

ПРИЛОЖЕНИЯ
К ОБОСНОВЫВАЮЩИМ МАТЕРИАЛАМ
ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ
С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ
НА ПЕРИОД 2016 – 2025 ГОДЫ



Вологда, 2015 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Муниципальный контракт от 27.11.2015 г. № 56-2015 на выполнение работ по актуализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016-2025 годы

Заказчик: Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»

ПРИЛОЖЕНИЯ
К ОБОСНОВЫВАЮЩИМ МАТЕРИАЛАМ
ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ
С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ
НА ПЕРИОД 2016 – 2025 ГОДЫ

ТОМ №3

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

_____ Я.В. Воробьева
МП (подпись)

Начальник муниципального
казённого учреждения
«Управление городским хозяйством»

_____ А.А. Иванов
МП (подпись)

Вологда, 2015 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. – АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАБОТАЮЩИХ В СФЕРАХ ЭЛЕКТРО-, ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ ТКО НА ТЕРРИТОРИИ МО Г. ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ	4
1.1 Анализ финансового состояния Филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	4
1.2 Анализ финансового состояния АО «Мурманская областная электросетевая компания» (АО МОЭСК)	4
Анализ финансового положения.....	5
Анализ активов предприятия	7
Анализ пассивов предприятия.....	7
Анализ ликвидности и платёжеспособности предприятия	8
Аналитическая оценка вероятности банкротства	9
Анализ финансовой устойчивости	9
Анализ рентабельности.....	11
1.3 Анализ финансового состояния Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»	12
1.4 Анализ финансового состояния МУП «Энергия»	12
1.5 Анализ финансового состояния ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»).....	12
1.6 Анализ финансового состояния ООО «ТеплоНорд»	12
1.7 Анализ финансового состояния МУП «ТС-Африканда»	12
1.8 Анализ финансового состояния ООО «Кольская АЭС-Авто»	12
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. – РАЗМЕРЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ.....	13
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. – МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЁТА ПРОГРАММЫ	45

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. – АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАБОТАЮЩИХ В СФЕРАХ ЭЛЕКТРО-, ТЕПЛО-, ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ ТКО НА ТЕРРИТОРИИ МО Г. ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ

Наименование	Сведения
Перечень организаций, работающих в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, захоронения твёрдых коммунальных отходов (ТКО) на территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией и участвующих в реализации настоящей Программы	1.1. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»; 1.2. АО «Мурманская областная электросетевая компания» (АО МОЭСК»); 1.3. Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»; 1.4. МУП «Энергия»; 1.5. ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»); 1.6. ООО «Теплонорд»; 1.7. МУП «ТС-Африканда». 1.8. ООО «Кольская АЭС-Авто».

1.1 Анализ финансового состояния Филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»

Финансовая отчётность за 2015 год по Филиалу ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция» отсутствует.

1.2 Анализ финансового состояния АО «Мурманская областная электросетевая компания» (АО МОЭСК»)

Финансовое состояние предприятия характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормальной производственной деятельности, целесообразностью и эффективностью их размещения и использования, платёжеспособностью и финансовой устойчивостью.

Основными задачами анализа финансового состояния являются:

- общая оценка финансового состояния и факторов его измерения;
- изучение соответствия между средствами и источниками, рациональности их размещения и эффективности использования;
- соблюдение финансовой, расчётной и кредитной дисциплины;
- определение ликвидности и финансовой устойчивости предприятия;

- долгосрочное и краткосрочное прогнозирование устойчивости финансового состояния предприятия.

Анализ финансового положения

Анализ финансового состояния предприятия основывается на данных финансовой отчётности: бухгалтерском балансе и отчёте о финансовых результатах.

Аналитические данные финансовой отчётности АО «МОЭСК» за 2015 год приведены в [таблицах 1.2.1 и 1.2.2](#).

Таблица 1.2.1

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 года АО «МОЭСК» (с учётом данных за 2013, 2014 годы)

(тыс. руб.)

