

Энергоцентр Майский»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина д. 15
ИНН 1648028150 КПП 164801001 ОГРН 1101673000571
Тел. +7(843)237-77-87 E-mail: mailbox@ecm-energy.ru

№ 299 от 23.10. 2020года

Главе Осиновского сельского поселения
Зеленодольского муниципального
района Республики Татарстан

А.Ю. Салимову

Заявление о разногласиях в схеме
теплоснабжения

Уважаемый Альберт Юнусович!

Акционерное общество «Энергоцентр Майский» внимательно ознакомилось с утверждаемой частью проекта «Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения» (актуализация 2021 год), и в ответ на него, готово сообщить следующее:

Ряд таблиц содержат данные, которые не соответствуют фактическим, в связи с чем ниже приведены таблицы с актуальными данными, а к заявлению о разногласиях приложены подтверждающие документы.

Данные, которые отредактированы выделены зеленым цветом.

1. Таблица № 17, стр. 50 Том 1.

Таблица 17. Перспективные балансы тепловой энергии (мощности) ЭЦ «Майский». Вариант 3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	База	1 Этап	2 Этап	3 Этап	Расчетный спок
			2019г.	2020г.	2021 2025	2026 2030	2031-2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	45	45	45	45	45
2	Собственные нужды	Гкал/ч	3	3	3	3	3
3	Мощность нетто	Гкал/ч	42	42	42	42	42
4	Суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, в том	Гкал/ч	27,4	34,3	15,9	18,7	23,5
	СЦТ1 (с.Осиново)	Гкал/ч	11,273	12,448	15,948	18,746	23,473

От Осиновского сельского поселения
Зеленодольского района РТ
Вход № 325
«23» 10 2020 г.

	СЦТ2 (с учетом перспективы)	Гкал/ч	16,148	21,845			
5	Потери в теплосети	Гкал/ч	5,76	7,20	2,39	2,70	2,58
	то же в %%		21%	21%	15%	14%	11%
6	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	8,8	1	23,7	20,6	16
7	Доля резерва	%	20	2	53	46	36

2. Таблица 19, стр.53, Том 1

Таблица 19. Существующий тепловой баланс теплоисточников Осиновского СП.

Теплоисточник	ЭЦ «Майский»	Казанская ТЭЦ-3	Мини-ТЭС АО «ТК «Майский»	Котельная АО «Птицефабрика «Казанская»
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	45	2390.0	18.3	9.5
Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	3	41.9	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	45	2390.0	18.3	9.5
Мощность нетто, Гкал/ч	42	2348.1	н/д	н/д
Присоединённая тепловая нагрузка потребителей по фактическим условиям, Гкал/ч	27.4	837.2	н/д	н/д
Потери в теплосети, Гкал/ч	5.8	92.1	н/д	н/д
Резерв(+)/ дефицит(-), Гкал/ч	8,8	1418.8	н/д	н/д

3. Таблица 20, стр.54, Том 1.

Таблица 20. Перспективный баланс тепловой мощности ЭЦ «Майский» без ввода мощности

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	База	1 Этап	2 Этап	3 Этап	Расчетный срок
			2019г.	2020г.	2021-2025	2026-2030	2031-2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	45	45	45	45	45
2	Собственные нужды ¹	Гкал/ч	3	3	3	3	3
3	Мощность нетто	Г	42	42	42	42	42
4	Суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	Гкал/ч	27,4	34,3	51,2	58,2	66,4
	СЦТ1 (с.Осиново)	Гкал/ч	11,273	12,448	15,948	18,746	23,473
	СЦТ2 (с учетом перспективы)	Гкал/ч	16,148	21,845	35,276	39,488	42,914
5	Потери в теплосети	Г	5,76	7,20	7,68	8,40	7,30
	то же в %%		21%	21%	15%	14%	11%

5	Потери в теплосети	Г	5,76	7,20	7,68	8,40	7,30
	то же в %%		21%	21%	15%	14%	11%
6	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности	Г кал/ч	8,8	1	-16,9	-24,6	-31,7
7	Доля резерва	%	20%	2%	-38%	-55%	-70%

4. Раздел 3.3, стр.56, Том 1.

