа в обязательном порядке приобщается к материалам дела об установлении цен (тарифов) на соответствующий период регулирования.

Инвестиционная программа утверждается Министерством энергетики Российской Федерации для АО «Чукотэнерго», осуществляющего деятельность по производству, передаче и сбыту электрической энергии, производству тепловой энергии (в целом по организации, с условной разбивкой на электрическую и тепловую энергию).

Источниками финансирования инвестиционных программ Общества является амортизация, учтенная в тарифах на электрическую и тепловую энергию на регулируемый период, недоиспользованная амортизация прошлых лет, возврат НДС. В рамках инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» проводится модернизация и реконструкция сооружений и оборудования электростанций.

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. об исполнении инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» за 2017 год.

В соответствии с Положением регулируемые организации ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, направляют в органы регулирования отчеты об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в электроэнергетике или сфере теплоснабжения (далее – отчет).

Инвестиционная программа АО «Чукотэнерго» на 2017-2019 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 28.12.2016 года № 1433.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества планируемый объем финансирования на 2017 год составил 103,695 млн. рублей, из них: 82,232 млн. рублей – за счет амортизационных отчислений; 21,463 млн. рублей – за счет средств по договорам технологического присоединения. Расходы по амортизации основных фондов, учтенные в тарифах на 2017 год, составляют 110,770 млн. рублей. Фактическое исполнение инвестиционной программы за 2017 год составило 290,897 млн. рублей, из них: 103,787 млн. рублей – за счет амортизационных отчислений; 12,357 млн. рублей – за счет средств по договорам технологического присоединения; 3,566 млн. рублей – бюджетные средства; 171,187 млн. рублей – кредитные средства.

РЕШИЛИ:

Принять к сведению отчет АО «Чукотэнерго» об использовании инвестиционных ресурсов за 2017 год, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения (приложение 2).

Протокол вела

Ю.И. Тюнягина

## Приложение 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017		2018			2019	
			План	Факт	План	Рост к плану 2017, %	Учтено РРО при установлении тарифов	Прогноз РРО	Рост к плану 2018, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>I</b>	<b>Электроэнергия</b>								
1	Электропотребление региона. Всего	млн.кВтч	<b>527,43</b>	<b>536,62</b>	<b>523,34</b>	<b>99,2</b>	<b>523,34</b>	<b>520,50</b>	<b>99,5</b>
5	Электропотребление станций розничного рынка	млн.кВтч	527,43	536,62	523,34	99,2	523,34	520,50	99,5
5.1	Собственное потребление	млн.кВтч	111,21	105,60	109,77	98,7	109,77	103,15	94,0
5.2	Потери в региональных сетях	млн.кВтч	51,56	65,08	51,56	100,0	51,56	51,20	99,3
5.3	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч	364,66	365,94	362,00	99,3	362,00	366,15	101,1
5.4	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч	56,36	55,98	55,69	98,8	55,69	56,16	100,8
5.4.1	в пределах социальной нормы потребления	млн.кВтч							
5.4.2	сверх социальной нормы потребления	млн.кВтч	56,36	55,98	55,69	98,8	55,69	56,16	100,8
6	Полезный отпуск электроэнергии региона. Всего	млн.кВтч	<b>364,66</b>	<b>365,94</b>	<b>362,00</b>	<b>99,3</b>	<b>362,00</b>	<b>366,15</b>	<b>101,1</b>
<b>III</b>	<b>Теплоэнергия</b>								
10	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	<b>646,72</b>	<b>590,67</b>	<b>613,03</b>	<b>94,8</b>	<b>643,61</b>	<b>579,15</b>	<b>94,5</b>
10.2	Станции розничного рынка	тыс.Гкал	646,72	590,67	613,03	94,8	643,61	579,15	94,5
10.2.1	в т.ч. станции с установленной мощностью генерации 25 МВт и выше в режиме комбинированной выработки	тыс.Гкал	646,72	590,67	613,03	94,8	643,61	579,15	94,5