Наименование статьи	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы			
Результаты исследований и разработок			
Основные средства	190 423	241 261	315 180
Незавершённое строительство			
Доходные вложения в материальные ценности			
Долгосрочные финансовые вложения	1 294 055	1 934 055	2 596 977
Отложенные налоговые активы	139	1 060	1 011
Прочие внеоборотные активы		179	2 234
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I	1 484 617	2 176 555	2 915 402
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	14 796	20 194	31 455
Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям			76
Дебиторская задолженность	930 526	987 764	865 627
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	841 056	202 517	25 621
Краткосрочные финансовые вложения			
Денежные средства и денежные эквиваленты	25 459	4 351	244 358
Прочие оборотные активы	256	106	285
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II	1 812 093	1 214 932	1 167 422
БАЛАНС	3 296 710	3 391 487	4 082 824
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	2 620 000	2 620 000	2 620 000
Резервный капитал	2 804	5 570	16 821
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	47 466	77 769	267 423
Целевое финансирование			
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III	2 670 270	2 703 339	2 904 244

Наименование статьи	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	50 000	91 000	99 000
Отложенные налоговые обязательства	273	12	20
Прочие долгосрочные обязательства			
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV	50 273	91 012	99 020
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты		20 182	56 108
Кредиторская задолженность	573 593	573 304	1 017 438
Доходы будущих периодов			
Резервы предстоящих расходов			
Оценочные обязательства	2 574	3 650	6 014
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V	576 167	597 136	1 079 560
БАЛАНС	3 296 710	3 391 487	4 082 824

Таблица 1.2.2

Отчёт АО «МОЭСК»

о финансовых результатах за январь-декабрь 2014- 2015 г.г.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	за 2014 г.	за 2015 г.
Выручка	1 407 358	1 545 359
Себестоимость продаж	-1 341 548	-1 379 380
Валовая прибыль (убыток)	65 810	165 979
Коммерческие расходы		
Управленческие расходы		
Прибыль (убыток) от продаж	65 810	165 979
Проценты к получению	3 467	726
Проценты к уплате	-13 568	-15 132
Доходы от участия в других организациях		393 394
Прочие доходы	987 663	944 805
Прочие расходы	-963 478	-1 234 301
Прибыль (убыток) до налогообложения	79 894	255 471
Отложенные налоговые активы		
Отложенные налоговые обязательства		
Текущий налог на прибыль	-25 081	-27 700
Изменение отложенных налоговых обязательств	261	-8
Изменение отложенных налоговых активов	922	-50
Прочее	-657	-2 704
Чистая прибыль (убыток)	55 339	225 009

Из [таблицы 1.2.1](#) видно, что в 2015 г. произошли положительные изменения в структуре актива предприятия:

- возросли основные средства предприятия на 73 919 тыс. руб., запасы на 11 261 тыс. руб., дебиторская задолженность уменьшилась на 122 137 тыс. руб.;
- денежные средства и денежные эквиваленты предприятия увеличились на 240 007 тыс. руб.

В структуре пассива произошло увеличение резервного капитала на 11 251 тыс. руб., нераспределённой прибыли на 189 654 тыс. руб., вместе с тем увеличились суммы долгосрочных и краткосрочных обязательств. Общая сумма займов и кредитов возросла на 43 926 тыс. руб., кредиторская задолженность увеличилась на 444 134 тыс. руб.

Анализ активов предприятия

Анализ активов предприятия включает в себя анализ оборотных и внеоборотных активов, а также общую оценку имущества предприятия.

Внеоборотные активы АО «МОЭСК» состоят из основных средств, долгосрочных финансовых вложений, отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов.

Оборотные активы включают запасы, дебиторскую задолженность, денежные средства и прочие оборотные активы.

В [таблице 1.2.3](#) приведена динамика доли основных средств в валюте баланса и соотношение внеоборотных и оборотных активов.

Таблица 1.2.3

Анализ активов предприятия

Наименование показателя	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.
Доля ОС в валюте баланса	0,06	0,07	0,08
Соотношение внеоборотных и оборотных активов	1,22	0,56	0,40

Доля основных средств – это основной материальный фактор, обуславливающий возможности генерирования прибыли. Данные таблицы свидетельствуют о положительной динамике изменения доли основных средств.

Снижение соотношения внеоборотных и оборотных активов позволяет сделать вывод о том, что ресурсоёмкость предприятия сокращается, а, следовательно, снижается производственный риск.

В 2015 г. 0,40 руб., вложенных во внеоборотные активы, приходились на 1 руб., вложенный в оборотные средства.

Анализ пассивов предприятия

При анализе пассивов предприятия анализировался коэффициент собственности ([таблица 1.2.4](#)).

