

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ РАЙОН

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

**АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 06.05.2019 № 124

*г. Ханты-Мансийск*

О внесении изменений в постановление

администрации Ханты-Мансийского

района от 10.08.2015 № 174 «Об

утверждении регламента по подключению

(технологическому присоединению)

энергопринимающих устройств

(с максимальной мощностью 150кВт)

к электрическим сетям Ханты-Мансийского

района (сельские поселения: Цингалы,

Кедровый, Красноленинский, Луговской,

Селиярово, Согом, Нялинское, Кышик,

Сибирский, Выкатной, Шапша)»

В целях приведения нормативных правовых актов администрации Ханты-Мансийского района в соответствие с действующим законодательством:

1. Внести в постановление администрации Ханты-Мансийского района от 10.08.2015 № 174 «Об утверждении регламента по подключению (технологическому присоединению) энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150кВт) к электрическим сетям Ханты-Мансийского района (сельские поселения: Цингалы, Кедровый, Красноленинский, Луговской, Селиярово, Согом, Нялинское, Кышик, Сибирский, Выкатной, Шапша)» следующие изменения:

1.1. Пункт 4.4 Регламента по подключению (технологическому присоединению) энергопринимающих устройств (с максимальной мощностью 150 кВт) к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского района (сельские поселения: Цингалы, Кедровый, Красноленинский, Луговской, Селиярово, Согом, Нялинское, Кышик, Сибирский, Выкатной, Шапша) (далее – Регламент) изложить в следующей редакции:

«4.4. Стороны составляют акт об осуществлении технологического присоединения по форме, предусмотренной приложением 1 к настоящему Регламенту, не позднее 3 рабочих дней после осуществления сетевой организацией фактического присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности.».

1.2. Абзац восьмой пункта 11 приложения 1.1 к Регламенту изложить в следующей редакции:

«для юридических лиц – выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин.».

1.3. Приложение 1.2 к Регламенту изложить в следующей редакции:

«Приложение 1.2

к Регламенту

Директору

ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

О направлении заявки на технологическое присоединение

Уважаемый\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_!

Направляю Вам заявку на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (юридического лица или индивидуального предпринимателя) максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по одному источнику электроснабжения к электрическим сетям ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», заполненную в соответствии с п. 12.1 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 (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) (далее – Правила).

Прошу направить проект договора и технические условия на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств (далее – ЭПУ) к электрическим сетям ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» напряжением \_\_\_\_ кВ.

1. Пункт 9 «а» Правил (реквизиты заявителя):

|  |
| --- |
| Полное наименование |
| Юридический адрес |
| Почтовый адрес |
| Номер записи в ЕГРЮЛ или ЕГРИП |
| Дата внесения записи в ЕГРЮЛ или ЕГРИП |
| ИНН |
| КПП |
| Банк |
| Расчетный счет |
| Корр. счет |
| БИК |
| ОКПО |
| ОГРН |
| Телефон/факс |
| ОКВЭД (с расшифровкой) |

2. Наименование ЭПУ, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (п. 9 «б» Правил):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Место нахождения ЭПУ, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (п. 9 «б» Правил):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должно совпадать с адресом, указанным в правоподтверждающем документе на земельный участок).

4. Место нахождения Заявителя (п. 9 «в» Правил):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5. Запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (п. 9 «г» Правил): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

5.1. Ранее разрешенная к использованию максимальная/единовременная мощность составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт в точке присоединения: опора / ввод № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВ от [ТП](kodeks://link/d?nd=902259726&prevdoc=429019370) № \_\_\_ ПС

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(п. 5.1 заполняется в случае увеличения мощности ранее присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств заявителя).

6. Характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта) (п. 12.1 «в»):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) (п. 9 «и» Правил):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Планируемое распределение максимальной мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям (п. 9 «к» Правил):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Наименование субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеревается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и вид такого договора (договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

В случае наличия у заявителя договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в рамках которого заявителем предполагается осуществление энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых подается заявка, в заявке указываются наименование субъекта розничного рынка, номер и дата указанного договора.

В отношении заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт, сведения, предусмотренные абзацем 1 настоящего пункта, указываются по желанию заявителя при намерении предоставить документы для заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, через сетевую организацию до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства этой организации.

При этом в случае, если заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт, в заявке не указаны сведения, предусмотренные абзацем 1 настоящего пункта, положения настоящих Правил и Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, регулирующие порядок взаимодействия сетевых организаций, гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций) и заявителей в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, применяются в части, не регулирующей вопрос заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, до завершения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей.

10. Предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение – для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Подпись заявителя (представителя заявителя):\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(расшифровка подписи)

тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Номер и дата доверенности:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.».

1.4. Приложение 2 к Регламенту изложить в следующей редакции:

«Приложение 2

к Регламенту

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ \_\_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование заявителя - юридического лица,

ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек, в том числе \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (прописью) НДС\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек (прописью) (при восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_\_.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (заполняется в случае переоформления документов).

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) \_\_\_\_ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_\_ кВт (заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок);

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоеди-нения | Уровень напряже-ния (кВ) | Макси-мальная мощ-ность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности  (tg ) |
|  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
|  |  |

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие

технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|  |  |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
|  |  |

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме

присоединения энергопринимающих устройств:

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок |

Прочее:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. (при восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится).

Подписи сторон

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность) (должность)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (ф.и.о.) (подпись) (ф.и.о.) ».

1.5. Приложения 3, 4 к Регламенту признать утратившими силу.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования).

4. Контроль за выполнением постановления возложить заместителя главы Ханты-Мансийского района, директора департамента строительства, архитектуры и ЖКХ.

И.о. главы Ханты-Мансийского района Р.Н.Ерышев