

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации:	ООО "Омсктехуглерод"
ИНН:	5506066492
КПП:	771401001
Долгосрочный период регулирования:	2020-2024 гг.

информации отражена в доле на товарную продукцию

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	267,44	518,17	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	229,47	366,16	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	77,02	91,77	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	77,02	91,77	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	77,02	91,77	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	77,98	163,17	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	74,47	111,22	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	74,47	111,22	
	общепроизводственные расходы		74,47	111,22	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	28,07	152,01	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4,13	101,92	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23,94	50,09	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9,90		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	77,02	91,77	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	48,42	71,19	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1759	1846	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,737	3,884	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	138,5	138,5	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	80	80	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	-	-	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	729,90	729,90	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1	1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	-	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	-	-	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	1,08%	x	x

Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 N 186
(ред. от 06.04.2016) "О Единых стандартах качества
обслуживания сетевыми организациями
потребителей услуг сетевых организаций"

Приложение N 7
к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей
услуг сетевых организаций

Список изменений документов
(введено Приказом Минэнерго России от 06.04.2015 N 217)

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Омскэнерго» услуг за 2022 год
(наименование сетевой организации)

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровню напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

	Количество потребителей		Динамика изменения показателя
	2021	2022	
СН2			
Категория надежности 2	3	3	0
НН			
Категория надежности 2	1	1	0
Категория надежности 3	1	1	0

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводимые устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

	2021	2022	Динамика изменения показателя
Количество точек поставки электрической энергии, всего	10	10	0
ООО "Мастер-ИТ" (ранее ООО "Стройсервис")	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "СРС-Гарант"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	2	2	0
ОАО "ОмскВодоканал"	1	1	0
Количество точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии	10	10	0
ООО "Мастер-ИТ" (ранее ООО "Стройсервис")	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "СРС-Гарант"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	2	2	0
ОАО "ОмскВодоканал"	1	1	0
Количество приборов учета с возможностью дистанционного сбора данных	3	3	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровню напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному (заполняется в произвольной форме).

	2021	2022	Динамика изменения показателя
Длина воздушных линий	-	-	
ВЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Длина кабельных линий	-	-	
КЛ	-	-	
СН1	29,5	29,5	0
СН2	0,5	0,5	0
НН	-	-	
Количество подстанций:	-	-	
110 кВ	1	1	0
35 кВ	-	-	
6(10) кВ	21	21	0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровню напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

	2021	2022	Динамика изменения показателя
Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства, %			
Воздушные линии	-	-	
ВЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Кабельные линии	-	-	
КЛ	-	-	
СН1	90	90	0
СН2	90	90	0
НН	90	90	0
Подстанции	75	75	0

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы			Динамика изменения показателя
		2021	2022		
1	3	3	4	5	
1	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (П _{пр})				
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
2	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии (П _{чп})				
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
3	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П _{пр.рем.})				
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
4	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П _{чп.рем.})				
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штуки	-	-		
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штуки	-	-		

2.2. Рейтинги структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде. Структурных единиц в части передачи электрической энергии ООО "Омсктехэнерго" - не имеет.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, (П _{пр})				Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, (П _{чп})				Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), (П _{пр.рем.})				Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), (П _{чп.рем.})				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации и максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ООО "Омсктехэнерго"																		

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме). Мероприятий нет.

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме. НЕТ

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии неэксплуатированной мощности (мощности, определенной на разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о проценте ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации (заполняется в произвольной форме).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме).

использованы ИТ-инст

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению (заполняется в произвольной форме).

