

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации № 24 от 21 января 2004г. "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных **ООО "Омсктехуглерод" раскрывает информацию за 3 кв. 2019 г.**, в т.ч.:

- 1) Сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) по границам зон
- 2) Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений
- 3) Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности и о величине резервируемой максимальной
- 4) Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (пп.
- 5) Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и об

**Сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) по границам зон
деятельности ООО "Омсктехуглерод"**

Квартал	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
Всего	0	0	0	0	0
Из них:	0	0	0	0	0
По сетям 6/10 кВ	0	0	0	0	0
По сетям 110 кВ	0	0	0	0	0
По причине:	0	0	0	0	0
Кабельное повреждение	0	0	0	0	0
Станционное повреждение	0	0	0	0	0
Срабатывание режимной автоматики и защиты	0	0	0	0	0
Прочие	0	0	0	0	0
Территориально:	0	0	0	0	0
Мероприятия по устранению					

**По причине аварийных отключений оборудования режим ограничения потребителей не вводился.
Объем недопоставленной электрической энергии – нет.**

**Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения к электрическим сетям ООО
"Омсктехуглерод"**

1. Объекты 6 - 110 кВ

№ п/п	Наименование ПС	Уровни напряжения ПС, кВ	Установлен ная мощность существую щих трансформа торов (МВА)		Текущий (свободный) объем мощности для присоединения потребителей (по результатам максимальных контрольных замеров), МВА		Величина резервируемой максимальной мощности с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений, МВА
			1Т	2Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	ГПП "Углеродная"	110/10	40	40	31	31	31

Порядок выполнения мероприятий, связанных с присоединением к сетям

Процедура технологического присоединения регламентируется следующими нормативными правовыми актами:

- [1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;](#)
- [2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств \(энергетических установок\) юридических и физических лиц к электрическим сетям, введены в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 \(далее - Правила технологического присоединения\);](#)
- [3. Основы ценообразования в области регулируемых цен \(тарифов\) в электроэнергетике введены в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N 1178;](#)
- [4. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям введены в действие приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 12.09.2012 №209-э/1.](#)

Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в следующем порядке:

1. Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

Системный оператор согласовывает технические условия на технологическое присоединение в отношении генераторов, установленная мощность которых превышает 5 МВт, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт. Срок действия технических условий не может быть менее 2 лет и более 5 лет.

2. Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями.

3. Разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

4. Выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

5. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

6. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия [подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления \(для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правил технологического присоединения\).](#)

7. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт о технологическом присоединении, акт разграничения балансовой принадлежности, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт согласования технологической и (или) аварийной брони [\(для заявителей, указанных в пункте 14\(2\) Правил технологического присоединения\).](#)

Об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах

Отчеты не формировались, т.к. инвестиционная программа - не утверждалась.