

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

(вид цены (тарифа) на 2017 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Омсктехуглерод"

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО "Омсктехуглерод"</u>
Место нахождения	<u>644024, г. Омск, ул. Пушкина, д. 17, корп. 1</u>
Фактический адрес производства	<u>644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20</u>
ИНН	<u>5506066492</u>
КПП	<u>554250001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Обвинцева Нина Павловна</u>
Исполнитель	<u>Жильцова Наталья Владимировна</u>
Адрес электронной почты	<u>natasha.zhiltsova@omskcarbon.com</u>
Контактный телефон	<u>(3812) 325431</u>
Факс	<u>(3812) 325336</u>

Приложение № 2   
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

*информации отражена в доле на товарную продукцию*

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	241,42	413,84	611,76
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-287,47	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-287,47	-	-
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-119,07%	-	-
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	0,522	1,227	0,522
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 955,887	3 152,00	1 955,89
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены	процент	1,07 Приказ Минэнерго РФ от 28.11.2014 № 882	1,07 Приказ Минэнерго РФ от 28.11.2014 № 882	1,07

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ РЭК Омской обл. №602/74 от 27.12.2014г.	Приказ РЭК Омской обл. №694/78 от 17.12.2015г.	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; <b>подконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	345,74	414,10	251,84
	в том числе:				
	оплата труда		127,72	168,75	106,36
	ремонт основных фондов		122,55	114,77	68,46
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; <b>неподконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	145,88	111,65	72,46
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-121,96	287,47
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	799,60	799,60	799,60
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	0,615	0,658	0,406
<b>5.</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность основного персонала	человек	19,00	19,00	19,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,077	39,232	40,640
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		30.12.13 № 150, на 2014 г.	31.12.14 №158, на 2015 г.	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	338 858,00	338 858,00	338 858,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5В  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016)		Предложения на расчетный период регулирования (2017)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
<b>1.</b>	<b>Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	<b>услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	78 430,57	78 430,57	27 688,13	27 159,74	98 090,61	97 105,79
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	19,06	19,06	19,01	23,34	22,83	22,83
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	270,41	270,41	122,41	151,43	334,22	337,02

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ****о расходах за технологическое присоединение**

Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод

на 2017 год

технического углерода\*

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"
2. Сокращенное наименование	ООО "Омсктехуглерод"
3. Место нахождения	644024, г. Омск, ул. Пушкина, д. 17, корп. 1
4. Адрес юридического лица	644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20
5. ИНН	5506066492
6. КПП	554250001
7. Ф.И.О. руководителя	Обвинцева Нина Павловна
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@omskcarbon.com">office@omskcarbon.com</a>
9. Контактный телефон	(3812) 325336
10. Факс	(3812) 325336

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью**

менее 8900 кВт ООО "Омсктехуглерод"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	187,72	-
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий <del>заявления</del>	рублей/кВт	86,14	-
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	43,97	-
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <del>электросетей</del>	рублей/км	32,31	-
C <sub>1.4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	25,31	-
C <sub>2j</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C <sub>3j</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C <sub>4j</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-

\* Ставки платы C<sub>2j</sub>, C<sub>3j</sub> и C<sub>4j</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	17 227,67	200,00	86,14
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	8 794,81	200,00	43,97
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора принимаемых условий заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	6 461,13	200,00	32,31
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по постоянной схеме по временной схеме	5 061,31	200,00	25,31

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе: вспомогательные материалы энергия на хозяйственные нужды оплата труда отчисления на страховые взносы прочие расходы - всего из них: работы и услуги производственного характера налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций работы и услуги непроизводственного характера - всего в том числе: услуги связи расходы на охрану и пожарную безопасность расходы на информационное обслуживание, консультационные и имплементационные услуги плата за аренду имущества другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внерезидентские расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	9,8479 74,8393 22,9756	6,9756 63,6191 19,5311
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	107,6628	90,1258

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**  
**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИН ФОР МА Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по**  
**договорам, заключенным за текущий год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИН ФОР МА Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

Количество заявок (штук)	Максимальная мощность
--------------------------	-----------------------

Категория заявителей	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	1			1		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.