№ пп	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, % *(2)	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения *(2)	Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость *(3)	остаток на начало отчетного года *(4) на 01.01.2017	финансирование в отчетном периоде (2017)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода *(4)		
								план *(3)	факт *(4)		млн. руб. без НДС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	
	<b>ВСЕГО</b>				360,756	285,557	103,695	290,897	-5,340	187,202		
	<b>Анадырская ТЭЦ</b>				<b>44,486</b>	<b>36,237</b>	<b>19,022</b>	<b>204,854</b>	<b>-168,617</b>	<b>185,832</b>		
1	Реконструкция кровли котельного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ (ПИР)	2016-2017	2017		4%	20,116	19,400	9,735	0,000	19,400	-9,735	Реализация проекта перенесена на 2020 год. Средства, запланированные на 2017 год, перераспределены на другие инвестиционные проекты Общества.
2	Внедрение охранно-защитных мероприятий АТЭЦ	2016-2022	2022		45%	10,169	5,857	2,542	0,244	5,613	-2,298	Многолетний договор с периодом реализации 2016-2020 гг., приемка работ 2017 г. перенесена на 2018 г. в связи с замечаниями к оформлению акта выполненных работ, а также непредоставлением Заказчику комплекта исполнительной документации по выполненным работам. Выявленные недостатки в стадии устранения Подрядчиком.
3	Модернизация узла коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, отпускаемых с коллекторов станции (модернизация 1 узла комерческого учета)	2017-2017	2017		56%	2,288	2,288	2,288	1,271	1,017	-1,017	Заключен договор, оплачен аванс. Заключено дополнительное соглашение к договору по переносу сроков исполнения (01.10.2018). Реализация перенесена на 2018 год в связи с невозможностью выполнения работ без отключения основного оборудования станции.
4	Разработка и внедрение технологии мониторинга состояния грунтов плотины мерзлотного типа водозабора Анадырской ТЭЦ (НИОКР) (разработка и опытная эксплуатация технологии мониторинга, установка термоподвесок, разработка программы для ЭВМ)	2014-2019	2019		49%	9,456	6,235	2,000	1,444	4,791	-0,556	Многолетний договор с периодом реализации 2015-2018 гг. Финансирование в соответствии с актами выполненных работ по этапам №1.3, 1.4, 2.2, 3.1 договора. Оставшиеся работы планируется завершить в 2018 г.
5	Строительство КТПН с ЛЭП 6 кВ и 0.4 кВ, в т.ч. ПИР	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	3,500	-3,500	3,500	Финансирование в соответствии с заключенным договором в целях технологического присоединения потребителей.
6	Реконструкция золошлакоотвала	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	1,298	-1,298	1,298	Оплата обязательств по заключенному ранее договору 2016 г. на выполнение проектно-изыскательских работ.
7	Газификация Анадырской ТЭЦ (перевод одного котлоагрегата БКЗ-160-100-2 ст. №2 Анадырской ТЭЦ на комбинированное сжигание угля и природного газа, строительство 177 метров внутростанционного газопровода, установка газораспределительного пункта блочного полной заводской готовности)	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	182,652	-182,652	182,652	Проект входит в перечень проектов СИПР ЧАО на 2017-2021 гг. (утв. 19.07.2017 №293-рп), подписано соглашение о реализации проекта от 24.05.2017 №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго", а также Финансирование в соответствии с заключенными договорами (ПИР, СМР, поставка ГРПБ). На направленную в Минэнерго России корректировку ИП АО "Чукотэнерго" на 2017 г. получен отказ в утверждении от 03.11.2017 № 09-5392/ВК. Проект включен в корректировку ИПР 2018 г.
8	Бурение и оборудование скважин под термонаблюдения за телом плотины с выполнением отборов и анализа грунта на засоленность и фазовый состав	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	0,424	-0,424	0,424	Оплата обязательств по заключенному ранее договору 2016 г., а также доп. соглашениям №1-3 с продлением срока выполнения работ до 15.08.2017 г.
9	Установка системы контроля доступа, для нужд Анадырской ТЭЦ	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	0,519	-0,519	0,519	Проект включен на основании Представления УФСБ по Чукотскому АО № 3/10 – 1006 от 05.05.2017 г., в связи с нарушением ФЗ № 256 от 21.07.2011 г. N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", в части обеспечения двойной идентификации личности при пропуске на территорию охраняемого Объекта.
10	Модернизации аккумуляторной батареи, в т.ч. ПИР	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	8,988	-8,988	8,988	Реализация проекта в 2017 г. в связи с ограниченной работоспособностью существующего оборудования (протокол проверки разряда от 23.11.2016 г.).
11	Технологическое присоединение потребителей в г. Анадырь	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	4,036	-4,036	4,036	Финансирование в соответствии с заключенными договорами в целях технологического присоединения потребителей.