«3.3 СУЩЕСТВУЮЩАЯ И ПЕРСПЕКТИВНАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НЕТТО

Существующая и перспективная тепловая мощность нетто источника тепловой энергии Энергоцентр «Майский» **составляет 42 Г кал/ч.**»

5. Раздел 3.4, стр. 56, Том 1

«3.4 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ЗНАЧЕНИЯ РАСПОЛАГАЕМОЙ МОЩНОСТИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности источников тепловой энергии ЭЦ «Майский» и Казанской ТЭЦ-3 отсутствуют.

Располагаемая тепловая мощность ЭЦ «Майский» **составляет 45 Г кал/ч.** располагаемая тепловая мощность Казанской ТЭЦ-3 составляет 2390 Г кал/ч.»

6. Таблица 21, стр. 58, Том 1

Таблица 21. Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки подпитки теплосети ЭЦ «Майский». Вариант 3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	База	1 Этап	2 Этап	3 Этап	Расчетный срок
			2019г.	2020г.	2021 2025	2026 2030	
1	Располагаемая производительность	т/ч	30	30	30	30	30
2	Потери располагаемой производительности	т/ч	0	0	0	0	0
3	Собственные нужды	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Количество баков аккумуляторов теплоносителя	Ед.	1	1	1	1	1
5	Емкость баков аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000
6	Нормативная подпитка тепловой сети СЦТ1	т/ч	1,85	2,32	1,03	1,20	1,46
7	Резерв (+)/ дефицит (-) производительности ВПУ	т/ч	5,15	4,68	5,97	5,80	5,54

1	<p>ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» Юридический адрес: 422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с.Осиново, ул.Гагарина, д.15 тел. (843) 237-50-28 ИНН 1648041792 КПП 164801001</p>	УК 10, СК - 41 623				6,488	На балансе предприятия	16,148		
2	<p>ООО «ПЭСТ» Юридический адрес: 420097, Республика Татарстан, г.Казань, улица Зинина, 10, ОФИС 401 Тел. (843) 203-76-72 ИНН 1651057270 КПП 165501001</p>	УК 1 000, СК 171 232				7,342	На балансе предприятия	11,273		
3	<p>АО «ТГК-16» Юридический адрес: 42009, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Зинина, д.10; Тел.:(843) 203-75-59, ИНН 1655189422 КПП 165501001</p>	УК 10 000, СК 11 157 086	<p>Филиал АО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3», Республика Татарстан, г.Казань, ул.Северо-Западная, 1</p>	0	239		На балансе предприятия	837,24		
4	<p>АО «Энергоцентр Майский» Юридический адрес: 422527, республика Татарстан, Зеленодольский район, село Осиново, улица Гагарина, 15; Тел.: (843) 237-77-87 ИНН 1648028150 КПП 164801001</p>	УК 1 030 000, СК 1 101 216	<p>Республика Татарстан, Зеленодольский район, село Осиново, улица Гагарина, 15</p>		45		На балансе предприятия	0.06	На балансе предприятия	42
5	<p>ООО «Тепличный комбинат «Майский»</p>	УК 75 010 СК 4 819 417	<p>422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, село Осиново, улица Гагарина, 15</p>		18,3		На балансе предприятия	н/д	На балансе предприятия	н/д

9. Таблица 40, стр. 126, Том 1

Таблица 40. Целевые показатели развития системы теплоснабжения Осиновского СП до 2035 года

Наименование показателя	Ед.изм.	2018 факт	2019 базовый	2020	к 2025	к 2030	к 2035
Система теплоснабжения							
подключенная нагрузка потребителей, в т.ч.:	Г кал/ч	-	27,4	34,3	51,2	58,2	66,4 ²
СЦТ1	Г кал/ч	-	11,3	12,4	15,9	18,7	23,5
СЦТ2	Г кал/ч	-	16,1	21,8	35,3	39,5	42,9
потребление тепловой энергии	Гкал	65 277	79 521	99 449	148 549	168878	192523
потери тепловой энергии	Гкал	18 078	21 138	26 436	26 215	28 460	23 795
доля потерь тепловой энергии		22%	21%	21%	15%	14%	11%
Энергоцентр Майский							
нагрузка на коллекторах источника	Г кал/ч	-	33,18	41,49	18,34	21,45	33,18
отпуск тепловой энергии	Гкал	99 401	100 659	125 886	54 411	63 525	76 485
установленная мощность	Г кал/ч	45	45	45	45	45	45
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал		155,87	155,87	155,87	155,87	155,87
Казанская ТЭЦ-3 (в части теплоснабжения Осиновского СП)							
нагрузка на коллекторах источника	Г кал/ч	-	-	-	40,57	45,18	47,63
отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	120353	133814	139832
установленная мощность	Г кал/ч	2390	2390	2390	2390	2390	2390
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	-	-	-	153,17	153,17	153,17 ³

10. Пункт 2 на стр. 47, Том 1

Упоминание об отсутствии хозяйства резервного топлива, противоречит выводу, изложенному в следующем предложении указанного пункта, что АО «ЭЦМ» имеет схему поставки топлива автомобильным транспортом, в случае возникновения аварийных ситуаций.