Таблица 1.2.4

Динамика коэффициента собственности

Наименование показателя	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.
Коэффициент собственности	0,81	0,80	0,71

Данные [таблицы 1.2.4](#) свидетельствуют об уменьшении коэффициента собственности в течение последних трёх лет.

Нормативное значение показателя должно быть не менее 0,60. Из таблицы видно, что данный коэффициент выше нормативного значения, а, следовательно, предприятие в глазах инвестора имеет достаточно стабильное финансовое состояние.

Анализ ликвидности и платёжеспособности предприятия

Показатели ликвидности баланса АО «МОЭСК» представлены в [таблице 1.2.5](#).

Таблица 1.2.5

Показатели ликвидности

Наименование показателя	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	нормативное значение
Коэффициент текущей ликвидности	1,53	0,38	0,28	> 2
Коэффициент критической (быстрой) ликвидности	1,50	0,35	0,25	> 1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,01	0,23	> 0,2
Коэффициент обеспеченности текущей деятельности собственными оборотными средствами	0,65	0,43	-0,01	> 10%

В динамике за последние три года коэффициент текущей ликвидности у предприятия понижается, а, следовательно, понижается и платёжеспособность, т.к. степень покрытия оборотными активами оборотных пассивов сокращается. В 2015 г. на 1 руб. текущей задолженности приходился 0,28 руб. оборотных средств.

Коэффициент критической ликвидности отражает возможность погашения текущих обязательств в том случае, если положение станет критическим. За два последних года значение показателя ниже нормативного значения.

Коэффициент абсолютной ликвидности у АО «МОЭСК» за последний год превысило нормативное значение. Данный показатель отражает, какая часть краткосрочных заёмных обязательств может быть при необходимости погашена немедленно за счёт имеющихся денежных средств. Таким образом, гарантия погашения долгов находится на высоком уровне.

Последний показатель позволяет судить о финансовом состоянии предприятия. На протяжении всего рассматриваемого периода коэффициент обеспеченности текущей деятельности собственными оборотными средствами имеет тенденцию к снижению. В 2015 г. финансовое положение предприятия нельзя признать удовлетворительным.

Аналитическая оценка вероятности банкротства

Оценка состояния АО «МОЭСК» проведена на основе данных, представленных в [таблице 1.2.6](#).

Таблица 1.2.6

Основные критерии для прогнозирования вероятности банкротства

	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	нормативное значение
Коэффициент текущей ликвидности	1,53	0,38	0,28	> 2
Коэффициент обеспеченности предприятия собственными оборотными средствами	0,65	0,43	-0,01	> 0,10
Коэффициент обеспеченности финансовых обязательств активами	0,19	0,20	0,29	< 0,85

Анализируя показатели, представленные в [таблице 1.2.6](#), можно отметить снижение коэффициента текущей ликвидности и коэффициента обеспеченности предприятия собственными оборотными средствами. Значения коэффициента обеспеченности финансовых обязательств активами возрастает.

Значения критериев прогнозирования вероятности банкротства свидетельствуют об уменьшении степени покрытия оборотными активами оборотных пассивов. Коэффициент обеспеченности финансовых обязательств активами соответствует нормативному значению, следовательно, предприятие способно рассчитаться по своим финансовым обязательствам после реализации активов.

Анализ финансовой устойчивости

Оценка финансовой устойчивостью позволяет определить финансовые возможности предприятия на длительную перспективу.

Коэффициенты финансовой устойчивости АО «МОЭСК» отражены в [таблице 1.2.7](#).

Таблица 1.2.7

Коэффициенты финансовой устойчивости

	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	нормативное значение
Коэффициент финансовой автономии	0,81	0,80	0,71	> 0,5
Коэффициент финансовой зависимости	1,23	1,25	1,41	< 0,7

	с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.	с 01.01.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 31.12.2015 г.	нормативное значение
Коэффициент финансовой устойчивости	0,83	0,82	0,74	> 0,8
Коэффициент платежеспособности	4,26	3,93	2,46	> 1
Коэффициент финансового левериджа	0,23	0,25	0,41	< 1
Коэффициент манёвренности	0,44	0,19	-0,004	0,2-0,5
Коэффициент обеспеченности запасов оборотным капиталом	80,13	26,09	-0,35	>= 0,6-0,8

Рассмотрим каждый показатель финансовой устойчивости отдельно.

