**Раскрытие информации ООО «Энергосервис» за 2020 год**

**в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24**

**19 г**) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

1. о техническом состоянии сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;
2. об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

Ответ: Техническое состояние сетей

Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2020 г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Учетные признаки аварии  1.1-1.13 | | Учетные признаки аварии  2.1-2.9, 3.1-3.3 | | Итоговый недоотпуск | Экономический ущерб руб. |
| Всего | В том числе с ошибками персонала | Всего | В том числе с ошибками персонала | Электроэнергии  кВтч |
| январь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| февраль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| март | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 1 квартал: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| апрель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| май | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| июнь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 2 квартал: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 1 полугодие: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| июль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| август | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сентябрь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 3 квартал: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| октябрь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ноябрь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| декабрь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 4 квартал: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 2 полугодие: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого за 2020 год: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1. о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;

Ответ: Свободная мощность трансформаторов напряжением 35 кВ и выше, для возможного технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ООО «Энергосервис» по центрам питания – Отсутствует. ООО «Энергосервис» не имеет подстанции и распределительные пункты напряжением 35кВ и выше.

1. о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;

Ответ: ООО «Энергосервис» имеет трансформаторные подстанции ТП - 6/0,4 кВ. Свободная мощность – Отсутствует.

1. о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

Ответ: Годовой план-график ремонта энергетического оборудования и сетей

ООО «Энергосервис» на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой график планово-предупредительного ремонта электрооборудования трансформаторных подстанций ООО «Энергосервис» на 2020 год** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование энергоустановки** | **Наименование комплектующего оборудования** | **Кол-во, шт.** | **Тип, модель, фирма** | **Техническая характеристика** | **Вид и дата предыдущего ремонта** | | | **Вид ремонта** | **Месяц проведения ремонта, суммарная трудоемкость, ч/ч** | | | | | | | | | | | |
| **Кап.** | **Тек.** | | **Янв** | **Фев** | **Мар** | **Апр** | **Май** | **Июн** | **Июл** | **Авг** | **Сен** | **Окт** | **Ноя** | **Дек** |
| 1 | ТП-1 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-630 | 6/0,4 кВ |  | арп.18 | | Т |  |  |  | 24 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Панель | 7 | ЩО-70 | 0,4 кВ |  | апр.18 | | Т |  |  |  | 18 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | ТП-2 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-1000 | 6/0,4 кВ |  | май.18 | | Т |  |  |  |  | 24 |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Панель | 7 | ЩО-70 | 0,4 кВ |  | май.18 | | Т |  |  |  |  | 18 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ТП-3 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-1000 | 6/0,4 кВ |  | июн.18 | | Т |  |  |  |  |  | 30 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Автоматический выключатель | 1 | ВА-5739 | 0,4 кВ, 400 А |  | июн.18 | | Т |  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ТП-4 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-630 | 6/0,4 кВ |  | июл.18 | | Т |  |  |  |  |  |  | 24 |  |  |  |  |  |
|  |  | Автоматический выключатель | 1 | ВА-5739 | 0,4 кВ, 400 А |  | июл.18 | | Т |  |  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |  |  |
| 5 | ТП-5 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-1000 | 6/0,4 кВ |  | июл.18 | | Т |  |  |  |  |  |  | 24 |  |  |  |  |  |
|  |  | Автоматический выключатель | 1 | ВА-5739 | 0,4 кВ, 400 А |  | июл.18 | | Т |  |  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |  |  |
| 6 | ТП-6 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-1000 | 6/0,4 кВ |  | авг.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |  |  |
|  |  | Автоматический выключатель | 1 | ВА-5739 | 0,4 кВ, 400 А |  | авг.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |  |
| 7 | ТП-7 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-630 | 6/0,4 кВ |  | авг.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |  |  |
|  |  | Автоматический выключатель | 1 | ВА-5739 | 0,4 кВ, 400 А |  | авг.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |  |
| 8 | ТП-9 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-630 | 6/0,4 кВ |  | сен.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |  |
|  |  | Автоматический выключатель | 1 | ВА-5739 | 0,4 кВ, 400 А |  | сен.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |
| 9 | РТП-1 | Трансформатор №2 | 1 | ТМГ-630 | 6/0,4 кВ |  | окт.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |
|  |  | Панель | 9 | ЩО-70 | 0,4 кВ |  | окт.18 | | Т |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  |
|  | **ИТОГО за месяц** |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | **42** | **42** | **34** | **56** | **56** | **34** | **50** |  |  |
|  | **ИТОГО за год** |  |  |  |  |  |  | |  | **314** | | | | | | | | | | | |

д) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные по субъектам Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества:

1. поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
2. заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
3. аннулированных заявок на технологическое присоединение;
4. выполненных присоединений и присоединенной мощности;

Ответ:

Заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергосервис» в 2020 г. за период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. не поступало.

|  |  |
| --- | --- |
| Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам организаций в сфере электроснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям за 1, 2, 3, 4 кв. 2020 г. | |
| Наименование организации | ООО «Энергосервис» |
| ИНН | 3702171309 |
| КПП | 370201001 |
| Местонахождение | 153023, г. Иваново, переулок 1-й Подъельновский, д.24. |
| Отчетный период | 1, 2, 3, 4 кв. 2020 г. |
| Наименование | Система электроснабжения |
| Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе | нет |
| Количество исполненных заявок на подключение к системе | нет |
| Количество заявок на подключение к системе, по которым принято решение об отказе в подключении | нет |
| Резерв мощности системы | нет |

ж) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения; Ответ:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Результаты** **контрольных замеров электрических параметров, режимов оборудования, объектов электросетевого хозяйства ООО "Энергосервис" за 20 июня 2020 года** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | |  | | |  | | |  |  | |  |  |  |  |
| РТП-1 | | | | | | | | | | | | | |
|  | ф.614 | | | | | ф.632 | | | | | | | |
|  | АО, кВт | U (кВ) | РО, квар | I (А) | | АО, кВт | U (кВ) | | РО, квар | I (А) | | | |
| 20.06.2020 00:00 - 01:00 | 419,04 | 6,3 | 0,72 | | - | 530,64 | 6,3 | | 7,92 | - | | | |
| 20.06.2020 01:00 - 02:00 | 362,16 | 6,3 | 0 | | - | 436,32 | 6,3 | | 0,72 | - | | | |
| 20.06.2020 02:00 - 03:00 | 339,84 | 6,3 | 0,72 | | - | 392,4 | 6,3 | | 0 | - | | | |
| 20.06.2020 03:00 - 04:00 | 289,44 | 6,3 | 0 | | - | 332,64 | 6,3 | | 0,72 | - | | | |
| 20.06.2020 04:00 - 05:00 | 277,92 | 6,3 | 0 | | - | 324,72 | 6,3 | | 0 | - | | | |
| 20.06.2020 05:00 - 06:00 | 308,88 | 6,3 | 0 | | - | 348,48 | 6,3 | | 0 | - | | | |
| 20.06.2020 06:00 - 07:00 | 426,96 | 6,3 | 2,16 | | - | 478,8 | 6,3 | | 1,44 | - | | | |
| 20.06.2020 07:00 - 08:00 | 522,72 | 6,3 | 18,72 | | - | 569,52 | 6,3 | | 10,8 | - | | | |
| 20.06.2020 08:00 - 09:00 | 530,64 | 6,3 | 46,8 | | - | 589,68 | 6,3 | | 22,32 | - | | | |
| 20.06.2020 09:00 - 10:00 | 544,32 | 6,3 | 61,92 | | - | 616,32 | 6,3 | | 16,56 | - | | | |
| 20.06.2020 10:00 - 11:00 | 537,12 | 6,3 | 69,12 | | - | 630,72 | 6,3 | | 25,2 | - | | | |
| 20.06.2020 11:00 - 12:00 | 538,56 | 6,3 | 72,72 | | - | 639,36 | 6,3 | | 25,92 | - | | | |
| 20.06.2020 12:00 - 13:00 | 545,04 | 6,3 | 61,2 | | - | 640,8 | 6,3 | | 32,4 | - | | | |
| 20.06.2020 13:00 - 14:00 | 550,8 | 6,3 | 56,16 | | - | 641,52 | 6,3 | | 34,56 | - | | | |
| 20.06.2020 14:00 - 15:00 | 545,04 | 6,3 | 87,12 | | - | 635,04 | 6,3 | | 41,04 | - | | | |
| 20.06.2020 15:00 - 16:00 | 543,6 | 6,3 | 82,08 | | - | 632,16 | 6,3 | | 38,16 | - | | | |