Также утверждение, что подобная схема не обеспечивает требуемую надежность и оперативность, является голословным и необоснованным, поскольку подобная схема поставки резервного топлива была одобрена проведенной государственной экспертизой, при пуске в эксплуатацию АО «Энергоцентра Майский».

11. Порядок утверждения Схемы теплоснабжения.

Утверждение схемы теплоснабжения осуществляет Руководитель исполнительного комитета Осиновского сельского поселения еленодольского района Республики

Татарстан, прошу ознакомить с правовым актом, на основании которого указанные полномочия были переданы указанному должностному лицу.

По нашему мнению, полномочия на утверждение схемы теплоснабжения согласно действующему законодательству отнесены к компетенции Главы местного самоуправления.

Приложение:

1. Справка об установленной тепловой мощности и объемах потребления на собственные нужды.
2. Копия документа на право подписания;
3. Копия ИНН, ОГРН.

Генеральный директор



В.В. Иванов

Энергоцентр Майский»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново, ул. Гагарина д. 15
ИНН 1648028150 КПП 164801001 ОГРН 1101673000571
Тел. +7(843)237-77-87 E-mail: mailbox@ecm-energy.ru

№ 298 от 23.10. 2020 года

Главе Осиновского сельского поселения
А.Ю. Салимову

В Единую теплоснабжающую организацию
Генеральному директору общества с
ограниченной ответственностью «Осиновская
теплоснабжающая компания»

В.М. Васеву

*Справка об установленной тепловой
мощности и объемах потребления на
собственные нужды.*

Настоящая справка выдана, для целей уточнения информации в схеме теплоснабжения Осиновского сельского поселения актуализируемой на 2021 год.

- Установленная тепловая мощность энергооборудования АО «ЭЦМ» соответствует 45 Гкал/ч., в том числе,

1. Номинальная тепловая мощность двух котлов Buderus – 24 Гкал/ч.
2. Номинальная тепловая мощность шести ГПУ – 21 Гкал/ч.

- Потребление тепла на собственные нужды «Энергоцентра Майский»:

1. Отопление – 0,8 Гкал/ч.
2. Вентиляция – 2,2 Гкал/ч

Приложение:

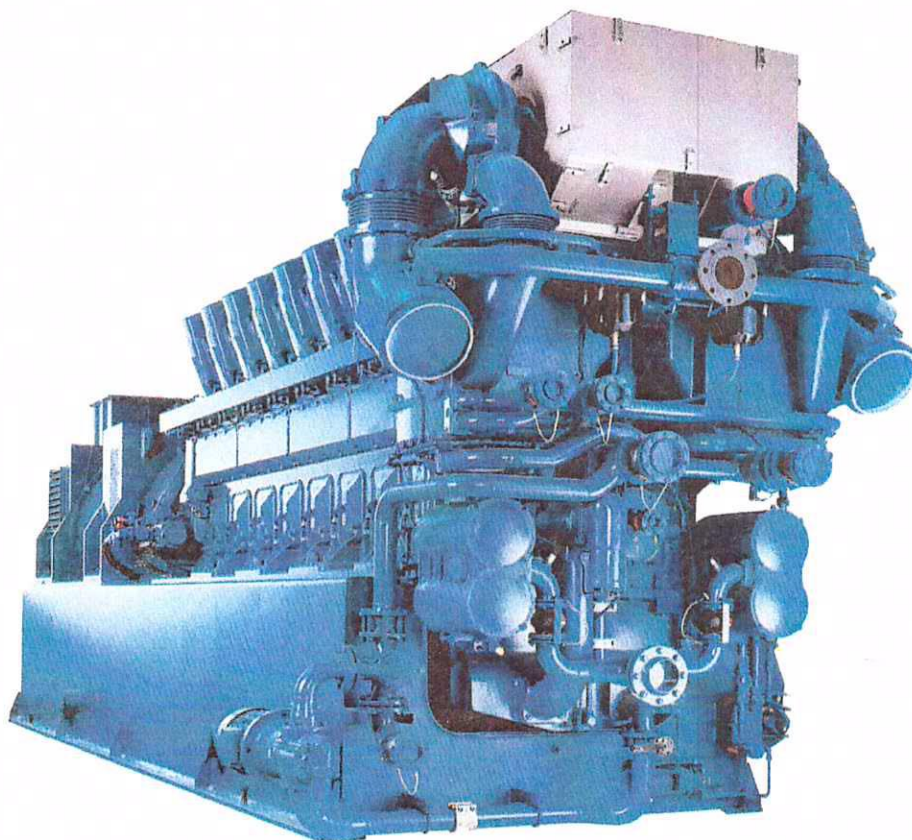
1. Копия паспорта электрогенераторной установки;
2. Копия паспорта котельного оборудования.

