АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «ХАБАРОВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
Промышленная ул., 13, г. Хабаровск,
680009, Россия
Тел/факс:(42 12) 59 91 59;
E-mail: doc@ khab.drsk.ru; http://www.drsk.ru
ОГРН 1052800111308,
ИНН/КПП 2801108200/272402001

14.12.2018 № **ТПр 2278/18 - 8 103**

На № **ТПр 2278/18 от 25.06.2018**

Общество с ограниченной ответственностью "Амурский гидрометаллургический комбинат"
Управляющему директору
Кипотю В.А.

Почтовый адрес:
ш. Машиностроителей, д. 5, г. Амурск, Хабаровский край, 682643

О технологическом присоединении

Уважаемый Вадим Анатольевич!

В соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, направляю оферту договора на технологическое присоединение и копию технических условий на присоединение.

Стоимость технологического присоединения определена в соответствии с решением ***Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края*** от 05.12.2018 № 36/2 (прилагается).

Прошу в течение 10 рабочих дней с даты получения, подписать оферту договора с техническими условиями и направить в адрес ***Филиала АО ДРСК Хабаровские электрические сети*** один экземпляр договора с техническими условиями.

В случае не получения ОАО «ДРСК» подписанного с Вашей стороны договора на технологическое присоединение и технических условий в течении 30 рабочих дней с даты получения прилагаемой оферты, заявка на технологическое присоединение к электрической сети ***ГПП 110/6 кВ Амурский гидрометаллургический комбинат*** с запрашиваемой мощностью ***51 200*** кВт аннулируется.

Оригиналы технических условий будут Вам направлены дополнительным письмом.

Приложения:

1) Оригинал договора на технологическое присоединение с копией технических условий;

2) Решение ***Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края*** от 05.12.2018 № 36/2.

Заместитель директора по развитию и инвестициям ***С.В. Новиков***

Меркушина Светлана Олеговна
(4212) 59-99-78, доб. 2278

Договор № 2278/18-хэс
об осуществлении технологического присоединения к электрической сети

г. Хабаровск **«11» декабря 2018 г.**
(дата составления текста договора,
не является датой заключения договора)

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» *(АО «ДРСК»)*, именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице *директора Филиала АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" Бакая Александра Васильевича*, действующего на основании доверенности *№ 35 от 01.01.2018 года*, с одной стороны, и ***Общество с ограниченной ответственностью "Амурский гидрометаллургический комбинат" (ООО «АГМК»), в лице управляющего директора Кипотя Вадима Анатольевича, действующего на основании Доверенности № 97/04-003 от 12.01.2016,*** именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Сетевая организация обязуется осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта Заявителя – ***Амурский гидрометаллургический комбинат в Хабаровском крае, Амурском районе, примерно в 300 м на запад от территории ФКП «Амурский патронный завод Вымпел» (кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:3609),*** с учетом следующих характеристик:
– максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет – ***51,2 МВт***;
– категория по обеспечению надёжности электроснабжения от сетей АО ДРСК – 2-ая – 25,6 МВт, 3-я – 25,6 МВт;
– класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – ***110 кВ***.

Заявитель обязуется выполнить технические условия для технологического присоединения и оплатить работы по технологическому присоединению согласно условиям настоящего договора.

1.2. Под объектами электросетевого хозяйства Сетевой организации в настоящем договоре понимаются принадлежащие Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электросетевого хозяйства.

1.3. Под технологическим присоединением Стороны понимают комплексную услугу, обеспечивающую фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

1.4. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:
– подготовку и выдачу Сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) Заявителю;
– выполнение Сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;
– проверку Сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;
– технический осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя уполномоченным органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей Сетевой организации;
– фактические действия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

1.4.1. Обязательства Сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, а также сроки их выполнения Сетевой организацией и Заявителем, определены сторонами в разделе 2 настоящего договора.

1.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению Стороны составляют акт выполнения технических условий, акт об осуществлении технологического присоединения.

1.6. Акт об осуществлении технологического присоединения (далее – Акт ТП) составляется Сетевой организацией не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты фактического оказания услуг по технологическому присоединению в четырех экземплярах. Подписание Акта ТП производится в следующем порядке:

1.6.1. Оригиналы Акта ТП в четырех экземплярах подписываются Сетевой организацией и направляются для подписания Заявителю способом, позволяющим подтвердить дату получения.

1.6.2. Копия подписанного со стороны Сетевой организации Акта ТП направляется Заявителю посредством факсимильной или электронной связи.

