

Электроустановки:

Источником электрической энергии является Единая энергетическая система Российской Федерации (ТОО «Актобээнергоснаб»)

- по ВЛ 220 кВ «Орская-Ульке-Актюбинская» и по ВЛ 220 кВ «Орская-Актюбинская».

- по ВЛ 220 кВ «Новотроицкая-Ульке-Чилисай»

- в качестве резерва ВЛ 220 кВ «Ульке-Чилисай» используется ВЛ 110 кВ «Актюбинская-ПОШ-Алга-Кандагач-Чилисай» и ВЛ 110 кВ «Актюбинская-ПОШ-Кандагач-Чилисай»

- по ВЛ 110 кВ «Чилисай-Темир-Кенкияк-4 Жанажол» и по ВЛ 110 кВ «Чилисай-Кенкияк-4-Жанажол»

- от собственных источников ГТЭС-45 + Расширение ПТЭС160 + ДЭС

2. Обслуживание магистральных и внутренних сетей электроснабжения и подстанций осуществляется силами электротехнического персонала управления «Актобээнергонефть».

На балансе управления «Актобээнергонефть» имеется 234 электродвигателей мощностью 5899,48 кВт, из них взрывозащищенного исполнения 13 шт.

В эксплуатации находятся 185 силовых трансформаторов общей мощностью 566958 кВА, а так же

ОРУ-110 кВ «Жанажол»	-	<u>1</u>	комплект
Выключателей 110 кВ	-	<u>16</u>	шт.
ПС-110/35/10-6 кВ 242000 кВА	-	<u>5</u>	шт
Выключателей 110 кВ	-	<u>33</u>	шт
ПС-35/10-6 кВ 110100 кВА	-	<u>11</u>	шт
Выключателей 35 кВ	-	<u>75</u>	шт
ВЛ-110 кВ	-	<u>320,1</u>	км
ВЛ - 35 кВ	-	<u>136</u>	км
ВЛ - 10 кВ	-	<u>494,203</u>	км
ВЛ - 6 кВ	-	<u>942,144</u>	км
ВЛ -0,4 кВ	-	<u>7</u>	км
КЛ до 1000кВ	-	<u>29,755</u>	км
КЛ свыше 1000кВ(6,10,35,110 кВ)	-	<u>45,29</u>	км
Всего ВЛ	-	<u>1899,447</u>	км
Всего КЛ	-	<u>75,045</u>	км

За 2021г. управлением ОНГДУ было передано на баланс УАЭН линии электропередач 6кВ в количестве 1600м.

Кол-во присоединений с выключателями 6/10 кВ и выше на подстанциях 35 кВ:

ПС 35/6 кВ «ВП»-присоединений 20 шт.

Подстанция питает электроэнергией Вахтовый поселок Жанажол, сторонние организации, которые находятся как в Вахтовом поселке так и вблизи вахтового поселка. является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1Т- 4 МВА, 2Т- 6,3 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Нагрузка составляет-260А.

ПС 35/6 кВ «Жанажол-3» -присоединений 24 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол» является тупиковой, Имеется 2 силовых трансформатора 1Т- 6,3 МВА, 2Т-6,3 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая нагрузка составляет-267А.

ПС 35/6 кВ «Жанажол-4» -присоединений 21 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-4 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая нагрузка составляет-9А

ПС 35/6 кВ «Жанажол-5» -присоединений 30 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-10 МВА, СВ-35 кВ, 4В-35, ЗРУ-6 кВ,4ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая нагрузка составляет-237А

ПС 35/6 кВ «Жанажол-6» -присоединений 24 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 6,3 МВА, 2-6,3 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-684А

ПС 35/10 кВ «Жанажол-8» -присоединений 15 шт.

Подстанция питает электроэнергией Водозабор ЖГНК-3 является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-4 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-99А

ПС 35/10 кВ «Кенкияк-1» -присоединений 18 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Кенкияк» ЦДПГ-1, является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-4 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-378А.