№ пп	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, % *(2)	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения *(2)	Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость *(3)	остаток на начало отчетного года *(4) на 01.01.2017	финансирование в отчетном периоде (2017)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода *(4)	млн. руб. без НДС	
								план *(3)	факт *(4)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	
12	<b>Несметное оборудование</b>	2017-2017	2017	2017	19%	2,457	2,457	2,457	0,478	1,979	-1,979	Оплата в соответствии с заключенными договорами поставки оборудования (приборы для лицензирования, сварочное оборудование, стол лабораторный, тренажеры).
<b>Чаунская ТЭЦ</b>						<b>20,647</b>	<b>18,040</b>	<b>10,690</b>	<b>14,635</b>	<b>3,405</b>	<b>3,945</b>	
13	Внедрение охранно-защитных мероприятий ЧТЭЦ	2017-2017	2017	2017	100%	0,847	0,847	0,847	0,847	0,000	0,000	
14	Реконструкция автомобильных весов, в т.ч. ПИР (разработка проекта, закупка и установка автомобильных весов с целью точного измерения количества угля, завозимого на ЧТЭЦ)	2017-2019	2019		0%	1,559	1,559	0,288	0,000	1,559	-0,288	Реализация инвестиционного проекта перенесена с 2017 г. на 2019 г.
15	Реконструкция ОРУ 35 кВ филиала Чаунская ТЭЦ	2017-2021	2021		0%	6,186	6,186	1,441	0,000	6,186	-1,441	Реализация инвестиционного проекта перенесена с 2017 г. на последующие периоды (2018-2020 гг.).
16	Реконструкция узла учета тепловой энергии филиала Чаунская ТЭЦ (реконструкция 1 узла тепловой энергии, с целью приведения его в соответствии с требованиями Правил учета тепловой энергии, теплоносителя, утв. ПП РФ от 18.11.2013 г. № 1034)	2015-2017	2017		97%	9,724	7,117	5,783	6,788	0,329	1,005	Финансирование в соответствии с договорами поставки оборудования, а также проведением строительно-монтажных работ.
17	Модернизация деаэратора ДСА-200/25	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	3,278	-3,278	3,278	Финансирование в соответствии с заключенным договором поставки оборудования, строительно-монтажные работы планируется выполнить в 2018 г.
18	Модернизация линии связи ЧТЭЦ-ЧРЭС	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	0,611	-0,611	0,611	Финансирование в соответствии с договором поставки оборудования, строительно-монтажные работы планируется выполнить летом 2018 г.
19	Модернизация бункеров БСУ путем применения высокотехнологичных материалов, сверхмолекулярных полимеров	-	-	2017	0%	0,000	0,000	0,000	1,188	-1,188	1,188	Финансирование в соответствии с заключенным договором поставки оборудования. Оборудование поставлено, смонтировано хоз.способом, введено в эксплуатацию.
20	Реконструкция угольного склада Чаунской ТЭЦ, с разработкой проекта	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	1,328	-1,328	1,328	Проект включен на основании замечаний Правительства ЧАО от 28.04.2017 №03-19/2033. Финансирование в соответствии с договором на проведение проектно-изыскательских работ.
21	<b>Несметное оборудование</b>	2017-2017	2017	2017	26%	2,331	2,331	2,331	0,595	1,736	-1,736	Финансирование в соответствии с договором поставки оборудования (компрессор стационарный).
<b>Эгвекинотская ГРЭС</b>						<b>89,829</b>	<b>88,176</b>	<b>8,893</b>	<b>27,509</b>	<b>60,667</b>	<b>18,616</b>	
22	Внедрение охранно-защитных мероприятий Эгвекинотской ГРЭС	2014-2024	2024		3%	60,725	59,072	5,085	0,000	59,072	-5,085	Реализация проекта перенесена на последующие периоды (2018-2023 гг.). Средства, запланированные на 2017 год, перераспределены на другие инвестиционные проекты Общества.
23	Строительство здания гаража на 6 машиномест Эгвекинотской ГРЭС (400 кв/м)	2017-2018	2018		5%	26,737	26,737	1,441	1,441	25,296	0,000	
24	Реконструкция ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин (87-ой км) (352 опоры)	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	5,027	-5,027	5,027	Проект включен в соответствии с замечаниями Правительства ЧАО от 28.04.2017 №03-19/2033, входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2017-2021 гг. (утв. 19.07.2017 №293-рп).
25	<b>Несметное оборудование</b>	2017-2017	2017	2017	100%	2,367	2,367	2,367	21,041	-18,674	18,674	Финансирование в соответствии с заключенными договорами поставки оборудования (пневматическая машина "Мангуст-200МЗ", проборазделочная машина ПА-10М, приборы "Сириус-20МП", ТРЭКОЛ, седельный тягач, гидрофицированная буровая установка "Беркут").
<b>Северные электрические сети</b>						<b>204,099</b>	<b>141,409</b>	<b>63,395</b>	<b>37,591</b>	<b>103,818</b>	<b>-25,804</b>	
26	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Гамма - Комсомольский", в т.ч. ПИР	2013-2019	2019		34%	164,170	107,752	28,246	0,000	107,752	-28,246	На 2017 г. планировалось проведение закупочных процедур и оплата аванса, но в связи с отсутствием заявок участников при многократном проведении закупочных процедур закупка перенесена на 2018 г.
27	Разработка технологии и опытная эксплуатация системы мониторинга технического состояния ВЛ на базе лазерного сканирования (НИОКР)	2017-2017	2017		0%	13,220	13,220	13,220	0,000	13,220	-13,220	Отказ от реализации проекта.
28	Строительство кабельной линии 35 кВ на участке ВЛ 35 кВ ЧТЭЦ-Вега	2016-2017	2017		100%	0,847	0,847	0,847	0,847	0,000	0,000	

