



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Губкина, д. 3, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 7-74-01. E-mail: [sekretar-dtp@vnao.ru](mailto:sekretar-dtp@vnao.ru). Сайт: <https://rek-vamal.ru>

От 24.05.2023 № 89-40/01-08/5831

**О направлении замечаний  
к проекту ИП АО «Харп-Энерго-Газ» в сфере  
электроснабжения**

Исполнительному директору  
АО «Харп-Энерго-Газ»

А.А. Лапинскому

Уважаемый Александр Александрович!

Департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа в соответствии с пунктом 51 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), направляет в Ваш адрес следующие замечания к проекту инвестиционной программы АО «Харп-Энерго-Газ» в сфере электроснабжения (далее – проект инвестиционной программы):

1. Стоимость инвестиционных проектов определена на основании сметных расчетов, выполненных в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», а также на основании сметных расчетов выполненных с применением федеральных единичных расценок (ФЕР), с применением индексов дефляторов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году). В соответствии с пунктом 5 Правил, инвестиционные программы утверждаются при условии не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.



Стоимость инвестиционных проектов «Замена приборов учета», «Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33», «Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58» необходимо принять по наименьшей стоимости, рассчитанной по сметным расчетам.

Стоимость приборов учета, рассчитанная с применением ФЕР, определена на основании заключенных договоров на поставку оборудования. В сметах на однофазные приборы учета необходимо применить расценку по приложенному договору.

2. Анализ тарифных последствий органа власти в области государственного регулирования тарифов представлен в приложении к письму.

Согласно пункту 52 Правил, субъект электроэнергетики не позднее 65 календарных дней со дня размещения уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации уведомления о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы размещают в соответствии со стандартами раскрытия информации доработанный проект инвестиционной программы с учетом направленных замечаний.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель  
директора  
департамента



М.Г. Шульц

Бровкин Борис Сергеевич  
главный специалист  
управления регулирования тарифов  
в электроэнергетике и коммунальном комплексе  
+7(34922)7-74-11 (316), [bsbrovkin@yanao.ru](mailto:bsbrovkin@yanao.ru)

**Замечания к проекту инвестиционной программы  
АО «Харп-Энерго-Газ» в сфере электроснабжения**

Экспертами департамента проведен анализ источников и способов финансирования инвестиционных проектов на предмет соответствия тарифно-балансовым решениям.

Финансирование проектов в долгосрочном периоде 2024-2027 годов планируется осуществлять за счет привлеченных средств (кредиты).

Возврат привлеченных средств по предложению РСО запланирован за счет тарифных источников (прибыль, амортизация) с 2024 по 2028 годы:

Наименование источника возврата кредита	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Амортизационные отчисления, тыс. руб.	32 454,56	35 471,47	35 412,69	35 301,90	33 892,23
Расходы из прибыли на выплаты по кредитным договорам, включая проценты на реализацию ИП	9 940,60	10 548,94	11 015,58	11 407,41	3 291,72

По результатам анализа экспертами департамента возврат кредита предлагается осуществлять с использованием тарифных источников в следующем виде:

Наименование источника возврата кредита	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Амортизационные отчисления, тыс. руб.	33 934,46	38 063,73	38 063,73	38 063,73	37 183,95
Расходы из прибыли на выплаты по кредитным договорам, включая проценты на реализацию ИП	8 460,07	7 956,67	8 274,94	8 605,94	0