

**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:	550401001
Долгосрочный период регулирования:	2015-2019 гг.

информации отражена в доле на товарную продукцию

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	622,13	459,77	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	431,39	272,13	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	119,63	63,13	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		19,91	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		11,72	
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.	119,63	43,21	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	119,63	8,43	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	175,91	150,93	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	135,85	58,08	
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.	135,85	58,08	
	общепроизводственные расходы		135,85	58,08	
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.	99,51	187,64	
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.	45,24	74,72	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	54,00	46,34	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		59,27	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		7,15	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
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	<i>Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"</i>	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.	0,27	0,17	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	91,23		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	119,63	20,16	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	63,16	43,61	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1843	1766	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00204	0,00199	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	138,5	138,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	80	80	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	-	-	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	728,5	728,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1	1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	-	
5.n	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, установленный Минэнерго России *****	%	1,07	х	х

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	

Примечание:

___*___ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

___**___ Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

___***___ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

___****___ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

___*****___ В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации
ИНН:
КПП:

ООО "Омсктехуглерод"
5506066492
550401001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	26 570,42	26 570,42	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	-	-	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	-		
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	-	6 393,53	
		МВА	-		
		км	-	-	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	-		
		МВА	-		
		км	-	-	
2.2.2	в том числе прибыль на социальное развитие (включая	тыс. руб.	-		
		МВА	-		
		км	-	-	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	-		
		МВА	-		
		км	-	-	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	-		
		МВА	-	-	
		км	-	-	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	28 308,98	28 308,98	

Примечание:

* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

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 информационных документов
[\(включая Приложение Минэнерго России от 06.04.2015 N 217\)](#)

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Омскэнерго» - услуги за 2018 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
	2017	2018	
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 (автомато-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).

	2017	2018	Динамика изменения показателя
Количество точек поставки электрической энергии, всего	13	13	0
ООО "Группа Девелопмент Восток"	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "Ренегат"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	5	5	0
ОАО "ОмскВодоканал"	1	1	0
Количество точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии	13	13	0
ООО "Группа Девелопмент Восток"	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "Ренегат"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	5	5	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).

	2017	2018	Динамика изменения показателя
Длина воздушных линий	-	-	
ВЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Длина кабельных линий	-	-	
КЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	29,5	29,5	0
НН	0,5	0,5	0
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.

	2017	2018	Динамика изменения показателя
Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства, %			
Воздушные линии			
ВЛ	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Кабельные линии			
КЛ	-	-	
СН1	-	-	
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
		2017	2018		
1	2	3	4	5	
1	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (П _{ср})	-	-	-	-
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 _{чс})	-	-	-	-
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 _{ср,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 _{чс,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, штук	-	-	-	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штук	-	-	-	-

2.2. Рейтинг 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 _{ср})				Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, (П _{чс})				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 _{ср,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 _{чс,рем})				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальной численности 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	19	20			
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 неэквивалентной мощности (мощности, определенной как 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 прогнозах 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): мероприятий нет

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												Всего				
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		не менее 670 кВт		объекты по производству электрической энергии		2018						
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017		2018		Динамика изменения показателя, %			
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штук	0	4	100	6	7	9	10	13	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	1	100	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, подтвержденных актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штук, в том числе:	0	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	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	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	30	100	0	30	100	0	0	0	0	30	100	0	0	0	0	90
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	3
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	2
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующей организации и (или) решениями суда, штук, в том числе:	0	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	0
7.2	по вине заявителей	0	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	90	100	0	90	100	0	0	0	0	90	100	0	0	0	0	270

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			Зачасовая форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочие			
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	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	0
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	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	0
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	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	0
1.5	техническое обслуживание электрообъектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	прочие (указать)	0	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	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	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	0
2.1.2	качество электрической энергии	0	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	0
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	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	0
2.5	техническое обслуживание объектов электрообъекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Заявка на оказание услуг	0	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	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	0
3.3	организация электрообъекта электросети	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	прочие (указать)	0	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 и обращений с учетом отчетного периода	Среднее время на обслуживание, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО "Омсктехгаз"	Заводоуправление	г. Омск ул. Барабинская, 20	8 (3812) 91 04 26 gosmap.ru@omsktep.com	8-00 час до 17.00 час	передача электроэнергии, техническое обслуживание к электрическим сетям	0	0	0	0

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	91 04 26
2	Номер телефона по вопросам энергообслуживания:	единицы	0
2.1	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	единицы	0
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов:	единицы	0
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации:	единицы	0
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматической системой интерактивного голосового меню:	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период:	мин.	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период:	мин.	0

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

НЕТ

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах", матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан) в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.06.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС".

Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения, осуществляются в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах", матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.06.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС".

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Опросы не проводятся

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

нет

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.**

Организация Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода" Форма по ОКУД _____ Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ По ОКПО _____
 Вид экономической деятельности Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие группировки ИНН _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности Общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность по ОКВЭД _____
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКФС/ОКФС _____
 Местонахождение (адрес) 644024, Омская Область, Омск г., Пушкина ул. д.17, к.1 по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710001		
31	12	2018
94724566		
5506066492		
20.59.5		
65	16	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2018 г. ³	На 31 декабря 2017 г. ⁴	На 31 декабря 2016 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1	Нематериальные активы	1110	1 664	1 259	1 274
	в т.ч. Нематериальные активы		1 664	1 259	1 274
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1	Основные средства	1150	221 623	230 264	281 486
	в т.ч. Здания, машины, оборудование и др. ОС		221 623	230 264	281 486
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1	Финансовые вложения	1170	2 584 777	1 371 977	238 815
	Отложенные налоговые активы	1180	49 400	36 577	61 844
2.5	Прочие внеоборотные активы	1190	603 844	519 017	537 772
2.2	в т.ч. незавершенное строительство		555 977	586 120	468 849
	в т.ч. авансы выданные за внеоборотные активы		398	294	3 535
	в т.ч. расходы будущих периодов		47 009	29 520	64 825
1.3	в т.ч. прочие		460	3 083	563
	Итого по разделу I	1100	3 461 308	2 259 194	1 121 191
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1	Запасы	1210	3 471 716	2 566 787	2 986 059
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности		1 346 766	1 028 171	1 356 261
	готовая продукция и товары для перепродажи		1 149 166	613 818	658 196
	затраты в незавершенном производстве		778 001	785 321	731 582
	товары отгруженные		197 783	129 477	240 020
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	57 984	464 354	399 795
5.1	Дебиторская задолженность	1230	9 341 082	6 469 031	5 937 397
	в т.ч. Покупатели и заказчики		7 737 366	5 485 819	5 263 887
	в т.ч. Авансы выданные		1 385 421	913 091	633 347
	в т.ч. Прочие дебиторы		218 295	70 121	40 163
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	152 574	14 725	9 705
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	120 770	103 181	142 283
	Прочие оборотные активы	1260	722 112	480 535	243 370
	в т.ч. Налоги и сборы		714 792	446 589	232 267
	в т.ч. Расходы будущих периодов		6 467	33 499	9 975
	в т.ч. прочие		853	437	1 128
	Итого по разделу II	1200	13 866 238	10 098 613	9 718 609
	БАЛАНС	1600	17 327 546	12 357 807	10 839 800

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2018 г. ³	На 31 декабря 2017 г. ⁴	На 31 декабря 2016 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	338 858	336 858	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	14 970 597	11 213 482	9 057 634
	в т.ч. нераспределенная прибыль		14 970 597	11 213 482	9 057 634
	Итого по разделу III	1300	15 309 497	11 552 382	9 396 534
5.3.	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	в т.ч. займы подлежащие гашению более чем через 12 мес. после отчетной даты		-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	88 610	97 797	128 906
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	88 610	97 797	128 906
5.3.	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	767 030	-	427 960
	в т.ч. займы подлежащие погашению в течении 12 мес. после отчетной даты		767 030	-	427 960
	Кредиторская задолженность	1520	1 050 338	615 104	810 399
	в т.ч. Поставщики и подрядчики		666 171	438 414	402 513
	в т.ч. задолженность перед персоналом организации		73 004	98 171	81 359
	в т.ч. задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами		216 079	66 563	78 304
	в т.ч. авансы полученные		91 184	8 744	245 723
	в т.ч. Прочие кредиторы		3 900	3 212	2 500
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7.	Оценочные обязательства	1540	112 071	92 479	76 001
	Прочие обязательства	1550	-	45	-
	Итого по разделу V	1500	1 929 439	707 628	1 314 360
	БАЛАНС	1700	17 327 546	12 357 807	10 839 800

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

"29" марта 2019 г.



Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерский отчетный баланс" ЛБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 0417-ПК 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.
3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация вместо указанного раздела "Целевое финансирование", вместо показателей "Уставный капитал", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Целевой 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.

Handwritten signature or initials.

Приложение №1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина России
от 05.10.2011 № 124н,
от 06.04.2015 № 57н)

Отчет о финансовых результатах
за 2018 г.

Организация Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие
группировки
Организационно-правовая форма / форма собственности
Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) 31 12 2018
Форма по ОКУД 0710002
По ОКПО 94724566
ИНН 5506066492
по ОКВЭд 20.59.5
по ОКФС 65 16
по ОКЕИ 384

КОДЫ		
0710002		
31	12	2018
94724566		
5506066492		
20.59.5		
65	16	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2018 г. ³	За 2017 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	25 851 664	17 659 504
	в т.ч. Технический углерод		25 174 345	16 961 792
	в т.ч. прочая реализация		677 319	697 712
	Себестоимость продаж	2120	(18 151 463)	(11 820 188)
	в т.ч. Технический углерод		(17 580 537)	(11 245 335)
	в т.ч. прочая		(570 926)	(574 853)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 700 201	5 839 316
	Коммерческие расходы	2210	(2 197 434)	(2 014 628)
	Управленческие расходы	2220	(1 395 181)	(1 202 343)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 107 586	2 622 345
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	109 909	59 150
	Проценты к уплате	2330	(22 936)	(8 841)
	Прочие доходы	2340	19 428 180	13 478 369
	Прочие расходы	2350	(18 527 411)	(13 431 472)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 095 328	2 719 551
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 064 713)	(567 141)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	20 017	17 339
	- постоянные налоговые обязательства (активы)		20 017	17 339
	- постоянные налоговые обязательства (активы) за прошлый период		-	-
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	9 187	31 109
	- изменение отложенных налоговых обязательств		8 929	31 109
	- изменение отложенных налоговых обязательств за прошлый период		258	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	12 723	(25 167)
	- изменение отложенных налоговых активов		16 702	(25 217)
	- изменение отложенных налоговых активов за прошлый период		(3 979)	50
	Прочее	2460	9 878	(2 504)
	- прочее		(92)	(2 504)
	- налог на прибыль за прошлый период		9 970	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 062 403	2 155 848

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2018 г. ³	За 2017 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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	4 062 403	2 155 848
	СПРАВОЧНО Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Поддубняк А.Н.

(подпись)

(электронная подпись)

29 марта 2019 г.



Примечания

- Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
- В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерский отчет об операциях в организации" 060/488, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 44н (по состоянию на 01.01.2019 г.), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 августа 1999 г. указанным Приказом в государственной регистрации на уровне Министров юстиции Российской Федерации, обязательства могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснительном бухгалтерском балансе, 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".

с/м/1

Приложение №2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина России
от 05.10.2011 № 124н,
от 06.04.2015 № 57н)

Отчет об изменениях капитала
за 2018 г.

Организация Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие группировки
Организационно-правовая форма / форма собственности Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) _____
Форма по ОКУД _____
По ОКПО _____
ИНН по _____
ОКВЭД _____
по ОКПО/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710003		
31	12	2018
94724506		
950606492		
20.59.5		
65	16	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ¹	3100	338 858	-	-	42	9 057 634	9 396 534
за 2017 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 155 848	2 155 848
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	2 155 848	2 155 848
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код НИ/ стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г. ²	3200	338 858	-	-	42	11 213 482	11 552 382
за 2018 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	4 062 403	4 062 403
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	4 062 403	4 062 403
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(305 288)	(305 288)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(305 288)	(288)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. ³	3300	338 858	-	-	42	14 970 597	15 309 497

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код НИ/ стат	На 31 декабря 2016 г. ¹	Изменения капитала за 2017 г. ²		На 31 декабря 2017 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	-	-	-	-
до корректировок	3410	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3420	-	-	-	-
исправлением ошибок					
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):	3401	-	-	-	-
до корректировок	3411	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3421	-	-	-	-
исправлением ошибок					
после корректировок	3501	-	-	-	-
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)	3402	-	-	-	-
до корректировок	3412	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3422	-	-	-	-
исправлением ошибок					
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код НИ/ стат	На 31 декабря 2018 г. ³	На 31 декабря 2017 г. ²	На 31 декабря 2016 г. ¹
Чистые активы	3600	15309497	11552382	9396534

Руководитель



Поддубняк А.Н.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 29 " марта 2019 г.



Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

спн

Приложение №2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 6н
(в ред. Приказа Минфина России
от 05.10.2011 № 124н,
от 06.04.2015 № 57н)

**Отчет о движении денежных средств
за 2018 г.**

Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Идентификационный номер налогоплательщика		По ОКПО	94724566		
Вид экономической деятельности	Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие группировки	ИНН по ОКВЭД	5506066492		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКФС	65		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	16		
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код НИ/стаг	За 2018 г. ¹	За 2017 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	24 718 422	17 410 437
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	24 498 322	17 357 834
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	17 684	12 861
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	202 415	39 742
поступление налогов из бюджета		-	880
продажа валюты		-	-
налог на добавленную стоимость		157 420	-
прочие поступления		44 996	38 862
Платежи - всего	4120	(23 807 729)	(16 058 903)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(20 928 885)	(13 459 671)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 891 976)	(1 540 485)
процентов по долговым обязательствам	4123	(21 613)	(9 521)
налога на прибыль организаций	4124	(830 198)	(663 821)
прочие платежи	4129	(135 057)	(385 405)
в т.ч. налоги и взносы		(11 293)	(9 609)
в т.ч. прочие платежи		(105 493)	(363 430)
в т.ч. продажа валюты		(18 271)	(12 366)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	910 693	1 351 534

Наименование показателя	Код НИИ/стат	За 2018 г. ¹	За 2017 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	71 383	621 120
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	48 337	262 539
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	18 688	352 407
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4 258	6 174
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(1 418 114)	(1 534 966)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(49 049)	(43 777)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 368 331)	(1 490 852)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(734)	(337)
налог на прибыль от реализации ОС		(734)	(337)
прочие платежи		(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 346 731)	(913 846)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 487 929	374 616
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	2 487 929	374 616
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код НИИ/стат	За 2018 г. ¹	За 2017 г. ²
Платежи - всего	4320	(2 042 115)	(863 223)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(266 795)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 753 853)	(820 985)
прочие платежи	4329	(21 467)	(42 238)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	445 814	(488 607)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	9 776	(50 919)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	103 181	142 283
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	120 770	103 181
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	7 813	11 817

Руководитель

Поддубняк А.Н.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 29 " марта 2019 г.



Примечания

1. Указывается отчетный период
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

Handwritten signature




АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

участникам

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

ОМСК 2019


Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат №К 016292



Аудлируемое лицо:

Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» (ООО «Омсктехуглерод»)

Государственный регистрационный номер: 1065506041127

Место нахождения организации: 644024, Россия, г.Омск, ул. Пушкина, дом 17, корпус 1


Аудитор:

Закрытое акционерное общество «ВИП-Аудит» (ЗАО «ВИП-Аудит»)

Государственный регистрационный номер 1025501262753.

Место нахождения исполнительного органа: 107140, г. Москва, 6-й Красносельский переулок, д. 3, кв.10.

ЗАО «ВИП-Аудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) - основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 11706012134, включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО ААС 16.01.2017г.


Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат № К 016292



Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» (далее «Организация»), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года,
- отчета о финансовых результатах по состоянию на 31 декабря 2018 год,
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе Отчета об изменениях капитала за 2018 год и Отчета о движении денежных средств за 2018 год,

- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по состоянию на 31 декабря 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств по состоянию на 31 декабря 2018 год в соответствии с правилами составления годовой 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 описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные 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 Организации за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления

Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат № К 016292



годовой бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, 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 отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской 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,


Аудитор И.А. Шульгар
Квалификационный аттестат № К 016292



ЗАО «ВИП-АУДИТ» аудиторская фирма.

умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- 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 Организации;

- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

- делаем вывод о правомерности применения руководством 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 Организации 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 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством Организации, 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.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение независимого аудитора



И.А.Шульга

Директор ЗАО «ВИП-Аудит»

«01» апреля 2019 года

И.А. Шульга

Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат № К 016292

