Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

п 12(б)

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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	2020	Примечание ***
			план *	факт **	
I	**Структура затрат**	**x**	**x**	**x**	**x**
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**385,22**	**443,65**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**217,15**	**297,85**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	72,89	111,94	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	72,89	42,84	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	72,89	35,14	
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.		69,09	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		29,33	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	73,79	84,97	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	70,47	100,95	
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.	70,47	100,95	
	общепроизводственные расходы		70,47	100,95	
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.**	**35,56**	**145,81**	
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.		62,12	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22,65	26,09	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12,91	46,22	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		10,96	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год	2020	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	*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.		0,41	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	132,51		
II	**Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)**	**тыс. руб.**	**72,89**	**64,47**	
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**53,39**	**39,09**	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1722	1698	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,427	2,210	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
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.	729,90	729,90	
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	x	x

Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 N 186
(ред. от 06.04.2015) "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 изменяющих документов
(введено Приказом Минэнерго России от 06.04.2015 N 217)

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Омскэкуглерод» услуг за 2020 год
(наименование сетевой организации)

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням 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
	2019	2020	
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, вводные 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).

	2019	2020	Динамика изменения показателя
Количество точек поставки электрической энергии, всего	10	10	0
ООО "К-групп Девелопмент Восток"	2	2	0
ИППУ 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 "К-групп Девелопмент Восток"	2	2	0
ИППУ 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
ИППУ 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 уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному (заполняется в произвольной форме).

	2019	2020	Динамика изменения показателя
Длина воздушных линий	-	-	
ВН	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Длина кабельных линий	-	-	
ВН	-	-	
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 уровням 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.

	2019	2020	Динамика изменения показателя
Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства, %			
Воздушные линии			
ВН	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Кабельные линии			
ВН	-	-	
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		
		2019	2020	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{ыаб}$)			
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 прекращений передачи электрической энергии ($П_{ыаб}$)			
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 прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П_{ыаб, план}$)			
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 прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($П_{ыаб, план}$)			
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 контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	

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 "Омсктехуглерод" - не имеет***

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, ($П_{ыаб}$)				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, ($П_{ыаб}$)				Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), ($П_{ыаб, план}$)				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), ($П_{ыаб, план}$)				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к 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 "Омсктехуглерод"																	-	-

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 невостребованной мощности (мощности, определяемой 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			
		2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2020
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	0	0	0	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	0	0	0	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	0	0	0	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	0	0	0	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 ***Информация размещена в разделе 2018 - Электроснабжение - файл "Раскрытие информации эл_энергии (на 01.03.2019)"***

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			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	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 электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	прочее (указать)	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	прочее (указать)	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
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	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	прочее (указать)	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 очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, 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 "Омсктехуглерод"	Заводоуправление	г. Омск ул. Барабинская, 20	8 (3812) 91-04-26 gosman.lyabayev@omskcarbon.com	8-00 час до 17.00 час	передача электроэнергии, технологическое присоединение 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 по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	91-04-26
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 автоматически 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 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС". ***Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения - не предусмотрены , т.к. оказание услуги осуществляется юр. лицам***

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 проводились***

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей. ***мероприятий - нет***

4.9. Информация по обращениям потребителей.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения						Обращения потребителей, содержащие жалобу							Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения	
				Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленный срок	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	-					-										-				-							-		-	-

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
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 г.

	КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710001	
Дата (число, месяц, год)		
По ОКПО	94724566	
ИНН	5506066492	
по ОКВЭД 2	20.59.5	
по ОКОПФ/ОКФС	12300	16
по ОКЕИ	384	

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.
Местонахождение (адрес) 125284, г. Москва, Ленинградский пр-кт, д. 31А, эт. 18

