



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 октября 2020 года №33-Пр-116 «Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021 год»

33-Пр-116
22.10.2021

г. Ханты-Мансийск

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», подпунктом 6.5.2 пункта 6 Положения о Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, утверждённого постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2012 № 164, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 октября 2020 года №33-Пр-116 «Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021 год» следующие изменения:

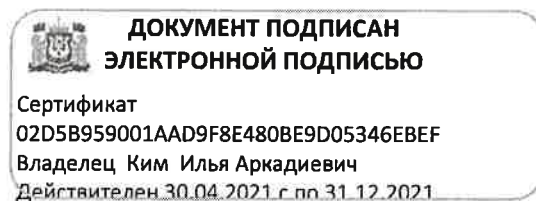
1.1 Название приказа изложить в новой редакции: «Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы»

1.2 Приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ разместить в сети «Интернет» на Едином официальном сайте государственных органов Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры не позднее 10 рабочих дней со дня утверждения настоящего приказа.

Директор



И.А. Ким

I. Паспорт инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1
Местонахождение регулируемой организации	628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Электротехническая, сооружение 23/1, Сургутская ГРЭС-1
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2022
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор филиала - Вергейчик О.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон: 8 (3462) 76-43-59, факс 8 (3462) 28-01-25
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Ким И.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	от 29.10.2020 №33-Пр-116
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 32-84-82 E-mail: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	625003, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, 24
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	12.10.2021
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник отдела развития электроэнергетики Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа - Яковлев А.В.
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Березовский А.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	11.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: 8 (3467) 36-01-36 E-mail: rst@admhmao.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Сургута
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628408, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энгельса, 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы города Сургута - Невоструев Г.С.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	20.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон/факс: 8 (3462) 52-21-75/ 52-21-82 электронный адрес: gorod@admsurgut.ru

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						в том числе расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (установленная мощность, НУР топлива, НУР электроэнергия, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение	7			8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.2	Техническое перевооружение химводоочистки и (ХВО) с внедрением установок ультрафильтрации	Обеспечение нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества	п. Кедровый, ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, химический цех	5	6	903	903	2020	2022	168 660,9	-	3 287,0	165 373,9	-	-	6 227,9	-	109,1	6 118,8				
3.2.3	Разработка проектной, рабочей и сметной документации для технического перевооружения теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1	Обеспечение возможности повышения надежности схемы теплоснабжения города Сургу́та и филиала за счет создания двух гидравлически независимых контуров с возможностью несения каждым тепловой нагрузкой без ограничения отпуска тепла потребителям и подключения турбины Т-190/225-12.8 реконструируемого блока №13 к существующей схеме теплоснабжения города.	г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1 Теплофикационный комплекс станции в составе бойлерных установок, насосов, тепловых сетей, электротехнического оборудования и КИП.	5	6	Гкал/час	903	1 071	2021	12 474,3	-	12 474,3	-	-	413,9	-	413,9	-	-	-			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						в том числе расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (установленная мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение				2021	2022	2021	2022	в т.ч. за счет платы за подключение	Остаток финансирования	Всего	Профинансировано к 2021	Профинансировано к 2021	2021	2022	Остаток финансирования
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.4	Техническое перевооружение с оборудования КИП/А блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок	Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием.	п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Конденсационный энергоблок с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ТГ-104 стационарный номер 6.	Установленная электрическая мощность Установленная тепловая мощность	МВт Гкал/час	215 20	215 20	2022	2022	67 430,1	-	-	67 430,1	-	-	2 494,9	-	-	2 494,9	-	
сего по группе 3																					

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

4.1.	Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей	Выполнение нормативного удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии и теплоэнергии	г. Сургут, п. Кедровый, Филиал ПАО "ОГК-2" Сургутская ГРЭС-1, аккумуляторные батареи №5, 7, энергоблоки №9, 10, 13, 14	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии	151,3	151,1	2021	2023	122 060,6	2 060,0	60 000,3	60 000,3	4 748,4	68,3	2 220,0	2 460,0
сего по группе 4																