ПС 35/10 кВ «Кенкияк-2» -присоединений 21 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Кенкияк»,Водозабор «Кокжиде» является транзитной. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 6,3 МВА, 2-6,3 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ,2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-416А

ПС 35/6 кВ «Кенкияк-3» -присоединений 20 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Кенкияк», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-4 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ, 2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-392А

ПС 35/10 кВ «Ащисай»-присоединений 14 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Северная трува» Вахтовый поселок «Ащисай», Водозабор В.П «Ащисай», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-4 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ, 2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-128А

ПС 35/6 кВ «ЗНП-4»-присоединений 23 шт.

Подстанция питает электроэнергией «Завод по переработке нефти», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 4 МВА, 2-4 МВА, СВ-35 кВ, 2В-35, ЗРУ-6 кВ, 2ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-364А

Итого: 11 подстанций-присоединений 230 шт

Кол-во присоединений с выключателями 6/10/35 кВ и выше на подстанциях 110 кВ:

ПС 110/35/6 кВ «Север» - присоединений 58 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол», является транзитной. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 25 МВА, 2-25 МВА, 1СВ-110, 4В-110, 2ЛР-110, 1СВ-35кВ, 4В-35, ЗРУ-6 кВ, 4ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-181А

ПС 110/35/10 кВ «ГПЗ-3» -присоединений 40шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол», ГПЗ-2, является транзитной. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 20 МВА, 2-20 МВА, 1СВ-110, 4В-110, 2ЛР-110, 1СВ-35кВ, 4В-35, ЗРУ-6 кВ, ЗРУ-35 кВ, 4ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-558А

ПС 110/35/6 кВ «Жанажол-7»-присоединений 43 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Жанажол», «Северная трува», является транзитной. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 16 МВА, 2-16 МВА, 1СВ-110, 4В-110, 2ЛР-110, 1СВ-35кВ, 4В-35, ЗРУ-6 кВ, ЗРУ-35 кВ, 4ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания

контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-81А

ПС 110/35/10 кВ «Северная Трува»-присоединений 29 шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Северная трува», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 40 МВА, 2-40 МВА, 1СВ-110, 4В-110, 2ЛР-110, 1СВ-35кВ, 4В-35, ЗРУ-6 кВ,ЗРУ-35 кВ 4ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет-366А

ПС 110/35/10 кВ «Кенкияк-4» -присоединений 58шт.

Подстанция питает электроэнергией Месторождение «Кенкияк», является тупиковой. Имеется 2 силовых трансформатора 1- 20 МВА, 2-20 МВА, 1СВ-110, 4В-110, 2ЛР-110, 1СВ-35кВ, 4В-35, ЗРУ-6 кВ,ЗРУ-35 кВ 4ЛР-35 кВ Ежегодно Службой релейной защиты и автоматике проводятся испытания контура заземления, сопротивление обмоток по постоянному току, коэффициент трансформации между обмотками, сопротивление изоляции обмоток, данные о масле. Общая Нагрузка составляет- 194А

Итого: 6 подстанции -присоединений	242 шт.
Силовых трансформаторов 35 кВ -	22 шт.
Силовых трансформаторов 110 кВ -	10 шт.

Выполнение капитального ремонта электрооборудования за 2021год.

Для устойчивого электроснабжения объектов АО «СНПС-Актобемунайгаз» и потребителей электроэнергии, в 2021 году управление «Актобээнергонефть» выполнили следующие мероприятия:

▪ Для нормальной работы энергослужбы и надежного обеспечения электроэнергией месторождений «Жанажол, Кенкияк» частично осуществлен капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ с устройством приспособления для защиты птиц от поражения электрическим током по месторождению «Жанажол, Кенкияк»

В 2021 году согласно организационно-техническим мероприятиям по подготовке управления «Актобээнергонефть» к работе в осенне-зимний период собственными силами произвели ППР:

ВЛ-6 кВ общей протяженностью- 202,8 км
ВЛ-10 кВ- 278,75 км
ВЛ-35 кВ- 116,15 км
ВЛ-110 кВ- 314,12 км
ОРУ-110 кВ- 6 комплектов
ОРУ-35 кВ- 12 комплектов
КТП (ТП)- 48 шт

ЗРУ-35 кВ- 3 шт
ЗРУ-10 кВ- 6 шт
ЗРУ-6 кВ- 9шт.

