

**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 1047**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 10 октября 2017 г.
Регистрационный № 318

**Об установлении границ и режима зон санитарной охраны
источника питьевого водоснабжения водозаборного участка
Термокарстового газоконденсатного месторождения**

09 октября 2017 г.

г. Салехард

В соответствии с пунктом 5 статьи 18 Федерального закона от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», частью 3 статьи 5 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 19 июля 2012 года № 62-ЗАО «О регулировании отдельных водных отношений в Ямало-Ненецком автономном округе», Положением о департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 апреля 2013 года № 297-П, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. Границы зон санитарной охраны источника питьевого водоснабжения водозаборного участка Термокарстового газоконденсатного месторождения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Режим зон санитарной охраны источника питьевого водоснабжения водозаборного участка Термокарстового газоконденсатного месторождения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на начальника управления водных ресурсов департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

*И.о. директора департамента**А.Д. Гаврилюк*

*Приложение № 1
к приказу департамента
природно-ресурсного регулирования, лесных отношений
и развития нефтегазового комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 1047*

**ГРАНИЦЫ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ
источника питьевого водоснабжения водозаборного участка
Термокарстового газоконденсатного месторождения****1. Границы первого пояса зон санитарной охраны (далее - ЗСО):****1.1. Для скважины № 1:**

- 28,9 м в северо-западном направлении;
- 30,0 м в северо-восточном направлении;
- 25,9 м в юго-западном направлении;
- 22,9 м в юго-восточном направлении.

1.2. Для скважины № 2:

- 28,9 м в северо-западном направлении;
- 27,0 м в северо-восточном направлении;
- 30,0 м в юго-западном и юго-восточном направлениях.

1.3. Для скважины № 3:

- 30,0 м в северо-западном, северо-восточном направлениях;
- 25,5 м в юго-западном направлении;
- 24,1 м в юго-восточном направлении.

1.4. Для скважины № 4:

- 30,0 м в северо-западном, северо-восточном и юго-западном направлениях;
- 24 м в юго-восточном направлении.

2. Границы второго пояса ЗСО:

- радиусом 53 м вокруг каждой водозаборной скважины.

3. Границы третьего пояса ЗСО:

- радиусом 374 м от условного центра водозабора.

*Приложение № 2
к приказу департамента
природно-ресурсного регулирования, лесных отношений
и развития нефтегазового комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 1047*

**РЕЖИМ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ
источника питьевого водоснабжения водозаборного участка
Термокарстового газоконденсатного месторождения****1. Мероприятия по первому поясу зон санитарной охраны (далее - ЗСО).**

1.1. Территория первого пояса ЗСО должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена охраной. Дорожки к сооружениям должны иметь твердое покрытие.

1.2. Не допускается посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.

1.3. Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами первого пояса ЗСО с учетом санитарного режима на территории второго пояса.

В исключительных случаях при отсутствии канализации должны устраиваться водонепроницаемые приемники нечистот и бытовых отходов, расположенные в местах, исключающих загрязнение территории первого пояса ЗСО при их вывозе.

1.4. Водопроводные сооружения, расположенные в первом поясе ЗСО, должны быть оборудованы с учетом предотвращения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы резервуаров и устройства заливки насосов.

1.5. Все водозаборы должны быть оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации водопровода проектной производительности, предусмотренной при его проектировании и обосновании границ ЗСО.

2. Мероприятия по второму и третьему поясам ЗСО.

2.1. Выявление, тампонирование или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.

2.2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

2.3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.

2.4. Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.

2.5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.

3. Мероприятия по второму поясу ЗСО.

Кроме мероприятий, указанных в пункте 2 настоящего приложения, в пределах второго пояса ЗСО подземных источников водоснабжения подлежат выполнению следующие дополнительные мероприятия:

3.1. Не допускается:

- размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
- применение удобрений и ядохимикатов;
- рубка леса главного пользования и реконструкции.

3.2. Выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 1048**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 10 октября 2017 г.
Регистрационный № 319

**Об установлении границ и режима зон санитарной охраны
источника питьевого водоснабжения
водозаборных участков Вынгапуровского ГПЗ**

09 октября 2017 г.

г. Салехард

В соответствии с пунктом 5 статьи 18 Федерального закона от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», частью 3 статьи 5 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 19 июля 2012 года № 62-ЗАО «О регулировании отдельных водных отношений в Ямало-Ненецком автономном округе», Положением о департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 апреля 2013 года № 297-П, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. Границы зон санитарной охраны источника питьевого водоснабжения водозаборных участков Вынгапуровского ГПЗ, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Режим зон санитарной охраны источника питьевого водоснабжения водозаборных участков Вынгапуровского ГПЗ, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на начальника управления водных ресурсов департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

*И.о. директора департамента**А.Д. Гаврилюк*

*Приложение № 1
к приказу департамента
природно-ресурсного регулирования, лесных отношений
и развития нефтегазового комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 1048*

**ГРАНИЦЫ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ
источника питьевого водоснабжения водозаборных участков
Вынгапуровского ГПЗ****1. Границы первого пояса зон санитарной охраны (далее - ЗСО) вокруг каждой скважины:**

- для скважин №№ НБ-133, НБ-134 – радиусом 26 м;
- для скважин №№ 1, 2, 3, 4 – радиусом 24 м.