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						в том числе расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (установленная мощность, НУР топлива, НУР электроэнергий, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение				Остаток финансирования	Всего	Профинансировано к 2021	2021	2022	Всего	Профинансировано к 2021	2021	2022	Остаток финансирования	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4.2.	Техническое перевооружение ПВД (бл 6)	Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием.	п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, Конденсационный энергоблок с турбиной К-200-130 и котлоагрегатом ПТ-104 станционный номер 6.	Установленная электрическая мощность	МВт	215	215	2020	2021	184 571,2	-	184 571,2	-	-	-	6 123,8	-	6 123,8	-	-
4.3.	Модернизация автоматизированной системы группового управления оборудованием	Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием.	г. Сургут, п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Установленная электрическая мощность	МВт	215	215	2020	2021	41 893,6	25 700,0	16 193,6	-	-	-	1 591,0	1 053,7	537,3	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости реализации	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						в том числе расходы на реализацию мероприятий, относимые на производство тепловой энергии, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (установленная мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2021	2021	2022	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	Всего	Профинансировано к 2021	2021	2022	Остаток финансирования
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4.4.	Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	-	г. Сургут, п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-	2019	2021	309 452,8	160 718,9	148 733,9	-	-	-	10 063,9	5 129,1	4 934,8	-	-
4.5.	Реконструкция ГРЭС-1	Выполнение нормативного удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии и теплоэнергии	г. Сургут, п. Кедровый, филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии кг. у. т./Гкал	151,3	151,1	2021	2022	224 260,0	17 880,0	206 380,0	-	-	-	-	7 315,5	-	593,2	6 722,3	-
сего по группе 4										882 238,2	186 418,9	369 438,7	266 380,3	60 000,3	-	29 842,5	6 182,8	12 257,4	8 942,3	2 460,0
того по программе										1 436 203,3	186 418,9	576 599,7	517 184,3	156 000,3	-	49 740,3	6 182,8	18 939,4	18 222,0	6 396,0

III. Плановые значения показателей, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2019 год	Плановые значения	
				в т.ч. по годам реализации	
				2021	2022
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии на 1 Гкал	кВтч/Гкал	-	-	-
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	151,30	153,8	151,1
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	43,65	49,68	51,88
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-
		% от отпуска тепловой энергии в сеть	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-
		куб. м. для пара	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

V. Финансовый план филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы			
		Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	в том числе производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки		2021		2022	
					Всего	в том числе производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	Всего	в том числе производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	880 518,84	30 967,89	911 486,73	480 499,78	15 782,87	430 986,95	15 185,02
1.1	амортизационные отчисления	880 518,84	30 967,89	911 486,73	480 499,78	15 782,87	430 986,95	15 185,02
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-
3.1	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
3.2	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-
3.3	местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		880 518,84	30 967,89	911 486,73	480 499,78	15 782,87	430 986,95	15 185,02

**VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятий инвестиционной программы филиала
ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
3.2.1	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП	2021	2023		
1.	Проектный этап				
1.1.	Разработка проекта	01.2021	08.2021	70%	
2	Проведение торгов	09.2021	10.2021	0%	
3	Заключение договора на техническое перевооружение	11.2021	12.2021	0%	
4	Поставка оборудования	12.2021	05.2022	0%	
5	Выполнение строительно-монтажных работ	05.2022	01.2023	0%	
6	Выполнение пусконаладочных работ	02.2023	04.2023	0%	
7	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	04.2023	11.2023	0%	
3.2.2	Техническое перевооружение химводоочистки (ХВО) с внедрением установки ультрафильтрации	2020	2021		
1	Проектный этап				
1.1	Разработка проекта	05.2020	05.2021	100%	
2	Проведение торгов	08.2021	09.2021	50%	
3	Заключение договора на техническое перевооружение	10.2021	11.2021	0%	
4	Поставка оборудования	11.2021	12.2021	0%	
5	Выполнение строительно-монтажных работ	12.2021	05.2022	0%	
6	Выполнение пусконаладочных работ	05.2022	05.2022	0%	
7	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	06.2022	06.2022	0%	
3.2.3	Разработка проектной, рабочей и сметной документации для технического перевооружения теплофикационного комплекса филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1	2021	2021		
1	Проведение торгов	01.2021	02.2021	100%	
2	Заключение договора на разработку проекта	02.2021	03.2021	100%	
3	Разработка проекта. ЭПБ проекта	03.2021	09.2021	30%	
3.2.4	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок	2022	2022		
1	Заключение договора на техническое перевооружение	01.2022	01.2022	0%	
2	Поставка оборудования	02.2021	02.2022	0%	
3	Выполнение строительно-монтажных работ	02.2022	05.2022	0%	
4	Выполнение пусконаладочных работ	06.2022	06.2022	0%	
5	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	07.2022	12.2022	0%	
4.1	Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей	2021	2023		
1	Проектный этап				
2	Разработка проекта	04.2021	12.2021	0%	
3	Проведение торгов	01.2022	03.2022	0%	

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
3.1	Заключение договора на техническое перевооружение	04.2022	04.2022	0%	
3.2	Поставка оборудования	05.2022	06.2022	0%	
3.3	Выполнение строительно-монтажных работ	06.2022	08.2022	0%	
3.4	Выполнение пусконаладочных работ	08.2022	08.2022	0%	
3.5	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	09.2022	12.2022	0%	
4	Проведение торгов	01.2023	03.2023	0%	
4.1	Заключение договора на техническое перевооружение	04.2023	04.2023	0%	
4.2	Поставка оборудования	05.2023	06.2023	0%	
4.3	Выполнение строительно-монтажных работ	06.2023	08.2023	0%	
4.4	Выполнение пусконаладочных работ	08.2023	08.2023	0%	
4.5	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	09.2023	12.2023	0%	
4.2	Техническое перевооружение ПВД (бл.6)	2020	2021		
1	Разработка проекта	11.2020	02.2021	100%	
2	Проведение торгов	07.2021	07.2021	100%	
3	Заключение договора на техническое перевооружение	08.2021	08.2021	100%	
4	Поставка оборудования	09.2021	10.2021	100%	
5	Выполнение строительно-монтажных работ	10.2021	11.2021	0%	
6	Выполнение пусконаладочных работ	11.2021	12.2021	0%	
7	Ввод в промышленную эксплуатацию	12.2021	12.2021	0%	
4.3	Модернизация автоматизированной системы группового управления возбуждением	2020	2021		
1	Проведение торгов	08.2020	08.2020	100%	
2	Заключение договора на техническое перевооружение	09.2020	09.2020	100%	
3	Поставка оборудования	12.2020	12.2020	100%	
4	Выполнение строительно-монтажных работ	01.2021	04.2021	100%	
5	Выполнение пусконаладочных работ	03.2021	07.2021	100%	
6	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	07.2021	12.2021	0%	
4.4	Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	2019	2021		
1	Проведение торгов	07.2019	07.2019	100%	
2	Заключение договора на техническое перевооружение	08.2019	08.2019	100%	
3	Поставка оборудования	10.2019	01.2020	100%	
4	Выполнение строительно-монтажных работ	02.2020	08.2021	70%	
5	Выполнение пусконаладочных работ	02.2021	09.2021	60%	
6	Ввод в эксплуатацию	10.2021	10.2021	0%	
4.5	Реконструкция ГРП-1	2021	2022		
1	Проектный этап				
1.1	Разработка проекта	03.2021	12.2021	0%	
2	Проведение торгов	01.2022	03.2022	0%	
3	Заключение договора на техническое перевооружение	04.2022	04.2022	0%	
4	Поставка оборудования	05.2022	06.2022	0%	
5	Выполнение строительно-монтажных работ	07.2022	10.2022	0%	
6	Выполнение пусконаладочных работ	10.2022	11.2022	0%	
7	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	11.2022	12.2022	0%	