Коэффициент финансовой автономии характеризует долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. На конец анализируемого периода его значение составило 0,71, соответственно предприятие признается финансово устойчивым и независимость от внешних кредиторов невелика.

Коэффициент финансовой зависимости показывает долю заёмных средств в финансировании предприятия, а также способность организации, ликвидировав свои активы, полностью погасить кредиторскую задолженность. У АО «МОЭСК» показатель не соответствует нормативному значению и в 2015 г. равен 1,41, т.е. заёмные средства в финансировании предприятия составляют 41%.

Коэффициент финансовой устойчивости отражает удельный вес источников финансирования, которые используются длительное время. Доля таких источников финансирования у предприятия на конец 2015 г. составила 74%, что ниже нормативного значения.

Коэффициент платежеспособности характеризует достаточность денежных средств, вложенных в активы, для погашения обязательств. Полученные данные свидетельствуют о том, что уровень риска неплатежеспособности предприятия незначительный, т.к. значения показателя за три последних года соответствуют нормативному.

Коэффициент финансового риска свидетельствует о зависимости предприятия от внешних инвесторов и кредиторов. Рост показателя к 2015 году позволяет судить об увеличении зависимости предприятия от внешних источников финансирования. Однако стоит отметить, что в течение рассматриваемого периода данный показатель находится в пределах нормативного значения.

Коэффициент манёвренности собственных оборотных средств характеризует, какую долю занимает собственный капитал, инвестированный в оборотные средства, в общей сумме собственного капитала предприятия. В последний год показатель составил -0,004, что ниже нормативного значения.

Коэффициент обеспеченности запасов оборотным капиталом показывает какая часть запасов и затрат финансируется за счёт собственных источников. Данные по этому показателю в 2015 году ниже нормативного значения, а значит запасы и затраты предприятия не обеспечены оборотным капиталом.

Анализ рентабельности

Рассмотрим показатели рентабельности, чтобы оценить эффективность работы предприятия.

Таблица 1.2.8

Показатели рентабельности

Показатели	за 2014 г.	за 2015 г.
Рентабельность деятельности предприятия	0,04	0,15
Рентабельность собственного капитала	0,02	0,08
Рентабельность совокупного капитала	0,02	0,08
Рентабельность внеоборотного капитала	0,03	0,15
Рентабельность оборотного капитала	0,05	0,12
Затратоотдача	-0,05	-0,12

Рентабельность деятельности предприятия за два года имеет положительное значение, соответственно можно сделать вывод о том, что результатом деятельности является прибыль.

Рентабельность собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала организации. В 2015 г. на каждый рубль собственного капитала приходилось 0,08 руб. прибыли.

Рентабельность совокупного капитала показывает, сколько прибыли зарабатывает предприятие на рубль совокупного капитала, вложенного в его активы. В последний год на рубль совокупного капитала, вложенного в активы, приходится 0,08 руб. прибыли.

Рентабельность внеоборотного капитала отражает эффективность использования внеоборотного капитала организации. В 2015 г. на 1 руб., вложенный во внеоборотные активы, предприятие имеет 0,15 руб. прибыли.

Рентабельность оборотного капитала отражает эффективность и прибыльность использования оборотного капитала. Значение показателя увеличилось с 0,05 (в 2014 г.) до 0,12 (в 2015 г.). Таким образом, на каждый рубль, вложенный в оборотные активы в 2014 г. приходилось 0,05 руб. прибыли, а в 2015 г. – 0,12 руб.

Показатель затратоотдачи снизился в 2015 г. по сравнению с предыдущим годом – от каждого рубля затрат предприятие не имеет прибыли и не несёт убытки.

Подводя итоги анализа финансового состояния предприятия, можно сделать вывод, о том, что финансовое положение АО «МОЭСК» стабильное - показатели ликвидности и финансовой устойчивости соответствуют нормативным значениям, деятельность предприятия является рентабельной.

1.3 Анализ финансового состояния Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»

Финансовая отчётность за 2015 год по Филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» отсутствует.

