

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

Утверждаю

И.О. генерального директора АО "Салехардэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

Е.В. Федотов

(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 2 квартал 2022

" 09 " августа 2022 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)<sup>1</sup> Приказ № 312-т от 16 декабря 2019

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменений 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 ЖКК ЯНАО от 29.10.2015 № 132-т  
(в редакции Приказов департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 30.11.2016 № 177-т,  
от 23.11.2017 № 137-т, от 20.11.2019 № 101-т, от 20.11.20 № 95-т, от 19.11.2021 №14-ип )



№	Наименование инвестиционного проекта/корпоратив, предпринимательского инвестиционного программы	Период реализации инвестиционного проекта, годы	Срок выхода в эксплуатацию/выполнения мероприятий, год		Стадия выполнения <sup>1</sup> , %	6	7	8		10	11	12			14	15
			план	факт				финансирование в отчетном периоде	факт <sup>4</sup>			остаток профинансировать по результатам отчетного периода <sup>4</sup>	млн. руб. без НДС	уточнения стоимости по результатам утверждения сметной документации		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
<b>1 Стратегическое, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:</b>																
<b>1.1 Строительство новых объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																
<b>1.1.1 Не зашифровано</b>																
1.2	Строительство новых объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	2021-2024	2024		15%	147,313	141,765	1,821	0,000	1,821	1,821					
1.3	Строительство котельной №12	2020-2022	2022		75%	58,280	51,096	51,096	13,160	37,936	37,936					
1.3.1	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	2022-2022	2022		75%	32,148	32,121	32,121	8,899	23,222	23,222					
1.3.2	Сети ТЭС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чалыева, Полярная, Обская, Реутовские, Щорса (Реконструкция сети ТС от камеры ЗУТ-4 по ул.Обская до камеры ЗУТ-21)	2022-2022	2022		90%	21,102	21,102	21,102	0,000	21,102	21,102					
1.3.3	Сети теплоснабжения от УТ-5 по ул. Б. Кичинца 28а до границы земельного участка ШКОлы на 800 мест в мкр. Б. Кичинца, г. Салехард	2022-2022	2022													
<b>1.4 Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																
1.4.1	Реконструкция котельной №36	2021-2023	2025		5%	104,521	97,599	2,917	0,000	2,917	2,917					
1.4.2	Техническое перевооружение котельной №8	2021-2023	2025		5%	187,692	187,536	50,730	0,000	50,730	50,730					
1.4.3	Техническое перевооружение котельной №5	2021-2023	2023		5%	27,169	26,529	10,533	0,000	10,533	10,533					
1.4.4	Техническое перевооружение котельной №6	2021-2022	2022		70%	8,774	8,743	8,743	14,458	-5,716	-5,716					
<b>1.5 Не зашифровано</b>																
<b>2 Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:</b>																
2.1.1	Пиковая котельная - ГТЭС на площадке ГТЭС "Обдорск" установленной мощностью 100 Гкал/час (1 этап 20 Гкал/ч)	2022-2025	2025		0%	84,026	84,026	6,250	0,000	6,250	6,250					
<b>3 Существующие или модернизируемые существующие объекты в целях снижения уровня износа</b>																
<b>3.1 Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
3.1.1	Реконструкция сети ТЭС от УР №3 в т.ч. ЦИР	2016-2025	2025		10%	15,184	15,020	0,000	0,000	0,000	0,000					
<b>3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №3 с увеличением установленной мощности на 30 Гкал/ч в т.ч. ЦИР	2019-2022	2022		80%	308,098	62,799	47,760	0,000	47,760	47,760					
<b>Исполнитель:</b> Щербак Е.В.																
<b>Согласовано:</b> Вугарец А.И.																
<b>Согласовано:</b> Меркулова Т.В.																

Щербак Е.В.  
Вугарец А.И.  
Меркулова Т.В.

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2 кв (2022), млн. руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений 6
		План <sup>3</sup>	Факт <sup>2</sup>	млн. руб. без НДС	% <sup>5</sup>	
	ВСЕГО,	233,072	36,517	196,555	16%	
A	Собственные средства, в т.ч.:	160,000	13,000	147,000	8%	
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.:	60,000	0,000	60,000	0%	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	60,000	13,000	47,000	0%	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000	0%	
A.2	Амортизационные отчисления	100,000	23,517	76,483	24%	
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	0,000	0,000	0,000	0%	
B.3.1	Наименование источника					
...						
B	Вложительное финансирование					
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	73,072	0,000	73,072	0%	
Г.1	Лизинг					
	Сравочно:					
Д	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>					
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>					

Исполнитель: Меркулова Т.В.

- 1 Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой налоговой выручки указанного субъекта контроля (налогоплательщика) включены расходы, завышенные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой;
- 2 Наработанным 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.