1.6.3. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения копии Акта ТП Заявитель направляет Сетевой организации посредством факсимильной или электронной связи подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную или электронную копию Акта ТП либо письменные возражения по Акту ТП.

1.6.4. В случае не подписания Заявителем факсимильной или электронной копии Акта ТП и непредставления им письменных возражений в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения им факсимильной или электронной копии Акта ТП технологическое присоединение считается осуществленным в надлежащем порядке.

1.6.5. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта ТП Заявитель обязан подписать все экземпляры Акта ТП с содержанием, идентичным факсимильной или электронной копии, и отправить два экземпляра в адрес Сетевой организации способом, позволяющим подтвердить дату отправки.
1.7. Право собственности на имущество, необходимое для реализации Сетевой организацией комплекса мероприятий по настоящему договору, приобретенное и построенное Сетевой организацией, приобретает Сетевая организация.
1.8. Точка(и) присоединения указана(ы) в ТУ.
1.9. ТУ являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении(ях).
1.10. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению ***два года*** со дня заключения настоящего договора.

2. Права и обязанности Сторон

2.1 Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Предоставить Заявителю сведения, необходимые для выполнения условий настоящего договора.
2.1.2. Подготовить и выдать Заявителю ТУ для технологического присоединения.
2.1.3. Обеспечить использование средств, получаемых от Заявителя в составе платы за технологическое присоединение на мероприятия, выполняемые Сетевой организацией в соответствии с условиями настоящего договора.
2.1.4. Надлежащим образом выполнить пункты разделов 6 ТУ, в том числе:
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан (С-87) с заменой на участке от опоры № 1 до опоры № 3 провода АС-70 на провод не менее АС-120;
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ – Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) с заменой на участке от опоры № 1 до опоры № 3 провода АС-70 на провод не менее АС-120;
- Строительство одной двухцепной ответвительной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан (С-87) и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) до границ земельного участка Заявителя.
2.1.5. В течение 10 (десяти) дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им технических условий, осуществить проверку выполнения технических условий Заявителем.
2.1.6. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.10 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, составить акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.
2.1.7. Сетевая организация, при невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения, вправе, по обращению Заявителя, продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Запрашивать у Заявителя сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему договору.
2.2.2. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по настоящему договору.
2.2.3. Не осуществлять присоединение мощности энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, в случае нарушения Заявителем какого-либо из следующих условий:
– несоблюдение требований, установленных Правилами технологического присоединения;
– несоответствие проектной документации, выполняемой Заявителем, ТУ;
– несоответствие выполненных Заявителем работ проектной документации и (или) ТУ;
– просрочка оплаты;
до момента устранения нарушения Заявителем.
2.2.4. Осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, привлекаемых для реализации мероприятий по технологическому присоединению Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.
2.2.5. Корректировать срок выполнения работ по фактическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации на период просрочки сроков выполнения Заявителем взятых на себя обязательств, при этом Стороны подписывают дополнительное соглашение.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Осуществить своевременное перечисление на счет Сетевой организации денежных средств за технологическое присоединение в соответствии с разделом 3 настоящего договора.
2.3.2. Представлять по запросу Сетевой организации сведения, необходимые для выполнения условий настоящего договора.

2.3.3. Надлежащим образом выполнить пункты раздела 7,8 ТУ.
2.3.4. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка Заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий.
2.3.5. Надлежащим образом, в срок не менее 30 (тридцати) дней до окончания срока, предусмотренного пунктом 1.10 настоящего договора, выполнить пункты ТУ, относящиеся к энергопринимающим устройствам, которые находятся на балансе или будут приняты на баланс Заявителя после выполнения ТУ.
2.3.6. Организовать осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.
2.3.7. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов.
2.3.8. Уведомить Сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, предметом которых является настоящий договор.
2.3.9. Выполнять правила, нормы, инструкции, а также требования нормативно-технической документации, обеспечивающие надежность работы и безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заявителя объектов электроэнергетики и исправность используемых приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.
2.3.10. В случае, если в ходе проектирования у Заявителя возникает необходимость частичного отступления от ТУ, обратиться в Сетевую организацию в целях согласования указанных изменений.

2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. Отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору в любое время, до момента фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.
В этом случае Заявитель обязан:
– не позднее момента фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации письменно известить Сетевую организацию об отказе от исполнения настоящего договора;
– возместить Сетевой организации затраты, связанные с оказанием Сетевой организацией услуг по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, в объемах стоимости фактически осуществленных Сетевой организацией мероприятий, на момент надлежащего уведомления об отказе Заявителя от исполнения настоящего договора.
2.4.2. При невыполнении Заявителем ТУ в срок, указанный в договоре, обратиться в Сетевую организацию за продлением срока действия ТУ или выдачей новых ТУ.
2.4.3. В одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении Сетевой организации сроков технологического присоединения.

