**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.**

ОАО «ОЭЗ ППТ «Липецк» осуществляет технологическое присоединение энергопринимающих устройств к своим электрическим сетям объектов заявителей, расположенных на территории особой экономической зоны промышленно-производственного типа «Липецк» (далее - ОЭЗ ППТ «Липецк»).

Процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций регламентируется «Правилами 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» утвержденным Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила).

**В ОАО «ОЭЗ ППТ «Липецк» действует следующая процедура технологического присоединения:**

1) подача заявки заявителем (юридические лица осуществляющие свою деятельность на территории ОЭЗ ППТ «Липецк»), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

2) заключение договора;

3) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

4) получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителя, за исключением объектов лиц, мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, и объектов лиц, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения и в целях временного технологического присоединения энерогопринимающих устройств (строительные площадки и т.п.). Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций;

5) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Для целей настоящих Правил под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

6) составление акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони;

7) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), но не ранее заключения заявителем договора энергоснабжения с энергоснабжающей организацией.

**Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:**

1) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (для технических условий на технологическое присоединение в отношении присоединяемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше.). Технические условия направляются заявителю вместе с проектом договора об осуществлении технологического присоединения и являются неотъемлемой частью последнего;

15 дней со дня получения заявки от заявителей максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения;

10 рабочих дней со дня получения заявки от заявителей в целях временного технологического присоединения энерогопринимающих устройств (строительные площадки и т.п.).

30 дней со дня получения заявки от заявителей кроме указанных выше, а также заявителей осуществляющих технологического присоединения по индивидуальному проекту.

5 дней со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для заявителей осуществляющих технологического присоединения по индивидуальному проекту (присоединение по индивидуальному проекту осуществляется в случаях: отсутствия технической возможности присоединения у сетевой организации, при необходимости строительства сетевой организацией объектов «последней мили», при присоединении энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 8900 кВт, при присоединении энергопринимающих устройств на напряжение 35 кВ и выше.).

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

3) разработку заявителем проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

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) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с настоящими Правилами подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения и в целях временного технологического присоединения энерогопринимающих устройств (строительные площадки и т.п.);

6) 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 в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (кроме лиц, мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, и объектов лиц, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения и в целях временного технологического присоединения энерогопринимающих устройств (строительные площадки и т.п.)), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

7) в случаях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно указанные лица направляют в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомление о проведении сетевой организацией осмотра (обследования) электроустановок заявителя;

8) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя для лиц, мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, и объектов лиц, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения и в целях временного технологического присоединения энерогопринимающих устройств (строительные площадки и т.п.);

9) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"). Подача напряжения на присоединенные объекты заявителей осуществляется не ранее начала исполнения обязательств поставщика электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения с заявителем.