▪ Регламентно-наладочные работы по подстанциям производились собственными силами управления «Актобээнергонефть» созданной 2011 году службой РЗ и А.

Произвели проф. наладку 6-х подстанций ПС 110/35/10кВ «Север», ПС 110/35/6кВ «Жанажол-7», ПС 35/6 «Жанажол-6, Кенкияк-3», ПС 35/10 «Кенкияк-1,2»

▪ Для диагностики и своевременного ремонта контактных соединений электрооборудования ведется постоянный температурный контроль пирометрами и электронным тепловизором на контактах первичных и вторичных соединений.

▪ Анализ аварийных отключений и определения мест повреждения в сетях 110кВ, 35кВ, 10кВ и 6 кВ по месторождению Жанажол ведется с помощью регистраторов аварийных событий типа «Бреслер» и «ЭКРА».

В 2021 году ТОО «ЭксилонЭнерджи» произвели экспертизу технических устройств силовых трансформаторов отслуживших свой нормативный срок эксплуатации.

Подрядными организациями:

ТОО «Энерго Прогресс-Плюс» произвели капитальный ремонт:

1. ПС 35/10 кВ «Кенкияк-2» ВЛ-10кВ Фидер №1 Замена провода АС-50 на СИП 3*70, общей протяженностью 10,44 км.
2. ПС 35/6кВ «Вахтовый Поселок» ВЛ-6кВ Фидер №6 Провка опор, траверс и провода общей протяженностью 3,5км.

Собственными силами:

- 1) Текущий ремонт здания АБК, ОПУ, помещения ЗРУ-6кВ на ПС 110/35/6кВ «Север»
- 2) Покраска металлоконструкций ОРУ-110,35кВ на ПС-110/35/10 кВ «Север», порталов ОРУ-110 кВ «Жанажол», покраска оборудования на ПС 35/6 кВ «Жанажол-3,4,5,6» «Кенкияк-2,3»
- 3) Ремонт крыши на ТП «АССМУ» г.Актобе.
- 4) Ремонт помещения АБК и подвального помещения ПС «Кенкияк-3»
- 5) На ПС 110/35/10 кВ «Кенкияк-4» была произведена модернизация системы масляного отвода РПН на 1Т 20мВа.
- 6) На ПС 110/35/10 кВ «ГПЗ» была произведена модернизация системы охлаждения на 3Т 20мВа.
- 7) На ПС «Жанажол 5,8» заменили привода 35кВ.
- 8) На ПС 35/10 «Ащисай» ОРУ-35кВ произвели замену В-35 кВ 2Т на В-35кВ типа ВГБЭ.
- 9) Утепление и установка ветрозащиты вагончика дежурного ПС 35/10кВ «Ащисай»

10) Изготовили и установили Противо-присадочные шипы (ППШ) на ВЛ-110кВ «Чилисай» «СТ-1,2» «Ж-7 ПЦ,ЛЦ» ВЛ-35кВ «ЦЛ-1,3,4,6» «ГПЗ-2» в количестве 198 шт.