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [X] 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 2020 г.[3]	На 31 декабря 2019 г.[4]	На 31 декабря 2018 г.[5]
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1	Нематериальные активы	1110	615	1 117	1 664
	в т.ч. Нематериальные активы	1111	615	1 117	1 664
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1	Основные средства	1150	319 007	201 835	221 623
	в т.ч.Здания, машины, оборудование и др.ОС	1151	319 007	201 835	221 623
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1	Финансовые вложения	1170	5 875 586	3 693 386	2 584 777
	Отложенные налоговые активы	1180	48 720	36 369	39 530
2.5	Прочие внеоборотные активы	1190	731 229	764 241	603 844
2.2	в т.ч.незавершенное строительство	1191	646 141	697 108	555 977
	в т.ч.авансы выданные за внеоборотные активы	1192	-	968	398
	в т.ч.расходы будущих периодов	1193	85 088	66 165	47 009
1.3	в т.ч.прочие	1194	-	-	460
	Итого по разделу I	1100	6 975 157	4 696 948	3 451 438
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1	Запасы	1210	3 313 800	3 635 658	3 471 716
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 681 181	1 660 190	1 346 766
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	799 738	1 053 318	1 149 166
	затраты в незавершенном производстве	1213	610 410	797 116	778 001
	товары отгруженные	1214	222 471	125 034	197 783
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	61 378	59 098	57 984
5.1	Дебиторская задолженность	1230	7 553 002	7 962 958	9 341 082
	в т.ч. Покупатели и заказчики	1231	5 778 986	6 454 805	7 737 366
	в т.ч. Авансы выданные	1232	1 074 511	868 161	1 385 421
	в т.ч. Прочие дебиторы	1233	699 505	639 992	218 295
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 477 514	1 840 627	152 574
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 240 282	347 875	120 770
	Прочие оборотные активы	1260	1 037 899	610 899	722 112
	в т.ч. Налоги и сборы	1261	1 027 172	606 338	714 792
	в т.ч. Расходы будущих периодов	1262	10 114	3 854	6 467
	в т.ч. прочие	1263	613	707	853
	Итого по разделу II	1200	15 683 875	14 457 115	13 866 238
	БАЛАНС	1600	22 659 032	19 154 063	17 317 676

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	На 31 декабря 2020 г.[3]	На 31 декабря 2019 г.[4]	На 31 декабря 2018 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	20 826 370	17 726 389	14 968 238
	в т.ч. нераспределенная прибыль	1371	20 826 370	17 726 389	14 968 238
	Итого по разделу III	1300	21 165 270	18 065 289	15 307 138
5.3	**IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** Заемные средства	1410	-	-	-
	в т.ч. Займы подлежащие гашению более чем через 12 мес.после отчетной даты	1411	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	103 670	90 230	81 099
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	103 670	90 230	81 099
5.3	**V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** Заемные средства	1510	-	-	767 030
	в т.ч. Займы подлежащие погашению в течении 12 мес.после отчетной даты	1511	-	-	767 030
	Кредиторская задолженность	1520	1 258 842	874 430	1 050 338
	в т.ч. Поставщики и подрядчики	1521	1 035 820	650 018	666 171
	в т.ч. Задолженность перед персоналом организации	1522	70 190	69 018	73 004
	в т.ч. Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	1523	82 392	78 649	216 079
	в т.ч. Авансы полученные	1524	67 519	74 020	91 184
	в т.ч. Прочие кредиторы	1525	2 921	2 725	3 900
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	131 040	124 103	112 071
	Прочие обязательства	1550	210	11	-
	Итого по разделу V	1500	1 390 092	998 544	1 929 439
	БАЛАНС	1700	22 659 032	19 154 063	17 317 676

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

" 31 " марта 2021 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 заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК 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 именует указанный 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.

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
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Отчет о финансовых результатах
за 2020 г.

		КОДЫ	
	Форма по ОКУД	0710002	
	Дата (число, месяц, год)		
Организация Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"	По ОКПО	94724566	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5506066492	
Вид экономической деятельности Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие группировки	по ОКВЭД 2	20.59.5	
Организационно-правовая форма / форма собственности Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ/ ОКФС	12300	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	За 2020 г.[3]	За 2019 г.[4]
	Выручка[5]	2110	20 774 887	27 388 137
	в т.ч. Технический углерод	2111	19 988 561	26 655 480
	в т.ч. прочая реализация	2112	786 326	732 657
6	Себестоимость продаж	2120	(14 637 628)	(19 220 703)
	в т.ч. Технический углерод	2121	(14 009 126)	(18 633 728)
	в т.ч. прочая	2122	(628 502)	(586 975)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 137 259	8 167 434
6	Коммерческие расходы	2210	(2 017 797)	(2 288 490)
6	Управленческие расходы	2220	(1 330 040)	(1 455 314)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 789 422	4 423 630
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	47 816	200 273
	Проценты к уплате	2330	(-)	(9 536)
	Прочие доходы	2340	23 009 626	23 340 304
	Прочие расходы	2350	(21 536 478)	(24 389 168)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 310 386	3 565 503
	Налог на прибыль	2410	(884 569)	(740 639)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(883 480)	(728 346)
	отложенный налог на прибыль	2412	(1 089)	(12 293)
	Прочее	2460	(28)	(4 019)
	- прочие	2461	(28)	(1 887)
	налог на прибыль за прошлый период	2462	-	(2 132)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 425 789	2 820 845

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	Код	За 2020 г.[3]	За 2019 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	3 425 789	2 820 845
	СПРАВОЧНО Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

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

"31" марта 2021 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 заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК 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 отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. 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".