| 20.06.2020 16:00 - 17:00 | 542,16 | 6,3 | 70,56 | | - | 651,6 | 6,3 | | 37,44 | - | | | |
| 20.06.2020 17:00 - 18:00 | 556,56 | 6,3 | 64,8 | | - | 713,52 | 6,3 | | 60,48 | - | | | |
| 20.06.2020 18:00 - 19:00 | 614,16 | 6,3 | 79,92 | | - | 822,96 | 6,3 | | 72 | - | | | |
| 20.06.2020 19:00 - 20:00 | 686,16 | 6,3 | 72,72 | | - | 894,96 | 6,3 | | 73,44 | - | | | |
| 20.06.2020 20:00 - 21:00 | 745,2 | 6,3 | 66,24 | | - | 925,92 | 6,3 | | 64,08 | - | | | |
| 20.06.2020 21:00 - 22:00 | 799,2 | 6,3 | 50,4 | | - | 986,4 | 6,3 | | 60,48 | - | | | |
| 20.06.2020 22:00 - 23:00 | 712,08 | 6,3 | 21,6 | | - | 887,76 | 6,3 | | 42,48 | - | | | |
| 20.06.2020 23:00 - 00:00 | 552,96 | 6,3 | 7,2 | | - | 705,6 | 6,3 | | 9,36 | - | | | |
|  | 12490,56 |  | 992,88 | |  | 15027,84 |  | | 677,52 |  | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Результаты**  **контрольных замеров электрических параметров, режимов оборудования, объектов электросетевого хозяйства ООО "Энергосервис" за 21 декабря 2020 года** | | | | | | | | |
| РТП-1 | | | | | | | | |
|  | ф.614 | | | | ф.632 | | | |
|  | АО, кВт | U (кВ) | РО, квар | I (А) | АО, кВт | U (кВ) | РО, квар | I (А) |
| 21.12.2020 00:00 - 01:00 | 398,88 | 6,3 | 0,72 | - | 833,76 | 6,3 | 2,88 | - |
| 21.12.2020 01:00 - 02:00 | 352,08 | 6,3 | 0 | - | 735,84 | 6,3 | 2,16 | - |
| 21.12.2020 02:00 - 03:00 | 329,04 | 6,3 | 0 | - | 684 | 6,3 | 0 | - |
| 21.12.2020 03:00 - 04:00 | 326,88 | 6,3 | 0 | - | 669,6 | 6,3 | 0,72 | - |
| 21.12.2020 04:00 - 05:00 | 322,56 | 6,3 | 0,72 | - | 677,52 | 6,3 | 0 | - |
| 21.12.2020 05:00 - 06:00 | 371,52 | 6,3 | 0 | - | 714,96 | 6,3 | 0 | - |
| 21.12.2020 06:00 - 07:00 | 511,92 | 6,3 | 1,44 | - | 913,68 | 6,3 | 5,76 | - |
| 21.12.2020 07:00 - 08:00 | 611,28 | 6,3 | 18,72 | - | 1082,16 | 6,3 | 36,72 | - |
| 21.12.2020 08:00 - 09:00 | 574,56 | 6,3 | 30,24 | - | 1005,84 | 6,3 | 45,36 | - |
| 21.12.2020 09:00 - 10:00 | 592,56 | 6,3 | 20,88 | - | 1039,68 | 6,3 | 54,72 | - |
| 21.12.2020 10:00 - 11:00 | 590,4 | 6,3 | 15,12 | - | 1049,76 | 6,3 | 48,96 | - |
| 21.12.2020 11:00 - 12:00 | 585,36 | 6,3 | 11,52 | - | 1092,24 | 6,3 | 53,28 | - |
| 21.12.2020 12:00 - 13:00 | 570,96 | 6,3 | 15,12 | - | 1099,44 | 6,3 | 56,16 | - |
| 21.12.2020 13:00 - 14:00 | 602,64 | 6,3 | 20,88 | - | 1102,32 | 6,3 | 54,72 | - |
| 21.12.2020 14:00 - 15:00 | 601,92 | 6,3 | 29,52 | - | 1111,68 | 6,3 | 48,96 | - |
| 21.12.2020 15:00 - 16:00 | 628,56 | 6,3 | 36,72 | - | 1134 | 6,3 | 47,52 | - |
| 21.12.2020 16:00 - 17:00 | 668,88 | 6,3 | 48,24 | - | 1229,04 | 6,3 | 45,36 | - |
| 21.12.2020 17:00 - 18:00 | 764,64 | 6,3 | 51,12 | - | 1358,64 | 6,3 | 61,92 | - |
| 21.12.2020 18:00 - 19:00 | 875,52 | 6,3 | 60,48 | - | 1562,4 | 6,3 | 72,72 | - |
| 21.12.2020 19:00 - 20:00 | 888,48 | 6,3 | 48,24 | - | 1650,96 | 6,3 | 69,84 | - |
| 21.12.2020 20:00 - 21:00 | 866,88 | 6,3 | 47,52 | - | 1559,52 | 6,3 | 61,2 | - |
| 21.12.2020 21:00 - 22:00 | 774,72 | 6,3 | 19,44 | - | 1411,92 | 6,3 | 37,44 | - |
| 21.12.2020 22:00 - 23:00 | 598,32 | 6,3 | 2,88 | - | 1193,76 | 6,3 | 14,4 | - |
| 21.12.2020 23:00 - 00:00 | 480,24 | 6,3 | 0,72 | - | 976,32 | 6,3 | 8,64 | - |
| ИТОГО | 13888,8 |  | 480,24 |  | 25889,04 |  | 829,44 |  |

з) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;

Ответ:

Сведения об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) и (или) об условиях договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»)

3. Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13);

4. Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (Зарегистрировано в Минюсте России 28.11.2012 N 25948)

Существенные условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии предусмотрены Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

и) 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;

Ответ:

Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

— подготовку, выдачу 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.

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

— 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;

— 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;

— проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442).

— осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с выдачей заявителю акта осмотра(обследования)электроустановки(в соответствии с п. 18 Правил ТП)[1].

— осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»). При этом для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии сетевая организация обязана обеспечить приглашение субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения электрической энергии, либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска в эксплуатацию прибора учета является обязательным.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют:

— акт о выполнении технических условий;

— акт об осуществлении технологического присоединения;

— акт согласования технологической и (или) аварийной брони в соответствии с Правилами технологического присоединения (Постановление Правительства РФ от 28.12.2004 №861).

[1]Правилатехнологического присоединения энергопринимающихустройств потребителей электрической энергии, объектов попроизводству электрической энергии, а также объектовэлектросетевого хозяйства, принадлежащих сетевыморганизациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

к) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети "Интернет", определяемого Правительством Российской Федерации;

Ответ:

Заявители вправе направлять заявку и прилагаемые документы посредством официального сайта сетевой организации ООО "Энергосервис". Подача заявок и документов в электронной форме осуществляется заявителем с использованием идентификатора и пароля, выданных посредством сайта сетевой организации. Информация о порядке выдачи и использования идентификатора и пароля размещается на сайте сетевой организации. Для получения идентификатора и пароля заявитель проходит процедуру регистрации на указанном сайте с использованием страхового номера индивидуального лицевого счета заявителя - для физических лиц, основного государственного регистрационного номера индивидуального предпринимателя и идентификационного номера налогоплательщика - для индивидуальных предпринимателей, основного государственного регистрационного номера и идентификационного номера налогоплательщика - для юридических лиц.

л) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения такого договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;

Ответ:

Информацию об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении

можно получить по телефону 8 (4932)58-55-60.

у) о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Ответ:

Абонентский номер, предназначенный для направления потребителю электрической энергии

(мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

+7(903)889-82-85.

Адрес электронной почты, предназначенный для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

enser2017@yandex.ru