Генеральный директор

В.В. Иванов

Электродвигательная установка
с двигателем внутреннего сгорания
Deutz TCG 2032 V16

ПАСПОРТ



Двигатель № W2206094

Генератор № 246641

2. Основные технические данные*

Technische Daten 50 Hz TCG 2032 V16, Erdgas, 500 NOx

Leistung : ISO-Standard-Leistung ICN	Brennstoff : Erdgas, MZ = 80	Methanzahl MZ : $\geq 80,0$
Drehzahl : 1000 min ⁻¹	Anlasser : Luft	Emission NOx : $\leq 500,0$ mg/m ³ n
Drehzahlregler : TEM		

Motortyp

Zylinderzahl / Anordnung	
Bohrung / Hub	mm
Hubraum	dm ³
Verdichtungsverhältnis	
Mittlere Kolbengeschwindigkeit	m / s
Schmierölinhalt	dm ³
Schmierölverbrauch bei Volllast	+ 20% g / kWh
Schmierölaufmenge	m ³ /h
Schmieröltemperatur ohne / mit Schmierölwärme Verwertung	°C
Kühlwasserinhalt Motor / Kvs Wert	dm ³ / m ³ /h
Kühlwassertemperatur Motor Eintritt / Austritt max.	°C
Kühlwasserumlaufmenge Motor min. / max.	m ³ /h
Kühlwasserumlaufmenge Motor / Druckverlust	m ³ /h / bar
Gemischkühlwasserinhalt Motor / Kvs Wert	dm ³ / m ³ /h
Gemischkühlwassertemperatur Eintritt / Austritt	°C
Gemischkühlwasserumlaufmenge / Druckverlust	m ³ /h / bar

TCG 2032 V16 trockene Abgasrohre

	16 V	
	260,0 / 320,0	
	271,8	
	12,0 : 1	
	10,7	
	2200	
	0,60 / 0,40	Mineralöl / Synthetiköl
	125	
	70 / 75	
	570 / 93,0	- mit Glykol
	79,0 / 90	(79,0 / 90)
	105 / 130	
	109,4 / 1,38	(117,7 / 1,60)
	51,0 / 57,0	
	40,0 / 44,4	(40,0 / 44,7)
	65,0 / 1,30	(65,0 / 1,30)

Generator

Generatorfabrikat / Typ	AvK DIG 150 m - 6	oder gleichwertig
Spannung / Frequenz	V / Hz	6300 / 50
Generator Wirkungsgrad (bei cosphi = 1,00)	%	97,9

Lastart

Motorleistung nach ISO 3046/1	kW	100	75	50
Mittlerer effektiver Druck	bar	17,7	13,2	8,8
Abgastemperatur	ca. °C	476	501	519
Abgasgewicht feucht	ca. kg / h	20770	15870	11070
Verbrennungsluftmenge - ISO 3046/1	ca. kg / h	20079	15338	10696

