

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации № 24 от 21 января 2004г. "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"

ООО "Омсктехуглерод" раскрывает информацию за 4 кв. 2022 г. , в т.ч.:

- 1)** Сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) по границам зон деятельности *(абз. 5 пп. "г" п. 19)*
- 2)** Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии *(абз. 6 пп. "г" п. 19)*
- 3)** Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности и о величине резервируемой максимальной мощности *(абз. 7, 8 пп. "г", пп. "е" п. 19)*
- 4)** Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям *(пп. "и" п. 19)*
- 5)** Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах *(пп. "н" п. 19)*

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

| ООО "Омсктехуглерод" раскрывает информацию за 4 кв. 2022 г., в т.ч.: | 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

| <p>ООО "Омсктехуглерод" " раскрывает информацию за 4 кв. 2022 г. , в Т.ч.:</p> | 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 | | <p>Величина резервируемой максимальной мощности с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений, МВА</p> |
|---|------------------|--------------------------------|---|----|---|--|--|
| | | | 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:
ООО "Омсктехуглерод" раскрывает информацию за 4 кв. 2022 г., в т.ч.:

[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

ООО "Омсктехуглерод" раскрывает информацию за 4 кв. 2022 г., в т.ч.:

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