

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-э

Утверждаю

Генеральный директор АО "Салехардэнерго"

(указывается должность должностного лица субъекта контроля (надзора))

Ю. Ф. Стратий

(инициалы, фамилия)

М.П.

ОТЧЕТ

АО "Салехардэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за _____ год 2 018 г.

за _____ год

" 29 " марта 2 019 г.

(дата составления)

в Департамент тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО

(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) ¹ Приказ № 339-г от 16 декабря 2016 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную
Инвестиционная программа АО "Салехардэнерго" по развитию системы теплоснабжения МО г. Салехард на 2016-
2020 годы. Утверждена 29 октября 2015 г. № 132-г в редакции от 30 ноября 2016 г. № 177-г. № 137-г в редакции от
программу 23.11.2017г.

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Статус выполнения %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения ²				Причины отклонений		
			план	факт		полная стоимость	остаток ¹ на начало отчетного года	план ³	факт ⁴	остаток по результатам отчетного периода ⁴	млн. руб. без НДС	из них за счет:				
											уточненности по результатам утвержденных проектных сметной документацией	уточненности по результатам конкурсных заключенных договоров	прочие (указать)			
ВСЕГО,		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Строительство ЦТП-10, с установленной мощностью 7,0 Гкал/ч (8,14 МВт), в том числе ПИР.	2017-2018	2018	2019	90%	24,050	20,280	22,407	19,626	2,781	0,000	0,000				Завершение работ в 2019 году. Направлено заявление на выдачу разрешения на допуск в эксплуатацию.
2	Строительство ЦТП-11, с установленной мощностью 2,0 Гкал/час (2,33 МВт), в том числе ПИР.	2017-2018	2017	2019	90%	17,175	13,550	1,717	9,199	0,000	0,000	0,000				Завершение работ в 2019 году. Направлено заявление на выдачу разрешения на допуск в эксплуатацию. Ресехнадзор.
3	Строительство ЦТП №13 установленной мощностью 5,5 Гкал/ч, в т.ч. ПИР.	2018-2019	2019	2019	90%	21,992	21,992	0,551	7,773	0,000	7,222					Завершение работ в 2019 году. Направлено заявление на выдачу разрешения на допуск в эксплуатацию. Ресехнадзор.
4	Строительство ЦТП №16 установленной мощностью 7,1 Гкал/ч, в т.ч. ПИР.	2018-2019	2020	2019	90%	26,604	26,604	0,551	10,025	0,000	9,474					Завершение работ в 2019 году. Направлено заявление на выдачу разрешения на допуск в эксплуатацию. Ресехнадзор.
5	Строительство котельной на ЦТП-1 (ТЭС-14) мощностью 34,5 Гкал/ч (40 МВт) в том числе ПИР	2020-2021	2021		0%	127,708	127,708	0,000	0,000	0,000	0,000					
6	Строительство блочной автоматизированной газовой котельной 4МВт в замен существующей жидкотопливной котельной №25	2016-2017	2017		0%	22,917	22,917	0,000	0,000	0,000	0,000					
7	Сети теплоснабжения от ЦТП ДЭС-1 до котельной №14 г. Салехард	2020-2021	2021		0%	88,211	88,211	0,000	0,000	0,000	0,000					
8	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Подпунккина57» на участке от РТК до ЦТП №10, в т.ч. ПИР	2016-2018	2018	2019	90%	32,159	0,000	2,716	0,000	0,000	0,000	0,000				Завершение работ в 2019 году
9	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Подпунккина57» на участке от ЦТК до ЦТП №13, в т.ч. ПИР	2017-2020	2020	2019	90%	45,596	45,096	0,000	14,497	0,000	14,386					Завершение работ в 2019 году
10	Реконструкция «Сети теплоснабжения «Инженерное обеспечение мкрн. Первомайский-2,3» от РТК до ЦТП №16, в т.ч. ПИР	2017-2019	2019	2019	90%	59,706	59,306	0,000	0,000	0,000	0,080					Завершение работ в 2019 году

11	Техническое перевооружение сети теплоснабжения МПБК "Окружная больница" от (4УТ-20.1 - 4УТ-1 - 4УТ-6) от (4УТ-20.1 - 4УТ-16 - 4УТ-17.3)	2016-2016	2016	2016	100%	39,903	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Работа выполнена
12	Реконструкция сети ТВС от УР №3 в т.ч. ПИР	2016-2022	2022		10%	15,611	8,622	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Техническое перевооружение УР-2	2016-2018	2018	2017	100%	8,440	3,271	4,403	0,000	4,403	0,000	4,403	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Техническое перевооружение ЦТП-1	2018-2018	2018	2017	100%	0,145	0,000	0,145	0,000	0,145	0,000	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Работа выполнена
16	Техническое перевооружение Сети ТЭС котельных №22, 14, 28, 6, ЦТП ул. Чапаева, Обская, Республикн, Щорса (от ЦТК до 1УТ-1)	2018-2018	2018	2018	100%	12,097	2,259	12,478	3,142	9,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Работа выполнена
17	Реконструкция сети теплоснабжения по ул. Б. Кнуянца от 1УТ-6 (акры Б.Кнуянца) до 1УТ-2 (Котельная №25)	2018-2018	2018	2018	100%	20,199	0,301	20,199	0,243	19,956	19,956	19,956	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Работа выполнена
18	Реконструкция "Наружных сетей теплоснабжения мкр. Брусничные"	2019-2020	2020	2018	100%	30,594	30,594	0,000	26,878	0,000	0,000	26,716	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Работа выполнена
19	Техническое перевооружение ЦТП №21 установленной мощностью 35 Гкал/ч, (с заменой теплообменников, сетевых насосов и аварийным источником электроснабжения), в т.ч. ПИР.	2016-2019	2019		100%	43,874	43,066	16,144	27,525	0,000	0,000	11,381	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Завершение работ в 2019 году.
20	Техническое перевооружение котельной №5 с увеличением установленной мощности на 5,16 Гкал/ч (БМБТ) в т.ч. ПИР	2018-2019	2019		0%	53,551	53,551	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
21	Техническое перевооружение котельной №8 с увеличением установленной мощности на 5,16 Гкал/ч (БМБТ) в т.ч. ПИР	2019-2020	2020		0%	112,270	112,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22	Техническое перевооружение системы утилизации от ТЭС-3	2017-2018	2018	2018	95%	133,980	73,538	73,689	45,119	28,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Завершение работ в 2019 году.

Исполнитель: Кургуч А.А.

Согласовано: Меркулова Т.В.



Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования год (2018г), млн. руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн. руб. без НДС	%	
		1	2	3	4	5
	ВСЕГО,		155,000	164,027	-9,027	106%
A	Собственные средства, в т.ч.:		155,000	164,027	-9,027	106%
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:		50,000	59,027	-9,027	0%
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:		0,000	0,000	0,000	0%
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:		0,000	0,000	0,000	0%
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение		0,000	0,000	0,000	0
A.2	Амортизационные отчисления		105,000	105,000	0,000	100%
A.3	Прочие собственные средства		0,000	0,000	0,000	0%
A.3.1	Наименование источника					
...						
B	Привлеченные средства, в т.ч.:		0,000	0,000	0,000	0%
B.1	Кредиты					
B.2	Займы					
B.3	Прочие привлеченные средства		0,000	0,000	0,000	0%
B.3.1	Наименование источника					
...						
B	Бюджетное финансирование					
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:		0	0	0	0%
Г.1	Лизинг					
	Справочно:					
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵					

Исполнитель: Меркулова Т.В.

1 Решение об установлении цен (тарифов) при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, заманивающие 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.
 5 При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.