Energiebilanz

	(Toleranz auf Wärmeleistungen $\pm 8\%$)			
Elektrische Klemmen Leistung (bei cosphi = 1,00)	kWel	3916	2934	1946
Kühlwasserwärme	kW	1360	974	624
Gemischwärme NT bei Wassereintrittstemperatur 40 °C	kW	323	240	160
Abgaswärme bei Kühlung bis 120 °C	kW	2293	1881	1378
Schmierölwärme	kW	476	363	324
Strahlung Motor	kW	250	230	220
Strahlung Generator	kW	84	66	54
Brennstoff Einsatz (Toleranz + 5%)	kW	9336	7183	5050
Spezifischer Brennstoffeinsatz	kWh / kWh	2,33	2,39	2,53
Mechanischer Wirkungsgrad	%	42,8	41,8	39,6
Elektrischer Wirkungsgrad	%	41,9	40,8	38,5
Thermischer Wirkungsgrad (Abgas gekühlt bis 120 °C)	%	44,2	44,8	46,1
Gesamtwirkungsgrad	%	86,1	85,6	84,6

Anlagenbedingungen

Zuluftmenge bei $\Delta T = 15$ K	ca. kg / h	99840 (einschließlich Verbrennungsluft)
Ansaugtemperatur für Aggregat mit Luftvorwärmer		
Minimum / Auslegung	Aufstellhöhe	°C 10 / 35 100 m
Abgasgedruck von / bis	mbar	30,0 / 50,0
Maximaler Ansaugdruckverlust vor Filter	mbar	5,0
Gasfließdruck als Festwert, wählbar zwischen	mbar	50,0 / 200,0 (Druckschwankung $\pm 10\%$)
Luftflasche, Inhalt / Druck	dm ³ / bar	2000 / 30
Leergewicht Motor	kg	23200
Leergewicht Aggregat	kg	46800

Schallemissionen (in 1m)

TCG 2032 V16	Frequenzband	Hz	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Abgasschall	122 dB(A) $\pm 2,5$	dB(lin)	130	123	120	120	116	114	112	108
Luftschall	106 dB(A) $\pm 1,0$	dB(lin)	93	102	103	98	99	99	98	100

Технические данные электрогенераторной установки с двигателем внутреннего сгорания Deutz TCG 2032 V16 Природный газ, 500 NOx

	Горючее вещество: Природный газ		Метановое число: \geq 80,0		
число оборотов: 1000 мин ⁻¹	Стартер пневматический		Эмиссия NOx: \leq 500,0 мг/нм ³		
Мотор TCG 2032 V16 с сухой выхлопной трубой					
число цилиндров / расположение			16 V		
диаметр/ход поршня		mm	260/320		
объём цилиндров		dm ³	271,8		
коэффициент сжатия			12,0 : 1		
средняя скорость поршня		m / s	10,7		
количество масла		dm ³	2200		Масшиное масло
расход масла при полной нагрузке	+20%	g/kWh	0,6 / 0,4		Минер.масло / синтет. Масло
поток масла при циркуляции в двигателе		m ³ /h	125		
температура масла без / с утилизацией тепла масла		°C	70/75		
объём воды системы охлад. мотора / значение Kvs		dm ³ / m ³ /h	570 / 93,0		с Глюколем
температура воды охлад. мотора вход / выход max		"C	79 / 90		(79/90)
объёмный поток воды охлад. мотора min./ max.		m ³ /h	105 / 130		
объёмный поток воды охлад. мотора/потери давления		m ³ /h / bar	109,4 / 1,38		(117,7/1,60)
воды в смеси охлад. мотора/значение Kvs		dm ³ / m ³ /h	51 / 57		
температура смеси охлад. мотора вход / выход			40,0 / 44,4		(40,0/44,7)
объёмный поток смеси охлад. мотора/потери давления		m ³ /h / bar	65 / 1,30		(65,0/1,30)
Генератор					
производитель генератора / тип	AvK DIG 150 m - 6				
Эл. мощность на клеммах (bei cos phi = 1,00)		kWel	3916	2934	1946
Напряжение / Частота		V / Hz	6300	/50	
КПД Генератора (bei cos phi = 1,00)		%	97,9	97,8	97,3
Величина нагрузки					
мощность двигателя ISO 3046/1		kW	4000	3000	2000
среднее эффективное давление		bar	17,7	13,2	8,8
температура выхлопа		прибл. °C	476	501	519
масс. расход выхлопа (влажного)		прибл. kg / h	20770	15870	11070
масс. расход воздуха - ISO 3046/1		прибл. kg / h	20079	15338	10696