2. Границы второго пояса ЗСО вокруг каждой скважины:

- для скважин №№ НБ-133, НБ-134 – радиусом 45 м;
- для скважин №№ 1, 2, 3, 4 – радиусом 81 м.

3. Границы третьего пояса ЗСО:

- радиусом 660 м от условного центра водозабора.

Приложение № 2
к приказу департамента
природно-ресурсного регулирования,
лесных отношений и развития нефтегазового комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 1048

**РЕЖИМ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ
источника питьевого водоснабжения водозаборных участков
Вынгапуровского ГПЗ**

1. Мероприятия по первому поясу зон санитарной охраны (далее – ЗСО).
 - 1.1. Территория первого пояса ЗСО должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена охраной. Дорожки к сооружениям должны иметь твердое покрытие.
 - 1.2. Не допускается посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.
 - 1.3. Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами первого пояса ЗСО с учетом санитарного режима на территории второго пояса.
- В исключительных случаях при отсутствии канализации должны устраиваться водонепроницаемые приемники нечистот и бытовых отходов, расположенные в местах, исключающих загрязнение территории первого пояса ЗСО при их вывозе.
 - 1.4. Водопроводные сооружения, расположенные в первом поясе ЗСО, должны быть оборудованы с учетом предотвращения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы резервуаров и устройства заливки насосов.
 - 1.5. Все водозаборы должны быть оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации водопровода проектной производительности, предусмотренной при его проектировании и обосновании границ ЗСО.
2. Мероприятия по второму и третьему поясам ЗСО.
 - 2.1. Выявление, тампонирующее или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.
 - 2.2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.
 - 2.3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.
 - 2.4. Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.
- Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.
- 2.5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.

3. Мероприятия по второму поясу ЗСО.
 - 3.1. Не допускается:
 - размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, невозрохранилищ, силовых траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
 - применение удобрений и ядохимикатов;
 - рубка леса главного пользования и реконструкции.
 - 3.2. Выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 95-г**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 10 октября 2017 г.
Регистрационный № 316

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества
«Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко
энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год**

09 октября 2017 г. г. Салехард

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федерального службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **приказываю:**

1. Утвердить:
 - стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
 - ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год, согласно приложениям № 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;
 - формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год, согласно приложению № 6 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу с 15 октября 2017 года.

И. о. директора департамента

Н.Н. Самофалова

Приложение № 1
Утверждены
приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 95-г

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»
в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Выполняемые работы	Ставка платы (без НДС)				
					Категория присоединения				
					Диапазон мощности, кВт				
Уровень напряжения, кВ	До 15 кВт включительно	Свыше 15 до 150 кВт включительно	Свыше 150 до 670 Вт включительно	Свыше 670 кВт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (в ценах текущего периода)	C1	руб./кВт	-	от 0,4 до 20	1224,68	-	-	-
					от 0,4 до 35	-	222,63	42,11	15,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	C2	руб./км	Строительство воздушной линии электропередачи					
				ВЛ до 70 мм ²	0,4 кВ		383 031,38		
				ВЛ от 95 до 120 мм ²			465 665,11		
				ВЛ до 70 мм ²	6-10 кВ		378 437,81		
				ВЛ от 95 до 120 мм ²			426 299,78		
				ВЛ от 150 до 240 мм ²			475 201,73		
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	C3	руб./км	Строительство кабельной линии электропередачи					
				КЛ до 95 мм ² (сшитый полиэтилен)	0,4 кВ		208 261,16		
				КЛ до 95 мм ² (изоляция ПВХ)			252 639,29		
				КЛ от 120 до 240 мм ² (изоляция ПВХ)			359 825,70		
				КЛ до 95 мм ² (бумажная изоляция)			192 325,20		
				КЛ до 95 мм ² (сшитый полиэтилен)			236 736,31		
				КЛ от 120 до 240 мм ² (сшитый полиэтилен)	6-10 кВ		405 993,30		
				КЛ от 300 до 630 мм ² (сшитый полиэтилен)			583 746,39		
				КЛ до 95 мм ² (бумажная изоляция)			166 567,66		
				КЛ от 120 до 240 мм ² (бумажная изоляция)			321 560,09		
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексов трансформаторных подстанций (в ценах 2001 года)	C4	руб./кВт	Строительство трансформаторных подстанций					
				КТПН 25-250 кВа			1 839,57		
				КТПН 400-1600 кВа			339,87		
				2КТПН 25-250 кВа			735,08		
				2КТПН 400-1600 кВа			324,66		
				2БКТП 250-630 кВа			2 153,26		
				2БКТП 1000-1250 кВа			860,55		
				3БКТП 400-630 кВа			2 916,86		
				3БКТП 1000-1600 кВа			1 268,49		

Приложение № 2
Утверждена
приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 95-т