11) Произвели ремонт 1Т,2Т- 25МВа на ПС 110/35/6кВ «Север» (дефектовка, изготовление сальников, замена термодатчика кабельного спуска и клемного ряда, замена указателя уровня масла)

Согласно плану мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности АО СНПС «Актобемунайгаз» по всем объектам управления «Актобезнергонефть», произвели замену на светодиодные лампы:

- 1) Ртутьсодержащие, газоразрядные лампы наружной установки ДРЛ на SLP-48(светодиод) в количестве 38шт;
- 2) Лампы накаливания на Proled E27 9Вт в количестве 123шт;
- 3) Светильник светодиодный LED G5LF-1200-36-IP40-6-LE- 20шт

Загрузка силовых трансформаторов

АО «СНПС-Актобемунайгаз» управление «Актобезэнергонепфть»

№ п.п.	Наименование подстанции	Тр-р	Установленная мощность трансформатора, МВА	Загрузка трансформаторов, МВА	Зарезервированная мощность на проектируемые и строящиеся объекты по выданным ТУ, МВА
1	ПС 110/35/6кВ «Север»	1Т	25	8,5	16,5
		2Т	25	7,0	18
2	ПС 110/35/10 «Северная трува»	1Т	40	10,8	29,2
		2Т	40	8,3	31,7
3	ПС 110/35/10кВ «ГПЗ»	2Т	20	13,9	6,1
		3Т	20	7,2	12,8
4	ПС 110/35/6кВ «Жанажол 7»	1Т	16	0,8	15,2
		2Т	16	3,9	12,1
5	ПС 110/35/10 «Кенкияк-4»	1Т	20	5,3	14,7
		2Т	20	6,5	13,5
6	ПС 35/6кВ «ВП»	1Т	4	0,8	3,2
		2Т	6,3	2,0	4,3
7	ПС 35/6кВ «Ж-3»	1Т	6,3	0,2	5,8
		2Т	6,3	0,8	5,3
8	ПС 35/6кВ «Ж-4»	1Т	4	0,2	3,8
		2Т	4	0,2	3,8
9	ПС 35/6кВ «Ж-5»	1Т	4	0,3	3,7
		2Т	10	0,09	9,91
10	ПС 35/6кВ «Ж-6»	1Т	6,3	0,2	6,1
		2Т	6,3	1,5	4,8
11	ПС 35/10кВ «Ж-8»	1Т	4	0,2	3,8
		2Т	4	0,4	3,6
12	ПС 35/6кВ «ЗПН-4»	1Т	4	0,7	3,3
		2Т	4	0,4	3,6
13	ПС 35/10кВ «Кенкияк-1»	1Т	4	1,0	3
		2Т	4	1,2	2,8
14	ПС 35/10кВ «Кенкияк-2»	1Т	6,3	1,5	4,8
		2Т	6,3	1,3	5,0
15	ПС 35/10кВ «Кенкияк-3»	1Т	4	0,1	3,9
		2Т	4	1,2	2,8
16	ПС 35/10кВ «Ащысай»	1Т	4	0,3	3,7
		2Т	4	0,3	3,7
17	ПТЭС	4Т	80	51,6	28,4
		5Т	80	15,3	64,7

Начальник ПТО



Бутенко Г.Г.
04.04.2022.



ВУИРЫҚ

14 декабрь 2020 года № 182-00

ПРИКАЗ

Об утверждении предельного уровня тарифа и тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» на 2021-2026 годы

В соответствии с подпунктом 10) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, руководствуясь подпунктом 9) пункта 14 и подпунктом 1) пункта 19 Положения о Департаменте Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актобинской области, утвержденного приказом и.о. Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 августа 2019 года № 1-ОД, на основании заявки акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз», **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на услуги по передаче и распределению электрической энергии акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» на 2021-2026 годы с вводом в действие с 1 февраля 2021 года:

- предельный уровень тарифа в размере 3,78 тенге за 1 кВтч (без НДС);
- тарифную смету согласно приложению к настоящему приказу.

2. Акционерному обществу «СНПС-Актобемунайгаз»:

1) уведомить потребителей об утверждении предельного уровня тарифа в установленные законом сроки;

2) информацию об уведомлении потребителей об утверждении предельного уровня тарифа представить в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актобинской области.