1.4 Анализ финансового состояния МУП «Энергия»

Анализ финансового состояния МУП «Энергия» провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.5 Анализ финансового состояния ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»)

Анализ финансового состояния ООО «АТЭС» провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.6 Анализ финансового состояния ООО «Теплонорд»

Анализ финансового состояния ООО «Теплонорд» провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.7 Анализ финансового состояния МУП «ТС-Африканда»

Анализ финансового состояния МУП «ТС-Африканда» провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

1.8 Анализ финансового состояния ООО «Кольская АЭС-Авто»

Анализ финансового состояния ООО «Кольская АЭС-Авто» провести не представляется возможным, в связи с отсутствием финансовой отчётности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. – РАЗМЕРЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям электросетевых организаций установлена Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области: для ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» постановлением от 29.12.2015 г. №64/6, а для АО «МОЭСК» постановлением от 16.12.2015 г. №57/7. Тексты постановлений приведены ниже.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам теплоснабжения не установлена.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоснабжения не установлена.

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоотведения не установлена.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2015

№ 64/6

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 29.12.2015) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная

сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») (далее – ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего подпункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего подпункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в

размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») для религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки, установленной подпунктом 1.5 пункта 1 настоящего постановления.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложениям №№ 4, 5 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2016 год выпадающие доходы ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2016 год (в ценах периода регулирования)

Наименование ставки	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт							
	с применением постоянной схемы электроснабжения				с применением временной схемы электроснабжения			
	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»)), руб./кВт (без НДС), в том числе:	4 912	841	154	21	4 369	748	137	19
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 799	308	56	8	1 799	308	56	8
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	848	145	27	4	848	145	27	4
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	543	93	17	2	0	0	0	0
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	1 722	295	54	7	1722	295	54	7

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.

2. В соответствии с пунктом 7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения:

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная 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 20 кВ включительно;

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

– объектов заявителей в целях временного технологического присоединения;

– объектов физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

– объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих
устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада»
(филиал «Колэнерго»)
на 2016 год
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм ² с установкой опор (1 цепная)	155 825	311 649
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм ² с установкой опор (1 цепная)	209 360	418 719
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм ² с установкой опор (2 цепная)	255 697	511 393
1.4	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм ² по существующим опорам	84 416	168 832
1.5	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм ² с установкой опор (1 цепная)	508 740	1 017 480
1.6	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм ² с установкой опор (2 цепная)	625 509	1 251 018
1.7	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм ² с установкой опор (1 цепная)	899 066	1 798 132
1.8	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм ² с установкой опор (2 цепная)	1 202 721	2 405 441
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² (1 кабель в траншее)	169 954	339 908
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ² до 240 мм ² (1 кабель в траншее)	233 137	466 274
2.3	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 3(1x120/35) мм ² (1 кабель в траншее)	333 462	666 924
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 3(1x120/35) мм ² до 3(1x500/35) мм ² (1 кабель в траншее)	487 227	974 453

2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм ² (1 кабель в траншее)	289 884	579 767
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ² до 240 мм ² (1 кабель в траншее)	383 950	767 899
2.7	на уровне напряжения 110 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 550 мм ² (1 кабель в траншее)	2 431 813	4 863 626
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./кВт		
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	1 391	2 783
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	896	1 792
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	583	1 166
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	681	1 362
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	481	962
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	481	961
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	399	799
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	370	740
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	374	749
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	884	1 767
3.11	КТП 2х 100 кВА 10/0,4	582	1 164
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	377	754
3.13	КТП 2х 250 кВА 10/0,4	403	805
3.14	КТП 2х 400 кВА. 10/0,4	395	791
3.15	КТП 2х 630 кВА 10/0,4	370	740
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	1 097	2 193
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	840	1 681
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	804	1 607

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих
устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада»
(филиал «Колэнерго»)
на 2016 год
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	3 509	7 018
1.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	9 686	19 372
1.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	1 596	3 191
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 198	8 395
2.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	4 688	9 377
2.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	70	140
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	12 049	24 097
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	7 758	15 515
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	5 050	10 100
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	5 899	11 798
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	4 164	8 328
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	4 163	8 325
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	3 458	6 916
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	3 206	6 412
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	3 242	6 484
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	7 652	15 304
3.11	КТП 2х 100 кВА 10/0,4	5 040	10 079
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	3 263	6 525
3.13	КТП 2х 250 кВА 10/0,4	3 487	6 973
3.14	КТП 2х 400 кВА 10/0,4	3 425	6 849
3.15	КТП 2х 630 кВА 10/0,4	3 206	6 412
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	9 496	18 992
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	7 277	14 554
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	6 959	13 917