№ пп	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, % *(2)	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения *(2)	Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость *(3)	остаток на начало отчетного года *(4) на 01.01.2017	финансирование в отчетном периоде (2017)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода *(4)	млн. руб. без НДС	
								план *(3)	факт *(4)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	
29	Строительство порталов воздушно-кабельных переходов на участке ВЛ 35 кВ ЧТЭЦ-Вега	2016-2017	2017		54%	16,530	13,394	13,499	5,779	7,615	-7,720	Оплата в соответствии с актами выполненных работ. Заключено дополнительное соглашение №1 от 30.10.2017 к договору №72 от 10.10.2016. с переносом срока выполнения работ на 30.06.2018 г. Объект реализуется за счет средств тех.присоединения, в пределах установленных договором сроков.
30	Строительство портала 110 кВ на участке ВЛ 110 кВ ЧТЭЦ-Южный	2016-2017	2017		100%	8,866	5,730	7,117	5,730	0,000	-1,387	Оплата в соответствии с актами выполненных работ. Заключено дополнительное соглашение №1 от 30.10.2017 к договору №72 от 10.10.2016. с переносом срока выполнения работ на 30.06.2018 г. Объект реализуется за счет средств тех.присоединения, в пределах установленных договором сроков.
31	Модернизация быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий ЗРУ 6 кВ на ПС 110 кВ "Тепличный комбинат"	-	-	2017	0%	0,000	0,000	0,000	0,477	-0,477	0,477	Проект включен в соответствии с замечаниями ЗАО "Техническая инспекция" (п. 3.8.1.8.). Финансирование в соответствии с заключенным договором. Работы выполнены в полном объеме.
32	Модернизация защиты металлоконструкций на ВЛ-110 кВ "ЧТЭЦ - Южный" (16 опор)	-	-	2017	0%	0,000	0,000	0,000	2,368	-2,368	2,368	Оплата обязательств по заключенному ранее договору 2016 г., а также доп.соглашению с продлением срока выполнения работ до 31.08.2017 г. в связи с погодными условиями (повышенными ветровыми нагрузками, обильными осадками). Работы выполнены в полном объеме.
33	Установка охранно-пожарной сигнализации, для нужд филиала Северные электрические сети	-	-	2017	0%	0,000	0,000	0,000	0,333	-0,333	0,333	Проект включен в соответствии с Предписанием МЧС №58/1/1 от 20.09.2016. Финансирование в соответствии с заключенным договором. Работы выполнены в полном объеме.
34	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Встречный (устройство линейной ячейки с установкой выключателя элегазового 110 кВ, разъединителя)	-	-		0%	0,000	0,000	0,000	3,095	-3,095	3,095	Выполнение проекта обусловлено обращениями ОАО «Рудник Каральвеем» и Правительства ЧАО (замечания Правительства ЧАО от 28.04.2017 №03-19/2033).
35	Модернизация ограждения здания ЧРЭС	-	-	2017	0%	0,000	0,000	0,000	0,189	-0,189	0,189	Оплата обязательств по заключенному ранее договору 2016 г.
36	<b>Несметное оборудование</b>	2017-2017	2017	2017	100%	0,466	0,466	0,466	18,773	-18,307	18,307	Финансирование в соответствии с заключенными договорами на поставку оборудования (блок трансформатора тока РЕТ-10, радиостанция Motorola, калибратор универсальный H4-11, буровая установка, прицеп тракторный, вездеход МТЛБУ, дизельные электростанции АД-16, DEE 60003E 380 В).
	<b>Аппарат управления</b>					<b>1,695</b>	<b>1,695</b>	<b>1,695</b>	<b>6,308</b>	<b>-4,613</b>	<b>4,613</b>	
37	<b>Несметное оборудование</b>	2017-2017	2017	2017	100%	1,695	1,695	1,695	6,308	-4,613	4,613	Оплата по заключенным договорам 2016-2017 гг. (серверное оборудование, печатная техника, телефоны, проектор, охранно-пожарная система).