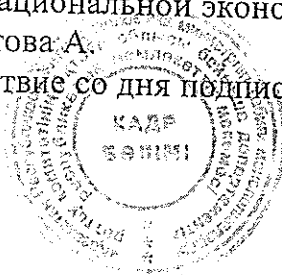
3. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актобинской области Махатова А.

5. Настоящий приказ вводится в действие со дня подписания.

КОПИЯ

Руководитель департамента



Н. Булатбаев

Информация о порядке получения технических условий на присоединение электроустановок потребителей к сетям электроснабжения АО «СНПС-Актобемунайгаз» управления «Актобээнергонефть».

ПРОЦЕСС ПОДКЛЮЧЕНИЯ К СЕТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ И ВЫДАЧИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» УПРАВЛЕНИЯ «АКТОБЭЭНЕРГОНЕФТЬ»

Порядок подключения к сетям АО «СНПС-Актобемунайгаз» управления «Актобээнергонефть» осуществляется согласно Приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года №143 «Об утверждении Правил пользования электрической энергией» с внесенными изменениями согласно Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 06 февраля 2020 года №43.

Для получения доступа к электрической сети потребителю необходимо обратиться в производственно-технический отдел управления «Актобээнергонефть».

Технические условия на присоединение к электрическим сетям выдаются потребителю на основе заявления в произвольной форме и опросного листа к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям по форме согласно приложению 3 к Правилам пользования электрической энергией утвержденный Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года с внесенными изменениями согласно Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 06 февраля 2020 года №43.

К заявке прикладываются:

- 1) копия документа, удостоверяющего личность для физического лица или копии справки о государственной регистрации юридического лица или свидетельство индивидуального предпринимателя;
- 2) опросный лист согласно приложению 3 к Правилам пользования электрической энергией.
- 3) ситуационный план;
- 4) расчет-обоснование заявляемой электрической мощности, выполненный самостоятельно или с привлечением экспертной организации;
- 5) правоустанавливающие документы на объект электроснабжения;
- 6) потребители с расчетной мощностью электроустановок **5 МВт и более** к опросному листу прикладывают схему внешнего электроснабжения потребителя, разработанную специализированной проектной организацией, имеющей лицензию на занятие проектной деятельностью. Содержание «Схемы внешнего электроснабжения потребителя» приведено в приложении 4 к настоящим Правилам. Схема внешнего электроснабжения потребителя согласовывается с энергопередающей и (или) энергопроизводящей организацией, к сетям которой планируется присоединение.».

Технические условия на присоединения выдаются управлением «Актобээнергонефть» по заявке потребителей в следующих случаях:

- 1) подключения вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к электрическим сетям управления «Актобээнергонефть»;
- 2) увеличения потребляемой электрической мощности сверх в ранее выданных технических условиях;

- 3) изменения схемы внешнего электроснабжения;
- 4) изменения категории надежности электроснабжения приемников электрической энергии потребителя.

Управление «Актобэнергонефть» после получения заявления в произвольной форме от потребителя выдает технические условия на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок в течение 5 (пяти) рабочих дней, вместе с составленным и подписанным актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя.

Для электроснабжения строящихся объектов потребителю выдаются на период строительства временные технические условия.

Выдача технических условий осуществляется в случае наличия технической возможности подключения к электрическим сетям управления «Актобэнергонефть».

В случае отсутствия сетей или технической возможности подключения, технические условия выдаются от проектируемых сетей после согласования технических условий с владельцем проектируемых сетей.

Плата за выдачу и переоформление технических условий не взимается.

После получения Технических условий потребитель обращается в проектную организацию за разработкой схемы электроснабжения подключаемого объекта.

Субпотребители, электроустановки которых будут подключены к электрическим сетям потребителей, технические условия получают от потребителей и согласовывает с управлением «Актобэнергонефть», выдавшей технические условия потребителю.

Допускается выдача технических условий субпотребителям управления «Актобэнергонефть» по согласованию с потребителем.