НЕТ

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам												объекты по производству электрической энергии			Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			2021	2022	Динамика изменения показателя, %	
		2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	0	0	0	0	0	0	1	0	-100	0	0	0	0	0	0	0
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	0	0	0	0	1	0	-100	0	0	0	0	0	0	0
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	0	0	0	0	0	30	0	-100	0	0	0	0	0	0	0
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	0	0	0	0	1	0	-100	0	0	0	0	0	0	0
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Информации размещено в разделе 2022 - Электрооборудование - Файл "Раскрытие информации эл. энергия (по 01.03.2023)"

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Зачная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	прочие (укажите)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Жалобы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	прочие (укажите)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявки на оказание услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	по технологическому присоединению	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	организацию коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	прочие (укажите)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся в отчетном периоде	Среднее время на обработку заявки потребителем, мин.	Среднее время ожидания потребителем «4 в 4» очередей, мин.	Количество сотрудников организации на территории офиса обслуживания (при наличии указать название должности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО "Омсктехсервис"	Заводская линия	г. Омск ул. Баранниковская, 20	8 (3813) 91-04-26 doimtal.ru@omsktehservis.com	8-00 час до 17.00 час	передача электроэнергии, технологическое присоединение к электрическим сетям	0	0	0	0

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2022 г.

Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"	Дата (число, месяц, год)	30	03	2023
Идентификационный номер налогоплательщика		По ОКПО	94724566		
Вид экономической деятельности	Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие группировки	ИНН по ОКВЭД 2	5506066492		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКOPФ/ОКФС	12300	16	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	г. Москва, Ленинградский пр-кт, д. 31А, эт. 18, 125284				

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора: ВИП - АУДИТ, АО

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	5506036466
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1025501262753

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2022 г. ³	На 31 декабря 2021 г. ⁴	На 31 декабря 2020 г. ⁵
	АКТИВ				
1.1	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	246	365	615
	в т.ч. Нематериальные активы	1111	246	365	615
1.3	Результаты исследований и разработок	1120	14	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1	Основные средства	1150	5 301 592	6 289 412	319 007
	в том числе:				
	в т.ч. Собственные основные средства	1151	356 792	367 464	319 007
	в т.ч. Право пользования активом	1152	4 944 800	5 921 948	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1	Финансовые вложения	1170	7 983 286	7 614 386	5 875 586
	Отложенные налоговые активы	1180	1 341 771	1 521 196	48 720
2.5	Прочие внеоборотные активы	1190	466 407	485 831	404 876
2.2	в т.ч. незавершенное строительство	1191	374 868	370 695	319 788
	в т.ч. авансы выданные за внеоборотные активы	1192	-	-	-
	в т.ч. расходы будущих периодов	1193	77 340	80 931	85 088
	в т.ч. прочие	1194	14 199	34 205	-
	Итого по разделу I	1100	15 093 316	15 911 190	6 648 804
4.1	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	4 996 533	5 794 914	3 313 800
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 151 440	2 279 880	1 681 181
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	1 271 972	1 831 163	799 738
	затраты в незавершенном производстве	1213	606 098	1 029 599	610 410
	товары отгруженные	1214	967 023	654 272	222 471
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	34 596	88 968	61 378
5.1	Дебиторская задолженность	1230	12 345 441	11 860 074	7 553 002
	в т.ч. Покупатели и заказчики	1231	10 291 659	8 713 632	5 778 986
	в т.ч. Авансы выданные	1232	477 979	1 853 499	1 074 511
	в т.ч. Прочие дебиторы	1233	1 575 803	1 292 943	699 505
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 814 641	300 000	1 477 514
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 323 125	341 893	2 240 282
	Прочие оборотные активы	1260	680 704	1 631 958	1 364 252
	в т.ч. Налоги и сборы	1261	535 245	1 303 485	1 027 172
	в т.ч. Расходы будущих периодов	1262	11 856	13 002	10 114
	в т.ч. Возмещаемые затраты в арендованное имущество	1263	133 603	315 420	326 353
	в т.ч. Прочие	1264	-	71	613
	Итого по разделу II	1200	21 195 040	20 017 807	16 010 228
	БАЛАНС	1600	36 288 356	35 928 997	22 659 032