3. Размер платы за технологическое присоединение и порядок оплаты

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением № 36/2 от 05.12.2018 Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края и составляет ***731 228,00 (Семьсот тридцать одна тысяча двести двадцать восемь рублей 00 копеек) рублей, кроме того НДС, исчисляемы согласно действующему законодательству.*** *Общая сумма договора с НДС составляет 877 473,60 (Восемьсот семьдесят семь тысяч четыреста семьдесят три рубля 60 копеек) рубля.*

В стоимость настоящего договора не входят мероприятия, выполняемые Заявителем самостоятельно.
3.2. Заявитель осуществляет платежи в следующем порядке:
- 1-й платеж в размере ***175 494,72 (Сто семьдесят пять тысяч четыреста девяносто четыре рубля 72 копейки) рубля, в том числе НДС***, вносятся в течение 30 дней с момента заключения настоящего договора;
- 2-й платеж в размере ***350 989,44 (Триста пятьдесят тысяч девятьсот восемьдесят девять рублей 44 копейки) рублей, в том числе НДС,*** вносятся в течение 90 дней со дня заключения настоящего договора;
- 3-й платеж в размере ***350 989,44 (Триста пятьдесят тысяч девятьсот восемьдесят девять рублей 44 копейки) рублей, в том числе НДС,*** вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора.

3.3. Датой исполнения обязательства Заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.
3.4. Сетевая организация обязана представить Заявителю счет-фактуру, выставленный в сроки и оформленный в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. В случае нарушения Сетевой организацией данного требования она обязана произвести замену счета-фактуры в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заявителя.

4. Ответственность Сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
4.2. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.
4.3. Претензия об уплате неустойки (пени) оформляется в письменном виде. Виновная Сторона письменно отвечает на претензию в течение 5 (пяти) дней. Если в течение этого срока ответа не последует, считается, что виновная Сторона отказалась уплачивать неустойку (пени).
4.4. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.
4.5. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

5. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

5.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, Сетевая организация – до границ участка Заявителя.

6.Разрешение споров

6.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами, решаются путем переговоров между Сторонами. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов споры разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

7. Заключительные положения

7.1. Срок для акцепта (подписания и представления Сетевой организации) устанавливается в течение 30 (тридцати) дней с момента получения настоящего договора Заявителем.
7.2. В случае неполучения Сетевой организацией акцепта в течение 60 (шестидесяти) дней со дня получения Заявителем настоящего договора, договор считается незаключенным, а заявка Заявителя на технологическое присоединение аннулируется.
7.3. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.
7.4. Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств – мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объёме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.
7.5. Стороны признают юридическую силу документов по настоящему договору (включая договор, приложения, т.д.), переданных по факсимильной или электронной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны договора. Документы, переданные указанным способом, должны сопровождаться обязательным направлением оригиналов подписанных документов заказной почтой в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предоставления факсовой или электронной копии документа и имеют силу до момента получения оригиналов.
7.6. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.
7.7. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они оформлены в виде дополнительного соглашения и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

7.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
Контроль и исполнение по данному договору со стороны Сетевой организации возлагается на филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети», расположенный по адресу: 680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, д.13, эл. адрес: doc@khab.drsk.ru, в лице директора филиала, с правом подписи документов, подтверждающих исполнение обязательств по договору.
7.9. Сверка взаиморасчетов производится на основании платежных документов, результаты которой оформляются актом сверки. Акт сверки по настоящему договору оформляется между Заявителем и филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети». Сторона, получившая акт сверки, обязана рассмотреть его, оформить надлежащим образом и вернуть один экземпляр в течение 5 (пяти) дней.
7.10. Спорные вопросы подлежат урегулированию в течение 10 (десяти) дней по требованию заинтересованной Стороны.

8. Приложения к договору

Приложение А – Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» от 10.12.2018 № ТПр2278/18.

9. Юридические адреса, реквизиты и подписи Сторон

Сетевая организация:

АО «ДРСК»
Юридический адрес:
675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.
ИНН 2801108200 КПП 280150001
р/с 40702810003010113258
к/с 30101810600000000608
Банк: ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК
ПАО СБЕРБАНК Г. ХАБАРОВСК,
БИК 040813608

Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»
ИНН 2801108200 КПП 272402001
Почтовый адрес: 680009, г.Хабаровск, ул.Промышленная,13

Директор филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

_____ **А.В. Бакай**

М.п.

