

**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:	554250001
Долгосрочный период регулирования:	2015 - 2019 гг.

информации отражена в доле на товарную продукцию

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	694,25	377,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	424,60	240,64	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	117,75	58,13	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		25,86	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		21,31	
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.	117,75	32,26	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	117,75	7,98	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	173,14	123,32	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	133,71	59,19	
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.	133,71	59,19	
	общепроизводственные расходы		133,71	59,19	
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.	146,54	136,85	
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.	93,12	50,46	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	53,15	38,04	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		44,03	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		4,32	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		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		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	123,11		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	117,75	29,29	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	99,20	31,65	
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.	0,00196	0,00196	
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 2017		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 оборудованияНаименование
организации
ИНН:
КПП:ООО "Омсктехуглерод"
5506066492
554250001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	31 308,67	31 308,67	
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.	-		
		МВА	-		
		км	-	-	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	-		
		МВА	-		
		км	-	-	
2.2.2	в том числе новое строительство	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.	26 570,42	26 570,42	

Примечание:

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

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 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 / Собственность иностранных юридических лиц
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) 644024, Омская обл, Омск г, Пушкина ул, д.17, к.1

Дата (число, месяц, год)	30	3	2018
По ОКПО	94724566		
ИНН	5506066492		
по ОКВЭД	20.59.5		
по ОКФС	65		23
по ОКЕИ	384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2017 г. ³	На 31 декабря 2016 г. ⁴	На 31 декабря 2015 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1	Нематериальные активы	1110	1 259	1 274	1 373
	в т.ч. Нематериальные активы		1 259	1 274	1 373
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1	Основные средства	1150	230 264	281 486	500 137
	в т.ч. Здания, машины, оборудование и др. ОС		230 264	281 486	500 137
	в т.ч. Земельные участки и объекты природопользования		-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1	Финансовые вложения	1170	1 371 977	238 815	37 533
	Отложенные налоговые активы	1180	36 677	61 844	34 998
2.5	Прочие внеоборотные активы	1190	619 017	537 772	375 124
2.2	в т.ч. незавершенное строительство		586 120	468 849	310 664
	в т.ч. авансы выданные за внеоборотные активы		294	3 535	1 389
	в т.ч. расходы будущих периодов		29 520	64 825	62 972
1.3	в т.ч. прочие		3 083	563	99
	Итого по разделу I	1100	2 259 194	1 121 191	949 165
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1	Заласы	1210	2 566 787	2 986 059	2 992 376
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности		1 028 171	1 356 261	1 567 700
	готовая продукция и товары для перепродажи		613 818	658 196	768 888
	затраты в незавершенном производстве		795 321	731 582	541 942
	товары отгруженные		129 477	240 020	113 846
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	464 354	399 795	421 073
5.1	Дебиторская задолженность	1230	6 469 031	5 937 397	6 035 572
	в т.ч. Покупатели и заказчики		5 485 819	5 263 887	5 348 416
	в т.ч. Авансы выданные		913 091	633 347	667 700
	в т.ч. Прочие дебиторы		70 121	40 163	19 456
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	14 725	9 705	11 661
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	103 181	142 283	39 640
	Прочие оборотные активы	1260	480 535	243 370	466 839
	в т.ч. Налоги и сборы		446 599	232 267	457 998
	в т.ч. Расходы будущих периодов		33 499	9 975	8 774
	в т.ч. прочие		437	1 128	67
	Итого по разделу II	1200	10 098 613	9 718 609	9 967 161
	БАЛАНС	1600	12 357 807	10 839 800	10 916 326

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2017 г. ³	На 31 декабря 2016 г. ⁴	На 31 декабря 2015 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	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	11 213 482	9 057 634	9 037 512
	в т.ч. нераспределенная прибыль		11 213 482	9 057 634	9 037 512
	в т.ч. промежуточные дивиденды		-	-	-
	Итого по разделу III	1300	11 552 382	9 396 534	9 376 412
5.3	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	202 000
	в т.ч. займы подлежащие гашению более чем через 12 мес. после отчетной даты		-	-	202 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	97 797	128 906	94 251
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	97 797	128 906	296 251
5.3	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	427 960	447 663
	в т.ч. займы подлежащие погашению в течение 12 мес. после отчетной даты		-	427 960	447 663
5.3	Кредиторская задолженность	1520	615 104	810 399	727 838
	в т.ч. Поставщики и подрядчики		438 414	402 513	579 205
	в т.ч. задолженность перед персоналом организации		98 171	81 359	81 597
	в т.ч. задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами		66 563	78 304	47 656
	в т.ч. авансы полученные		8 744	245 723	17 593
	в т.ч. прочие кредиторы		3 212	2 500	1 787
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	92 479	76 001	68 162
	Прочие обязательства	1550	45	-	-
	Итого по разделу V	1500	707 628	1 314 360	1 243 663
	БАЛАНС	1700	12 357 807	10 839 800	10 916 326

