

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

Утверждаю

Генеральный директор АО "Салехардэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

Ю.Ф. Стрелый  
(инициалы, фамилия)

(подпись)



## ОТЧЕТ АО "Салехардэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

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

за 1 квартал 2021

" 15 " апреля 2021 г.  
(дата составления)

в Департамент тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО  
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)<sup>1</sup> Приказ от 16 декабря 2019 года № 312-г

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу

**Инвестиционная программа АО "Салехардэнерго" по развитию системы теплоснабжения МО г. Салехард на 2016-2020 годы.**

**Утверждена Приказом департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО 29.10.2015 № 132-г**

**(в редакции Приказов департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО от 30.11.2016 № 177-г,**

**от 23.11.2017 № 137-г, от 20.11.2019 №101-г, от 20.11.20 № 95-г)**

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения <sup>2</sup> , %	Стоимость оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения <sup>2</sup>				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость <sup>3</sup>	остаток <sup>4</sup> на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде 1 кв. (2021 год)		остаток по профнан-срывать по результатам отчетного периода <sup>4</sup>	млн. руб. без НДС	из них за счет:				
								план <sup>3</sup>	факт <sup>4</sup>			по результатам конкурсов, заключенных договоров	по результатам утвержденной проектно-	прочие (указать)		
	ВСЕГО,	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:	2021-2025	2025		0%	147,313	147,313	1,917	0,000	0,000	0,000					
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1	Не запланировано															
1.2	Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	2021-2025	2025		0%	147,313	147,313	1,917	0,000	0,000						
1.2.1	Строительство котельной №12	2019-2021	2021		95%	84,872	24,849	23,434	0,000	23,434	23,434					
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	2019-2021	2021													
1.3.1	Сети теплоснабжения от котельной по ул. Ленина до ул. Чубынина	2020-2021	2021			58,280	55,817	0,000	0,000	55,817	55,817					
1.3.2	Сети теплоснабжения от котельной по ул. Ленина до ул. Чубынина	2020-2020	2020		100%	19,413	2,396	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.3.3	Сети теплоснабжения котельных №35, №21, 5 ул. Маяковского, Бродяча, Комсомольская	2021-2021	2021			19,701	19,701	0,000	0,000	19,701	19,701					
1.3.4	Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республикн, Шорса	2020-2020	2020		100%	9,292	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.3.5	Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республикн, Шорса	2021-2021	2021													
1.4	Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	2021-2024	2024		0%	104,521	104,521	2,917	0,000	2,917	2,917					
1.4.1	Реконструкция котельной №36	2021-2022	2022		0%	27,636	27,636	2,208	0,000	2,208	2,208					
1.4.2	Техническое перевооружение котельной №8	2021-2022	2022		0%	27,169	27,169	15,865	0,000	15,865	15,865					
1.4.3	Техническое перевооружение котельной №5	2021-2022	2022		0%	8,774	8,774	2,882	0,000	2,882	2,882					
1.4.4	Техническое перевооружение котельной №6	2021-2022	2022		0%	8,774	8,774	2,882	0,000	2,882	2,882					
1.4.5	Техническое перевооружение "Пиковой котельной на территории ДЭС-1"	2021-2022	2022		0%	8,774	8,774	2,882	0,000	2,882	2,882					
1.5	Не запланировано															
2	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:	2022-2025	2025		0%	286,456	286,456	0,000	0,000	0,000	0,000					
2.1.1	Строительство котельной ДЭС-2 для покрытия тепловой нагрузки потребителей	2022-2025	2025		0%	286,456	286,456	0,000	0,000	0,000	0,000					
3	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников	2016-2020	2020		90%	38,889	3,184	0,000	0,000	0,000	0,000					
3.1	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников	2016-2020	2020		10%	15,181	15,020	0,000	0,000	0,000	0,000					
3.1.1	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Подшибякина57» на участке от РТК до ЦТП № 10, в т.ч. ПИР	2016-2020	2020		100%	31,267	-1,291	0,000	0,000	0,000	0,000					
3.1.2	Реконструкция сети ПВС от УР №3 в т.ч. ПИР	2016-2020	2020		100%	88,901	-12,531	0,000	0,000	0,000	0,000					
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	2019-2021	2021		80%	228,786	34,325	32,377	0,000	32,377	32,377					
3.2.1	Техническое перевооружение ЦТП №21 установленной мощностью 35 Гкал/ч (с заменой теплообменников, сетевых насосов и аварийным источником электроснабжения), в т.ч. ПИР	2019-2020	2020													
3.2.2	Строительство ЦРК мощностью 60.1 Гкал/ч с подключением к существующим сетям Техническое перевооружение котельной №35 с увеличением установленной мощности на 30 Гкал/ч в т.ч. ПИР	2019-2021	2021													

Исполнитель: Меркулова А.Г.

Согласовано: Сузрев К.А.

Согласовано: Меркулова Т.В.

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования I кв. (2021 год), млн. руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>			Причины отклонений
		План <sup>3</sup>	Факт <sup>2</sup>	млн. руб. без НДС	4	5	
	I						6
	ВСЕГО,	160,000	0,000	160,000	-160,000		
A	Собственные средства, в т.ч.:	100,000		100,000	0%		
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	60,000	0,000	-60,000	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.:						
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000	0%		
A.2	Амортизационные отчисления	100,000	0,000	100,000	0%		
A.3	Прочие собственные средства						
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						
B.3.1	Наименование источника	0,000	0,000	0,000	0%		
...							
V	Бюджетное финансирование						
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0%		
Г.1	Лизинг						
	Справочно:						
Д	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>						
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>						

Исполнитель  Меркулова Т.В.<sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.<sup>4</sup> В ценах отчетного года.<sup>5</sup> При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.