Заявитель:

ООО «АГМК»
6826640, Хабаровский край, г.Амурск, шоссе Машиностроителей дом 5
ИНН 2706028675; КПП 270601001;
ОГРН 1072706000421
дата регистрации 24.04.2007

Управляющий директор ООО «АГМК»

_____ **В.А.Кипоть**

м.п.

Визы согласования

к договору от 11.12.2018 № _____

"Заявка на ТПр № ТПр 2278/18 (АГМК ООО)"

Должность	Дата	Виза	Подпись	ФИО
Заместитель директора по экономике и финансам , ЗД по экономике и финансам	13.12.2018	Согласовано	п/п	Пода Ольга Владимировна
Начальник службы перспективного развития и технологического присоединения	12.12.2018	Согласовано	п/п	Кузнецов Андрей Евгеньевич
Начальник отдела, Финансовый отдел	12.12.2018	Согласовано	п/п	Юрченко Вероника Ивановна
Главный специалист , Планово-экономический отдел	13.12.2018	Согласовано	п/п	Кравченко Елена Николаевна
Главный специалист , Сектор по тарифному регулированию	13.12.2018	Согласовано	п/п	Кириленко Елена Евгеньевна
Помощник директора по безопасности - начальник службы, Помощник директора по безопасности - начальник службы	14.12.2018	Согласовано	п/п	Циба Лариса Викторовна
Заместитель директора по инвестициям, ЗД по развитию и инвестициям	12.12.2018	Согласовано	п/п	Новиков Сергей Викторович
Ведущий юрисконсульт , Юридический отдел	12.12.2018	Согласовано	п/п	Никончук Олег Викторович
Заместитель главного бухгалтера	13.12.2018	Согласовано	п/п	Иванченко Ирина Фанильевна

Приложение 4 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 11.12.18 № 2248/18-ИОС

СОГЛАСОВАНО
Директор по развитию
технологий диспетчерского управления
Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока
_____И.Ю. Шумаков
«10» декабря 2018 г.
М.П.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ Тр 2248/18 «10» декабря 2018 г.

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 20.06.2018 № АГМК/06-1234 (вх. филиала АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» (далее – филиал АО «ДРСК» «ХЭС») от 25.06.2018 № 2278) и корректировки Заявки от 10.07.2018 № АГМК/06-1374 (вх. филиала АО «ДРСК» «ХЭС» от 12.07.2018 № 2278) и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 11.12.18 №2248/18-ИОС энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Амурский гидрометаллургический комбинат», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», именуемого в дальнейшем – АО «ДРСК».

1. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя: Амурский гидрометаллургический комбинат в Хабаровском крае, Амурском районе, примерно в 300 м на запад от территории ФКП «Амурский патронный завод Вымпел» (кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:3609).

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 51,2 МВт.

3. Категория надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой) в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК»:
II категория надежности электроснабжения – 25,6 МВт;
III категория надежности электроснабжения – 25,6 МВт.

4. Класс напряжения в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»: 110 кВ.

5. Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию в процессе технологического

присоединения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 51,2 МВт и объектов электросетевого хозяйства Заявителя,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

– соединительный зажим на опоре ответвительной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан (С-87) в направлении ПС 110 кВ Комбинат (расположенной на границе земельного участка Заявителя) с максимальной мощностью 25,6 МВт;

– соединительный зажим на опоре ответвительной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) в направлении ПС 110 кВ Комбинат (расположенной на границе земельного участка Заявителя) с максимальной мощностью 25,6 МВт.

6. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК»:

6.1. Реконструкция ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан (С-87) с заменой на участке от опоры № 1 до опоры № 3 провода АС-70 на провод не менее АС-120 (уточнить при проектировании).

6.2. Реконструкция ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ – Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) с заменой на участке от опоры № 1 до опоры № 3 провода АС-70 на провод не менее АС-120 (уточнить при проектировании).

6.3. Строительство одной двухцепной ответвительной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан (С-87) и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) до границ земельного участка Заявителя.

7. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

7.1. Строительство одной двухцепной ответвительной ВЛ 110 кВ от границ собственного земельного участка до ПС 110 кВ Комбинат с образованием ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан с отпайкой на ПС Комбинат и ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ-1 – Эльбан с отпайками.

7.2. Строительство ПС 110 кВ Комбинат с установкой двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 32 МВА каждый, оснащенных устройством РПН (уточнить при проектировании).

8. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления и требования к энергопринимающим устройствам Заявителя.

8.1. Оснастить ПС 110 кВ Комбинат микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с АО «ДРСК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ (далее – Хабаровское РДУ).