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2)$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Pист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)
по первой и второй категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p align="center">$P1 = C1 * N$</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p align="center">$P2 = C2 * (L1 + L2) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина воздушной линии электропередачи от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L2 - длина воздушной линии электропередачи от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p align="center">$P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) кабельные линии от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном Q3=Q1+Q2, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере</p>

	градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).
	$P_4 = C_4 * (N_1 + N_2) * \text{Зизм.ст}$
4	<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;</p> <p>N1 - объем максимальной мощности по первому независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>N2 - объем максимальной мощности по второму независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».</p>

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P_1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P_1 + P_2 + P_3 + P_4$$

где:

$P_2 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

$P_3 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

$P_4 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)
по третьей категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p align="center">$P1 = C1 * N$</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p align="center">$P2 = C2 * L * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p align="center">$P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равно Q, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).</p>
4	<p align="center">$P4 = C4 * N * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p>

	<p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».</p>
--	--

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 6
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 29.12.2015 № 64/6

**Выпадающие доходы ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»),
связанные с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям, на 2016 год**

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	14 564,95
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	13 967,87
расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	239,52
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	357,57

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16.12.2015

№ 57/7

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мурманская областная электросетевая компания» на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 16.12.2015) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Мурманская областная электросетевая компания» (далее – АО «МОЭСК») для заявителей, подавших заявку в целях

технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего подпункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего подпункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МОЭСК» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МОЭСК» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к

электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МОЭСК» для религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «МОЭСК» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки, установленной подпунктом 1.5 пункта 1 настоящего постановления.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «МОЭСК» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «МОЭСК» согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «МОЭСК» согласно приложениям №№ 4, 5 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2016 год выпадающие доходы АО «МОЭСК», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 16.12.2015 № 57/7

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «МОЭСК» на 2016 год
(в ценах периода регулирования)

Наименование ставки	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт							
	с применением постоянной схемы электроснабжения				с применением временной схемы электроснабжения			
	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (без НДС), в том числе:	5 387	652	158	52	4 295	520	126	40
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2 003	242	59	19	1 530	185	45	14
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	515	62	15	5	1 131	137	33	11
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	277	34	8	3	0	0	0	0
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	2 592	314	76	25	1 634	198	48	15

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.

2. В соответствии с пунктом 7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения:

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная 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 20 кВ включительно;

– объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

– объектов заявителей в целях временного технологического присоединения;

– объектов физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

– объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 16.12.2015 № 57/7

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих
устройств заявителей к электрическим сетям АО «МОЭСК»
на 2016 год
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² с установкой опор	141 444	282 887
1.2	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ² с установкой опор	149 672	299 343
1.3	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² по существующим опорам	76 338	152 676
1.4	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ² по существующим опорам	87 113	174 225
1.5	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 50 мм ² с установкой опор	172 723	345 446
1.6	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм ² с установкой опор	257 681	515 362
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
2.1	прокладка в траншее		
2.1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	115 557	231 115
2.1.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	142 670	285 340
2.1.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	187 825	375 650
2.1.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	200 863	401 726
2.1.5	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	304 398	608 797
2.1.6	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	505 957	1 011 914
2.1.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	124 007	248 015
2.1.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	164 434	328 868

2.1.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	199 277	398 555
2.1.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	172 158	344 316
2.1.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	283 406	566 813
2.1.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	392 138	784 277
2.2	прокладка в траншее с предварительным разрыхлением скальных грунтов		
2.2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	122 316	244 633
2.2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	149 429	298 859
2.2.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	194 584	389 169
2.2.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	207 286	414 573
2.2.5	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	310 822	621 645
2.2.6	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	512 381	1 024 762
2.2.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	130 767	261 534
2.2.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	171 193	342 387
2.2.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	206 037	412 074
2.2.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	178 582	357 164
2.2.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	289 830	579 660
2.2.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	398 562	797 125
2.3	прокладка в кабельном канале (железобетонной лотковой трассе)		
2.3.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	403 238	806 477
2.3.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	430 865	861 730
2.3.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	473 986	947 973
2.3.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	466 266	932 532
2.3.5	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	612 676	1 225 353
2.3.6	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	801 926	1 603 853
2.3.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	430 432	860 865
2.3.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	434 918	869 837
2.3.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	472 552	945 104
2.3.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	452 475	904 951
2.3.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	509 398	1 018 797

