



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

ул. Мира, дом 18, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628012

Телефон: (3467) 30-03-76
Факс: (3467) 32-98-45
E-mail: ds@admhmao.ru

42-Исх-16452
17.10.2023

Директору
филиала ПАО «ОГК-2» -
Сургутская ГРЭС-1
О.В. Вергейчику

На № 10-3661 от 24.08.2023

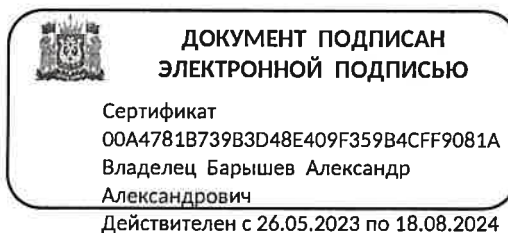
Уважаемый Олег Владимирович!

Руководствуясь пунктами 14, 45 Административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного приказом Департамента от 01.08.2016 № 16-нп, направляю приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.10.2023 № 42-Пр-48 «О внесении изменений в приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15.09.2022 № 33-Пр-84 «Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год» (далее – приказ).

При этом сообщаю, что приказ размещен на официальном сайте Департамента <https://ds.admhmao.ru> в разделе «Деятельность» (подраздел «схемы и инвестиционные программы»).

Приложение: на 10 л. в 1 экз.

И.о. директора



А.А. Барышев

Исполнитель:
Стариченко Павел Николаевич,

Сургутская ГРЭС - 1
17.10.2023
Вх.№ 6812

тел: 8 (3467) 32-61-43 доб. 801



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

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ

Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-
Мансийского автономного округа – Югры от 15.09.2022 № 33-Пр-84 «Об
утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская
ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год»

42-Пр-48
16.10.2023

г. Ханты-Мансийск

В соответствии 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 строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.06.2022 №71.

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса от 15.09.2022 № 33-Пр-84 «Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год» следующие изменения:

1.1. 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 приказа.

Директор



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат [Номер сертификата 1]
Владелец [Владелец сертификата 1]
Действителен с [ДатаС 1] по [ДатаПо 1]

М.И. Каров

Приложение
к приказу Департамента жилищно-коммунального
комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры от 16 октября 2022 года № 42-Пр-48
"Приложение
к приказу Департамента жилищно-коммунального
комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры от 15 сентября 2022 года № 33-Пр-84

I. Паспорт инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения (ИНН)	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (ИНН 2607018122)
Местонахождение регулируемой организации	628406, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.о. Сургут, г. Сургут, ул. Электротехническая, зд. 23/1
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 О.В. Вергейчик
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел.: (3462) 76-43-59; Факс (3462) 76-43-69 E-mail: kanc@sur.ogk2.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 18
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры – Каров М.И.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	телефон: 8 (3467) 36-01-40 доб. 2006 E-mail: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Сургута
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	628408, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энгельса, 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы города Сургута - Шаров В.А.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	телефон/факс: 8 (3462) 52-21-75/ 52-21-82 E-mail: gorod@admsurgut.ru