Энергобаланс		(Допуск по тепловой мощности ± 8%)				
эл. мощность на клеммах (bei cos phi = 1,00)		kWel	3916	2934	1946	
теплота воды охлаждения		kW	1360	974	624	
тепло смеси при температуре воды на входе	40°C	kW	323	240	160	
теплота выхлопа при охлаждении до	120°C	kW	2293	1881	1378	
теплота моторного масла		kW	476	363	324	
излучение двигателя		kW	250	230	220	
излучение генератора		kW	84	66	54	
теплота горючего вещества (допуск + 5%)		kW	9336	7183	5050	
удельный расход топлива		кWh/kWh	2,33	2,39	2,53	
механический КПД		%	42,8	41,8	39,6	
электрический КПД		%	41,9	40,8	38,5	
термический КПД		%	44,2	44,8	46,1	
общий КПД		%	86,1	85,6	84,6	
Тех. условия установки						
подача воздуха при К	ΔT = 15	прибл. kg / h	99840	(вкл. воздух сгорания)		
температура всасывания min./параметры		°C	10 / 50	100 m		
высота распол.						
давление выхлопа от / до		mbar	30,0 / 50,0			
макс. потеря давления всасывания от фильтра		mbar	5,0			
давление газа как постоянное значение, выбираемое между		mbar	300 / 300,0	(колебания давления ±10%)		
воздушный ресивер, объем/давление		dm ³ /bar	2000 / 30			
сухой вес двигателя		kg	22400			
сухой вес установки		kg	47000			
Шумовые эмиссии (на 1м)						
Частота шума						
Гц 63	125	500	2000	4000	8000	
	250	1000				
Уровень шума выхлопа	120	123	120	114	112	108
дБ(A)±2,5 дБ(lin) 130		120	116			
Уровень воздушного шума	102	102	98	99	98	100
дБ(A)±1,0 дБ(lin) 93		103	99			

*Данные даны для природного газа с теплотворной способностью 9,5 кВтч/м³ и условиях ИСО

- давление атмосферного воздуха 1.013bar (a)
- температура атмосферного воздуха +15°C
- относительная влажность воздуха 60%
- частота тока генератора 50Hz
- коэффициент мощности 1.00
- потери давления на входе 0mbar
- потери давления на выходе 0mbar

Разрешение на применение
Erlaubnis für die Verwendung

N PPC 00-39987 от 27.08.2010 г.

Nr. _____ vom _____

Выдано Госгортехнадзором России
ist mit Gosgortechnadzor der Russischen
Federation ausgestellt

ПАСПОРТ КОТЛА *№ 1*
Kesselpass

Регистрационный № _____
Registriernummer № _____

При передаче котла другому владельцу вместе с котлом передается настоящий паспорт.
Bei der Übergabe des Kessels an einen anderen Eigentümer wird mit dem Kessel auch der vorliegende Pass übergeben

1. Общие данные
1. Allgemeine Angaben

<p>Наименование и адрес потребителя</p> <p>Name und Adresse des Verbrauchers</p>	<p>Энергоцентр "Матвеевский" РТ, пос. Осинково, ул. Гагарина, 15.</p>	
<p>Наименование и адрес предприятия изготовителя</p> <p>Name und Adresse des Herstellerbetriebes</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Bosch Industriekessel GmbH Нюрнбергер штрассе 73 Nürnbergger Straße 73 D-91710 Гунценхаузен D-91710 Gunzenhausen</p> <p><input type="checkbox"/> Bosch Industriekessel Austria GmbH Хальденверг 7 Haldenweg 7 A-5500 Бишофсхофен A-5500 Bischofshofen</p> <p><input type="checkbox"/> Вульф ГмбХ Wulff GmbH На аллее В5 An der alten B5 D-25875 Хузум D-25875 Husum</p>	
<p>Порядковый номер котла по системе нумерации предприятия-изготовителя. Herstellnummer nach der Nummerierungssystem des Herstellerbetriebes.</p>	<p>Заводской номер : <u>31022160-00-107914</u> Herstellnummer</p> <p>Год изготовления : <u>2011</u> Waujahr</p>	

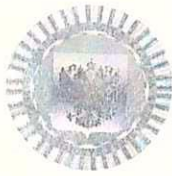
<p>Тип и система Bauart (Modell)</p>	<p>S825L - 14700x6 bar</p>
<p>Наименование теплоносителя Bezeichnung des Wärmeträgers</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Вода <input type="checkbox"/> Пар Wasser Dampf</p>
<p>Форма и конструктивные размеры согласно чертежу № Form und Baumaße gemäß der Zeichnung Nr.</p>	<p>024682.8</p>