2.3.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	617 681	1 235 362
2.4	прокладка по существующим конструкциям		
2.4.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	59 061	118 122
2.4.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	78 925	157 850
2.4.3	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	127 278	254 556
2.4.4	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	146 362	292 725
2.4.5	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	244 898	489 797
2.4.6	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	447 062	894 124
2.4.7	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	80 858	161 717
2.4.8	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	115 057	230 114
2.4.9	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	152 094	304 188
2.4.10	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 50 мм ²	130 211	260 423
2.4.11	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 50 до 120 мм ²	237 920	475 840
2.4.12	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 до 240 мм ²	350 825	701 651
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./кВт		
3.1	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1600 кВА 6(10)/0,4	392	784
3.2	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1250 кВА 6(10)/0,4	373	746
3.3	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1000 кВА 6(10)/0,4	635	1 270
3.4	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 630 кВА 6(10)/0,4	763	1 527
3.5	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 400 кВА 6(10)/0,4	1 096	2 193
3.6	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 250 кВА 6(10)/0,4	601	1 202
3.7	КТП (КТПН, КТПБ) до 250 кВА 6(10)/0,4	651	1 303
3.8	РП-6(10) кВ	86	173

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину

Приложение № 3
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 16.12.2015 № 57/7

**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих
устройств заявителей к электрическим сетям АО «МОЭСК»
на 2016 год
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ проводом марки СИП с установкой опор	3098	6 196
1.2	на уровне напряжения 0,4 кВ проводом марки СИП по существующим опорам	2386	4 772
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ проводом марки СИП с установкой опор	1140	2 280
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	2 168	4 336
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с медной токопроводящей жилой	3 358	6 716
2.3	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 578	3 156
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с медной токопроводящей жилой	952	1 904
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
3.1	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1600 кВА 6(10)/0,4	3 394	6 789
3.2	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1250 кВА 6(10)/0,4	3 230	6 460
3.3	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 1000 кВА 6(10)/0,4	5 499	10 998
3.4	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 630 кВА 6(10)/0,4	6 612	13 224
3.5	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 400 кВА 6(10)/0,4	9 495	18 991
3.6	2КТП (2БКТПБ, 2КТПБ, 2БКТП) 250 кВА 6(10)/0,4	5 204	10 409
3.7	КТП (КТПН, КТПБ) до 250 кВА 6(10)/0,4	5 642	11 284
3.8	РП-6(10) кВ	749	1 498

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым

источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Рист1 + Рист2)$$

где:

Р1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Рист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 16.12.2015 № 57/7

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям АО «МОЭСК»
по первой и второй категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p style="text-align: center;">$P1 = C1 * N$</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p style="text-align: center;">$P2 = C2 * (L1 + L2) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина воздушной линии электропередачи от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L2 - длина воздушной линии электропередачи от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p style="text-align: center;">$P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) кабельные линии от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном Q3=Q1+Q2, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для</p>

	Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).
	$P4 = C4 * (N1 + N2) * \text{Зизм.ст}$
4	<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;</p> <p>N1 - объем максимальной мощности по первому независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>N2 - объем максимальной мощности по второму независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».</p>

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за

период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 16.12.2015 № 57/7

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям АО «МОЭСК»
по третьей категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p style="text-align: center;">$P1 = C1 * N$</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p style="text-align: center;">$P2 = C2 * L * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p style="text-align: center;">$P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).</p>
4	<p style="text-align: center;">$P4 = C4 * N * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;</p>

<p>N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».</p>

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 6
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 16.12.2015 № 57/7

**Выпадающие доходы АО «МОЭСК», связанные с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям,
на 2016 год**

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	9 498,76
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	9 427,80
расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	70,96
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. – МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЁТА ПРОГРАММЫ

Модель для расчёта Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы включает следующие компоненты:

- расчётные файлы в формате MS Excel по каждой системе коммунальной инфраструктуры, а также файл с общими показателями по муниципальному образованию.
- текстовые файлы в формате PDF.

Модель построена в виде баз данных структурированной и неструктурированной информации.

Наименование листов в файлах соответствует номерам таблиц, диаграмм в тексте Программы.