**Раскрытие информации сетевой организацией ОАО «ХЗ «Планта» в соответствии со Стандартом раскрытия информации сетевой организацией, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**

1. **квартал 2013 год**

**1. (**абз.15,п.п.б,п.11 ПП РФ от 21.01.04г. № 24)

**Об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии:**

**За 4 квартал 2013 года** в результате аварийных отключений перерыв электроснабжения транзитным потребителям составил:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Дата | Наименование электросетевого объекта организации, на котором произошло технологическое нарушение, описание технологического нарушения | Причина возникнове-ния технологи-ческого нарушения | Продолжительность технологичес-кого нарушения | Перечень точек присоединения сторонних потребителей в которых было нарушено энергоснабжение в связи с технологическим нарушением |
| 1 | 08.10.13г.(0020час)-08.10.13г (0055 час) | Отключение ТП-1 фидер В-31 РУ-6кВ МТЗ отключение ТП-12а | аварияна ГППпробой изоляции | 35 мин | Коллективный сад № 2 и 3, ООО «ДиоС»  |
| 2 | 13.10.13г.(2100час)-13.10.13г (2145 час) | Отключение ТП-4РУ-6кВСрабатывание защиты от короткого замыкания ТП-1 фидер В-14,ТП-12а | Пробой изоляции | 45 мин | Коллективный сад № 2 и 3, ООО «ДиоС» |
| 3 | 11.11.13г.(1540час)-11.11.13г (1850 час) | Отключение ТП-2РУ-0,4 кВфидер стрельбище | Обрыв провода | 190 мин | Фидер стрельбищеВ-часть №6748 |

1. **(**абз.16,п.п.б,п.11 ПП РФ от 21.01.04г. № 24)

**О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по** **центрам питания 35 кВ и выше,**

**а с 1 июля 2012г. – также по центрам питания ниже 35 кВ.**

Центры питания 35кВ и выше отсутствуют.

 По центрам питания ниже 35 кВ:

**4 квартал**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТП | Текущий объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, кВт |
| 1. | ТП-12а 6/0,4 кВ СН2 | 100 |

1. (п.п.В(1),п.11 ПП РФ от 21.01.04г. № 24)

**Информация** **о порядке выполнения технологических, технических** **и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты:**

Согласно п.18 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением правительства РФ от 27.12.2004 г. №861, мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование со смежными сетевыми организациями;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку 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;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) 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;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

е) 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 настоящих Правил, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и заявителя);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

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

(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334);

1. (п.п.е,п.11 ПП РФ от 21.01.04г. № 24)

**Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с** **Правилами** **недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения.**

Согласно п.8(1) «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

Объем резервируемой максимальной мощности, поддерживаемой ОАО «ХЗ «Планта» в интересах потребителей на 2013 год.

**4 квартал**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | Объем мощности |
| Общая мощность конечных потребителей СН2 | кВт | 4584 |
| Потребители мощностью – не менее 670 кВт. СО ЗАО «Тагилэнергосети» | кВт | 4300 |
| Резервируемая мощность в т.ч. |  |  |
| СН2 | кВт | 4300 |