Руководитель

Обайнцева Н.П.
(расшифровка подписи)

"30" марта 2018 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 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 именуется указанным разделом "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Уставной фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источника 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)

Отчет о финансовых результатах
за 2017 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: Общество с ограниченной ответственностью / Собственность иностранных юридических лиц
Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год): 30 3 2018
По ОКПО: 94724566
ИНН: 5506066492
по ОКВЭД: 20.59.5
по ОКФС: 65 23
по ОКЕИ: 364

КОДЫ		
Форма по ОКУД	0710002	
Дата (число, месяц, год)	30	3 2018
По ОКПО	94724566	
ИНН	5506066492	
по ОКВЭД	20.59.5	
по ОКФС	65	23
по ОКЕИ	364	

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2017 г. ³	За 2016 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	17 659 504	13 854 857
	в т.ч. Технический углерод		16 961 792	12 884 313
	в т.ч. прочая реализация		697 712	970 544
6	Себестоимость продаж	2120	(11 820 188)	(9 977 668)
	в т.ч. Технический углерод		(11 245 335)	(9 130 139)
	в т.ч. прочая		(574 853)	(847 529)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 839 316	3 877 189
6	Коммерческие расходы	2210	(2 014 628)	(1 941 890)
6	Управленческие расходы	2220	(1 202 343)	(1 138 265)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 622 345	797 034
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	59 150	4 431
	Проценты к уплате	2330	(8 841)	(19 741)
	Прочие доходы	2340	13 478 369	11 883 310
	Прочие расходы	2350	(13 431 472)	(12 613 661)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 719 551	51 373
	Текущий налог на прибыль	2410	(567 141)	(23 403)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	17 339	27 721
	- постоянные налоговые обязательства (активы)		17 339	24 329
	- постоянные налоговые обязательства (активы) за прошлый период		-	3 392
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	31 109	(34 655)
	- изменение отложенных налоговых обязательств		31 109	(34 686)
	- изменение отложенных налоговых обязательств за прошлый период		-	33
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(25 167)	26 846
	- изменение отложенных налоговых активов		(25 217)	28 903
	- изменение отложенных налоговых активов за прошлый период		50	(2 057)
	Прочее	2460	(2 504)	(39)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 155 848	20 122

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2017 г. ³	За 2016 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	2 155 848	20 122
	СПРАВОЧНО Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

[Подпись]
(подпись)

Обвинцева Н.П.

(расшифровка подписи)

"30" марта 2018 г.



Примечание

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 № 0417-ГК от 6 августа 1999 г. в установленном порядке), 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".


afur

ЗАО "ВИП-АУДИТ" аудиторская фирма
Россия, 107140, г. Москва, ул. 6-й Красносельский пер., 3
ИНН 5006036466
тел.: 8 (495) 720-85-67, 8-900-255-35-21
e-mail: vipaudit@vipaudit.com, web: www.vipaudit.com



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
О
БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2017 год
участникам, исполнительному органу
Общества с ограниченной ответственностью
«Омский завод технического углерода»**

ОМСК 2018


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.

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности организации ООО «Омсктехуглерод» (далее «Организация»), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года,
- отчета о финансовых результатах за 2017 год,
- отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2017 год,
- пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

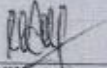
По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность ООО «Омсктехуглерод» подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, и отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2017 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2017 год.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности (в соответствии с Кодексом профессиональной деятельности аудиторов), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.


Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат № К 016292



При подготовке бухгалтерской (финансовой) 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.

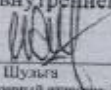
Лица, отвечающие за руководство, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) 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 бухгалтерской (финансовой) 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 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;


Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат № К 016292



ЗАО «ВИП-АУДИТ» аудиторская фирма.

- 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 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за руководство 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 выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Шульга Игорь Анатольевич.

Директор ЗАО «ВИП-Аудит»

Руководитель задания по аудиту
(квалификационный аттестат № K016292)



[Handwritten signature]

И.А. Шульга

[Handwritten signature]

И.А. Шульга

«06» апреля 2018 года

Аудитор И.А. Шульга
Квалификационный аттестат № K 016292



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

Информация о качестве обслуживания потребителей

ООО «Омскэнерго» - услуги за 2017 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
	2016	2017	
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 (автотрансформаторное 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).

	2016	2017	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).

	2016	2017	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.

	2016	2017	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
		2016	2017		
1	3	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, 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. 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			
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				
		2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016		2017	Динамика изменения показателя, %	2017
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	0	4	100	6	7	8	9	10	13	12	13	14	15	16	17	18	
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	1	100	0	1	100	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	3
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, штуки, 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	30	100	0	30	100	0	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	0	0	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			
		2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	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 электрообъектов	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 коммерческого учета электрической энергии	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"	Заводуправление	г. Омск ул. Барабинская, 20	8 (3812) 45-86-06 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 значном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	45-86-06
2	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:	единицы	0
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов:	единицы	0
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации:	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, осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