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям
филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»
в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей
с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	3 089,09	21	147,10
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 362 883,90	301	2 263,92*
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	747 519,48	99	3775,35*
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			919,785*
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			169,935*
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			367,54*
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			162,33*
3.4.5.	2БКТП 250-630 кВа			1076,63*
3.4.6.	2БКТП 1000-1250 кВа			430,275*
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			1458,43*
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			634,245*
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	6 513,70	21	310,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	16 115,45	21	767,40

* - в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», с 01 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
Утверждена
приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 95-т

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям
филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»
в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей
с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт включительно, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	12 611,24	195	64,67
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-

3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	510 840,50	325	785,90*
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 902 053,48	440	2 161,42*
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	5 429 031,52	1 195	2 271,56*
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	519 563,73	50	5 195,63*
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			919,785*
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			169,935*
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			367,54*
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			162,33*
3.4.5.	2БКТП 250-630 кВа			1076,63*
3.4.6.	2БКТП 1000-1250 кВа			430,275*
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			1458,43*
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			634,245*
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	7 740,37	195	39,69
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	23 061,20	195	118,27

* - в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», с 01 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 4
Утверждена
приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 95-т

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям
филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»
в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей
с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	6 455,21	590	10,94
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 655 213,59	175	9 458,36
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 315 079,13	200	6 575,40
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 836 801,21	879	5 498,86
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 569 082,47	650	2 413,97
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			1 839,57
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			339,87
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			735,08
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			324,66
3.4.5.	2БКТП 250-630 кВа			2 153,26
3.4.6.	2БКТП 1000-1250 кВа			860,55
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			2 916,86
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			1 268,49
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	5 152,52	590	8,73
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	13 240,12	590	22,44

Приложение № 5
Утверждена

приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 95-т

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям
филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»
в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей
с присоединяемой мощностью свыше 670 кВт, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	1 668,07	750	2,22
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 655 213,59	175	9 458,36
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 315 079,13	200	6 575,40
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 836 801,21	879	5 498,86
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 569 082,47	650	2 413,97
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			1 839,57
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			339,87
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			735,08
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			324,66
3.4.5.	2БКТП 250-630 кВа			2 153,26
3.4.6.	2БКТП 1000-1250 кВа			860,55
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			2 916,86
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			1 268,49
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	2 836,18	750	3,78
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	7 179,04	750	9,58

Приложение № 6
Утверждена

приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 09 октября 2017 года № 95-т

**ФОРМУЛА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»
в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей,
на 2017 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П = C1 \times Ni$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C1 \times Ni + [SUM (C2i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + [SUM (C3i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}]$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C1 \times Ni + [SUM (C2i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + [SUM (C3i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + (C4i \times Ni \times \text{Зизм.ст.})$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»);

C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

i - уровень напряжения подключения Заявителя;

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i}^{(150кВт)} = \frac{\leq 1 / 2P_{2,i}^{(150кВт)}}{K_{изм}^{ст}}, \text{ где:}$$

$P_{2,i}^{150кВт}$ - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт,

$$C_{3,i}^{(150кВт)} = \frac{\leq 1 / 2P_{3,i}^{(150кВт)}}{K_{изм}^{ст}}, \text{ где:}$$

$P_{3,i}^{150кВт}$ - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт;

$$C_{4,i}^{(150кВт)} = \frac{\leq 1 / 2P_{4,i}^{(150кВт)}}{K_{изм}^{ст}}, \text{ где:}$$

$P_{4,i}^{150кВт}$ - расходы на строительство подстанции на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Газета «КРАСНЫЙ СЕВЕР»	И.о. главного редактора Т.В. МОХНОВА	Государственное учреждение «Северное издательство»	ДИРЕКТОР Э.Р. ЯРМАМЕТОВ	№ 79/1. Газета вышла в свет 10 октября 2017 года. Подписано в печать 10 октября 2017 года. По графику: 17-00. Фактически: 17-00 Тираж 150 экз. Заказ № 1094/1. Отпечатано в ГУ «Северное издательство» (629000, г. Салехард, ул. Ямальская, 14). ПОДПИСНЫЕ ИНДЕКСЫ: на год – 15478 , на полугодие – 29937 . Цена подписки на год в комплекте с газетой «Красный Север» - 2100 руб. В розницу не распространяется.	Адрес редакции: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Подшибякина, 17. САЙТ: красныйсевер.рф E-mail: spez.ks@yandex.ru Приемная (34922) 3-34-72 Отдел подготовки спецвыпусков (34922) 3-08-30 Ответственный за выпуск Г.Н. СОКОЛОВА Спецвыпуски выходят по особому графику.
СОУЧРЕДИТЕЛИ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9). Государственное учреждение «Северное издательство» (629008, Тюменская обл., ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, 14).					
ИЗДАТЕЛЬ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9).					
ГАЗЕТА ЗАРЕГИСТРИРОВАНА Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Тюменской области, ХМАО – Югре и ЯНАО 19 апреля 2012 года. Регистрационное свидетельство ПИ № ТУ72-00556.					