В. Инвестиционная программа филиала ОАО "ГКЭС" - Структура ГРЭС-1 в форме таблицы на 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Виды сырья (энергетический эквивалент)	Инд. объект	Описание и место размещения объекта	Основные показатели структуры										Расходы на реализацию мероприятий и приобретение оборудования, инв. руб. без НДС						Увеличение стоимости основных средств (инвестиционные затраты)		Показатели реализации мероприятий в проектные сроки, инв. руб. без НДС				Увеличение стоимости основных средств (инвестиционные затраты) на конец 2023 года		
					Показатели в натуральном выражении										в том числе:		в том числе:		в том числе:		в том числе:								
					Котельная/Тепловая сеть					Котельная/Тепловая сеть					в том числе:		в том числе:		в том числе:		в том числе:								
					Установленная мощность, кВт	Удельный расход топлива, кг/кВт.ч	Доп. расход топлива, кг/кВт.ч	Прямые затраты на топливо, руб./кВт.ч	Косвенные затраты на топливо, руб./кВт.ч	МЗ, руб./кВт.ч	Удельный расход электроэнергии, кВт/кВт.ч	Доп. расход электроэнергии, кВт/кВт.ч	Прямые затраты на электроэнергию, руб./кВт.ч	Косвенные затраты на электроэнергию, руб./кВт.ч	Годовая выработка, кВт.ч	Годовая выработка, кВт.ч	в том числе:	в том числе:	в том числе:	в том числе:	в том числе:	в том числе:							
0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0										
3.2.1	Технологические мероприятия по модернизации АЭС с энергоблоком АСУ-111	-	ГРЭС	Модернизация с турбиной БК-200-110 в составе энергоблока ПТ-104 стационарный энергоблок ОАО "ГКЭС" с. Сургут, ул. Индустриальная, 23А, филиал ОАО "ГКЭС" - Структура ГРЭС-1	903	-	-	491,8	903	-	-	491,8	2032	2032	342 056	9 340	293 431	103 039	117 901	0	117 901	16 990	338	19 431	12 265	6 745	0	6 745	
3.2.2	Технологические мероприятия по модернизации АЭС с энергоблоком АСУ-111	-	ГРЭС	Модернизация с турбиной БК-200-110 в составе энергоблока ПТ-104 в составе энергоблока ПТ-104 стационарный энергоблок ОАО "ГКЭС" с. Сургут, ул. Индустриальная, 23А, филиал ОАО "ГКЭС" - Структура ГРЭС-1	903	-	-	491,8	903	-	-	491,8	2032	2032	328 558	0	328 558	111 818	117 320	0	117 320	16 921	0	16 921	16 995	338	0	338	
3.2.3	Технологические мероприятия по модернизации АЭС с энергоблоком АСУ-111	-	ГРЭС	Модернизация с турбиной БК-200-110 в составе энергоблока ПТ-104 в составе энергоблока ПТ-104 стационарный энергоблок ОАО "ГКЭС" с. Сургут, ул. Индустриальная, 23А, филиал ОАО "ГКЭС" - Структура ГРЭС-1	903	-	-	491,8	903	-	-	491,8	2032	2032	774 711	30 000	744 711	0	180 000	364 741	195 000	28 137	1 474	36 641	0	8 811	29 774	8 811	
Итого по строкам 3												1 086 287	29 200	1 266 779	476 974	336 846	964 741		180 000	364 741	195 000	28 137	1 474	36 641	0	8 811	29 774	8 811	0
Итого по столбцам												1 086 287	29 200	1 266 779	476 974	336 846	964 741		180 000	364 741	195 000	28 137	1 474	36 641	0	8 811	29 774	8 811	0

III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021	Текущее значение 2022 (факт)	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	2023
1	2	3	4	5	6	
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.т./Гкал	151,56	151,5	151,1	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.т./м3	-	-	-	
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	48,44	51,82	52,42	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	
		тонн в год для воды	-	-	-	
		куб. м для пара	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	тонн	-	-	-	
7.1.	Выбросы	тонн	-	-	-	
7.2.	Отходы	тонн	-	-	-	

IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед/км		Количество прекращений тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед/Гкал		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения по каждому участку теплоснабжения), кг.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь теплоты к тепловой энергии, теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжателя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения по каждому участку теплоснабжения), Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение (2022 факт)	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Техническое перевооружение ГРЭС	-	-	0	0	151,5	151,1	-	-	-	-
	Итого по Филиалу ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	-	-	0	0	151,5	151,1	-	-	-	-

VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения на 2023 год

№	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
1	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП (п.3.2.1.)				
1.1	Разработка проекта	01.2021	08.2021	90%	
1.2	Проведение торгов	01.2021	02.2021	100%	
1.3	Заключение договора на техническое перевооружение	03.2021	04.2021	100%	
1.4	Поставка оборудования	12.2021	05.2022	100%	
1.5	Выполнение строительно-монтажных работ	12.2022	04.2023	100%	
1.6	Выполнение пусконаладочных работ	04.2023	05.2023	100%	
1.7	Опытная эксплуатация. Ввод в промышленную эксплуатацию	05.2023	11.2023	33%	
2	Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления (п.3.2.2.)				
2.1	Проведение торгов	05.2022	05.2022	100%	
2.2	Заключение договора на техническое перевооружение	06.2022	06.2022	100%	
2.3	Поставка оборудования	06.2022	10.2022	100%	
2.5	Выполнение пусконаладочных работ. Ввод в промышленную эксплуатацию	12.2022	06.2023	100%	
3	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП (п.3.2.3.)				
3.1	Заключение договора*	04.2021	04.2021	100%	
3.2	Подготовка проектной документации	01.2022	12.2023	30%	
3.3	Поставка оборудования	12.2022	03.2025	30%	
3.5	Пусконаладочные работы, ввод в опытную эксплуатацию	12.2023	10.2025	0%	
3.6	Опытная эксплуатация, ввода в промышленную эксплуатацию	11.2024	12.2025	0%	

*п.3.1 - Договор от 30.04.2021 в т.ч. включает техническое перевооружение КИПиА эн.бл.6 с внедрением полномасштабной АСУ ТП

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала ДАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 в сфере теплоснабжения за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технико-экономические характеристики после реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Стоимость мероприятий, относимая на производство тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)		Примечание			
		план	факт	план	факт	Котельная/Тепловая сеть		факт										план	факт				
						Установленная мощность котлов Гкал/ч	Удельный расход топлива %	КПД котлов	Удельный расход электроэнергии %	Присоединенная и тепловая нагрузка, Гкал/ч	Амортизация	Прочие затраты	Прочие затраты	Прочие затраты	Прочие затраты	Прочие затраты	Прочие затраты				Прочие затраты	Прочие затраты	Прочие затраты
3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9.1	9.2	9.12	
3.2	Ремонтно-строительные или модернизационные работы систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						10
3.2.1	Техническое перевооружение КИП/А, энергоблока №6 с модернизацией АСУ ТП	2021	2021	2023			478,6	1 829	1 829											89			
3.2.2	Техническое перевооружение выделенных установок утилизаторами	2020	2020	2022			478,6	28 325	57 090											1 374	3 727		
3.2.3	Техническое перевооружение КИП/А, энергоблока №2, 9 с модернизацией тепловых сетей АСУ ТП	2022	2022	2025			478,6	116 667	135 607											5 656	9 657		
Итого по группе 3								146 821	194 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194 526	7 121	13 442	13 442
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение пиковых значений показателей эффективности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения																							
4.1	Доиспользование инвестиционных средств отходами филиала ДАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (2-й производственный комплекс)	2022	2022	2024				166 272	178 397											178 397	8 064	6 306	
Итого по группе 4								166 272	178 397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178 397	8 064	6 306	6 306
Итого по программе																							
								311 093	372 923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	372 923	15 185	19 748	19 748

Выполнение 100%. Затраты распределены пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно Постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и «Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергостанциях и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях», утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6))

Выполнение 100%. Затраты распределены пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно Постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и «Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергостанциях и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях», утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6))

Выполнение 100%. Затраты распределены пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно Постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и «Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергостанциях и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях», утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6))

Выполнение 100%. Затраты распределены пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно Постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и «Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергостанциях и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях», утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6))

Выполнение 100%. Затраты распределены пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно Постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и «Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергостанциях и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях», утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6))

Выполнение 100%. Затраты распределены пропорционально расходу условного топлива на тепловую энергию (согласно Постановлению Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и «Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергостанциях и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях», утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6))

Отчет о достижении значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 за 2022 год

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед/км		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников теплоснабжения, кт.у.т./Гкал		Отношение величины тепловых потерь теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжателя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ГРЭС	-	-	0	0	151,1	151,5	-	-	-	-
	Итого по филиалу ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	-	-	0	0	151,1	151,5	-	-	-	-

* Столбцы 7-8: удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников теплоснабжения в целом по филиалу и не является показателем по отдельному мероприятию