В случае несогласия с требованиями, указанными в технических условиях, потребитель обращается в экспертную организацию для проведения энергетической экспертизы. При обращении экспертной организации в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, по обращению потребителя, энергопередающая (энергопроизводящая) организация представляет все запрашиваемые сведения

Потребитель на основании заключения энергетической экспертизы о необоснованности требований, указанных в технических условиях, повторно подает заявление в произвольной форме на получение технических условий в управление «Актобэнергонефть».

В случае повторного отказа в изменении требований, указанных в технических условиях, потребитель обжалует действия управления «Актобэнергонефть» в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

Технические условия на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт к электрической сети управления «Актобээнергонефть» согласовываются с системным оператором АО «КЕГОС».

После получения акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акта обследования КПУ, приложения №2 потребитель обращается в энергоснабжающую организацию (ТОО «Актобээнергоснаб») для заключения договора на электроснабжение.

Все вновь подключаемые и реконструируемые электроустановки потребителей выполняются в соответствии с проектной и технической приемосдаточной документацией.

Управление «АЭН» подключает к своим электрическим сетям для постоянной эксплуатации электроустановки после устранения потребителем выявленных недостатков.

Подача напряжения на электроустановки потребителей производится в следующем порядке и сроки:

1) строительно-монтажная организация (для юридических лиц) или потребитель (для физических лиц) направляет в управление «Актобээнергонефть» уведомление (в произвольной форме) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки и заявление об акцепте договора электроснабжения по форме согласно приложению 2 к Правилам пользования электроэнергией с приложением следующих документов:

а) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям

б) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц)

в) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;

г) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)

д) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) предоставляются только юридическими лицами

2) Управление «Актобээнергонефть»:

в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения уведомления производит осмотр внешнего подключения и соответствие выполненных работ выданным техническим условиям;

в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения уведомления производит подачу напряжения на электроустановки потребителей, пломбирование системы коммерческого учета электрической энергии, а также выдает акт пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии;

в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии направляет в выбранную потребителем энергоснабжающую организацию следующие документы:

- 1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;
- 2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организацией;
- 3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);
- 4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;
- 5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);
- 6) копия технических условий;
- 7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) - предоставляются только юридическими лицами.

Не допускается истребование документов, не указанных в настоящих Правилах.

Строительно-монтажные работы электроустановок потребителей и испытания выполняются организациями, имеющими лицензии в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

В случае выявления недостатков внешнего подключения и несоответствие выполненных работ выданным техническим условиям управление «Актобэнергонефть» в течение 2 (двух) рабочих дней со дня осмотра внешнего подключения выдает акт о выявленных недостатках.

После устранения недостатков, указанных в акте о выявленных недостатках, строительно-монтажная организация (подрядчик) или потребитель направляет в управление «Актобэнергонефть» повторно уведомление (в произвольной форме) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки.

Управление «Актобэнергонефть» в течение 1 (одного) рабочего дня со дня получения повторного заявления проводит осмотр внешнего подключения и производит подключение электроустановок потребителя согласно пункту 21 Правил пользования электроэнергией и уведомляет в письменной форме, что в случае не устранения замечаний после повторного осмотра, следующий осмотр будет производиться по истечению 1 (одного) месяца.

При повторном осмотре внешнего подключения не допускается выдавать замечания, не указанные при первичном осмотре внешнего подключения.

В случае не устранения недостатков после повторного осмотра управление «Актобэнергонефть» не производит осмотр внешнего подключения и не принимает уведомление (в произвольной форме) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки в течение 1 (одного) месяца со дня последнего осмотра.»;

Подача напряжения на электроустановки с сезонным характером потребления электроэнергии производится после предоставления потребителем энергоснабжающей организации акта технического освидетельствования в произвольной форме электроустановок потребителя экспертной организацией.

Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь подключаемые и реконструированные электроустановки потребителей (субпотребителей).

Допуск электроустановок в эксплуатацию осуществляется при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках, за исключением бытовых потребителей.

При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов, электроустановки не допускаются в эксплуатацию.