2. Технические характеристики и параметры
2. Technische Charakteristiken und Parameter

Расчётный вид топлива и его теплота сгорания Auslegungsbrennstoffart(en) und ihre Verbrennungswärme	<input checked="" type="checkbox"/> Газ Erdgas <input type="checkbox"/> Мазут Schweröl	МДж/м ³ MJ/m ³ МДж/кг MJ/kg	<input type="checkbox"/> лёгкое масло Leichöl <input type="checkbox"/>	МДж/кг MJ/kg МДж/кг MJ/kg
Расход топлива	Brennstoffverbrauch	м ³ /час м ³ /h	кг/час kg/h	
Тип и характеристики топочной установки (горелок) Bauart und Charakteristik der Feuerungsanlage (der Brenner)	<input type="checkbox"/> с механической форсункой Druckzerstäuberbrenner <input type="checkbox"/> горелка моноблок Monoblockbrenner <input type="checkbox"/> Фабрикат: Fabr.:			
	<input type="checkbox"/> с вращающейся форсункой Drehzerstäuberbrenner <input type="checkbox"/> горелка дуо Duoblockbrenner Тип: Typ:			
Поверхность нагрева в м ²	Heizfläche in m ²	359,7		
Объём в м ³	Volumen in m ³	15,65		
Данные о положении низшего уровня жидкости Angaben über die Lage des niedrigsten Flüssigkeitsstandes	согласно чертежу № gemäß der Zeichnung Nr.			
Все котлы Alle Kessel	Рабочее давление в МПа (кгс/см ²) Betriebsdruck in MPa (kg/cm ²)	0,6		
	Расчётное давление в МПа (кгс/см ²) Berechnungsdruck in MPa (kg/cm ²)	0,6		
	Пробное давление в МПа (кгс/см ²) Prüfdruck in MPa (kg/cm ²)	0,96		
Паровой котёл Dampfessel	Номинальная температура пара на выходе из котла, °C Nenntemperatur des Dampfes am Kesselaustritt in °C	—		
	Номинальная температура жидкости на входе в котёл °C Nenntemperatur der Flüssigkeit am Kesseleintritt in °C	—		
	Номинальная паропроизводительность, т/ч Nennampfleistung in t/h	—		
	Минимально допустимая паропроизводительность, т/ч zulässige Mindestampfleistung in t/h	—		
	Максимально допустимая паропроизводительность, т/ч maximal zulässige Dampfleistung in t/h	—		
Жидкостный котёл Flüssigkeitskessel	Номинальная температура жидкости на входе котёл, °C Nenntemperatur der Flüssigkeit am Kesseleintritt in °C	70		
	Номинальная температура жидкости на выходе из котла, °C Nenntemperatur der Flüssigkeit am Kesselaustritt in °C	95		

Жидкостный котёл Flüssigkeitskessel	Номинальная теплопроизводительность, кВт Nennwärmeleistung in kW	14700
	Минимальная теплопроизводительность, кВт Mindestwärmeleistung in kW	---
	Максимальная теплопроизводительность, кВт maximale Wärmeleistung in kW	14700
	Минимально допустимый расход жидкости, м ³ /ч zulässiger Mindestflüssigkeitsdurchsatz in m ³ /h	97,6
	Максимально допустимый расход жидкости, м ³ /ч maximal zulässiger Flüssigkeitsdurchsatz in m ³ /h	521,1
	Максимально допустимое гидравлическое сопротивление котла при номинальной производительности, МПа (кгс/см ²) maximal zulässiger Strömungswiderstand des Kessels bei Nennleistung in MPa (kp/cm ²)	0,003734
	Минимально допустимое давление при номинальной температуре, МПа (кгс/см ²) zulässiger Mindestdruck bei Nenntemperatur in MPa (kp/cm ²)	0,089

	Максимально допустимая температура жидкости на выходе из котла, °C maximal zulässige Flüssigkeitstemperatur am Kesselaustritt in °C	115



Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1	1	0	1	6	7	3	0	0	0	5	7	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации 26.04.2010
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция
Федеральной налоговой службы № 8 по Республике Татарстан (1648)

1	6	7	3
---	---	---	---

Территориальный участок по Зеленодольскому району и г. Зеленодольску
Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 8 по Республике
Татарстан)

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

1	6	4	8	0	2	8	1	5	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

1	6	4	8	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Заместитель начальника Межрайонной инспекции
Федеральной налоговой службы №8 по Республике
Татарстан



Савинов В. В.