8.2. Оснастить ПС 110 кВ Комбинат устройствами сбора и передачи телеинформации в Хабаровское РДУ и филиал АО «ДРСК» «ХЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей

причине.

Технические характеристики канала связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с АО «ДРСК» и Хабаровским РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР).

8.3. Оснастить ПС 110 кВ Комбинат телефонной связью с оперативным персоналом филиала АО «ДРСК» «ХЭС». Технические характеристики каналов связи согласовать с АО «ДРСК».

8.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

– в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

– точки учета согласовать АО «ДРСК».

8.5. Оснастить перечисленные в разделе 8 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

8.6. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР, ОН).

8.7. В случае выявления при проектировании согласно пункту 8.11 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\operatorname{tg}\varphi \leq 0{,}5$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объект электросетевого хозяйства Заявителя, указанный в пункте 7.2 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчётов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 8.11 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения напряжения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

8.8. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

8.8.1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК».

8.8.2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с возможностью передачи информации о параметрах, нормируемых ГОСТ 32144-2013 в автоматизированную систему.

8.9. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети

Заявителя устройствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

8.10. В случае, если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони требуется наличие автономных резервных источников питания Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

8.11. Мероприятия, указанные в разделах 6 – 7, выполнить с учетом требований раздела 8 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Задание на проектирование, проектную и рабочую документацию согласовать с Хабаровским РДУ и АО «ДРСК».

9. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей АО «ДРСК» и Хабаровского РДУ.

10. Получить от АО «ДРСК» акт о выполнении технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока).

11. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК», указанных в разделах 6 и 7 настоящих технических условий.

12. Настоящие технические условия действительны до 12.09.2023.

13. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «ДРСК» и ОДУ Востока с корректировкой утвержденных технических условий.

Заместитель Генерального директора
по техническим вопросам –
главный инженер АО «ДРСК» ***А.В. Михалев***

Меркушина Светлана Олеговна
(4212) 599-978
Merkushina_so@khab.drsk.ru

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.12.2018 № 36/2

г. Хабаровск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью "Амурский гидрометаллургический комбинат" объекта "ГПП 110/6 кВ "Амурский гидрометаллургический комбинат" в Хабаровском крае, Амурском районе, примерно в 300 м на запад от ориентира территория ФКП "Амурский патронный завод "Вымпел", кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:3609, к электрическим сетям филиала "Хабаровские электрические сети" акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощностью не менее 8 900 кВт.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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", от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении

000797

ООО «Эффект+» 2018 г. Зак. К-51. Тираж 3000 экз.

Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью "Амурский гидрометаллургический комбинат" объекта "ГПП 110/6 кВ "Амурский гидрометаллургический комбинат" в Хабаровском крае, Амурском районе, примерно в 300 м на запад от ориентира территория ФКП "Амурский патронный завод "Вымпел", кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:3609, к электрическим сетям филиала "Хабаровские электрические сети" акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощностью не менее 8 900 кВт., комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

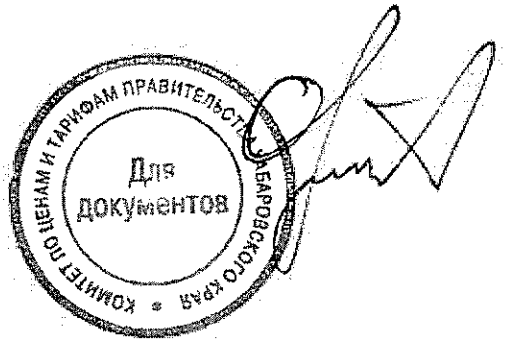
1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью "Амурский гидрометаллургический комбинат" объекта "ГПП 110/6 кВ "Амурский гидрометаллургический комбинат" в Хабаровском крае, Амурском районе, примерно в 300 м на запад от ориентира территория ФКП "Амурский патронный завод "Вымпел", кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:3609, к электрическим сетям филиала "Хабаровские электрические сети" акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощностью не менее 8 900 кВт. в размере - 731,228 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование мероприятий	тыс. руб.
	Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, всего	731,228
	В том числе по мероприятиям:	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}$	6, 760
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	717,098
2.1.	- Строительство воздушных линий	717,098
2.2.	- Строительство кабельных линий	0
2.3.	- Строительство пунктов секционирования	0
2.4.	- Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	0
2.5.	- Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}$	7, 370

Примечание: Размер платы установлен без налога на добавленную стоимость.

2. Размер платы, установленный в пункте 1. настоящего постановления, вводится в действие с момента вступления постановления в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



А.Л. Орлов