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2022 г. ³	На 31 декабря 2021 г. ⁴	На 31 декабря 2020 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	338 858	338 858	338 858
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	42	42	42
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	26 662 990	24 854 890	20 826 370
	в т.ч. нераспределенная прибыль	1371	26 662 990	24 854 890	20 826 370
	Итого по разделу III	1300	27 001 890	25 193 790	21 165 270
5.3	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	791 300	-	-
	в т.ч. Займы подлежащие гашению более чем через 12 мес. после отчетной даты	1411	791 300	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 662 239	1 606 097	103 670
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	4 087 488	5 013 274	-
	в т.ч. Обязательства по аренде	1451	4 087 488	5 013 274	-
	Итого по разделу IV	1400	6 541 027	6 619 371	103 670
5.3	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	1 510 453	-
	в т.ч. Займы подлежащие погашению в течении 12 мес. после отчетной даты	1511	-	1 510 453	-
5.3	Кредиторская задолженность	1520	1 421 535	1 046 843	1 258 842
	в т.ч. Поставщики и подрядчики	1521	884 449	784 759	1 035 820
	в т.ч. задолженность перед персоналом организации	1522	77 941	68 458	70 190
	в т.ч. задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	1523	440 328	105 357	82 392
	в т.ч. Авансы полученные	1524	14 071	85 441	67 519
	в т.ч. Прочие кредиторы	1525	4 746	2 828	2 921
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	178 778	153 214	131 040
	Прочие обязательства	1550	1 145 126	1 405 326	210
	в т.ч. Обязательства по аренде	1551	1 145 042	1 405 051	-
	в т.ч. прочие	1552	84	275	210
	Итого по разделу V	1500	2 745 439	4 115 836	1 390 092
	БАЛАНС	1200	36 288 356	35 928 997	22 659 032

Руководитель Поддубняк А.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " марта 2023 г.



Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по Закону Российской Федерации от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация именуется указанным раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).
7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о финансовых результатах
за 2022 г.

Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"	Дата (число, месяц, год)	01.03.2023
Идентификационный номер налогоплательщика		По ОКПО	94724565
Вид экономической деятельности	Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие группировки	ИНН	5506065492
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКВЭД 2	20.59.5
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКОПФ/ОКФС	12300 16
		по ОКЕИ	384

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2022 г. ³	За 2021 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	35 143 894	32 173 114
	в т.ч. Технический углерод	2111	33 962 664	31 287 487
	в т.ч. прочая реализация	2112	1 181 230	885 627
6	Себестоимость продаж	2120	(25 698 807)	(22 773 623)
	в т.ч. Технический углерод	2121	(24 701 740)	(22 002 565)
	в т.ч. прочая	2122	(997 067)	(771 058)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 445 087	9 399 491
6	Коммерческие расходы	2210	(3 967 230)	(2 801 749)
6	Управленческие расходы	2220	(1 694 622)	(1 647 316)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 783 235	4 950 426
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	29 422	489 584
	Проценты к уплате	2330	(84 463)	(5 462)
	Прочие доходы	2340	36 532 898	26 687 729
	Прочие расходы	2350	(37 606 913)	(27 121 502)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 654 179	5 000 775
	Налог на прибыль	2410	(572 079)	(1 026 629)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(336 512)	(1 010 301)
	отложенный налог на прибыль	2412	(235 567)	(16 328)
	Прочее	2460	-	(158)
	- прочие	2461	-	(158)
	налог на прибыль за прошлый период	2462	-	10
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 082 100	3 973 988

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2022 г. ³	За 2021 г. ⁴
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	2 082 100	3 973 988
	СПРАВОЧНО Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Поддубняк А.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " марта 2023 г.

Примечания

- Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
- В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-П/К от 6 августа 1999 г. указанным Приказом в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
- Указывается отчетный период.
- Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
- Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
- Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".





АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

участникам

**Общества с ограниченной ответственностью
«Омский завод технического углерода»**



Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» (ОГРН 1065506041127), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о финансовых результатах за 2022 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2022 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства

аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица



продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица



[Handwritten signature]

АО «ВИП-АУДИТ» аудиторская фирма.

продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Шульга Игорь Анатольевич
Директор АО «ВИП-Аудит» (ОРНЗ 21706032442)



Курникова Ирина Сергеевна
Руководитель аудита, по результатам которого
составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21606079050)



Аудиторская организация:
Акционерное общество «ВИП-Аудит»
127018 г. Москва, вн.тер.г. Марьяна роща, ул. Сушеvский Вал., дом 5, строение
2, этаж 2 помещение VI, ком 17,
ОРНЗ 11706012134

«07» апреля 2023 года