серия 16 №007209924



Форма №

Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица

Закрытое акционерное общество "Энергоцентр Майский"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО "ЭЦМ"

(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество "Энергоцентр Майский"

(фирменное наименование)

26
(дата)

апреля
(месяц прописью)

2010
(год)

за основным государственным регистрационным номером

1 1 0 1 6 7 3 0 0 0 5 7 1

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №8 по Республике Татарстан

(Наименование регистрирующего органа)

Должность уполномоченного
лица регистрирующего органа

Заместитель начальника инспекции ФНС РФ

М.П.

Точилкин А.В.

(подпись, Ф.И.О.)



серия 16 №005852253

Принять к сведению представленный Генеральным директором отчет об исполнении поручений, данных ему на заседании Совета директоров Общества 25.12.2018г. Протокол № 01 от 27.12.2018г.

Председатель
Совета директоров

Секретарь Совета директоров



 Н.И. Жуков
Н.В. Салькова

Протокол № 02
очного заседания Совета директоров
Акционерного общества «Энергоцентр Майский» (далее – Общество)

Дата проведения заседания Совета директоров: 27 марта 2019 г.

Дата составления протокола: 28 марта 2019 г.

Место проведения заседания: г.Москва, ул. Маши Порываевой, д. 34, помещение II, 12 этаж, переговорная «Ярославль»

Заседание Совета директоров проведено в очной форме путем совместного присутствия.

Место нахождения Общества: 422527, Россия, Республика Татарстан, Зеленодольский район, с. Осиново.

Количество членов Совета директоров: 7 (семь) человек.

Количество членов Совета директоров, участвующих в заседании: 7 (Семь) человек.

В заседании участвовали следующие члены Совета директоров:

1. Жуков Николай Иванович;
2. Бадырханов Арсен Махсатович (поступило письменное мнение);
3. Сергеев Александр Алексеевич;
4. Скородумов Игорь Николаевич (поступило письменное мнение);
5. Пантелеев Михаил Сергеевич;
6. Васев Владимир Михайлович (поступило письменное мнение);
7. Борисов Константин Андреевич (поступило письменное мнение).

Кворум для проведения заседания Совета директоров и принятия решений по всем вопросам повестки дня имеется.

Повестка дня:

1. О прекращении полномочий Генерального директора Общества.
2. Об избрании Генерального директора Общества.
3. О предоставлении рекомендаций Генеральному директору Общества при осуществлении правомочий собственника в дочерних компаниях Общества.
4. О рекомендациях по вопросу кандидатуры Аудитора Общества.
5. Определение размера оплаты услуг Аудитора.
6. О созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества.
7. Об исполнении поручений, данных Генеральному директору Общества.

ВОПРОСЫ, ПОСТАВЛЕННЫЕ НА ГОЛОСОВАНИЕ, ИТОГИ ГОЛОСОВАНИЯ:

Вопрос № 1 О прекращении полномочий Генерального директора Общества.

Вопрос, поставленный на голосование:

Прекратить полномочия Генерального директора Общества Мавлетзянова Рената Рафкатовича 31 марта 2019г. в связи с истечением срока действия Трудового договора.

Итоги голосования:

«ЗА» - 7 голосов (Жуков Н.И., Бадырханов А.М., Сергеев А.А., Скородумов И.Н., Пантелеев М.С., Васев В.М., Борисов К.А.)

«ПРОТИВ» - НЕТ

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - НЕТ

Решение принято.

Вопрос № 2 Об избрании Генерального директора Общества.

Вопрос, поставленный на голосование:

Избрать Генеральным директором Общества Иванова Владимира Владимировича с 01 апреля 2019 года сроком на 3 (Три) года.

Утвердить условия трудового договора (Приложение №1 к настоящему Протоколу) с Ивановым В.В. и уполномочить Председателя Совета директоров Жукова Н.И. подписать трудовой договор с Ивановым В.В.

Итоги голосования:

«ЗА» - 7 голосов (Жуков Н.И., Бадырханов А.М., Сергеев А.А., Скородумов И.Н., Пантелеев М.С., Васев В.М., Борисов К.А.)

«ПРОТИВ» - НЕТ