№ пп	Источник финансирования	Объем финансирования (2017), млн. руб. без НДС		Отклонения *(2)		Причины отклонений
		план*(3)	факт*(2)	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	<b>ВСЕГО,</b>	103,695	290,897	187,202	280,53%	
<b>А.</b>	<b>Собственные средства, в т.ч.:</b>	103,695	119,710	16,015	115,44%	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:					
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:					
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:					
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
А.2.	<b>Амортизационные отчисления</b>	82,232	103,787	21,555	126,21%	Финансирование в соответствии с заключенными договорами. На направленную в Минэнерго России корректировку ИП АО "Чукотэнерго" на 2017 г. получен отказ в утверждении от 03.11.2017 № 09-5392/ВК.
А.3.	<b>Прочие собственные средства</b>	21,463	15,923	-5,540	74,19%	
А.3.1.	По договорам технологического присоединения	21,463	12,357	-9,106	57,57%	По проектам строительства в рамках присоединения ПАТЭС заключено дополнительное соглашение №1 от 30.10.2017 к договору №72 от 10.10.2016. с переносом срока выполнения работ на 30.06.2018
А.3.2.	Средства субсидии по соглашению №321 от 25.12.2017 на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, привлеченным для реализации инвест.проекта "Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР" (1 этап)		3,566	3,566	-	Подписано соглашение №321 от 25.12.2017 на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, привлеченным для реализации инвест.проекта "Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР" (1 этап)
<b>Б.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	0	171,187	171,187	-	
Б.1.	Кредиты		171,187	171,187	-	Привлечение кредитных средств для реализации проекта "Газификация Анадырской ТЭЦ" в рамках соглашения от 24.05.2017 г. №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго".
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
<b>В.</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>					
<b>Г.</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч.:</b>					
Г.1.	Лизинг					

\*(1) Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

\*(2) Нарастающим итогом за год.

\*(3) В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*(4) В ценах отчетного года.